



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

ПРОТОКОЛ № 97
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

г. Москва

3 марта 2010 г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Баженов В.П., Злотников Л.Е., Коротун П.Г. (по поручению Зуева С.Ф.), Кантышев В.К., Капустин В.М., Лупанов Н.В. (по поручению Шекеры Д.В.), Ракитский В.М., Рудяк К.Б. (по поручению Нападовского В.В.), Рябов В.А., Рябов К.В. (по поручению Санникова А.Л.), Хавкин В.А., Хаджиев С.Н., Хурамшин Т.З.

По приглашению: Вайнштейн Б.М. (ОАО «Гипрокаучук»), Давыдов Б.Н. (ОАО «ВНИИ НП»), Зайцева М.А. (ЕРС), Кадников В.Л. (ОАО «Востокнефтезаводмонтаж»), Косульников А.В. (ЕРС Ltd.), Ланцов Б.Н. (ООО «Ильский НПЗ»), Левинбук М.И. (ОАО «Московский НПЗ»), Мартиросов В.Р. (Compressor controls corporation), Мельникова С.А. (ООО «ИнфоТЭК Консалт»), Носачев А.Г. (Минэнерго России), Оськин А.Д., Сизов Д.Ю. (ООО «Объединенная нефтяная группа»), Самарина А.С. (ОИК СО РАН), Стародубцев А.Е. (ОАО «ВНИКТИнефтехимоборудование»), Туманян Б.П. (Ростехэкспертиза), Чапман Колин (ЕРС), Шахназаров А.Р. (АНН).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О модернизации нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий в свете решения Правительства РФ.

Докладчик: Рябов В.А. – генеральный директор АНН

2. Итоги работы Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков за 2009 год и план работы на 2010 год.

Докладчик: Рябов В.А. – генеральный директор АНН

3. Разное

3.1. Информация В.М. Капустина о IV Международной Конференции «Современные технологии и оборудование, промышленное строительство в нефтепереработке и нефтехимии», Москва, 11-12 мая 2010 года

3.2. Информация Президента ЕРС Колина Чапмана о проведении в Москве:

- 1-ой Конференции и выставки России и стран СНГ по управлению активами в нефтепереработке и нефтехимии (20 и 21 апреля 2010 г.)

- 5-ой Конференции и выставки России и стран СНГ по технологиям переработки нефтяных остатков (22 и 23 апреля 2010 г.)

1. О модернизации нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий в свете решения Правительства РФ.

1.1. Итоги работы нефтеперерабатывающей отрасли в 2009 г.

Нефтеперерабатывающая промышленность в 2009 году работала стабильно. Объем первичной переработки нефти в 2009 г. составил 235,5 млн. тонн, или 99,7% к уровню 2008 г. В нефтяной промышленности России наблюдается увеличение объемов добычи нефти (объем добычи нефти в 2009 г. повысился по сравнению с 2008 г. на 5,7 млн. т.).

Экспорт нефти и нефтепродуктов в 2009 г. составил:

- ▶ Нефть – 247,0 млн. тонн
- ▶ Бензин - 4,7 млн. тонн
- ▶ Дизельное топливо – 38,8 млн. тонн
- ▶ Мазут – 52,5 млн. тонн

По объемам фактической переработки нефти российская нефтеперерабатывающая промышленность переместилась за последние годы на третье место в мире, после США и Китая. По качественной же характеристике уровня развития своего производственного потенциала (вторичных процессов) Россия занимает среди стран мира лишь 67-е место.

Одним из важных показателей, характеризующих уровень технического состояния предприятия, является коэффициент сложности НПЗ, разработанный Нельсоном.

Индекс комплексности Нельсона НПЗ Северной Америки равен 10,16, Европы 7,42, среднемировой – 6,59. Индекс российских НПЗ в целом по России составляет 4,37.

К предприятиям, находящимся на современном уровне по данному показателю можно отметить башкирскую группу заводов (Уфанефтехим – 7,49, Салаватнефтеоргсинтез – 6,79, Уфимский НПЗ – 6,74, Пермнефтеоргсинтез - 6,57, Ярославнефтеоргсинтез -6,00, Омский НПЗ – 5,32, Новокуйбышевский НПЗ – 5,00, Ново-Уфимский НПЗ – 4,89.

