

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ:

«Подготовка материалов к аудиту запасов. Подсчет геологических и технических извлекаемых запасов по классификации SEC/PRMS»

1. Основание для проведения работ: программа работ ОАО «НГК «Славнефть» на 2016 год.

2. Цель работы и сроки выполнения: создание информационной геолого-геофизической основы аудита, подсчет запасов и ресурсов нефти согласно классификации SEC/ PRMS в пределах лицензионных участков ОАО «НГК «Славнефть» в ХМАО - Югра. Сроки выполнения работ с 01.01.2016-31.12.2016

3. Основные требования к работе: результаты работы должны удовлетворять требованиям стандарта SEC/PRMS.

4. Содержание работы:

4.1 Сбор, подготовка данных по геологии и разработке по месторождениям Заказчика для аудита запасов за 2016 г.

4.1.1 Анализ материалов, полученных от аудиторской фирмы «ДеГольер энд МакНотон Корп.» за предыдущий 2015 г. Оцифровка полигонов SEC/PRMS.

4.1.2 Интерпретация геофизических данных и расчет средневзвешенных параметров по вновь пробуренным скважинам с предоставлением планшетов по продуктивным пластам.

4.1.3. Предварительная оценка ожидаемых изменений запасов по стандартам SEC/PRMS (в проекте GST) по проектному бурению, ГРП, запланированным переводам, приобщениям, ЗБС на 2016 год.

4.1.4. Подготовка данных по геологии и разработке по месторождениям Заказчика для аудита запасов за 2016г. Подготовка проектов GST, структурных карт и карт нефтенасыщенных толщин, карт текущих и накопленных отборов по объектам разработки, схем корреляций, планшетов ГИС по новым скважинам, сводных таблиц и др. материалов, откорректированных на дату окончания этапа по данным от недропользователя, с использованием информации по скважинам, находящимся в бурении, а также результатов исследования и испытания.

4.1.5 Предварительная оценка ожидаемых изменений запасов по стандартам SEC/PRMS (в проекте GST) в конце каждого месяца по итогам эксплуатационного бурения, ГРП, переводов, приобщения, ЗБС, а также прочим видам ГТМ. Предварительная оценка ожидаемых изменений запасов по стандартам SEC/PRMS (в проекте GST) по планам эксплуатационного бурения, переводов, приобщения, ЗБС на 5 лет.

4.1.6 Занесение данных волюметрики и расчет технических извлекаемых запасов.

4.1.7 Предоставление дополнительного материала для обоснования категоричности запасов по требованию аудиторов.

4.1.8 Подготовка необходимых материалов и доказательной базы по техническим извлекаемым запасам.

4.1.9 Оформление альбомов.

4.1.10 Подготовка результирующих таблиц и сопоставление данных с результатами предыдущего года.

4.2 Формирование таблиц результатов выполненных работ с указанием пластов/месторождений, по которым произошли изменения, геолого-геофизических факторов и технических мероприятий, повлекших изменения (количества вновь пробуренных скважин, переводов, приобщений, ЗБС по пластам).

4.3 Оформление графических приложений.

Графические приложения должны оформляться в виде планшетов с вынесением геолого-геофизического и сейсморазведочного материала, обосновывающего представленную на аудит геологическую модель.

В случае, если размеры залежи не позволяют представить весь обосновывающий материал на одном планшете, графические приложения оформляются на отдельных листах.

Должны предоставляться следующие графические материалы:

- структурная карта по кровле коллектора с нанесением разведочных скважин (в т.ч. и за пределами залежи) для подтверждения геометрии залежи и выдержанности коллектора по площади;

- карта нефтенасыщенных толщин с нанесением:

 границ категорий запасов по стандартам SEC/PRMS и выделением участков изменения категоризации запасов,

 проектного фонда скважин, согласованного с недропользователем,

 границ лицензионных участков с указанием названия и номера лицензий (в т.ч. граничных),

 таблицы с результатами испытания/опробования скважин,

 информация о работе вновь пробуренных, переведенных, приобщенных скважин и ЗБС.

- схемы корреляции по новым скважинам;

- планшеты ГИС по всем продуктивным пластам по новым скважинам;

На всех графических материалах должны быть указаны условные обозначения и масштабные линейки.

4.4. Оценка коэффициентов извлечения нефти по стандартам SEC/PRMS и расчет технических извлекаемых запасов.

4.5 Участие специалистов на защите и передаче геологических материалов аудирующей компании.

4.6 Оформление альбомов. Графический материал и таблицы, представленные к аудиту запасов за 2016 г, оформляются в виде альбомов на бумажном носителе в формате А-3 и в электронном виде в формате .pdf в 1-м экземпляре и передаются Заказчику.

5. Порядок контроля, приемки и оформления результатов по выполненным работам/оказанным услугам:

5.1 Полученные результаты передаются Заказчику в электронном виде:

- проекты в формате GST,
- карты и подсчетные планы в формате JPG,
- схемы корреляции, планшеты ГИС по новым скважинам, таблицы в формате Excel.
- Материалы для внешнего аудита запасов оформляются в виде альбомов на бумажном носителе в формате А-3 и в электронном виде в формате .pdf в 1-м экземпляре и передаются Заказчику.

Начальник отдела



Малевина Н.О.

Начальник департамента ГРП



Петрушин А.Б.