



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

Исх.№ АС-46  
от 22 февраля 2000г.

**ПРОТОКОЛ № 42**  
**заседания Правления**  
**Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков**

Москва

17 февраля 2000г.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

**Члены Правления:** Рябов В.А., Каминский Э.Ф., Хурамшин Т.З., Байбацев В.С. (по поручению Капустина В.М.), Пискаева В.Н. (по поручению Кастерина В.Н.), Калинина Л.М. (по поручению Дюрика Н.М.), Туснов В.И. (по поручению Баженова В.П.), Лупанов Н.В. (по поручению Бородина В.С.), Степанов С.И. (по поручению Рабиновича Г.Б.), Гульдин Г.Л. (по поручению Абросимова А.А.), Хурамшин Р.Т. (по поручению Тархова В.А.).

**По приглашению:** Давыдов Б.Н. (ОАО «ВНИИНП»); Шершун В.Г., Дунюшкина Р.Е. (ОАО «ЦНИИТЭнефтехим»); Хохлов А.С. (СП «ПЕТРОКОМ»); Фомкина Н.Т., Солодов Б.М. (ОАО «Московский НПЗ»); Уральский К.В. (ОАО НГК «СЛАВнефть»); Архипов Г.Ф., Кузьмина И.В. (ОАО «СЛАВнефть—ЯНОС»), Рябов К.В. (АНН).

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. О разработке дифференцированных ставок акциза на этилированные и неэтилированные бензины.

*Докладчик — Давыдов Б.Н. (ОАО «ВНИИНП»)*

2. Предложения ОАО «ЦНИИТЭнефтехим» по информационно-аналитическому обслуживанию предприятий нефтепереработки и нефтехимии на 2000 год.

*Докладчик — Шершун В.Г. (ОАО «ЦНИИТЭнефтехим»)*

3. Опыт работы НПЗ по внедрению оптимального планирования.

*Докладчики — Фомкина Н.Т. (ОАО «Московский НПЗ»)  
Хохлов А.С. (СП «ПЕТРОКОМ»)*

4. О подготовке отраслевого совещания по экологической проблематике.

*Докладчики — Рябов К.В. (АНН)  
Гульдин Г.Л., Солодов Б.М. (ОАО «Московский НПЗ»)*

5. Разное

**1.** В соответствии с Государственным контрактом, заключенным с Минтопэнерго России (№ 99–03–07 от 24.09.99г.) ОАО «ВНИИ НП» выполнен первый этап работы по теме: «Разработка дополнений и изменений в Федеральный закон "О первоочередных мерах в области бюджетной и налоговой политики"» № 192 ФЗ от 29.12.98г. — «Анализ структуры цен на автобензин и динамики объемов их производства. Разработка методики дифференциации акциза на неэтилированные и этилированные бензины».

Целью исследования являлась подготовка обоснованных предложений по установлению дифференцированных ставок акциза на автомобильный бензин с целью экономического стимулирования увеличения объемов производства неэтилированных автомобильных бензинов на нефтеперерабатывающих предприятиях России.

**1.1.** В 1998г. по сравнению с 1991г. степень налогообложения автобензина А-76 изменилась незначительно. В то же время степень налогообложения автобензина А-92 за этот период возросла с 25,7÷29,9% до 35,3÷35,9%.

За период 1994–98гг. удельный вес (доля) акциза в оптовой цене промышленности (цене конечной реализации) на автобензины возросла с 5,2÷5,3% до 10,7÷11,4%, т.е. повысилась в 2 раза.

**1.2.** За период 1991–98гг. удельный вес (доля) неэтилированных автомобильных бензинов в общем объеме их производства в России повысился с 29,1 до 81,1%. Однако в настоящее время на 6<sup>ти</sup> предприятиях отрасли выпускаются как неэтилированные, так и этилированные автомобильные бензины: ООО «ЛУКойл—ВНП», ОАО «Хабаровский НПЗ», ОАО «Ангарская НХК», ОАО «Омский НПЗ», ОАО «ОНОС» и ОАО «НОРСИ» (г. Кстово) и на одном предприятии – ОАО «Комсомольский НПЗ» – выпускаются только этилированные бензины.

За 5 лет (1994–98гг.) удельный вес (доля) высокооктановых бензинов в общем объеме их производства в России повысился с 23 до 40%.

