

KZ52RYS00522847

10.01.2024 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 Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79, 080641001287, ЖАПАРОВ АБЗАЛ БЕРИККАНОВИЧ, +7 7292 47 00 77, abzal.zhaparov@jupiter.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) Реализация проекта предусматривает строительство промышленного подземного коллектора Ø108x5 мм от скважины №58 протяженностью 7977,34 м до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе. Данным проектом предусматривается строительство следующих технологических объектов: • подводящего технологического газопровода L=132,75 м; • промышленного подземного газового коллектора L=7977,34 м; • конденсатосборников объемом 2,5 м³ (12 конденсатосборников); • узла учета газа с дренажной емкостью. Предусмотренная данным проектом система газоснабжения включает оборудование и трубную обвязку, необходимые для безопасной эксплуатации проектируемых объектов. Состав сооружений, выбор оборудования и его размещение определялся на основании разработанных технологических схем и утвержденного задания на проектирование, с учетом рационального размещения подземных и надземных инженерных сетей с соблюдением санитарных норм и норм пожаро-взрывобезопасности. Классификация: Классификация ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd.»: Согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Классификация проектируемого объекта: Согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 10.1 - трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, газа, горячей воды длиной более 5 км. .

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Объект проектирования расположен на месторождении Жетыбай Западный, которое входит в контрактную территорию компании «Jupiter Energy Pte. Ltd» и частично на территории, принадлежащей АО «Мангистаумунайгаз».

В административном отношении участок работ расположен в Каракинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Дорожная сеть представлена проходящей на юге участком автодороги «Актау-Жетыбай» на расстоянии около 3 км, на востоке участком автодороги «Жетыбай-Шетпе» на расстоянии около 15 км. Развита сеть грунтовых дорог.

Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожно-рожные станции Жетыбай (50 км к юго-востоку) и Мангышлак 40 км к западу). Областной центр - город Актау, расположен в 60 км на запад от площади работ. К югу от разведочного блока, примерно в 10, 0 км, проходят магистральный нефтепровод Узень–Актау (морской порт) и автомобильная дорога г.Жанаозен – г.Актау. Крупное месторождение Жетыбай, разрабатываемое с 60-х годов, расположено в 50,0 км к юго-востоку. Выбор других мест: нет. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Реализация проекта предусматривает строительство промыслового подземного коллектора Ø108x5 мм от скважины №58 до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз" в районе ДНС «Алатобе.

Технологический газопровод. К технологическим относятся проектируемые трубопроводы в пределах границ существующих площадок в районе нефтегазовых скважин. Проектируемый технологический газо-провод выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108x5 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладывается надземно на опорах высотой не менее 0,350 метра до низа трубы и подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Прокладку трубопровода по площадкам и межплощадочные трубопроводы выполнить с уклоном не менее $i=0,002$ по потоку среды или не менее $i=0,003$ против потока среды. Общая протяженность проектируемого трубопровода $L=132,75$ м.

Промысловый подземный газопровод. Проектируемый коллектор выполнен из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø108x5 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладывается подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Общая протяженность проектируемого участка $L=7977,34$ м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены естественным (упругим) изгибом трубы с радиусом R не менее 100 м или гнутыми отводами. В месте пересечения существующей подъездной автодороги устанавливается защитный футляр Ø325 мм, $L=15$ м, на одном конце которого предусмотрена вытяжная свеча, выведенная на 25 м от подошвы земляного полотна автодороги.

Конденсатосборник объемом 2,5 м³. Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировке нефтяного газа в низкой точке рельефа, проектом предусмотрена установка конденсато-сборника объемом 2,5 м³. Расчетное количество конденсата составляет 0,11 м³/сут. Конденсатосборник снабжен системой контроля по уровню жидкости, продувка и слив конденсата осуществляется обслуживающим персоналом по мере его заполнения два раза в месяц, в передвижные специализированные емкости с последующей закачкой его в технологический процесс на площадке модульного технологического комплекса, расположенного в районе скважины №58. Проектом предусмотрена установка 12 конденсатосборников.

