**Приложение № 3**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«на проектирование комплекса работ по разработке:**

**1. Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа Северо-Рачковского нефтяного месторождения Оренбургской области;**

**2. Технологической схемы разработки Северо-Рачковского нефтяного месторождения Оренбургской области»**

**1. Цель работы.**

1.1. Оперативный подсчет запасов УВС Северо-Рачковского месторождения с постановкой запасов на Государственный баланс.

1.2. Составление проектного технологического документа, основанного на геолого-технологической модели с обоснованием режимов работы залежей, содержащего оптимальный вариант разработки месторождения, обеспечивающий наиболее полное извлечение запасов нефти, и согласование проектного технологического документа с органом, уполномоченным в соответствии с действующим законодательством на рассмотрение и согласование проектной и технической документации на разработку месторождений полезных ископаемых («Уполномоченный орган»).

**2. Основание для разработки документации.**

2.1. Лицензионное соглашение ОРБ 16925 НР от 23.11.2021;

2.2. Обобщение результатов бурения и ввода в пробную эксплуатацию новых скважин;

2.3. Окончание периода пробной эксплуатации в 2026 г., необходимость обоснования промышленной системы разработки.

**3. Краткие сведения по объекту.**

3.1. Северо-Рачковское нефтяное месторождение находится на территории Асекеевского района Оренбургской области, в 225 км к северо-западу от г. Оренбург.

3.2. Промышленная нефтеносность Северо-Рачковского месторождения установлена в терригенных отложениях бобриковского горизонта (С1bb бобриковские, пласт Б2) нижнего карбона и карбонатных отложения турнейского яруса (C1t турнейские, пласт Т1) нижнего карбона.

3.3. На государственном балансе по состоянию на 01.01.2025 числятся начальные запасы нефти и растворенного газа, по категориям C1 и C2: нефти (геологические/извлекаемые) – 22 023 / 8 481 тыс. т, растворенного газа (извлекаемые) – 139 млн м3, утвержденные протоколом Роснедра от 26.05.2025 № Э003-00174-77/02355735.

3.5. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Дополнение к проекту пробной эксплуатации Северо-Рачковского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол Приволжской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС № 2431 от 06.06.2025).

3.6. В фонде скважин Северо-Рачковского месторождения на 01.07.2025 числится 25 скважин, в том числе 20 добывающих и пять нагнетательных.

**4. Основные требования к работе.**

4.1. На стадии разработки документации изучить основные положения ранее выполненных НИР по геологическому изучению и, при необходимости, определить объем необходимых дополнительных исследований по интерпретации материалов имеющихся исследований.

4.2. Определить концептуальные особенности и методические аспекты построения геолого-технологических моделей (при необходимости); технологии и техники добычи нефти и газа, конструкции скважин, производства буровых работ, методов вскрытия пластов и освоения скважин, проектирования системы контроля и регулирования процесса разработки и доразведки месторождения.

4.3. Работы выполнить с учетом следующих критериев и условий:

4.3.1. Разработку документации выполнить в полном объеме требований действующих нормативных документов:

- «Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов»;

- «Требования к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов»;

- «Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объемным методом»;

- «Правила подготовки технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья» (приказ Минприроды России № 639 от 20.09.2019) с Изменениями (приказ Минприроды России от 07.08.2020 №570, приказ Минприроды России от 06.10.2020 №772).

4.3.2. Обоснование выделения объектов, выбор вариантов разработки, возможные объемы бурения, исходные данные и результаты технико-экономической оценки предложенных вариантов разработки месторождения предварительно согласовать с Заказчиком.

4.3.3. В рекомендуемом варианте обосновываются режимы работы скважин: дебиты нефти и жидкости, приемистость, забойное давление, определяются предельные значения по дебиту нефти и обводненности добываемой продукции.

4.3.4. Рекомендуемый вариант разработки должен соответствовать требованиям и правилам разработки нефтяных и газовых месторождений, законодательным и постановляющим актам РФ.

4.4. Сроки выполнения работ устанавливаются Календарным планом.

4.5. Сопровождение рассмотрения и согласования разработанной документации с Государственными органами осуществляется Подрядчиком (экспертизы Заказчик оплачивает самостоятельно).

4.6. Результаты Работ согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения к Техническому заданию и Календарному плану оформляются соответствующими дополнительными соглашениями к Договору.

**5. Форма представления результатов.**

5.1 Подрядчиком формируется 3 (три) экземпляра документации на бумажном и электронном носителях. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW. Формат отчетной документации, подлежащей передаче Заказчику: файлов текста - .docx, таблиц - .xlsx, графических приложений - .cdr, pdf.

Рассылка отчетов осуществляется:

- ФГБУ «Росгеолфонд» - по 1 экз.;

- Территориальные фонды геологической информации - по 1 экз.;

- Заказчик (АО «Ойлгазтэт») - по 1 экз.

**6.Условия финансирования:**

6.1 Оплата производится не ранее 90 и не позднее 120 календарных дней с момента подписания Сторонами актов сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг).

**7. Прочее:**

7.1 Текущее состояние выполнения Работ, планы и содержание дальнейших работ обсуждаются на рабочих совещаниях с представителями Сторон.

7.2 Завершением работ признается факт согласования разработанной документации с Государственными органами, что должно быть подтверждено соответствующими решениями Государственных органов, а также передачи отчёта Заказчику на бумажном и электронном носителях, принятия отчета в ТФГИ (г. Оренбург) и ФГБУ «Росгеолфонд».

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

на выполнение работ: **«**Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Северо-Рачковского нефтяного месторождения Оренбургской области»; «Технологическая схема разработки Северо-Рачковского нефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № этапа | Наименование  комплексных исследований | Стоимость  работ  без НДС (руб.) | Сроки  выполнения |
| I | Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Северо-Рачковского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 01.02.2026 –  01.08.2026 |
| II | Передача и защита отчета в ФБУ «ГКЗ» | По графику работы ФБУ «ГКЗ» | |
| III | Технологическая схема разработки Северо-Рачковского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 01.02.2026 –  01.08.2026 |
| IV | Рассмотрение и утверждение проектной документации на заседании Комиссии ЦКР Роснедр по УВС | По графику работы ЦКР | |
|  | **ИТОГО без НДС:** |  |  |
|  | **НДС 20 %:** |  |  |
|  | **Итого с НДС:** |  |  |