



**АССОЦИАЦИЯ
НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ**

**ПРОТОКОЛ № 138
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков**

Москва

1 февраля 2018г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Баженов В.П., Важенин Ю.И., Зимовская О.Б. (по поручению Зубера В.И.), Канделаки Т.Л., Капустин В.М., Карпов С.А. (По поручению Романова А.А.), Максимов А.Л., Мещеряков С.В., Ракитский В.М., Рябов В.А., Шуляр Н.А.

По приглашению: Акопов Е.О. (АО «ФортеИнвест»), Абдулназарова М.А. (ПАО «Самаранефтехимпроект»), Астахова О.А. (Агентство Рейтер), Басыров М.И. (ООО «КНГК-Групп»), Белоусов Ю.Л. (ООО «НТЦ при СГМ»), Белый М.А. (ИППУ СО РАН), Бодрый А.Б. (ООО «Ишимбайский СХЗК»), Булучевский Е.А. (ИППУ СО РАН), Вякилев Р.Н. (ПАО «НК «Роснефть»), Гордеев Ю.Н. (АО «Рязанская НПК»), Дутлов Э.В. (ОАО «Славнефть-ЯНОС»), Ермоленко А.Д. (ООО «Ленгипронефтехим»), Заворотный С.А. (СФ ФС РФ), Злотников Ю.Л. (Минэнерго России), Караванов А.Н. (ПАО «НК «Роснефть»), Каримов А.З. (ЗАО «ЦТК-ЕВРО»), Касперович А.Г. (ООО «Газпром переработка»), Киселев В.А. (АО «ФортеИнвест»), Кращук С.Г. (АО «КНПЗ-КЭН»), Кувичинская Е.В. (ЗАО «Русал Глобал Менеджмент»), Лавренов А.В. (ИППУ СО РАН), Липай Г.Е. (ПАО «Ижорские заводы»), Мухамедшин А.А. (ЗАО «ЦТК-ЕВРО»), Назаров М.Ю. (Агентство Рейтер), Носков А.С. (ИК СО РАН), Овчинников К.А. (АО «ВНИИ НП»), Олейник Ж.Я. (АНН), Парахин О.А. (ООО «НПК «Синтез»), Ромашко С.Б. (ООО «Башгипронефтехим»), Савеленок В.А. (АО «ОК РУСАЛ ТД»), Сергеев Д.А. (ОАО «ВНИПИнефть»), Соколов Б.А. (АНН), Томин А.В. (АО «АЗКи-ОС»), Томин В.П. (АО «АЗКиОС»), Тыщенко В.А. (ПАО «СвНИИИП»), Хан В.В. (АО «СКТБ «Катализатор»), Шакун А.Н. (ООО «НПП Нефтехим»), Шахназаров А.Р. (АНН), Юшинский Л.Т. (АНН).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

- 1) Итоги работы Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков за 2017 г. и план работы на 2018 год. Основные проблемы развития нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.**

Докладчик: Рябов В.А. – генеральный директор АНН

- 2) О мерах, направленных на снижение импортозависимости России в области производства современных высокоэффективных и конкурентоспособных катализаторов.**

*Докладчики: Шакун Александр Никитович – генеральный директор
ООО «НПП Нефтехим», к.т.н.*

*Томин Виктор Петрович – генеральный директор
АО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» д.т.н. профессор*

Бодрый Александр Борисович – директор ООО «Ишимбайский СХЗК»

*Лавренов Александр Валентинович – директор Института
проблем переработки углеводородов (ИППУ) СО РАН, д.х.н.*

*Носков Александр Степанович – заместитель директора
Института катализа им. Г.К. Борескова СО РАН, д.т.н. профессор*

3) О приеме в члены АНН:

- ООО «НТЦ при Совете главных механиков»
- Институт нефтехимического синтеза им А.В. Топчиева РАН

Докладчик: **Рябов В.А.** – генеральный директор АНН

4) Об избрании в состав членов Правления АНН:

- **Максимов Антон Львович** – ВРИО директора ИНХС РАН
- **Шуляр Наталья Алексеевна** – генеральный директор ООО «Издательский Дом ИнфоТЭК», Председатель Подкомитета по моторным топливам Комитета ТПП РФ по энергетической стратегии и развитию ТЭК

Докладчик: **Рябов В.А.** – генеральный директор АНН

1. Итоги работы Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН) за 2017 г. и план работы на 2018 год.

(О некоторых проблемах работы нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности России)

1.1. Основные итоги работы нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности России за 2017 год

Рябов В.А. – генеральный директор АНН

О работе отрасли

В составе нефтеперерабатывающей промышленности в 2017г. действовало 34 нефтеперерабатывающих заводов, в т.ч. 8 «средних» НПЗ и более 200 мини-НПЗ.

Нефтеперерабатывающая промышленность в 2017 году в целом справилась с задачей по обеспечению народного хозяйства страны нефтепродуктами в необходимых объемах и нужного качества, кроме АЗС. Однако объем первичной переработки нефти снижаются уже третий год.

Первичная переработка нефти и производство основных нефтепродуктов

Объемы производства	2017 год млн. тонн	Темп роста %
Первичная переработка нефти	279,9	99,8
Бензин автомобильный	39,2	98,1
Керосин авиационный	11,1	115,6
Дизельное топливо	76,8	100,7
Мазут топочный	51,2	89,9

Экспорт нефти в 2017 г. составил 256,7 млн. тонн

Ранее экспортировали – 25%, сейчас – 50%. Обеспечиваем Европу и Китай (легкая нефть) дешёвой нефтью во вред РФ. Вместо экспорта сырой нефти необходимо принять меры по её переработке и потреблению нефтепродуктов и продуктов нефтехимии внутри страны. Всё это позволит увеличить выгоду на порядок (мультипликативный эффект).

Сводные показатели деятельности предприятий нефтепереработки в 2017 г.

Наименование предприятия	Выход светлых %	Глубина переработки %	Индекс Нельсона
Итого по России	62,2	81,3	5,75
АО «Антипинский НПЗ»	62,6	99,4	4,04
АО «ТАНЕКО»	86,1	99,3	9,31
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	64,0	97,0	3,19

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»	51,2	96,5	4,55
ООО «ЛУКОЙЛ – Пермнефтеоргсинтез»	68,0	95,7	10,61
ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»	74,5	92,3	8,16
Филиал Башнефть-Уфанфтехим	62,6	91,8	9,27
АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	72,6	91,7	7,01
АО «Ангарская нефтехимическая компания»	63,0	90,7	5,58
ООО «Газпром нефтехим Салават»	75,8	89,5	5,17
Филиал Башнефть-Новоил	54,8	85,1	11,04
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»	57,5	84,1	4,81
АО «Сызранский НПЗ»	55,8	83,2	5,68
АО «Газпромнефть-Московский НПЗ»	55,1	80,2	6,21
ПАО «Саратовский НПЗ»	51,0	79,7	4,27
ООО «Афипский НПЗ»	54,3	75,1	1,00
ООО «ЛУКОЙЛ – Ухтанефтепереработка»	52,5	74,8	4,20
ООО «ЛУКОЙЛ – Нижегороднефтеоргсинтез»	67,8	74,7	6,79
АО «КНПЗ-Краснодарэконнефть»	55,2	74,4	1,42
ОАО «ТАИФ-НК»	57,0	74,2	4,60
АО «Ачинский НПЗ»	54,6	74,2	3,66
АО «Новокуйбышевский НПЗ»	55,5	73,9	6,27
АО «Рязанская НПК»	58,0	70,8	5,34
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	50,4	67,4	1,72
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	55,4	66,7	7,64
АО «Куйбышевский НПЗ»	55,8	65,4	6,57
Филиал Башнефть-УНПЗ»	82,5	62,9	9,42
«Яйский НПЗ» (филиал АО «НефтеХимСервис»)	58,5	60,7	1,00
ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез»	55,0	60,2	5,59
ООО «Ильский НПЗ»	54,5	54,5	1,00
ООО «Марийский НПЗ»*	45,3	99,6	1,45
ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»*	27,0	99,0	1,89

*данные уточняются

Глубина переработки нефти на предприятиях России в 2017 году составила 81,3% против 79,2% в 2016 г.

Глубина переработки нефти на 13 НПЗ превышает 81%, в т.ч. глубину переработки нефти более 90% – 9 НПЗ.

Глубина переработки нефти, %

2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
71,2	72,3	74,2	79,2	81,3

Глубина переработки нефти в мире, %

США	Западная Европа	Россия
97	95	81,3

Капитальные вложения в нефтепереработке сокращены существенно третий год подряд. В 2017 г. они составили 120 млрд. рублей против 138 млрд. рублей в 2016 г., **или более чем в 2 раза к уровню 2014 г. Это обвал.** Вводы сдвинуты на 2-3 года после кризиса.

Объём капитальных вложений в нефтеперерабатывающую и нефтехимическую промышленность (млрд. руб.)

2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
269	290	214	138	120

Воды мощностей в 2017 году

Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/год
Установка каталитического риформинга	ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез»*	1 200,0
Установка изомеризации	ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез»*	1 100,0
Установка изомеризации	АО «ТАНЕКО»	400
Установка изомеризации	АО «Антипинский НПЗ»	232
Гидроочистка легкого газойля коксования	АО «Антипинский НПЗ»	952
Установка каталитического риформинга	АО «Антипинский НПЗ»*	288
Установка каталитического риформинга	АО «Куйбышевский НПЗ»	Реконструкция без увеличения мощности, II этап
Установка каталитического крекинга	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	Реконструкция без увеличения мощности на 300 т.т./г

*Установки построены. В настоящее время ведутся пуско-наладочные работы. Ни одной новой установки по глубокой переработке нефти.

Ожидаемые вводы мощностей в 2018 году

Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/год
Установка гидрокрекинга	ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	1 600,0
Установка гидрокрекинга	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	4 000
Установка гидроочистки дизельного топлива	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	4 272
Установка гидроочистки дизельного топлива	АО «Газпромнефть-Московский НПЗ	2 000
АВТ	АО «Газпромнефть-Московский НПЗ	6 000
Установка каталитического риформинга	АО «Газпромнефть-Московский НПЗ	1 000
Установка каталитического риформинга	АО «ТАНЕКО»	700
Алкилирование	АО «Ангарская НХК»	130

Модернизация нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности

В настоящее время в стране идет модернизация нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов. Созданы нефтепродукты европейского качества. К сожалению, все это достигнуто во многом за счет приобретения западных технологий и оборудования, что ведет к деградации отечественной промышленности. Для исправления создавшейся ситуации требуется создание конкурентоспособных высокопроизводительных технологий и оборудования.

Мировой опыт показывает, что синергетический эффект от интеграции нефтехимического и нефтеперерабатывающего комплекса дает экономию в сотни миллионов долларов в год. Сегодня все крупные проекты строятся преимущественно в странах Персидского залива и направлены в основном на производство продуктов нефтехимии.

Отметить, как положительный фактор, решение ПАО «НК «Роснефть» считать нефтехимию новым стратегическим направлением компании, в которой доля нефте- и газохимии в общем объеме нефтеперерабатывающих мощностей компании будет составлять до 20%.

Где взять деньги? «Для этого у нас есть все ресурсы - валютные резервы, накопленные Банком России (свыше 430 миллиардов долларов), уже явно избыточны по всем международным критериям. Между тем даже четверти этого богатства с лихвой хватило бы, чтобы дать первый импульс застывшей экономике. По нашей оценке, необходимо добавить в экономику кредитов не менее чем на полтора триллиона рублей (для сравне-

ния, объем инвестиций в стране - около 16 триллионов)». «Второй беспроектный рецепт - повышение зарплат. Есть устоявшееся мнение о том, что их можно увеличивать только по мере роста производительности труда. В условиях экономического роста это в основном верно, но в период стабилизационный (как сейчас в России) нужно иметь в виду, что производительность считается как выработка на одного занятого, и она падает, когда сжимаются объемы производства. Кроме того, Генри Форд собственными успехами еще сто лет назад доказал, что высокая зарплата может быть сама по себе условием высокой производительности, она повышает спрос и тем самым увеличивает производство». (Статья: «Без спроса не растут». В. Ивантер. Российская газета от 17.01.2018г.).