Наиболее низкий уровень Индекса Нельсона на заводах: Хабаровский НПЗ - 2,02, Краснодарэконейфть - 1,93, Туапсинский НПЗ - 1,55, Афипский НПЗ – 1,00.

Глубина переработки нефти на предприятиях России в 2009 году составила 71,8%. В 2008 г. она составляла 71,9%. По шести заводам топливно-масляного профиля превышает 80%.

Объем капитальных вложений в нефтеперерабатывающую промышленность в 2009 г. составил 114,98 млрд. руб. (в 2008 г. – 81,7 млрд. руб.)

В 2009 г. введена лишь одна крупная мощность - установка замедленного коксования в ОАО «Уфанефтехим» мощностью 1200 тыс. т/г по сырью. Это отечественный проект, где применены новые технологии, что позволило на установке полностью исключить ручной труд.

1.2. Концепция развития нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслей

Отечественная нефтепереработка сегодня характеризуется низкой рентабельностью, обусловленной недооснащенностью НПЗ современными процессами глубокой переработки нефти, и высокой изношенностью основных фондов. В стране уже в течение нескольких десятилетий не строятся новые НПЗ. Наиболее современные заводы после распада Советского Союза отошли бывшим республикам.

В течение многих лет государственная энергетическая стратегия России предусматривала сырьевой вектор развития страны и ориентировала российский ТЭК на увеличение добычи углеводородного сырья с целью их последующего экспорта.

Важным рычагом в решении проблем нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслей на перспективу могла бы стать Энергетическая стратегия России до 2030 года.

В процессе разработки проекта Стратегии Ассоциацией в Минэнерго России, как ее разработчику, направлялись обоснованные предложения по основным перспективным позициям развития нефтепереработки и нефтехимии.

К сожалению, большинство предложений Ассоциации о переориентации к 2015 году сырьевого вектора развития нефтяного комплекса России на переработку углеводородного сырья внутри страны с соответствующим увеличением доли экспорта нефтепродуктов, отвечающих европейским стандартам, а так же по другим ее позициям не нашли поддержки в Минэнерго России.

Утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715 Энергетическая стратегия России на период до 2030 года по-прежнему сохраняет сырьевой вектор развития страны.

Кроме того, согласно прогнозу Энергетической стратегии России капитальные вложения в нефтепереработку по непонятным причинам на 2-ом этапе предусматриваются ниже, чем на 1-ом этапе в 2,5 раза.

В связи с провозглашением перехода российской экономики на модернизационный и инновационный путь развития в Минэнерго России во исполнение решений совещания у Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина в г. Кириши (Протокол от 12.02.2009 № ВП-П9-4пр, п.17) начата работа по разработке Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года.

В рамках этой работы Ассоциация предлагает свою концепцию развития нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслей промышленности

Согласно этой концепции Ассоциация считает приоритетным (первоочередным) направлением развития создание на основе государственно-частного партнерства (по примеру ОАО «ТАНЕКО» Республика Татарстан) современных нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов на концах нефтепроводов и в приморских зонах (Дальний Восток – район Находки, Запад-Балтика, Север - Мурманск, Юг России – г. Абинск, Краснодарский край и др. (вместо выведенных из эксплуатации мощностей Грозненских НПЗ), а именно:

▶ на северо-западе России с использованием Балтийской трубопроводной системы – 2 (БТС-2):

Кингисеппский НПЗ – 12 млн.т/год;

НПЗ в Усть Луге или Кириши – 2, мощность 12 млн. т/год;

▶ на юге России:

– НПЗ г. Кропоткин – 7 млн. т/год;

– г. Абинск, Краснодарский край – 9 млн. т/год и др.

(вместо выведенных мощностей на Кавказе)

▶ на севере – Мурманск – 7 млн. т/год.

▶ на Дальнем Востоке (побережье Тихого океана):

▶ Приморский НПЗ – 2, мощность 12 млн. т/год.

▶ в Восточной Сибири (Кемеровская обл., Красноярский край и др.).

