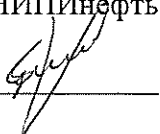


От ИСПОЛНИТЕЛЯ

От ГЕНПРОЕКТИРОВЩИКА

Технический директор
ОАО «ВНИПИнефть»

 /М.С. Кувшинов /

:

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на

Выполнение предварительной укрупненной оценки капитальных и операционных затрат установок мощностью по сырью 250 млн. м3/год, 500 млн. м3/год, 1 000 млн. м3/год

1. Цель, назначение и область применения

Договор заключается в рамках реализации ЦИП №104 на тему «Разработка технологий GTL».

Цель – Выполнение предварительной укрупненной оценки капитальных и операционных затрат установок мощностью по сырью 250 млн. м3/год, 500 млн. м3/год, 1 000 млн. м3/год

Назначение – обоснование целесообразности проектирования и строительства ПУ по переработке природного/попутного газа в синтетическую нефть, отвечающую требованиям транспортировки по магистральным нефтепроводам и совместимости с технологиями нефтепереработки.

Область применения – переработка природного/попутного газа в синтетическую нефть непосредственно на месторождениях ПАО «НК «Роснефть» с использованием блочно-модульных установок.

2. Основание для выполнения работ

– Договор №С1 -4085/100018/...Д

3. Новизна и патентная чистота выполняемых работ

Обеспечены

4. Материалы и информация передаваемые Заказчиком

- Сведения о площадке размещения ПУ GTL

Для выполнения ТЭР:

- Материальные балансы для промышленных установок GTL (далее ПУ GTL) мощностью по сырью 250 млн м3/год, 500 млн м3/год, 1000 млн м3/год;
- Расходные коэффициенты сырья и вспомогательных материалов;
- Количество модулей реакторов АТР и ФТ для ПУ GTL мощностью по сырью 250 млн м3/год, 500 млн м3/год, 1000 млн м3/год;
- Металлоёмкость единичного модуля реактора АТР и ФТ;
- Исходные данные по месторождению, необходимые для выполнения работ.

5. Ожидаемые конкретные результаты выполняемых работ

Предварительная укрупненная оценка капитальных и операционных затрат по внедрению на месторождении Компании технологии GTL

6. Технические требования к результатам выполняемых работ

Предварительная укрупненная оценка капитальных и операционных затрат по внедрению на месторождении Компании технологии GTL должны соответствовать следующим требованиям:

6.1. Содержать предварительную оценку капитальных и операционных затрат ПУ GTL мощностью по сырью 250 млн м3/год, 500 млн м3/год, 1000 млн м3/год, соответственно, в ценах 3 квартала 2018г.;

6.2. Содержать оценку экономической эффективности внедрения ПУ GTL мощностью по сырью 250 млн м3/год, 500 млн м3/год, 1000 млн м3/год.

6.3. Содержать результаты финансово-экономической оценки проекта, которая должна быть выполнена в рублевом эквиваленте, при необходимости выделены рублевые и валютные составляющие. Для расчета денежных потоков должны быть использованы макроэкономические сценарии ПАО «НК «Роснефть», а также корпоративные подходы к определению ставки дисконтирования. Должны быть использованы согласованные с ПАО «НК «Роснефть» нетбэки на продукты газопереработки.

6.4. Предварительная оценка капитальных и операционных затрат должны содержать следующие разделы:

- Предварительные технические решения по установке GTL мощностью по сырью 250 млн м3/год, 500 млн м3/год, 1000 млн м3/год;
- Предварительный сводный сметный расчет строительства в ценах 2018г. (3 квартал);
- Предварительная оценка операционных затрат.

6.5. Оценка капитальных затрат ПУ GTL должна быть выполнена по классу точности не более -50%~+100%

7. Формы представления результатов и отчетной документации

Техническая документация:

- Отчет по ГОСТ 7.32-2017 в формате MS Word, приложения к отчетам – в необходимых форматах на бумажном и электронных (CD-RW-диск) носителях в 2-х экз. Титульные листы к отчетам, оформленные в соответствии с ГОСТ 7.32-2017, должны быть представлены на электронных (CD-RW-диск) носителях в формате Acrobat Reader (цветная скан-копия);
- Презентации в формате MS Power Point на электронных (CD-RW-диск) носителях в 2-х экз.;

Финансовая документация:

- акт сдачи-приемки выполненных работ в 2-х экземплярах на бумажном носителе;
- счет на оплату в 1 экземпляре на бумажном носителе;
- смета фактически понесенных при выполнении затрат в двух экземплярах на бумажном и электронном (CD) носителях;
- при закрытии каждого этапа Договора должны быть представлены в 1 экземпляре в формате Acrobat Reader (цветная скан-копия) на электронных (CD-RW-диск) носителях подписанные и заверенные уполномоченным лицом ИСПОЛНИТЕЛЯ бухгалтерские документы, подтверждающие все фактически понесенные при выполнении Договора затраты, оборото-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета, первичные документы (счет-фактуры, накладные, акты выполненных работ), справку о расчете фактических накладных расходов и проч.

8. Прочие требования

Отсутствуют

Согласовано от ОАО «ВНИПИнефть»:

Главный инженер проекта

Заместитель технического директора
по газовым проектам



А.Ю. Никитин

А.А. Филатов