

KZ56RYS00516082

27.12.2023 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 промыслового подземного коллектора Ø108x5 мм от скважин №№50, 51, 19, 52 протяженностью 6595,21 м. до существующего газопровода ПУ "Жетыбаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз". Объектом разработки является строительство следующих технологических объектов: • подводящих газопроводов; • промыслового подземного газового коллектора; • конденсатосборников объемом 2,5 м³; • 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 находится в пределах месторождений Аккар Восточный и Аккар Се-верный (Восточный блок), которые входят в контрактную территорию компании «Jupiter Energy Pte. Ltd». В административном отношении участок работ расположен в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Дорожная сеть представлена проходящей на юге участком автодороги «Актау-Жетыбай» на расстоянии около 20 км, на востоке участком автодороги «Жетыбай-Шетпе» на расстоянии около 16 км. Развита сеть грунтовых дорог. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожные 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 скважин №№50, 51, 19, 52 до существующего газопровода ПУ "Жетибаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз". 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=6595,21 метров. 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, 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 конденсатосборника 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 №52. Проектом предусмотрена установка 6 конденсатосборников.

Площадка узла учета газа с дренажной емкостью. Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод ПУ "Жетибаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз". 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. Для опорожнения технологических трубопроводов технологического узла учета газа используется дренажная емкость ЕП-1 объемом 40 м³.

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_г=7700 м³/ч с давлением P_{раб}=0,1-0,17 МПа и T=150С транспортируется по газовому коллектору Ø108x5 мм до существующего газопровода ПУ "Жетибаймунайгаз" АО "Мангистаумунайгаз". 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 окончании монтажа промысловые трубопроводы подлежат гидравлическому или пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно требованиям ВСН 005-88. Для промысловых газопроводов величина давления пневматического испытания Р_{исп} = 1,1 Р_{раб}, продолжительность испытания 24 часа. Контроль качества сварных соединений промысловых трубопроводов проводить согласно ВСН 005-88, смотри чертеж общие данные JEP.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 погребение 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 погребение 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 место-рождения за №179 от 13.06.2014 г. Кадастровый номер 13-197-005-1741. Площадь участка – 94,96 га; Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) для обустройства и эксплуатации опережающей-добывающей скважины №19 за №1601 от 18.07.2014 г. Кадастровый номер 13-203-011-159. Площадь участка – 3,5 га; Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) для строительства и эксплуатации скважины №50 за №1072 от 19.08.2020 г. Кадастровый номер 13-203-011-036. Площадь участка – 3,5 га; Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) для размещения и бурения скважины №51 за №8966 от 30.12.2011 г. Кадастровый номер 13-203-011-098. Площадь участка – 3,5 га; Акт на право временного возмездного землепользования (аренды) для размещения и бурения разведочной скважины №52 за №1374 от 19.09.2016 г. Кадастровый номер 13-203-011-077. Площадь участка – 4,5 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 Аккар Восточный не имеется. Источником водоснабжения на время проведения строительных работ является привозная вода, которая доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Жетыбай. 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 водо-пользования и безопасности 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, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохранения 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 «Биотуалет». 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: Период строительства. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит 258,0 м³. Объем водоотведения на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит 258,0 м³. Объем водоотведения на технические нужды при строительстве составит 64,0 м³. Вода, использованная на пылеподавление и приготовление растворов, относится к безвозвратным потерям – 56,5 м³. Период эксплуатации. На период эксплуатации проектируемых объектов водопотребление и водоотведение отсутствует. Операции, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников на месторождении Аккар Восточный не имеется. Источником водоснабжения на время проведения строительных работ является привозная вода, которая доставляется на место проведения работ автотранспортом из ближайших населенных пунктов. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Жетыбай. 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 безопасности 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 хозяйственно-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, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохранения 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.;

объемов потребления воды Объемов потребления воды: Период строительства. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит 258,0 м³. Объем водоотведения на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составит 258,0 м³. Объем

