

Учредители -

Академия горных наук
НП «Горнопромышленники России»

**ЖУРНАЛ О НЕДРАХ
ЗЕМЛИ И ДУШИ ЧЕЛОВЕЧЕСКОЙ**

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА: ДЛЯ БОЛЬШОЙ ГЛУБИНЫ НУЖНЫ БОЛЬШИЕ ДЕНЬГИ

Журнал № 4 (8) 2010 г.

Актуальные проблемы увеличения объема и глубины переработки нефти были рассмотрены на всероссийской конференции «Нефтеперерабатывающий комплекс России 2011: проекты, технологии, инвестиции», прошедшей 8-9 февраля в Москве. Более 150 представителей нефтеперерабатывающих и машиностроительных предприятий, ученых и сотрудников профильных министерств участвовали в обсуждении перспектив отрасли, действующего законодательства и предложений по модернизации российских НПЗ.

Нужна госпрограмма развития нефтепереработки

С основным докладом на первой сессии «Обзор нефтеперерабатывающей отрасли РФ: итоги минувшего года и основные тенденции развития» выступил президент Союза нефтегазопромышленников (СНГП) России **Геннадий Шмаль**. Недостаток капиталовложений, устаревшее и изношенное оборудование негативно влияют на многие качественные показатели деятельности нефтяных компаний РФ и отрасли в целом. Пока не видно и предпосылок для изменения ситуации. Так, в утвержденной правительством Генеральной схеме развития нефтяной промышленности до 2030 г. вопросы нефтепереработки вообще не нашли никакого отражения, потому что разрабатывалась она в условиях секретности без привлечения ведущих специалистов и ученых отрасли.

По данным президента СНГП, в 2010 г. расходы российских компаний на разведку и добычу углеводородов составили \$44 млрд, т. е. \$30 на тонну нефтяного эквивалента (т. н. э.). «У «Роснефти» всего лишь около \$47, у «Газпром нефти» - около \$22, - заявил Г. Шмаль. - А у ведущих компаний мира этот показатель значительно выше - около \$80. Ежегодные инвестиции в нефтяную отрасль страны должны составлять около \$40 млрд, и для этого необходимо пересмотреть систему налогообложения предприятий ТЭК. «Доля налогов в выручке, например, у «Роснефти» составляет 64%, а у основных компаний мира - 28%», - резюмировал Г. Шмаль. По его мнению, именно недостаток финансовых средств, изъятых в виде налогов, препятствует поиску и освоению новых месторождений и повышению уровня глубины переработки нефти. Для изменения ситуации необходима государственная программа развития нефтепереработки и нефтехимии.

Увеличение государственных вложений и сокращение налогообложения отрасли считает решающим для ее модернизации и главный редактор журнала «Нефтегазовая вертикаль» **Николай Никитин**, который, в частности, отметил, что в бюджете РФ на 2011 г. предусмотрены расходы на подготовку к Олимпиаде в объеме 144-146 млрд руб., на СМИ - 66 млрд руб., а на геологоразведочные работы - лишь 20 млрд руб.

В регионах мини-НПЗ играют важную социальную роль

Генеральный директор некоммерческой ассоциации малых и средних нефтегазовых компаний «Ассонефть» **Елена Корзун** особый упор в своем выступлении сделала на политический аспект темы нефтепереработки, которая только в начале 2010 г. трижды рассматривалась на высшем политическом уровне: в январе на специальном совещании у вице-премьера Игоря Сечина, в феврале в связи с «Транснефтью» и во время пребывания президента Дмитрия Медведева в Омске. Тем не менее «в России до сих пор нет четкого определения мини-НПЗ, и ходят самые разные данные по их численности».