Площадка узла учета газа с дренажной емкостью. Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунай-газ" в районе ДНС «Алатобе». Представляет собой открытую бетонную площадку, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Узел учета газа запроектирован с двумя измерительными трубопроводами (основной и резервный), смонтированными на раме с входным и выходным коллекторами, входными и выходными отсечными клапанами по каждой измерительной линии, системой управления, сбора и обработки информации, и панелью управления. Оборудование полностью оснащено трубами, клапанами, контрольно-измерительными приборами и проводкой. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно ВСН 51-3-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов», газопровод попутного нефтяного газа классифицируется как газопровод V –класса, IV – категории. Предусмотренная данным проектом система газоснабжения включает оборудование и трубную обвязку, необходимые для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

Газ в объеме $Q_g=9264$ м³/сут с давлением $P_{раб}=0,14-0,17$ МПа и $T=150^{\circ}C$ транспортируется по газо-вому коллектору Ø108x5 мм до существующего газопровода ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Максимальное рабочее давление в точке подключения (врезки) в газопровод АО «Мангистаумунайгаз» в районе ДНС «Алатобе» - не более 0,18 Мпа. Точка подключения определена проектом. В начальной и конечной точках подключения, проектируемый

газопровод оборудован отсекающей арматурой. Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа, проектом предусмотрены установки конденсатосборников объемом 2,5 м³. В точке врезки установлен узел учета газа с дренажной емкостью. По окончанию монтажа промышленные трубопроводы подлежат гидравлическому или пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно требованиям ВСН 005-88. Для промышленных газопроводов величина давления пневматического испытания $R_{исп} = 1,1 P_{раб}$, продолжительность испытания 24 часа. Контроль качества сварных соединений промышленных трубопроводов проводить согласно ВСН 005-88, смотри чертеж общие данные ЈЕР.001-01-ГС Лист 1. Сварные соединения при переходах трубопроводов через автомобильные дороги II и III категорий должны быть проконтролированы в объеме 100% радиографическим методом. Проектом предусмотрена антикоррозионная изоляция для стальных подземных трубопроводов - заводская 3-х слойная по ГОСТ 9.602-2016. Площадка узла учета газа представляет из себя бетонную площадку габаритами 12,25х3м, на которой установлен технологический узел учета газа в блочном исполнении. Отметка нуля в плане равна 141,99. Площадка дренажной емкости представляет из подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом 40 м³ с щебеночной площадкой обслуживания габаритными размерами в плане 11х4,5 м. Отметка нуля в плане равна 142,05. Площадки конденсатосборников находятся под землей в монолитных ж/б колодцах толщиной стенки 150 мм, армированных сетками из 12 арматурой. Дно колодца находится на отм. -3,024 м от 0,000. Дренажная емкость запроектирована на территории узла учета газа и ограждены совместными металлическими панелями по серии 3.017-1 вып.2. Дно фундамента дренажной емкости расположен на отм. -3.770м. Сам емкость прикреплен хамутами (полосами) к фундаменту болтами и уголками. Фундаменты - дорожные плиты по ГОСТ 21924.0-84. Под подошвой фундаментов выполняется битумо-щебеночная подготовка толщиной 300мм..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства – 1-й квартал 2024 г. Продолжительность строительства - 2 месяца. Начало эксплуатации – 3-й квартал 2024 г. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения..

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 Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на обустройство месторождения за №179 от 13.06.2014 г. Кадастровый номер 13-197-005-1741. Площадь участка – 94,96 га; Землеотвод по трассе газопровода – на стадии оформления.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников на месторождении Жетыбай Западный не имеется. Источником водоснабжения на время проведения строительных работ является привозная вода, ко-торая доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Же-тыбай. Для технических и хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование привозной воды из пос. Жетыбай. Другие источники водоснабжения отсутствуют. Забор свежей воды не производится. Вода, подаваемая на питьевые нужды, должна соответствовать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и без-опасности водных объектов» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26). Качество воды должно соответствовать СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством». Вода, подаваемая на хоз-бытовые нужды, должна соответствовать СанПиН № 209 (с изменениями от 11.12.2022 г.) «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-

бытовых нужд, должна соответствовать документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, рекон-струкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохране-ния Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды. Техническая вода лимитируется по содержанию и размеру частиц примесей, вода не должна ухудшать качества продукции, вызывать развитие коррозии, различных солевых отложений в аппаратуре, трубопроводах и отдельных сооружениях. Вид водопользования – общее. Водоотведение Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются.

