

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Анализ выполнения проектных показателей за 2015г. и разработка мероприятий по реализации проектных решений на 2016г. по ОАО «СН-МНГ».
(наименование работы)

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 2015г., оценка планируемых мероприятий на 2016г. и защита работы на заседании Департамента по недропользованию ХМАО-ЮГРЫ

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:

5.1. Выполнение работы в соответствии с Законом о недрах РФ, требованиями отраслевых регламентов РД 153-39-007-96 и РД 153-39.0-110-01.

5.2.1 Оценка текущего состояния лицензионных участков ОАО «СН-МНГ», с точки зрения наличия разрешительной документации, соответствующей стадии освоения месторождений.

5.2.2 Правоустанавливающих документов (горных отводов, ограничений на промышленную деятельность);

5.2.3 Проектной документации, соответствующей стадии разработки месторождений;

5.2.4 Объемов геологоразведочных работ за 2015г. необходимых для выполнения лицензионных обязательств.

5.2.5. 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 2015г. 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.

5.3.1 Анализ эффективности реализованных систем ППД, оценка пластовых давлений по залежам.

5.3.2 Анализ выполненных геолого-технологических мероприятий, дать оценку эффективности применения ГТМ за 2015 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 2015г. и их соответствие проектным решениям.

5.3.4 Оценка выполнения программы использования ПНГ за 2015 г.

5.3.5 Разработка мероприятий по реализации проектных решений на 2016г.:

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

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

5.4.2. Оценка программы ГТМ с точки зрения достижения проектных уровней.

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

5.4.4. Оценка планов выполнения программы использования ПНГ до уровня 95%.

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

7. 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.

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

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

10. 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.

11. 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.

12. Геологические и организационно-технические мероприятия по обеспечению добычи нефти (проект-факт 2015 года) и (проект-план 2016 года) на планируемый год по месторождению по форме таблицы 5 протокола ЦКР Роснедр по УВС.

13. 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.

14. Использование фонда скважин по месторождениям (проект-факт 2015 года) и (проект-план 2016 года) на планируемый год.

15. Экономическое обоснование по лицензионному участку факт 2015 года и план на 2016 год.

16. 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.

17. Для выполнения поставленных задач предусматривается:

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

7. Содержание работы:

7.1 Подготовка отчетов по каждому месторождению;

7.2 Формирование базы данных для дальнейшего мониторинга месторождений.

7.3 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:

9.1. Работа докладывается на Техническом совете Заказчика.

9.2. Исполнитель защищает работу на заседании Департамента по Недропользованию ХМАО-ЮГРЫ.

10. 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 (четырёхсот 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.

Начальник отдела
проектов разработки



Г.А.Бахтияров

Начальник Департамента разработки
нефтегазовых месторождений



Н.Л. Черковский