

KZ68RYS00660008

07.06.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "CaspianMunaiGas", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, здание № 23/2, 160940007368, АРСТАНОВ РАХИМЖАН БАЛГАБАЕВИЧ, 87015557603, caspianmunaigas@gmail.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан ТОО «CaspianMunaiGas» Относится к главе 2 раздел 2. Недропользование: п. 2.1. разведка. ТОО «CaspianMunaiGas» занимается разведкой на месторождении Караоба в Мангистауской области РК. В данном заявлении рассматривается «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта №5165 от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Караоба в Мангистауской области РК»..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. На «Отчет о возможных воздействиях» по проекту «Разведочных работ» было получено положительное Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта № 5165-УВС от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на структуре Караоба в Мангистауской области» Номер: KZ79VVX00278433 Дата: 28.12.2023 г., где рассматривались бурения скважин: скв. К-2, скв. К-3, скв. К-4 и расконсервация скв. К-1. В расконсервации скважины К-1 не были заложены объекты испытания и расчет на сжигание газа при испытании объектов. Настоящим «Дополнением к проекту разведочных работ по поиску залежей нефти и газа в средне – и верхнетриасовых отложениях. Проектируется бурение проектных поисковых скважин глубиной 4800 м (скважин №№ К-2;К-3;К-4) на среднетриасовые отложения, а так же дополнительно проектируется проведения опробования средне- и верхнетриасовых отложений в скважине К-1 Караоба после успешной ликвидации прихвата НКТ в скважине и разбуривания цементного моста в среднетриасовом разрезе до глубины 4650 метров и приводится ориентировочный объем добычи газа и расчет на сжигание газа при испытании объектов скважины К-1. В связи с этим при расконсервации скважины К-1 будет увеличение

выбросов ЗВ в атмосферу, увеличение образование отходов производства и потребления, а так же водопотребление и водоотведение.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее проводился. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности. № KZ53VWF00114634 от 31.10.2023г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Караоба расположено на территории Мунайлинского района Мангистауской области. В тектоническом отношении рассматриваемое месторождение приурочено к восточной центриклинали Сегендыкской депрессии, в зоне её сочленения с Карагинской седловиной, где бурением доказана нефтегазоносность базального горизонта верхнего триаса и вулканогенно-карбонатной толщи среднего триаса. В непосредственной близости от Караобы, к востоку выявлены месторождения Атамбай-Сартюбе, Алатюбе, Ащиагар, Кариман и Северный Карагие. Месторождение Караоба находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший населенный пункт - поселок Баянды находится на расстоянии в 2 км от месторождения. Район работ приближен к железнодорожной станции Мангистау и поселкам «Мангистау» и «Кызыл-Тюбе». Пос. Кызыл – Тюбе находится на расстоянии- 5-7км от месторождения. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 15 км к юго-западу, на расстоянии 2 км к западу пос. Баянды. Нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 180 км к востоку от месторождения. В 50 км к западу проходит нефтепровод Каламкас – Актау. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 17,657 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважин особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим «Дополнением к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на структуре Караоба» предусматривается продолжение разведочных работ по поиску залежей нефти и газа в средне – и верхнетриасовых отложениях. Проектируется бурение проектных поисковых скважин глубиной 4800 м (скважин №№ К-2;К-3;К-4) на среднетриасовые отложения, а так же дополнительно проектируется проведения опробования средне- и верхнетриасовых отложений в скважине К-1 Караоба после успешной ликвидации прихвата НКТ в скважине и разбуривания цементного моста в среднетриасовом разрезе до глубины 4650 метров и приводится ориентировочный объем добычи газа и расчет на сжигание газа при испытании объектов скважины К-1. Производительность объекта. Объем сжигания газа на скважинах №№ К-2;К-3;К-4, при испытании 1 скв. (предусматривается шесть объектов испытание по 30 дней каждый) что составляет 658,53 тыс м3, при испытании трех скв. – 1975, 59 тыс м3. Ориентировочный объем добычи газа и расчет на сжигание газа при испытании объектов скважины К-1 – 640,71 тыс м3. Продолжительность испытания, 180сут. Проектом добыча нефти и газа не предусматривается. Предполагаемые размеры согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0/4,2 га (под строительство 1 скв.). После завершения буровых работ планируется комплексная обработка всех полевых материалов. Отобранные керн и шлам должны быть направлены в лаборатории для анализов фильтрационно-емкостных свойств, палеонтологических, палинологических и др. Все полученные каротажные материалы направляются на обработку и интерпретацию литологического и стратиграфического расчленения разреза, определения глубины залегания и толщины пластов, корреляции разрезов скважин, построения различного рода профилей и карт, а также решения иных геолого – технических задач..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данным проектом Дополнение «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» предусматривается расконсервация скв. К-1, бурение 3 проектных поисковых скважин - скв. К-2 независимая (4800 метров) - скв. К-3 зависимая (4800 метров). -

