



Российская нефтепереработка в цифрах

Ольга Ашпина

На конференции World Refining Association, прошедшей в конце 2005 года в Мадриде, представители нефтедобывающих и перерабатывающих компаний СНГ и Европы поделились представлениями о текущем состоянии крупнейших производств, параметрах добычи и экспорта нефти и нефтепродуктов,

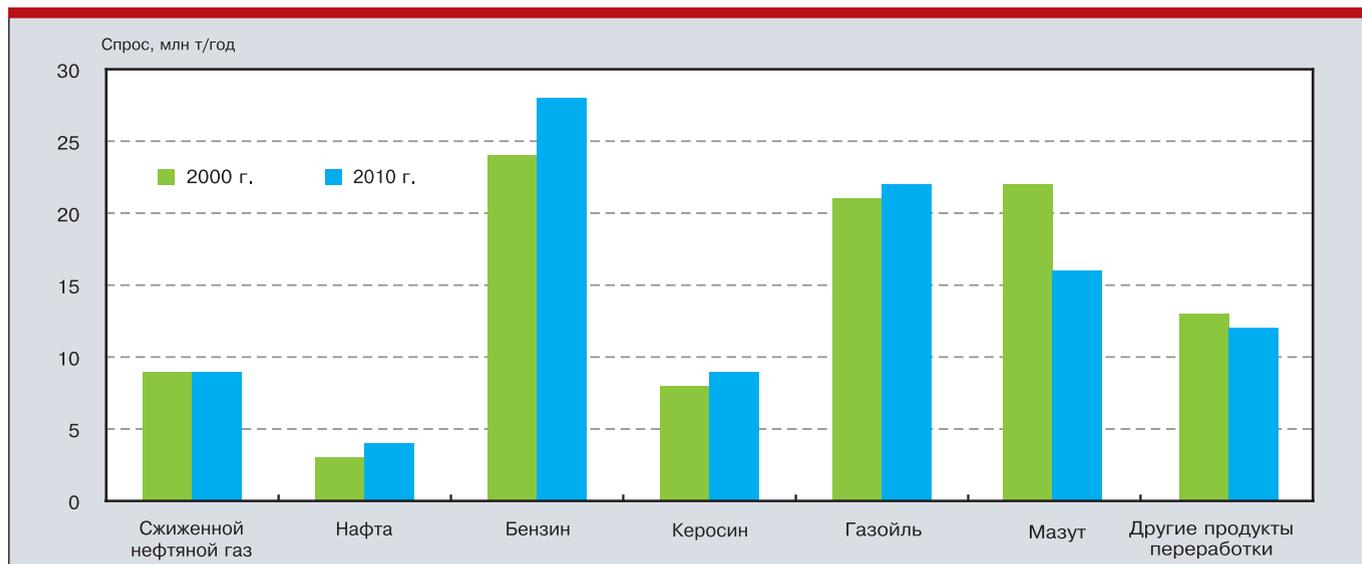
прежде всего, в России.

По данным компании PVM Oil Associates GmbH, которую представлял Johannes Benigni, структура спроса на продукты переработки нефти в России в ближайшие годы не претерпит серьезных изменений: незначительно возрастут доли востребованного на рынке сжиженного нефтяного газа, нефти, бензина, керо-

зина, газойля, и рост этот произойдет за счет мазута, спрос на который к 2010 году может упасть с 22 до 16 % (см. диаг. 1).

По мнению Дугласа Харриса, вице-президента по переработке «ТНК-ВР», при общем дефиците углеводородов на мировом рынке, стимулирующем рост цен, наблюдается избыток предложения высокосернистой тяжелой нефти, ко-

Диаграмма 1. Структура спроса на продукты нефтепереработки в России в 2000 и 2010 гг.



Источник: PVM Oil Associates GmbH

торой, в частности, так много в России. В то же время мощности НПЗ в Китае, со стороны которого ожидается основной рост потребления нефтепродуктов, ориентированы на переработку легкой нефти и очевидно требуют модификации.

Ситуация на российском рынке переработки характеризуется структурным переизбытком газойля и высокосернистого мазута, и это положение в ближайшие 5 лет вряд ли изменится. Дуглас Харрис полагает, что действия российского правительства, стимулирующие экспорт нефтепродуктов по сравнению с экспортом сырой нефти, способны серьезно повлиять на нефтеперерабатывающую отрасль. Фактором, воздействующим на цены, может стать ожидаемое расширение трубопроводной системы «Транснефти» — оно повлечет существенные стоимости нефти на внутреннем рынке.

В связи с ростом спроса на дизельное топливо в Европе и одновременным ужесточением экологических норм максимальный уровень содержания серы в экспортном топливе достигнет к 2009 году 10 ppm, что потребует от российских экспортеров безотлагательных инвестиций в реконструкцию, в частности вложений в расширение и модернизацию мощностей гидроочистки. А высокие требования к чистоте других нефтепродуктов приведут к тому, что высокосернистый российский мазут будет выходить только на отдаленные рынки. В течение ближайших 5 лет российские НПЗ реализуют все технологически легко достижимые варианты сокращения производства мазута: повышение точки кипения фракций в АВТ, глубокий отбор фракций с вакуумной колонны и дополнительную установку ВГО, внедрение программ РСК.

