

Делегаты второго Национального нефтегазового форума сошлись во мнении о необходимости скорейшего введения НФР и о продолжении выполнения программы по импортозамещению

28 октября 2014 г., Москва

24 октября успешно завершился второй Национальный нефтегазовый форум, проходивший в московском Центре международной торговли. Форум организован Министерством энергетики РФ совместно с Российским союзом промышленников и предпринимателей, Торгово-промышленной палатой РФ, Российским газовым обществом и Союзом нефтегазопромышленников России. Всего за время проведения форума его посетили более 1400 человек.

Среди делегатов были топ-менеджеры топливно-энергетических компаний, члены Правительства РФ, лидеры профессиональных общественных организаций и представители профильных высших учебных заведений. Активное участие в форуме также приняли ключевые зарубежные компании-партнеры, среди которых ExxonMobil, Statoil, BP, Shell, Schneider Electric и Schlumberger.

Программа форума, состоявшая из 18 тематических сессий, была составлена таким образом, чтобы охватить весь спектр актуальных вопросов российского ТЭК в условиях новых экономических и геополитических вызовов. Все это позволяет заявить, что форум стал наиболее актуальной отраслевой площадкой для диалога нефтегазового бизнеса и власти.

Программа каждого из трех дней форума была посвящена отдельной теме, определяющей содержание проходящих пленарных заседаний, рамочных дискуссий и круглых столов.

Темой первого дня форума стало устойчивое развитие и экономика роста. Открыл пленарную часть мероприятия **саммит лидеров нефтегазовой отрасли**, в котором приняли участие вице-премьер А.Дворкович, министры А.Новак и С.Донской, президент РСПП А.Шохин, гендиректор ОАО «Сургутнефтегаз» В.Богданов, председатель совета дирек-

торов ОАО «Газпром» В.Зубков, гендиректор ОАО «Зарубежнефть» С.Кудряшов и вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Л/Федун. Модератором дискуссии выступил В.Вексельберг, президент Фонда «Сколково».

В обсуждении спикеры сделали основной акцент на прогнозировании новых сценариев развития ситуации на глобальном рынке нефти и газа, а также на определении первоочередных мер по купированию негативных последствий от снижения цен на нефть, усиливающейся международной конкуренции и вступивших в силу с августа 2014 года секторальных санкций.

А.Дворкович отметил, что основная задача правительства — сохранить устойчивую роль РФ на энергетических рынках, для чего необходимо продолжить реализацию планов по модернизации нефтеперерабатывающих мощностей и разработку перспективных месторождений в Сибири, на Дальнем Востоке и российском Севере. Для этого будет осуществлено изменение налогового законодательства — на данный момент нюансы налогового маневра в нефтегазовой отрасли уже согласованы между правительством и топливно-энергетическими компаниями. Вице-премьер также отметил, что снижение цен на нефть может вызвать сокращение притока инвестиций в нефтегазовую отрасль, при этом подчеркнув, что правительство всегда закладывало в бюджет вероятность этих событий.

Иной способ финансовой поддержки отраслевых компаний, предусматривающий использование средств Фонда национального благосостояния, был предложен А.Новаком и С.Донским. Тем не менее, А.Дворкович заметил, что ФНБ «не безразмерный» и его объема может не хватить на удовлетворение нужд всех компаний. Позже

Л.Федун заявил, что ЛУКОЙЛ также может подать заявку на средства фонда.

Завершая первую сессию, А.Новак отметил, что ключевая проблема отрасли заключается в ужесточении конкуренции на мировом рынке нефти и газа. В качестве первоочередных мер для преодоления этих вызовов он назвал модернизацию и налоговые стимулы. В частности, министр высказался за скорейшее введение налога на финансовый результат. Это предложение нашло поддержку у А.Дворковича, отметившего, что данный вопрос будет вынесен на обсуждение с правительством РФ в ближайшее время.

