Приложение № 3

к договору от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на выполнение работ по уточнению геологического строения продуктивных пластов в районе стыковки восточной границы Мыхпайского, Мегионского и Самотлорского месторождений**

**Исходные данные по месторождениям:**

**Мегионское** - АВ11-2, АВ13, АВ21, АВ22, БВ81, БВ82, БВ83, БВ100, БВ101, БВ15-16, БВ17, БВ18-21, БВ22, ЮВ11(**14 объектов**)

**Мыхпайское**- АВ11-2, АВ13, АВ21-2, БВ81-2, БВ80, БВ10, БВ15-16, БВ17, ЮВ11 (**9 объектов**)

**Самотлорское -** ПК151, АВ11-2, АВ13, АВ2-3, АВ4-5, АВ6, АВ7, АВ8, БВ01, БВ02, БВ1, БВ2, БВ3,

БВ4, БВ71, БВ72, БВ80, БВ81-3, БВ100, БВ101-2, БВ16, БВ17-18, БВ19, БВ20, БВ21-22, ЮВ1 (**26 объектов**)

**1. Целевое назначение работы.** Уточнение геологического строения продуктивных пластов в районе восточной границы Мыхпайского, Мегионского месторождений на стыке с Самотлорским месторождением с оценкой запасов и рекомендациями по разбуриванию.

**2. Основание для постановки задачи:** Необходимость получения дополнительной добычи нефти, оптимизация сложившейся системы разработки, снижение эксплуатационных затрат.

**3. Объекты исследования.**

Объектом исследования являются все продуктивные объекты Мыхпайского, Мегионского месторождений

**4. Основные требования к работе:**

Работа выполняется для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», согласно подписанного календарного плана (приложение 1 договора). Детальное уточнение геологического строения проводится в районе восточной границы Мыхпайского, Мегионского месторождений на стыке с Самотлорским месторождением с привлечением необходимой для качественного получения результата исходной информации центральных частей месторождений.

**Отчет должен содержать следующие разделы:**

**1. Геологические задачи, последовательность и основные методы решения.**

1.1 Сбор и ревизия геолого-промысловой информации в пределах Мегионского, Мыхпайского месторождений (по материалы сейсморазведочных работ МОГТ-2Д прошлых лет, дела скважин, геофизические исследования, координаты, опробования и исследования керна, базы добычи, закачки и др.);

1.2 Сканирование, оцифровка и обработка ГИС недостающих скважин;

1.3 Ревизия и расчет инклинометрии по граничным скважинам. Для повышения точности отметок ВНК рекомендуется использовать методику определения абсолютных отметок в наклонных скважинах– гироскоп+инклинометр;

1.4 Анализ результатов сейсмических исследований;

1.5 Построение разукрупненных корреляционных разрезов всего продуктивного разреза и сделать стыковку корреляции разреза скважин и произвести переиндексацию коллекторов в соответствии с индексами ОАО «СН-МНГ» используя методику определения и выделения границ и уровня ВНК (типа рябчик, клиноформы параллельного залегания) в направлении, пересекающем восточную границу месторождений, с построением ГСР;

1.6 Составление базы данных по опробованию и перфорации (таблицы) с учетом заколонных перетоков;

1.7 Анализ результатов исследования керна и влияние минералогического состава на регистрацию ГИС и на результаты интерпретации (создание электронной базы по исследованиям керна);

1.8 Оценка и ревизия базы ГИС;

1.9 Сопоставление других дополнительных исследований (С/О каротаж, капиллярометрия, радиоактивность, коэффициента глинистости) с базой ГИС;

1.10 Анализ переходной водонефтяной зоны и обоснование уровней ВНК выполнить по модели построения переходной зоны апробированной на месторождениях ОАО «СН-МНГ»;

1.11 Обоснование границ нефтеносности и границ залежей нефти;

1.12 Построение геологических разрезов;

**1.13 Построение карт:**

1.13.1 ***Построение основных карт (ограничены ЛУ):***

структурные карты кровли пластов,

структурные карты кровли и подошвы коллекторов,

карты эффективных толщин,

карты эффективных нефтенасыщенных толщин,

карты пористости,

карты нефтенасыщенности;

1.13.2 ***Построение при необходимости дополнительных карт (ограничены ЛУ):***

карты глинистости,

карты непроницаемых разделов,

карты расчлененности,

карты удельных запасов и др.

***1.14 Оценка начальных геологических запасов в районе стыковки с соседним Самотлорским месторождением***

***1.15 Выделение перспективных участков для бурения с оценкой стартовых дебитов***

5. Требования к подрядчику:

- наличие опыта работ и геологической информации по Мегионскому, Мыхпайскому и Самотлороскому месторождениям за последние 5 лет;

- наличие высокой научной подготовки специалистов подрядчика – наличие научной степени доктора наук у 1 и более человек и ученой степени кандидата наук у 2 и более человек;

6. Ожидаемый результат

- предлагаемые адресные рекомендации должны соответствовать «Правилам разработки нефтяных и газонефтяных месторождений», законодательным и постановляющим актам РФ и должны быть согласованы с Заказчиком;

- при обосновании дополнительной добычи по скважинам, коэффициент эксплуатации принять равным 0,95, коэффициент использования по добывающим скважинам принять равным 0,95;

- текущее состояние работ, обсуждение результатов работ обсуждаются на плановых рабочих совещаниях представителями Заказчика и Исполнителя;

- завершением работ по договору признается факт ее согласования с Заказчиком и получение протокола;

- все дополнительные вопросы, не нашедшие отражения в настоящем техническом задании, которые могут возникнуть у Заказчика или Исполнителя рассматриваются в рабочем порядке.

**7. Выходные документы:**

7.1 Набор геологических карт, геологических разрезов;

7.2 Прогноз прироста запасов нефти;

7.3 Обоснование, график бурения новых скважин (ковер бурения);

7.4 Технико-экономическая оценка бурения и ввода новых запасов нефти.

**8. Форма представления результатов:**

8.1 Работа должна быть оформлена и представлена в виде окончательного отчета на бумажном носителе (2 экз.) и в электронном виде 1 экз. (CD или DVD диски).

8.2. Промежуточные этапы – в виде информационного отчета.

**9. Сроки выполнения работы.**

Начало: 05.03.2015 г.

Окончание: 05.10.2015 г.

**10. Особые условия**

Подрядчик обязан заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста тысяч) рублей, с включением в договор следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;

- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I,II,III, групп инвалидности.

Договор добровольного страхования заключается Подрядчиком на период выполнения Работ по настоящему договору, без увеличения их стоимости.

|  |  |
| --- | --- |
| ЗАКАЗЧИК | ИСПОЛНИТЕЛЬ |
| ОАО «СН-МНГ»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |