

## НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Основанием для составления отчета о возможных воздействиях является Договор, заключенный между ЧК «Karaton Operating Ltd.» и Атырауским Филиалом «КМГ Инжиниринг» - Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС (№02354Р от 15 декабря 2021г).

Отчет о возможных воздействиях разработана в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

В административном отношении рассматриваемый участок находится в Жылыойском 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, Косшагыл. 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 месторождения Тенгиз. Имеются магистральные линии водопровода, нефтепровода, проходящего через Косчагыл, Кульсары на нефтеперерабатывающие заводы городов Атырау, Самара.

Целью работы по разведке является выяснения перспектив нефтегазоносности, определения прогнозных ресурсов и обоснования дальнейших разведочных работ по уточнению геологического строения палеозойского комплекса.

Недропользователем участка Каратон подсолевой является ЧК «Karaton Operating Ltd» на основании Дополнения №1 от 30.11.2023г. к Контракту на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Каратон подсолевой» №5238-УВС-СП от 21 июня 2023.

Участок недр (геологический отвод) представлен ЧК «Karaton Operating Ltd.» для осуществления операций по недропользованию на основании решения Компетентного органа (Протокол РГ по проведению прямых переговоров от 24 апреля 2023).

Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях.

Категория земель и цель использования земель в ходе намечаемой деятельности будет основываться на основе законодательства РК.

Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Каратон за 2024-2025гг. проводил АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» согласно Программе экологического контроля, установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности.

Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны на месторождении 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.

В данном проекте представлены нижеследующие работы:

- ***Строительство поисковой скважины СГ-9 на участке Каратон подсолевой проектной глубиной 6000м;***

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.

- ***Строительство 2-х водозаборной скважин 3В и 4В на участке Каратон подсолевой;***

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).

- ***Ликвидации последствий разведки на участке Каратон подсолевой.***

Согласно Проекту ликвидации последствий разведки, на участке Каратон подсолевой 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).

**Выбросы вредных веществ при реализации данного проекта:**

**Бурение скважины СГ-9 (независимая) на участке Каратон подсолевой с проектной глубиной 6000 м.**

Выбросы вредных веществ при строительно-монтажных работах, бурении, демонтаже и монтаже и освоении скважины СГ-9 при использовании БУ RIG-4 по основному варианту составляет – 250,5470781 г/с, 5393,50903 т/пер.

Выбросы вредных веществ при строительно-монтажных работах, бурении, демонтаже и монтаже и освоении скважины СГ-9 при использовании БУ RIG-4 по резервному варианту на 2025 год составляет – 250,5511452 г/с, 5444,64358 т/пер.

**Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № 3В и 4В, проектной глубиной 750м.**

Выбросы вредных веществ при строительстве 2-х водозаборных скважин № 3В и 4В, проектной глубиной 750м при использовании БУ УПА 60/80 или аналог (ZJ-10, А 60/80) составляет – 11,91358567 г/сек, 11,66320204 т/пер.; из 2-х скважин – 23,3264040 т/пер.

**Работы по ликвидации скважины СГ-9 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон подсолевой.**

Выбросы вредных веществ при ликвидации скважины СГ-9 составляет – 16,6945г/сек, 30,4355 т/пер.

Выбросы вредных веществ при ликвидации 2 водозаборных скважин составляет – 88,4935г/сек, 47,5841 т/пер.

Поскольку территория промышленной площадки относится к рабочей зоне и расчетные уровни загрязнения ниже нормативных требований к воздуху рабочей зоны, то можно считать, что выбросы от оборудования не приводят к сверхнормативному загрязнению атмосферного воздуха окружающей среды.

Концентрации загрязняющих веществ на территории вахтового поселка в пределах нормативных требований к предельно-допустимым концентрациям в рабочей зоне.

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.

Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК.

Основными отходами при бурении скважины СГ-9 являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; пищевые отходы, промасленная ветошь; металлолом; огарки сварочных электродов; отработанные масла, тара из-под хим. реагентов. Лимит накопления отходов при строительстве поисковой скважины СГ-9 составляет: по основному варианту: – 3910,749т; по резервному варианту 3838,736 т.

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; при строительстве 2 водозаборных скважин – 300,7736 т.

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 – 1,0627 т.; при ликвидации 2 водозаборных скважин – 0,8768 т.

#### ***Водоснабжение.***

ЧК «Karaton Operating Ltd.» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на участке Каратон подсолевой, а также выполняет операции по водоснабжению. Водоснабжение ***при строительстве скважин*** для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера).

#### ***Водоотведение.***

ЧК «Karaton Operating Ltd.» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на участке Каратон подсолевой, а также выполняет операции по водоотведению. ***При строительстве скважин*** хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем тендера).

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз-питьевых нужд при строительстве скважины СГ-9 составляет 13885 м<sup>3</sup>/цикл; по резервному варианту - 14238 м<sup>3</sup>/цикл.

Объем буровых сточных вод составляет: по основному варианту - 3776,914 м<sup>3</sup>; по резервному варианту - 3904,816 м<sup>3</sup>.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз-питьевых нужд при строительстве 2 водозаборных скважин составляет – 288 м<sup>3</sup>/цикл.

Общий объем воды водопотребления и водоотведения для хоз-питьевых нужд при ликвидации скважины СГ-9 составляет – 68,625 м<sup>3</sup>/цикл; при ликвидации 2 водозаборных скважин - 14,22 м<sup>3</sup>/цикл.

В целом, современное состояние окружающей среды оценивается локальным, продолжительным, где значимость показывает низкий уровень.

В целом воздействия рассматриваемых работ на состояние атмосферного воздуха, может быть оценено, как ограниченное, продолжительное и умеренное по воздействию.

Воздействие на подземные воды при строительстве скважин оценивается: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном как продолжительное и по величине как умеренное.

Воздействие на геологическую среду оценивается: в пространственном масштабе как ограниченное, во временном как кратковременное и по интенсивности, как умеренное.

Воздействие на состояние почвенного покрова можно принять как *умеренное, ограниченное и кратковременное.*

Воздействие на состояние растительности можно принять как *умеренное, ограниченное и кратковременное.*