Александр Агеев, Евгений Логинов, Александр Райков

Формирование общего рынка нефти и нефтепродуктов ЕАЭС:

фундамент союзного островка стабильности в бушующем мировом океане глобальных спекуляций

УДК 339.5:665.7

Обвальное падение цен на мировых рынках нефти во второй половине 2014 г. нанесло экономике России значительный ущерб. Стало ясно, что необходимо что-то делать. В статье сформулированы основные направления и организационная модель формирования системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС. Фактически с учетом важности поступлений в бюджет и корпоративных доходов от продаж нефти и нефтепродуктов (включая взаимосвязь с курсами национальных валют) речь идет об обеспечении через совместное регулирование союзных нефтяных рынков государствами – членами ЕАЭС национальной безопасности дружественных стран. Система рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС (а в перспективе общий рынок нефти и нефтепродуктов ЕАЭС) – это не только механизм управления оборотом какой-то товарной массы, но одновременно инструмент поддержания курса национальной валюты, объемов золотовалютных резервов, реализации социальных программ, а значит, залог социально-политической устойчивости.

Ключевые слова
Нефть, рынки, цены, ЕАЭС, регулирование, операции, деривативы, манипулирование, биржи, торговые площадки.

Авторы

Агеев Александр Иванович – генеральный директор Института экономических стратегий ООН РАН, заведующий кафедрой управления бизнес-проектами НИЯУ «МИФИ», доктор экономических наук, профессор, академик РАЕН.
Логинов Евгений Леонидович – заместитель генерального директора Института экономических стратегий ООН РАН, заместитель директора Института проблем рынка РАН, доктор экономических наук.
Райков Александр Николаевич – генеральный директор ООО «Агентство новых стратегий», ведущий научный сотрудник Института проблем управления РАН, доктор технических наук, профессор.

В целом в мире обостряется борьба за премиальные рынки и извлечение ренты из нефти. Правительства стран-потребителей через акцизы на нефтепродукты зачастую обкладывают нефть и газ бóльшими налогами, чем страны-производители. В случае с европейскими странами эти начисления на нефтепродукты превышают саму цену нефти. Подобное регулирование настолько искажает рынок нефти, что невольно возникает вопрос: а есть ли рынок? По существу наиболее действенной опорой глобального рынка нефти является деятельность и взаимодействие крупных корпораций мирового уровня, включая их стратегические соглашения, долгосрочные контракты, обмен активами, технологическими ноу-хау, другие современные формы долгосрочного сотрудничества.

Из выступления президента «Роснефти» И.И. Сечина на Международной нефтяной неделе в Лондоне 10–11 февраля 2015 г.

Необходимость формирования союзного интегрированного кластера рынков нефти ЕАЭС

В современных условиях эффективность ранее сложившихся механизмов управления, в том числе использования топливно-энергетических балансов, административно устанавливаемого цено- и тарифообразования, несколько снизилась. Для повышения эффективности госуправления необходимо новое качество управления национальным рыночным комплексом России и других государств — членов ЕАЭС через регулирование сложившегося рыночного оборота нефти и нефтепродуктов на основе формирования системы (кластера) нефтяных рынков государств — членов ЕАЭС.

Такой кластер нефтяных рынков государств — членов ЕАЭС представляет собой взаимосвязанную по определенным профилям структуру организационного оформления («упаковки») слабоструктурированного рыночного оборота путем электронных торговых систем в рамках территориально, производственно и иных складывающихся финансово-хозяйственных связей, а также зоны обращения национальных валют (с опорой на расчеты в рублях) [1].

Организационное оформление («упаковка») и структурирование сложившегося рыночного оборота в рамках стандартизированных экономико-правовых оболочек, электронных компьютерных систем и информационно-аналитических платформ, формализующих функционирование существующих рынков, которые осуществляют операции по торговле нефтью и нефтепродуктами, оказывают услуги по их транспортировке и хранению, позволят эффективно осуществлять оптимизационную структуризацию и регулирование оборота нефти и нефтепродуктов в коллективных интересах государств — членов ЕАЭС [2].

Формирование и развитие союзного интегрированного кластера электронных рынков нефти и нефтепродуктов для выработки взаимно координированных условий поставок нефти и нефтепродуктов, а также услуг по их транспортировке и хранению создает возможность налаживания процесса эффективного — в условиях глобальных финансово-экономических флуктуаций — комплексирования рыночных факторов повышения эффективности процессов «монетизации» добавленной стоимости от энергосырьевого экспорта России и других государств — членов ЕАЭС и расширения народно-хозяйственной оптимизации процессов транспортировки, в том числе тран-

зитной, и хранения нефти и нефтепродуктов (по территориям государств — членов ЕАЭС).

• Приоритетом создания и развития системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС должна стать защита коллективно понимаемых интересов компаний-производителей и транспортировщиков нефти и нефтепродуктов государств — членов ЕАЭС с целью увеличения доходов самих компаний и поступлений в национальные бюджеты от этого вида деятельности.

Организационно-информационную структуру системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС целесообразно строить с использованием существующей инфраструктуры и регламентирующих нормативных актов и договорной базы электронных торговых систем как выделенную электронную торговую площадку.

• Общий рынок нефти и нефтепродуктов ЕАЭС — организационно выделенная (правовым[1] образом, а также в рамках специальной оргструктуры и инфраструктуры торговли) сфера обращения нефти и нефтепродуктов, а также услуг по их транспортировке и хранению и долговых обязательств в рамках торгов, проводимых оператором организованных торгов в границах единого экономического пространства ЕАЭС с участием поставщиков (продавцов) и потребителей (покупателей) соответствующих товаров и связанных с их оборотом услуг, получивших статус участников рынка и действующих на основе Правил организованных торгов.

