



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

ПРОТОКОЛ № 127
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

Москва

23 декабря 2015г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Акопов Е.О. (по поручению Кантышева В.К.), Баженов В.П., Владимиров А.А. (по поручению Крылова В.В.), Гаршин А.Е. (по поручению Романова А.А.), Дегтярев П.А. (ПАО «Газпром нефть»), Капустин В.М., Левинбук М.И., Мещеряков С.В., Павлов А.В. (по поручению Зубера В.И.), Рябов В.А., Теляшев Р.Г., Хаджиев С.Н., Хурамшин Т.З., Царев А.Н. (по поручению Канделаки Т.Л.), Чубаров А.А. (по поручению Егизарьяна А.М.)

По приглашению: Бацелев А.В. (ЗАО «Нефтехимпроект»), Белых А.А. (РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина), Вайсман А.Ф. (IВСОН), Валявин Г.Г. (УГНТУ), Гермаш В.М. (АНН), Заворотный С.А. (ООО «Газпром переработка»), Зуйков А.В. (ОАО «ВНИПИнефть»), Илаев Р.А. (ЗАО «ЦТК-Евро»), Кирилюк Г.В. (ЗАО «ЦТК-Евро»), Криков В.Г. (ООО «Юг Энерго»), Кузнецов В.Б. (ГК «Оргнефтехим-Холдинг»), Лебедев Ю.Н. (ООО «НПК «Кедр-89»), Муртазин Р.Ф. (ОАО «Газпром нефтехим Салават»), Носков А.И. (ИК СО РАН), Овчинников К.А. (ОАО «СвНИ-ИМП»), Персиянцев Г.В. (Независимый эксперт), Пирогов И.В. (ПАО «Ижорские заводы»), Самарин А.В. (ЗАО «Антипинский НПЗ»), Соболев Б.А. (АНН), Спиридонов С.Э. (ПАО «ЛУКОЙЛ»), Фефелова И.Н. (ГУП «ИНХП РБ»), Хавкин С.Н. (ОАО «ВНИИ НП»), Цыганов Д.Г. (Минэнерго России), Чекашов А.А. (ОАО «ТАИФ-НК»), Чернышева Е.А. (ОАО «ВНИПИнефть»), Чернышев К.И. (ЗАО «Промкатализ»), Шахназаров А.Р. (АНН).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. **«Об опыте работы ОАО «ТАИФ-НК» и АО «ТАНЕКО» по созданию современных конкурентоспособных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов».**

Докладчики: **Кузнецов В.Б.** – заместитель генерального директора по стратегическому развитию ГК «Оргнефтехим-Холдинг»

Чекашов А.А. – заместитель главного инженера по перспективному развитию ОАО «ТАИФ-НК»

2. **О ходе реализации технологической платформы «Глубокая переработка углеводородного ресурса» (отчет о выполнении решения заседания Правления АНН от 16.05.2013г., протокол № 114).**

Докладчик: **Чернышева Е.А.** – руководитель сектора инновационных исследований ОАО «ВНИПИнефть»

3. **О работе Национального Института нефти и газа (отчет о выполнении решения заседания Правления АНН от 16.05.2013г., протокол № 114).**

Докладчик: **Белых А.А.** – заместитель директора НП «НИИГ»

1. «Об опыте работы ОАО «ТАИФ-НК» и АО «ТАНЕКО» по созданию современных конкурентоспособных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов»

1.1. *Кузнецов В.Б. – Заместитель генерального директора по стратегическому развитию ГК «ОРГНЕФТЕХИМ-ХОЛДИНГ»*

Проект строительства комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО» в Нижнекамске – уникален, в первую очередь потому, что это первый крупнотоннажный НПЗ, строительство которого началось в России после развала Советского Союза.

Старт проекта был дан в 2005 году, и одобрен на самом высоком республиканском и федеральном уровне.

На гигантской, без преувеличения самой крупной в стране стройке в пиковые периоды трудилось до 10000 людей.

При комплектации особый акцент делался на импортозамещение, было использовано более 90% отечественного оборудования.

Большую поддержку проекту строительства комплекса оказало государство. Так, внешняя инфраструктура Комплекса реализована на принципах частно-государственного партнерства.

Церемония пуска в эксплуатацию первой очереди «ТАНЕКО» 26 октября 2010 года была открыта на высочайшем уровне – лично 3-м Президентом Российской Федерации Д.А. Медведевым, в присутствии федерального, отраслевого и республиканского руководства.

В конце 2011 года Комплекс «ТАНЕКО» официально включен в число действующих российских предприятий.

С тех пор развитие завода неуклонно продолжается. Так в 2014 г. был введен и успешно работает **комплекс гидрокрекинга**, производящий дизельное топливо высочайшего экологического класса. С начала реализации финансирование уже составило 252 миллиарда рублей.

Продолжают расти объёмы переработки, которые в 2015 г по плану должны составить 9 миллионов тонн.

Особое внимание уделяется экологическим аспектам проекта – 17 миллиардов рублей уже было выделено на строительство природоохранных объектов.

На 2015 г намечено начало комплексного опробования установки замедленного коксования, продукт которой - нефтяной кокс - планируется использовать в качестве топлива на Нижнекамской ТЭЦ.

На 2016 год запланированы пуски установок каталитического риформинга и изомеризации легкой нефти, последняя из которых построена по отечественной технологии, после чего «ТАНЕКО» начнёт производить автомобильные бензины Регуляр-92 и Премиум-95 экологического класса Евро-5.

На 2017 год намечен пуск опытно-промышленной установки Гидроконверсии гудрона по прорывной российской технологии, что позволит перерабатывать тяжелые остатки, а также сверхвязкие нефти, в частности – с Ашальчинского месторождения «ТАТ-НЕФТИ». Успех внедрения технологии гидроконверсии в перспективе сможет оказать революционный эффект на развитие всей отечественной нефтеперерабатывающей отрасли.

На 2018 год намечен пуск первой установки второй нитки НПЗ – новой установки ЭЛОУ-АВТ, после чего объём переработки существенно возрастет.

На настоящий момент глубина переработки на «ТАНЕКО» составляет 74%, после ввода всех запланированных объектов она должна достичь 97%.

Ввод в строй нового завода оказал также значительный социальный эффект: уже создано 2734 рабочих места только непосредственно на «ТАНЕКО», количество же занятых на смежных и партнёрских предприятиях – кратно выше. Компания и завод также щедро поддерживают социальную сферу Нижнекамска и республики.

«Высшей школой экономики» интегральный бюджетный эффект в горизонте планирования до 2030 года был оценен в 1,7 трлн. рублей от первой очереди завода и 2,8 трлн. рублей от Комплекса на 14 млн. тонн – после пуска второй очереди.

Важнейшим результатом работ по созданию комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов также явилось создание подходов и инструментов, отработанных на основе реализации крупнейшего проекта АО «ТАНЕКО», позволяющие российскому ЕРС-подрядчику обеспечить выполнение сроков и бюджета крупных проектов.

В рамках ЕРС-структуры альянса «ИНКО-ТЭК» – «ОНХ-Холдинг» была сформирована сквозная и взаимоувязанная платформа, обеспечивающая проектирование, поставку оборудования, управление строительством и строительный контроль с использованием современных методик и инструментов.

В заключение важно подчеркнуть, что 15-летний опыт реализации проектов в Татарстане, в первую очередь на таком уникальном комплексе как «ТАНЕКО», высоко востребован в современных условиях, и его экспорт за пределы нашего региона несёт большую пользу, как Заказчикам, так и Российской Федерации в целом.

В прениях выступили: В.А. Рябов, М.И., П.А. Дегтярев, Левинбук, В.М. Гермаш и др.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ отметить большую работу, проводимую ПАО «Татнефть» и АО «ТАНЕКО» по реализации проекта строительства комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО» в Нижнекамске;
- ♦ АО «ТАНЕКО» первый в России НПЗ, созданной нефтяной компанией Татнефть, как современный конкурентоспособный завод;
- ♦ впервые в нефтеперерабатывающей промышленности государство приняло участие при реализации проекта в рамках частно-государственного партнерства;
- ♦ учитывая значимость строительства опытно-промышленной установки Гидроконверсии гудрона по российской технологии, рассмотреть возможность ее ввода в более сжатые сроки;
- ♦ поддержать строительство новой установки ЭЛОУ-АВТ, т.к. это позволит максимально перерабатывать тяжелую сернистую нефть, добываемой в Республике Татарстан;
- ♦ ввод нового завода оказал значительный социальный эффект.

