

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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
«Углубление существующей скважины 45Q в зоне техногенной загазованности
на месторождении Карачаганак».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 19 июля 2023 г.
№KZ96RYS00336009

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Карачаганак расположена в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенровка. Областной центр г. Уральск расположен на расстоянии 150 км к западу от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск-Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск - Оренбург». По западной части месторождения в северо-восточном направлении проложена линия электропередач ЛЭП-35, через территорию месторождения проходит ЛЭП-110. В 2002 г., для врезки в сеть Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) был построен экспортный трубопровод Большой Чаган-Атырау. 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: 9658606 В; 5691493 С.



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается: 1. Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке. 2. Подготовительные работы к углублению скважины. Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования. 3. Углубление скважины. Углубление скважины – сложный технологический процесс строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: выполнение работ по КРС и подготовке существующего ствола скважины к углублению; углубление скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; удаление выбуренной породы из скважины; проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению проектных горизонтов; крепление ствола скважины, спуск на проектную глубину и цементирование эксплуатационной колонны. Работы по КРС и углублению скважины предполагается осуществлять станком ПАП-60/80, ZJ-20 или их аналогами. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; использование сертифицированного оборудования. 4. Испытание скважины. По окончании углубления проводится испытание скважины по программе: откачка воды из скважины; очистка скважины и гидродинамические исследования; отбор проб и анализ.

Производственные задачи данного проекта: углубить вертикальную скважину 45Q по утвержденной расходной смете, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС; достигнуть вскрытия юрского водоносного горизонта в пределах указанного интервала глубины бурения; получить все каротажные данные по оценке исследуемого пласта в соответствии с программой; выполнить геологический отбор проб соответствующего качества в соответствии с программой, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора; получить более подробную информацию по динамике техногенной загазованности, изучить и установить взаимосвязи воды в Большом грифоне с подземными водами.

Предположительный период начала реализации планируется: начало бурения – 24.05.2024 г., окончание бурения – 05.06.2024 г. Продолжительность строительства скважины – 10 дней, из них: подготовительные работы - 3 дня, строительство и монтаж буровой установки и секций - 4 дня, время бурения и крепления - 10 суток, очистка и исследования скважины - 6 дней. Сдача скважины – 15.06.2024 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения составят: 10,1811 т/год.



Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 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. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 3,5 га. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га.;

Водные ресурсы. Скважина находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до балки Кончубай составляет 1025 м.

Источники водоснабжения: для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; для хозяйственных целей: Вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 20м³; для технологических и производственно-бытовых целей: водоснабжение буровой для технических нужд производится автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК, и хранится на площадках буровых установок в двух ёмкости объёмом 40 м³.

Ориентировочные общие объёмы водопотребления составит 194,8 м³, из них 77,3 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 117,5 м³ – на производственные нужды. Объём водоотведения составит 15,4 м³ – на утилизацию, 37,64 м³ – 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.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются. Запланированные к посадке в порядке компенсации зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют

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

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Карачаганак: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные), образуются в результате бурения скважины - 4,3 т/год. 2. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,44 т/год. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные) образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,034 т/год. 4. Свинцовые аккумуляторы (опасные), образуются в результате работы дизельных



двигателей – 0,0809 т/год. 5. Люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы, образуются в результате отработки лампы – 0,0007 т/год. 6. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные), образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 0,46 т/год. 7. Отходы сварки (неопасные), образуются в процессе сварочных работ – 0,0028 т/год. 8. Пластмассы (неопасные), образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 3,0 т/год. 9. Опилки и стружка черных металлов (неопасные), образуются в результате строительства колонны – 4 т/год. 10. Смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 1,86 т/год. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 14,1784 т/год. Из них: на переработку – 12,3184 т/год, передаются специализированным предприятиям – 1,86 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

По предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий в рассматриваемом заявлении предлагаются следующие меры.

Атмосферный воздух: 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.

Водные ресурсы: 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 нефтегазопроявления на устье и их излив на дневную поверхность.

Почвенный покров: 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.

Растительный покров: 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.

Животный мир: мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.9.3 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «бурение для водоснабжения на глубину 200 м и более», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Углубление существующей скважины 45Q в зоне техногенной загазованности на месторождении Карачаганак» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) 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. Ермаккалиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

