**Приложение № 3**

**ЛОТ №3**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«на проектирование**

**Технологического проекта разработки Ямангуловского нефтяного месторождения**

**Оренбургской области»**

**1. Цель работы.**

Составление проектного технологического документа, основанного на геолого-технологической модели с анализом реализуемой системы разработки и предложением мероприятий, направленных на достижение максимально возможных рентабельных коэффициентов извлечения УВС и использования ПНГ; обоснованием срока завершения разработки, перехода к ликвидационным работам 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 15077 НР от 21.01.2011;

2.2 Необходимость актуализации проектных уровней добычи нефти.

**3. Краткие сведения по объекту.**

3.1. Ямангуловскоенефтяное месторождение расположено на территории Красногвардейского административного района Оренбургской области.

3.2. Промышленная нефтеносность Ямангуловского месторождения установлена в карбонатных отложениях пласта Т1 турнейского яруса (C1t).

3.3. На государственном балансе по состоянию на 01.01.2025 числятся начальные запасы нефти и растворенного газа, по категориям A+B1: нефти – 215 / 86 тыс. т (геологические/извлекаемые), растворенного газа (извлекаемые) 2 млн.м3, утвержденные протоколом ГКЗ Роснедр № 03-18/647-пр от 14.10.2022.

3.5. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Технологическая схема разработки Ямангуловского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от № 879 от 27.10.2022).

3.6. В фонде скважин Ямангуловского месторождения на 01.01.2025 числятся две скважины, в том числе одна добывающая и одна пьезометрическая.

**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 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. Прочее:**

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

6.2. 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: «Технологический проект разработки Ямангуловского нефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №этапа | Наименованиекомплексных исследований | Стоимостьработбез НДС (руб.) | Срокивыполнения |
| I | Технологический проект разработки Ямангуловского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 03.02.2025 –03.08.2025  |
| 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:** |  |  |