Лот №5

Приложение № 3

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«на проектирование**

**Дополнения к технологической схеме разработки Мохового нефтяного месторождения Оренбургской области»**

**1. Цель работы.**

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. Моховоенефтяное месторождение расположено на территории Красногвардейского административного района Оренбургской области.

3.2. Промышленная нефтеносность Мохового месторождения установлена в карбонатных отложениях кизеловского (C1t кизеловские, пласт Т1) и черепетского (C1t черепетские, пласт Т2') горизонтов турнейского яруса.

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 – 9 327 / 3 689 тыс. т (геологические/извлекаемые), растворенного газа (извлекаемые) 105 млн. м3, утвержденные протоколами ГКЗ Роснедр № 03-18/1217-пр от 24.12.2019, № 03-18/1049-пр от 15.12.2020.

3.5. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Дополнение к технологической схеме разработки Мохового нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от № 1952 от 10.06.2021).

3.6. В фонде скважин Мохового месторождения на 01.01.2024 числятся 20 скважин, в том числе 10 добывающих, 5 нагнетательных, четыре пьезометрические 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»;

- «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.**

* 1. Подрядчиком формируется 1 (один) экземпляр 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:

- 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.

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

на выполнение работы: «Дополнение к технологической схеме разработки Мохового нефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № этапа | Наименование  комплексных исследований | Стоимость  работ  без НДС (руб.) | Сроки  выполнения |
| I | Дополнение к технологической схеме разработки Мохового нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 31.03.2024 –  30.09.2024 |
| II | Рассмотрение и утверждение проектной документации на заседании Комиссии ЦКР Роснедр по УВС | По графику работы ЦКР | |
|  | **ИТОГО без НДС:** |  |  |  |
|  | **НДС 20 %:** |  |  |
|  | **Итого с НДС:** |  |  |