Тема развития международной рыночной ситуации получила продолжение на пленарной сессии **«Россия на новых сырьевых рынках: стратегия, долгосрочное планирование и прогнозирование мировой энергетики»**, которую открыл замминистра энергетики А.Текслер. *«Основной вызов — глобальная конкуренция, наша задача — быть впереди»*, — отметил он. Участники обсудили освоение новых нефтегазовых центров с крупными сырьевыми ресурсами и перспективное взаимодействие с рынками растущего спроса, в первую очередь в АТР.

В ходе пленарной сессии **«Современная экономическая и налоговая политика национальной нефтегазовой отрасли: в поисках компромисса между фискальной и стимулирующей функцией»** был вновь поднят вопрос изменения налоговой политики для нефтегазовой отрасли. Во многом именно налоги способны стимулировать ее развитие в условиях ухудшающейся конъюнктуры глобальных рынков и трудности в поддержании прежних уровней нефтяной добычи. Замминистра энергетики К.Молодцов заявил, что на 2014 год уровень добычи составил

526–528 млн тонн в год, что является переломным показателем из-за истощения месторождений в главной нефтегазоносной провинции.

В связи с этим, основной задачей энергетической отрасли является стимулирование разведки и разработки новых запасов углеводородов. «На сегодняшний день только 18% месторождений стимулируются по территориальному признаку и экономической эффективности», — отметил К.Молодцов.

Выступавший следом С.Шаталов, замминистра финансов, отметил, что для стимулирования разработки месторождений правительство формирует новую налоговую политику и ищет компромиссные решения между интересами государства и компаниями нефтегазового сектора. В частности, обсуждается вопрос предоставления льгот на разработку нефтяных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами.

Наиболее оживленную дискуссию вызвал уже упоминавшийся в начале дня налоговый маневр, предполагающий поэтапное повышение НДС на нефть с одновременным снижением экспортных пошлин на нее и светлые нефтепродукты. Представители бизнеса и власти согласились, что данное решение сможет стимулировать отрасль в краткосрочной перспективе, но в дальнейшем этот налоговый режим может негативно отразиться на уровне нефтедобычи. Губернатор ЯНАО Д.Кобылкин отметил, что при разработке новой налоговой политики для нефтегазовой отрасли необходимо принять наиболее конструктивные и комплексные решения.

Представители нефтегазовых компаний также согласились, что крайне важно сохранять умеренные налоговые ставки. По словам президента ОАО «АНК «Башнефть» А.Корсика, добыча развивается, пока доходы компании позволяют выплачивать НДС. Сильно возросшая ставка может заставить многие компании отказаться от этой деятельности.

В целом, участники дискуссии по поводу налоговой политики согласились, что новые налоговые правила должны охватывать отрасль в целом и ставить в равные условия всех игроков — от гигантов до малого бизнеса. Создание новых налоговых правил необходимо осуществить в кратчайшие сроки.

Закрыв первый день форума круглый стол «Перспективы развития конкуренции в нефтегазовом комплексе России: рыночные механизмы и политические стимулы», где обсужда-

лась возможность замены жесткой политики регулирования на рыночные механизмы, которые бы позволили компаниям вести успешную конкурентную борьбу, как на внутреннем, так и на внешнем рынках.

«Конкуренция, если посмотреть немножко шире, с точки зрения инвестиционного климата, порождает определенное доверие между властью и бизнесом, между бизнесом и обществом. В этой связи преимущества от конкуренции вполне очевидны. Вместе с тем, до сих пор не ясны издержки, которые российская экономика несет ввиду той слабой конкуренции, которую сегодня мы имеем не только в нефтегазовой отрасли, но в целом», — отметил Ю.Станкевич, зампред Комитета РСПП по энергетической политике и энергоэффективности, выступивший модератором дискуссии.

В ответ на это А.Курдин, начальник Управления по стратегическим исследованиям в энергетике Аналитического центра при Правительстве РФ, выразил мнение, что конкуренция, пусть неидеальная, лучше, чем ее отсутствие, а А.Голомолзин, замруководителя ФАС России, отметил, что в целом ситуация на рынке все больше становится понятной его участникам. Это позволяет рассчитывать на устойчивую ситуацию развития в будущем.