водоотведения на технические нужды при строительстве составит 64,0 м³. Вода, использованная на пылеподавление и приготовление растворов, относится к безвозвратным потерям – 56,5 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 по Контракту на добычу углеводородов на месторождении Аккар Восточный в пределах блока XXXVI-11-F (частично) в Мангистауской обла-сти Республики Казахстан (Государственный регистрационный номер №4803-УВС МЭ от 02.03.2020 г.) с подготовительным периодом на срок, равный 3 (три) года, и действует до 02.03.2023 г. В октябре 2022 г. получено Дополнение №1 к Контракту на добычу углеводородов на ме-сторождении Аккар Восточный (Государственный регистрационный номер №5117-УВС МЭ от 14.10.2022г.), с учетом закрепленного в Контракте №4803-УВС-МЭ от 02.03.2020 года подготови-тельного периода (письмо №04-12/2813-И от 30.05.2022г., Протокол МЭ РК № 9/4 от 05.05.2022 г.). В 2024 г. предусматривается

эксплуатация тремя скважинами (№19, №51, №52), которые будут эксплуатироваться фонтанным и механических способом добычи. Переход на механический способ добычи – УЭЦН будет произведён после уменьшения объёма добычи при фонтанировании.

Компания «Jupiter Energy Pte. Ltd», представленная своим зарегистрированным Филиалом в Республике Казахстан, является недропользователем, согласно Дополнение № 13 (рег.№ 5118-УВС от 14 октября 2022 г.) к Контракту № 2275 от 29 декабря 2006 г, где закреплен период добычи углеводородов месторождения Аккар Северный (Восточный блок) сроком до 5 марта 2046 г., с учетом закрепленного в Контракте подготовительного периода.

На месторождении Аккар Северный (Восточный блок) в настоящее время в эксплуатационном фонде числится одна разведочная скважина №50, действующая.

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 жизнедеятельности 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 жизнедеятельности 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 жизнедеятельности 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 жизнедеятельности 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 предусматривается 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 производственного 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 строительномонтажных 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 3,1630105 г/с или 2,3419905 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид (274) (класс опасности 3) - 0,0089 т/год (0,0314 г/с); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,00091 т/год (0,00161 г/с); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 0,2552 т/год (0,3331 г/с); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,04138 т/год (0,0537 г/с); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,01683 т/год (0,0212 г/с); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,0394 т/год (0,0527 г/с); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 0,21495 т/год (0,2976 г/с); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 4) - 0,00028 т/год (0,0011 г/с); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00054 т/год (0,0026 г/с); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (класс опасности 3) - 0,0307 т/год (0,3322 г/с); Метилбензол (349) (класс опасности 3) - 0,0558 т/год (0,0406 г/с); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 4,71E-07 т/год (0,000000533 г/с); 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) (класс опасности -) - 0,0108 т/год (0,0078 г/с); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (класс опасности 4) - 0,0234 т/год (0,017 г/с); Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,0042 т/год (0,005 г/с); Пропан-2-он (Ацетон) (470) (класс опасности 4) - 0,009 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 -) - 0,0164 т/год (0,3851 г/с); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,1078 т/год (0,1678 г/с); Взвешенные частицы (116) (класс опасности 3) - 0,0287 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) - 1,46047 т/год (1,2984 г/с); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) (класс опасности -) - 0,0121 т/.

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 проведении строительных работ 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.

Обобщенные сведения массы образования отходов при строительстве: При строительстве

На этапе строительства проектируемых объектов на месторождениях Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов. Общее количество образующихся отходов составит 11,3618 т. В том числе: Опасные отходы: отработанные масла образуются при работе дизельгенераторов - 0,302 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 - 0,0644 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; отходы сварочных электродов - отходы производства, образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0091 т; твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 0,6164 т; пищевые отходы - отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала (работа столовой) - 0,36 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 отсутствуют..

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 месторождений Аккар Восточный и Аккар Северный (Аккар Восточный) 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 месторождениях Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) заложены по две контрольные точки наблюдения за качеством атмосферного воздуха на расстоянии 1000 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 вещества, 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 месторождениях Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) не превышали предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов. Согласно Программе экологического контроля на территории месторождений Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) на 2024 г., 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 Аккар Восточный - 4 ед.; на месторождении Аккар Северный (Восточный блок) - 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 месторождений Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) составляет от 0,09 до 0,12 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория месторождений Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок) 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 месторождениях Аккар Восточный и Аккар Северный (Восточный блок). 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 Стр.

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 экологов.

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)

