

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ62RYS01571431

03.02.2026 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:

Частная компания Karaton Operating Ltd., Z05H9E2, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, 230940900046, БАЙХАРАШЕВ АРСЕН РЫСКУЛБЕКОВИЧ, 87013311525, berik@kmpco.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) Проектом предусмотрена Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратон подсолевой. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025г. №223-Ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II категории. Стандартный подход поисков и разведки, который применялся на месторождениях Южной Эмбы в советские годы решил основные задачи геологоразведочных работ, но тем не менее на сегодня остаются информационные пробелы на отдельных участках субъективного характера. Доказанная перспективность карбонатных отложений таких месторождений как Тенгиз, Королевское, Ансаган, Тажигали и др., наглядно показывает о целесообразности проведения разведочных работ на рассматриваемой участке. В целом перспективность рассматриваемого участка доказана ближайшими подсолевыми месторождениями, сходимость рассматриваемого участка с месторождениями аналогами высокая. Целью работы является поиск перспектив нефтегазоносности карбонатных построек каменноугольного и девонского возраста на структуре Каратон Подсолевой. .

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) В 2022г. ТОО «КМГ Инжиниринг» и АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнило «Проект разведочных работ по поиску УВ на участке Каратон подсолевой», проектом предусматривалось бурение поисковой скважины СГ-8. Проектная глубина скважины 5500 м, проектный горизонт – девон. Цель бурения - обнаружение залежей в интервалах нижнепермского, каменноугольного и девонского разреза. В 2025 г. АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнило «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску УВ на участке Каратон подсолевой» с целью корректировки проектных решений. Настоящим проектом «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратон подсолевой»

намечается следующие работы: • Бурение поисковой скважины СГ-9 (независимая скважина) на участке Каратон подсолевой с проектной глубиной 6000 м; •Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № №3В и 4В, проектной глубиной 750м (водозаборные скважины предназначены для обеспечения технической воды при бурении скважины СГ-9); • Работы по ликвидации скважины СГ-9 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон подсолевой.;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении рассматриваемый участок находится в Жылдызском районе Атырауской области Республики Казахстан. Промышленная продуктивность подсолевых отложений в рассматриваемом регионе юго-восточной части Прикаспийского бассейна, в основном, связана с карбонатными отложениями каменноугольного и девонского возрастов и доказана на соседних месторождениях Кашаган, Тенгиз, Королевское, Актоты и также связана с нижнепермскими отложениями на месторождении Кайран. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Жана Каратон, Косчагыл. Районный центр и одноименная железнодорожная станция Кульсары расположены в 100 км к северо-востоку от северной границы исследуемого блока. Между населенными пунктами имеются автодороги с асфальтовым или гравийно-щебеночным покрытием. В орографическом отношении район работ является типичным для полупустынных районов юго-востока Прикаспийской впадины. Рельеф площади представляет собой пустынную солончаковую равнину с абсолютными отметками от -25 м до -27 м. В экономическом отношении район является достаточно развитым. Месторождение находится в районе таких разрабатываемых нефтяных месторождений, как Теренозек, Караарна, С.Нуржанов, Тажигали и другие, а также уникальное газонефтяное месторождение Тенгиз. Имеются магистральные линии водопровода, нефтепровода, проходящего через Косчагыл, Кульсары на нефтеперерабатывающие заводы городов Атырау, Самара. Географические координаты угловых точек месторождения участка Каратон подсолевой: 1. Сев. Широта. 46°33'00"Вост. Долгота. 53°06'00". 2. Сев. Широта. 46°33'00" Вост. Долгота. 53°48'00". 3. Сев. Широта. 45°54'00"Вост. Долгота. 53°48'00". 4. Сев. Широта. 45°54'00"Вост. Долгота. 53°43'00" .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках ДПРР №2 предусматривается бурение поисковой скважины СГ-9, проектной глубиной 6000м, проектный горизонт девонские отложения. В скважине предусмотрено проведение современного комплекса ГИС (в том числе MDT, FMI,), отбор и исследование керна и шлама, испытание/опробование выделенных в процессе бурения скважины перспективных объектов, отбор глубинных и поверхностных проб УВ и воды и дальнейшее их изучение. Полученная при бурении поисковой скважины геологическая информация даст возможность увязать ее с данными по соседним скважинам месторождений и внесет свою лепту для более лучшего понимания геологии подсолевых отложений региона в целом. Настоящий проект можно считать сложным проектом разведки, так как ожидаются следующие параметры: 1) бурение скважины глубиной более пяти тысяч метров; 2) содержание сероводорода в пластовом флюиде более 3,5 процента; 3) аномально высокое пластовое давление залежи с коэффициентом аномальности более 1,5. Согласно проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратон Подсолевой» намечается следующие работы: • Бурение поисковой скважины СГ-9 (независимая скважина) на участке Каратон подсолевой с проектной глубиной 6000 м; •Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № №3В и 4В, проектной глубиной 750м (водозаборные скважины предназначены для обеспечения технической воды при бурении скважины СГ-9); • Работы по ликвидации скважины СГ-9 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон подсолевой. Продолжительности бурения скважины СГ-9 проектной глубиной 6000м по основному варианту – 661,2 сут., по резервному варианту – 678 сут. Строительство скважины будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4. Для испытания (освоения) принимается БУ RIG-4 или аналог (ZJ-70, ZJ-40).В целом по Участке Каратон подсолевой выявлено: при СМР – 4 неорганизованных источников загрязнения, при бурении скважины - 64 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 48, неорганизованных - 16; при демонтаже и монтаже скважины - 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных - 3; при освоении скважины - 49 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 30, неорганизованных - 19. Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № 3В и 4В, проектной глубиной 750м. Объем работ для

строительства водозаборной скважины составляет 32 суток. Строительство скважин будет осуществляться с помощью мобильной буровой установки УПА-60/80 или аналог (ZJ-10, A 60/80). В целом по участку Каратон подсолевой выявлено: при строительно-монтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважины - 17 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 12; при освоении скважины - 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных - 1. Работы по ликвидации скважины СГ-9 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон подсолевой. Согласно техническому проекту при ликвидации скважин будет использоваться БУ Rig-4, ZJ-70 или аналог ZJ-40. Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80 или аналог (ZJ-10, A 60/80). Общая продолжительность работы по ликвидации скважины СГ-9 составляет 30,5 суток. Ликвидация 1 водозаборной скважины составляет 3,16 суток. Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80. В целом, при проведении ликвидации скважин выявлено 24 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 12, неорганизованных – 12..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство поисковой скважины СГ-9 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4. Буровая установка должна иметь систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласти. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать данный станок на ликвидацию скважины. Для технического водоснабжения поисковой скважины СГ-9 и противопожарных мероприятий недропользователем предусматривается бурение двух водозаборных скважин – 3в, 4в. Строительство скважин (3В, 4В) будет осуществляться с помощью буровой установки УПА-60/80 или аналог (ZJ-10, A 60/80). Согласно Проекту ликвидации последствий разведки, на участке Каратон подсолевой в 2028 году планируется ликвидация скважин №СГ-9 и ликвидация 2 водозаборных скважин. Работы по ликвидации скважины будут проводится с помощью БУ RIG-4, (ZJ-70, ZJ-40). Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью УПА-60/80 ли аналог (ZJ-10, A 60/80). Предлагаемая типовая конструкция скважины СГ-9 на структуре Каратон Подсолевой: Проектная конструкция скважины Основной вариант Диаметр долота, мм – Забивная Глубина спуска, м – от 0 до 40 Диаметр ОК, мм – 762,0. Диаметр долота, мм – 609,6 Глубина спуска, м – от 0 до 1000 Диаметр ОК, мм – 473,08. Диаметр долота, мм – 406,4 Глубина спуска, м – от 0 до 2985 Диаметр ОК, мм – 339,72. Диаметр долота, мм – 311,15 Глубина спуска, м – от 0 до 3910 Диаметр ОК, мм – 250,83. Диаметр долота, мм – 215,9 Глубина спуска, м – от 0 до 6000 Диаметр ОК, мм – 177,8. Резервный вариант Диаметр долота, мм – 215,9 Глубина спуска, м – от 0 до 5220 Диаметр ОК, мм – 177,8. Диаметр долота, мм – 149,2 Глубина спуска, м – от 5120 до 600 Диаметр ОК, мм – 114,3. Примечание: Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений в виде поглощений бурового раствора, осипей и обвалов стенок скважины, сужений ствола скважины и т.д. при бурении под экс.колонны 177,8 мм во избежание возникновения возможной критической ситуации, грозящей потерей скважины. Предлагаемая типовая конструкция водозаборных скважин на участке Каратон Подсолевой Диаметр долота, мм – 295,3 Глубина спуска, м – от 0 до 40 Диаметр ОК, мм – 244,5. Диаметр долота, мм – 215,9 Глубина спуска, м – от 0 до 360 Диаметр ОК, мм – 168,3. Диаметр долота, мм – 149,23 Глубина спуска, м – от 0 до 750 Диаметр ОК, мм – 114,3. Географические координаты угловых точек месторождения участка Каратон подсолевой: 1. Сев. Широта. 46°33'00"Вост. Долгота. 53°06'00". 2. Сев. Широта. 46°33'00" Вост. Долгота. 53°48'00". 3. Сев. Широта. 45°54'00"Вост. Долгота. 53°48'00". 4. Сев. Широта. 45°54'00"Вост. Долгота. 53°43'00".