1.2. Чекашов А.А. – Заместитель главного инженера по перспективному развитию ОАО «ТАИФ-НК»

Компания ОАО «ТАИФ-НК», входящая в ГК ТАИФ, является одним из крупнейших и стабильно развивающихся предприятий нефтеперерабатывающей отрасли Республики Татарстан и Российской Федерации.

Проектная мощность по переработке сырья составляет 8,3 млн. тонн в год, в том числе 7,3 млн. тонн в год нефти и 1,0 млн. тонн в год газового конденсата.

По итогам 2014 года ОАО «ТАИФ-НК» заняло восьмое место среди крупнейших нефтеперерабатывающих заводов России по глубине переработки (74,5%). Под брендом «ТАИФ-НК» по состоянию на октябрь 2015 года работает 44 АЗС расположенных в радиусе 350 км от производственных мощностей Нижнекамска.

Компания выпускает более 25 наименований нефтепродуктов, в т.ч.:

- дизельное топливо;
- мазут топочный;
- прямогонный бензин;
- вакуумный газойль;
- БГС;
- автомобильный бензин;
- керосин и авиакеросин и прочая продукция.

В состав собственного производства входят:

Установка атмосферно-вакуумной перегонки нефти ЭЛОУ-АВТ-7, мощность переработки – 7,35 млн. тонн в год.

Установка Висбрекинг. Установка может перерабатывать до 1,8 млн. тонн гудрона в год.

Установка производства битума. Производительность установки по битуму БНД60/90 составляет 120 тыс. тонн в год (при 6000 ч/год).

Комплекс гидроочистки средних дистиллятов, мощность установки – 2,3 млн. тонн в год.

Установка каталитического крекинга (ККФ), производительность - до 1 млн. тонн в год по сырью.

Установка переработки газового конденсата, мощность установки составляет 1 млн. тонн в год.

Наиболее масштабным, капиталоемким и имеющим стратегическое значение проектом является строительство КГПТО

В состав Комплекса Глубокой переработки тяжелых нефтяных остатков входят:

- Установка гидрокрекинга гудрона;
- Установка производства водорода;
- Установка производства серы,
- а также ряд вспомогательных установок и товарно-сырьевые парки.

В основу Комплекса глубокой переработки тяжёлых остатков нефти ОАО «ТАИФ-НК» заложена технология VCC (Veba Combi Cracking).

Мощность переработки сырья – на новом комплексе составит 3,7 млн. тонн в год. Глубина переработки нефти на ОАО «ТАИФ-НК» после реализации проекта увеличится до 95%.

На текущий момент завершено возведение практически всех железобетонных конструкций, включая все фундаменты по установкам VCC, производства серы, производства водорода, воздухоразделения, объектам общезаводского назначения и межцеховым коммуникациям. На завершающем этапе находятся работы по возведению металлоконструкций.

Итогом 2015 года явилось завершение строительно-монтажных работ на объектах общезаводского и энергетического хозяйства КГПТО. В мае 2016 года будет достигнута механическая готовность комплекса и планируется приступить к пуско-наладочным работам на основных технологических объектах КГПТО.

Ввод в эксплуатацию КГПТО запланирован на 4 квартал 2016 года.

В прениях выступили: В.А. Рябов, В.Б. Кузнецов, Левинбук, В.М. Гермаш, П.А. Дегтярев, К.А. Овчинников, А.А. Чубаров и др.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ отметить, что в РТ появилась мощная компания ТАИФ, в которую входят ОАО «ТАИФ-НК», ПАО «Нижекамскнефтехим», ПАО «Казаньоргсинтез»;
- ♦ как значительное событие отметить, что ОАО «ТАИФ-НК» при строительстве комплекса каталитического крекинга впервые за последние годы были использованы только отечественные разработки и оборудование. Коллектив авторов комплекса каталитического крекинга был удостоен премией Совета Министров Российской Федерации;
- ♦ считать важным событием принятие решения о строительстве Комплекса глубокой переработки тяжёлых остатков нефти в ОАО «ТАИФ-НК» по технологии VCC;
- ♦ ОАО «ТАИФ-НК» рассмотреть возможность переработки тяжелых сернистых нефтей, имея в виду строительство новой установки ЭЛОУ-АВТ-6.

В целом по первому вопросу следует отметить, что в настоящее время Республика Татарстан является самодостаточным регионом и обладает эффективной экономикой. Особенно следует отметить успехи Республики Татарстан в области нефтепереработки и нефтехимии. Республика Татарстан стремится всю добываемую тяжелую нефть перерабатывать внутри Республики, что не только экономически выгодно, но также позволяет создавать новые рабочие места. Решаются успешно социальные вопросы. Следует перенять и распространять опыт работы в области государственно-частного партнерства на другие регионы.

Необходимо отметить, что нефть и газ, при новом уровне цен, не могут быть образующими. Ими является глубокая переработка углеводородных ресурсов.

Чтобы в других регионах также успешно решались вопросы по модернизации и социальным проблемам, следует использовать опыт ПАО «ЛУКОЙЛ» по отказу работы по закрытой давальческой схеме – процессингу (внутреннему толлингу), который ранее был одобрен на заседаниях Правления Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков. Отказ от процессинга (десятилетний опыт работы ПАО «ЛУКОЙЛ») коренным образом позволит изменить приоритеты, роль и место нефтеперерабатывающих предприятий, 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. **Эта система ведет к резкому сокращению бюджетов регионов.**

Так, объем товарной продукции и сумма прибыли по 25 НПЗ, определенная на основе указанных расчетов за 2006г. в 12,4 раза превышает объем товарной продукции и в 9,5 раз сумму прибыли, приведенную в формах статистической отчетности (по процессингу). Источник-книга «Нефть. Нефтепереработка и нефтехимия. 1985-2010 гг.», Москва 2008., стр. 423.

Этот вопрос значим и тем, что в последние годы регионы становятся все более зависимыми от трансфертов из федерального центра. Так по подсчетам Минэкономразвития России, дефицит бюджета регионов России с 2012 г. до 2018 г. вырастет в 36 раз. С 50 млрд. руб. в 2012 году дефицит разрастется до 330 млрд. руб. в 2015 году и 1,8 трлн. руб. в 2018 году.

Ассоциацию нефтепереработчиков и нефтехимиков России по вопросу отмены процессинговых схем по переработке нефти на российских нефтеперерабатывающих заводах поддержали Совет Федерации РФ, Государственная Дума РФ, Минэнерго России, Минрегионразвития, газета «Известия» от 24.01.2014 г.

Имеется также совместная позиция Минэнерго России, Минфина России и Минпромторга России по оценке использования беспроцессинговой схемы переработки углеводородного сырья (письмо Департамента переработки нефти и газа Минэнерго России от 02.07.2010 № 06-615).

Просить РСПП (А.Н. Шохин), Минэнерго России (А.В. Новак) рассмотреть этот вопрос и подготовить предложения в Правительство Российской Федерации.

В связи с резким снижением стоимости нефти и газа, сырьевые отрасли уже не могут быть локомотивом в экономике страны. В этом случае драйверами роста экономики должны выступать нефтепереработка и нефтехимия.

2. О ходе реализации технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов» (отчет о выполнении решения заседания Правления АНН, Протокол № 114 от 16.05.2013г.)

*Чернышева Е.А. – руководитель сектора инновационных исследований
ОАО «ВНИПИнефть», заместитель заведующего кафедрой
технологии переработки нефти РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина
«О деятельности Технологической платформы
«Глубокая переработка углеводородных ресурсов»*

Технологические направления деятельности платформы ГПУР:

- Процессы и катализаторы переработки тяжелых нефтей и остаточного сырья
- Производство экологически чистых топлив, масел и присадок
- Процессы и катализаторы для производства мономеров, полупродуктов и сырья для нефтехимии

- Процессы и катализаторы переработки природного и попутного газа, получение водорода, синтез-газа и продукции на их основе
- Процессы и катализаторы производства полимерных материалов, в том числе для экстремальных условий
- Процессы и катализаторы для производства композиционных материалов:
- Проблемы производства катализаторов
- Инжиниринг и разработка исходных данных для проектирования процессов нефте-, газопереработки и нефтехимии
- Методические основы функционирования деятельности технологической платформы

Научно-технический задел:

- Институты РАН совместно с ведущими научно-исследовательскими организациями и образовательными учреждениями ведут исследования на наиболее важных направлениях глубокой и комплексной переработки углеводородного сырья.
- Создано ряд прорывных технологий и катализаторов глубокой переработки нефтяных остатков и тяжелых высоковязких нефтей, природных битумов.
- Созданы технологии эффективной переработки попутного и природного газа в синтетическую нефть по Фишеру-Тропшу, высокооктановый бензин или легкую нефть на цеолитах, сырье для нефтехимии – этилен, пропилен, ароматические углеводороды на цеолитах.
- Ведутся интенсивные исследования по прямой конверсии природного и попутного газа в сырье для нефтехимии радиационно-химическими методами, окислительной конденсацией метана.