**1.3.** Разработана методика дифференциации ставок акциза на неэтилированные и этилированные автомобильные бензины и даны конкретные предложения по их уровню. Предлагается установить следующие дифференцированные ставки акциза на этилированные и неэтилированные автомобильные бензины (в руб. на 1 тонну):

Бензин автомобильный с октановым числом до «80» включительно:

|                   |     |
|-------------------|-----|
| * этилированный   | 480 |
| * неэтилированный | 350 |

Бензин автомобильный с иными октановыми числами:

|                   |     |
|-------------------|-----|
| * этилированный   | 580 |
| * неэтилированный | 450 |

**1.4.** Введение дифференцированных ставок акциза на неэтилированные и этилированные бензины позволит:

- ▶ создать на нефтеперерабатывающих заводах России стимул для увеличения объемов производства неэтилированных бензинов за счет более высокой их рентабельности и сохранить валютные ресурсы за счет отказа от закупки этиловой жидкости по импорту;
- ▶ сохранить поступления в Федеральный бюджет акциза от производства автобензинов и одновременно усилить стимулирование производства неэтилированных бензинов на НПЗ;
- ▶ обеспечить хозрасчетные интересы посредников — организаций нефтепродуктообеспечения и потребителей (покупателей) автомобильных бензинов;
- ▶ переход на производство неэтилированных бензинов на всей территории России обеспечит необходимые условия для оснащения автомобилей каталитическими нейтрализаторами отработавших газов, позволяющих до минимума снизить их вредное влияние, что намного оздоровит экологическую обстановку в России.

**РЕШЕНИЕ:**

- 1) Согласиться с предложениями ОАО «ВНИИНП» по дифференцированным ставкам акцизов на этилированные и неэтилированные бензины.
  - 2) Рекомендовать Минтопэнерго России продолжить работу с ОАО «ВНИИНП» по данной тематике, имея в виду подготовку обоснованных предложений по экономическому стимулированию производства экологически чистых дизельных топлив, а также автобензинов по ГОСТ Р 51105–97.
  - 3) Рекомендовать нефтяным компаниям и НПЗ выпускающим этилированные бензины рассмотреть вопрос использования альтернативных антидетонаторов на период до ввода в действие технологических установок по увеличению октанового числа бензинов.
2. В 2000г. ОАО «ЦНИИТЭнефтехим» продолжает работу по информационно-аналитическому обслуживанию предприятий и организаций в области нефтепереработки и нефтехимии. Проведена подписная кампания на информационные издания Института через каталог «Роспечать» на первое полугодие 2000г., продолжается подписка непосредственно в Институте. Подготовлены и направлены всем потенциальным потребителям предложения по комплексному информационно-аналитическому обслуживанию. Предлагается обслуживание на базе справочно-информационного фонда Института. В 2000г. осуществлена подписка на более 50<sup>ти</sup> отечественных и зарубежных периодических изданий. Во втором квартале будет подготовлен аналитико-конъюнктурный справочник «Нефтеперерабатывающая промышленность России и ведущих стран мира за 1991-99гг.», а также справочники по производству в России: продуктов органического синтеза, синтетического каучука, полимерных материалов и по переработке пластмасс, будет выпущен каталог «Мощности технологических процессов и установок нефтеперерабатывающих заводов всех стран мира, СНГ и России на начало 2000г.».

В течение года будет подготовлено около 20 различных информационно-аналитических материалов по состоянию и перспективам развития нефтепереработки и нефтехимии за рубежом, в которых рассматриваются вопросы производства, потребления различных продуктов переработки нефти и нефтехимии, новейшие достижения в области технологии, оборудования, катализаторов различных процессов.

Будут также подготовлены аналитические материалы по отдельным проблемам развития отечественной нефтепереработки и нефтехимии, в т.ч. ежегодная аналитическая информация «Россия в системе мировой нефтепереработки 2000 года — состояние, проблемы, перспективы».

Предложения включают также различные методические разработки, в том числе:

- ┌ Методические рекомендации по сводному экономическому анализу затрат на производство в целом по НПЗ, цехам и производствам;
- ┌ Методику пофакторного анализа затрат на производство нефтепродуктов на НПЗ в условиях процессинга и другие разработки.

Следует отметить, что с каждым годом увеличивается количество НПЗ и нефтяных компаний, являющихся потребителями наших материалов.

В 1999г. было заключено 12 комплексных договоров (в 1998г. – 8).

## **РЕШЕНИЕ:**

- 1) Принять к сведению информацию генерального директора ОАО «ЦНИИТЭнефтехим» об информационном обслуживании предприятий нефтепереработки и нефтехимии.
  - 2) Обратить внимание руководства нефтяных компаний, нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий на предложения Института по комплексному информационно-аналитическому обслуживанию.
3. В мировой практике нефтепереработки и нефтехимии хорошо известна специализированная моделирующая система RPMS, разработанная фирмой «BONNER & MOORE» (США).

ОАО «Московский НПЗ» первым из российских предприятий стал изучать в 1991г. по контрактам с фирмой «BONNER & MOORE» и СП «ПЕТРОКОМ» систему RPMS, с помощью СП «ПЕТРОКОМ» внедрил ее в практику планирования и использует уже 8 лет.

Система RPMS позволила создать компьютерную модель производства и логистики Московского НПЗ для последующего планирования его работы с целью повышения эффективности производства и получения максимальной прибыли.

Оптимизация плана производства ОАО «Московский НПЗ» проводилась путем максимизации маргинальной прибыли (прибыли без учета условно-постоянных затрат) с учетом рыночных и производственных ограничений, связанных с работой технологических установок, учитывающих время остановки на ремонты и их возможностями по загрузке.

