

МЕМОРАНДУМ

по итогам проведения V Международного промышленно-экономического Форума «Стратегия объединения: Решение актуальных задач нефтегазового и нефтехимического комплексов на современном этапе»

29-30 октября 2012 г. состоялся V Международный промышленно-экономический Форум «Стратегия объединения: Решение актуальных задач нефтегазового и нефтехимического комплексов на современном этапе». Местом проведения первого дня стал зал заседаний в Здании Правительства Москвы на ул.Н.Арбат, 36/9. 30 октября Форум прошел на территории ОАО «Газпронофть-МНПЗ», который выступил соорганизатором второго дня мероприятия.

Организатор Форума - ОАО «ВНИПИнефть». Форум прошел при поддержке РСПП, Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков, Российского Союза Химиков, Союза нефтегазопромышленников России, ОАО «Газпром нефть», ИНХС РАН, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Химического факультета МГУ им. М.В. Ломоносова, ОАО «ВНИИ НП», ГУП ИНХП РБ, Ассоциация Нобелевского движения в России и при участии Фонда поддержки вузовского образования и науки выпускников-губкинцев.

Во время работы Форума обсуждались актуальные вопросы, касающиеся развития нефтегазовой и нефтехимической отраслей. В ходе обсуждения были выявлены приоритетные направления, определяющие дальнейшее развитие нефтепереработки и нефтехимии в рамках Энергетической стратегии Российской Федерации до 2030 г., которая является важным рычагом в решении проблем повышения развития нефтепереработки на перспективу.

Участники Форума отметили, что в стране уделяется большое внимание развитию и модернизации нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств. Это отражено в Энергетической стратегии России до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р и в Плате развития газо- и нефтехимии до 2030 года, утвержденного приказом Минэнерго России 01.03.2012 года № 79. Для реализации планов нефтяных Компаний по модернизации действующих мощностей, отстающих по своему техническому уровню от передовых российских НПЗ на 2 года, а также строительству новых современных нефтехимических комплексов необходима непосредственная помощь со стороны государства.

Строительство новых нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов с высокоразвитой технологией глубокой переработки нефти позволит обеспечить многократный рост прибыли предприятия, оказать существенное влияние на стабилизацию ценовой политики, повысить конкурентоспособность продукции, предотвратить галопирующий рост цен. Шире использовать опыт работы ОАО «ЛУКОЙЛ», которая с 2005 г. перешла на схему работы своих НПЗ без использования процессинговой схемы переработки нефти с положительными результатами в работе. Четкий отказ от процессинговой схемы управления производством по опыту ОАО «ЛУКОЙЛ» позволит увеличить на порядок объемы доходов и прибыли на НПЗ, создаст возможность оставлять значительную часть налогов в регионах без экономических потерь РФ и необходимости выделения средств регионам (имеется согласование 2^х Комитетов ГД РФ и Минэнерго РФ). Указанное решение снимет создавшую напряженность во многих регионах.

Высокие финансовые вложения нефтяных компаний в модернизацию старых морально и физически устаревших производств не делает их конкурентоспособными с передовыми западными фирмами по высокочувствительности производственного процесса, энергетического обеспечения, системам управления производством и др., что в конечном итоге негативно сказывается на ценообразовании конечной продукции (очень много физически и морально устаревших процессов и оборудования, которые необходимо выводить из эксплуатации).

В 2012-2015 гг. предусмотрен ввод в эксплуатацию и окончание реконструкции 88 установок, в том числе 40 установок по облагораживанию бензина, 30 установок по облагораживанию дизельного топлива и 18 установок, углубляющих переработку нефти (каталитический крекинг и гидрокрекинг). На 2012 год объемы капитальных вложений только в строительство новых и реконструкции технологических установок предусматриваются в размере 190 млрд. рублей. По состоянию на 01.09.2012 объемы капитальных вложений в строительство новых и реконструкции старых технологических установок составили 76% от заплани-

рованного, что является нормой. Эти и другие меры должны привести к росту производства топлив пятого экологического класса.

Одной из важных задач в строительстве и развитии новых НПЗ, является проблема высоких издержек в реализации инвестиционных проектов, связанных с отсутствием гармонизации отечественных и европейских норм в сфере безопасности и экологии. Ведется недобросовестная работа на всех стадиях строительства, что влияет удорожание строительства НПЗ. Нефтяные компании вынуждены приобретать НПЗ в Европе, не создавая в России дополнительные дорогие рабочие места, не оставляя у себя в РФ добавленную стоимость и налоги. Необходимо совместно с заинтересованными органами исполнительной власти Российской Федерации рассмотреть возможность прямого применения западных норм при проектировании и строительстве объектов нефтепереработки и нефтехимии.

Глубокая переработка нефтяного сырья остается одной из главных проблем нефтеперерабатывающей отрасли. Учитывая, что в большинстве случаев, в свете приказа Минэнерго России, ввод углубляющих процессов отнесен на II этап, что означает безусловное снижение индекса комплексности Нельсона в ходе I этапа модернизации, а также не ведет к увеличению глубины переработки нефти.

Одним повышением экспортных пошлин на мазут эту проблему не решить. Необходимо конкретная программа по модернизации и реконструкции НПЗ, включающие в первую очередь объекты глубокой переработки нефти.

