Лот №1

Приложение № 3

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«на проектирование:**

**Дополнения к технологической схеме разработки Ашировского газонефтяного 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 16026 НР от 18.03.2016;
  2. Необходимость актуализации проектных уровней добычи нефти.

**3. Краткие сведения по объекту.**

3.1. Ашировскоегазонефтяное месторождение расположено на территории Асекеевского и Матвеевского административных районов Оренбургской области.

3.2. Промышленно нефтеносносными на месторождении являются карбонатные отложения артинского яруса (P1ar, пласт Рv) нижней перми, турнейского яруса (С1t, пласт T1) нижнего карбона, афонинского горизонта (D2af, пласт Дv) среднего девона и терригенные отложения бобриковского горизонта (C1bb, пласт Б2) нижнего карбона, пашийского горизонта (D3ps, пласты Д0, Д1) верхнего девона.

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 – 35 535 / 13 307 тыс. т (геологические/извлекаемые), растворенного газа (извлекаемые) 506 млн. м3, утвержденные протоколами ГКЗ Роснедр № 5192 от 10.11.2017, № 03-18/1225-пр от 28.12.2020, № 03-18/1165-пр от 15.12.2021.

3.5. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Дополнение к технологической схеме разработки Ашировского газонефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от № 805 от 22.12.2021).

3.6. В фонде скважин Ашировского месторождения на 01.01.2024 числятся 93 скважины, в том числе 43 добывающие, 16 нагнетательных, две водозаборные, три в консервации, 18 пьезометрических, и 11 ликвидированных.

**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 (АО «Ойлгазтэт») - 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:**

**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.

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

на выполнение работы: «Дополнение к технологической схеме разработки Ашировского газонефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № этапа | Наименование  комплексных исследований | Стоимость  работ  без НДС (руб.) | Сроки  выполнения |
| I | Дополнение к технологической схеме разработки Ашировского газонефтяного 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:** |  |  |