Отраслевое прогнозирование:

- Участие в экспертизе и корректировке перечня критических технологий;
- Участие в работах по выявлению глобальных технологических трендов в области «Энергоэффективность и энергосбережение» (2014 г.);
- Участие в экспертизе и корректировке проекта «Энергетическая стратегия России на период до 2035 года»
- Участие в рабочей группы по импортозамещению катализаторов нефтепереработки и нефтехимии
- Участие в рабочей группе по импортозамещению разработки технологических процессов
- Участие в рабочей группе по мониторингу качества нефти, транспортируемой по системе магистральных трубопроводов
- Участие в рабочей группе РСПП по разработке и корректировке Техрегламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту» и Техрегламента Таможенного Союза (ЕврАзЭС) «Требования к безопасности автомобильного бензина, дизельного топлива и мазута».

ТП ГПУР разработан план мероприятий (Дорожная карта) по снижению импортозависимости в сфере обеспечения технологиями переработки нефти.

Предложены наиболее востребованные технологии (с точки зрения импортозависимости и перспективного развития):

- ✓ *Технологии глубокой переработки тяжелого нефтяного сырья и остатков для увеличения доли светлых нефтепродуктов без увеличения объема перерабатываемого сырья (гидрокрекинг, гидроконверсия, комбинированные установки);*
- ✓ *Технологии, востребованные для освоения Арктики и в военно-космическом комплексе (изодепарафинизация масел и дизельных топлив, производство реактивных топлив повышенной плотности для авиационной и ракетной техники, технология получения основы для авиационного масла, газификация углей и тяжелых остатков с целью получения топлив и сырья для нефтехимии;*

- ✓ *Существующие технологии, необходимые для включения в государственную программу по импортонезависимости* (кат. риформинг с движущимся катализатором, г.о. вторичных дистиллятов, комплексы каталитического и гидрокрекинга, замедленное коксование и др.) ;
- ✓ *Перспективные и инновационные технологии,*
- ✓ *необходимые для включения в государственную программу по импортонезависимости* (твердокислотное алкилирование, изомеризация C₇, гидродециклизация средних дистиллятов для увеличения цетановых характеристик).

ТП ГПУР предложены, обоснованы и проэкспертированы проекты и технологии для предложения в перечень инновационных приоритетных проектов в технологии переработки нефти и нефтехимии:

- Гидроконверсия гудрона (ИНХС РАН, ОАО «ВНИПИнефть», ОАО «ТАНЕКО» (ПАО «Татнефть»);
- Твердокислотное алкилирование изобутанов (ИНХС РАН, «ОАО «Газпром нефть»);
- Процесс изомеризации углеводородов C₇ (НПП Нефтехим)
- Разработка эффективного катализатора изодепарафинизации дизельных дистиллятов (ОАО «ВНИИ НП», РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина, ОАО «Газпром нефть»);
- Разработка титаномагниевого катализатора полимеризации этилена и пропилена (ЗАО «Томский катализаторный завод», ИК СО РАН).

ТП ГПУР предложены национальные комплексные проекты в области переработки нефти и нефтехимии:

- «Комплекс технологий для производства противотурбулентных и депрессорно-диспергирующих присадок для повышения эффективности транспортировки углеводородного сырья».

Области применения: увеличение пропускной способности нефтепроводов и продуктопроводов за счет использования присадок, создание условий для транспортировки нефтей с повышенной вязкостью, обеспечение транспортировки нефтей и нефтепродуктов при пониженных температурах.

- «Комплекс технологий для производства противотурбулентных и депрессорно-диспергирующих присадок для повышения эффективности транспортировки углеводородного сырья».

Области применения: увеличение пропускной способности нефтепроводов и продуктопроводов за счет использования присадок, создание условий для транспортировки нефтей с повышенной вязкостью, обеспечение транспортировки нефтей и нефтепродуктов при пониженных температурах.

- «Создание производства носителей для катализаторов процессов переработки нефти»

Области применения: производство катализаторов для нефтепереработки, нефтехимии, газовой и азотной промышленности.

Участие в ФЦП. Экспертиза проектов

Координация научных и научно-технических работ участников платформы с Государственными и Федеральными целевыми программами

- За 2012-2015гг. участниками ТП было подано более 180 проектов в ФЦП, из них 53 стали победителями
- Каждый из проектов предполагает участие индустриального партнера
- Создание экспертных советов позволило исключить дублирование тематик и как следствие избежать перерасходования бюджетных средств

Проведение экспертизы конкретных проектов для рекомендации к участию в конкурсах. В 2014-2015 гг. произведено более 140 экспертиз, подаваемых на конкурс проектов.

Ведущими участниками технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов» реализуются более 20 крупных проектов с участием ПАО «Газпром нефть», ПАО «Газпром», ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Сибур Холдинг».

Наиболее активным участником ТП уже на протяжении 5 лет является ПАО «Газпром нефть», которая принимает участие во всех мероприятиях платформы, а также оказывает поддержку участникам ТП в продвижении и промышленной реализации проектов ТП ГПУР.

В прениях выступили: В.А. Рябов, П.А. Дегтярев, М.И. Левинбук, В.М. Гермаш и др.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ отметить большую работу, проводимую ОАО «ВНИПИнефть», как координатора технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов»;
- ♦ ТП ГПУР в своей работе находится в тесном взаимодействии с ОАО «ВНИИ НП»;
- ♦ ТП ГПУ активно принимает участие в вопросе по импортозамещению в отрасли отечественными катализаторами;
- ♦ отметить технологии, которые при содействии ТП ГПУР активно продвигаются и внедряются, а именно: гидроконверсия тяжелых нефтей и нефтяных остатков, установка замедленного коксования, строительство комплекса катализаторов в ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»;
- ♦ рекомендовать ТП ГПУР более активно сотрудничать со структурами РОСНАНО и Сколково;
- ♦ поддержать предложение Минэнерго России о проведении конференции с участием 2-х технологических платформ в феврале 2016 г.;
- ♦ в связи с тем, что в настоящее время ТП ГПУР работает практически на общественных началах, просить Минэкономразвития оказать содействие в вопросе финансирования. Не может экономика страны развиваться на общественных началах;
- ♦ за большой личный вклад в работе по продвижению решений технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов» наградить Грамотой АНН, памятной медалью 100 лет со дня рождения В.С. Федорова и денежной премией Чернышеву Е.А.- руководителя сектора инновационных исследований ОАО «ВНИПИнефть», заместителя заведующего кафедрой технологии переработки нефти РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина.

3. О работе Национального Института нефти и газа

(отчет о выполнении решения заседания Правления АНН от 16.05.2013г., протокол № 114)

Белых А.А. – заместитель директора НП «НИНГ»

Технологическая платформа «Технологии добычи и использования углеводородов»

Технологическая Платформа сформирована в соответствии с Указом Президента Российской Федерации В.В. Путина.

Технологическая платформа – коммуникационный инструмент, направленный на активизацию усилий по созданию перспективных коммерческих технологий, новых продуктов (услуг), на привлечение дополнительных ресурсов для проведения исследований и разработок на основе участия всех заинтересованных сторон (бизнеса, науки, государства, гражданского общества), совершенствование нормативно-правовой базы в области научно-технологического, инновационного развития – В.В. Путин.

Координатор ТП – РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина. Управляющая компания – Некоммерческое партнерство «Развития инноваций топливно-энергетического комплекса «Национальный институт нефти и газа» (НП «НИНГ»), создана 23 ноября 2011г.

Число участников – 249, в том числе:

- | | |
|---------------------------------|----|
| ♦ вузы | 36 |
| ♦ НИИ и др. научные организации | 28 |
| ♦ опытно-конструкторское бюро | 3 |

▶ проектные и сервисные организации	94
▶ производственные предприятия	70
▶ иностранные организации	9
▶ иные профильные организации	9

Руководитель Технологической платформы – **Мартынов Виктор Георгиевич**;

Председатель наблюдательного совета НП «Национальный институт нефти и газа» –

Кудряшов Сергей Иванович

Директор НП «Национальный институт нефти и газа» – **Силин Михаил Александрович**; Контактный представитель – **Белых Андрей Андреевич**.

Приоритетные направления. Считать приоритетными направлениями развития исследований и разработок в нефтегазовом комплексе:

- ✓ Повышение коэффициента извлечения нефти;
- ✓ Нетрадиционные запасы;
- ✓ Трудноизвлекаемые запасы;
- ✓ Шельфовые проекты;
- ✓ Эффективное использование попутного нефтяного газа.