• Участник общего рынка нефти и нефтепродуктов ЕАЭС — юридическое или физическое лицо (индивидуальный предприниматель), получившее право на участие в организованных торгах (проводимых оператором организованных торгов), в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

• *Модель рынка* — совокупная структура (в нее входят финансовые, производственные, коммерческие, информационные и т.п. элементы), определяющая систему экономических и технологических взаимоотношений в сфере обращения нефти и нефтепродуктов, а также услуг по их транспортировке и хранению. Элементы модели рынка взаимодействуют друг с другом, используя как регламентирующую основу общие (регламентированные международным и национальным законодательством) и специальные (регламентированные внутренними нормативными актами оператора организованных торгов) правила.

Структура системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС

Организационно-информационную структуру системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС целесообразно строить с использованием существующей инфраструктуры и регламентирующих нормативных актов и договорной базы электронных торговых систем как выделенную электронную торговую площадку (ЭТП). Это может быть одна централизованная ЭТП по торговле нефтью и нефтепродуктами (на базе оргструктуры оператора организованных торгов) с удаленными торговыми терминалами в компаниях — участницах рынка в государствах — членах ЕАЭС; комплекс распределенных ЭТП, специализирующихся на торговле нефтью и нефтепродуктами, в государствах — членах ЕАЭС с выходом на единые торги.

При использовании для этих целей одной из действующих в России электронных торговых систем исключается целый ряд сложностей, так как основные процедуры аккредитации, допуска, участия в торгах, расчетов уже детально отработаны. Оборот нефти и нефтепродуктов там уже идет. У многих таких российских электронных торговых систем есть дочерние структуры и/или действующие удаленные торговые терминалы (участники торгов) за рубежом, в том числе в республиках бывшего СССР, включая государства — члены ЕАЭС (резиденты этих стран).

Фактически необходимо выделить сегмент такой электронной системы в форме отдельной ЭТП с частично измененными регламентами допуска к торгам и незначительно измененными правилами торгов в рамках критериев, определенных оператором организованных торгов общего рынка торговли нефтью и нефтепродуктами ЕАЭС.

Предлагаемая модель общих рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС в целом соответствует законодательной базе и правилам делового оборота государств — членов ЕАЭС, так как электронные торговые системы (в том числе ЭТП, осуществляющие операции с нефтью и нефтепродуктами) активно

действуют на территории государств — членов ЕАЭС.

Однако требуют предварительного дополнительного согласования (в рамках ЕЭК) с органами исполнительной власти государств — членов ЕАЭС следующие моменты:

- объемы товаров и услуг на ближайшие годы (в процентах или натуральных показателях) в отношении поставок нефти и нефтепродуктов, которые должны будут выставлять на торги, проводимые оператором организованных торгов, компании — поставщики нефти и нефтепродуктов и компании, обеспечивающие транспортировку и хранение нефти и нефтепродуктов;
- позиции антимонопольных ведомств государств — членов ЕАЭС в отношении участия или отдельных параметров работы национальных компаний — поставщиков нефти и нефтепродуктов и компаний, обеспечивающих транспортировку и хранение нефти и нефтепродуктов на общем рынке нефти и нефтепродуктов ЕАЭС;
- ситуации, если решения, принятые оператором организованных торгов в отношении торгов, обязательные к выполнению для участников рынка, в какой-то период будут противоречить регламентирующим указаниям органов исполнительной власти государств — членов ЕАЭС, где расположены компании — поставщики нефти и нефтепродуктов и компании, обеспечивающие транспортировку и хранение нефти и нефтепродуктов (это могут быть валютно-финансовые условия расчетов (например, объемы резервирования в конкретной валюте), или структура поставок нефтепродуктов на национальный рынок и на общий рынок ЕАЭС, или необходимость корректировки инвестпроектов национальных компаний в отношении развития добычи или транспортной инфраструктуры и т.п.).

При этом особых проблем при включении предлагаемой системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС в сложившийся мировой рынок не предвидится. В мире насчитывается много аналогичных (предлагаемой модели рынка) площадок по торговле нефтью и нефтепродуктами. Допуск иностранных компаний (нерезидентов по отношению к России и/или иным государствам — членам ЕАЭС) к участию в общем рынке нефти и нефтепродуктов ЕАЭС (к торгам, проводимым оператором организованных торгов) фактически интегрирует данный рынок в мировые рынки.

Проблема спекулятивных атак и манипулирования рынком существует [3]. Однако способ регулирования рынка, осуществляемого оператором организованных торгов — в соответствии с опытом функционирования российского рынка электроэнергии и мощности решения по правилам, регламентирующим проведение торгов, принимаются коллективно — позволяет свести к минимуму опасность таких краткосрочных атак. Это можно сделать следующим образом: блокировать операции, а затем быстро уточнить правила торгов, чтобы исключить возможность конкретных некорректных действий участников рынка в будущем.

Долгосрочные атаки имеют не только экономическую, но и геополитическую составляющую и потребуют решения с участием ЕЭК.

Организация работы системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС

Предлагаемая организационная структура системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС — пул (клуб) производителей, в рамках которого производители нефти и нефтепродуктов и компании — операторы системы транспортировки (и хранения) нефти и нефтепродуктов с целью объединения ресурсов и избежания негативных последствий неупорядоченности торговли подписывают соглашение о следующем:

- работе под управлением единого оператора (оператор организованных торгов), осуществляющего централизацию торгов нефтью и нефтепродуктами, оказание услуг по их транспортировке и хранению и операционное регулирование этой деятельностью для снятия проблем, появляющихся в ходе торговли и выполнения обязательств по торговым операциям;
- принципах ценообразования при торговле нефтью и нефтепродуктами, оказанию услуг по их транспортировке и хранению, а также взаимодействия со структурами ЕЭК и (при необходимости) с органами исполнительной власти государств — членов ЕАЭС;
- принципах обеспечения развития этой деятельности и соответствующих обязательствах участников рынка (в особенности в случаях, заранее не урегулированных локальными нормативными актами), а также о выполнении рекомендаций оператора организованных торгов и рекомендаций ЕЭК.

