

С. С. Каморников

katornikov@beloil.by

Гомельский государственный университет им. Ф. Скорины, Беларусь

ОБ ОДНОМ ВАРИАНТЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ИНСТИТУЦИОНАЛЬНОЙ СТРУКТУРЫ РЫНКА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

Обсуждается один из вариантов совершенствования институциональной структуры рынка нефти и нефтепродуктов в Республике Беларусь. Вариант предполагает формирование двух кластеров: южного, выполняющего роль национального мейджора на экспортных рынках, и северного как национального производителя на внутреннем рынке.

Как отмечено в [1], мировая практика регулирования рынка нефти и нефтепродуктов выделяет четыре основные модели: либеральную модель, модель национального мейджора, модель национального импортёра или производителя и модель децентрализованного регулирования.

Если в случае первой модели государство осуществляет лишь макроэкономическое регулирование, то для трех последних характерно институциональное регулирование рынка, связанное с определенным формированием его структуры. При этом возможны следующие альтернативные варианты, различающиеся степенью горизонтальной и вертикальной интеграции участников рынка:

1) создание национальной вертикально интегрированной компании (национального супермейджора), объединяющей добычу, импорт, переработку, транспортировку и экспорт и занимающей доминирующее положение на рынке;

2) создание национальной импортирующей, добывающей и перерабатывающей компании (национального мейджора) с выделением инфраструктурных компонентов в отдельную компанию и созданием конкурентной среды, где в качестве конкурентов выступают зарубежные компании (розничный бизнес при этом децентрализуется);

3) создание национального переработчика и трейдера (национального трейдера) с выходом на розничный бизнес с допущением конкуренции на розничном рынке со стороны зарубежных поставщиков нефтепродуктов, но не сырой нефти;

4) разделение добывающих, перерабатывающих, инфраструктурных и розничных сегментов рынка с созданием конкурентной среды в них благодаря равному доступу к инфраструктуре и переработке всех поставщиков нефти.

Проведенный на основе источников [2]-[4] анализ показывает, что существуют определённые закономерности институциональной структуры национальных рынков нефти и нефтепродуктов, связанные с соотношением объёмов добычи, переработки и внутреннего потребления. Так, формирование супермейджора – национальной вертикально интегрированной монополии – целесообразно при наличии экспортного потенциала, при котором мощности добычи существенно больше внутреннего рынка, что позволяет максимизировать внешнюю конкурентоспособность компании и аккумулировать ренту в национальной монополии. Другим условием создания супермейджора является инфраструктурная зависимость от одного зарубежного поставщика (компании или страны, где несколько компаний координируют свои действия между собой и с государством), при которой монополии поставщика удобно противопоставить монополию покупателя, как с экономической, так и с политической точки зрения. Даже при недостаточности собственных перерабатывающих мощностей

супермейджор, являясь монопольным импортёром нефтепродуктов, может легко быть стимулирован к их созданию, имея для этого финансовые возможности и ресурсную базу.

Создание национального мейджора целесообразно при условии, что мощности добычи и переработки относительно гармонизированы между собой, но они существенно ниже внутреннего спроса на нефтепродукты. Это позволяет максимизировать конкурентоспособность национальной компании в условиях необходимой в интересах потребителей конкуренции на внутреннем рынке.

Создание национального трейдера целесообразно при условии небольшого внутреннего спроса в стране, поскольку при этом такая монополия приобретает естественный характер, так как из-за низкого внутреннего спроса создание конкурентной среды не окупается, то есть монополия превращается в естественную. Вместе с тем национальный трейдер не должен в интересах потребителя быть монополистом на розничном рынке, на котором конкуренцию могут обеспечить зарубежные поставщики. При наличии избыточных по сравнению с добычей и внутренним спросом мощностей переработки её нецелесообразно интегрировать в структуру национального трейдера, поскольку монополия на перерабатывающие мощности стимулирует зарубежных поставщиков к созданию собственных мощностей и создаёт риск невозможности загрузить избыточные мощности переработки импортным сырьём.

