**Приложение № 3**

**ЛОТ №5**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

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

**1. Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области;**

**2. Дополнения к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области»**

**1. Цель работы.**

Оперативный подсчет запасов УВС турнейского яруса Александровского месторождения с постановкой запасов на Государственный баланс. 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.**

* 1. Лицензионное соглашение ОРБ 15077 НР от 21.01.2011.
  2. Необходимость актуализации проектных уровней добычи нефти.

**3. Краткие сведения по объекту.**

3.1. Александровское нефтяное месторождение расположено на территории Красногвардейского и Александровского административных районов Оренбургской области.

3.2. Промышленная нефтеносность Александровского месторождения установлена в карбонатных отложениях пласта Т1 турнейского яруса (C1t), пласта Зл-II заволжского надгоризонта (D3fm), пласта Дф2 фаменского яруса (D3fm).

3.3. На государственном балансе по состоянию на 01.01.2024 числятся начальные запасы нефти и растворенного газа, по категориям A+B1 и B2: нефти – 10 522 / 3 658 тыс. т (геологические/извлекаемые), растворенного газа (извлекаемые) 72 млн. м3, утвержденные протоколами ГКЗ Роснедр № 03-18/980-пр от 07.12.2018, № 03-18/1113-пр от 18.12.2020.

3.5. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от № 1951 от 10.06.2021).

3.6. В фонде скважин Александровского месторождения на 01.01.2024 числятся 26 скважин, в том числе 19 добывающих, 6 нагнетательных и одна ликвидированная.

**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»;

- «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).

- «Требования к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений углеводородного сырья».

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.**

* 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 (ООО «ГЕОПРОГРЕСС») - по 1 экз.

**6. Условия финансирования:**

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

1. **Прочее:**
   1. Текущее состояние выполнения Работ, планы и содержание дальнейших работ обсуждаются на рабочих совещаниях с представителями Сторон.
   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 турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области»; «Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № этапа | Наименование  комплексных исследований | Стоимость  работ  без НДС (руб.) | Сроки  выполнения |
| I | 1. Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа турнейского яруса (пласт Т1) Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 01.09.2024 –  31.03.2025 |
| II | Передача и защита отчета в ФБУ «ГКЗ» |
| III | 2. Дополнение к технологической схеме разработки Александровского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 01.09.2024 –  31.03.2025 |
| IV | Рассмотрение и утверждение проектной документации на заседании Комиссии ЦКР Роснедр по УВС |
|  | **ИТОГО без НДС:** |  |  |
|  | **НДС 20 %:** |  |  |
|  | **Итого с НДС:** |  |  |