Кроме того, надо заинтересовать богатые нефтяные компании, миллиардеров и богатых чиновников во вложения в нефтепереработку и нефтехимию. (Например, в ПАО «Сургутнефтегаз» на депозитах находятся порядка 30 млрд. долларов США, Роснефтегаз). Необходимо внедрять государственно-частное партнерство, как это делается в Западных странах.

Выступая на итоговой коллегии Минэнерго России 7 апреля 2017г. Министр энергетики РФ А.В. Новак заявил: **«Необходимо разработать меры по поддержке нефтепереработки в России». "Нерешение данной проблемы в ближайшее время может привести к существенному замедлению модернизации, негативным экономическим последствиям. Необходимо еще раз проанализировать текущую ситуацию с нашими коллегами из министерства экономического развития, министерства финансов и разработать комплекс мер для поддержки нефтепереработки" отметил А.В. Новак.**

По итогам ноябрьского совещания о развитии нефтяной отрасли в России, на котором обсуждалось внедрение НДД, премьер-министр Дмитрий Медведев поручил Минфину и Минэнерго до 15 января 2018 года представить в правительство предложения по стимулированию дальнейшей модернизации нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ). В конце января 2018 г. Правительство РФ получило предложения Минфина по стимулированию модернизации НПЗ. Было сообщено, что они будут рассмотрены до 1 мая 2018 г.

Ассоциация в своей деятельности трудится над вопросами максимальной переработки нефти, увеличения глубины переработки нефти и повышения индекса Нельсона.

Ведем соревнования по модернизации наших НПЗ, их конкурентоспособности.

Созданы и успешно работают Советы главных механиков, энергетиков и метрологов нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов. В декабре 2017 г., по инициативе АНН, состоялось первое совещание по экологии и промышленной безопасности.

Большое внимание уделяется импортозависимости и конкурентоспособности.

В 2017 г. было проведено 5 заседаний Правления, на которых были рассмотрены основные вопросы в соответствии с Планом работы Ассоциации.

В настоящее время нефтеперерабатывающая и нефтехимическая промышленность как отрасль не существует. Если нет отраслевого Управления, то это не освобождает Росстат публиковать данные об этих отраслях и регулировать их деятельность. (Сейчас Минэнерго России этим занимается). Нефтеперерабатывающая промышленность по объёму производства ранее была в лидерах в стране. Больше чем нефтяная, а она её поглотила. При таком положении необходимого роста ВВП в РФ не будет.

В.В. Путин, выступая 1 февраля 2018 года в Ростов-на-Дону на заседании президиума Государственного совета, посвящённому перспективам развития промышленного потенциала регионов России, отметил, что **стимулирование промышленного, экономического роста – это важнейшая задача для всех уровней власти, ключевое условие развития социальной сферы, повышения качества жизни людей. Нужно поддерживать перспективные проекты по выпуску продукции высоких переделов, продукции, которая будет пользоваться спросом и на внутреннем, и на зарубежном рынке, в том числе речь идёт о кадровом обеспечении реального сектора экономики, создании условий для применения современных технологий на производстве.**

Справочно: Президент ПАО «ЛУКОЙЛ» В. Алекперов 5 февраля 2018 г. рассказал Президенту РФ В.В. Путину, что в 2017 г. компания получила 500 миллиардов руб. инвестиций, что позволило помимо индексации заработной платы сотрудникам, начать реализацию новых проектов на Северном Каспии, а также внедрить новые системы в работу нефтеперерабатывающих заводов.

«Скромный экономический рост, достигнутый в прошлом году (по предварительной оценке Минэкономразвития, он составил от 1,4 до 1,8 процента), на три четверти был обеспечен добывающими отраслями. Это тревожный признак: впечатление такое, что зависимость экономики от нефти и газа не только не снизилась, но и возросла.

В росте валового внутреннего продукта (ВВП) преимущество должно бы быть за обрабатывающей промышленностью, хотя в структуре экономики топливно-энергетический комплекс в любом случае еще долго будет сохранять ведущую роль из-за колоссальных запасов сырья и дефицита рабочей силы в стране.

Причины не в том, что добывающие отрасли растут или цены на сырье становятся выше, а в том, что обрабатывающие отрасли чувствуют себя неважно». (Статья: «Без спроса не растут» В. Ивантер. Российская газета от 17.01.2018г.)

Следует отметить успешную работу в 2017 г. предприятий ПАО «ЛУКОЙЛ», АО «Газпромнефть-Омский НПЗ», АО «ТАНЕКО», филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новый», АО «Антипинский НПЗ». Среди институтов ООО «НПП Нефтехим», ГУП «Институт нефтехимпереработки» РБ, ЗАО «Нефтехимпроект». Плодотворно работали Технические комитеты по эксплуатации и модернизации оборудования (председатель Комитета Б.С. Кабанов), по экономическим реформам (председатель Комитета Т.Л. Канделаки), по экологии и промышленной безопасности (председатель Комитета С.В. Мещеряков), по защите интересов нефтепереработки (председатель Комитета Н.А. Шуляр) и др.

Об институтах

В целях поддержки отраслевых институтов Ассоциация неоднократно обращала внимание на эту проблему на заседаниях Правления Ассоциации, в обращениях к руководству страны, в которых указывала на пагубные действия перехода на так называемую Болонскую систему образования. **Перераспределение обязанностей отраслевых институтов в общеобразовательные университеты было трагической ошибкой Минобрнауки России.** В результате были потеряны такие важные и необходимые для России институты:

- ♦ **ОАО «ЦНИИТЭнефтехим»** – рейдерский захват и открытие уголовного дела.
- ♦ **ОАО «ВНИИНЕФТЕХИМ», г. Санкт-Петербург** – банкротство – это «вклад» «Росимущества» в модернизацию.
- ♦ Распался **ОАО «ВНИИОС».**
- ♦ Сейчас проводится приватизация институтов:
- ♦ **ООО «Башгипронефтехим».**
- ♦ **ГУП «ИНХП» РБ.**

Справочно: Раньше основные отраслевые институты были включены в список стратегических. Минимущество «втихаря» ликвидировала этот список.

Отставание отечественной прикладной науки связано с недостаточностью финансирования НИОКР и отсутствием четкой политики в области развития технологий будущего. Так, Китай за период с 2000 по 2013 годы увеличил свои расходы на НИОКР с \$33 млрд. до \$333,5 млрд., обогнав по этому показателю страны ЕС. Такие вложения в науку и технологии позволяют Китаю перейти из ранга производителя товаров для обеспечения ведущих экономик мира в ранг лидера в области высокотехнологичных производств.

