



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 №KZ49RYS01335858 от 03.09.2025 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 №KZ49RYS01335858 от 03.09.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратон Подсолевой намечаются следующие работы: • Бурение скважины СГ-8 (независимая скважина) на участке Каратон подсолевой с проектной глубиной 5500 м; • Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № 1В и 2В, проектной глубиной 750±100м (водозаборные скважины предназначены для обеспечения технической воды при бурении скважины СГ-8); • Работы по ликвидации скважины СГ-8 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон подсолевой.

Целью настоящего Дополнения является корректировка проектных решений, а также сроков их реализации, что обуславливает необходимость внесения изменений в базовый проектный документ.

Основные изменения в проектных решениях: 1. Конструкция скважины— корректируется глубина спуска колон с учетом фактических геолого-технических условий. 2. Технология бурения и испытания— предусматривается дополнительный комплекс мероприятий по нейтрализации нефти, воды и утилизации газов, содержащих Н 2S. 3. Сроки бурения— увеличиваются в связи с необходимостью проведения дополнительных технологических операций. 4. Экологические аспекты— прогнозируется увеличение эмиссии в окружающую среду, в связи с чем возникает необходимость получения соответствующей разрешительной документации для проведения работ в 2026 году.

Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта: Бурение скважины СГ-8 (независимая) на участке Каратон подсолевой с проектной глубиной 5500 м; Строительство скважины будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4 с грузоподъемностью 725 тн с ВСП или ее аналог (ZJ-70) с грузоподъемностью не менее 450 тонн. Для испытания (освоения) принимается БУ RIG-4 или аналог.

Строительство поисковой скважины СГ-8 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4 с грузоподъемностью 725 тн с ВСП, или ее аналог (ZJ-70) с грузоподъемностью не менее 450 тонн. Буровая установка должна иметь систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. По техническому проекту на строительство скважины СГ-8 работы



по испытанию будут проводиться с помощью RIG-4. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать данный станок на ликвидацию скважины.

Целью бурения проектируемых скважин (1в, 2в) являлся техническое водоснабжение и противопожарные мероприятия при строительстве разведочной скважины №СГ-8 на участке «Каратон подсолевой». Строительство скважин (1в, 2в) было осуществлено с помощью мобильной буровой установки УРБ-40 или аналога (ZJ-10, А60/80) с номинальной грузоподъемностью не менее 40 тонн. Согласно Проекту ликвидации последствий разведки на участке Каратон подсолевой в 2026 году планируется ликвидация скважин №СГ-8 и ликвидация 2 водозаборных скважин. В техническом проекте на строительстве скважины СГ-8 работы по ликвидации будут проводиться с помощью БУ RIG-4, ZJ-70, или аналог ZJ-40. Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80.

Предлагаемая типовая конструкция скважины СГ-8 на структуре Каратон Подсолевой: Фактическая конструкция скважины Диаметр долота, мм– Забивная Глубина спуска, м– от 0 до 34 Диаметр ОК, мм– 762,0. Диаметр долота, мм– 609,6 Глубина спуска, м– от 0 до 709,3 Диаметр ОК, мм– 473,08. Диаметр долота, мм– 406,4 Глубина спуска, м– от 0 до 2388,63 Диаметр ОК, мм– 339,72. Проектная конструкция скважины Основной вариант Диаметр долота, мм– 311,15 Глубина спуска, м– от 0 до 3820 Диаметр ОК, мм– 250,83. Диаметр долота, мм– 215,9 Глубина спуска, м– от 0 до 5500 Диаметр ОК, мм– 177,8. Резервный вариант Диаметр долота, мм– 215,9 Глубина спуска, м– от 0 до 4900 Диаметр ОК, мм– 177,8. Диаметр долота, мм– 149,2 Глубина спуска, м от 4800 до 5500 Диаметр ОК, мм– 114,3.

Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений в виде поглощений бурового раствора, осыпей 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.

