

«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
Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»
«Строительство горизонтальной газонагнетательной скважины 9890 (GI_01)».
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 28 февраля 2023г.
№KZ47RYS00359201

(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: 9657033 В;
5691589 С



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство горизонтальной газонагнетательной скважины 9890 (GI_01) и в рамках настоящей работы проводится:

1.Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

2.Подготовительные работы к бурению. Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

3.Бурение скважины. Бурение – сложный 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.

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.

4.Испытание скважины. По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: Очистка скважины и гидрогазодинамические исследования. Обработка пласта 15 % раствором HCl. Очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).

Основные производственные задачи: пробурить горизонтальную газонагнетательную скважину 9890 (GI_01) по утвержденной расходной смете, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС; достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения; провести заканчивание скважины 4½ " хвостовиком с разбухающими пакерами (до 12 штук) для проведения многоступенчатого соляно-кислотного гидроразрыва пластов; получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта в соответствии с программой

Прогнозируемые объемы закачки газа: Нагнетание на начальном этапе эксплуатации скважины, 109 м³/год - 1,55. Средняя производительность за весь период эксплуатации 109 м³/год - 1,78.

Предположительный период реализации объекта: начало бурения – 12.08.2024 г., окончание бурения – 11.11.2024 г. Продолжительность строительства скважины – 121 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 92 суток, испытания объектов: ГРП - 15 суток. Сдача скважины – 02.12.2024 г. Расчетный период эксплуатации скважины 12,8 года. Срок планируемой эксплуатации объекта 2037 год.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период бурения составят: 57,3025 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 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 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 9890 находится за пределами водоохраных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до балки Кончубай составляет 1900 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 17 м³; 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 ёмкостях объёмом 83,4 м³ и одной ёмкости 70 м³.

Объём водопотребления: при использовании бурового раствора на углеводородной основе составит 2317,4 м³, из них 386,4 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, 1931 м³ – на производственные нужды.

Объём водоотведения: при использовании бурового раствора на углеводородной основе составит 258,8 м³ – на утилизацию, 1226,4 м³ – на повторное использование; при использовании бурового раствора на водной основе составит 168,9 м³ – на утилизацию, 95,8 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. Флора на территории КНГКМ достаточно подробно изучена и представлена свыше 260 видами растений. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности отсутствуют.



Животный мир. Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Карачаганак: 1. Буровые отходы (шлам - опасные) - 1878 т/г. 2. Нефтедержащие буровые отходы (шлам – опасные - 3621,02 т/г. 3. Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры, ткани для вытирания, защитная одежда - опасные) – 0,049 т/г 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) – 0,15 т/г. 5. Свинцовые аккумуляторы (опасные) – 0,0809 т/г. 6. Люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (опасные) – 0,0007 т/г. 7. Упаковка химреагентов, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные) – 83,7698 т/г. 8. Отходы сварки (неопасные) – 0,002802 т/г. 9. Пластмассы (неопасные) – 13,3 т/г. 10. Опилки и стружка черных металлов (неопасные) – 4 т/г. 11. Смешанные коммунальные отходы (неопасные) – 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.

Основные виды отходов на период испытания скважины на месторождении Карачаганак: 1. Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (опасные) - 323,971 т/г. 2. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) – 0,0225 т/г. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные) - 0,0088 т/г. 4. Свинцовые аккумуляторы (опасные) – 0,0414 т/г. 5. Люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (опасные) – 0,00037 т/г. 6. Смешанные коммунальные отходы (неопасные) - 1,818 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 325,86205 т. Из них: на переработку – 324,04405 т, передаются специализированным предприятиям – 1,818 т.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф. Сильного воздействия на недра и связанные со строительством развития экзогенных геологических процессов не ожидается. Данный объект окажет минимальное воздействие на почвенные ресурсы при реализации всех



предложенных мероприятий. Предусматриваются мероприятия, обеспечивающие безопасность обслуживающего персонала и оборудования. Комплекс технических решений, заложенных в намечаемой деятельности, направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций на промышленных системах.

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

Намечаемая деятельность «строительство горизонтальной газонагнетательной скважины 9890 (GI_01)» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса 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 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. Еремеккалиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