Светлана Мельникова, начальник отдела нефтепереработки и нефтехимии компании «Инфотэк», описала базовые параметры российского рынка нефтепереработки.

Основу российской переработки нефти составляют 27 крупнейших НПЗ разного профиля с суммарной мощностью около 270 млн тонн в год, причем около 200 млн тонн в год из этого объема перерабатывается самими нефтяными вертикально-интегрированными компаниями, и лишь около 70 млн тонн — специализированными компаниями, не ведущими самостоятельной добычи. Из них 12 НПЗ — топливного профиля:

- «Юкос-Куйбышевский НПЗ»,
- «Юкос-Сызранский НПЗ»,
- «ТНК-ВР-Саратовский НПЗ»,
- «ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)»,
- «Уфимский НПЗ»,
- «Афипский НПЗ»,
- «КраснодарЭкоНефть»,
- «Роснефть-Туапсинский НПЗ»,
- «Лукойл-Ухтанефтепереработка»,
- «Юкос-Ачинский НПЗ-ВНК»,
- «Роснефть-Комсомольский НПЗ»,
- «Альянс-Хабаровский НПЗ»;

4 НПЗ — топливно-масляного профиля:

- «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез»,
- «Славнефть-Ярославский НПЗ»,
- «Юкос-Новокуйбышевский НПЗ»,
- «Ново-Уфимский НПЗ»;

7 НПЗ — топливно-масляно-нефтехимического профиля:

- «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»,
- «ТНК-ВР-Рязанская НПК»,
- «Лукойл-Волгограднефтепереработка»,
- «Лукойл-Пермьнефтеоргсинтез»,
- «ТНК-ВР-Орскнефтеоргсинтез»,
- «Сибнефть-Омский НПЗ»,
- «Юкос-Ангарская НХК»;

4 НПЗ — топливно-нефтехимического профиля:

Табл. 1. Динамика переработки нефти по компаниям

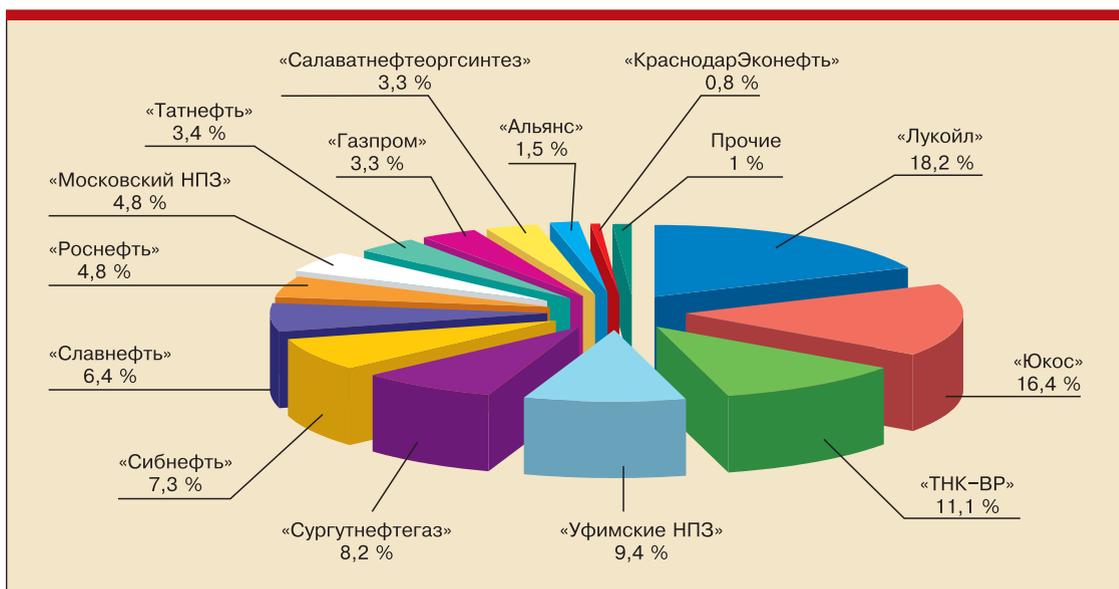
Компании	Объем переработки, млн т 2000 г.	2004 г.
«Лукойл»	27,1	35,5
«Юкос»	29,7	31,9
«ТНК-ВР»	20,4	21,6
«Уфимские НПЗ»	20,3	18,3
«Сургутнефтегаз»	16,0	15,9
«Сибнефть»	12,6	14,3
«Славнефть»	10,9	12,4
«Роснефть»	7,1	9,4
«Московский НПЗ»	9,3	9,4
«Татнефть»	5,6	6,7
«Газпром»	4,8	6,4
«Салаватнефтеоргсинтез»	5,3	6,3
«Альянс»	2,6	2,9
«КраснодарЭкоНефть»	0,1	1,6
Прочие	2,2	2,0
Россия, всего	173,8	194,6

Источник: «Инфотэк»

«МНГК-Московский НПЗ» (данные конца 2005 г.), «Сургутнефтегаз-Киришинефтеоргсинтез», «Салаватнефтеоргсинтез», «Уфанефтехим».

