



А С С О Ц И А Ц И Я
НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ

Исх.№ АС-223
от 9 июня 1998г.

ПРОТОКОЛ № 27
заседания Правления
Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков

Москва

27 мая 1998г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Рябов В.А., Туснов В.И. (по поручению Баженова), Бронфин И.Б., Серенко А.С., Соляр Б.З.(по поручению Каминского Э.Ф.), Хурамшин Р.Т.(по поручению Тархова В.А.), Шабалина Л.Н (по поручению Абросимова А.А.), Ястребов О.А. (по поручению Соломина В.П.)

По приглашению: Заместитель Председателя Комитета по экономической политике Госдумы РФ - руководитель группы специальных налогов Машинский В.Л., Председатель экспертного Совета при Минтопэнерго России Грушевенко Э.В., ВНИПИнефть - Никитин В.М., Кулешов Л.С., ЦНИИТЭнефтехим - Дунюшкина Р.Е., ОАО НК «Роснефть» - Черный Ю.И., Дирекция Ассоциации - Рябов К.В., Батыжев Э.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О разработке концепции развития прогрессивных технологических процессов глубокой переработки нефти на базе новых видов технологического оборудования с приоритетным использованием продукции отечественного машиностроения (Программа действий Минтопэнерго РФ от 24.03.98)

Докладчик - Никитин В.М.

2. Варианты реконструкции факельных систем НПЗ как фактор улучшения экологической ситуации и снижения безвозвратных потерь углеводородов

Докладчик - Шабалина Л.Н., Гульдин Г.Л., Кулешов Л.С.

3. Ход работы по согласованию разделов проекта налогового кодекса в части, касающейся нефтеперерабатывающей и нефтехимической отрасли и подготовке решений о снижении налогового давления на производителя - перенос части налогов на розничную реализацию (Программа действий Минтопэнерго России от 24.03.98)

Докладчики - Машинский В.Л., Грушевенко Э.В., Дунюшкина Р.Е.

4. О работе редакционной коллегии журнала «Химия и технология топлив и масел»

Докладчик - Фукс И.Г.

I. Улучшение использования нефтяного сырья за счет углубления переработки нефти является приоритетной задачей, стоящей перед нефтеперерабатывающей отраслью России. Одним из наиболее эффективных процессов углубления переработки нефти является каталитический крекинг. На нефтеперерабатывающих предприятиях и странах СНГ в настоящее время эксплуатируются 8 отечественных комплексов глубокой переработки нефти Г-43-107 и КТ-1, в основе технических проектов, которых лежит базовый проект, разработанный в 80-е годы. Устаревший проект не позволяет сегодня российским научным и проект-

ным институтам конкурировать с ведущими западными фирмами при решении вопроса о строительстве новых комплексов каталитического крекинга на нефтеперерабатывающих заводах России.

В то же время отраслевыми институтами ВНИПИнефть и ВНИИНП накоплен значительный опыт в области разработки современных технологий процессов каталитического крекинга вакуумного газойля. Специалистами ВНИПИнефть выполнен рабочий проект реконструкции каталитического крекинга для Рязанского НПЗ с использованием технологии АМОКО, принят базовый проект для Пермского НПЗ по технологии Тексако, разработано техническое предложение для строительства установки каткрекинга для Вьетнама на базе технологии ЮОПи (процесс миллисеконд).

ВНИПИнефть и ВНИИНП более 35 лет занимаются процессом гидрокрекинга. Выполненные проекты реализованы строительством на 50-70 %. В связи с отсутствием финансовых средств для завершения строительства этих процессов и доработки технологии работы приостановлены.

Анализ научного потенциала ВНИПИнефть и ВНИИНП подтверждает возможность разработки этими институтами улучшенных вариантов отечественных проектов процессов глубокой переработки нефти (на уровне зарубежных технологий). Однако, для реализации этих возможностей отсутствует централизованное финансирование.

Программой действий Минтопэнерго России в 1998 г. предусмотрена разработка концепции развития прогрессивных технологических процессов глубокой переработки нефти на базе новых видов технологического оборудования с приоритетным использованием продукции отечественного машиностроения.

Департаментом нефтяной и газовой промышленности в настоящее время проводится работа в рамках Положения о формировании и реализации межотраслевых программ Минтопэнерго России по включению вне конкурса разработки базового проекта современной отечественной системы каталитического крекинга в перечень межотраслевых научно-технических программ на 1998 г.

Р е ш е н и е :

1.Принять к сведению информацию генерального директора ВНИПИнефть Никитина В.М.

