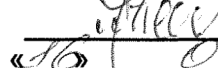


СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


Е.Н. Карасев
«16» _____ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор по капитальному
строительству
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


А.С. Верин
«16» _____ 2015 г.

Техническое задание № 1-2968
работы по проведению ПИНЧ-анализа с целью улучшения теплообмена
установки АВТ-4 цеха № 1

1.	Наименование Заказчика	Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
2.	Наименование объекта	Установка АВТ-4 цеха № 1
3.	Основание для выполнения	Программа «Повышение эффективности технологических процессов»
4.	СПП элемент	S.39-04-06-03
5.	Наименование работ	Проведение ПИНЧ-анализа с целью улучшения теплообмена, повышения энергоэффективности установки.
6.	Цели проекта	1. Разработка вариантов технического перевооружения установки, направленных на повышение энергоэффективности. 2. Определение экономической эффективности предлагаемых вариантов. 3. Определение приоритетных вариантов.
7.	Сырье	Технологические потоки установки участвующие в процессах теплообмена
8.	Особые требования Заказчика	1. Провести энерготехнологическое обследование блока подогрева нефти установки АВТ-4. 2. Определить эффективность работы ректификационных колонн. 3. Определить эффективность работы конденсационного оборудования колонн. 4. Проведение высокоуровневого анализа степени загрязненности поверхностей теплообмена. Исполнитель обязан подготовить презентацию о проделанной работе. Электронная версия презентации на русском языке должна быть передана Заказчику. 5. Предусмотреть поставку программного обеспечения для проведения ПИНЧ-анализа с дальнейшим обучением персонала по его использованию. 6. Исполнитель обязан предоставить Заказчику электронную версию отчетных документов.
9.	Режим работы	1. Производительность установки по обессоленной нефти: минимальная - 420 м ³ /час; максимальная - 719 м ³ /час (100%). Диапазон производительности 60 - 110 %. 2. Режим работы - круглосуточный, круглогодичный. 3. Межремонтный пробег 3 года.
10.	Требования к проектной организации	1. Проектная организация должна обладать лицензионными программными продуктами по пинч-анализу, расчёту системы теплообмена и расчёту ректификационных колонн. 2. Проектная организация должна иметь опыт проведения работ по пинч-анализу на НПЗ РФ.
11.	Содержание технического предложения	Объем предложения не ограничивается, но должен включать: - референц-лист лицензиара в области программного продукта для проведения пинч-анализа; - преимущества предлагаемых технических решений; - материальные балансы и тепловые балансы; - показатели качества; - основные технологические параметры.

12.	Содержание коммерческого предложения	Объем предложения не ограничивается, но должен включать: - Стоимость выполнения работ; - Графики платежей; - Расчетные и гарантийные показатели, ответственность; - Анализ показателей энергоэффективности; - Бюджетную оценку инвестиций, включая ПИР, оборудование, СМР и прочие затраты с точностью до $\pm 50\%$
13.	Исходные данные для расчета ТКП	Предоставляется по запросу исполнителя.
14.	Сроки выполнения задания	1. Предоставление технических предложений - май 2016 г. 2. Согласование технических предложений с ОАО «Славнефть- ЯНОС» - июль 2016 г. 3. Выдача опросных листов на заменяемое оборудование - ноябрь 2016 г.

Главный специалист по процессу

Главный технолог

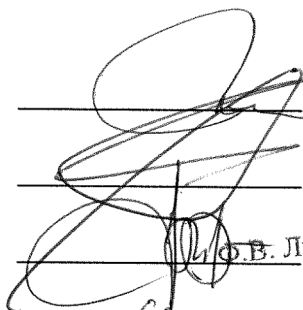
Главный энергетик

Главный инженер службы директора по капитальному строительству

Начальник ОПНР

Начальник ОИП

Начальник цеха №1 _____



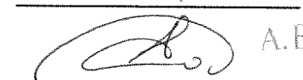
А.В. Пискунов



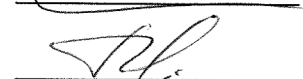
Э.В. Дутлов



С.Л. Егоров



К.А. Михайлов



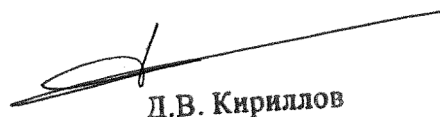
А.В. Поснов
С.А. Салтыков



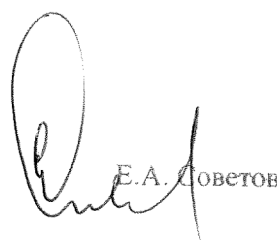
Г.Б. Чубаров



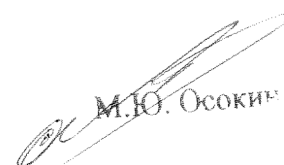
А.Ю. Евлакушин
М.П. Фещенко



Д.В. Кириллов



Е.А. Советов



М.Ю. Осокин