Правительство Российской Федерации выделило в 2016 г. РАН 315 млрд. рублей, в т.ч. на прикладные и исследовательские работы – 241 млрд. рублей. Однако отраслевые институты практически ничего не получили. **(Без комментариев).**

Поэтому весь научный потенциал должен быть направлен на импортозамещение западных технологий в этих областях.

Пришло время вернуться к созданию Комитета по науке и технике на базе ФАНО РФ.

ВЫВОДЫ:

- ♦ Решить вопрос о создании в Минэнерго России фонда развития нефтепереработки и нефтехимии по аналогии фонда развития промышленности в Минпромторге России и расширить сферы применения механизма специальных инвестиционных контрактов, которым активно пользуются машиностроители и химики, на нефтепереработку и нефтехимию.

- ♦ Следует восстановить роль прикладных (отраслевых) институтов, которые не финансируются многие годы. Общеобразовательные университеты не могут создавать конкурентоспособные базовые проекты. Отменить «Болонскую систему» образования.
- ♦ Необходимо снижение налогового бремени на переработку углеводородного сырья. Так в полной себестоимости нефти в 2016 г. ставка НДС составляла 62%. Справочно: налоговый манёвр разрабатывался при стоимости нефти более 100\$ за 1 баррель нефти. Надо признать ошибку и поправить дело. Налоги повышаются ежегодно, растут цены на нефтепродукты.
- ♦ Рекомендовать Росимуществу при приватизации активов нефтяных компаний отдавать предпочтение отечественным компаниям, а не иностранным (это приводит к оттоку капитала за пределы России и снижению инвестиций)./ **Башнефть, АФК Система, Роснефть**/.
- ♦ Необходимо включить в 4-х сторонние соглашения **установки по первичной переработке нефти** (вывод морально устаревших установок и повышение отбора от потенциала нефти), снижение затрат и рост производительности труда.
- ♦ Просить Минэнерго России рассмотреть вопрос о развитии «средних» НПЗ по вторичным процессам.
- ♦ Ростехнадзору принять меры по пересмотру норм проектирования до европейских (сокращение сроков и стоимости строительства около 20%).
(Материалы подготовлены)
- ♦ Принять к исполнению заявление Президента РФ В.В. Путина о необходимости роста ВВП выше мирового уровня. А это невозможно осуществить при сырьевом векторе развития экономики.
- ♦ **Сырьевой вектор развития и монетарная система не позволяют решать важные проблемы реального сектора экономики** (выступление Председателя Правительства РФ Д.А. Медведева 12 января 2017 г. на пленарном заседании VIII Гайдаровского Форума). /*Но это же в нашей промышленности не осуществляется*/. **Нефтеперерабатывающая промышленность исчезла (стала сегментом нефтяной промышленности).**

Усматриваем в этом двойные стандарты: руководство страны требует, а исполнительные государственные органы не выполняют.

В настоящее время в соответствии с поручением Президента Российской Федерации В.В. Путина разрабатывается Программа социально-экономического развития страны на период до 2025 г.

Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков направила Правительству Российской Федерации свои предложения по ускорению темпов развития нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.

Это вселяет умеренный оптимизм.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков по всем поставленным вопросам обращалась в органы государственной, законодательной и исполнительной власти, а также в средства массовой информации.

Выступление членов Правления АНН

- 1.2. *Шуляр Н.А. – генеральный директор ООО «Издательский Дом ИнфоТЭК», Председатель Подкомитета по моторным топливам Комитета ТПП РФ по энергетической стратегии и развитию ТЭК*

Хочу обратить ваше внимание на некоторые проблемы, которые выявлены в ходе наших форумов, и которые влияют на нефтепереработку.

Первое. Мы проводили форум по нефтегазобезопасности нефтеперерабатывающей отрасли, включая промышленную, экологическую, информационную и пожарную безопасность.

Меня потрясло выступление генерала Молчанова из МЧС, который сказал дословно следующее: **«Мы сидим с Вами на mine замедленного действия, т.к. все средства пеноту-**

шения на складах МЧС не тушит топливо 5^{го} класса. Был отдельный доклад на эту тему Транснефти с МЧС, где они показали, как подбирают под каждый состав топлива состав пены.

Следующий мы проводили интересный форум – электромобили против нефтепереработки. Были представлены доклады от компаний ЛУКОЙЛ и Газпром нефть, как они видят эту проблему. Надо сказать, что очень благодушное настроение у Компаний. ЛУКОЙЛ сказал, что не более 6% мирового автопарка к 2035г. Компании сошлись на том, что больший эффект будет от эффективности двигателей внутреннего сгорания за счет снижения расхода топлива. Они оценили снижение потребления моторных топлив на 300 млн. тонн к 2035г.

Интересные были доклады от Правительства Москвы и Московской области. Вы знаете, что Москва является крупнейшим рынком потребления нефтепродуктов в России, и та политика «автогеноцида» как я её называю, которая проводится в Москве и большая их программа по замене автобусов на электробусы, которая была представлена, и я предполагаю, что по Москве будет снижение потребления моторных топлив.

Следующий Форум по авиатопливу. Когда мы слушаем выступления нефтяных компаний, как производителя авиатоплива, то проблем нет. Компании производят их в достаточном объеме, в прошлом году произвели 11 млн. тонн, 2016 г. 9 млн. тонн. Это существенный прирост. Но когда я слушаю потребителей в лице авиакомпаний и их головной институт ГосНИИ ГА, то волосы встают дыбом. **Они начинают приводить такие примеры, как отказы двигателей. По России по Эрбасу и Боингу было 115 (за какой период, сейчас не помню), а по всему миру 10-15. Т.е у нас в 10 раз превышают количество отказов.** Это говорит не о тех лётных инцидентов, которые закончились трагически, а когда отказал один двигатель и самолет долетел на одном. **По мнению ГосНИИ ГА причины заключаются не в производстве, а в процессе подготовки, транспортировке и хранении.** Кстати, мне прислали фотографии с ТРК Шереметьево: то авиатопливо, которое пришло в аэропорт – это просто ужас. Когда я спросила, как они выбрались из этой ситуации, они сказали, что были поставки по железной дороге и таким образом они выкрутились.

Юрий Леонидович! Я отправлю Вам выступление представителя ГосНИИ ГА, чтобы Вы посмотрели и приглашали их на совещания, которые Вы проводите.

И последнее. Ближайший Форум у нас по нефтекоксу 27-28 февраля 2018г. Уже более 30 компаний зарегистрировались, включая иностранные, и 25 апреля «Судовые топлива».

1.3. Капустин В.М. – заведующей кафедрой технологии переработки нефти РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина

Я считаю, что по тому количеству мероприятий, которые провела Ассоциация, по тем письмам, которые писали в Правительство РФ, по тем проблемам, которые выставлялись на Ассоциации и той помощи, которая оказывалась нефтяным компаниям и заводам, я считаю, Ассоциация вполне заслуживает того, чтобы мы могли оценить её работу удовлетворительно.

Второе, я считаю, а это немножко критическое, что взносы, счета по которым вы выставляете в ЕВРО, а сейчас, когда мы имеем санкции, то надо писать в рублях.

Третье. Мы много обсуждаем много проблемных вопросов, а реально не обсуждаем, что мы сделали для компаний, что это вылилось в успешные дела для нефтепереработки.

Хотелось бы еще отметить, что много времени посвятили катализаторам, а отчетному собранию время ограничили, наверное, потому что устали. Хочу обратить внимание на такую проблему: если у нас в учебниках написано, что такое глубина переработки нефти, то надо добиться того, чтобы и по России было одно и то же. Как заводы, которые не думают о глубокой переработке нефти имеют самую высшую глубину переработки. Это же неправильно. Кстати в США на конференциях я никогда не видел, чтобы глубину переработки нефти рисовали в каких-то докладах нефтяных компаний или Ассоциации нефтепереработчиков США. Касаемо не прозвучавшего здесь: нужно очень серьезно говорить о национальных проектах. У нас сегодня 8 национальных проектов. К ним надо пристальное внимание и их надо обсуждать постоянно. Так гидроконверсия гудрона (опытно-промышленная установка), Татнефть, катализаторное производство в Омске, на которых затягиваются определенные сроки. **Я считаю, что здесь надо объединять усилия вместе с Ишимбаем. Но мне не нравится, как Бодрый защищает ишимбайские катализаторы.**

И, конечно, я хочу поддержать национальные проекты по катализаторам нефтехимии. Если по другим катализаторам, ну чуть хуже будут работать наши установки, то здесь я вижу, что всё делается специально, чтобы это производство не было построено. Представляете, технология российская работает в США, против РФ. Это парадокс. Поддержка российским проектам это главная задача. Конечно, надо поддержать нашу науку. Есть ФЦП. Надо это использовать.

О болонской системе образования. Она была сделана только исключительно для того, чтобы у всех в мире был бы одинаковый диплом. Поэтому мы правильно подключились к этой системе. **Я ещё хочу сказать, что надо найти способы поддержки модернизации НПЗ. Во-первых, это реальные деньги для проектных институтов, во-вторых, это реальные деньги для нашей всей промышленности, в-третьих, это увеличение прибыли на НПЗ.**

В целом я ещё раз хочу оценить работу Ассоциации удовлетворительно и пожелать нашему сообществу больших успехов в 2018 г.

1.4. Важенин Ю.И. – член Совета Федерации Федерального Собрания РФ

Признаю работу Ассоциации удовлетворительной. Действительно работа была проведена очень большая. Я хочу сказать, что Ассоциация является определенным рупором, где собираются профессионалы своего дела, говорят на одном профессиональном языке и пытаются на этом профессиональном языке внести свои предложения в различные уровни власти.

Для чего необходима Ассоциация? К сожалению, по профессиональному признаку в министерствах становится всё меньше профессионалов и все больше там начинают заниматься экономикой и политикой. А именно профессиональные, технические направления министерства рассматривают всё меньше и меньше. Самый страшный фактор, который Вы показали, это что вдвое уменьшился объем капитальных вложений. Сами подвигли к этому фискальной политикой. В первую очередь это налоговый маневр.

Второе. Какое может быть доверие со стороны бизнеса к государству, которое говорило, что надо вкладывать в нефтепереработку, давайте переходите на 5^й класс?! Если вы сегодня не уложите в технический регламент, то потом будете жалеть по акцизам, которые одинаковы на 3, 5 класс. Когда было сказано, что не будет поддерживаться область нефтепереработки, то будет плохо в первую очередь отрасли, а потом и государству.

За счет чего сегодня еще работают нефтеперерабатывающие предприятия? Перекрестное финансирование. За счет добычи. Потому что НПЗ входят в ВИНКи. Они выживают за счет того, что замкнутый цикл. Те, кто вынужден покупать нефть, чувствуют себя очень плохо. Поэтому здесь работать и работать, и Ассоциации в первую очередь работы непочатый край и как пожелания надо сайт открывать и, наверное, более агрессивную позицию и политику надо занимать по отношению к федеральным органам власти. Вплоть до того, что может быть иметь представителя не только от Ассоциации, от общественных организаций вообще, которые представляют многомиллионные коллективы, чтобы они входили в общественные советы. Надо подумать какую-то отдельную форму управления.

Здесь докладчик говорила об авиатопливообеспечении. Сегодня состоялась 7 конференция по авиатопливообеспечению и т.д. Картинка там действительно архисложная. **До чего дошли, что на сегодняшний день сертификация массы обслуживающих организаций, которые участвуют в топливообеспечении, сертификация носит рекомендательный и добровольный характер.** То, что не могли себе представить в свое время, когда полностью отвечало государство за надежность и качество по перевозкам по авиатопливообеспечению и т.д.

В заключение работу признать удовлетворительной ну и больше агрессии во имя и во благо отрасли.