Оптимистично настроен и Андрей Гайдамака, вице-президент по связям с инвесторами ОАО «ЛУКОЙЛ», отметивший, что отечественные нефтегазовые компании уверенно действуют на международных рынках, где конкуренция выражена намного сильнее, чем внутри России.

Вместе с тем, В.Дребенцов, главный экономист ВР России, предупредил, что в условиях, когда российским компаниям придется конкурировать одновременно и на западном, и на восточном рынках, жизненно важно научиться контролировать издержки, учиться снижать их. Это поможет российским игрокам оставаться конкурентоспособными.

Е.Корзун, гендиректор «АссоНефть», посвятила свое выступление необходимости разработки концепции по созданию понятных конкурентных условий для предприятий малого и среднего бизнеса, работающих в нефтегазовом секторе.

В завершение участники пришли к выводу, что сокращение избыточного присутствия государства, продуманная антимонопольная политика, поддержка малых и средних энергетических предприятий — это необходимые базовые условия, способствующие формирова-

нию конкуренции и развитию малого и среднего бизнеса в нефтегазовом секторе страны.

Основной темой второго дня форума, 23 октября, стали прорывные технологии разведки и добычи углеводородов. День стартовал с **совместного заседания Консультативного совета по инновационному развитию нефтегазового комплекса Минэнерго России и технологической платформы «Технологии добычи и использования углеводородов»**. Участники совещания обсудили меры стимулирования, обеспечивающие вовлечение в инновационные проекты нефтегазовой отрасли игроков разного уровня.

«Только экономические стимулы могут повлиять на внедрение инноваций», — подчеркнул замминистра А.Текслер, подтверждая один из главных тезисов первого дня.

М.Силин, первый проректор по стратегическому развитию НИУ РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, пояснил, что технологическая платформа «Технологии добычи и использования углеводородов» — коммуникационный инструмент для органов власти, науки и бизнеса. «Большинство западных нефтегазовых компаний опираются на научные исследования университетов», — отметил М.Силин. — В планах же российских компаний не выделены статьи для финансирования исследований с внешними научными организациями».

В ответ А.Гайдамака заметил: «Привлекать деньги и убеждать инвесторов — этому надо учиться». Он пригласил участников пленарной сессии принять участие в круглом столе по развитию венчурных фондов, который проведет компания ЛУКОЙЛ 25 ноября.

Следом Н.Грачев, вице-президент, исполнительный директор кластера энергоэффективных технологий Фонда «Сколково», рассказал о положительном опыте привлечения денежных средств в разработки новых технологий. Так в сколковском кластере «Энергоэффективность» сейчас успешно работают порядка 45 компаний, треть из них вышла на уровень коммерциализации.

Тема импортозамещения и стимулирования работы машиностроительной отрасли в интересах нефтегазового комплекса, где зависимость от иностранных технологий составляет почти 80%, получила развитие в ходе круглого стола «**Будущее отраслевого машиностроения и нефтегазового сервиса в условиях секторальных санкций: локализация и реализация ком-**

плексной программы импортозамещения». Модератором обсуждения выступил К.Молодцов.

Стимулирование производителей в этой области должно вестись совместно представителями отрасли, которые являются конечными потребителями этих технологий, и государством. Со стороны последнего ведется активная деятельность по поддержке производителей путем субсидирования НИОКР. «Мы уделяем основное внимание разработке отечественных технологий для освоения арктического шельфа, а именно ноу-хау для геологоразведки, бурения и добычи углеводородов», — отметил замминистра, говоря про локализацию технологий в рамках импортозамещения. Помимо участия в финансировании новых разработок, от бизнеса ожидается ориентация на комплексность и долгосрочность заключаемых контрактов.

Технологические аспекты применения передовых технологий для добычи трудноизвлекаемых углеводородов на шельфе были рассмотрены на конференции «Освоение ресурсов российского континентального шельфа: экологические риски, технологические вызовы и инфраструктурные решения».

Открывая сессию, М.Нечаев, директор консалтинга IHS, отметил, что запасы, которые имеет Россия на арктическом шельфе, являются одними из крупнейших в мире. Тем не менее, освоение шельфа неразрывно связано с экономическими и технологическими сложностями, обсуждение которых уже затрагивалось на форуме: падение мировых цен на нефть, ограничение доступа к западным технологиям и наличие экологических рисков.

Подводя итоги, участники сделали вывод о том, что в ближайшем будущем темпы развития мировой энергетики во многом будут определяться эффективностью работ по освоению континентального шельфа, на котором сосредоточен огромный объем мировых запасов нефти и газа. Разработка нефтегазовых месторождений на шельфе отличается огромной капиталоемкостью проектов, колоссальной ответственностью, крайне высокими экономическими рисками.

Одновременно с обсуждением добычи на шельфе проходил круглый стол **Российского газового общества, посвященный развитию внутреннего рынка газа.**

К.Молодцов сообщил участникам, что в ближайшее время министерством будет представлен генеральный план

развития газовой промышленности, в котором ключевое место отведено Восточной программе, направленной на создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения для развития экспорта этого природного ресурса на рынки стран АТР.

Следом президент НП «Российское газовое общество», зампред Комитета ГД по энергетике П.Завальный рассказал об усилении конкуренции между производителями газа на внутреннем рынке, где доля независимых производителей составляет 27%. С учетом того, что 40% газа экспортируется, на российском рынке независимым игрокам почти удалось добиться паритета.

В преддверии запуска биржевых торгов газом, намеченных на 24 октября, выступил президент СПМТСБ А.Рыбников. Ожидается, что на биржевой площадке будет реализовываться порядка 10% от общего объема поставок природного газа на внутренний рынок. Из них 17,5 млрд м³ в год будет поставлять «Газпром» и не менее этого объема — независимые поставщики газа. «По результатам введения биржевой торговли газом мы рассчитываем получить сформированные индикаторы спотовых цен на месяц, декаду (неделю) и на сутки (двое) вперед», — отметил А.Рыбников.

Завершился второй день форума двумя круглыми столами. В дискуссии «Перспективы развития геологоразведки под призмой устойчивого спроса на углеводороды» представители российской нефтегазовой отрасли во главе с президентом Союза нефтегазопромышленников России Г.Шмалем обсудили проблемы развития геологоразведки в стране.

По мнению спикеров, перспективы развития геологоразведки возможны лишь при кооперации государства и нефтегазового сектора. Главной проблемой геологоразведки является отсутствие единой организации, которая отвечала бы за прирост запасов. Российская геология также сталкивается с рядом других трудностей: отсутствием достоверной геологической информации и недостаточностью государственного финансирования. Г.Шмаль предложил консолидировать научный потенциал в этой области: «Остатки научных институтов нужно собрать и создать единый орган влияния и координации деятельности в геологоразведке».

Ввиду большого потенциала разрабатываемых месторождений российские нефтегазовые компании до не-

давнего времени не испытывали необходимости в реализации расширенных программ разведочных работ. Основными перспективными районами для прироста запасов на сегодняшний день являются Восточная Сибирь и Дальний Восток. Поэтому государство стремится принять необходимые решения для ускорения разработки данных регионов путем создания механизма привлечения компаний путем льготной налоговой системы.

Завершая дискуссию, участники круглого стола пришли к выводу, что отечественная геологоразведка на данном этапе переживает переломный момент. В свою очередь, господдержка и инвестирование со стороны нефтегазовых компаний способны изменить курс развития российской геологоразведки.

Параллельно состоялась панельная дискуссия «Трудноизвлекаемые и нетрадиционные энергоресурсы: мировой опыт и российские перспективы», в ходе которой международные и российские эксперты нефтегазовой отрасли дали оценку ключевым аспектам разработки, освоения и переработки нетрадиционных и трудноизвлекаемых углеводородов и их влияния на рынки традиционных энергоносителей.

