Приложение № 3

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

к Договору: Выполнение по анализу и планированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение работ по теме:  
«Анализ выполнения проектных показателей за 2014г. и разработка мероприятий по реализации проектных решений на 2015г. по ОАО «СН-МНГ».

(наименование раооты)

1. Заказчик: ОАО «СН-МНГ»
2. Цель работы:

Проведение анализа геолого-экономической информации по 26 лицензионным участкам ОАО «СН-МНГ» на предмет выполнения проектных показателей за 2014г., оценка планируемых мероприятий на 2015г. и защита работы на заседании Департамента по недропользованию ХМАО-ЮГРЫ

1. Плановые сроки выполнения работ:

**15.02.2015г. – 30.06.2015г.**

4. Законодательная и регламентирующая нормативная база проекта:

Закон РФ «О недрах» (ст. 7, 22, 23, 23-3, 24, 26);

Закон ХМАО «О недропользовании»;

Закон об охране окружающей среды;

ГОСТ Р 53713-2009 Месторождения нефтяные и газонефтяные. «Правила разработки», 2011г;

ГОСТ Р 53710-2009 Месторождения нефтяные и газонефтяные. «Правила проектирования разработки», 2010г;

РД 153-39.0-110-01 Методические указания. «Геолого-промысловый анализ разработки нефтяных и газонефтяных месторождений», 2002г.

5. Основные требования к работе:

Для достижения поставленных целей при выполнении работ предусматривается решение следующих задач:

1. Выполнение работы в соответствии с Законом о недрах РФ, требованиями отраслевых регламентов РД 153-39-007-96 и РД 153-39.0-110-01.
2. Оценка текущего состояния лицензионных участков ОАО «СН-МНГ», с точки зрения наличия разрешительной документации, соответствующей стадии освоения месторождений.
3. Правоустанавливающих документов (горных отводов, ограничений на промышленную деятельность);
4. Проектной документации, соответствующей стадии разработки месторождений;
5. Объемов геологоразведочных работ за 2014г. необходимых для выполнения лицензионных обязательств.
6. 5. Анализ выполнения проектных показателей с указанием причин расхождения проектных и фактических показателей с оценкой снижения (увеличения) отборов нефти по объектам разработки (по геологическим причинам и технологическим – объем бурения и порядок разбуривания, объем и набор ГТМ и т.д)

5.2.6 Оценка эффективности реализованных систем разработки (системы ППД), определение проблем (отклонения от ранее запроектированных показателей разработки) и выявление причин, приведших к отклонениям.

5.2.7 Добыча нефти, жидкости – анализ годовой добычи по месторождениям за 2014г.г. с определением влияния на темпы падения основных факторов – обводнённости и движение фонда эксплуатационных скважин. Выполнить анализ выработки запасов по залежам и пластам.

5.3. Состояние фонда скважин – анализ: объемов бурения с оценкой отказов от бурения, неработающего фонда с определением основных причин простоя. Дать оценку мероприятиям по выводу скважин из неработающего фонда.

1. Анализ эффективности реализованных систем ППД, оценка пластовых давлений по залежам.
2. Анализ выполненных геолого-технологических мероприятий, дать оценку эффективности применения ГТМ за 2014 г. по каждому месторождению. Дать обоснование по переводам, дострелам и перестрелам и их соответствие проектным решениям.

5.3.3 Анализ выполнения объемов программы исследовательских, гидродинамических и промыслово-геофизических работ за 2014г. и их соответствие проектным решениям.

5.3.4 Оценка выполнения программы использования ПНГ за 2014 г.

5.3.5 Разработка мероприятий по реализации проектныхрешенийна 2015г.:

Оценка планируемых мероприятий по оптимизации проектной системы разработки (системы ППД).

Оценка мероприятий по вводу скважин из других категорий, уточнение оптимальных уровней и обоснование доли бездействующего фонда.

Оценка программы ГТМ с точки зрения достижения проектных уровней.

Разработка адресной программы исследовательских, гидродинамических и промыслово-геофизических работ.

Оценка планов выполнения программы использования ПНГ до уровня 95%.

5.5. Подготовка и предоставление карт текущего состояния разработки с нанесенными официальными контурами нефтегазоносности и эффективными нефтегазонасыщенными толщинами и проектным фондом скважин (пробуренным и непробуренным) по каждому объекту разработки.

5.6. Подготовка и предоставление карт изобар с внешними контурами нефтеносности по объектам разработки на последнюю дату, предшествующую рассмотрению, с указанием начальных и средних текущих величин пластового давления.

5.7 Подготовка и предоставление карт суммарных отборов по объектам разработки с указанием эффективных нефтегазонасыщенных толщин и нанесенным проектным фондом скважин по каждому объекту разработки.

5. 8 «Госплановские» формы (проект-факт) по объектам разработки и месторождению в целом за последние пять лет разработки плюс на планируемый период (проект-план).

5.9 Таблицы распределения неработающего фонда скважин (бездействующие, консервация, пьезометрические и др.) по дебитам нефти, жидкости, обводненности и причинам простоя по объектам разработки и месторождению в целом с оценкой потенциала их суточной добычи нефти на начало отчетного и проектного года.

* 1. График пересчета запасов, пересоставления проектных технологических документов с указанием организаций-исполнителей и даты представления работ в ЦКР Роснедр по УВС или в ГКЗ Российской Федерации.
  2. Геологические и организационно-технические мероприятия по обеспечению добычи нефти (проект-факт 2014 года) и (проект-план 2015 года) на планируемый год по месторождению по форме таблицы 5 протокола ЦКР Роснедр по УВС.

5.12 План проведения доразведочных и исследовательских работ на месторождении на планируемый год в сопоставлении с проектом разработки и решениями ЦКР Роснедр по УВС, а также сведения об объемах фактически проведенных исследовательских работ за последний год в сравнении с планом.

5.13 Использование фонда скважин по месторождениям (проект-факт 2014 года) и (проект-план 2015 года) на планируемый год.

* 1. Экономическое обоснование по лицензионному участку факт 2014 года и план на 2015 год.
  2. Информация (подробная) о выполнении решений и рекомендаций ЦКР Роснедр по УВС по последним проектным документам и итогам рассмотрения Выполнения проектных решений на нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС за предыдущий год.

1. Для выполнения поставленных задач предусматривается:

6.1. Своевременное предоставление Заказчиком Исполнителю всей имеющейся информации, необходимой для выполнения условий настоящего договора.

7. Содержание работы:

1. Подготовка отчетов по каждому месторождению;
2. Формирование базы данных для дальнейшего мониторинга месторождений.
3. Создание презентационного материала по каждому лицензионному участку и по ОАО «СН-МНГ» в целом.

8. Форма представления результатов.

В итоге проведенных исследований будут сформированы отчеты по каждому месторождению, и переданы Заказчику в трех экземплярах на бумажном носителе и в одном на магнитном носителе.

9. Защита работы:

1. Работа докладывается на Техническом совете Заказчика.
2. Исполнитель защищает работу на заседании Департамента по Недропользованию ХМАО-ЮГРЫ.
3. **ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:**

10.1. Формат отчетных презентаций должен удовлетворять требованиям Заказчика, требованиям государственных органов.

10.2. Исполнитель обязуется устранить все замечания, которые могут возникнуть:

- при согласовании предварительных результатов с Заказчиком.

- при рассмотрении документа в государственных органах.

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

10.4.Подрядчик обязан заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четырехсот 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»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |