



**ЧК «Karaton Operating Ltd.»**

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ62RYS01571431 от 03.02.2026 года.

**Общие сведения:**

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.

**Краткое описание намечаемой деятельности:**

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ62RYS01571431 от 03.02.2026 года является разведка и добыча углеводородов.

В административном отношении рассматриваемый участок находится в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Жана Каратон, Косшагыл. Районный центр и одноименная железнодорожная станция Кульсары расположены в 100 км к северо-востоку от северной границы исследуемого блока. 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".

В 2022 г. 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» намечаются 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.

В рамках ДППР №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. Проектом разведки, 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» намечаются 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, А 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, А 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.

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) пласты. 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, А 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, А 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.

Срок начало разведочных работ – 2026-2028 гг. Для расширения площади геологоразведочных работ в рамках настоящей 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. 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.

Рассматриваемый объект согласно постановлению Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, относится к объектам II категории.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 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). 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.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Лимит накопления отходов при строительстве поисковой скважины СГ-9 составляет: по основному варианту: 4922,803 т/г. Основными отходами при строительстве 2 водозаборных скважин 3В и 4В являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; коммунальные отходы; промасленная ветошь; металлолом; 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; металлолом; 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.

### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ62RYS01571431 от 03.02.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если



обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

**Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.**

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места



произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