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный период разведочных работ – 2026-2028 г.г. Для расширения площади геологоразведочных работ в рамках настоящий работы предусматривается бурение независимой поисковой скважины СГ-9 в южной части Приморского вала, расположенной в восточной части изучаемой территории, в месте сочленения барьерных рифов (римов) восточного и юго-западного склонов Каратонского поднятия. Структурный план поднятия аналогичен строению месторождения Тенгиз. Скважина СГ-9 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Xline 5993 и Inline 6240 с координатами по оси X – 699412.0041 и по оси Y – 5133886.9999 в системе UTM84-39N, проектная глубина 6000 м, проектный горизонт - верхний девон. Продолжительность бурения скважины СГ-9 проектной глубиной 6000 м по основному варианту составляет 661,2 суток. Продолжительность бурения скважины СГ-9 проектной глубиной 6000 м по резервному варианту составляет 678 суток. продолжительности водозаборных скважин

3В и 4В проектной глубиной 750м составляет 32 суток. Продолжительность ликвидации скважины СГ-9 составляет 30,5 суток. Продолжительность ликвидации водозаборных скважин 3В и 4В составляет 3,16 суток (6,32 суток на 2 скважины).

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 Проектируемые объекты находятся на территории ЧК «Karaton Operating Ltd.». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ЧК «Karaton Operating Ltd.» согласно законодательству. Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Каратон Подсолевой» расположенному в Атырауской и Мангистауской областях №5238-УВС-СП от 21.06.2023 г.;