Оператор организованных торгов работает на основе договоров, заключенных с участниками рынка. Договоры предусматривают ответственность сторон за принятые решения и направленные друг другу в процессе торгов сведения и документы.

Особо важным моментом является обеспечение финансовых обязательств участников рынка, возникающих в ходе торгов.

Например, в системе может быть предусмотрено оформление обеспечения заявок в виде банковской гарантии в торговых процедурах следующих типов: конкурсы, конкурентные переговоры, запросы предложений.

При этом может быть предусмотрена возможность для участников рынка свободно торговать через механизмы рынка (электронные торговые системы, расчетные системы и пр.) путем заключения двусторонних договоров.

Таким образом, задачей оператора организованных торгов является обеспечение поставки купленных (проданных) нефти и нефтепродуктов в пределах пропускной способности системы транспортировки.

При этом выбор производителей, которые поставляют (продают) нефть и нефтепродукты, целиком и полностью возлагается на оператора организованных торгов в рамках процедуры аккредитации участников рынка (отбора и допуска к торгам). Здесь преследуется цель повысить надежность поставок для потребителей (покупателей) за счет отбора наиболее надежных поставщиков с одновременной

процедурой прогнозной и затем операционной увязки встречных векторов предложения и спроса на нефть и нефтепродукты, услуги по их транспортировке и хранению.

Оператор организованных торгов должен осуществлять следующие функции:
• определение порядка ведения и ведение реестра аккредитованных участников системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС, принятие решения о присвоении или лишении статуса участника системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС;
• разработка формы договора о присоединении системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС к торговой системе, регламентов системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли в системе рынков нефти и нефтепродуктов, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на рынке нефти и нефтепродуктов ЕАЭС;
• организация системы досудебного урегулирования споров между участниками системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС и покупателями в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС;
• установление порядка применения имущественных санкций за нарушение правил системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС;
• участие в подготовке проектов правил системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС и предложений о внесении в них изменений;
• осуществление контроля за действиями структурных подразделений (оператора транспортно-диспетчерского центра и др.) и обслуживающих организаций системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС;
• осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС участниками и организациями коммерческой и технологической инфраструктур.

Долгосрочные атаки имеют не только экономическую, но и геополитическую составляющую и потребуют решения с участием ЕЭК.

Особо важной проблемой является упорядочение процедуры привязки поставки приобретенной на рынке партии нефти или нефтепродуктов к работе системы транспортировки нефти и нефтепродуктов для обеспечения транспортировки (в том числе транзитной) и хранения. Представляется целесообразным установить постепенно расширяющийся график увеличения объемов мощностей по транспортировке и хранению нефти и нефтепродуктов, выставляемый компаниями из государств — членов ЕАЭС на рынок.

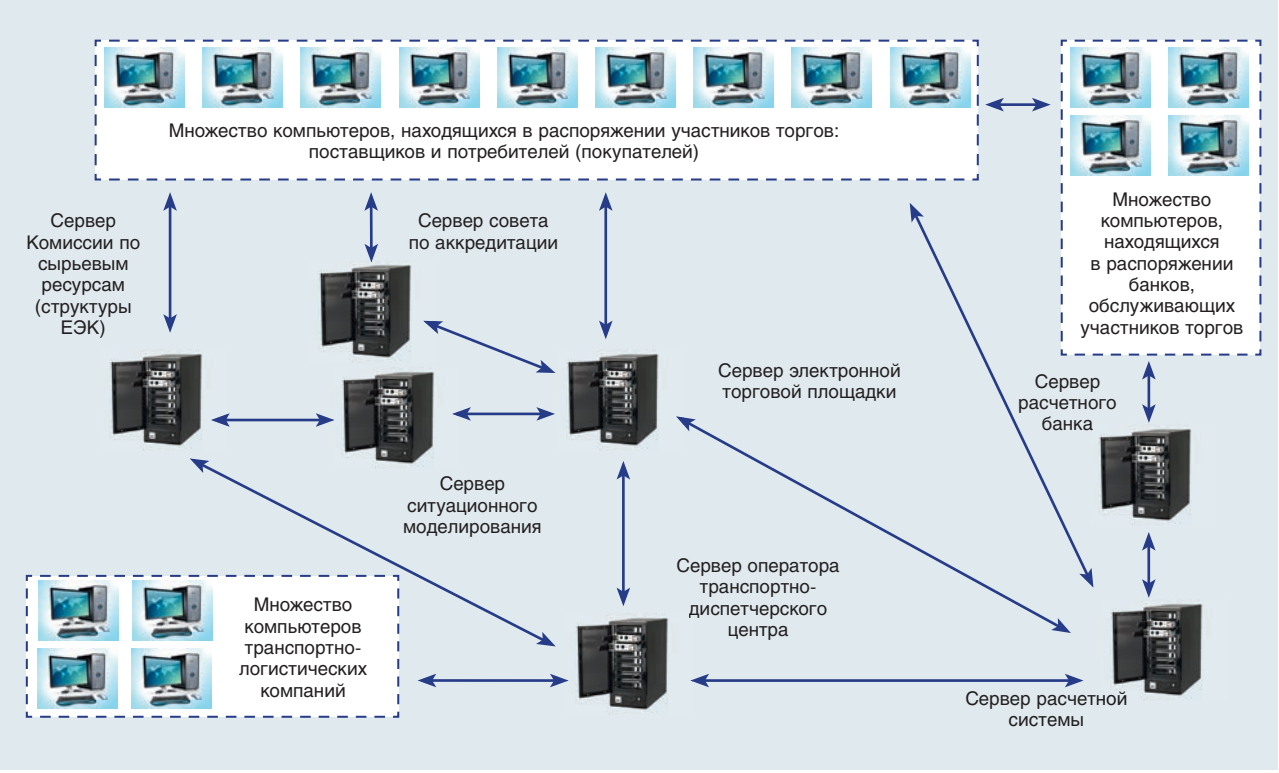
Электронная торговая инфраструктура системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС

Обязательным и крайне важным элементом функционирования общего рынка нефти и нефтепродуктов ЕАЭС является система электронной торговли нефтью и нефтепродуктами, услугами по их транспортировке и хранению, которая может быть использована для электронных (территориально удаленных) торгов, услугами по их транспортировке и хранению на основе типовой Электронной торговой системы со следующими характеристиками.

Система электронной торговли нефтью и нефтепродуктами, услугами по их транспортировке и хранению должна содержать программно-аппаратные комплексы и автоматизированные рабочие места участников торгов, соединенные через телекоммуникационные каналы связи и каналы внутрисистемной связи с сервером электронной торговой площадки;
• сервером совета по аккредитации;
• серверами банков, обслуживающих участников торгов;
• сервером расчетной системы;
• севером расчетного банка;

Рисунок 1

Блок-схема системы электронной торговли нефтью и нефтепродуктами и услугами по их хранению и транспортировке



• сервером оператора транспортно-диспетчерского центра;
• серверами транспортно-логистических компаний;
• сервером ситуационного моделирования.

Система электронной торговли нефтью и нефтепродуктами, услугами по их транспортировке и хранению должна использоваться для управления процедурами купли-продажи нефти и нефтепродуктов по оптимальной цене с заданным алгоритмом обеспечения гарантированного хранения, гарантированного платежа, гарантированной поставки, гарантированной транспортировки, а также отдельной купли-продажи услуг по транспортировке и хранению с возможностью расчетно-прогнозного варьирования отдельных параметров каждого элемента торговой операции с учетом технологических особенностей систем хранения и транспортировки отдельных видов нефти и нефтепродуктов.

Функциональная схема типовой системы электронной торговли нефтью и нефтепродуктами, услугами по их транспортировке и хранению представлена на *рис. 1*.

Сущность алгоритма организации электронных торгов состоит в том, что участник торгов, подключившись по телекоммуникационным сетям к системе электронной торговли нефтью и нефтепродуктами, услугам по их транспортировке и хранению и получив необходимую аккредитацию в совете по аккредитации, допускается к торгам. Для непосредственного участия в торгах ему следует разместить необходимое финансовое обеспечение в расчетном банке; затем он сможет участвовать онлайн в торговых сессиях, проводимых на сервере электронной торговой площадки, получив информацию и возможность приобретения какого-либо торгуемого вида нефти и нефтепродуктов в увязке с услугами по их транспортировке и хранению. Доступ к серверу оператора транспортно-диспетчерского центра позволяет участнику торгов получить информацию об услугах по транспортировке и хранению торгуемого объема нефти и нефтепродуктов (лота) в привязке к конкретным транспортно-логистическим компаниям, определить оптимальный маршрут транспортировки и ценовые параметры и приобрести эти услуги на электронной торговой площадке с гарантией хранения и транспортировки с учетом технологических особенностей систем хранения и транспортировки отдельных видов нефти и нефтепродуктов. Расчетная система обеспечивает урегулирование расчетов между сторонами по данным операциям.

Сервер ситуационного моделирования обслуживает информационно-аналитические и вычислительные сервисы (на ос-

нове сбора и обработки исторических данных, сбора данных о конъюнктуре рынков, анализа данных о товарных и финансовых обязательствах, прогнозов и пр.) в отношении расчета альтернативных вариантов операций по торговле нефтью и нефтепродуктами, услугами по их транспортировке и хранению и оперирования долговыми обязательствами (включая оптимизацию транспортно-логистических схем, управление портфелем заказов или предложений нефти и нефтепродуктов, расчет факторов риска, расчет матриц долговых показателей и пр.).

Помимо торгов конкретными объемами нефти и нефтепродуктов (конкретной поставки) в системе можно создать сервис торговли различными видами обязательств (фьючерсных и иных) по поставке ресурсов или оказанию услуг по их транспортировке и хранению.

Перспективные задачи развития системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС

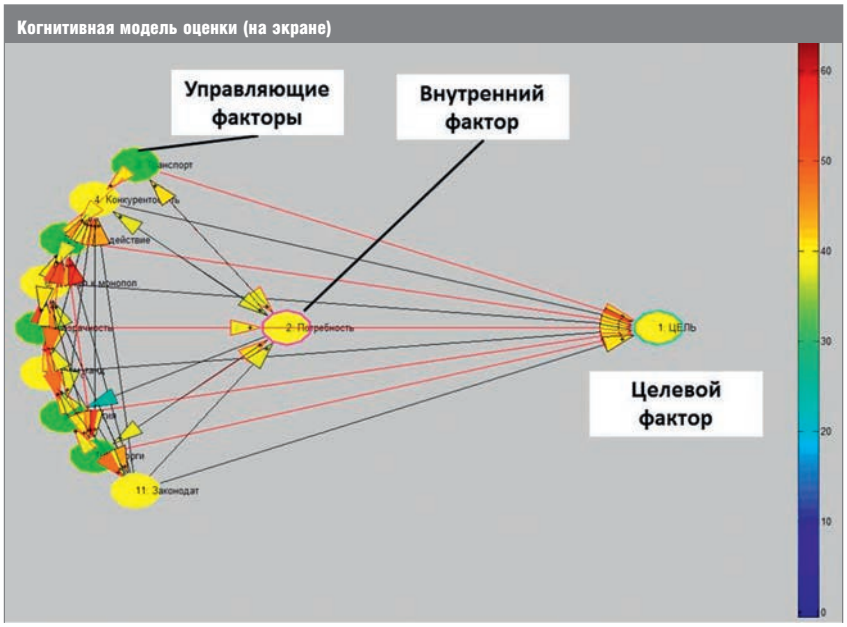
Предлагаемые подходы к формированию общего рынка нефти и нефтепродуктов в Евразийском экономическом пространстве предназначены для решения следующих основных задач:

- формирование пула инвестиционных проектов, необходимых для обеспечения надежности поставок нефти и нефтепродуктов компаниями-поставщиками из государств — членов ЕАЭС европейским и азиатским потребителям;
- организационно-экономическое обеспечение подготовки и осуществления управленческих действий на различных стадиях инкорпорирования имеющихся у государств — членов ЕАЭС коллаборативно сформулированных интересов в сфере поставки нефти и нефтепродуктов и их транзита на энергорынки единого энергетического пространства, а также крупных стран-потребителей (Китая, Турции, Японии и др.);
- мониторинг энергоэкономической ситуации на постсоветском пространстве, включая динамику национальных компаний из стран — поставщиков нефти и нефтепродуктов;
- организация наращивания, концентрации и мультипликации инвестиционных ресурсов с опорой на инвестиционно-финансовые механизмы нового международного топливно-энергетического кластера на принципах картелизации компаний — поставщиков нефти и нефтепродуктов в рамках ЕАЭС;
- интегрированное управление потоками нефти и нефтепродуктов через сегмент (государств — членов ЕАЭС) складывающейся глобальной топливно-энергетической суперсистемы с опорой на энергоэкспорт и энерготранзит на базе нефте- и газотранспортной систем России и других государств — членов ЕАЭС во взаимосвязи с мировыми рынками и финансовыми центрами [4].

Помимо торгов конкретными объемами нефти и нефтепродуктов в системе можно создать сервис торговли различными видами обязательств.

Решение этих задач может быть обеспечено за счет общего рынка нефти и нефтепродуктов ЕАЭС и превращения в своего рода системный «каркас» отраслей и секторов экономики применительно к различным уровням реализации хозяйственных и иных взаимосвязей и технологической кооперации для формирования комплексной товарно-финансовой позиции в сфере оборота нефти и нефтепродуктов России и других государств — членов ЕАЭС (и союзного кластера/картеля компаний — поставщиков топливно-энергетических ресурсов (ТЭР)) на мировых рынках [1].

Рисунок 2



Подходы к моделированию проблемной ситуации

Можно предложить следующую концептуальную модель для оптимизации принятия решений высшего уровня по формированию государствами — членами ЕАЭС общего рынка нефти и нефтепродуктов с учетом:

- существующих взаимоотношений и обязательств государств-членов;
- особенностей функционирования и планов развития рынков;
- приоритетного обеспечения потребителей государств-членов.

Модель ориентирована на обеспечение успеха в деятельности государств — членов ЕАЭС в сфере формирования общего рынка нефти и нефтепродуктов. Факторов для моделирования может быть несколько сотен, они взаимосвязаны. Объем информации при увеличении числа факторов в процессе принятия группового решения становится слишком большим. Поэтому для принятия решения на высшем уровне следует ограничиться 10–12 факторами.

Успех в деятельности государств — членов ЕАЭС может измеряться в политических, экономических, социальных и технологических показателях. Его далеко не всегда можно выразить в количественных финансовых параметрах. Параметры могут быть рейтинговые, репутационные и иные. Для сравнения различных решений (сценариев действий) удобно показать сравнительную балльную оценку значений достижения цели при различных воздействиях на те или иные факторы, например по шкале от –1 до +1. Первая оценка — успеха нет, вторая оценка — успех обеспечен. Промежуточные оценки говорят о величине рисков выполнения подвергаемого экспертизе проекта.

Моделирование, когда проблемная ситуация описывается концептуальными факторами (не всегда имеющими количественное значение) и их взаимовлияниями, называется когнитивным [5].

Факторы влияния на решения

На принятие решений на высшем уровне в наибольшей степени влияют следующие факторы.

1. Устойчивое развитие экономик (целевой фактор).

2. Потребности потребителей нефти и нефтепродуктов (внутренний фактор модели, не доступный для прямого воздействия).

3. Система транспортировки нефти и нефтепродуктов (фактор, доступный для воздействия, управляющий).

4. Действия по повышению конкурентоспособности (управляющий фактор).

5. Эффективность рыночных механизмов взаимной торговли (управляющий фактор).

6. Доступ к услугам субъектов естественных монополий (управляющий фактор).

7. Прозрачность ценообразования (управляющий фактор).

8. Нормы и стандарты (управляющий фактор).