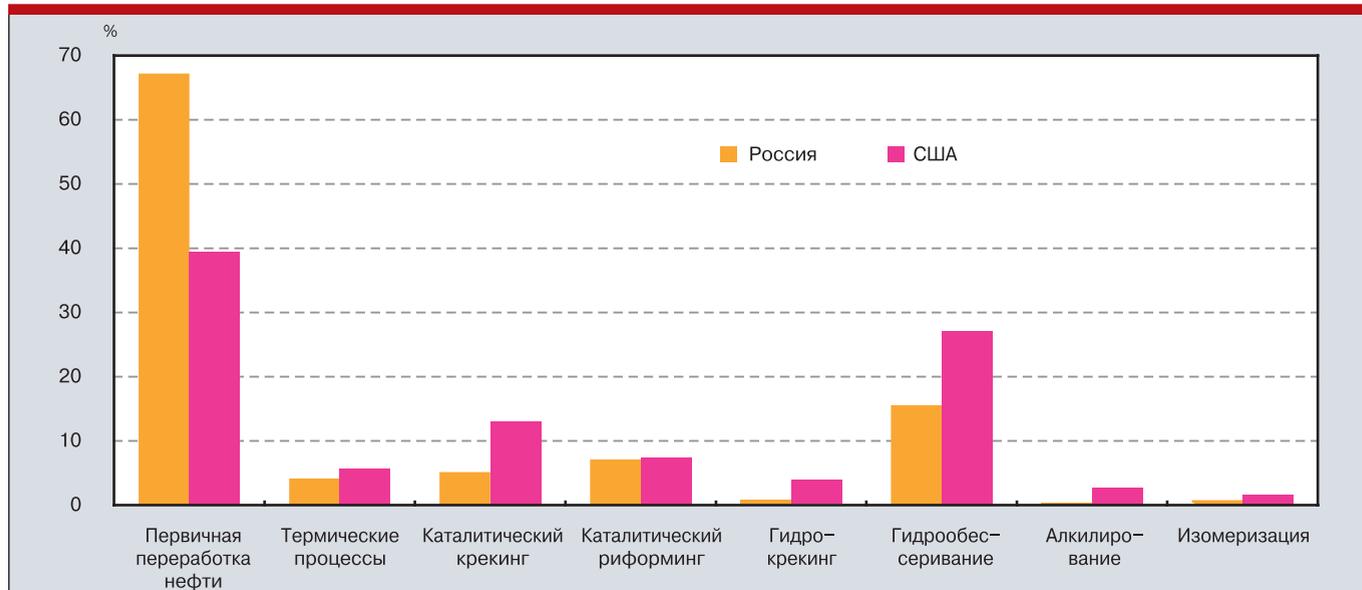
По сравнению с 2000 годом переработка нефти в России к 2004 г. выросла на 12 %, наибольший прирост наблюдался у «Роснефти» и «Лукойла» (табл. 1). Россия по объемам переработки нефти находится на четвертом месте в мире, уступая США, Китаю и Японии. Средняя мощность и объем переработки нефти одного ▶

Диаграмма 2. Переработка нефти по компаниям в 2004 г.



Источник: «Инфотэк»

Диаграмма 3. Доли основных процессов переработки в России и США от общего объема переработки



российского НПЗ в 1,5–2 раза ниже уровня НПЗ Европы и США и находится чуть ниже уровня Китая.

По-прежнему низкой остается доля вторичных процессов в российской нефтепереработке — 49,2% при доле деструк-

тивных 14,4%, что в 3 раза меньше показателей США и Германии и в 2,5 раза меньше, чем в Великобритании и Японии. Однако на протяжении последних четырех лет наблюдается стабильный рост объемов, приходящихся на вторич-

ные процессы, и к 2010 г. их относительная доля может увеличиться на 50% к текущим показателям. Сравнительные данные по соотношению долей вторичных процессов в США и России к 2005 году приведены на диаграмме 3. ■

THE CHEMICAL JOURNAL WEB SITE

SUBSCRIPTION IS AVAILABLE 24 HOURS A DAY, 7 DAYS A WEEK

www.tcj.ru

- анонс свежего номера
- архив прошлых выпусков
- избранные публикации в открытом доступе
- оформление подписки через сайт

«ХИМИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ» В ИНТЕРНЕТЕ

ПОДПИСКА КРУГЛОСУТОЧНО, БЕЗ ВЫХОДНЫХ