скв. К-4 зависима (4800 метров). Ориентировочный объем добычи газа и расчет на сжигание газа при испытании объектов в проектируемых для бурения скважинах К-2, К-3, К-4 а также, после успешной ликвидации прихвата НКТ, в скважине К-1. Целью работы является продолжение поисковых работ на месторождении Караоба с целью выявления залежей УВ в отложениях триаса и изучение геологического строения структуры и геолого-геофизической характеристики вскрываемого разреза. При бурении скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: - вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа на выявленной в триасе ловушке; - выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных; - получение притоков нефти и газа и испытание отдельных выделенных пластов; - определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород; - изучение в отдельных скважинах физических свойств коллекторов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; - предварительная геометризация продуктивных горизонтов по емкостным и промысловым параметрам, выделение этажей разведки; - получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа. Поисковое бурение на площади Караоба проектируется с целью поисков залежей нефти и газа в перспективной триасовой толще. Проектные глубины скважин обеспечат вскрытие полного разреза перспективных отложений, а планируемый комплекс геолого – геофизических работ позволит получить объективную оценку насыщения вскрываемого бурением скважин разреза до палеозойских отложений. Результаты сейсмокаротажа в пробуренных скважинах, в каждом блоке, обеспечат надежную стратификацию отражающих горизонтов и достоверность структурного плана перспективных на нефть и газ отложений в пределах контрактной территории участка недр Караоба..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности скв. К-2 – октябрь 2024 года, скв. К-3 – сентябрь 2025 года, скв. К-4 – октябрь 2025 года, расконсервация скв. К-1 - октябрь 2024 года. График бурения скважин: скв. К-2 – 2024 – 2025 гг. (390 суток, испытание 180 сут.), скв. К-3 – 2025-2026 г. (390 суток, испытание 180 сут.), скв. К-4 - 2025-2026 г. (390 суток, испытание 180 сут.), расконсервация скв. К-1 запланирована в 2024-2025 гг. (290 суток, испытание 180 сут.). Контракт заключен на срок, равный 6 лет, и действует до «7» февраля 2029 г. Эксплуатация отсутствует..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Караоба. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0/4,2 га (под строительство 1 скв.);

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. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На месторождении Караоба питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой с г. Актау. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из водозаборной скважины с глубиной до средней части альбского яруса.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует 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); - вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 5324,4 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 1065,0 м³/цикл. - на хоз-бытовые нужды 2009,58 м³/цикл. Вода на технические нужды, в том числе: 1568,952 м³/цикл. - бурение и крепление 917,762 м³/цикл. - на нужды котельной в зимнее время 553,3 м³/цикл. - на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл. - испытание на продуктивность 650,29 м³/цикл. Всего: 1 скв. 5324,4 м³/скв/цикл. Водоотведение – 1065 м³. Общее количество воды, используемой при расконсервации скважины составляет 469,8 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 230,0 м³/цикл. -питьевые нужды 102,2 м³/цикл. - на хоз-бытовые нужды 127,8 м³/цикл. Вода на технические нужды, в том числе: 239,8 м³/цикл. - бурение и крепление 188,9 м³/цикл. - испытание в эксплуатационной колонне 51,0 м³/цикл. Всего: 1 скв. 469,8 м³/скв/цикл. Объем сточных вод, вывозимых на специально оборудованные очистные сооружения, составит: - хозяйственно - бытовых - $V = 230,0 \text{ м}^3$; - производственных - $V = 98,5 \text{ м}^3$.; 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) ТОО «CaspianMunaiGas», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ на месторождении Караоба в Мангистауской области, Республики Казахстан, согласно Контракту с Компетентным органом № 5165 от «07» февраля 2023г. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку и действует до «07» февраля 2029 г. Координаты угловых точек геологического отвода: 1 -43гр. 43мин 40сек Северной широты и 51гр. 22смин 00сек Восточной долготы 2 -43гр. 43мин 40сек Северной широты и 51гр. 20смин 00сек Восточной долготы 3 -43гр. 45мин 00сек Северной широты и 51гр. 19смин 00сек Восточной долготы 4 -43гр. 46мин 30сек Северной широты и 51 гр. 20смин 00сек Восточной долготы 5 - 43гр. 46мин 20сек Северной широты и 51гр. 22смин 00сек Восточной долготы;

