

KZ39RYS01436239

03.11.2025 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 «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, БУРКИТОВ УЛАН ОТАРАЛЫЕВИЧ, 7172798466, amangeldy_gas@amangeldygas.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) "Обустройство 3-х эксплуатационных скважин месторождения Амангельды (скважины №142, 143, 144)" ТОО "Разведка и добыча QazaqGaz" относится к I категории, согласно п. 1.3. разд. 1 прил. 2. ЭК РК «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов»..

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 вид деятельности не вносится. Проектом предусматривается Строительство газопроводов-шлейфов от скважины №142 до действующей выкидной линий скважины №106. Строительство газопроводов-шлейфов от скважины №143 до действующей выкидной линий ликвидированной скважины №2 г. Строительство газопроводов-шлейфов от скважины №144 до действующей выкидной линий скважины №132. Предусмотрено обустройство 3 скважин: - скв. № 142 -скв. № 143 -скв. № 144. Природный газ с тремя газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам-шлейфам 89х6, где присоединяется к существующим выкидным линиям и будут объединяться с потоками других скважин месторождения Амангельды. Ожидаемый объем транспортируемого газа с каждой скважины 25 000 м3/сутки. Начало работ по обустройству: с 4 квартал 2025 г. по 31.12.2027 г.;

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) Проектом предусматривается Строительство газопроводов-шлейфов от скважины №142 до действующей выкидной линий скважины №106. Строительство газопроводов-шлейфов от скважины №143 до действующей выкидной линий ликвидированной скважины №2 г. Строительство газопроводов-шлейфов от скважины №144 до действующей выкидной линий скважины №132. Предусмотрено обустройство 3 скважин: - скв. № 142 -скв. № 143 -скв. № 144. Природный газ с тремя

газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам-шлейфам 89х6, где присоединяется к существующим выкидным линиям и будут объединяться с потоками других скважин месторождения Амангельды. Ожидаемый объем транспортируемого газа с каждой скважины 25 000 м³/сутки. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. На устье скважины установлена фонтанная арматура марки АФК6-80/65х35 К2. Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды. В состав оборудования площадки скважины входит свеча продувочная. Свеча предназначена для сброса газа с устьевого оборудования в атмосферу при продувке трубопровода. Диаметр ствола свечи Ду 80, высота свечи 5 метров. Трубопроводы на площадке скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб (ГОСТ 8732-78), от устья скважины до клапана-отсекателя Ø76х8, после клапана-отсекателя - Ø89х6. На площадке, размером 100х100м, для проектируемых скважин предусмотрено строительство следующих сооружений на одну скважину: - площадка приустьевая; - площадка под ремонтный агрегат; - площадка БДР; - якорь крепления оттяжек ремонтного агрегата (4шт); - площадка КТПН в ограждении 4,5х4,5м; - свеча сброса газа. . . Начало работ по обустройству: с 4 квартал 2025г. по 31.12.2027 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория проектируемых скважин находится по адресу: РК, Жамбылская область, Таласский и Мойынкумский районы, месторождение Амангельды. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Талас. С населенными пунктами месторождение Амангельды соединяется грунтовыми дорогами. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь, Ойык и Уланбель. Через месторождение проходит высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов в пределах контрактной территории месторождения Амангельды. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны, в районе месторождения не встречено. В непосредственной близости от территории работ охраняемые участки, исторические и археологические памятники и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют. Нет водопадов, озер, ценных пород деревьев, зон отдыха, водозаборов. В связи с отсутствием постоянных поверхностных источников воды зона месторождения не является постоянным местом обитания и не лежит в зоне сезонных миграций различных представителей фауны. Площадки не располагаются на территории особо охраняемых природных территорий (ООПТ), находящихся в ведении Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Обустройство скважин №142-144 предусматривается на существующем месторождении Амангельды. Данный подход (обустройство скважин) способствует оптимизации процесса деятельности предприятия. В связи с этим нет необходимости выбора других мест..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается обустройство площадки газодобывающих скважин №142, 143, 144 на территории месторождения «Амангельды». Площадки скважины №142, 143, 144 запроектированы размером в плане 100 х100м, размерами в ограждении 8х16м. На площадке, размером 100х100м, для проектируемых скважин предусмотрено строительство следующих сооружений на одну скважину: -Площадка приустьевая; - Площадка под ремонтный агрегат; -Площадка БДР; -Якорь крепления оттяжек ремонтного агрегата (4шт); - Площадка КТПН в ограждении 4,5х4,5м; -Свеча сброса газа; -Ограждение из сетчатых панелей по металлическим столбам Н=2,2м; -Ворота ВМ-1 (1шт); -Калитка К-1 (2шт). ОРГАНИЗАЦИЯ РЕЛЬЕФА Территория проектируемого благоустройства расположена на спокойном рельефе. Проектом предусматривается: -Обустройство 3 газодобывающих скважин; -Скв. № 142 -Скв. № 143 -Скв. № 144 Ожидаемый объем транспортируемого газа с каждой скважины 25 000 м³/сутки. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. На устье скважины установлена фонтанная арматура АФК6-80/65х35 К2. Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды. В состав оборудования площадки скважины входит свеча продувочная. Диаметр ствола свечи Ду 80, высота свечи 5 метров. Трубопроводы на площадке скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб (ГОСТ 8732-78), от устья скважины до клапана-

отсекателя Ø76х8, после клапана-отсекателя - Ø89х6. Материал труб - сталь 20. Газопровод на площадке скважины оборудуется запорным устройством, которое обеспечивает автоматическое перекрытие потока газа из скважины в аварийной ситуации (понижение или повышение давления газа), клапан-отсекатель КЗ 02 Ду 65 Ру 32,0 МПа. Для осуществления первичных, текущих и специальных испытаний, а также, опытной эксплуатации скважин предусмотрены запорная арматура и фланцевое соединение Ду65 Ру21 МПа для подключения специальных передвижных испытательных установок, оснащенных передвижным факелом. Прокладка газопроводов-шлейфов подземно на глубине 1,4 м от поверхности земли до верха трубы. Проектируемые трубопроводы выполнены из бесшовных труб ГОСТ 8732-78. Проектом предусматривается антикоррозионная защита всех подземных и надземных участков стальных трубопроводов. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры масляно-битумное лакокрасочными материалами в 2 слоя про грунт ГФ-021, Антикоррозионное покрытие подземных трубопроводов - "усиленное". На подземных участках газопроводов предусмотрена электрохимзащита. Материал монолитных бетонных и железобетонных конструкций-бетон кл. С12/15 (В15) на сульфатостойком портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150. Боковые поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40 % раствора битума в керосине. Под подошвой фундаментов и опор устроить щебеночную подготовку толщиной 100мм, с пропиткой битумом до полного насыщения. Обратную засыпку фундаментов производить местным не просадочным грунтом без включения строительного мусора и растительного грунта, слоями по 200мм с уплотнением грунта до $\gamma_{ск}=1,5\text{т/м}^3$. Уплотнение грунта в насыпи производить механизированным способом с помощью грунтоуплотнительных машин с лабораторной проверкой плотности грунта..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается обустройство площадки газодобывающих скважин №142, 143, 144 на территории месторождения «Амангельды». Площадки скважины №142, 143, 144 запроектированы размером в плане 100х100м, размерами в ограждении 8х16м. На площадке, размером 100х100м, для проектируемых скважин предусмотрено строительство следующих сооружений на одну скважину: - Площадка приустьевая; -Площадка под ремонтный агрегат; -Площадка БДР; -Якорь крепления оттяжек ремонтного агрегата (4шт); -Площадка КТПН в ограждении 4,5х4,5м; -Свеча сброса газа; -Ограждение из сетчатых панелей по металлическим столбам Н=2,2м; -Ворота ВМ-1 (1шт); -Калитка К-1 (2шт). ОРГАНИЗАЦИЯ РЕЛЬЕФА Территория проектируемого благоустройства расположена на спокойном рельефе. Проектом предусматривается: -Обустройство 3 газодобывающих скважин; -Скв. № 142 -Скв. № 143 -Скв. № 144 Ожидаемый объем транспортируемого газа с каждой скважины 25 000 м³/сутки. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. На устье скважины установлена фонтанная арматура АФК6-80/65х35 К2. Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды. В состав оборудования площадки скважины входит свеча продувочная. Диаметр ствола свечи Ду 80, высота свечи 5 метров. Трубопроводы на площадке скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб (ГОСТ 8732-78), от устья скважины до клапана-отсекателя Ø76х8, после клапана-отсекателя - Ø89х6. Материал труб - сталь 20. Газопровод на площадке скважины оборудуется запорным устройством, которое обеспечивает автоматическое перекрытие потока газа из скважины в аварийной ситуации (понижение или повышение давления газа), клапан-отсекатель КЗ 02 Ду 65 Ру 32,0 МПа. Для осуществления первичных, текущих и специальных испытаний, а также, опытной эксплуатации скважин предусмотрены запорная арматура и фланцевое соединение Ду65 Ру21 МПа для подключения специальных передвижных испытательных установок, оснащенных передвижным факелом. Прокладка газопроводов-шлейфов подземно на глубине 1,4 м от поверхности земли до верха трубы. Проектируемые трубопроводы выполнены из бесшовных труб ГОСТ 8732-78. Проектом предусматривается антикоррозионная защита всех подземных и надземных участков стальных трубопроводов. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры масляно-битумное лакокрасочными материалами в 2 слоя про грунт ГФ-021, Антикоррозионное покрытие подземных трубопроводов - "усиленное". На подземных участках газопроводов предусмотрена электрохимзащита. Материал монолитных бетонных и железобетонных конструкций-бетон кл. С12/15 (В15) на сульфатостойком портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150. Боковые поверхности бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. Под подошвой фундаментов и опор устроить щебеночную подготовку толщиной 100мм, с пропиткой битумом до полного насыщения. Обратную засыпку фундаментов

производить местным не просадочным грунтом без включения строительного мусора и растительного грунта, слоями по 200мм с уплотнением грунта до $\gamma_{ск}=1,5 \text{ т/м}^3$. Уплотнение грунта в насыпи производить механизированным способом с помощью грунтоуплотнительных машин с лабораторной проверкой плотности грунта. Генеральный план выполнен в соответствии с существующей ситуацией, технологическим зонированием, противопожарными и санитарно-гигиеническими нормативами, а также условиями подхода и подъезда. Вертикальная планировка выполнена с учетом обеспечения водоотвода от сооружений, а также с прилегающей территории. План организации рельефа выполнен методом проектных отметок. Согласно заданию на проектирование, в проектируемом участке использования труда инвалидов не предусматривается..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало деятельности 4 квартал 2025 г., окончание строительства в первом полугодии 2026 г. Эксплуатация 2026 г. – окончание 2032 г..

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 Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», которое имеет Контракт №5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Амангельды с Министерством энергетики Республики Казахстан на срок до 12.12.2031 года. Общая площадь территории под газопроводом и площадки скважины -3,25га. Географические координаты: 44°18'26,32"C 71°3'57,51"B, 44°18'26.43"C 71° 3' 58.88" В, 44°18'34.98"C 71° 4'27.70"B, 44°18'38.68"C 71° 4'32.46"B, 44°19'11.71"C 71° 4'57.49" В 44°19'13.67"C 71° 4'57.36"B, 44°19'15.59"C 71° 4'58.47"B, 44°19'14.84"C 71° 5'0.63" В; 44°19'24,564"C 71°5'20,556"B, 44°19' 25.01"C 71° 5'18.85"В 44°19'30.89"C 71° 5'21.68" В, 44°19'43.49"C 71° 5'11.82"В, 44°19'47.42"C 71° 5'12.38"В, 44°19'49.37"C 71° 5'9.21"В; 44°21'58.828"C 71°7'30.809"В, 44°21'58.75"C 71° 7'26.15"В, 44°21'10.32"C 71° 6' 32.57" В, 44°21'12.82"C 71° 6'29.18" В. Категория земель - земли промышленности, несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение - для производственной базы. Проектируемые объекты обустройства скважин №142-144 находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Необходимо: специальное, питьевая;

объемов потребления воды В соответствии с технологическим проектом обустройство скважин будет выполняться по бессточной схеме водопотребления. На период обустройства в виду удаленности площадок № 142-144 для водоснабжения ИТР и рабочих будет использована привозная /бутилированная в объеме 1, 582 тыс.м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется для хоз.-бытовых целей работников и технических целей при проведении СМР.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», которое имеет Контракт №5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Амангельды с Министерством энергетики Республики Казахстан на срок до 12.12.2031 года. Общая площадь территории под газопроводом и площадки скважины -3,25га. Географические координаты: 44°18'26,32"C 71°3'57,51"B, 44°18'26.43"C 71° 3'58.88" В, 44°18'34.98"C 71° 4'27.70"B, 44°18'38.68"C 71° 4'32.46"B, 44°19'11.71"C 71° 4' 57.49" В 44°19'13.67"C 71° 4'57.36"B, 44°19'15.59"C 71° 4'58.47"B, 44°19'14.84"C 71° 5'0.63" В; 44°19'24,564"C 71°5'20,556"B, 44°19'25.01"C 71° 5'18.85"В 44°19'30.89"C 71° 5'21.68" В, 44°19'43.49"C 71° 5'11.82"В, 44°19' 47.42"C 71° 5'12.38"В, 44°19'49.37"C 71° 5'9.21"В; 44°21'58.828"C 71°7'30.809"В, 44°21'58.75"C 71° 7'26.15"В, 44°21'10.32"C 71° 6'32.57" В, 44°21'12.82"C 71° 6'29.18" В.;

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. Использование растительных ресурсов, приобретение и места их заготовок не предусматривается. Также нет необходимости их вырубки или переноса;;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром. Использование животного мира не предполагается;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Не имеется места пользования животного мира за отсутствием необходимости;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Приобретение объектов животного мира не предусматривается;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Общее количество используемых инертных материалов составляет: щебень - 20755,8 тн/год, песок – 45,72 тн/год, грунт – 3600 м3, битум – 113,185 тн/год, электроды МР-3 – 1000 кг, ЦЛ-39 – 500 кг, МР-4, в т.ч. ЭА-42 – 1000 кг, НЖ-13- 1200 кг/год, УОНИ-13/55 – 1000 кг, газовая резка металла – 1800 час/год, пропантановая сварка – 1200 кг/год, грунтовка ХС-010 – 0,5 тн/год, Р-4- 0,5 тн/год, эмаль ХВ-100 – 0,5 тн/год, лак ХП-734 – 0,5 тн/год. Электроэнергия от высоковольтной ЛЭП, теплоэнергия не требуется.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения 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). Основной вклад в валовый выброс предприятия вносят углеводороды С1-С5, пыль неорганическая, погрузочно-выемочных, транспортных, планировочных работ и пересыпки инертных материалов. Период строительства, в т.ч. пуско-наладочные работы. Источник загрязнения № 6800, Технологический транспорт. Источник выделения № 001, Планировочные работы и обустройство дороги. Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6801, Технологический транспорт, Источник выделения № 001, Планировочные работы насыпь/выемка с одновременным уплотнением, Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6802, Технологический транспорт, Источник выделения № 001, надвижка грунта, Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6803, Площадка строительства. Источник выделения № 001, Поверхность пыления, Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6804, Технологический транспорт, Источник выделения № 001, Разработка грунта и подготовка котлованов под фундаменты, Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6805, Подгрунтовка жидким битумом фундаментов. Источник выделения № 001, Поверхность испарения, Примесь: 0415 Углеводороды С1-С5. Источник загрязнения № 6806, Склад щебня. Источник выделения № 001, Поверхность пыления, Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6807, Склад песка. Источник выделения № 001, Поверхность пыления, Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6808, Устройство щебеночного покрытия. Источник выделения № 001, Пересыпка материалов, Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния. Источник загрязнения № 6809, Приготовление изоляционного раствора. Источник выделения № 001, Сжигание топлива, Примесь: 0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид), Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид), Примесь: 0337 Углерод оксид, Примесь: 2902 Взвешенные вещества, Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19. Источник загрязнения № 6810, Сварка металлов. Источник выделения № 001, Металлообработка, Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/, Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Примесь: 0203 Хрома (IV) оксид, Примесь: 0164 Никель оксид. Источник загрязнения № 6811, Шлифовальная машина.