2. Отметить, что отраслевые институты ВНИИНП и ВНИПИнефть располагают достаточным потенциалом и знаниями в области создания современных технологий по процессу каталитического крекинга и имеют техническую возможность участия в тендерах по их проектированию для российских НПЗ с учетом Концепции развития прогрессивных технологических процессов глубокой переработки нефти на базе новых видов технологического оборудования с приоритетным использованием продукции отечественного машиностроения.

3. Департаменту совместно с Ассоциацией продолжить работу по изысканию средств для финансирования разработки базового проекта современной отечественной системы каталитического крекинга на внеконкурсной основе в рамках Положения о формировании и реализации межотраслевых программ Минтопэнерго России.

4.Рекомендовать ВНИИНП и ВНИПИнефть совместно с ГрозНИИ оформить в установленном порядке право на интеллектуальную собственность по процессу каталитического крекинга.

5. Активизировать деятельность рабочей группы, созданной по решению отраслевого совещания по каталитическому крекингу от 08.04.97.

6. Обратить внимание ВНИИНП (Каминский Э.Ф.) и ВНИПИнефть (Никитин В.М.) на необходимость более глубокой проработки вопросов, выносимых на заседание Правления Ассоциации.

II. Заслушана информация руководителя группы по специальным налогам Госдумы России Машинского В.Л. и Председателя Экспертного Совета при Минтопэнерго России Грушевенко Э.В. о подготовленных предложениях для внесения в разделы, касающиеся нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, проекта Налогового Кодекса

(НК) по снижению налогового давления на производителя. Предложения предполагается вынести на планируемое рассмотрение проекта НК Госдумой РФ во втором чтении.

Было отмечено, что существующая налоговая система оказывает крайне негативное влияние на развитие топливно-энергетического комплекса (ТЭК) и особенно нефтеперерабатывающей промышленности. Налоговое бремя в нефтепереработке превышает экономически обоснованный допустимый уровень на 36%. Предлагаемый Правительством проект НК ведет к дополнительному увеличению налогов на отрасль в размере 24,5% по сравнению с ныне существующим уровнем, что может привести к полной стагнации отечественного производства нефтепродуктов.

Суть предложений заключается в снижении общего уровня налогов, перенесении ответственности за уплату акцизов на нефтепродукты с производителя на потребителя (как это делается в большинстве развитых стран) с целью снижения внутренних цен на нефтепродукты, освобождении от налогообложения доли прибыли, направляемой на перевооружение и модернизацию производства, уменьшении ставки акцизов на нефтепродукты как минимум в 2 раза по сравнению со ставками, указанными в проекте НК, установлении дифференцированных ставок акцизов на этилированные и неэтилированные бензины, имея в виду снижение акцизов на экологически чистые нефтепродукты и др.

Такие предложения, начиная с 1996 года, вносились Ассоциацией в Правительство Российской Федерации, Госдуму РФ, Совет Федерации, Министерство финансов.

В целом позиция и предложения Ассоциации согласуются с предложениями группы по специальным налогам Госдумы России и экспертного Совета при Минтопэнерго России.

Р е ш е н и е :

Рекомендовать руководителям нефтяных компаний и российских НПЗ обратиться в государственные и региональные органы власти с разъяснениями о возможных катастрофических последствиях утверждения правительственного проекта Налогового Кодекса, а также провести соответствующую работу с собственными депутатами Госдумы и заручиться их поддержкой по внесению необходимых изменений в проект НК.

III. Заслушана информация главного технолога Московского НПЗ Шабалиной Л.Н. об особенностях конструкции, технических характеристиках, достоинствах и недостатках новой объединенной факельной установки, введенной в строй на заводе в соответствии с федеральной программой “Топливо и энергия” в 1997 г.

При проектировании для завода крупнотоннажного производства полипропилена фирма “Tecnimont” (Италия) предусмотрела цеховую двухфакельную систему. Однако этого непопулярного решения удалось избежать в проекте новой объединенной факельной установки, конструкция, размеры и система привязки которой позволили скомбинировать три различные факельные системы, сохранив один факел, а, следовательно, обеспечив уменьшение в несколько раз количества сжигаемого газа и ослабление раздражающего психологического воздействия на жителей окрестных микрорайонов. В разработке проекта принимали участие фирма “Elin” (Австрия) и ВНИПИнефть. Данная установка комплектно поставлена фирмой “Tetracit”.

Установка отличается повышенной экологической безопасностью. Горелочные устройства для нее изготовлены фирмой “John Zink” - одним из мировых лидеров в разработке факельных установок. В соответствии с Правилами устройства и безопасной эксплуатации факельных систем сбросы сероводорода и углеводородных газов разделены на отдельные факельные оголовки для улучшения сжигания сероводорода в узком диапазоне расходов. Автономный вспомогательный ствол для сероводорода смонтирован с главным факельным стволом.

