



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
«строительство горизонтальной нагнетательной скважины 9879 (G6_02)»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ54RYS00168276 от 11
октября 2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области.

Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: 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 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». В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо-и конденсатопроводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км. По западной части месторождения 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. Строительство горизонтальной добывающей скважины 9879 (G6_02)» будет осуществляться на лицензионной территории, переданной в пользование КПО б.в. Местоположение скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения.

Краткое описание намечаемой деятельности

В период строительно-монтажных работы 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 – сложный технологический процесс строительства ствола буровой 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. Бурение предполагается осуществлять станком Rig 249 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.

По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: освоение, очистка и гидрогазодинамические исследования. Обработка пласта 15 % раствором HCl. Работа после интенсификации притока из пласта (вызов притока и исследование объекта); Очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).

Предположительные сроки начала бурения – 24.10.2022 г., окончание бурения – 19.01.2023 г. Продолжительность строительства скважины – 147 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 88 суток, испытания объектов: ГРП - 15 суток, Очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины - 10 суток Сдача скважины – 09.02.2023 г. Расчетный период эксплуатации скважины 14,8 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период бурения составят 123,9163 т/год, в период испытания составят: 1881,763 т/год.

Земельные ресурсы. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 3,5 га. На период эксплуатации

скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.

Водные ресурсы. Участок проектирования скважины расположен за пределами водоохранных зон источников поверхностных вод, воздействие работ в результате строительства скважины на состояние поверхностных вод не предполагается. Скважина 9879 находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоемов, расстояние до реки Березовка составляет 800 м.

Источниками водоснабжения: для питьевых целей является привозная бутилированная питьевая вода; для хозяйтовых целей- вода пресная, завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 17 м³; для технологических и производственно-бытовых целей водоснабжение буровой 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 ёмкостях объёмом 83,4 м³ и одной ёмкости 70 м³.

Объём водопотребления составит: При использовании бурового раствора на углеводородной основе – 6616,5 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 5865 м³ – на производственные нужды. При использовании бурового раствора на водной основе – 8974,65 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 8223,15 м³ – на производственные нужды.

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. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена. Проектируемые работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак.

Растительные ресурсы. Растительный покров месторождения Карачаганак представлен свыше 260 видами растений. Среди них есть растения, которые считаются редкими как в стране, так и в регионе. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

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

Отходы производства и потребления. Отходы, образующиеся при бурении скважины: буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанное масло, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы (ТБО) бумажные мешки из-под химреагентов, полиэтиленовые мешки из-под химреагентов, бочки металлические, пластмассовые канистры, пластмассовые заглушки, пластмассовые протекторы обсадных труб.

Ориентировочные суммарные объемы отходов при бурении скважины – 5526,0588 т/год, из них: опасные – 5499,17 т/год, неопасные – 26,8888 т/год.

Отходы, образующиеся на период испытания скважины: отработанный рассол, отработанное масло, твердые бытовые отходы (ТБО). Ориентировочные суммарные объемы отходов при испытания скважины – 245,0225 т/год, из них: опасные – 245,0225 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Предлагаемые в рассматриваемом заявлении меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий являются:

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 нефтегазопрооявления 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.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.9 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического

кодекса Республики Казахстан «глубокое бурение», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «строительство горизонтальной нагнетательной скважины 9879 (G6_02) будет осуществляться на территории объекта I категории месторождения Карачаганак и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к 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 Экологического кодекса РК 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

Е. Куанов

*Исп.: Т. Чаганова
8(7112)50-04-81*