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 проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков

использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Объем дизтоплива – 1290,8 т за весь цикл бурения 1 скв., 3872,4 т от 3 – х скв.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин на месторождении Караоба, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве скважин на структуре Караоба составит: от 1 скв. – 32,970084 г/с или 292,550334 т/цикл, от трех скв. - 98,910252 г/с или 877,651001 т/цикл. Общий выброс ЗВ в атмосферу при расконсервации скважины К-1 на структуре Караоба составит: на 2024 год - 24,788695209 г/с или 66,691906036 т/цикл, на 2025 год - 3,654865003 г/с или 41,05275279 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,020250г/с, 0,000729т/год, Кл. опас. 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000306г/с, 0,000011т/год, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид 11,308223г/с, 107,668261т/год, Кл. опас. 2, 0304 Азота оксид 1,835826г/с, 17,496029т/год, Кл. опас. 3, 0328 Углерод 0,680919г/с, 6,572534т/год, Кл. опас. 3, 0330 Сера диоксид 2,677014г/с, 24,347047т/год, Кл. опас. 3, 0337 Углерод оксид 10,447419г/с, 95,341674т/год, Кл. опас. 4, 0410 Метан 0,012467г/с, 0,193879т/год, 0415 С1-С5 0,261713г/с, 0,429031т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,007813г/с, 0,105386т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000020г/с, 0,000172т/год, Кл. опас. 1, 1325 Формальдегид 0,167808г/с, 1,523761т/год, Кл. опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,027206г/с, 0,110977т/год, Кл. опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 4,076023г/с, 38,239492т/год, Кл. опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,003200г/с, 0,000023т/год а, Кл. опас. 3, 2906 Мелиорант 0,374558г/с, 00,269682т/год, Кл. опас. 4, 2908 Пыль неорг: 70-20% двуокиси кремния 1,043086г/с, 0,245574т/год, Кл. опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,002200г/с, 0,000016т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,024033г/с, 0,006056т/год, ОБУВ 0,05. - при расконсервации скважины. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0123 Железа оксид, Кл. опас. 3, 0143 Марганец и его соединения, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид, Кл. опас. 2, 0304 Азота оксид, Кл. опас. 3, 0328 Углерод, Кл. опас. 3, 0330 Сера диоксид, Кл. опас. 3, 0333, 0337 Углерод оксид, Кл. опас. 4, 0342, 0344, 0405, 0410 Метан, 0412, 0415 С1-С5, ОБУВ 50, 0416 С6-С10, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен, Кл. опас. 1, 1325 Формальдегид, Кл. опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное, Кл. опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19, Кл. опас. 4, 2902 Взвешенные веществ, Кл. опас. 3, 2908 Пыль неорг: 70-20% двуокиси кремния, Кл. опас. 3, 2930 Пыль абразивная, ОБУВ 0,04. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3473 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 33,124 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам,

отработанный БР) - бурение скважин – 637,1189 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 19,8198 т 4 класс Мало опасные 16 07 08* ВСЕГО - 696,719 т/от 1 скв. и 2090,157/ от 3 скв. При расконсервации скважины Твердо-бытовые отходы – 2,8473 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - 2,3 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - 61,725 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара – 2,286 т 4 класс Мало опасные 16 07 08* Отработанные люминесцентные лампы - 0,0079 т 3 класс Умеренно опасные 20 01 21*. ВСЕГО - 73,5108 т/от 1 скв. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области..

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) ТОО «CaspianMunaiGas» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов и сбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. На месторождении Караоба мониторинг не проводится в связи с отсутствием производственно-хозяйственной деятельности на нем..

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 Проведение разведочных работ на месторождении Караоба оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие запланированных работ на месторождении Караоба можно принять как слабое, локальное, многолетнее. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. **ВЫВОД:** Проведение разведочных работ на месторождении Караоба, оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка на месторождении Караоба предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны; предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Данным Дополнением к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» согласно Контракта №5165 от 07 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Караоба в Мангистауской области РК, предусматривается расконсервация ск. К-1, бурение 3 проектных поисковых скважин. - скв. К-2 (4800 метров). - скв. К-3 (4800 метров). - скв. К-4 (4800 метров). Поисковое бурение на площади Караоба проектируется с целью поисков залежей нефти и газа в перспективной триасовой толще. 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):

Арстанов Р.Б.

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