▶ Протоколом совещания у Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 11 июля 2008 г. № ВП-П9-10 пр (пункт 10) даны поручения Минэнерго России и совместно с другими федеральными органами исполнительной власти, подготовить и представить в Правительство РФ предложения по мерам, направленным на **стимулирование строительства на территории Российской Федерации новых нефте- и газоперерабатывающих и нефтехимических комплексов, в первую очередь, независимых от вертикально-интегрированных компаний, проработав при этом формы возможного участия государства, в том числе в рамках государственно-частного партнёрства.**

К сожалению, в настоящее время Программа создания таких нефтехимических комплексов в России не определена.

В Западной Европе с 1994 года на основе государственно-частного партнерства запущены и уже в значительной степени реализованы проекты на сумму более 120 миллиардов долларов.

В целях реализации принятых ранее руководством страны решений по переходу российской экономики на модернизационный и инновационный путь развития нефтеперераба-

тывающей отрасли и учитывая, что существующим нефтяным компаниям достаточно работы по модернизации действующих производств (обеспечение перехода на производство моторных топлив в соответствии европейскими нормами (Евро-4, 5), повышению уровня глубины переработки нефти, индекса комплексности Нельсона НПЗ, характеризующего уровень технического состояния предприятия), Ассоциация считала бы необходимым:

– **создать новую Управляющую Компанию по переработке нефти и газа** в рамках частно-государственного партнерства и **в ее составе инжиниринговую организацию** с участием государства по модернизации и строительству новых НПЗ (в соответствии с решением Правительства Российской Федерации - Протокол заседания Совета генеральных и главных конструкторов ведущих ученых и специалистов в области высокотехнологичных секторов экономики при Председателе Правительства РФ В.В. Путина от 11.02.2009 № 1).

– **привлечь к работе Управляющей Компании:**

на добровольной основе научно-исследовательские и проектные институты, как с государственным, так и с частным капиталом, при сохранении частной собственности для координации и регулирования деятельности с внедрением отечественных инновационных технологий, в т.ч. нанотехнологий (в настоящее время в отрасли более или менее эффективно функционируют четыре научно-исследовательских института – ГУП «ИНХП РБ» и ОАО «ВНИИ УС», СвНИИ НП, ОАО «НПП Нефтехим» (г. Краснодар) ;

инженерные фирмы для создания проектов под ключ (при сохранении частной собственности) по аналогии с такими российскими фирмами как ОАО «Глобалстрой-Инжиниринг», НПК «Кедр-89»;

средние независимые от вертикально-интегрированных нефтяных компаний нефтеперерабатывающие заводы мощностью по первичной переработке нефти 1,5 млн. т/год и выше с последующей модернизацией до передового уровня, в том числе на основе частно-государственного партнерства, такие как:

- ООО «Марийский НПЗ»;
- ЗАО «Антипинский НПЗ» (Тюменская обл.);
- ОАО "Новошахтинский завод нефтепродуктов"
- ООО «Ильский НПЗ»
- ОАО «Яйский НПЗ» (Кемеровская обл.)
- ЗАО «Трансбункер-Ванино»;

и др.

▶ самостоятельные малые нефтедобывающие предприятия (при сохранении частной собственности).

– **создать в составе вновь образуемой Управляющей Компании дочерние предприятия:**

▶ по производству конкурентоспособных катализаторов с учетом развития нанотехнологий;

▶ по производству специальных масел, присадок и смазок, в т.ч. с внедрением нанотехнологий (в настоящее время современные моторные масла производятся в России с использованием импортных присадок);

▶ по производству химикатов.

– **создать в системе государственной корпорации «Ростехнологии» с целью вновь строящихся нефтехимических комплексов высокотехнологическим оборудованием:**

▶ холдинг по производству нефтеперерабатывающего и нефтехимического оборудования;

▶ холдинг приборостроения.

Концепцией развития нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности Российской Федерации на перспективу до 2020 года предлагается довести показатели по основным характеристикам отрасли до ниже приведенного уровня:

	Наименование	2009г. (факт)	2015г.	2020г.
1.	Добыча нефти млн. т/год	487,6	486-495	505-525
2.	Первичная переработка нефти млн. т/год	235,5	255-280	270-310
3.	Глубина переработки нефти, %	71,8	80	85
4.	Индекс комплексности Нельсона	4,3	6,5	европейский уровень
5.	Душевое потребление нефтепродуктов (т/чел)	0,8	1,3	1,6 (достигнуто в 1990г.)

В рамках развития нефтехимических производств (в соответствии с Протоколом совещания Председателя Правительства РФ Путина В.В. от 17.11.2009г. № ВП-П9-49пр в г. Нижнекамске) предлагается создать 3 нефте-газохимических комплекса на концах экспортных труб: северо-западный (в районе Санкт-Петербурга), южный (в районе Новороссийска) и дальневосточный (в районе Хабаровска – Владивостока). Такие комплексы должны иметь свою инфраструктуру, включая водные терминалы. Данная схема позволит обеспечить продукцией нефтехимии центральные районы за счет модернизированных старых производств, а новые заводы будут покрывать потребности густонаселенных окраинных районов страны. Излишки продукции могут быть отправлены на экспорт.

В основе комплексов должны стоять установки пиролиза нефти, по эксплуатации которых в России накоплен большой опыт. Такие установки находятся в Нижнекамске, Нижнем Новгороде, Томске, Салавате, а на территории СНГ также в Лисичанске и Баку. Установки неоднократно подвергались модернизации, и наработанный опыт эксплуатации этих установок может быть положен в основу при создании комплексов пиролиза на новых заводах.

Для удобства восприятия приводятся 3 одинаковых комплекса в трех районах. Это дает представление как об общем объеме дополнительно полученной продукции, так и о средних единичных мощностях производства каждого вида продукции. При разработке детального документа принятые параметры могут корректироваться.

Предлагается общую картину рассмотреть из расчета дополнительной переработки 100 млн. т нефтяного сырья. Согласно принятым на Западе нормам на нефтехимию расходуется 7% от переработанной нефти или 7 млн. т сырья (нафты, газойля, ШФЛУ и газа). Из этого объема при пиролизе будет получено 1800 тыс. т этилена в трех зонах. Следовательно, средняя единичная мощность по этилену будет ЭП-600 тыс. т/год. Эта мощность выше средней в мировом рейтинге, и к ней приближается мощность нижнекамской установки, т.е. имеется отечественный опыт эксплуатации таких установок.

Усредненные показатели мощностей на установках ЭП-600, а также производство сопряженных мощностей нефтехимии и общий объем дополнительной выработки продукции в расчете на 100 млн. т нефтяного сырья приведены в таблице.

Вид продукции	ЭП-600 + сопряженные мощности, тыс. т/г	Общий дополнительный объем по стране, тыс. т/г
<u>Сырье</u>		
нафта, газойль, ШФЛУ, газ	1750	7000
<u>Продукция</u>		
этилен	600	1800
полиэтилен	400	1200
этиленгликоль	200	600

полихлорвинил	200	600
полипропилен	450	1350*
бензол	250	750
полиуретан	200	600
поликарбонат	100	300
полистирол	150	450
каучук	150	450
ПЭТФ		300
Прочие		300

* С учетом переработки пропилена с нефтеперерабатывающих заводов

Приведенный объем продукции позволит обеспечить импортозамещение нефтехимической продукции и вплотную приблизиться к европейскому уровню потребления данных видов продукции на душу населения.

Для покрытия дефицита ароматики необходимо построить 1-2 комплекса производства ароматических углеводородов мощностью 1 млн. т/г каждый аналогичных омскому и уфимскому.

Данные, представленные в нижеприведенной таблице, иллюстрируют многократный рост прибыли предприятия с высокоразвитой технологией, обеспечивающей глубокую переработку нефти.

Наименование	Млрд. руб.
Неглубокая топливная схема	13,7
Топливная схема с каталитическим крекингом	22,3
Глубокая топливная схема	30,2
Топливо (глубокая) – химическая схема	41,9

Данная информация рекомендуется для использования создаваемой управляющей компанией нового типа при строительстве новых нефте- и газохимических комплексов.

Ряд проблем и поручений федеральным органам исполнительной власти по принятию неотложных мер в целях решения стратегических задач развития российской нефтепереработки, связанных с удовлетворением потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах, повышением глубины переработки сырья, развитием нефтехимии, совершенствованием таможенного и налогового регулирования оборота нефтепродуктов, созданием «прозрачных» механизмов ценообразования на нефтепродукты, расширением мощности системы нефтепродуктов, обеспечением приоритета поставок сырья для переработки на российских НПЗ или зарубежных НПЗ с участием российских нефтедобывающих компаний (в виде не менее блокирующего пакета акций) перед экспортом сырой нефти, нашли свое отражение в Протоколе совещания у заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина от 11 января 2010 г. №ИС-П9-3пр «О состоянии и перспективах развития нефтеперерабатывающей промышленности Российской Федерации».

