

## Секция «Востоковедение, африкастика»

### Основные направления развития сферы энергоносителей АСЕАН в посткризисный период

**Кузнецов Егор Алексеевич**

*Аспирант*

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, ИСАА, Москва,  
Россия*

*E-mail: egor.kuznetsov8@gmail.com*

Исторически государства-члены АСЕАН играли ключевую роль в снабжении энергоносителями стран АТР. В условиях мирового финансово-экономического кризиса проблемы сферы энергоносителей можно свести к следующим основным:

- 1) Развития добычи до уровня, необходимого для обеспечения устойчивого роста экономик внутри региона;
- 2) Формирования устойчивых поставок энергоносителей на экспортно-импортном рынке;
- 3) Сохранения инвестиционной привлекательности АСЕАН для капиталовложений в освоение природного потенциала;
- 4) Поддержания конкурентоспособности национальной нефтегазовой и угольной отрасли в борьбе за новые рынки.

Указанные проблемы диктуют следующие три направления развития ТЭК региона по укреплению существующих мирохозяйственных позиций:

- 1) Диверсификации рынков сбыта, стран-поставщиков и инвесторов в рынок энергоносителей АСЕАН.

В 2010 г. в добывающую промышленность интеграционной группировки направлялось около 13% всех внeregиональных инвестиций [1]. Анализируя структуру указанной отрасли Ассоциации и стоимости проектов за несколько десятилетий, можно предположить, что для АСЕАН около 85% ПИИ в указанную отрасль были направлены в сферу энергоносителей. В 2011 г. на внeregиональную торговлю пришлось 65% экспорта и 68% импорта минерального топлива [1]. Доля внешних партнёров АСЕАН в товарообороте минеральным топливом составила 67% [1]. Основными экспортными рынками группировки являются КНР (10% совокупного экспорта минерального топлива АСЕАН), Япония (14%) и Респ. Корея (8%) [2]. В последние пять лет отмечено увеличение поставок в Индию. В 2009 г. доля топлива в совокупном экспорте АСЕАН в указанную страну составила 19% [2]. Ведущим поставщиком энергоносителей в Ассоциацию по-прежнему остаётся Ближний Восток. Перспективными выглядят позиции России. В 2009 г. наша страна обеспечивала около 2% всего импорта минерального топлива АСЕАН [2].

- 2) Укрепления внутрирегионального сотрудничества.

Как известно, региональная интеграция является одним из ответов на глобальные проблемы. Говоря об АСЕАН, она стала одной из ключевых площадок для выработки согласованной экономической политики в сфере энергоносителей региона. Несмотря на незначительную долю национальных инвестиций в добывающую промышленность (всего 16% от внeregиональных), внутренний рынок уже играет значительную роль для АСЕАН [1]. В 2011 г. на это направление пришлось 35% и 32% экспорта и импорта минерального топлива соответственно [1]. Это закономерный успех Планов действий

## *Конференция «Ломоносов 2014»*

в области энергетического сотрудничества АСЕАН (АРАЕС), призванных сбалансировать традиционно ориентированную на внерегиональные страны внешнюю торговлю государств Ассоциации. Принимая во внимание динамику экономического развития АСЕАН в последнее десятилетие, можно говорить о возможном установлении паритета между внешним и внутренним рынком в экспортных поставках АСЕАН.

3) Развития Возобновляемых Источников Энергии (ВИЭ) и альтернативной энергетики.

Проекты в указанной отрасли в значительной степени зависят от уровня цен на традиционные энергоносители. Сложившаяся в 2000е гг. конъюнктура цен является благоприятной для инвестиций в ВИЭ. Страны АСЕАН к 2015 г. планируют довести их долю в выработке энергии до 15% [3]. Большой экспортный потенциал для АСЕАН имеет биотопливо. Рассматриваемая интеграционная группировка обладает необходимыми климатическими условиями для выращивания сырья, однако развитие отрасли должно быть взвешенным, принимая во внимание продовольственную проблему. Некоторые проекты в области биотоплива уже реализованы, однако суммарный товарооборот новым видом энергоносителя пока незначителен для его подсчёта принятыми статистическими методами.

В целом, говоря о будущем мирохозяйственных позиций АСЕАН, особого внимания заслуживают сланцевая нефть и природный газ. Сегодня проекты Ассоциации в указанной области пока носят единичный характер. Тем не менее, можно сделать некоторые прогнозы. Как предполагают аналитики PwC, в случае предполагаемого роста вклада сланцевой нефти до 12% в топливно-энергетическом балансе мира к 2035 г., цена чёрного золота в рамках пессимистического сценария не опустится ниже 83 USD/барр [5]. В этой связи, можно прийти к следующим выводам касательно будущего сферы энергоносителей АСЕАН:

1) При условии сохранения ресурсного потенциала, для государств Ассоциации не наступит сколь-нибудь значимых внешнеэкономических изменений.

2) Устойчивая цена на чёрное золото ниже 100 USD за баррель может, с одной стороны, сократить экспортный потенциал государств АСЕАН в связи с растущими издержками освоения новых месторождений. С другой, помочь развитию местной экономики через механизм планируемых стабильно низких издержек, что может дополнительно повысить уровень конкурентоспособности этих стран.

Однако, вопрос о том, насколько масштабны извлекаемые запасы и смогут ли они действительно снизить издержки экономического развития стран Ассоциации, пока остаётся открытым [4].

Таким образом, изложенные выше направления развития сферы энергоносителей АСЕАН являются частью глобальных тенденций, призванных решить существующие задачи ТЭК мира.

## **Литература**

1. ASEANstats Database [Электронный ресурс]. – Электрон.дан. - Режим доступа: <http://aseanstats.asean.org/>, свободный. – Загл. с экрана. – Яз.англ.
2. ASEAN Statistical Yearbook, 2010.

*Конференция «Ломоносов 2014»*

3. APAEC 2010-2015, 31 р. [Электронный ресурс]. - Электрон.док. - Систем.требования: Adobe Reader. - Режим доступа: <http://www.asean.org/images/archive/22675.pdf>, свободный. – Яз.англ.
4. Deloitte. Oil and Gas Reality Check 2013. A look at the top issues facing the oil and gas sector. – 32 р. [Электронный ресурс]. - Электрон.док. - Систем.требования: Adobe reader. - Режим доступа: [http://www.deloitte.com/assets/Dcom-BruneiDarussalam/Local%20Assets/Documents/oil\\_gas\\_reality\\_check\\_2013.pdf](http://www.deloitte.com/assets/Dcom-BruneiDarussalam/Local%20Assets/Documents/oil_gas_reality_check_2013.pdf), свободный. – Загл. с экрана. – Яз.англ.
5. PwC. Shale oil: the next energy revolution. – 17 р. [Электронный ресурс]. - Электрон.док. - Систем.требования: Adobe Reader. – Режим доступа: <http://www.pwc.com.au/industry/energy-utilities-mining/assets/Shale-Oil-Feb13.pdf>, свободный. – Загл. с экрана. – Яз.англ.

**Слова благодарности**

Данная работа посвящена памяти профессора Ивана Омаровича Фаризова