Технологическая платформа проводит отбор проектов для ФЦП «Исследования и разработки». Например, в 2014 году – 65 проектов, в 2015 году – 28 проектов

Журнал «Технологии добычи и использования»

- ✓ Электронный научный журнал зарегистрирован в режиме работы сайта **tp-ning.ru**;
- ✓ Главный редактор журнала – генеральный директор ОАО «Зарубежнефть» С.И. Кудряшов;
- ✓ Председатель Редакционного совета Дмитриевский А.Н.
- ✓ Первый номер журнала вышел в ноябре 2013 года;
- ✓ Ведутся подготовительные работы по включению журнала в перечень ведущих рецензируемых научных журналов и изданий (ВАК)

Работает Национальная электронная нефтегазовая библиотека. Имеется центр коллективного пользования.

ТП были приняты меры по развитию механизмов многосторонней кооперации компаний и вузов в образовательной сфере – на базе самой платформы был сформирован рабочий орган по созданию **Профессиональных стандартов** для отрасли.

ТП дает возможность **более 36 вузам, 6 НИИ и 22 научным организациям** проводить совместные стажировки, обмен кадрами и иные формы сотрудничества, тем самым выполняя мероприятия по развитию мобильности научных и инженерно-технических кадров.

В рабочую группу по разработке профессиональных стандартов в нефтегазовой отрасли входят представители кадровых служб компаний и вузов, представители Минэнерго России, Агентство стратегических инициатив, Минтруда России, РСПП, ИПК ТЭК.

Куратором разработки профессиональных стандартов Министерство энергетики РФ назначило НП «НИНГ».

Таким образом, в рамках реализации пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 г. № 597 « О мероприятиях по реализации государственной социальной политики» НП «НИНГ» при участии Министерства энергетики РФ и ведущих компаний ТЭК осуществляет разработку **23 профессиональных стандартов** в нефтегазовой отрасли.

Технологическая платформа ежегодно принимает участие в следующих мероприятиях:

1. Форум «**Открытые инновации**»,

2. Международный промышленно-экономический Форум «Стратегия объединения: Решение актуальных задач нефтегазового и нефтехимического комплексов на современном этапе»,
3. Национальная выставка «ВУЗПРОМЭКСПО»,
4. Международная Форум-выставка «Разведка, добыча, переработка»,
5. Московская международная выставка «НЕФТЬ и ГАЗ»

Развитие коммуникации в научно-технической и инновационной сфере:

- Взаимодействие между участниками инновационного процесса: наукой, бизнесом и инвестиционным сектором в рамках технологической платформы».
- Взаимодействие ОАО «Зарубежнефть» с участниками Технологической платформы.
- Заседание Консультативного совета по инновационному развитию нефтегазового комплекса Минэнерго России и ТП «Технологии добычи и использования углеводородов.
- Первое заседание Межведомственной рабочей группы (МРГ).

План на 2016 год

- Работа с МОН по ФЦП по отбору технологий участников ТП;
- Создание всероссийского центра коллективного пользования;
- Развитие электронных ресурсов. Выпуск **журнала** «ТДИУ» (ВАК), www.tp-ning.ru, www.oilring.ru. Каталог разработок: Национальная НГ электронная библиотека;

В прениях выступили: В.А. Рябов, М.И. Левинбук, В.М. Гермаш и др.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ необходимо восстановить роль отраслевых научно-исследовательских институтов, которые не финансируются многие годы. Общеобразовательные университеты не могут создавать конкурентоспособные базовые проекты;
- ♦ в 2015 г. Правительство Российской Федерации направило на академические исследования более 350 млрд. руб., в том числе 115 млрд. руб. на фундаментальную науку и 241 млрд. руб. на прикладные исследования». Однако на прикладные исследования в нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности деньги в 2015 г. не дошли;
- ♦ просить Минобрнауки, Федеральное агентство научных организаций предусмотреть в бюджете на 2016 г. финансирование прикладной (отраслевой науки). Имеются инновационные предложения по 21 проектам. Без создания базовых проектов и проектной документации невозможно решить вопросы импортозамещения. Так, в нефтеперерабатывающей промышленности из 130 установок, которые должны быть введены до 2020г., только 10% проектируются и строятся по отечественным технологиям.

Генеральный директор



В.А. Рябов