

АКТУАЛЬНО

Натиск на Восток: ни шагу назад

В № 13 (2798) «Науки в Сибири» от 31 марта 2011 г. была опубликована статья проф. А.Г. Коржубаева «Любая уступка в Азии — проявление слабости, за которым последует требование новой уступки», вызвавшая большой резонанс в научном и бизнес-сообществе. За этот период авторским коллективом было завершено комплексное исследование, связанное с обоснованием направлений и принципов энергетической кооперации России со странами Азиатско-Тихоокеанского региона и новым формирующимся региональным блоком — АТРМ, который включает АТР, Россию, Тихоокеанские страны Северной и Южной Америки. Для информирования наших читателей о ряде принципиальных позиций, доведенных до Правительства РФ, редакция обратилась к Андрею Геннадьевичу с просьбой поделиться некоторыми открытыми результатами аналитических документов.

Научные школы: после того как новая идея полностью принята, неизбежно создается новая реальность

В последнее время, с момента начала генерации первых финансовых потоков в восточносибирских проектах, неожиданно большое количество специалистов стало проявлять интерес к проблемам регионального и особенно отраслевого развития в части освоения нефтегазовых ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока, организации экспортных поставок в Восточную Азию. Появились аналитические материалы, консультационные отчеты, книги, авторы которых не имеют представления ни о реальной ресурсной базе, ни о технологических особенностях добычи, переработки и транспорта углеводородов и неуглеводородных компонентов месторождений Сибирской платформы, ни об организационных условиях ведения нефтегазового бизнеса, ни о специфике Тихоокеанских рынков, ни об особенностях азиатского менталитета.

Вместе с тем, ещё в 70—80-е годы XX века научными коллективами под руководством академиков А.Э. Конторовича, В.С. Суркова, А.А. Трофимука были сделаны оценки начальных геологических ресурсов нефти, природного газа и конденсата Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции, выполнено научное обоснование и открытие в древних докембрийских осадках с возрастом около 900 млн лет крупных и гигантских месторождений нефти и газа. Новые открытия месторождений углеводородов в Восточной Сибири в начале XXI века также сделаны российскими нефтегазовыми компаниями на основе практических рекомендаций известных научных школ СО РАН.

В конце 1980-х — начале 1990-х годов в СО АН СССР были подготовлены первые стратегические документы по освоению ресурсного потенциала Сибирской платформы: в 1987 г. Генеральному секретарю ЦК КПСС направлена «Концепция создания крупных баз газонефтедобычи в Восточной Сибири», а в 1991 г. разработана и передана в Совет Министров РСФСР «Концепция создания Российской нефтегазовой промышленности».

Научные идеи и принципы современной стратегии развития топливно-энергетического комплекса Востока России, включая геологические, технологические, экономические и геополитические обоснования и прогнозы, сформированы и продолжают развиваться в Российской академии наук в рамках трёх научных школ: академиков А.А. Трофимука и А.Э. Конторовича в Новосибирске, академик А.А. Макарова и профессора Б.Г. Санеева — в Иркутске и Москве, академика Н.В. Черского и члена-корреспондента РАН А.Ф. Сафронова — в Якутске. Именно эти научные школы должны определять долгосрочные приоритеты развития нефтяной, газовой, угольной, урановой, гелиевой промышленности в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, условия и количественные ориентиры сотрудничества с Тихоокеанским регионом.

Ресурсный потенциал: отстоять позиции

В настоящее время Россия располагает крупнейшим в мире энергетическим потенциалом. Энергетические ресурсы сосредоточены главным образом в Азиатской части страны — регионах Сибири, Дальнего Востока и Арктики, мало заселённых, на Севере и Востоке инфраструктурно не развитых и индустриально не освоенных. В Восточной Сибири и на Дальнем Востоке сосредоточено почти 19 млрд т ресурсов и около 3,1 млрд т запасов жидких углеводородов (нефти и конденсата), свыше 60 трлн куб. м ресурсов и почти 9,5 трлн куб. м запасов газа, около 100 млрд т запасов угля, свыше 500 тыс. т запасов природного урана.

Вместе с тем, именно вблизи восточных

границ России — в странах АТР и Тихоокеанского побережья Америки — происходит наиболее динамичное развитие экономики и торговли, формирование новых индустриальных и финансовых центров. Тихоокеанский рынок — крупнейший и самый динамично развивающийся рынок энергоносителей в мире.

Освоение ресурсного потенциала Востока страны преимущественно российским, а также международным капиталом в рамках российских законов и в интересах народов России, формирование новых центров нефтяной, газовой, угольной промышленности, развитие нефтегазопереработки, нефтегазохимии, электроэнергетики позволит стимулировать экономическое развитие, повышение уровня и качества жизни и рост численности российского населения этих важных регионов. Именно через развитие энергетического и технологического сотрудничества со странами АТР будет происходить укрепление роли России в качестве глобальной державы, усиление её экономических и геополитических позиций в мире.