Стратегия развития нефтяного комплекса России должна учитывать тот факт, что США в ближайшие годы переходит на переработку тяжелых канадских нефтей.

Практически вся инфраструктура добычи, облагораживания, транспортировки и переработки тяжелых нефтей будет закончена к 2013-2015 годам, что позволит США, в частности, отказаться от закупок нефти в странах Ближнего Востока и других регионах. При этом, наблюдается ускоренное масштабное строительство нефтехимических комплексов в странах Персидского Залива, для экспорта в Западные страны продуктов нефтехимии, что обеспечит им финансовую компенсацию от снижения продаж сырой нефти на мировых рынках. Это повлияет на снижение мировых цен на нефтяное сырье после 2014-2015гг., что в свою очередь обуславливает необходимость изменения стратегии развития нефтяного комплекса Рос-

сии в сторону увеличения экспорта продукции нефтепереработки и нефтехимии вместо экспорта сырой нефти. Только строительство новых нефтехимических комплексов на концах нефтепроводов может предотвратить возникновение кризисных явлений в экономике России в ближайшей перспективе, связанных со снижением экспортного потенциала углеводородного сырья и цен на сырую нефть на мировых сырьевых рынках.

Концепция доведена до федеральных органов исполнительной власти (Президента Российской Федерации Медведева Д.А. и Председателя Правительства Российской Федерации Путина В.В.).

РЕШЕНИЕ:

1. Считать разработку Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года (далее «Генеральная схема») и в ее рамках развитие нефтеперерабатывающей отрасли, начатую Минэнерго России во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 12.02.2009 № ВП-П9-4пр (пункт 17), одним из действенных путей, направленных на реализацию принятых руководством страны решений по переходу российской экономики на модернизационный и инновационный путь развития нефтеперерабатывающей отрасли.

Рекомендовать Минэнерго России поручить разработку раздела Генеральной схемы, касающейся развития нефтеперерабатывающей промышленности головному научно – исследовательскому и проектному институту нефтеперерабатывающей промышленности – ОАО «ВНИПИнефть».

2. Отметить, что разработанная Ассоциацией Концепция развития нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслей, содержит в своем составе наиболее приоритетные направления, которые должны быть использованы при разработке Генеральной схемы, а именно:

▶ создание новой Управляющей Компании по переработке нефти и газа в рамках частно-государственного партнерства и в ее составе инжиниринговую организацию с участием государства по модернизации и строительству новых НПЗ;

▶ создание в составе вновь образуемой Управляющей Компании дочерних предприятий:

– по производству конкурентоспособных катализаторов с учетом развития нанотехнологий;

– по производству специальных масел, присадок и смазок, в т.ч. с внедрением нанотехнологий (в настоящее время современные моторные масла производятся в России с использованием импортных присадок);

– по производству химикатов.

▶ создание в системе государственной корпорации «Ростехнологии» с целью обеспечения вновь строящихся нефтехимических комплексов высокотехнологическим оборудованием:

– холдинга по производству нефтеперерабатывающего и нефтехимического оборудования;

– холдинга по приборостроению.

▶ строительство на основе государственно-частного партнерства (по примеру ОАО «ТАНЕКО» Республика Татарстан) современных нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов на концах нефтепроводов и в приморских зонах (Дальний Восток – район Находки, Запад-Балтика, Север - Мурманск, Юг России – г. Абинск, Краснодарский край (вместо выведенных из эксплуатации мощностей Грозненских НПЗ) и др., в первую очередь, независимых от вертикально-интегрированных компаний.

3. Считать, что реализация предлагаемых Концепцией положений позволит создать предпосылки для решения стратегических задач развития российской нефтепереработки, связанных с удовлетворением потребностей внутреннего рынка в нефте-

продуктах, повышением глубины переработки сырья, развитием нефтехимии, уменьшить зависимость страны от снижения цены на нефть и стабилизирует цены на моторные топлива и импортозамещения продукции нефтехимии.

