



090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал  
АОЗТ Карачаганак  
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» «строительство горизонтальной добывающей скважины 9897 (С3\_16) с оптимизированной конструкцией по типу «Slim Design» на месторождении Карачаганак».

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: 04 марта 2025 г.  
№KZ26RYS01028491.

*(Дата, номер входящей регистрации)*

**Общие сведения**

В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек».

Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург».

Проектируемый объект находится на лицензионной территории, переданной в пользование КПО б.в. Местоположения скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения.

Координаты местоположения скважины на поверхности: 9657665 В;  
5690846 С.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемой деятельностью предполагается строительство (бурение) горизонтальной добывающей скважины 9897 (СЗ\_16) с оптимизированной конструкцией по типу «Slim Design» на месторождении Карачаганак, достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения, провести заканчивание скважины 41/2" хвостовиком с разбухающими пакерами (до 15 штук) для проведения многоступенчатого соляно-кислотного гидроразрыва пластов.

Также, предполагается получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта, выполнить геологический отбор проб соответствующего качества, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора.

Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год - 0,17. Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,16. Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м<sup>3</sup>/год - 0,21. Средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м<sup>3</sup>/год - 0,21.

Характеристика продукции: газовая фаза ССПФ, плотность – 0,902 г/см<sup>3</sup>. Состав газовой фазы ССПФ (% моль): метан – 77,639, этан – 6,204, пропан – 2,661, бутан – 1,228, пентан – 1,065, азот – 0,682, диоксид углерода – 6,373, сероводород – 3,978, меркаптаны – 0,116. Жидкая фаза ССПФ, плотность – 728 г/см<sup>3</sup>. Состав жидкой фазы ССПФ (% об): метан – 2,95, этан – 1,63, пропан – 2,42, бутан – 3,14, пентан – 86,4, диоксид углерода – 1,28, сероводород – 1,81, меркаптаны – 0,37.

В период строительно-монтажных работ предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке. Подготовительные работы к бурению предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

Бурение скважины – технологический процесс строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; удаление выбуренной породы из скважины; крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны; завершение скважины открытым стволом; спуск многопакерной системы подземного оборудования для добычи нефти и конденсата, будет установлено до 15 разбухающих пакеров.

Бурение предполагается осуществлять станком Rig 258 или аналогом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; трехступенчатой системы очистки бурового раствора; использование сертифицированного оборудования.

Испытание скважины будет проводиться по окончании буровых работ, в которое включено: очистка скважины и гидрогазодинамические исследования; соляно-кислотный гидроразрыв пласта, обработка пласта 15 % раствором HCl; очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).

Предполагаемые сроки начала бурения скважины – 26.02.2026 г., окончания бурения – 08.06.2026 г. Продолжительность строительства скважины – 146 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 87 суток, ГРП – 15 суток, очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания – 10 суток.

Сдача скважины – 22.06.2026 г. Расчетный период эксплуатации скважины 11,2 года. Срок планируемой утилизации объекта 2037 год.

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

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период бурения скважины составят 57,3025 т/год, в период испытания скважины 274,6414 т/год.

*Земельные ресурсы.* Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.2021 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года. На период эксплуатации размер площадки скважины составляет – 0,36 га.

*Водные ресурсы.* Скважина находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважин до балки Кончубай составляет 1925 м.

В период осуществления намечаемой деятельности предусматривается водопотребление для питьевых целей, где будет использоваться привозная бутилированная питьевая вода; для хозяйственных целей - вода пресная будет завозиться автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 20 м<sup>3</sup>; для технологических и производственно-бытовых целей - водоснабжение буровой будет производиться автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК.

Объём водопотребления составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе – 6616,5 м<sup>3</sup>, из них 751,5 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 5865 м<sup>3</sup> на производственные нужды; при использовании бурового раствора на водной основе – 8974,65 м<sup>3</sup>, из них 751,5 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 8223,15 м<sup>3</sup> – на производственные нужды.

Объем водоотведения составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе: 258,8 м<sup>3</sup> – на утилизацию, 282,04 м<sup>3</sup> – на повторное использование; при использовании бурового раствора на водной основе: 258,8 м<sup>3</sup> – на утилизацию, 878,23 м<sup>3</sup> – на повторное использование.

*Недра.* Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Животный мир.* Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Отходы производства и потребления.* Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 5272,93989 тонн, из них: на переработку – 5269,38086 тонн, передаются специализированным предприятиям – 3,559 тонн.

Основными видами отходов на период бурения скважины на месторождении Карачаганак являются: буровые отходы (шлам) (опасные), образуются в результате бурения скважины - 1878 тонн, нефтесодержащие буровые отходы (шлам) (опасные), образуются в результате бурения скважины - 3621,02 тонн, абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные), образуются в результате обтирки оборудования – 0,032 тонн, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,15 тонн, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,017 тонн, свинцовые аккумуляторы (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0809 тонн, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы, образуются в результате отработки лампы – 0,0007 тонн, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные), образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 83,7698 тонн, отходы сварки (неопасные), образуются в процессе сварочных работ – 0,002802 тонн, пластмассы (неопасные), образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 13,3 тонн, опилки и стружка черных металлов (неопасные), образуется в результате строительства колонны – 4 тонн, смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 3,559 тонн.

Общее количество образованных отходов за весь период испытания скважины составит 325,86205 тонн, из них: на переработку – 324,04405 тонн, передаются специализированным предприятиям – 1,818 тонн.

Основными видами отходов на период испытания скважины на месторождении Карачаганак являются: водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (опасные), образуются в результате испытания скважины - 323,971 тонн, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0225 тонн, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0088 тонн, свинцовые аккумуляторы (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0414 тонн, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (опасные), образуются в результате отработки лампы – 0,00037 тонн, смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала - 1,818 тонн.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на атмосферный воздух являются: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО); применение герметичной системы хранения буровых реагентов; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер; применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения в специальные контейнеры с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных (буровых) сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку; буровой раствор, в том числе запасной буровой раствор, вывозится на Завод буровых растворов для повторного использования; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопрооявления на устье и их излив на дневную поверхность; проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного отдельным проектом земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к герметизации оборудования; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада химреагентов с последующей укладкой сверху железобетонных плит; мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.; мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго

согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противозооэпидемических мероприятий.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность классифицирована по пункту 2 «недропользование» подпункту 2.9 «глубокое бурение» раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «строительство горизонтальной добывающей скважины 9897 (СЗ\_16) с оптимизированной конструкцией по типу «Slim Design» на месторождении Карачаганак» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента**

**М. Ермеккалиев**

*Исп.: Т. Чаганова  
8(7112)50-04-81*