В.Дарищев, замгендиректора по науке и инновационной деятельности ОАО «РИТЭК», представил в своем выступлении результаты реализации и перспективы развития технологии термогазового воздействия на залежи баженовской свиты. Говоря о результатах, он подчеркнул, что при реализации термогазового воздействия наблюдается рост пластового давления по всем реагирующим скважинам, а также снижение вязкости и плотности нефти.

Д.Борисов, директор по аналитике Московского нефтегазового центра ЕУ, отметил, что на сегодняшний день нет ни у кого сомнений, что объем потенциальной ресурсной базы именно по ТриЗ в России составляет те миллиарды тонн, о которых мы сегодня слышим. «Можно констатировать тот факт, что никто не верит, что в ближайшие 10–15 лет та сырьевая ресурсная база по ТриЗ, которая есть в России, будет реализована тем или иным образом, и тут важным методом является применение современных методов повышения нефтеотдачи пластов», — подчеркнул он.

Участники уделили особое внимание необходимости направить силы на инновационное развитие отрасли в рамках реализации концепции импортозамещения. «Следует проводить полити-

ку, связанную с необходимостью стимулировать добывающие компании и бизнес, в том числе, путем создания инновационных компаний. Это поможет обеспечить максимально эффективную разработку месторождений», — подчеркнул А.Чупилко, директор по инновациям и развитию, НП «Национальная ассоциация по экспертизе недр».

Третий и последний день мероприятия начался с обсуждения проблем переработки и сбыта, а также модернизации нефтегазовой отрасли.

На утреннем брифинге «**Аналитический обзор глобальных и локальных рынков нефтепродуктов**» обсуждалась перспектива продвижения российских сортов нефти на международном рынке и создание российского ценового маркера. Как отметил в своем выступлении М.Перфилов, директор по развитию бизнеса Argus Media, для создания независимого маркера экспортерам следует продавать нефть по фиксированной цене с поставкой в будущем, в то время как правительству следует изменить налоговые правила для стимулирования форвардных продаж. Также эксперт считает необходимым усовершенствование логистики: обеспечение свободного доступа к инфраструктуре для хранения сырья и неограниченные возможности для его вывоза морским транспортом.

Проведя сравнительный анализ сортов нефти Urals и ВСТО, М.Перфилов высказал мнение, что для российского маркера ВСТО более привлекателен. «Смеси ВСТО — это самый большой объем предложения среди представленных на рынке АТР сортов. Кроме того, это региональная нефть с коротким плечом доставки», — отметил он.

В рамках брифинга Д.Гречкин, партнер ООО «Оливер Вайман», вновь поднял вопрос рисков из-за падения нефтяных цен, однако отметил, что за последние 10 лет выросла значимость и других ключевых рисков, среди которых он выделил задержки исполнения крупных проектов по добыче нефти и газа. «Срочная необходимость в модернизации нефтеперерабатывающих мощностей и освоении новых месторождений выдвигает этот риск на второе место», — говорит Д.Гречкин.

В числе потенциальных мероприятий по снижению ключевых рисков в части цен на нефть для российских нефтяных компаний он также назвал хеджирование цен, динамическое планирование и бюджетирование, оптимизацию продаж и затрат на внутреннем рынке при по-

мощи трейдинга, присутствие по всей цепочке стоимости для сглаживания эффектов цены по сегментам.

Тема модернизации производства была также затронута в середине дня на объединенной панельной дискуссии, посвященной модернизации нефтеперерабатывающего комплекса России и поиску баланса между социальными и рыночными механизмами ценообразования на моторное топливо.

На сегодняшний день российская нефтеперерабатывающая промышленность продолжает оставаться одной из крупнейших в мире, но по структуре производства продукции и по степени технической оснащенности заводов Россия до сих пор существенно отстает от передовых стран.