1.5. Злотников Ю.Л. – заместитель директора Департамента переработки нефти и газа Минэнерго России

Сначала несколько слов об итогах 2017г. Они несколько противоречивые. Действительно переработка нефти снизилась. Однако в отличие от Виктора Андреевича я это оценивал как положительный момент. Потому что, для того чтобы вырабатывать автомобильный бензин нам нужно 220 млн. тонн переработки. Для того, чтобы вырабатывать дизельное топливо – 235. А

45 млн. тонн это уже Владимир Михайлович сказал, это то, что перерабатывается в мазут, дистилляты и прочие суррогаты. Поэтому снижение переработки при значительном повышении отборе светлых – это положительный момент. Потому что, то, что вырабатывается на заводах без вторичной переработки даёт государству гораздо меньше прибыли, чем экспорт нефти.

Действительно, отрицательный момент – это уменьшение по сравнению с прошлым годом выработки автомобильного бензина. Этому способствовали несколько факторов. Длительный простой на ремонте комплекса каткрекинга на Московском НПЗ и резкое снижение производства автомобильного бензина на заводах Уфимской группы по предписаниям Ростехнадзора. То, что касается дизельного топлива то здесь довольно значительный рост, рост по керосину.

Как говорили, по мазуту значительное уменьшение. Здесь 3 фактора: 1– снижение объёма переработки нефти. 2 – пуск перед этим довольно значительного количества установок по переработке темных нефтепродуктов, который дал результат. 3 – **различные ухищрения, т.е. называют не мазутом, а топливо АВТ. Отрицательный момент, это снижение капитальных затрат. Это не капитальные вложения в целом, это инвестиции в выполнение 4^х-сторонних соглашений. Т.е. капитальные вложения несколько побольше. Поэтому необходимо искать выход.** 15 января Вы говорили, что Минфин написал, что нужно отсрочить предложения до 1 мая с.г., и Минэнерго России с этим согласилось. При этом сколько Компаний, столько и мнений. Практически все Компании согласны, что речь должна идти об обратном акцизе, т.е. предоставление льгот по акцизу. Кому именно, то тут вопрос. Второе, то, что Минфин готов представлять льготу по обратному акцизу наряду с уменьшением или вообще с обнулением экспортных пошлин. Это будет достаточно жёсткая мера для нефтепереработки. В заключение хочу сказать, что считаю работу Ассоциации удовлетворительной. В качестве пожелания мне кажется надо больше работать над конкретными документами, например по образцу Ассоциации газопромышленников, которые работают над изменениями ФЗ, изменениями постановления Правительства, техрегламентов. Я понимаю, что все не объять, но возьмите один, два документа и работайте над ними. Нефтяные компании и Министерства будут Вам благодарны.

***В прениях выступили:** Рябов В.А., Капустин В.М., Важенин Ю.И., Злотников Ю.Л., Канделаки Т.Л., Шуляр Н.А., и др.*

РЕШЕНИЕ:

- ♦ **Принять к сведению информацию, что постановлением Правительства РФ №1564 от 16 декабря 2017г. Минэнерго России представлено право заключать специнвестконтракты. Это право раньше было только у Минпромторга РФ, и оно не распространялось на нефтепереработку и нефтехимию.**
- ♦ Оказывать поддержку реализации разработок, имеющих статус «национальный проект»;
- ♦ Обратить внимание регулирующих органов, что деятельность организаций, участвующих в авиатопливообеспечении, носит добровольный, рекомендательный характер;
- ♦ Дирекции АНН рассмотреть вопрос о возобновлении работы сайта Ассоциации.

1.6. Итоги работы Ассоциации за 2017 год и план работы на 2018 год

Участникам заседания Правления представлены отчетные документы Ассоциации за 2017 г.:

- › заключение ревизионной комиссии о результатах работы АНН за 2017 год;
- › отчет работы АНН за 2017 г. и план работы на 2018 год;
- › смета расходов Дирекции АНН за 2017 год (факт) и планируемая на 2018 год.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ Принять к сведению отчет генерального директора АНН Рябова В.А. о работе Ассоциации и её технических комитетов в 2017 году и признать работу АНН удовлетворительной. Довести данную информацию до всех членов Ассоциации.
- ♦ Утвердить планы работ Ассоциации и технических комитетов АНН на 2018 год.
- ♦ Принять к сведению информацию генерального директора АНН об исполнении сметы расходов в 2017 г.

♦ Утвердить смету расходов АНН на 2018 год в размере **13425,50** тыс. руб.

2. О мерах, направленных на снижение импортозависимости России в области производства современных высокоэффективных и конкурентоспособных катализаторов

**Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)**

ПРИКАЗ

31 марта 2015
Москва

№ 210

Об утверждении Плана мероприятий по импортозамещению
в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях промышленности
Российской Федерации

В соответствии с пунктом 4 плана содействия импортозамещению в промышленности, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2014г. № 1936-р, а также с учетом плана мероприятий («дорожной карты») по снижению зависимости от импорта в сфере обеспечения катализаторами предприятий нефтепереработки и нефтехимии, утвержденного приказом Минэнерго России от 17 февраля 2015 г. № 66-дсп, **приказываю:**

- 1) Утвердить План мероприятий по импортозамещению в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях промышленности Российской Федерации (далее – план).
- 2) Департаменту переработки нефти и газа (М.Б. Грязнову) обеспечить координацию работ по отбору предприятий, участвующих в реализации плана, и подготовку мер стимулирования работ по импортозамещению на основе отраслевой специфики.
- 3) Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра энергетики Российской Федерации К.В. Молодцова.

Министр А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от 31.03.2015г. № 210

**ПЛАН
мероприятий по импортозамещению
в нефтеперерабатывающей и нефтехимической
отраслях промышленности Российской Федерации**

Технологическое направление (продукт, технология)	Срок реализации проектов (годы)	Доля им- порта в потреб- лении в 2014 году	Прогноз доли импорта в потреблении в 2020 году
Катализаторы для базовых процессов нефтепереработки			
Изомеризация бензиновых фракций	2015–2020	50%	20%
Гидроочистка (бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, парафина)	2015–2020	97%	45%
Каталитический крекинг	2015–2020	65%	25%
Каталитический риформинг	2015–2020	60%	25%
Гидрокрекинг	2015–2020	100%	45%
Катализаторы нефтехимии			
Дегидрирование пропана, изобутана, изопентана, этилбензола (производство мономеров)	2015–2020	2%	0%
Полимеризация этилена, пропилена,	2015–2020	100%	45%

стирола (производство базовых полимеров)			
Полимеризация бутадиена, изопрена и др. (производство синтетических каучуков)	2015–2020	48%	5%
Алкилирование бензола этиленом и пропиленом	2015–2020	45%	20%
Окисление газофазное (производство оксида этилена)	2015–2020	100%	45%
Окисление жидкофазное (производство ТФК)	2015–2020	100%	45%
Продукция газонефтехимии			
Полиэтилен	2015–2020	26%	0%
Полипропилен	2015–2020	10%	0%
Поливинилхлорид	2015–2020	35%	10%
Полистирол	2015–2020	16%	25%
Полиэтилентерефталат	2015–2020	13%	0%

2.1. Разработки ООО «НПП Нефтехим», направленные на снижение импортозависимости от поставок катализаторов и технологий для нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности

Шакурн А.Н. – генеральный директор ООО «НПП Нефтехим», к.т.н.

Актуальные задачи:

- 1) Производство и поставка российских катализаторов для установки полурегенеративного риформинга, обеспечивающих работу в «жестком» режиме (97-99 пунктов) с межрегенерационным периодом до 4 лет, не уступающих зарубежным аналогам RG-682 (Axens) и R-86, R-96 (UOP).
- 2) Создание каталитических систем, способных обеспечивать более низкую концентрацию ароматических углеводородов при октановом числе катализата 96-99 пунктов.
- 3) Производство и поставка катализаторов для замены катализаторов UOP и Axens на установках CCR.
- 4) Проектирование и строительство установок НРК по российской технологии.

Разработка и предложения ООО «НПП Нефтехим»

- Освоено промышленное производство катализатора RC-12 для установок CCR на заводе ООО «Нижегородские катализаторы».
- В настоящее время более 55% изомеризата в России производится на установках Изомалк-2 с использованием катализатора СИ-2.
- Разработан катализатор и технология изомеризации н-бутана Изомалк-3.

2.2. Развитие производства катализаторов и присадок к топливам на АО «АЗКиОС» в рамках программы импортозамещения компании ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Томин В.П. – генеральный директор АО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» д.т.н. профессор.

Реализуемые проекты:

- Строительство на АО «АЗКиОС» установки по производству катализаторов риформинга и изомеризации
- **Перспективные проекты по программе развития ПАО «НК «Роснефть» производства катализаторов на период до 2025 г.:**
- Создание на АО «АЗКиОС» современного производства гидроксида алюминия для производства катализаторов риформинга в стационарном и движущемся слое
- Модернизация производства катализаторов для водородных установок

2.3. Катализаторы нефтепереработки. Компания КНТ Групп – 100 % российская компания

Бодрый А.Б. – директор ООО «Ишимбайский СХЗК»

Центры по производству катализаторов нефтепереработки компании КНТ Групп:

- Стерлитамакский завод катализаторов;
- Первая регенерирующая Компания;
- Ишимбайский специализированный химический завод катализаторов.

Имеющиеся мощности по производству катализаторов нефтепереработки

Гранулированные катализаторы крекинга	3500 т/г
Регенерация и реактивация катализаторов	6000 т/г
Катализаторы гидрогенизационных процессов	6000 т/г
Микросферические катализаторы крекинга	28000 т/г

Действующие мощности и потребности РФ в микросферических катализаторах крекинга:

Существующая мощность производства микросферических катализаторов крекинга более чем в 2,5 раза превосходит имеющуюся потребность РФ в катализаторах крекинга и в два раза превосходит потребность РФ с учетом строящихся установок.

Избыток мощности отечественных производств 17 000 т/г

Действующие мощности и потребности РФ в регенерации катализаторов

Потребность РФ в регенерации 3500 т

Имеющиеся мощности по регенерации 14000 т:

- ПАО АНК «Башнефть» 4000 т/г
- АО «Новокуйбышевский НПЗ» 4000 т/г
- ООО «Первая регенерирующая компания» 6000 т/г

Существующая мощность ООО «Первая регенерирующая компания» (КНТ Групп) позволяет полностью покрыть потребность всех установок РФ в регенерации катализаторов с учетом строящихся установок.

ИЗБЫТОК мощности отечественной регенерации 11500 т/г

Действующие мощности и потребности РФ в реактивации катализаторов

Ожидаемая потребность РФ в реактивации 2700 т

Имеющиеся мощности РФ по реактивации 6000 т:

- ООО «Первая регенерирующая компания» 6000 т

Широко развитая и востребованная на западе услуга по реактивации катализаторов долгое время не имела аналогов в России. Появление ООО «Первой регенерирующей компании» позволяет проводить реактивацию на территории РФ, а её существующая мощность полностью покрывает ожидаемую потребность всех установок Российской Федерации в реактивации катализаторов, даже с учетом строящихся установок. Это означает, что КНТ групп имеет возможность полностью перекрыть потребность в реактивации катализаторов в России.

ИЗБЫТОК мощности отечественной реактивации – 3 300 т/г

2.4. Совершенствование и развитие отечественных технологий производства катализаторов нефтепереработки на основе разработок ИППУ СО РАН

*Лавренов А.В. – директор института проблем переработки углеводородов
(ИППУ СО РАН), д.х.н.*

Каталитический риформинг бензиновых фракций

Основные преимущества технологии:

- ▶ Снижение содержания ароматических углеводородов в риформате на 3-5% масс. в сравнении с известным мировым уровнем при жесткости процесса с ИОЧ 95-97 и близких выходах целевых продуктов.
- ▶ Снижение температуры процесса на 10-15 °С.
- ▶ **Завершенность**
- ▶ Технология приготовления нового катализатора отработана в пилотном масштабе.
- ▶ Разработан временный технологический регламент на производство опытно-промышленных партий нового катализатора.

Промышленное освоение

- ▶ Планируется отработка промышленной технологии производства нового катализатора и наработка опытно-промышленной партии в количестве 15 тонн в АО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» НК «Роснефть», загрузка и фиксированный пробег нового катализатора на установке Л-35-11/300 МНПЗ.
- ▶ Срок реализации – 2018-2019 гг.

2.5. Проблемы обеспечения отечественными катализаторами производств базовых крупнотоннажных полимеров – полиэтилена и полипропилена

Носков А.С. – заместитель директора

Института катализа им. Г.К. Борескова СО РАН, д.т.н. профессор

Пути преодоления зависимости производства полиэтилена и полипропилена от импорта катализаторов.

Создание в г. Томске (ООО «Томский завод катализаторов») производства титан-магниевого катализатора полимеризации мощностью 100 тонн/год и обеспечение выполнения Плана мероприятий по импортозамещению в нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности РФ (Приказ Минэнерго России № 210 от 31.03.2015 г. и Приказ Минпромторга России № 1808 от 07.06.2016 г.).

Отметить важное значение для нефтехимии производства титан-магниевого катализатора полимеризации, для чего необходимо использование мер государственной и административной поддержки.

Справка:

В соответствии с Приказом Минэнерго РФ №210 от 31.03.2015 г. подлежит импортозамещению ряд катализаторов нефтехимии:

- ▶ **Окисление этилена в этиленоксид**
Катализатор Ag/Al₂O₃.
- ▶ Работы ведутся по инициативе ПАО «Сибур». Исполнители: ООО «НИОСТ» (дочерняя компания ПАО «Сибур», Томский госуниверситет, Институт катализа СО РАН).
- ▶ **Полимеризация этилена и пропилена**
- ▶ Ведутся работы по созданию производства катализаторов в г. Томске (ООО «Томский завод катализаторов», Институт катализа СО РАН).
- ▶ **Полимеризация стирола**
- ▶ Процесс носит характер радикальной полимеризации. Инициатор – пероксид бензоила. Работы по импортозамещению неизвестны.
- ▶ **Получение терефталевой кислоты (ТФК)**

Процесс включает две стадии:

- a) жидкофазное окисление параксилола в ТФК (катализатор - ацетаты кобальта (марганца) – работы по импортозамещению неизвестны;
- b) гидроочистка ТФК (катализатор - Pd/на активированном угле) – работы по импортозамещению не ведутся. Обсуждается инициирование работ. Ранее были выполнены работы по созданию катализатора в институтах РАН по заказу компании «Самсунг».

Катализаторы получения мономеров синтетического каучука (катализаторы дегидрирования)

Зависимости от импорта практически нет. Производства катализаторов: ООО «НПК «Синтез», АО «СКТБ «Катализатор», ООО «Ярсинтез», Менделеевский химический завод (Татарстан).

С краткими сообщениями выступили:

Хан В.В. – генеральный директор АО «СКТБ «Катализатор»;

Караванов А.Н. – начальник отдела производства катализаторов Департамента нефтегазохимии ПАО «НК «Роснефть»

В прениях выступили: *Рябов В.А., Капустин В.М., Максимов А.Л., Соколов Б.А., Злотников Л.Е., Караванов А.Н., и др.*

РЕШЕНИЕ:

- ♦ **Просить Минэнерго России оказать содействие по разработке и производству катализаторов для нефтехимии;**
- ♦ **Отметить, что одних катализаторов в России производится в разы больше, а по некоторым катализаторам положение дел не удовлетворительное.**
- ♦ Недостаточная корректность в вопросе производства катализаторов.
- ♦ Выявилось разное отношение ученых и специалистов к равномерному производству катализаторов, а так же корректному отношению развивающейся конкуренции этих производств, несмотря на неоднократные предупреждения по этим вопросам.
- ♦ Отметить, что ответственные службы нефтяных компаний не доводят решения заседания Правления АНН до руководства Компаний для принятия решений (на решения АНН некоторые нефтяные компании не обращают внимание).

3. О приеме в члены АНН:

- **ООО «НТЦ при Совете главных механиков»**
- **Институт нефтехимического синтеза им А.В. Топчиева РАН**

В Правление Ассоциации поступили заявления о приеме в члены АНН:

3.1. ООО «НТЦ при Совете главных механиков» о приеме в члены АНН (письмо от 24.01.2018г. № 2018-1).

Генеральный директор АНН Рябов В.А. вкратце изложил информацию об основных направлениях деятельности ООО «НТЦ при Совете главных механиков», в т.ч. по подготовке и проведений совещаний главных механиков, энергетиков, метрологов, экологов.

Предложено принять ООО «НТЦ при Совете главных механиков» в члены Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков.

Голосовали (члены Правления и лица, их замещающие):

«За»	–	11
«Против»	–	нет
«Воздержались»	–	нет

Решение:

Принять ООО «НТЦ при Совете главных механиков» в члены Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков.

3.2. Институт нефтехимического синтеза им А.В. Топчиева РАН о приеме в члены АНН (письмо от 26.01.2018г. №12103-79-101-045д).

Генеральный директор АНН Рябов В.А. вкратце изложил информацию об основных направлениях деятельности ИНХС РАН.

Предложено принять ИНХС РАН в члены Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков.

Голосовали (члены Правления и лица, их замещающие):

«За»	–	11
«Против»	–	нет
«Воздержались»	–	нет

Решение:

Принять ООО Институт нефтехимического синтеза им А.В. Топчиева РАН в члены Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков.

4. Об избрании в состав Правления АНН:

Максимов А.Л. – ВРИО директора ИНХС РАН

Шуляр Н.А. – генеральный директор ООО «Издательский Дом ИнфоТЭК», Председатель Подкомитета по моторным топливам Комитета ТПП РФ по энергетической стратегии и развитию ТЭК

Генеральным директором Ассоциации Рябовым В.А. предложено ввести в состав Правления АНН:

Максимова Антон Львовича – ВРИО директора Института нефтехимического синтеза им. А.В. Топчиева РАН (по согласованию);

Шуляр Наталью Алексеевну – генерального директора ООО «Издательский Дом ИнфоТЭК», Председателя Подкомитета по моторным топливам Комитета ТПП РФ по энергетической стратегии и развитию ТЭК (по согласованию).

Голосовали (члены Правления и лица, их замещающие):

«За»	–	11
«Против»	–	нет
«Воздержались»	–	нет

РЕШЕНИЕ:

Ввести в состав членов Правления Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков:

- ♦ ВРИО директора ИНХС РАН **Максимова А.Л.**
- ♦ Генерального директора ООО «Издательский Дом ИнфоТЭК», Председателя Подкомитета по моторным топливам Комитета ТПП РФ по энергетической стратегии и развитию ТЭК **Шуляр Н.А.**

Генеральный директор

Рябов В.А.