Наконец, при достаточном внутреннем спросе наиболее целесообразна децентрализованная структура рынка, при которой на каждом его сегменте обеспечивается конкурентная среда, причём степень интегрированности компаний определяется самими компаниями. В данной системе доступ к инфраструктуре обеспечивается не только для аффилированных субъектов, но и всех нуждающихся в этих услугах. Такая структура рынка обеспечивает максимальный выигрыш потребителя в условиях конкуренции. В данном случае, роль государства сводится в итоге к классической антимонопольной политике.

Следует отметить, что ситуация, при которой мощности по добыче и переработке нефти в стране отсутствуют либо очень малы, не нуждается в структурном регулировании, так как при этом государству достаточно поддерживать конкурентную среду между зарубежными поставщиками. Что же касается Республики Беларусь, то здесь сложилось уникальное соотношение добычи, переработки и внутреннего потребления нефти и нефтепродуктов. Так, при внутренней добыче менее 2 млн т. мощности переработки достигают 24 млн т. при внутреннем потреблении нефтепродуктов, соответствующем 6 млн т. переработки сырой нефти. Такое соотношение может быть рациональным лишь при наличии существенных факторов развития нефтепереработки (например, технологическое лидерство, уникальное геоположение, дешёвые ресурсы), которыми де-факто Беларусь не располагает. Поэтому оптимизация институциональной структуры отечественного рынка нефти и нефтепродуктов требует нетривиальных подходов, которые не могут базироваться исключительно на международном опыте из-за уникальности ситуации, однако должны учитывать основополагающие закономерности структурирования данного рынка.

Одним из вариантов такой оптимизации может стать создание в Беларуси двух кластеров:

- «южного», специализированного на добыче, импорте и переработке нефти в моторное топливо, основу которого должны составить ПО «Белоруснефть» и ОАО «Мозырский нефтеперерабатывающий завод» (далее ОАО «МНПЗ»);

- «северного», специализированного на нефтехимии, основу которого должны составить ОАО «Нафтан» и нефтехимические предприятия, получающие от него сырьевые ресурсы (ОАО «Полимир», ОАО «Могилевхимволокно», ОАО «Светло-

горскХимволокно», ОАО «Завод горного воска», ОАО «Лакокраска», ОАО «Полоцк-Стекловолокно»).

Институциональная структура отечественного рынка нефти и нефтепродуктов, соответствующая рассматриваемому варианту, представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Предлагаемая институциональная структура рынка нефти и нефтепродуктов Республике Беларусь

Сектора рынка	Южный кластер (национальный мейджор)	Северный кластер (национальный производитель)
Добыча	монополия национального мейджора	
Импорт	монополия для своей переработки и экспорта	монополия для своей переработки с максимальной реализацией на внутреннем рынке
Транспортировка	естественная монополия ОАО «Гомельтранснефть «Дружба» с равным доступом к мощностям	
Переработка	монополия на своих мощностях	собственная переработка и зарубежный толлинг на своих мощностях
Розница и опт	конкурирующие участники	
Состав	ПО «Белоруснефть», ОАО «МНПЗ»	ОАО «Нафтан», ОАО «Полимир», ОАО «Могилевхимволокно», ОАО «СветлогорскХимволокно», ОАО «Завод горного воска», ОАО «Лакокраска», ОАО «Полоцк-Стекловолокно»

Источник: авторская разработка.

Южный кластер в форме холдинга должен играть роль национального мейджора и может быть организован уже апробированным в Беларуси способом передачи в управление ПО «Белоруснефть» государственного пакета акций ОАО «МНПЗ», что позволит сохранить в руках государства контроль над данным холдингом. Вопрос его приватизации в перспективе может быть рассмотрен отдельно. Данный мейджор должен быть ориентирован на работу на экспортных рынках как сырой нефти, так и нефтепродуктов. Аргументами в пользу такой структуры и специализации южного кластера являются:

- географическая близость добывающих и перерабатывающих мощностей;
- настройка технологических установок переработки на ОАО «МНПЗ» на лёгкую нефть (которая может быть как отечественной, так и импортированной из альтернативных по отношению к России источников – американской или азербайджанской);
- финансовая устойчивость предполагаемого кластера.

Северный кластер должен играть роль национального производителя (импортера) и ориентироваться на внутренний рынок, включая розничный рынок нефтепродуктов и внутренний спрос со сторон нефтехимических предприятий. Создание холдинга может быть осуществлено аналогично путём передачи пакетов акций в управление ОАО «Нафтан». Данный кластер нуждается в масштабных инвестициях для поддержания конкурентоспособности в условиях отсутствия сырьевой базы, поэтому в краткосрочной перспективе должен перейти под контроль стратегического инвестора, который располагал бы достаточной сырьевой базой и конкурентоспособными компетенциями в сфере нефтехимии.

Аргументами в пользу создания северного кластера являются:

- тесная технологическая связь между ОАО «Нафтан» и иными предприятиями кластера;
- ориентация на внутренний рынок моторного топлива позволит при необходимости защитить кластер от зарубежных конкурентов на переходный период;
- внутренний рынок топлива является премиальным, что важно в контексте неустойчивого финансового состояния предприятий данного кластера в настоящее время;
- тенденции международного рынка нефти и нефтепродуктов позволяют констатировать рост рентабельности нефтехимии по сравнению с иными сегментами данного рынка [5], что позволяет рассчитывать на привлечение стратегического инвестора, имеющего дефицит перерабатывающих мощностей.

Подводя итог вышесказанному, следует отметить, что специфическая структура мощностей в добыче и переработке нефти и нефтепродуктов Беларуси требует использования нетривиальных подходов при конструировании институциональной структуры данного рынка. Предлагаемая институциональная структура рынка нефти и нефтепродуктов предполагает формирование двух кластеров: южного, призванного играть роль национального мейджора на экспортных рынках, и северного, призванного выполнять роль национального производителя на внутреннем рынке, причём северный кластер подлежит приватизации стратегическому инвестору, располагающему сырьевой базой и передовыми компетенциями в области нефтехимии. Это позволит повысить рациональность и эффективность функционирования рынка нефти и нефтепродуктов в Республике Беларусь.

Литература

1. Каморников, С.С. Модели организации и инструменты государственного регулирования рынка нефти и нефтепродуктов в современной экономике: подходы к оптимизации / С.С. Каморников // Известия Гомельского гос. ун-та имени Ф. Скорины. – 2020. – № 2 (119). – С. 153–159.
2. Statistical Review of World Energy 2020 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2020-full-report.pdf>. – Дата доступа: 01.09.2020.
3. Статистический Ежегодник мировой энергетики 2020 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://yearbook.enerdata.ru/oil-products/world-refined-production-statistics.html>. – Дата доступа: 01.09.2020.
4. Производство, потребление, импорт и экспорт нефти и нефтепродуктов [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://svspb.net/norge/neft.php>. – Дата доступа: 01.09.2020.
5. Стратегии и тренды [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://belchemoil.by/news/analitika/strategii-i-trendy>. – Дата доступа: 01.09.2020.

УДК 338.57

С. С. Каморников

katornikov@beloil.by

С. Ф. Каморников

sfkatornikov@mail.ru

Гомельский государственный университет им. Ф. Скорины, Беларусь

ОСОБЕННОСТИ ЭКОНОМЕТРИЧЕСКОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ НА РЫНКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

Аннотация. В работе выявляются наиболее важные факторы на рынке нефти и нефтепродуктов, описываются методы и обсуждаются особенности эконометрического моделирования процессов ценообразования, приводятся собственные результаты эконометрического анализа временных рядов для подтверждения складывающихся на мировом нефтяном рынке тенденций.