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 Реки Жылдызского района по условиям водного режима выделяются в одну группу и относятся к казахстанскому типу рек с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. Река Эмба является второй значительной рекой Атырауской области после Урала. Она берет начало западных склонах Мугождарских гор, на абсолютной высоте около 350м, но не доходит до Каспийского моря, примерно в 20 км от него образует дельту с несколькими рукавами, по которым только в самые многоводные годы вода доходит до моря и соединяется с ним лишь на 2-3 недели. Площадь водосбора реки составляет 38400 км², длина ее – 166 км. Подпитывается Эмба почти исключительно за счет таяния снега. Весной она многоводна – 1150 м³/сек, а летом на самом нижнем 100-километровом участке представляет собой ряд разобщенных плесов со стоячей водой. Средний годовой расход равен 11,9 м³/сек. Водосбор расположен на слабоволнистой равнине, переходящей в Прикаспийскую низменность. В нижней части бассейна имеются обширные соры, заболоченные участки и многочисленные понижения, заполняемые в весенний период водой. В нижнем течении реки распространены прирусловые лиманы. Гидрографическая сеть на водосборе очень редкая и представлена короткими мелкими саями. Бессточные понижения занимают около 8% площади бассейна. Несмотря на малоблагоприятные гидрогеологические условия, река Эмба имеет большое значение для развития ирrigации и обводнения прилегающих к ней кормовых угодий. На базе паводковых вод существует лиманное орошение. Река Сагиз расположена между Уилом и Эмбой. Площадь водосбора в пределах области 8600 км², длина ее – 200 км, площадь 500-метровой зоны – 20 тыс.га, прибрежной 100-метровой полосы – 4 тыс.га. Главное отличие – река не имеет постоянного устья, теряя свои воды в песках на фильтрацию и испарение. Бессточные понижения занимают до 12% площади водосбора. Гидрографическая сеть представлена многочисленными притоками, относящимися к малым рекам второго и третьего порядка. Весенние разливы поймы для р.Сагиз не характерны. Высокий уровень воды держится всего от одного до четырех дней. В низовьях реки расположена группа соленых озер Тентяк-Сор, заполняемых водой в многоводные годы. Русло сильно извилистое. Летом все притоки, озера и основное русло бассейна пересыхают. Вода остается лишь в отдельных разобщенных плесах длиной 0,1-0,5 км и глубиной 1,5-3 метра. Река Сагиз на всем протяжении по территории района (около 30 км) в течение 11 месяцев не имеет постоянного стока. Паводок начинается в апреле и продолжается 22-25 дней. За это время проходит почти весь годовой сток (95-99%), составляющий примерно 95 млн. м³. Как паводковые, так и особенно послепаводковые воды реки Сагиз высокоминерализованы (хлоридно-натриевое засоление), поэтому почти весь годовой сток реки не пригоден в сельскохозяйственном производстве, но из-за дефицита воды частично используется для обводнения пастбищ. Временные водотоки формируются лишь весной в логах, в летнее время пересыхают. К малым рекам относятся водотоки второго, третьего и больше порядков приточности, средней длины до 100 км. Рассмотрим самые крупные из категории малых рек. Река Жаксы-Карасай полностью относится к бессточной зоне Северного Прикаспия. Площадь водосбора – 937 км², длина ее – 84 км, площадь выделяемой 500-метровой зоны – 4 тыс.га, прибрежной 50-метровой полосы 0,4 тыс.га. Рельеф водосбора холмистый, в верхней части между горными массивами Жильтау, Кулункуль и Каражоксы (северо-западная окраина плато Устюрт) расположена крупная соровая впадина, формирующая речную долину этого водотока. Средняя ширина долины реки 0,5-1,5 км, отсюда и рекомендации по

выделению 50-метровой прибрежной полосы. Река Кайнар аналогично р.Жаксы-Карасай, относится к бесточной зоне и протекает в границах области. Площадь водосбора-3160 км², длина ее-144 км, площадь 500-метровой зоны-7,4 тыс.га, прибрежной 50-метровой полосы-074 тыс.га. Рельеф водосбора холмистый, пойма прерывистая, шириной до 200 метров. На 30-ти километровом приустьевом участке расположены ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На участке Караган Подсолевой для хозяйственных нужд используется вода из водозаборной скважины. Норма расхода воды на питьевые и бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут . На участке Караган вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины СГ-9 глубиной 6000м, (основной вариант) - 13885м³. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины СГ-9 глубиной 6000м, (резервный вариант) - 14238 м³. Потребление технической воды при строительстве скважины СГ-9 составляет 24,44 м³ (основной вариант), 22,4 м³ (резервный вариант). Объем пластовой воды при освоении составляет - 1200м³ (по основному и резервному варианту). Баланс водопотребления и водоотведения при бурении водозаборных скважин 3В и 4В на участке Караган Подсолевой- 288м³. Потребление технической воды при строительстве скважины водозаборных скважин составляет 31,97 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин на участке Караган Подсолевое - 68,625м³. Баланс водопотребления и водоотведения при ликвидации водозаборных скважин на участке Караган Подсолевой - 14,22 м³.Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м³, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Караган Подсолевой» расположенному в Атырауской и Мангистауской областях №5238-УВС-СП от 21.06.2023 г. Срок действия контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять лет (25). Срок действия контракта с 21 июня 2023 года. ;