Геополитическая ситуация: АТРМ вместо АТР

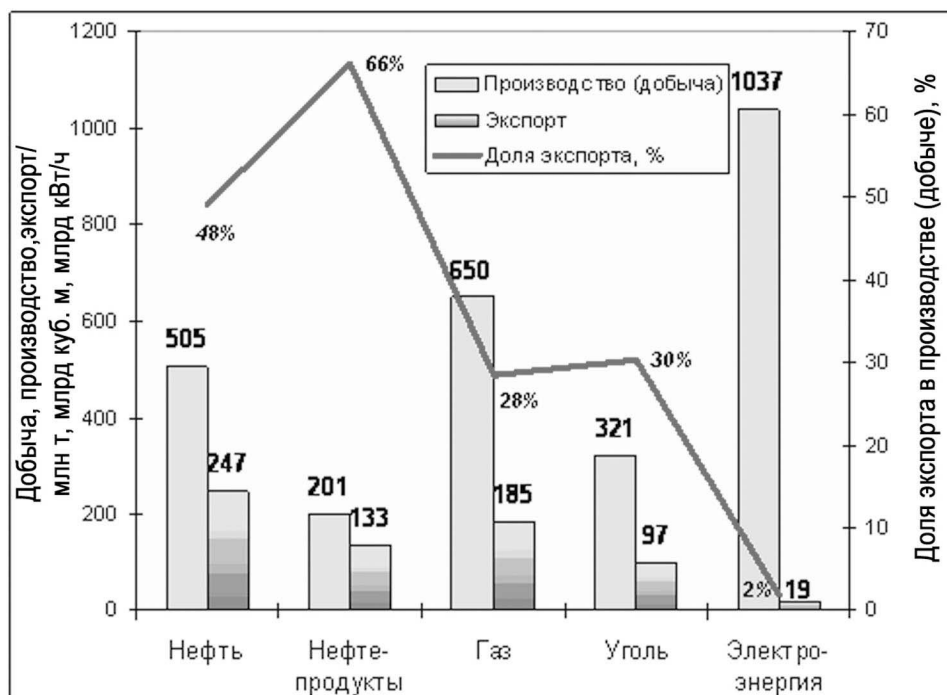
При расширении кооперации с Азиатско-Тихоокеанским регионом следует учитывать, что в последние десятилетия происходит быстрое развитие торговых и финансовых связей между АТР, Северной Евразией и Тихоокеанскими странами Американского континента, что отражает формирование нового глобального экономического блока — АТРМ, включающего страны АТР, Россию, Тихоокеанские страны Северной и Южной Америки. В перспективе к АТРМ должны будут подключиться и ориентированные на торговлю с Россией и Китаем страны СНГ, в первую очередь, страны ЕвразЭС.

Современный уровень сотрудничества: «Маэмо, що маэмо»*, или есть над чем работать

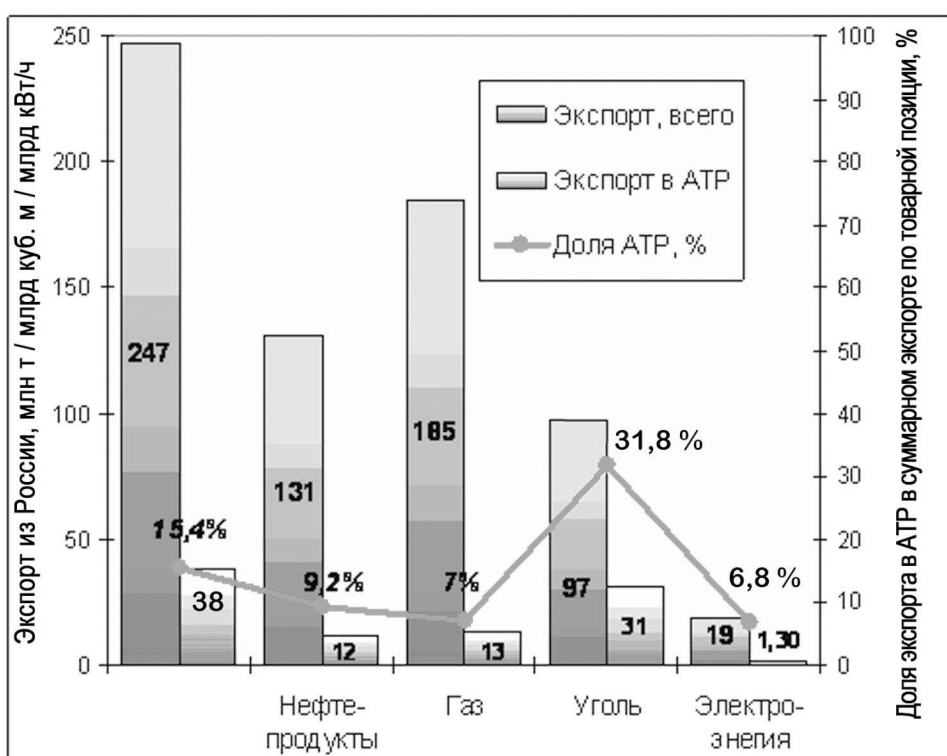
Несмотря на высокую долю экспорта в добыче и производстве, поставки энергоносителей и энергии на наиболее перспективном Тихоокеанском направлении пока не превышают 15 % российского энергетического экспорта (рис. 1—2). Доля экспорта нефти на Тихоокеанские рынки, прежде всего в Китай, Корею, Японию, а также в США, составляет порядка 15 % (2010 г. — 38 млн т) от российских экспортных поставок, нефтепродуктов — менее 10 % (12 млн т). Поставки сжиженного природного газа (СПГ) в Японию, Корею, Китай и Тайвань не превышают 7 % (10 млн т или 13,4 млрд куб. м в пересчёте на исходное вещество) от суммарного экспорта газа. В экспорте угля доля АТР составляет 32 % (31 млн т), в экспорте электроэнергии — около 7 % (1,3 млрд кВт/ч).

Основные причины ограниченности поставок на Тихоокеанский рынок — отсутствие развитой транспортной инфраструктуры, неосвоенность ресурсного потенциала ТЭР Восточной Сибири и Дальнего Востока, Восточной Арктики, включая низкий уровень геологической изученности территории и акватории, а также неурегулированность ряда организационно-экономических вопросов.

В настоящее время поставки сырой нефти ведутся через порты Приморского и Хабаровского краёв, Сахалинской области — Козьмино, Де-Кастри, Пригородное, по нефтепроводам ВСТО (Тайшет — Сковородино) и «Россия—Китай» (Сковородино — Дацин), а также по железной дороге. Основная часть экспорта нефтепродуктов приходится на порты Находка и Ванино, организованы также поставки из Владивостока, Славянки, Советской Гавани. Экспорт нефтепродуктов по железной дороге в Китай ведётся главным образом через п. Забайкальск, в Монголию — через Наушки. В условиях отсутствия транснациональных газопроводов газ экспортиру-



Доля экспорта в производстве (добыче) энергоносителей и энергии в России в 2010 г.



Роль АТР в экспорте энергоносителей и энергии из России в 2010 г.

ется только в сжиженном виде с терминала СПГ в п. Пригородное на Сахалине. Уголь поставляется главным образом через порты Ванино, Восточный, Посыет. С 2011 г. увеличены поставки угля в Китай по железной дороге через Забайкальск. Передача электроэнергии на территорию КНР ведётся по межгосударственным линиям электропередачи «Благовещенск — Хэйхэ» и «Благовещенск — Айгунь», в Монголию — «Селендум — Дархан», «Хандагайты — Улангом».

Перспективы энергообеспечения АТР: возможности для России

Анализ устойчивых процессов в мировой экономике, энергетических программ различных стран, состояния научных исследований указывает на неизбежность в первой половине XXI в. дальнейшего увеличения энергопотребления. В региональном плане рост глобальных потребностей в энергетических ресурсах будет происходить в первую очередь за счёт Китая, Индии и других стран АТР. Спрос на нефть и газ будет увеличиваться там под воздействием экономических (продолжение быстрого, преимущественно экстенсивного, роста экономики), технологических (изменение структуры ТЭБ,

моторизация) и демографических (дальнейшее увеличение численности населения) факторов.

Дополнительным фактором увеличения спроса на газ, уголь и нефть стала крупная авария на АЭС Фукусима в Японии в марте 2011 г., в результате которой произошло выбытие мощностей ядерной генерации и сокращение выработки атомной энергии. В условиях традиционного значительного резерва мощностей по всем видам электрогенерации при снижении производства атомной энергии Япония значительно увеличила закупки СПГ, нефтепродуктов и угля для ТЭС. Однако в долгосрочном плане наибольшее значение для глобальной системы энергообеспечения имеет изменение энергетической политики в направлении повышения безопасности и экологической надёжности энергообеспечения. Происходит пересмотр, замораживание и сворачивание ядерных программ в странах Европы, АТР, Северной Америки.

Большинство крупнейших нефтеносных районов Китая (Дацин, Шэнли), Индонезии, Малайзии, Австралии вышли на стадию падающей добычи, и пока её некоторый рост происходит в основном за счёт освоения глубоководных шельфов. При этом превышение