(электр.) Источник выделения № 001, Обглажка швов, Примесь:2930 Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд), Примесь:2902 Взвешенные вещества Источник загрязнения № 6812, Резка металла Источник выделения № 001-04 Газовая резка металла, Примесь:0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/, Примесь:0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ Источник загрязнения № 6813, Сварочный пост Источник выделения № 001, Сварка металлов, Примесь:0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/, Примесь:0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, Примесь:0203 Хрома (VI) оксид, Примесь:0342 Фтористые газообразные соединения, Примесь:2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, Примесь:0344 Фториды неорганические плохо растворимые, Примесь:0301 Азот диоксид, Примесь:0337 Углерод оксид Источник загрязнения № 6815, Сварочный пост Источник выделения № 001, Сварка металлов, Примесь:0301 Азот (IV) оксид (Азота диоксид) Источник загрязнения № 6816-6819, Поверхность испарения Источник выделения № 001, Покраска и сушка изделий Примесь: 1046 Ацетон, 0616 Ксилол, 1210 Бутилацетат, 0603 Толуол. Общий валовый выброс на период обустройства скважин составляет -98,0249 тн/год Источник загрязнения № 0169-0171, Продувочные свечи Источники выделения № 001, Продувка скважин № 142-144 Примесь:0415 углеводороды C1-C5 Источник загрязнения № 0172-0174, Дыхательный клапан Источник выделения № 001, Резервуар V-4 м3, мерник Примесь: 1052 Метанол Источник загрязнения № 007,.

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 Для сброса хозяйственно - бытовых сточных вод используется переносной био - туалет, с дальнейшим вывозом на собственные очистные сооружения, обустройство будет выполняться подрядными организациями, которые уже просчитаны в существующем балансе водопотребления и водоотведения..

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 ТБО- все отходы сферы потребления, которые образуются в жилых домах, организациях и учреждениях, торговых предприятиях и т. д. К этой категории также относится мусор территории комплекса, отходы отопительных установок, мусора от текущего ремонта и др. Поэтому предполагается что в процессе производственной деятельности будет учитываться только образование ТБО Код 20 03 01 Расчет объемов образования ТБО, тн/год: Сотрудники (строительство): Количество сотрудников, чел.: N=20 Норматив образования на 1 чел., кг/год: n=75 Объем образования, тн/год: $M = N * n * 10^{-3}$ $M=1,5$ Непожароопасные Агрегатное состояние – твердые. Водонерастворимые. Пожаровзрывобезопасный. Класс опасности (токсичности) – не токсичны. Класс опасности - 5 На местах образования ТБО предусмотрена сортировка отходов по видам согласно п. 3 ст. 351 Экологического кодекса. Временно складироваться в металлических контейнерах на контейнерных площадках с твердым покрытием до вывоза на собственный полигон. Металлолом, образующейся при ремонте оборудования, при проведении сварочных работ (огарки сварочных электродов) хранится на специальной бетонированной площадке для сбора, хранения, переработки и отгрузки металлолома, площадью 150 м2. Участок расположен на территории предприятия и имеет ограждение по всему периметру. Код 16 01 17 Расчет образования. Образование металлов (лом черных и цветных металлов, в том числе металлическая стружка) принимается по факту, в год: Объем образования на период строительства - 15,0 тн/год; Нормативный объем образования, тн/год: 15,0 Доставка металлолома с цеховых участков производится на автомобильном транспорте. Передается по Договору в специализированные организации для утилизации, обезвреживания, повторного использования. Расчет образования огарков электродов: Количество использованных электродов, кг/год (различных марок): $G = 6500$ Норматив образования огарков от расхода электрода, n =5-15% Плотность отхода, $\rho=2,4$ Фактический объем образования отхода: $M = G * n * 0,001$ $M = 0,975$ Агрегатное состояние - твердый, Не растворимый Класс токсичности – не токсичный Коррозионная стойкость – слабо коррозионный Основной компонент (в%): Fe общ. – 90/95 Плотность- 2.6 Класс опасности - 5. Временное складирование осуществляется на специально выделенной площадке с твердым покрытием. По мере накопления, металлолом реализовывается как вторичное сырье сторонним организациям. Промасленные ветошь. Код 15 02 02* Образуются в процессе обслуживания оборудования и использования тряпья для протирки механизмов, деталей и машин. Состав (%): тряпье - 73; масло - 12; влага - 15. Пожароопасные, нерастворимы в воде, химически неактивна. Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления передается специализированным

организациям для обезвреживания. Расчет промасленной ветоши Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (MO , т/год), норматива содержания в ветоши масел (M) и влаги (W): Фактический расход ветоши (тн/год) $MO=0,5$ Нормативное содержание влаги в ветоши $W=0,15$ Нормативное содержание масел в ветоши $M=0,12$ Годовой объем образования, тн/год $N_1 = MO + W * MO + MO * M$ Фактический расход ветоши (тн/год) $MO = 0,635$ Агрегатное состояние – твердые Пожароопасное. Ограничено взрывоопасный Класс опасности - 4 Нерастворимые Первичный сбор промасленных отходов должен осуществляться отдельно от других отходов в специально предназначенные металлические ёмкости. Ёмкости для сбора и временного хранения промасленных отходов могут находиться в производственной зоне так и вне её. Ёмкости обязательно должны иметь маркировку и крышку. Ёмкости запрещается ставить вблизи нагретых поверхностей и мест возможного возгорания. Передается по Договору в специализированные организации для утилизации, обезвреживания, размещения, захоронения. При вывозе отходов обязательно производится заполнение накладных на перевозку отходов, где отмечается вид и количество вывозимых отходов. Отходы лакокрасочных мате.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности; Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Жамбылской 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) Месторождения Амангельды принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» являются добыча природного газа и газового конденсата. Объект намечаемой деятельности не входит в водоохранные зоны и полосы, отсутствует необходимость установления. На территории работ отсутствуют посты наблюдения за загрязнением (ПНЗ). На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды с сопровождением инструментальных замеров: - Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). - Современное состояние почвенного покрова. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии. Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Айракты использовались данные из Отчета по производственному экологическому контролю. Мониторинг эмиссий и воздействия выполняется аккредитованной лабораторией по договору, как ежеквартально, так и дополнительно по запросу предприятия. Контроль целевых показателей ведется по гигиеническим нормативам, диоксид азота -0,2 мг/м³, оксид азота – 0,4 мг/м³, ангидрид сернистый – 0,5 мг/м³, оксид углерода – 5,0 мг/м³, пыль неорганическая 20-70% - 0,3 мг/м³. Результаты по ПЭК находятся в допустимых пределах ПДК. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 Атмосферный воздух. В целом воздействие источников выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух оценивается как среднее. Принятые производственные решения обеспечивают соблюдение нормативных требований к охране атмосферного воздуха Экологического Кодекса РК по предотвращению негативных последствий. Воздействия на водный бассейн и на гидрологический режим поверхностных вод нет, так как открытые природные водоемы непосредственно вблизи и на территории расположения месторождения Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» отсутствуют. Подземные воды - воздействие на подземные воды не происходит. Микроклимат. Факторов, позволяющих изменить

микроклимат в районе расположения месторождения Амангельды, не обнаружено. Почва. Основываясь на технологии производства работ можно заключить, что характер воздействия, не повлечет за собой ухудшения химико-физических свойств почвы. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено низкое. Растительность. Соблюдения инженерно-технических решений эксплуатации оборудования в целом оценивается как незначительное, локальностью воздействия - ограниченное, по временной продолжительности - многолетнее, по значимости воздействия - умеренное. Животный мир. степень воздействия оценивается как минимальная, по пространственному масштабу - локальное (ограниченное территорией производственной площадки), по длительности воздействия - многолетнее, а в целом как низкое. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилых застроек и от участка работ. Анализируя ориентировочные данные о количестве выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и используя шкалу масштабов воздействия можно сделать вывод, что воздействие на атмосферный воздух в период СМР и эксплуатации будет следующим: пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2); временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4); интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Комплекс водоохранных мер, предусматриваемый в период строительных работ и эксплуатации месторождения Амангельды значительной мере при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия - локальный (1) временной масштаб воздействия - продолжительный (3) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 6 баллов, категория значимости воздействия на подземные воды присваивается низкой (1-8). В целом воздействие на этапе эксплуатации на геологическую среду, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: • пространственный масштаб воздействия - локальное (1 балл); • временной масштаб - многолетнее (4 балл); • интенсивность воздействия - незначительная (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 4 балла - воздействие. В целом воздействие в процессе проведения строительства и эксплуатации на почву на месторождении Амангельды при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2) временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). В целом воздействие в период эксплуатации на растительный и животный мир, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: • пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2 балла); • временной масштаб -

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; •раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды..

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 технологических решений отсутствуют в

связи с тем, что выбранная технология является оптимальной для обеспечения требуемого качества продукции, соответствия санитарным, экологическим и производственным требованиям, а также специфики сырья и особенностей технологического процесса. Обустройство осуществляется по всемирно принятым методам, которые используются не только в РК, но и за рубежом. Методы применяются передовые и в настоящее время других методов не существует. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

- 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):
Кужумов С.К.

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