4. Считать актуальной проблему развития средних независимых от вертикально-интегрированных нефтяных компаний нефтеперерабатывающих заводов мощностью по первичной переработке нефти от 1,5 млн.т/год и доведение их до передового уровня, таких как:

- ООО «Ильский НПЗ»
- ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»
- ООО «Марийский НПЗ»
- ЗАО «Антипинский НПЗ» (Тюменская обл.)
- ЗАО «Трансбункер-Ванино»
- ОАО «Яйский НПЗ» (Кемеровская обл.) и др.

Ассоциации рекомендуется оказывать всестороннюю поддержку в вопросах развития этих заводов.

ООО «Ильский НПЗ», ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов», ОАО «Яйский НПЗ» являются членами Ассоциации.

Рекомендовать руководителям ООО «Марийский НПЗ», ЗАО «Антипинский НПЗ», ООО «Енисей» (г. Усинск), ЗАО «Трансбункер-Ванино» вступить в состав Ассоциации, принимая во внимание, что взаимное сотрудничество в качестве ее членов было бы весьма полезно в решении стоящих перед заводами проблем.

5. Принять во внимание позицию Капустина В.М. о необходимости повышения уровня взаимодействия Ассоциации с федеральными органами исполнительной власти, руководителями нефтяных компаний, предприятий путем организации широко-масштабных форумов и конференций.

2. Итоги работы Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков за 2009 год и план работы на 2010 год.

Участникам заседания Правления представлены отчетные документы Ассоциации за 2009 г. (заключение ревизионной комиссии о результатах работы АНН за 2009 год, отчет работы АНН за 2009 г. и план работы на 2010 год, отчет работы технических комитетов АНН за 2009 г. и план работы на 2010 год, Смета расходов Дирекции АНН на 2009 год (факт) и планируемая на 2010 год).

РЕШЕНИЕ:

1. Принять к сведению отчет генерального директора АНН Рябова В.А. о работе Ассоциации и ее технических комитетов в 2009 году и признать работу АНН удовлетворительной.

Довести данную информации до всех членов Ассоциации

2. Утвердить планы работ Ассоциации и технических комитетов АНН на 2010 год.

3. Принять к сведению информацию генерального директора АНН об исполнении сметы расходов в 2009 г.

4. Утвердить смету расходов АНН на 2010 год в размере 6458,1 тыс. руб. с увеличением фонда оплаты труда дирекции АНН на 15 % (в связи с инфляцией). Общее увеличение суммы расходов по сравнению с 2009 годом обосновывается общим повышением тарифных ставок на энергоресурсы, уровня цен на коммунальные расходы и транспортные услуги (в связи с инфляцией) по отношению к фонду оплаты труда в 2009 году (в т.ч. на медицинское обслуживание).

3. Разное

3.1. Информация В.М. Капустина о IV Международной Конференции «Современные технологии и оборудование, промышленное строительство в нефтепереработке и нефтехимии», Москва, 11-12 мая 2010 года

3.2. Информация Президента ЕРС Колина Чапмана о проведении в Москве:

- 1-ой Конференции и выставки России и стран СНГ по управлению активами в нефтепереработке и нефтехимии (20 и 21 апреля 2010 г.)

- 5-ой Конференции и выставки России и стран СНГ по технологиям переработки нефтяных остатков (22 и 23 апреля 2010 г.)

РЕШЕНИЕ:

1. Рекомендовать руководителям нефтяных компаний, предприятий нефтепереработки и нефтехимии, научно-исследовательских и проектных институтов принять участие в планируемых к проведению IV Международной Конференции «Современные технологии и оборудование, промышленное строительство в нефтепереработке и нефтехимии», Москва, 11-12 мая 2010 года, 1-ой Конференции и выставки России и стран СНГ по управлению активами в нефтепереработке и нефтехимии (20 и 21 апреля 2010 г.) и 5-ой Конференции и выставки России и стран СНГ по технологиям переработки нефтяных остатков (22 и 23 апреля 2010 г.).

2. Принять предложение Президента ЕРС Колина Чапмана о более тесном сотрудничестве по проведению совместных конференций и семинаров по вопросам распространения зарубежного и отечественного опыта в области современных технологий переработки и оборудования в нефтепереработке и нефтехимии.

Генеральный директор

В.А. Рябов

Секретарь

Ю.Н. Горячева