Она напомнила, что в ЦДУ ТЭК отчеты о деятельности представляют 48 мини-НПЗ, а по данным, приведенным на совещании у Владимира Путина президентом «Газпромнефти» Александром Дюковым, 196 мини-НПЗ, большинство из них построены за последние 5 лет и при этом 116 официально не зарегистрированы, «однако где-то берут сырье и отгружают готовую продукцию». В «Ассонефть» состоит 120 мини-заводов. По данным же Ростехнадзора, в России имеется 228 мини-НПЗ, 18% из них действуют без лицензий.

Член Центрального совета Российского общества инженеров нефти и газа Константин Песцов обратил внимание участников на такой важный резерв нефтехимии, как нефтешламы, которые занимают сейчас на территории страны около 3 млн га и содержат около 600 млн т нефти, но для их использования необходимо совершенствовать законодательство и предусмотреть налоговые льготы.

На этом фоне явным диссонансом прозвучало выступление заместителя начальника отдела косвенных налогов департамента налоговой и таможенно-тарифной политики Министерства финансов РФ **Нины Нечипорчук** на тему «Новое в исчислении акцизов». Как известно, с 1 января 2011 г. были увеличены ставки акцизов на нефтепродукты. Н.Нечипорчук предприняла довольно странную попытку убедить участников конференции в том, что рост акцизов выразится в росте цены на бензин всего на 1 рубль за литр (т.е. около 4,5%. - *Прим. ред.*) и не отразится на инфляции в стране.

Ораторы 2-й сессии «Малые и средние НПЗ и их роль в нефтеперерабатывающей отрасли РФ» показали, что, хотя доля этих заводов в продукции невелика (до 5%), они играют важную роль в социально-экономическом развитии отдельных регионов. Поэтому усилия руководства страны должны быть направлены не на усиление административного и налогового давления на них, а на создание более благоприятной среды для их модернизации. Помимо занятости населения малые и средние НПЗ обеспечивают также хоть какую-то конкуренцию на местных рынках нефтепродуктов.

Об опыте проектирования и строительства современных и высокоэффективных малых НПЗ рассказала глава представительства компании Ventech в России **Юлия Цхведиани**. Малые НПЗ от этой компании работают, например, в «Урайнефтегазе» («ЛУКОЙЛ») и в «Красноленинскнефтегазе» (ТНК-ВР), а всего этой американской компанией в России уже реализовано 11 проектов.

ПНГ — утилизация ради утилизации?

Второй день работы конференции открылся докладом «Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ) в ОАО «Татнефть» заведующего отделом исследования и промышленной подготовки нефти, газа и воды «ТатНИПИнефть» **Рифхата Сахабутдинова**. Сегодня степень использования ПНГ в компании составляет 94,7%. Для доведения данного показателя до предписанного правительством РФ уровня в 95% в компании разработана и реализуется программа мер, которая, в частности, предполагает расширение системы газосбора, внедрение печей нагрева нефти и т. п.

«Законопроект «Об использовании ПНГ», внесенный в Госдуму осенью 2010 г., в существующем виде не может быть принят, — заявил руководитель программы WWF России по экологической политике нефтегазового сектора **Алексей Книжников**. В настоящее время ситуация с утилизацией ПНГ развивается в худшую сторону. Каждый год растет список городов — лидеров по загрязнению атмосферы. В 2009 г. в этот список попал Салехард. «Есть опасения, что следующим будет Нарьян-Мар», — сказал А.Книжников.

Для достижения запланированных показателей использования ПНГ в России, подчеркнул **Геннадий Шмаль**, необходимо стимулирование отрасли, а не только штрафные санкции. «Надо подумать над тем, как сделать так, чтобы использование ПНГ было рентабельным в конкретных условиях», — сказал он.

«Газпром нефть» в рамках программы утилизации ПНГ в 2013-2014 гг. планирует построить на Омском НПЗ опытную установку GTL, сообщил руководитель группы новых технологий нефтепереработки ООО «Газпромнефть НТЦ» **Дмитрий Кондрашов**. После ее апробации компания предполагает построить еще несколько подобных установок и на промыслах. Проблема в том, что пока проекты утилизации ПНГ либо убыточны, либо малорентабельны.