Владимир Капустин, гендиректор ОАО «ВНИПИнефть», обозначил ключевые проблемы, характерные для нефтепереработки России: низкую глубину переработки нефти, высокую изношенность основных фондов и итоговое низкое качество нефтепродуктов.

В ответ на это Ю.Злотников, замдиректора Департамента переработки нефти и газа Минэнерго, отметил, что в соответствии с имеющимися прогнозами в результате углубления переработки нефти объем первичной переработки к 2020 году снизится до уровня 256 млн тонн, притом что фактически в 2014 году ожидается переработка 287,5 млн тонн.

При этом меняются доли продуктов нефтепереработки: в значительной степени увеличится производство топлива для реактивных двигателей (на 66 %), также ожидается рост производства автомобильного бензина (на 34 %). Кроме того, согласно прогнозам, вырастет производство дизельного топлива, при этом глубина его переработки увеличится до 85% к 2020 году.

Основой для таких прогнозов являются планы по модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, которая пройдет в два этапа. В ходе первого этапа планируется повысить качество производимого топлива с переходом на производство топлива экологического стандарта Евро-4 в 2015 году и Евро-5 в 2016 году. Второй этап, рассчитанный на исполнение до 2020 года, будет ориентирован на углубление переработки, а также на процесс переработки нефтяных остатков.

Н.Шуляр, гендиректор ООО «Издательский дом «ИнфоТЭК», заявила, что проблема производства высокооктановых продуктов вызвана отказом от применения ряда зарубежных технологий. Госпрограммы направлены на повышение эффективности производства, раз-



витие отечественного машиностроения, увеличение глубины переработки и стимулирование производства светлых нефтепродуктов. Н.Шуляр предостерегает, что увеличение налоговой нагрузки, в частности, увеличение НДС, выльется в повышение цен на бензин и в итоге скажется на конечных потребителях.

«Бензин не является продуктом переработки нефти, а является продуктом налоговой нагрузки. Именно так нужно объяснять потребителю», — добавила она, пояснив, что стоимость бензина формируется именно налоговым бременем. Налоговый маневр влияет на рост цен на нефтепродукты, тем самым, повышая цены во всей экономической цепочке. Этот косвенный эффект снизит спрос на нефтепродукты и автомобили. Таким образом, при всей необходимости выработки новых налоговых правил нужен тщательный анализ межотраслевых эффектов от предлагаемого налогового маневра.

Т.Канделаки, гендиректор ООО «ИнфоТЭК-КОНСАЛТ», отметила, что на сегодняшний день рынок нефтепродуктов России имеет выраженную структуру: дефицит светлых нефтепродуктов и профицит мазута и дизельного топлива. Данная ситуация вызвана нехваткой технологий, оборудования и катализаторов, необходимых для первичной переработки. Она подтвердила насущность срочного углубления переработки добываемой нефти, так как высокие таможенные пошлины на темные нефтепродукты и мазут, а также процесс их постепенной замены на природный газ в Европе делают экспорт нерентабельным.

О.Ведерников, начальник отдела Департамента по развитию нефти и нефтехимии ОАО «Газпром нефть», подчеркнул, что сегодня именно правительство должно стимулировать переход отрасли к глубокой переработке и повышению качества моторного топлива.

Вновь были рассмотрены риски понижения нефтяных цен. В.Рябов, гендиректор Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков, озвучил статистику по данным Минфина, говорящую, что из-за этих процессов бюджет недополучает 70 млрд рублей.

Он также подчеркнул, что в соответствии с Генсхемой развития нефтяной отрасли до 2020 года сегодня важнейшей задачей для нефтяных компаний является повышение глубины переработки нефти до 80%. Это позволит полностью удовлетворить внутренний спрос

на такие продукты, как бензин, дизельные топлива и авиационный керосин, а также создать резервы для удовлетворения растущего рынка и сезонного спроса. Кроме того, итогом модернизации нефтеперерабатывающей отрасли РФ должно стать увеличение ее конкурентоспособности на мировом рынке нефтепродуктов в новых геополитических условиях.

Завершил программу форума круглый стол «**Нефтегазохимическая и перерабатывающая отрасли: стимулы и вызовы для отечественной переработки полимеров**», соорганизатором которого выступила компания СИБУР. Его участники обсудили тенденцию к увеличению доли инновационной, технологичной и наукоемкой продукции, служащей базовым сырьем для создания конечного продукта с высокой добавочной стоимостью.

Перерабатывающая отрасль внутри страны оставляет импорту существенную долю местного рынка. Как отметил К.Молодцов: «*Именно нефтегазохимическая отрасль за последние 12–14 лет развивалась по тем задачам, которые сама себе ставила*». Теперь перед участниками рынка стоит новая задача — увеличить количество потребления пропиленов на российском рынке, а также стимулировать развитие переработки, чтобы уменьшить долю импортируемых продуктов, произведенных из российских углеводородов.

В последние годы многое было посвящено разрешению этого вопроса, однако задача перехода «сырьевых запасов» к «высокой добавочной стоимости» требует нового осмысления и решений со стороны игроков рынка и регуляторов. Участники дискуссии высказали предложение разработать механизм кооперации, способный помочь переработчикам быть услышанными. К.Молодцов ответил, что министерству нужны максимальные быстрые сигналы от участников рынка, чтобы оперативно реагировать на предложения.

Кроме того, К.Молодцов сообщил, что в первой декаде декабря 2014 года ожидается, что Правительство РФ утвердит разработанную Министерством энергетики Стратегию развития химического и нефтехимического комплекса на период до 2030 года. Документ основан на Плате развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, утвержденном приказом Министерства энергетики в 2012 году.

Реализация стратегии позволит повысить конкурентоспособность отечественного химического комплекса до уровня промышленно развитых стран, реализовать сырьевой и инновационный потенциал, улучшить социально-экономическую ситуацию в стране, укрепить национальную безопасность за счет обеспечения компонентной базой ряда ведущих отраслей российской промышленности гражданского и оборонного характера.

Подводя итоги форума, можно выделить следующие выводы:

1. Правительство и представители российских нефтяных компаний сошлись во мнении, что налог на финансовый результат необходимо ввести в самом ближайшем времени. Это позволит избежать падения уровня добычи нефти в среднесрочной перспективе. При этом реализация пилотных проектов на основе налогообложения финансового результата начнется не ранее первой половины 2015 года.
2. Возможность создания государственной нефтесервисной компании с элементами монополии была неоднозначно встречена экспертным сообществом, так как ее появление окажет негативное влияние на геологоразведку и добычу. Эти опасения разделяют представители как вертикально интегрированных нефтяных компаний, так и Федеральной антимонопольной службы.
3. На данный момент, несмотря на острую необходимость реализации программы импортозамещения оборудования для нефтегазовой отрасли, эта задача вряд ли может быть решена в скором времени из-за многочисленных проблем, связанных с отсутствием многих необходимых высококачественных разработок и с трудностями финансирования предприятий машиностроения.
4. Актуальной задачей является создание независимого экспертно-аналитического агентства, которое должно готовить и публично представлять достоверные отраслевые прогнозы относительно рыночной конъюнктуры российского и глобального рынков ТЭК.

В 2015 году форум, приобретший статус главного события отрасли, запланирован на 10–11 марта на новой площадке, в ЦВК «Экспоцентр». Ожидается, что пленарная часть дополнится обширной экспозицией достижений компаний в области передовых технологий и инноваций ТЭК. 



ПРОМТЕХИНВЕСТ
системы верхнего привода



Разработка по программе
импортозамещения совместно
с ОАО «Сургутнефтегаз»



СВЭП-320 - система верхнего привода, оснащенная двумя электрическими двигателями грузоподъемностью 320 тонн и максимальным рабочим крутящим моментом 5500 кгс·м.

www.promtehinvest.ru