В административном отношении рассматриваемый участок находится в Жылыойском районе Атырауской области. 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.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: предположительный период разведочных работ– 2025-2026гг. Для решения поставленной задачи, определения перспективности рассматриваемых отложений настоящим проектом предусматривается бурение одной поисковой скважины СГ-8. Скважина СГ-8 поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Xline 10327 и Inline 2188 с координатами по оси X– 6985590.5 и по оси Y– 5145720.17 в системе UTM84-39N, проектная глубина 5500 м, проектный горизонт- верхний девон. Продолжительность бурения скважины СГ-8 проектной глубиной 5500 м по основному варианту составляет 508 суток.

Продолжительность бурения скважины СГ-8 проектной глубиной 5500 м по резервному варианту составляет 516 суток. продолжительности водозаборных скважин 1В и 2В проектной глубиной 750±100 составляет 20 суток. Продолжительность ликвидации скважины СГ-8 составляет 29 суток. Продолжительность ликвидации водозаборных скважин 1 В и 2В составляет 3,16 суток (6,32 суток на 2 скважины).

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, проекты геологразведки относятся к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин на Участке Каратон



подсолевой являются: Организованные источники: •Источник №0001 – Паровой котел, Бойлер; • Источник №0002– Паровой котел, Бойлер; • Источник №0003 – Паровой котел, Бойлер; • Источник № 0004– Воздухнагреватель; • Источник №0005– Воздухнагреватель; •Источник №0006 – Дизельный генератор; • Источник №0007 – Дизельный генератор; • Источник №0008 – Дизельный генератор; • Источник №0009 – Дизельный генератор; • Источник №0010 – Дизельный генератор пусковой; • Источник №0011 – Гидравлическая силовая установка с дизельным приводом Deutz; • Источник №0012 Передвижной Сварочный агрегат; • Источник №0013 – Передвижной Сварочный агрегат; •Источник №0014 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D914L04; • Источник №0015 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D 914L04; • Источник №0016 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D 914L04; • Источник №0017 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D914L04; • Источник №0018 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D914L04; • Источник №0019 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D914L04; • Источник №0020 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D 914L04; • Источник №0021 – Буровые насосы с дизельным приводом Deutz D914L04; • Источник №0022 – Дизельный Генератор Осветительной мачты Terex-Perking 403D-11; • Источник №0023 – Дизельный Генератор Осветительной мачты Terex-Perking 403D-11; • Источник №0024 – Дизельный Генератор Осветительной мачты Terex-Perking 403D-11; • Источник №0025 – Дизельный Генератор Осветительной мачты Terex-Perking 403D-11; • Источник №0026 – Аппарат высокого давления; •Источник №0027 Дизельный генератор Caterpillar3406B; • Источник №0028 – Компрессор холодного запуска P390LVD-TR2-S Cold Start; • Источник №0029 – Компрессор холодного запуска P390LVD-TR2-SColdStart; • Источник №0030 – Воздух нагреватель; • Источник №0031 – Воздух нагреватель; • Источник №0032 – Цементировочный агрегат; • Источник №0033 – ДЭС – для выработки электроэнергии; • Источник №0034 – Передвижная паровая установка (ППУ); • Источник №0035 – Гидравлическая силовая установка с дизельным приводом Diesel Power Unit; • Источник №0036 – Гидравлическая силовая установка с дизельным приводом Diesel P.

Бурение скважины СГ-8 (независимая) на участке Каратон подсолевой с проектной глубиной 5500 м. Выбросы вредных веществ при бурении скважины при использовании БУ RIG-4 по основному варианту на 2025 год составляет– 87,6315 г/с, 1064,9411 т/г.

Выбросы вредных веществ при бурении, демонтаже и монтаже, и освоении скважины при использовании БУ RIG-4 по основному варианту на 2026 год составляет– 212,5425 г/с, 2843,4424 т/г.

Выбросы вредных веществ при бурении скважины при использовании БУ RIG-4 по резервному варианту на 2025 год составляет– 87,6288 г/с, 1071,9597 т/г.

Выбросы вредных веществ при бурении, демонтаже и монтаже, и освоении скважины при использовании БУ RIG-4 по резервному варианту на 2026 год составляет – 212,5411 г/с, 2891,0895 т/г.

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины СГ-8 на Участке Каратон подсолевой в атмосферу максимально будет выбрасываться 3963,0492 т/год (резервный вариант), 3908,3835 т/год (основной вариант) загрязняющих веществ.

Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин №1В и 2В, проектной глубиной 750±100м. Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта, при использовании БУ УРБ-40 составляет – 11,4790 г/сек, 9,8748т/год; из 2-х скважин – 19,7496 т/год.

Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта, при использовании БУЗЖ-10составляет–16,9689г/сек,12,4535т/год; из 2-х скважин – 24,8670 т/год. Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта, при использовании БУ А-60/80 составляет– 12,4121 г/сек, 9,7408 т/год; из 2-х скважин– 19,4816 т/год.

Работы по ликвидации скважины СГ-8 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон подсолевой. Выбросы вредных веществ при ликвидации скважины СГ-8 составляет– 16,6945г/сек, 30,4355т/год. Выбросы вредных веществ при ликвидации 2 водозаборных скважин составляет– 88,4935г/ сек, 47,5841т/год.



Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Основными отходами при бурении скважины СГ-8 являются: отработанный буровой раствор – 482,905 тонн/год; буровой шлам – 356,834 тонн/год; ТБО – 4,9973 тонн/год; пищевые отходы – 14,592 тонн/год, промасленная ветошь – 0,0456 тонн/год; металлолом – 0,0454 тонн/год; огарки сварочных электродов – 0,000898 тонн/год; отработанные масла – 0,04824 тонн/год, тара из-под хим. Реагентов – 4,509 тонн/год.

Лимит накопления отходов при строительстве поисковой скважины СГ-8 составляет: По основному варианту: на 2025 год– 863,977 т/г.

На 2026 год: отработанный буровой раствор – 95,31 тонн/год; буровой шлам – 70,42875 тонн/год; ТБО – 11,7 тонн/год; пищевые отходы – 34,176 тонн/год, промасленная ветошь – 0,1068 тонн/год; металлолом – 0,1063 тонн/год; огарки сварочных электродов – 0,002102 тонн/год; отработанные масла – 0,14136 тонн/год, тара из-под хим. Реагентов – 10,561 тонн/год. Общий объем на 2026 год – 222,5323 т/г.

По резервному варианту: на 2025 год: отработанный буровой раствор – 451,4467 тонн/год; буровой шлам – 324,417 тонн/год; ТБО – 5,0301 тонн/год; пищевые отходы – 14,688 тонн/год, промасленная ветошь – 0,0452 тонн/год; металлолом – 0,04498 тонн/год; огарки сварочных электродов – 0,0009 тонн/год; отработанные масла – 0,04795 тонн/год, тара из-под хим. Реагентов – 4,4684 тонн/год. Общий объем на 2025 год – 800,1892 т/г.

На 2026 год: отработанный буровой раствор – 109,173 тонн/год; буровой шлам – 78,4542 тонн/год; ТБО – 11,93 тонн/год; пищевые отходы – 34,848 тонн/год, промасленная ветошь – 0,1068 тонн/год; металлолом – 0,1067 тонн/год; огарки сварочных электродов – 0,00211 тонн/год; отработанные масла – 0,1464 тонн/год, тара из-под хим. Реагентов – 10,6016 тонн/год. Общий объем на 2026 год – 245,3688 т/г.

Основными отходами при строительстве 2 водозаборных скважин 1В и 2В являются: отработанный буровой раствор – 93,732 тонн/год; буровой шлам – 55,09 тонн/год; коммунальные отходы – 0,115 тонн/год; промасленная ветошь – 0,00835 тонн/год; металлолом – 0,0415 тонн/год; огарки сварочных электродов – 0,0000823 тонн/год; отработанные масла – 0,8604 тонн/год. Лимит накопления отходов составляет: при строительстве 1 водозаборной скважины– 149,8473 т/г. При строительстве 2 водозаборных скважин– 299,6947 т/г.

Основными отходами при ликвидации скважины СГ-8 и 2 водозаборных скважин 1В и 2В являются: коммунальные отходы; пищевые отходы, промасленная ветошь; металлолом; огарки сварочных электродов; отработанные масла. Лимит накопления отходов составляет: при ликвидации скважины СГ-8: на 2026 год– 1,0627 т/г. По ликвидации 2 водозаборных скважин: на 2026 год – 0,8768 т/г.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ49RYS01335858 от 03.09.2025 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

