Номер: KZ32VWF00097067
Дата: 15.05.2023

«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 добывающей скважины 9887 (С3_09)».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 3 апреля 2023г. №KZ53RYS00370830

(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, Успеновка. 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».

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: 9665059 В; 5687596 С.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производственные задачи намечаемой деятельности: пробурить горизонтальную добывающую скважину 9887 (С3_09) по утвержденной расходной смете, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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 15 штук) для проведения многоступенчатого соляно-кислотного гидроразрыва пластов; получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта в соответствии с программой; выполнить геологический отбор проб соответствующего качества в соответствии с программой, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора.

Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год - 0,24. Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,15. Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 $м^3$/год - 0,31. Средняя производительность за весь период эксплуатации 106 $м^3$/год - 0,20. Расчетный период эксплуатации скважины, год – 12,4 Характеристика продукции: газовая фаза ССПФ, плотность – 0,902 г/см3. 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/см3. 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.

Для намечаемой деятельности:

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 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 эксплуатационной колонны (хвостовика). 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.

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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Предположительный период начала реализации объекта: начало бурения – 06.02.2025 г., окончание бурения – 15.05.2025 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 - 99 суток, испытания объектов: ГРП - 15 суток, Очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины - 10 суток. Сдача скважины – 29.05.2025 г. Расчетный период эксплуатации скважины 12,4 года. Срок планируемой постутилизации объекта 2038 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения составят: 57,3025 т/год. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ 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 9887 находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до балки Кончубай составляет 2100 м.

Источники водоснабжения: для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; для хозбытовых 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 м^3; 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 м^3 и одной емкости 70 м^3.

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

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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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.

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), образуются в результате бурения скважины, содержащие опасные вещества (опасные) - 1878 т/г. 2. Нефтесодержащие буровые отходы (шлам), образуются в результате бурения скважины (опасные) - 3621,02 т/г. 3. Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), такни для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами, образуются в результате обтирки оборудования (опасные).– 0,032 т/г 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) – 0,15 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, образуются в результате работы дизельных двигателей (опасные) – 0,0809 т/г. 7. Люминисцентные отработанные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (опасные) – 0,0007 т/г. 8. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора (опасные) – 83,7698 т/г. 9. Отходы сварки, образуются в процессе сварочных работ (неопасные) – 0,002802 т/г. 10. Пластмассы, образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами (неопасные). – 13,3 т/г. 11. Опилки и стружка черных металлов, образуется в результате строительства колонны (неопасные) – 4 т/г. 12. Смешанные коммунальные отходы, образуются в процессе жизнедеятельности персонала (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, образуются в результате испытания скважины содержащие опасные вещества (опасные). - 323,971 т/г. 2. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла образуются в результате работы дизельных двигателей (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, образуются в результате работы дизельных двигателей(опасные) – 0,0414 т/г. 5. Люминисцентные отбаботанные лампы и другие ртутьсодержащие отходы

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

(опасные) – 0,00037 т/г. 6. Смешанные коммунальные отходы, образуются в процессе жизнедеятельности персонала(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 прогнозируется.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

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 пресекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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 добывающей скважины 9887 (С3_09)» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта1 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. Ермеккалиев**

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)50-04-81

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.