На площадке строительства предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуа-лет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Недропользователь не имеет собственных накопителей сточных вод. Сведений о наличии водоохранных зон и полос: Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников на месторождении Жетыбай Западный не имеется. Источником водоснабжения на время проведения строительных работ является привозная вода, ко-торая доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Же-тыбай. Для технических и хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование привозной воды из пос. Жетыбай. Другие источники водоснабжения отсутствуют. Забор свежей воды не производится. Вода, подаваемая на питьевые нужды, должна соответствовать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и без-опасности водных объектов» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26). Качество воды должно соответствовать СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества» и ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством». Вода, подаваемая на хоз-бытовые нужды, должна соответствовать СанПиН № 209 (с изменениями от 11.12.2022 г.) «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов ». Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, рекон-струкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохране-ния Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды. Техническая вода лимитируется по содержанию и размеру частиц примесей, вода не должна ухудшать качества продукции, вызывать развитие коррозии, различных солевых отложений в аппаратуре, трубопроводах и отдельных сооружениях. Вид водопользования – общее. Водоотведение

Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются.

На площадке строительства предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуа-лет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ.

Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Недропользователь не имеет собственных накопителей сточных вод. Сведений о наличии водоохранных зон и полос:

Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

объемов потребления воды Объемов потребления воды: Период строительства. Объем водопотребления на

хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит 244,32 м³. Объем водопотребления на технические нужды в целом при строительстве составит 151,3 м³. Объем водоотведения на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит 244,32 м³. Объем водоотведения на технические нужды при строительстве составит 80,3 м³. Вода, использованная на пылеподавление и приготовление растворов, относится к безвозвратным по-терям – 71,0 м³. Период эксплуатации. На период эксплуатации проектируемых объектов водопотребление и водоотведение отсутствует;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компания «Jupiter Energy Pte. Ltd», представленная своим зарегистрированным Филиалом в Республике Казахстан, является недропользователем на добычу углеводородов на месторождении Жетыбай За-падный, согласно Дополнению № 12 (рег.№ 4971-УВС от «19» октября 2021 г.) к Контракту № 2275 от «29» декабря 2006 г., с подготовительным периодом, продолжительностью 3 (три) года. В 2022 г. был разработан «Проект разработки месторождения Жетыбай Западный», который согласован на заседание ЦКРР МЭ РК (протокол №31/8 от 22 сентября 2022 г Координаты угловых точек горного отвода ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd»: 1 - 430 36' 15"N 510 55' 08"E; 2 - 430 41' 59"N 510 52' 58"E; 3 - 430 44' 24"N 510 48' 48"E; 4 - 430 46' 00"N 510 50' 00"E; 5- 430 49' 00"N 510 50' 00"E; 6 - 430 48' 36"N 510 51' 30"E; 7 - 430 43' 53"N 510 55' 48"E; 8 - 430 42' 49"N 510 55' 07"E; 9 - 430 36' 15"N 520 00' 13"E.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории ликвидируемых скважин зеленые насаждения отсутствуют;

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 жиз-недеятельности животных проектом не предполагается. Операций

, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жиз-недеятельности животных проектом не предполагается. Операций, для которых планируется использование объектов животного

мира отсутствуют. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жиз-недеятельности животных проектом не предполагается. Операций, для

которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жиз-недеятельности животных проектом не предполагается. Операций, для которых планируется использование объектов животного

мира отсутствуют. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования материалы, сырье, изделия: грунт, щебень, песок, электроды и т.п. Проектом

предусмотрено подключение к существующим электрическим сетям. Согласно технических условия на подключения электроснабжение узла учета газа предусматрива-ется от близлежащей опоры существующей воздушной линий 10 кВ. На время строительных работ предусмотрено использование дизельной

генераторной.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

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) Атмосферный воздух При строительстве: При строительстве проектируемых объектов основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: продуктов сгорания дизельного топлива при работе дизельных установок (компрессоры, сварочные агрегаты) при транспортировке грунта, песка, щебня, при разгрузке, при перемещении (разравнивании) грунта бульдозером, планировке верха и откосов насыпей, во время работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого про-изводственного оборудования. Поступление загрязняющих веществ также будет осуществляться при проведении сварочных работ и резке металлов, при покрасочных работах на площадке. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительно-монтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов. Основными загрязняющими веществами при строительстве являются: оксиды азота, углерода, серы, углеводороды, пыль неорганическая, сажа и другие.

