**Приложение № 3**

**ЛОТ №4**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«на проектирование**

**Дополнения к технологической схеме разработки Утяевского 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. Утяевскоенефтяное месторождение расположено на территории Александровского административного района Оренбургской области.

3.2. Промышленная нефтеносность Утяевского месторождения установлена в карбонатных отложениях пласта Т1 турнейского яруса (C1t) и в терригенных отложениях пласта ДIII старооскольского надгоризонта (D2st).

3.3. На государственном балансе по состоянию на 01.01.2024 числятся запасы нефти и растворенного газа, по категориям A+B1 и B2: по пласту Т1 нефти (геологические/извлекаемые) – 1 483 / 718 тыс. т, растворенного газа (извлекаемые) – 22 млн. м3; по пласту ДIII нефти (геологические/извлекаемые) – 629 / 308 тыс. т, растворенного газа (извлекаемые) 14 млн. м3, утвержденные протоколом Роснедр (протокол ФАН № 03-18/1215-пр от 12.12.2023).

3.4. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Технологическая схема разработки Утяевского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от № 1012 от 21.12.2023).

3.5. В фонде скважин Утяевского месторождения на 01.01.2024 числятся пять скважин, в том числе три добывающие и две ликвидированные.

**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.

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.

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

на выполнение работ: «Дополнение к технологической схеме разработки Утяевского нефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № этапа | Наименование  комплексных исследований | Стоимость  работ  без НДС (руб.) | Сроки  выполнения |
| I | Дополнение к технологической схеме разработки Утяевского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 01.09.2024 –  31.03.2025 |
| 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:** |  |  |