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 На территории предполагаемого бурения скважины 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.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Вблизи территории отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины СГ-9 на Участке Каратон подсолевой в атмосферу максимально будет выбрасываться 5393,50903 т/пер (основной вариант), 5444,64358 т/пер (резервный вариант), загрязняющих веществ. Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве 2-х водозаборных скважин буровой установкой УПА 60/80 составляет 23,3264040 т/пер. Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Каратон подсолевой в атмосферу максимально будет выбрасываться: • при ликвидации скважины №СГ-9 – 30,4355501 т загрязняющих веществ, • при ликвидации 1 водозаборной скважины – 23,7920718 т загрязняющих веществ, • при ликвидации 2 водозаборных скважин 3В и 4В – 47,5841436 т загрязняющих веществ.,

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 Сброс отсутствует..

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основными отходами при бурении скважины СГ-9 являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; коммунальные отходы; пищевые отходы, промасленная ветошь; металлом; огарки сварочных электродов; отработанные масла, тара из-под хим. реагентов, солянокислотная обработка, отходы бурового раствора или раствора бромида, полиэтиленовые пробки от НКТ. Лимит накопления отходов при строительстве поисковой скважины СГ-9 составляет: по основному варианту: 4922,803 т; по резервному варианту 4746,570 т. Основными отходами при строительстве 2 водозаборных скважин 3В и 4В являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; коммунальные отходы; промасленная ветошь; металлом; огарки сварочных электродов; отработанные масла. Лимит накопления отходов составляет: При строительстве 1 водозаборной скважины – 150,3863 т/г. При строительстве 2 водозаборных скважин – 300,7736 т/г. Основными отходами при ликвидации скважины СГ-9 и 2 водозаборных скважин 3В и 4В являются: коммунальные отходы; пищевые отходы, промасленная ветошь; металлом; огарки сварочных электродов; отработанные масла. Лимит накопления отходов составляет: При ликвидации скважины СГ-9 – 0,7305 т/г. По ликвидации 2 водозаборных скважин – 0,8199 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Каратон за 2024-2025 г.г. проводил ТОО «ГидроЭкоРесурс-Л» согласно Программе экологического контроля, установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. Вывод: анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны месторождения Каратон показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест..

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 Климат района резкоконтинентальный с продолжительной холодной зимой устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. При проведении инвентаризации источников выбросов вредных веществ планируемого производства, выявлены источники загрязняющих веществ и оценено их воздействие на воздушный бассейн района. На территории объекта имеют место как стационарные, так и передвижные источники. К стационарным источникам, вносящим основной вклад в валовые выбросы предприятия относятся буровая установка и дизельная электростанция. Характер воздействия. Воздействие на атмосферный воздух носит локальный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 1000 м, в пределах нормативной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет кратковременным. Уровень воздействия. Содержание загрязняющих веществ в отходящих газах проектируемого объекта соответствует нормативным требованиям. Так как работы носят временный характер, то зона проведения работ рассматривается как рабочая зона. Анализ данных расчета выбросов вредных веществ в атмосферу показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в целом не превышает нормативных требований к воздуху в рабочей зоне. Уровень воздействия – незначительный. Физическое воздействие Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при разработке площади являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн. Выявлены следующие источники шумового воздействия проектируемого объекта: • транспортные средства; • дизельная электростанция; • комплекс буровой (буровой станок, устройства для приготовления и циркуляции буровых растворов и др.) • насосные агрегаты. Характер воздействия. Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно вблизи источников шума. В связи с этим считаем, характер воздействия будет локальным и кратковременным. Уровень воздействия. Уровень шума и параметры вибрации на рабочих местах буровой и в вахтовом поселке не превышает норм, указанных в «Санитарных нормах и правилах по ограничению шума при производстве» и в «Санитарных нормах и правилах при работе с инструментами, механизмами и оборудованием, создающими вибрации, передаваемые на руки работающим». Уровень воздействия – незначительный. Природоохранные мероприятия. Уровень шума, создаваемый источниками физического воздействия при проведении работ, не будет оказывать воздействия на расстоянии 50-100 м от источника. Проектом предусмотрено выполнение работ в диапазоне 55-60 Гц и ежедневные тестовые проверки оборудования на уровень шума. Считаем, что проектные решения по уменьшению шумового воздействия являются достаточными. Остаточные последствия. Остаточные последствия шумового воздействия будут минимальными..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными принципами Компании и подрядчика проведения работ в области обращения с отходами являются:

- охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей природной среды и сохранение биологического разнообразия;
- комплексная переработка или утилизация отходов в целях уменьшения количества отходов на территории участка. Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказывать влияние на все компоненты экосистемы:
- Атмосферный воздух.
- Подземные и поверхностные воды.
- Почвенно-растительный покров.
- Животный мир.

Проектом предусматривается:

- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации.

Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным. Охрана труда и техники безопасности при проведении работ Все полевые работы будут производиться в соответствии с действующими Правилами и инструкциями при проведении разведочных работ. Перед началом полевых работ будут проводиться инструктажи на знание техники безопасности и приниматься экзамены. Все бригады партии будут обеспечены медицинскими аптечками. Согласно проектным данным все работники в соответствии с «Санитарными правилами и нормами по гигиене труда в промышленности» будут обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ). Перед началом полевых работ будет произведен технический осмотр состояния и оборудования транспортных средств. До начала работ предусматривается полный месячный тест, чтобы убедиться, что все технологическое оборудование функционирует в пределах технических описаний изготавителя, а также находится в пределах допуска Технических Стандартов. Будет обеспечена двусторонняя связь с офисом, полевыми базами и бригадами. Проектом предусматривается обучение рабочих бригад мероприятиям по предупреждению возникновения и ликвидации открытых фонтанов (по сигналу «Выброс»). Буровая установка и полевой лагерь будут обеспечены противопожарным инвентарем и первичными средствами пожаротушения. В каждой смене будет ответственный за противопожарную безопасность. Для предупреждения аварийных ситуаций отряды и бригады будут иметь долговременные и краткосрочные прогнозы погоды. Для оперативного принятия мер при непредсказуемых ситуациях согласован и предусмотрен план по безопасному ведению работ. Меры по охране окружающей среды. Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- внедрение комплексной системы управления безопасностью и качеством;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и недопущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов;
- утилизация отходов;
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- рекультивация земель, выданных во временное пользование. При строительстве скважин следует проводить следующие природоохранные мероприятия:
- технологические площадки под буровым оборудованием цементируются, площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ покрываются цементно-глинистым составом, технологические площадки цементируются с уклоном к периферии;
- применение замкнутых систем циркуляции бурового раствора с его многократным использованием;
- жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ;
- бу.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта)

Место расположения проектной скважины СГ-9 выбрано с учетом геологических условий. При строительстве скважины СГ-9 рассматриваются варианты технических решений, основной и резервный вариант. Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений в виде поглощений бурового раствора, оползней и обвалов стенок скважины, сужений ствола скважины и т.д. при бурении под экс.колонной 177,8 мм во избежание возникновения возможной критической ситуации, грозящей потерей скважины. Строительство поисковой скважины СГ-9 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4. Буровая установка должна иметь систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая

минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласти. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать данный станок на ликвидацию скважины. Для технического водоснабжения поисковой скважины СГ-9 и противопожарных мероприятий недропользователем предусматривается бурение двух водозаборных скважин – 3В, 4В. Строительство скважин (3В, 4В) будет осуществляться с помощью буровой установки УПА-60/80 или аналог (ZJ-10, A 60/80). Согласно Проекту ликвидации последствий разведки, на участке Каратон подсолевой в 2028 году планируется ликвидация скважин №СГ-9 и ликвидация 2 водозаборных скважин. Работы по ликвидации скважины будут проводиться с помощью БУ RIG-4, (ZJ-70, ZJ-40). Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью УПА-60/80 ли аналог (ZJ-10, A 60/80)..

- 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):

Минбаева Д.Б

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