Всего количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве составит 18 ед., из них: 5 –организованных и 13 неорганизованных источников выбросов.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве проектируемого объекта, составит 4,9611105 г/с или 2,3778605 т/год. Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,0106 т/год (0,0294 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,00098 т/год (0,00141 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 0,2751 т/год (0,3335 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,0446 т/год (0,0537 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,01834 т/год (0,0213 г/с); Сера диоксид (Ан-гидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,0425 т/год (0,0533 г/с); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 0,2328 т/год (0,3007 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 2) - 0,00034 т/год (0,0012 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00078 т/год (0,003 г/с); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (класс опасности 3) - 0,0551 т/год (0,3422 г/с); Метилбензол (349) (класс опасности 3) - 0,0112 т/год (0,0406 г/с); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 4,78Е-07 т/год (0,000000533 г/с); 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(класс опасности -) - 0,0022 т/год (0,0078 г/с); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (класс опасности 4) - 0,0047 т/год (0,017 г/с); Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,0044 т/год (0,005 г/с); Пропан-2-он (Ацетон) (470) (класс опасности 4) - 0,01 т/год (0,0278 г/с); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) (класс опасности 4) - 0,00003 т/год (0,0004 г/с); Керосин (654*)(класс опасности -) - 0,0042 т/год (0,0198 г/с); Уайт-спирит (1294*)(класс опасности -) - 0,0452 т/год (0,3926 г/с); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Уг-леводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,1216 т/год (0,1842 г/с); Взвешенные частицы (116) (класс опасности 3) - 0,0358 т/год (0,0621 г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (класс опасности 3) - 1,44209 т/год (3,0601 г/с); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(класс опасности -) - 0,0153 т/год (0,004 г/с). При эксплуатации: На этапе эксплуатации количество источников выбросов загр.

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 Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют..

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 При строительстве На этапе строительства проектируемых объектов на месторождении Жетыбай Западный предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов (4 вида – опасные отходы и 5 видов –

неопасные отходы). Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору. Общее количество образующихся отходов составит 11,2921 т. В том числе: Опасные отходы: отработанные масла образуются при работе дизельгенераторов - 0,325 т; отработанные масляные фильтры образуются при работе дизельгенераторов - 0,006 т; промасленная ветошь образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных установок - 0,0039 т; использованная тара из-под ЛКМ образуется при проведении покрасочных работ - 0,0302 т. Неопасные отходы: строительные отходы - отходы производства, образуются в процессе проведения строительных работ – 5,0 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе монтажа конструкций при проведении строительных работ – 5,0 т; огарки сварочных электродов - отходы производства, образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0091 т; твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 0,5795 т; пищевые отходы - отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала (работа столовой) - 0,3384 т. При эксплуатации Процесс эксплуатации газопровода не сопровождается образованием отходов.

Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Скрининг, 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) Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории месторождения Жетыбай Западный приведено по результатам экологического мониторинга воздействия на атмосферный воздух, проведенных специалистами ТОО «ENVIRS Consulting» с привлечением аккредитованной лаборатории ТОО «Научный Аналитический Центр» за 1-3 кварталы 2023 г. На месторождении Жетыбай Западный заложено две контрольные точки наблюдения за качеством атмосферного воздуха на расстоянии 500 метров от крайних источников. В атмосферном воздухе определялось содержание таких компонентов как: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, оксид серы, сероводород, углеводороды (C1-C5), взвешенные веществ, метан. Результаты измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ по точкам отбора проб за 2023 г. показали, что концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ месторождения Жетыбай Западный не превышали предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов. Согласно «Программе экологического контроля на территории месторождения Жетыбай Западный», система наблюдений на месторождениях заключается в контроле показателей состояния почв на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами, солями тяжелых металлов. Необходимое количество точек отбора проб почвы на месторождении Жетыбай Западный - 2 ед. Периодичность наблюдений за показателями химического загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 1 раз в год. Из анализа результатов мониторинга почв видно, что ни по одному из определяемых ингредиентов превышений нормативных показателей нет. В результате проведенных радиологических исследований в 2023 г. было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Жетыбай Западный составляет от 0,09 до 0,12 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория месторождения Жетыбай Западный не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам..