Установка состоит из гидрозатворов, факельных стволов, газовых затворов для сокращения расхода продувочного газа, факельных оголовков, дежурных горелок и системы зажигания. Полноту сгорания углеводородов обеспечивают устройства для распыления пара. Предусмотрено 100%-ное дублирование рабочей факельной установки резервной. В проекте использованы новейшие достижения в технике сжигания, позволяющие технически и экологически

гически безопасно сжигать избыток газов и паров в экстремальных ситуациях. Конструкция нового факела позволяет эксплуатировать его в режиме ожидания аварийных и периодических сбросов благодаря использованию газодинамических затворов в верхней части стволов, переводу стволов на продувку инертным газом, устройству дежурных горелок, готовых воспламенить поступающие аварийные сбросы. Применение эффективных горелок, работающих в широком диапазоне расходов, способствует уменьшению образования вредных веществ: концентрация оксида углерода в дымовом газе составляет не более 35 мг/м³, оксидов азота - не более 100 мг/м³ (в нормальных условиях). Установленные на факельных стволах горелки фирмы "John Zink" обеспечивают степень превращения вредных веществ при сжигании 99,8%. Диапазон бездымного сжигания сброса на новой установке расширен в 2,5 раза по сравнению со старой. Установленное по периметру верхней части ствола звукоизоляционное кольцо со специальной облицовкой обеспечило дополнительное снижение шумового уровня от работы основной горелки.

Увеличение вдвое высоты факельных стволов позволило улучшить рассеивание вредных веществ в верхние слои атмосферы и снизить тепловую нагрузку на почву.

Повышенная надежность эксплуатации установки обеспечивается дублированием источников горючего газа, подаваемого на дежурные горелки, и источников пара, подаваемого на бездымное сжигание, наличием автономной системы подготовки воздуха для устройств сжигания, 100%-ным резервированием системы подачи воздуха на КИП, а также системы АСУ ТП со всем аппаратным обеспечением.

Все четыре факельных ствола смонтированы на общей металлоконструкции с мачтовым креплением, что в условиях ограниченной производственной площади является идеальным решением. Система тросов и лебедок позволяет переводить резервный факел (вместе со вспомогательным) в горизонтальное положение для организации ремонтных работ. Установка оборудована автоматической системой пожаротушения.

В результате обсуждения вариантов реконструкции факельных систем НПЗ с целью улучшения экологической ситуации и снижения безвозвратных потерь, учитывая положительный опыт реконструкции факельной системы Московского НПЗ и других заводов, а также, принимая во внимание информацию ВНИПИнефти в указанной области, принято решение р е к о м е н д о в а т ь:

1. Предусмотреть проведение мероприятий по уменьшению количества газа, находящегося в факельных сетях, а именно,

- по усовершенствованию газо-топливных систем для уменьшения периодических сбросов в факельные сети;

- по организации систем выделения и концентрирования избыточного водорода для предотвращения сброса его в газо-топливные системы и на факел.

2. Осуществить строительство или реконструкцию утилизационных установок, рассчитанных на утилизацию сбросов в факельные сети с выбором компрессоров, способных работать при переменных характеристиках производительности и состава газа.

При этом возможны варианты работы с газгольдерами или безгазгольдерной эксплуатации компрессоров с соответствующей системой защиты.

3. Выбирать факельные установки, способные работать в режиме ожидания периодических или аварийных сбросов.

4. Обратить внимание на усовершенствование системы подачи пара для обеспечения бездымного сжигания газа на факеле, безопасности эксплуатации факела и повышение экономичности его работы.

5. Оснастить факел факельным оголовком мощностью, обеспечивающей прием на сжигание аварийного сброса с любой технологической установки. При этом рекомендуется использовать современную конструкцию горелок, сертифицированных по современным нормам экологической безопасности, гарантирующих полноту сгорания газа и минимальное образование СО и NO_x.

6. При строительстве и реконструкции факельных систем максимально возможно избегать объединения всех факельных трубопроводов в общий факельный кол-

литор в целях снижения сопротивления в коллекторах и снижения опасности эксплуатации факельных сетей.

7. Не рекомендуется в настоящее время включать в факельную систему низкого приземного факела в виду его низкой производительности из-за ограничений плотности теплового потока в приземном слое, неэффективного рассеивания вредных веществ, находящихся в газах сгорания.

IV. Докладчик по четвертому вопросу повестки дня Фукс И.Г. (ГАНГ им. И.М. Губкина) на заседание не явился. В связи с этим вопрос снят с повестки дня.

Генеральный директор

В.А.



Рябов

Секретарь Правления



Ю.Н. Горячева