


УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
ОАО «ВНИПнефть»

 М.С.Кувшинов
« » 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**НА ВЫПОЛНЕНИЕ
КОМПЛЕКСНОГО РАСЧЕТА
УСТАНОВКИ АЛКИЛИРОВАНИЯ 25/7 ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»**

г. Москва 2018 г.

1. РЕКВИЗИТЫ ЗАКАЗЧИКА	
1.1.Заказчик: почтовый адрес, телефон, e-mail, директор	ОАО «ВНИПИнефть» г.Москва, Российская Федерация. 105005, Российская Федерация, г.Москва, ул.Ф.Энгельса, 32, стр.1 Тел.: +7(495)795-31-30, vnipineft@vnipineft.ru Сергеев Денис Анатольевич
1.2. Основание для проектирования	Увеличение мощности установки каталитического крекинга 1А-1М 110%
1.3. Место расположения объекта	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез». г. Ярославль
1.4. Наименование объекта	ОАО «Славнефть-ЯНОС», установка алкилирования 25/7 цеха №5
2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ЗАКАЗЧИКА	
2.1. Источник финансирования	Инвестиционная программа ОАО «Славнефть-ЯНОС» на 2017-2021гг., «Повышение эффективности технологических процессов». Техническое перевооружение
2.2. Описание объекта	Установка сернокислотного алкилирования 25/7 предназначена для получения высокооктанового компонента бензинов-алкилатов. Установка состоит из следующих блоков: <ul style="list-style-type: none"> • Сырьевой парк титул 72; • Блок подготовки сырья; • Реакторный блок; • Реакторный блок Р-3; • Компрессорный блок; • Блок кислотных отстойников; • Блок водной и щелочной очистки; • Блок ректификации.
2.3. Проектная мощность производства	Режим работы производства – круглосуточный, круглогодичный, 8000 часов в год. Межремонтный пробег – 3 года. Проектная производительность: -150000 тон в год алкилбензина. Диапазон устойчивой работы установки составляет 60-110%
2.4. Исходные данные	2.4.1. Технологический регламент, включая изменения. 2.4.2. Режимные листы 2.4.3. Фактический материальный баланс установки по производству алкилирования. 2.4.4. Фактическое качество сырья и продукции установки алкилирования 25/7 2.4.5. Фактическая потребность в катализаторах, реагентах и вспомогательных материалах установки алкилирования 25/7. 2.4.6 Фактическое потребление энергоресурсов установки алкилирования. 2.4.7 Количество ББФ с установки МТБЭ 2.4.8 Количество изобутановой фракции с установки ГФУ 2.4.9 СТО на сырье и продукцию установки алкилирования. 2.4.10 Копии паспортов на оборудование 2.4.11. Дополнительные исходные данные предоставляются по письменному запросу Подрядчика. Исходные данные предоставляются при их наличии.
3 ТРЕБОВАНИЯ	
3.1. Цели выполняемой работы	3.1.1. Проведение комплексных расчётов установки с целью подтверждения возможности эксплуатации установки на повышенную производительность
3.2. Объем выполняемых работ	3.2.1. Выполнение комплексных поверочных расчетов в объеме - поточный материальный и тепловой баланс основных блоков установки (основные и внутренние потоки)(далее –Поточный баланс);

	<ul style="list-style-type: none"> • поточный баланс должен содержать достаточно информации для проведения технологических и гидравлических расчетов всего оборудования и всех трубопроводов. Для каждого потока должны быть указаны физико-химические свойства и состав с детализацией. • в поточном балансе должны быть указаны основные и внутренние потоки. • Номера потоков указать на принципиальной технологической схеме. <p>- технологический расчёт колонного, реакторного оборудования.</p> <p>3.2.2 Формирование общего отчета в объеме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты расчетов, - поточный материальный и тепловой баланс основных блоков установки (основные и внутренние потоки); -поточные схемы с указанием параметров и составов как основных так и внутренних потоков; -результаты материально-теплого и гидравлического расчёта колонного и реакторного оборудования - выводы и рекомендации по результатам расчётов.
3.3. Требования по вариантной разработке	Не требуется
3.4. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>Режим работы предприятия круглосуточный.</p> <p>Фонд рабочего времени 8000 час/год</p> <p>Межремонтный пробег – 3 года.</p>
3.5. Особые условия	<p>3.5.1. Подрядчик предоставляет Заказчику Отчет, в соответствии с пунктом 3.2.</p> <p>3.5.2. Предоставление имеющейся исходной документации, необходимой для выполнения работ, осуществляется Заказчиком по письменному запросу Подрядчика. Входной контроль качества и полноты предоставленной Заказчиком исходной документации осуществляется Подрядчиком.</p> <p>3.5.3.В рамках выполняемого объема работ Подрядчик, при необходимости, вносит корректировки и дополнения в отчет, по результатам его согласования с Заказчиком.</p>
3.6. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	3.6.1. Не требуется
3.7. Проектная организация	3.7.1. По результатам закупочных процедур
3.8. Заказчик	3.8.1. ОАО «ВНИПИнефть»
3.9. Порядок сдачи работы	<p>3.9.1. Сигнальная версия направляется Заказчику для согласования по электронной почте. Печатный вариант не предоставляется.</p> <p>3.9.2. Подрядчик представляет отчет, согласно п. 3.2. в 3-х экземплярах на бумажных носителях и 2-х экземплярах на электронном носителе или по электронной почте. (PDF, Excel, Word).</p>
3.10. Требования к передаче материалов на электронных носителях.	<p>3.10.1 Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW. Допускается передавать электронную версию по электронной почте.</p> <p>3.10.2 На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования документации, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>3.10.3 В корневом каталоге диска должен находиться текстовый</p>

	<p>файл содержания.</p> <p>3.10.4 Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>3.10.5 Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 7. Отчетная документация должна быть представлена на русском языке.</p> <p>3.10.6 Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается дополнительно.</p> <p>3.10.7 Официальный язык переписки и подготовки материалов - русский. Материалы не должны содержать рабочих записей, формат текста и графических материалов должен быть един для всех документов.</p>
3.12. Срок выполнения	21 календарный день
3.13. Приложения	3.13.1. Техническая документация представляется по запросу исполнителя согласно п. 2.4.

От ОАО «ВНИПИнефть»

Главный технолог

А.Б. Санчес

Главный инженер проекта

Н.И. Супонев

Начальник технологического отдела

Н.А. Соснова