

KZ77RYS01435361

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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Строительство по объекту «Обустройство скважин №108, 2г, 4г, 8р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области Республики Казахстан)».

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) Ранее ОВОС не проводилась;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининг по данному объекту не проводился.

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 район, месторождение Айрақты. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынқум, 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 Ойық находится в 70 км к югу, у р. Талас. С населенными пунктами месторождение Айрақты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь, Ойық и Уланбель. На юго-западе, в 40 км, находится обустроенное месторождение Амангельды, с которым площадь работ связана грунтовой дорогой. Через месторождение проходит высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения. Основанием на строительство по объекту «Обустройство скважин №108, 2г, 4г, 8р месторождения Айрақты (Таласский район Жамбылской области Республики Казахстан)» является «Проект разработки месторождения Айрақты». Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду

территориальной привязки проектируемых объектов в пределах контрактной территории месторождения Айракты. 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 №108, 2г, 4г, 8р предусматривается на существующем месторождении Айракты. 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 Месторождения Айракты принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» является добыча природного газа и газового конденсата. В целях увеличения добычи природного газа запланировано расширение системы сбора газа на месторождении Айракты путем ввода новых газодобывающих скважин в эксплуатацию. Основными объектами в проекте обустройства месторождения являются: - Приустьевые площадки в ограждении; - Площадки Блоков закачки химреагентов; - Площадки КТП; - Газовые шлейфы; - Система электрохимзащиты подземных шлейфов. Расчетный дебит скважины №108 – 25 тыс. м³/сутки, скважины № 2г, 4г, 8р – 10 тыс. м³/сут. Рабочее давление выкидных линий – 5,0 МПа (50 кгс/см²). Расчетное – 6,25 МПа (62,5 кгс/см²). Источники энергоснабжения при планируемых работах - дизельные двигатели. Площадь планируемой территории под скважины (50×50) - 0,251 га; площадь застройки - 0,1248 га; плотность застройки - 8%, выкидные линии от №108 - 1153 м, надз - 22 м; №2г - подзем - 2530, надз - 17 м; №4г - подзем - 665 м, надз - 17 м; №8р - подзем - 2020 м, надз - 17 м

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается «Обустройство скважин №108, 2г, 4г, 8р месторождения Айракты». Основными объектами в проекте обустройства месторождения являются: - Приустьевые площадки в ограждении; - Площадки Блоков закачки химреагентов; - Площадки КТП; - Газовые шлейфы; Система электрохимзащиты подземных шлейфов. Проектом разработана электрохимическая защита, подземно расположенных газопроводов 4-х обустраиваемых скважин, а также защитные кожухи проектируемых газопроводов при пересечении с автодорогой. Данные газопроводов-шлейфов по протяженности: • Выкидная линия скважины №8Р □ 89мм с подключением к действующей выкидной линии скважины №1Г L=2193 м; • Выкидная линия скважины №4Г □ 89мм с подключением к действующей выкидной линии скважины №103 L=662 м; • Выкидная линия скважины №2Г □ 89мм с подключением к действующей выкидной линии скважины №105 L=2528 м; • Выкидная линия скважины №108 □ 89мм с подключением к резервной линии входного манифольда ГСП L=1151 м. Защитные покрытия всех проектируемых газопроводов, весьма усиленного типа, заводское трехслойное полимерное, по ГОСТ 9.602-2005. Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы установка площадки устьевой фонтанной арматуры и выкидных линий от газовых скважин до манифольда ГСП. Технологические трубопроводы существующих скважин не меняют свое место укладки и глубину заложения. Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по прокладке новых промысловых трубопроводов на объекте месторождения Айракты с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. В данный проект входят: • Строительство выкидных линий с наружным диаметром и толщиной стенки 89х6мм, подземная часть прокладывается с весьма усиленной изоляцией (ВУС): - от скв. №108 до манифольда ГСП; - от скв. №2Г до манифольда ГСП; - от скв. №4Г до манифольда ГСП; - от скв. №8Р до манифольда ГСП; с установкой ЗРА Ду80мм, Ру16МПа (с ответными фланцами, крепежными изделиями и прокладкой) в количестве 1 ед. для каждой скважины. Генеральный план выполнен в соответствии с существующей ситуацией, технологическим зонированием, противопожарными и санитарно-гигиеническими нормативами, а также условиями подхода и подъезда. В участке скважины проектом предусматриваются строительство приустьевой приямки, рабочий площадки, свечи продувочной, площадки под ремонтный агрегат, фундамента под ремонтный агрегат, площадки блока дозирования метанола БДР (на скважине №108), площадки КТП. 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. Вся территория свободная от застроек покрыта щебеночно-гравийно-песчаное покрытие толщиной 100 мм..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительных работ – 3 месяца (90 дней). Начало работ: IV квартал 2025 г., окончание работ: I квартал 2026 г. Начало эксплуатации – 2026 г. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте 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 Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», которое имеет Контракт №5132-УВС от 25.11.2022 г. на добычу углеводородов на месторождении Айрақты с Министерством энергетики Республики Казахстан, и дополнение №1 к Контракту №5132-УВС от 13.03.2023 г. на закрепление участка добычи и периода добычи углеводородов, на срок, равный 25 лет, т.е. до 25.11.2047 года с учетом закрепленного подготовительного периода. Площадь горного отвода 4487,1 га (44,87 кв.км). Площадь планируемой территории под скважины (50x50) - 0,251 га; площадь застройки - 0,1248 га; плотность застройки - 8%. Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период обустройства скважин и размещения оборудования и техники 0,251 га на скважину Проектируемые объекты обустройства скважин №108, 2г, 4г, 8р 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 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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Необходимо: питьевая, техническая вода; объемов потребления воды на 4 скважины хоз.-бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 13,32 м3/период строительства, на технические нужды 496,79 м3/период.; 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 №5132-УВС от 25.11.2022 г. на добычу углеводородов на месторождении Айрақты с Министерством энергетики Республики Казахстан, и дополнение №1 к Контракту №5132-УВС от 13.03.2023 г. на закрепление участка добычи и периода добычи углеводородов, на срок, равный 25 лет, т.е. до 25.11.2047 года с учетом закрепленного подготовительного периода. Площадь горного отвода 4487,1 га (44,87 кв. км). Географические координаты: скважина № 2-Г - 44° 9'42.27"С.Ш. - 71°25'10.37"В.Д. скважина № 4-Г - 44° 7'49.17"С.Ш. - 71°24'58.68"В.Д. скважина № 8Р - 44° 6'19.58"С.Ш. - 71°25'2.00"В.Д. скважина № 108 - 44° 7'35.95"С.Ш. - 71°24'12.74"В.Д.;