Считать актуальной проблему развития средних независимых от вертикально-интегрированных нефтяных компаний нефтеперерабатывающих заводов мощностью по первичной переработке нефти от 1,0 млн. т/год (Приказом Минэнерго России от 18 февраля 2009г. № 36 определены критерии включения в баланс нефтяного сырья нефтеперерабатывающих заводов и их подключения к системам магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов ОАО «АК «Транснефть» (рекомендуемый объем планируемой переработки нефти на НПЗ не менее 1 миллиона тонн в год с обеспечением глубины переработки нефти не ниже 75 %) и доведение их до передового уровня. Необходимо оказывать всестороннюю поддержку в вопросах развития этих заводов на основе государственно-частного партнерства.

Следует рассмотреть вопрос о внесении изменений в технический регламент «О требованиях к автомобильному и авиационному бензинам, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту». Имеется в виду его осуществление по территориальному принципу и переквалификации его действий на рекомендательный характер относительно моторных топлив для предприятий Минсельхоза, Минобороны и Госрезерва, а также дизельного топлива для дорожной, карьерной техники, тепловозных и судовых двигателей, не затрагивая оптовую и розничную торговлю основных потребителей.

Необходимо рассмотреть вопрос о более широком использовании альтернативных видов моторных топлив из газа и угля. Проблема утилизации и переработки попутного газа и развития газохимической отрасли приобретает в настоящих условиях стратегическое значение.

Правительству РФ и Минэнерго России необходимо разработать Федеральную программу развития отечественного нефтяного и химического машиностроения, а также приборостроения, обеспечивающую развитие нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплексов.

Большое значение в формировании текущего положения в отрасли имеет конкретная работа в учебном заведении, в том числе по:

- формированию у учащихся уверенности в престижности выбранной профессии, что дает приток сильных студентов для дальнейшей специализации;
- взаимодействию с конкретными заказчиками (нефтегазовые компании, правительства стран СНГ, Российская академия наук и др.);
- модернизации лабораторного оборудования для выполнения учащимися научных исследований;
- созданию новых современных программ в области нефтегазового образования;
- повышению требований к преподавательскому составу.

Согласно данным Института энергетических исследований РАН, в России для проведения НИОКР на одного исследователя тратится в 8 раз меньше, чем в передовых странах. Разрыв в объеме инвестиций в исследования между российским бизнесом и бизнесом пере-

довых стран оценивается в 13 раз. Все это привело к состоянию крайне низкой востребованности со стороны нефтяных компаний отечественных разработок при создании новых и модернизации действующих нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств. Тем не менее наши институты имеют целый ряд конкурентоспособных разработок технологических процессов для переработки нефти и нефтехимии, осуществляемых российскими учеными – Хаджиевым С.Н., Пармоном В.Н., Мазгаровым А.М., Лихолобовым В.А., Теляшевым Э.Г., Шакуном А.Н. и др. Использование в промышленности таких разработок позволит обеспечить достойную конкуренцию по целому ряду процессов продвинутым западным фирмам, способствовать ускоренному процессу развития отечественной нефтепереработки и нефтехимии.

Предусмотреть государственную финансовую поддержку отраслевым научно-исследовательским и проектным институтам, контрольный пакет акций которых находится в федеральной собственности.

Необходимо всемерно содействовать разработке дорожных карт по нефтепереработке, нефтехимии и газохимии в рамках технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов».

В области производства катализаторов и смазочных масел необходимо в целях расширения импортозамещения оказать государственную поддержку развитию собственных производств высокоэффективных конкурентоспособных катализаторов, базовых и товарных масел, присадок к моторным топливам и маслам, химикатов, изделий из нефтехимического сырья.

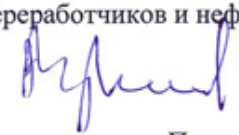
Оказать содействие на государственном уровне по созданию российского испытательного центра для оценки свойств горюче-смазочных материалов, аккредитованного и интегрированного в западные системы сертификации нефтепродуктов по международным стандартам.


Одна из главных задач Стратегии инновационного развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2011 г. №2227-р, определить цели, приоритеты и инструменты государственной инновационной политики. Наша задача в свете данной Стратегии – это активная работа в реальном секторе экономики, связанным с топливно-энергетическим комплексом. Решение наших отраслевых вопросов позволит создать все предпосылки для решения возможных социальных проблем страны.

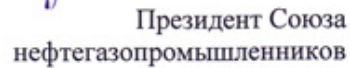
Сырьевые природные ресурсы уже не могут обеспечить рост ВВП и задача нефтеперерабатывающей отрасли и химии внести свой огромный вклад в развитие экономики Российской Федерации.

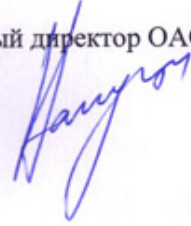
Президент Российского союза Химиков

В.П. Иванов

Генеральный директор Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

В.А.Рябов

Директор ИНХС РАН

С.Н.Хаджиев

Президент Союза
нефтегазопромышленников

Г.И. Шмаль

Генеральный директор ОАО «ВНИПИнефть»

В.М. Капустин

