

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ 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
«Строительство горизонтальной добывающей скважины 9882 (РТ_5)».
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ35RYS00217021 от 22
февраля 2022 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории КНГКМ 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: 9663830 В; 5692453 С.



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 – 24.05.2023 г., окончание бурения – 25.09.2023 г. Продолжительность строительства скважины – 158 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 124 суток, испытания объектов: ГРП - 15 суток, Очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины - 10 суток Сдача скважины – 16.10.2023 г. Расчетный период эксплуатации скважины 13,8 года. Срок планируемой утилизации объекта 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период бурения составят 57,3025 т/год, в период испытания составят: 274,6414 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 га, сроком до 18 ноября 2037 года.

Водные ресурсы. Участок проектирования скважины расположен за пределами водоохраных зон источников поверхностных вод, воздействие



работ в результате строительства скважины на состояние поверхностных вод не предполагается. Скважина 9882 находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоемов, расстояние до балки Кончубай составляет 1100м.

Источниками водоснабжения: для питьевых целей является привозная бутилированная питьевая вода; для хозяйственных 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 м^3 ; 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 $83,4 \text{ м}^3$ и одной ёмкости 70 м^3 .

Объём водопотребления составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе – $6815,5 \text{ м}^3$, из них $751,5 \text{ м}^3$ на хозяйственно-бытовые нужды, $5865,0 \text{ м}^3$ - на производственные нужды. При использовании бурового раствора на водной основе – $8974,65 \text{ м}^3$, из них $751,5 \text{ м}^3$ на хозяйственно-бытовые нужды, $8223,15 \text{ м}^3$ – на производственные нужды.

Объём водоотведения составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе: $258,8 \text{ м}^3$ – на утилизацию, $282,04 \text{ м}^3$ – на повторное использование. При использовании бурового раствора на водной основе: $258,8 \text{ м}^3$ – на утилизацию, $878,23 \text{ м}^3$ – на повторное использование. Сброс сточных вод в водоемы и водотоки отсутствует.

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. 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 предполагается.

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 - 1878 т/г . 2. Нефтедержащие буровые отходы (шлам) (опасные) образуются в результате бурения скважины - $3621,02 \text{ т/г}$. 3. Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные) образуются в результате обтирки оборудования – $0,032 \text{ т/г}$. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) образуются в результате работы дизельных двигателей – $0,15 \text{ т/г}$. 5. 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 т/г. 6. Свинцовые аккумуляторы (опасные) образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0809 т/г. 7. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы образуются в результате отработки лампы – 0,0007 т/г. 8. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные) образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 83,7698 т/г. 9. Отходы сварки (неопасные) образуются в процессе сварочных работ – 0,002802 т/г. 10. Пластмассы (неопасные) образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 13,3 т/г. 11. Опилки и стружка черных металлов (неопасные) образуются в результате строительства колонны – 4 т/г. 12. Смешанные коммунальные отходы (неопасные) образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 3,559 т/г.

Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит - 5272,93989 т. Из них: на переработку – 5269,38086 т, передаются специализированным предприятиям – 3,559 т.

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 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.

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 добывающей скважины 9882 (РТ_5) 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.: С.Акбуранова
8(7112)50-04-81*



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы