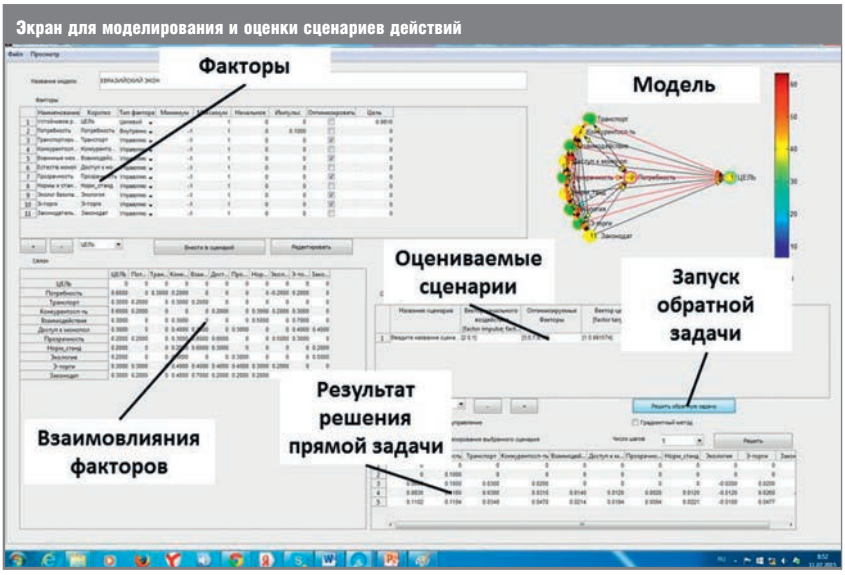
9. Экологическая безопасность (управляющий фактор).

10. Электронная система торговли (управляющий фактор).

11. Гармонизация законодательства (управляющий фактор).

В скобках помечены виды факторов: целевой, внутренний и управляющий. Целевой фактор определяет сравнительную степень успешности решения, внутренний мало зависит от действий государств — членов ЕАЭС, но должен учитываться, а управляющий — это фактор, на который государства — члены ЕАЭС имеют возможность влиять. От соотношения усилий (средств, ресурсов), затрачиваемых на управляющие факторы, собственно, и зависит оптимальность того или иного решения.

Рисунок 3



Построение модели

После ввода факторов и взаимовлияний модели в компьютер на экране монитора формируется когнитивная схема, приведенная на *рис. 2*.

Экран для моделирования после ввода когнитивной модели в компьютер приведен на *рис. 3*.

Результат моделирования

Моделирование предусматривает два способа анализа управляющих воздействий на ситуацию: прямой и обратный. Первый способ позволяет сравнить результаты управляющего воздействия на различные факторы и определить наиболее эффективное воздействие. Второй способ дает возможность сразу найти оптимальное воздействие. Недостаток первого способа: приходится много раз вручную задавать управляющие воздействия и оценивать результат, однако наилучший результат можно так и не получить. Недостаток второго способа: каждый результат моделирования может отличаться от предыдущих, хотя все результаты оптимальные, и руководителю необходимо выбрать тот, который ему больше подходит.

Результат оценки первым способом

Оценивается воздействие на следующие факторы.

3. Система транспортировки нефти и нефтепродуктов (далее — транспорт).

5. Эффективность рыночных механизмов взаимной торговли (взаимодействие).

7. Прозрачность ценообразования (прозрачность).

9. Экологическая безопасность (экология).

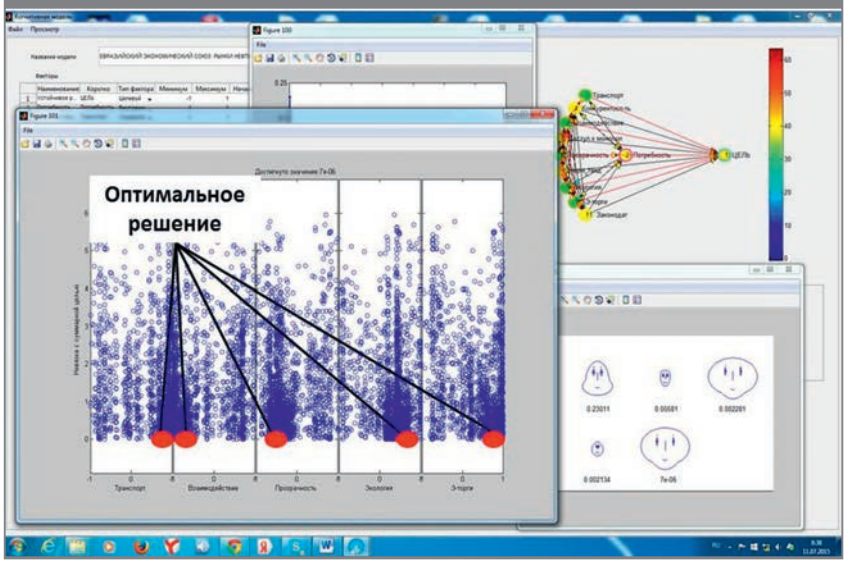
10. Электронная система торговли (площадка).

Результаты оценки воздействия сведены в *таблице*.

Из *таблицы* видно, что наихудший сценарий тот, в котором усилия направлены только на улучшение одного фактора, несколько лучше тот, где усилия распределены равномерно. Наилучший вариант воздействия — 4. Вместе с тем прямой способ позволяет только сравнить различные сценарии. Для определения оптимального воздействия необходимо восполь-

Рисунок 4

Результат определения оптимального воздействия на факторы



Результаты оценки решений прямым способом

Факторы	Сценарии				
	1	2	3	4	5
3. Транспорт	0,3	1		0,2	0,2
5. Взаимодействие	0,2		1		0,2
7. Прозрачность				0,3	0,2
9. Экология	0,2			0,2	0,2
10. Площадка	0,3			0,3	0,2
Цель	**1,59**	**0,91**	**1,71**	**1,85**	**1,5**

зоваться вторым способом моделирования — обратным.

Результат оценки вторым способом

В системе моделирования задается значение целевого показателя, равное 1, указываются факторы, на которые будут осуществлены воздействия, и автоматически проводятся необходимые расчеты. Результат моделирования показан на *рис. 4*.

Оптимальным решением, например, будет уменьшение затрат ресурсов на факторы «взаимодействие», «прозрачность» и одновременное усиление воздействия на факторы «экология», «площадка». Как можно заметить, акцентирование внимания на электронных торгах снижает необходимость выделения традиционных затрат на факторы «взаимодействие» и «прозрачность», поскольку они обеспечиваются как следствие «электронизации».

Структура функциональных взаимосвязей при формировании системы рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС

Структура функциональных взаимосвязей при формировании системы рынков нефти и нефтепродуктов, а также услуг по их хранению и транспортировке в рамках ЕАЭС приведена на *рис. 5*.

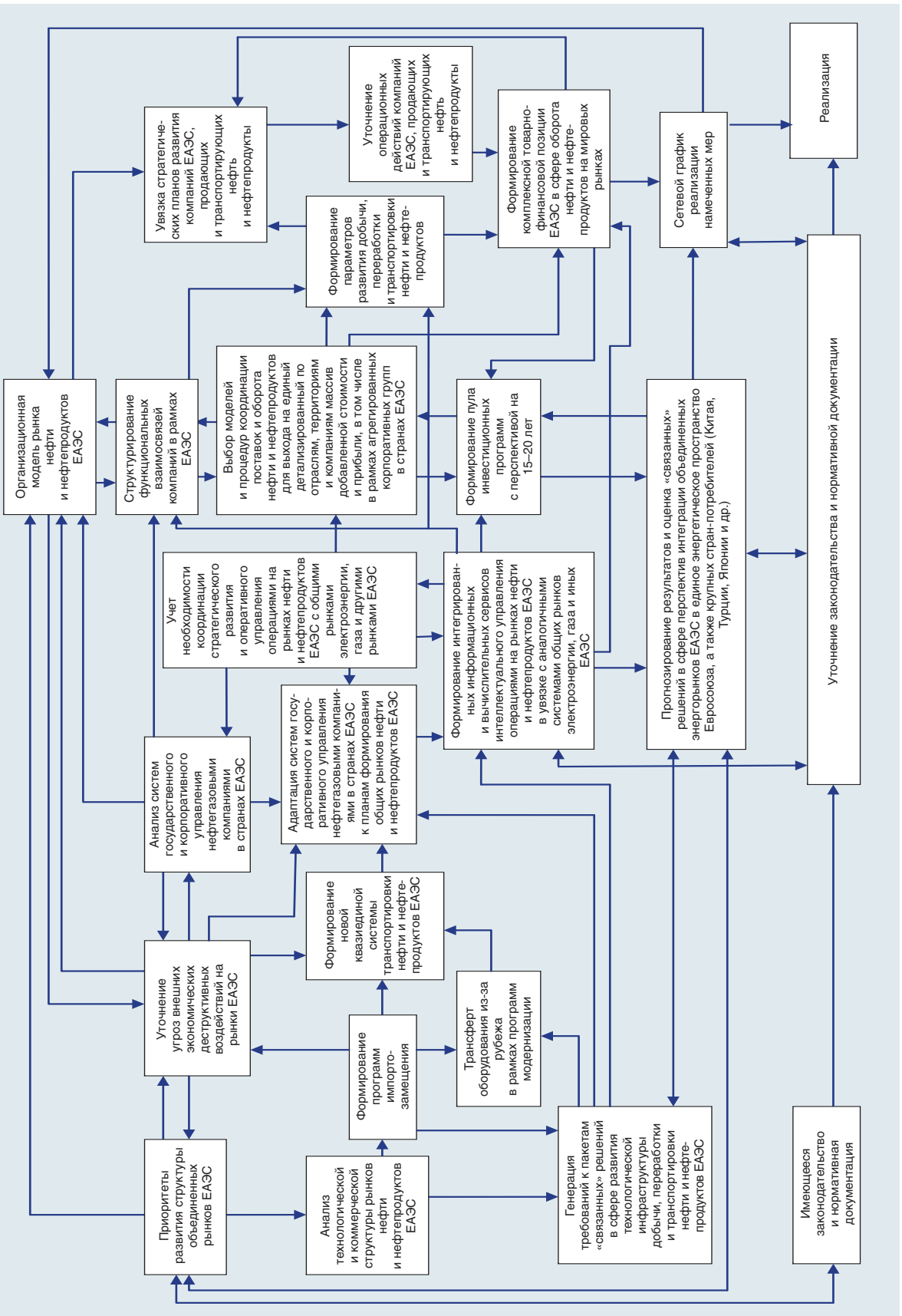
Налаживание работы организационной структуры рынка (оператора организованных торгов), в том числе максимальное расширение количества поставщиков (продавцов) и объемов выставляемых на торги нефти и нефтепродуктов, а также услуг по транспортировке и хранению, в перспективе должно привести к сглаживанию ценовых флуктуаций. Особенно важным преимуществом предлагаемого механизма работы общих рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС является возможность противостоять скачкам цен на внешних (по отношению к ЕАЭС), то есть мировых рынках. Эти скачки могут быть как случайными (сочетание факторов), так и намеренно организованными (в спекулятивных и/или геоэкономических целях). Фактически с учетом важности поступлений в бюджет и корпоративных доходов от продажи нефти и нефтепродуктов (включая взаимосвязь с курсами национальных валют) речь идет об обеспечении через совместное регулирование общего рынка нефти и нефтепродуктов государствами — членами ЕАЭС национальной безопасности дружественных стран. Эти плюсы перевешивают любые минусы.

Позиции США и России по проблемам регулирования мировых рынков нефти

Власти США декларируют, что не будут вмешиваться в сложившуюся из-за резкого падения цен ситуацию на рынке нефти. Об этом в январе 2015 г. сообщил специальный представитель Государственного департамента по вопросам энергетики Амос Хочстейн, который принимал участие в открывшемся в Абу-Даби Всемирном саммите энергетики будущего. «Нас спрашивают, что же будут делать США, но на самом деле рынок сам решит, что будет дальше. Именно мировой рынок

Рисунок 5

Структура функциональных взаимосвязей при формировании системы рынков нефти и нефтепродуктов, а также услуг по их хранению и транспортировке в рамках ЕАЭС



Система рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС — это не только механизм управления оборотом какой-то товарной массы, но одновременно инструмент поддержания курса национальной валюты, объемов золотовалютных резервов, реализации социальных программ.

приводит сейчас в соответствие кривую спроса и предложения». По его словам, США совместно с иностранными партнерами разработали механизм защиты на случай возникновения экстремальной ситуации. «Однако мы не думаем, что сейчас именно такая ситуация, полагаем, что рынки могут справиться сами», — заявил он [6].

И.И. Сечин считает, что инфраструктура рынка нефти требует серьезных улучшений. По его мнению, такие улучшения должны в первую очередь затронуть следующие направления. В отношении участников рынка и торговых площадок необходимо:
- контролировать влияние финансовых игроков в ценообразовании нефти и повысить роль реальных производителей и потребителей;
- повысить долю физических объемов нефти в ценообразовании до 10–15% общего объема товарных потоков;
- развивать региональные площадки торговли нефтью с учетом особенностей соответствующих рынков и преимущественных сортов нефти на них.

По мнению И.И. Сечина, для улучшения информационной инфраструктуры мировых рынков нефти полезно:
- реорганизовать биржевую инфраструктуру рынка за счет резкого повышения роли в ней производителей и потребителей нефти, сопровождая это качественным повышением прозрачности биржевых площадок с целью снижения возможностей ценового манипулирования (аналогично проведенным мероприятиям в отношении банковских ставок и деятельности ценовых агентств);
- повысить оперативность и качество рыночной информации (объемы производства, потребления, запасов, ценовой информации, условия стратегических контрактов по нефти, регистрация внебиржевых сделок и др.) [7].

* * *

Система рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС — это не только механизм управления оборотом какой-то товарной массы, но одновременно инструмент поддержания курса национальной валюты, объемов золотовалютных резервов, реализации социальных программ.

Кроме того, регулирующие механизмы общих рынков нефти и нефтепродуктов ЕАЭС позволяют сформировать и координировать реализацию пула инвестиционных проектов в этой сфере с прямым и косвенным стимулированием (за счет спроса на производственную продукцию) конкретных отраслей промышленности наших стран. ВС

ПЭС 15098/27.07.2015

Примечание

1. Нормативные акты ЕАЭС (в том числе ЕЭК), нормативные акты оператора организованных торгов, договора и пр.

Источники

1. Логинов Е.Л., Логинова В.Е. Новый инструмент управления в ТЭК России: интегрированный кластер электронных рынков топливно-энергетических ресурсов услуг по их транспортировке и хранению // Экономика: теория и практика. 2014. № 2. С. 23–29.

2. Логинов Е.Л., Логинов А.Е. Международное комплексирование экспорта пакета базовых топливно-энергетических ресурсов при построении трансконтинентальной энергетической инфраструктуры на базе энергетической, нефте- и газотранспортной систем России // Национальные интересы: приоритеты и безопасность. 2013. № 1. С. 25–32.

3. Международная рабочая группа по исследованию вопросов ценообразования на рынках нефти и нефтепродуктов и способов их функционирования: итоги, задачи,

стратегия развития. М.: ФАС России/АФКВ, 2014. 119 с.

4. Агеев А.И., Логинов Е.Л., Райков А.Н. Стратегическое конструирование мировых товарных рынков: уроки обрушения цен на нефть для России // Экономические стратегии. 2015. № 2. С. 18–27.

5. Райков А.Н. Конвергентное управление и поддержка решений. М.: ИКАР, 2009. 245 с.

6. Бархатова Н. Власти США объявили политику невмешательства в нефтяной рынок [Электронный ресурс]: Госдеп считает, что рынок разберется со своими проблемами сам // Коммерсант. 2015 (20 января). URL: http://www.kommersant.ru/doc/2650226.

7. Тезисы доклада президента «Роснефти» И.И. Сечина на Международной нефтяной неделе в Лондоне 10–11 февраля 2015 г.

Formation of the Common EAEU Market of Oil and Oil products: the Basis of the Union Stability Island in a Stormy World Ocean of Global Speculations

Alexander Ageev, Yevgeny Loginov, Alexander Raikov

Prices slump in the world oil markets in the second half of 2014 significantly damaged Russian economy. It became clear that something should be done. The article formulates the main directions and organizational model of forming the system of the EAEU oil and oil products markets. In fact, given the importance of budget revenues and corporate income from the crude oil and oil products sales (including relationship with the national currency exchange rate), it is a question of ensuring national security of our friendly countries through the joint regulation of the union oil markets by the states – the EAEU members. The EAEU system of oil and oil products markets (in the short term, the common EAEU market of oil and oil products) – is not only a mechanism of a certain commodities turnover management, but also a tool supporting the national currency exchange rate, the volume of gold and currency reserves, social programs realization and, therefore, a guarantee of their sustainability development.

Keywords: oil, markets, prices, EAEU, regulation, operations, derivatives, manipulation, stock exchanges, trading platforms.