Оптимальный план производства нефтепродуктов включает:

- \* объемы и качество перерабатываемого сырья;
- \* объемы и качество входящего сырья на каждом технологическом переделе, объемы и качество получаемых полуфабрикатов;
- \* оптимальную загрузку технологических установок;
- \* компаундирование нефтепродуктов с расчетом качественных показателей в соответствии со спецификацией;
- \* объемы производства нефтепродуктов в ассортименте и в % выхода от перерабатываемого сырья;
- \* расчет переменных затрат (вспомогательные материалы, энергия всех видов) по каждой установке и в целом по заводу;
- \* расчет стоимости товарного выпуска нефтепродуктов;
- \* расчет маргинальной прибыли;
- \* экономику «теневых» цен, показывающую экономическую целесообразность и «ценность» закупки различных видов сырья и материалов, выгодность (прибыльность тех или иных нефтепродуктов).

В ходе восьмилетней эксплуатации модели выявлялась необходимость в корректировке математического аппарата системы, которая выполнялась СП «ПЕТРОКОМ» с адаптацией к конкретным технологическим свойствам сырья и получаемых компонентов.

В результате к настоящему времени достигнута довольно высокая степень точности и достоверности моделирования фактической работы завода. Следует отметить, что с введением системы RPMS появилась возможность более адекватного и оперативного использования качественных характеристик компонентов и ограничительных параметров товарной продукции, что дало положительный эффект в части качества нефтепродуктов, т.к. на заводе нет рекламации за отклонение фактических показателей от предусмотренных в ГОСТах и ТУ.

Тем не менее, математический аппарат модели производства МНПЗ еще требует доработки по таким направлениям, как:

- \* увязка нормируемых технологических потерь по установкам с интегральным нормативом в расчете на переработку нефти;
- \* увязка балансов нормативной выработки и нормативного потребления топлива по установкам и по заводу.

В целом же, использование системы позволяет более эффективно перерабатывать нефть за счет снижения запасов качества при компаундировании товарных нефтепродуктов и при меньших затратах времени проводить многовариантные технологические и технико-экономические исследования.

К настоящему моменту система RPMS внедрена на нефтеперерабатывающих заводах в гг. Омск, Волгоград, Пермь, Ангарск, Ярославль, Самара, Новокуйбышевск, Сызрань, Ачинск, Ухта, Рязань, Нижнекамск.

#### **РЕШЕНИЕ:**

Рекомендовать нефтяным компаниям, нефтеперерабатывающим и нефтехимическим предприятиям, не использующим моделирующие системы при планировании производства, изучить опыт Московского НПЗ, других вышеназванных предприятий отрасли и СП «ПЕТРОКОМ» для принятия решения о внедрении системы RPMS.

4. Ассоциация совместно с Московским НПЗ проводит отраслевое совещание по экологической проблематике. Совещание планируется провести 28–29 марта 2000г. Приглашения направлены в адрес Минтопэнерго России, Госкомэкологии России, Москомприроды,

Мосводканала, в нефтяные компании, нефтеперерабатывающие и нефтехимические предприятия, отраслевые институты, другие заинтересованные организации.

Подтверждения участия уже получены более чем от 20<sup>ти</sup> организаций.

Формирование программы планируется завершить к 25 февраля с.г.

Основные вопросы программы касаются современных технологий и методов снижения вредных выбросов в атмосферу, сбросов в водоемы, уменьшения объемов отходов производства.

## **РЕШЕНИЕ:**

- 1) Принять к сведению информацию Оргкомитета о ходе подготовки отраслевого совещания по экологической проблематике.
- 2) Просить руководство нефтяных компаний направить своих специалистов для участия в работе отраслевого совещания и дать предложения по формированию Программы.

## **5. Разное**

### **5.1. Утверждение кандидатуры Председателя Комитета АНН по охране окружающей среды.**

Генеральный директор АНН Рябов В.А. доложил, что Председателем Комитета АНН по охране окружающей среды с момента создания Ассоциации являлся Первый заместитель Председателя Госкомэкологии России Порядин А.Ф. В связи с большой загруженностью по месту основной работы Порядин А.Ф. не может выполнять обязанности Председателя Комитета АНН. Предложено освободить А.Ф.Порядина от обязанностей Председателя Комитета Ассоциации и избрать Председателем Комитета АНН по охране окружающей среды главного инженера Московского НПЗ, члена Правления АНН — Абросимова А.А.

*Решение принято единогласно.*

### **5.2. О должности заместителя Министра топлива и энергетики по нефтепереработке.**

Генеральный директор АНН Рябов В.А. напомнил членам Правления, что на ряде отраслевых совещаний, в т.ч. на Совете Директоров нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий принимались решения о необходимости введения должности заместителя Министра топлива и энергетики по нефтепереработке. Для ускорения решения этого вопроса предложено обратиться к Министру топлива и энергетики России Калюжному В.И.

*Решение принято единогласно.*

Генеральный директор

**В.А.Рябов**

Ученый секретарь

**Ю.Н.Горячева**