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 Иные ресурсы, необходимые для СМР: грунт, ПГС, щебень – объемом 1 074 м³, песок – 2 718 м³, будет доставляться из местного карьера. Цемент ПЦТ– 0,0063 тонн, электроды – 0,724 тонн (с расчетом на одну скважину, более подробное описание в Приложение 3) производство РК), оборудование и установки, соответствующая арматура. Все материалы ресурсов будут использоваться в процессе обустройства скважин с 2025 года по 2026 год, на каждую скважину сроком 90 суток. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Дизельное топливо для заправки используемой техники. Освещение на площадке - дизельная электростанция. Теплоснабжение не предусмотрено, в виду близкого расположения вахтового поселка.;

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) Основными загрязняющими атмосферу веществами будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительно- монтажных работ (СМР) в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При обустройстве 1-ой скважины: Железо (II, III) оксиды ; 0.569994; г/с; 0.002519; Тонн/год Марганец и его соединения ; 0.0446970078; г/с; 0.0001980001; Тонн/год Медь (II) оксид ; 0.0000000939; г/с; 0.0000000009; Тонн/год Никель оксид ; 0.0000001252; г/с; 0.0000000012; Тонн/год Азота (IV) диоксид ; 2.7690241174; г/с; 3.8877840011; Тонн/год Азот (II) оксид ; 0.436348; г/с; 0.632247; Тонн/год Озон (435); 0.000000133; г/с; 0.0000000013; Тонн/год Углерод ; 0.175205; г/с; 0.2444; Тонн/год Сера диоксид; 0.413145; г/с; 0.605962; Тонн/год Углерод оксид ; 2.7046011408; г/с; 3.1660010014; Тонн/год Фтористые газообразные соединения; 0.041007; г/с; 0.000181; Тонн/год Фториды неорганические плохо раств.; 0.038136; г/с; 0.000169; Тонн/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п-; 1.76774799; г/с; 0.00636389; Тонн/год Метилбензол (349); 0.19638889; г/с; 0.000707; Тонн/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (; 0.000004154; г/с; 0.000006675; Тонн /год Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (; 0.06041667; г/с; 0.0002175; Тонн/год Этанол (Этиловый спирт) (667); 0.045833; г/с; 0.000165; Тонн/год 2-Этоксизтанол ; 0.0322; г/с; 0.000116; Тонн/год Бутилацетат ; 0.0391667; г/с ; 0.000141; Тонн/год Формальдегид ; 0.04168; г/с; 0.06082; Тонн/год Пропан-2-он (Ацетон) (470); 0.02875; г/с; 0.0001035; Тонн/год Уайт-спирит (1294*); 1.46889437; г/с; 0.00528802; Тонн/год Алканы C12-19 ; 1.033986; г/с ; 0.799127; Тонн/год Взвешенные частицы (116); 0.02021621; г/с; 0.00007699; Тонн/год Пыль неорганическая , содержащая; 0.930498; г/с; 0.176344; Тонн/год двуокись кремния в %: 70-20; ; ; ВСЕГО НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА (от 1 скважины): 12.8579540021; г/с; 9.588940181; Тонн/год Железо (II, III) оксиды - 2,279976 г/с, 0,010076 тонн/год; Марганец и его соединения - 0,178788031 г/с, 0,000792 тонн/год; Медь (II) оксид — 3,756E-07 г/с, 3,6E-09 тонн/год; Никель оксид — 5,008E-07 г/с, 4,8E-09 тонн/год; Азота (IV) диоксид - 11,07609647 г/с, 15,551136 тонн/год; Азот (II) оксид — 1,745392 г/с, 2,528988 тонн/год; Озон - 0,000000532 г/с, 5,2E-09 тонн/год; Углерод - 0,70082 г/с, 0,9776 тонн/год; Сера диоксид - 1,65258 г/с, 2,423848 тонн/год; Углерод оксид — 10,81840456 г/с, 12,66400401 тонн/год; Фтористые газообразные соединения — 0,164028 г/с, 0,000724 тонн/год; Фториды неорганические плохо растворимые — 0,152544 г/с , 0,000676 тонн/год Диметилбензол - 7,07099196 г/с, 0,02545556 тонн/год; Метилбензол — 0,78555556 г/с,

0,002828 тонн/год; Бенз/а/пирен - 0,000016616 г/с, 0,0000267 тонн/год; Бутан-1-ол — 0,24166668 г/с, 0,00087 тонн/год; Этанол — 0,183332 г/с, 0,00066 тонн/год; 2-Этоксизэтанол - 0,1288г/с, 0,000464 тонн/год; Бутилацетат - 0,1566668 г/с, 0,000564 тонн/год; Формальдегид — 0,16672 г/с, 0,24328, тонн/год; Пропан-2-он - 0,115 г/с, 0,000414 тонн/год; Уайт-спирит — 5,87557748 г/с, 0,02115208 тонн/год; Алканы C12-19 - 4,135944 г/с, 3,196508 тонн/год; Взвешенные частицы — 0,08086484 г/с, 0,00030796 тонн/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3,721992 г/с, 0,705376 тонн/год; Пыль абразивная - 0,0000576 г/с, 0,0000104 тонн/год. Всего (от 4 скважин): 51,43181601 г/с, 38,35576072 тонн/год. На период эксплуатации Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); 16,4868г/с; 2,316 тонн/год; Метанол (М).

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 загрязняющих веществ не предусмотрены. Все образующиеся сточные воды в объеме 510,11 м³/год будут собираться в септик и по мере накопления вывозиться на собственные очистные сооружения, расположенные в вахтовом поселке месторождения Амангельды. Вывоз сточных вод осуществляется спецтранспортом. Вода для технических целей является безвозвратной..

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. Всего (от 1 скважины) - 4, 0845 тонн, из них Опасные отходы: отработанные масла — 1,0861 тонн, использованная тара — 0,3295 тонн, промасленная ветошь — 0, 0254 тонн, неопасные отходы: металлолом — 0,1 тонна, огарки сварочных электродов — 0,0027 тонн, коммунальные отходы — 1,8748 тонн, пищевые — 0,6666 тонн. Всего (от 4 скважины) - 16,3381 тонн, из них Опасные отходы: отработанные масла — 4,3445 тонн, использованная тара — 1,3178 тонн, промасленная ветошь — 0,1016 тонн, неопасные отходы: металлолом — 0,4 тонна, огарки сварочных электродов — 0,0109 тонн, коммунальные отходы — 7,4993 тонн, пищевые — 2,6640 тонн. Отходы производства временно складировуются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно заключенным договорам. ТБО размещается на собственном полигоне ТБО, расположенном на месторождении Амангельды. Сроки временного хранения отходов, образуемых в период СМР: для ТБО - в контейнерах при температуре 0оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Все отходы, накопившиеся в процессе строительства, согласно пп.1 п.2 статьи 320 ЭК РК от 2 января 2021г., временно складировуются на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельно вывозятся на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующей программе управления отходами..

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 Айракты 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 за 3 квартал 2025 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ: • в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: - диоксид азота – 0,0076-0,0103 мг/м³; - оксид азота – 0,0015-0,346 мг/м³; - оксид углерода – 0,0338-0,765 мг/м³; - углеводороды – 0,5578-0,8533 мг/м³; - диоксид серы – 0,0001-0,006 мг/м³. • в почвенном покрове: - свинец отсутствует; - цинк 0,12-0,35 мг/кг; - медь 0,2-0,5 мг/кг; - марганец 0,002-0,007 мг/кг; - ртуть отсутствует - нефтепродукты 0,001-0,003 мг/кг. • в растительности: - свинец отсутствует; - цинк 0,11-0,17 мг/кг; - медь 0,2 -0,5 мг/кг. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов. 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 Айракты ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» отсутствуют. Подземные воды - воздействие на подземные воды не происходит. Микроклимат. Факторов, позволяющих изменить микроклимат в районе расположения месторождения Айракты, 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 Айракты 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); • временный 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 Айракты 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 – многолетний.

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)