Директор ЗАО «Глоботэк» **Александр Лукин** в связи с этим задался вопросом, зачем нужна такая утилизация ради утилизации. «Ведь таким образом нефтяные компании, скажем осторожно,

осваивают бюджет», - сказал он.

Без модернизации НПЗ экспортные доходы не сохранить

Четвертую сессию конференции — «Современные технологии переработки нефти» - открыла руководитель сектора инновационных исследований ОАО «ВНИПНефть» **Елена Чернышева** докладом «Проблемы и пути развития глубокой переработки нефти в России». Она полагает, что Россия может проиграть борьбу за мировые рынки качественных нефтепродуктов.

Из-за сокращения спроса на моторное топливо на традиционных рынках (Европа и Северная Америка) были ликвидированы мощности по переработке нефти примерно на 1,2 млн баррелей в год. В Европе в 2009-2010 гг. закрыты 16 НПЗ. Тем временем Китай и другие страны АТР и Ближнего Востока расширяют свою нефтепереработку. То есть идет глобальное смещение отрасли с запада на восток и с севера на юг.

Кроме того, многие страны ведут активную работу по переходу на альтернативные источники энергии. Все это ведет в будущем к снижению цен на нефть и к сокращению экспортного потенциала России. «Выходом для отечественных переработчиков является глубокая модернизация НПЗ для производства высокотехнологичной, обладающей высокой добавленной стоимостью продукции», — полагает Е.Чернышева.

Техрегламент пересмотрят, а что же дальше

Заключительная сессия была посвящена прогнозам и перспективам производства и потребления нефтепродуктов в РФ. Ее участники в первую очередь выразили озабоченность повышением акциза на бензин, что неизбежно приведет к сокращению его потребления и, соответственно, средств на модернизацию производства. Еще более беспокоит нефтепереработчиков неясность с судьбой нового технического регламента, требующего прекращения реализации АИ-92 с сентября текущего года, в то время как большая часть автопарка потребляет именно этот сорт бензина. По слухам, правда, сейчас в Министерстве энергетики готовится постановление отложить прекращение продажи АИ-92 до 2014 г.

Скептически оценивают участники совещания и официальные заявления, что монополизацию топливного рынка можно преодолеть с помощью административных мер по доведению биржевой торговли нефтепродуктами до 15% общего объема рынка. Как отметил один из докладчиков, пока «вся биржевая торговля движется сверху» и «без подачи сверху (т. е. от правительства. — Прим. ред.) не пойдет».

В период лихих 90-х нам рассказывали, что «придут высокоэффективные собственники и наладят современное производство», в 2000-е говорилось о необходимости усилить контроль госорганов над этими «эффективными менеджерами», чтобы они не забывали о социальной ответственности.

В итоге рядовой гражданин имеет высокомонополизированный рынок нефтепродуктов в основном низкого качества по высоким ценам, к которым теперь еще увеличили акцизы.

На конференции приводились данные по чистой прибыли крупнейших нефтяных компаний мира. У всех - в пределах 2%. У наших ВИНКов она значительно выше, поэтому возможности для модернизации НПЗ должны быть. Можно, конечно, попросить премьер-министра Владимира Путина заставить всех владельцев НПЗ срочно потратиться на их модернизацию, как он недавно заставил ВИНКи понизить цены на бензин и дизтопливо. Но в долгосрочной перспективе стране нужен развитый рынок со здоровой конкуренцией, как, например, в США, где компании сами, чтобы не обанкротиться, вынуждены искать и разрабатывать технологии с более высокой глубиной переработки нефти, а государство лишь стимулирует их к этому налоговыми льготами, не вмешиваясь в процессы оперативного управления.

Автор текста: Вячеслав ВУКОЛОВ

<http://www.berg-privileg.com/archive/detail.php?ID=409>