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 Анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что строительство и эксплуатация проектируемых объектов при условии соблюдения технических решений не оказывает значимого негативного воздействия на окружающую среду. В то же время, оказывается небольшое положительное воздействие на социально-экономическую сферу. Ниже

приведены результаты проведенной оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по строительству газопровода на месторождении Жетыбай Западный. Воздействие на атмосферный воздух при строительстве оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – кратковременное (1 балл), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие на атмосферный воздух при эксплуатации оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – многолетнее (4 балла), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие на подземные воды при строительстве оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – кратковременное (1 балл), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие на подземные воды при эксплуатации оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – многолетнее (4 балла), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие на геологическую среду при выполнении запроектированных работ и при эксплуатации проектируемых работ не ожидается. Воздействие на почвы при строительстве оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – кратковременное (1 балл), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла). Воздействие на почвы при эксплуатации оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – многолетнее (4 балла), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие на растительность при строительстве оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – кратковременное (1 балл), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла). Воздействие на растительность при эксплуатации оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – многолетнее (4 балла), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие на животный мир при строительстве оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – кратковременное (1 балл), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла). Воздействие на животный мир при эксплуатации оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – многолетнее (4 балла), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие отходов на окружающую среду при строительстве оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – кратковременное (1 балл), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие отходов на окружающую среду при эксплуатации оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – многолетнее (4 балла), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Воздействие физических факторов на окружающую среду при строительстве оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – кратковременное (1 балл), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3 балла). Воздействие физических факторов на окружающую среду при эксплуатации оценивается: ☐ в пространственном масштабе – локальное (1 балл), ☐ во временном – многолетнее (4 балла), ☐ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2 балла). Социально – экономическое воздействие Строительство проектируемых о.

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. Атмосферный воздух Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • своевременное и качественное обслуживание техники; • определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; • использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу. Поверхностные и подземные воды В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий: • оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; • хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • исключение смешивания хозяйственно-бытовых и производственных стоков. • контроль за техническим

состоянием автотранспорта и спецтехники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; • запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах; Предлагаются следующие мероприятия, направленные на защиту подземных вод: • исключение сброса неочищенных сточных вод на дневную поверхность; • специальные металлические контейнеры для сбора промышленных отходов и ТБО; • рациональное водопотребление и водоотведение. Почвенно-растительный покров С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть: • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам; • сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; • четкое соблюдение границ рабочих участков; • регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; • оптимизация продолжительности работы транспорта; • введение ограничений по скорости движения транспорта; • проведение рекультивации согласно существующим требованиям; • включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена. Растительный покров Для эффективной охраны почвенно-растительного покрова от механических нарушений и загрязнения и сведения к минимуму их негативных последствий необходимо проведение следующих мероприятий: • необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов и пр.; • необходимо проведение мероприятий по организации контроля за состоянием почвенно-растительного покрова на территории; • контроль за неукоснительным соблюдением графика проведения всех технологических операций, предусмотренных проектом, обеспечения нормального безаварийного функционирования всех производственных объектов, а также строгое следование предусмотренным проектом мер по минимизации негативного воздействия на растительный покров. Животный мир Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий: • снижение площадей нарушенных земель; • организация огражденных мест хранения отходов; • поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; • исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация; • исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; • снижение активности передвижения транспортных средств ночью; • сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации; • исключение случаев браконьерства, запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • просветительская работа экологи.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Нарова Г. Н.

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



