

Роль энергоносителей во внешнеэкономической деятельности АСЕАН на современном этапе

Анализируя мировую торговую статистику за последнее десятилетие, можно выделить несколько тенденций. Одной из них является возрастание значения энергоносителей для устойчивого мирового развития. Для АСЕАН¹, являющейся сравнительно развитой интеграционной группировкой АТР, данная проблема приобретает особое значение. Согласно данным UNCTAD, за последние двадцать лет произошёл рост доли топлива в валовом экспорте и импорте рассматриваемой интеграционной группировки с 6-9% в 90е гг. до уровня 20% в конце 2000-х гг. на фоне расширения стоимостных и физических объёмов торговли в несколько раз.²

Следует отметить, что сфера энергоносителей АСЕАН является сравнительно малоизученной в отечественной библиографии. Это можно объяснить, в целом, до недавнего времени сравнительно небольшим интересом к экономическим возможностям региона по причине его географической удалённости и непропорционально большим внешнеэкономическим интересом к странам ЕС, США, КНР и Японии.

С начала XX века ЮВА являлась одним из ключевых нефте- и газодобывающих регионов мира. Полномасштабное освоение топливно-энергетического потенциала ЮВА началось с момента обретения ведущими по запасам странами (Индонезией, Малайзией и Брунеем) независимости, конкретно, в 50е-60-е гг. XX в. Согласно расчётам, в конце 2012 года для рассматриваемой инте-

Е.А. Кузнецов

УДК 339.9:620.9+327.7
ББК 65.428:31.15+66.4
К-891

¹ Ассоциация Государств Юго-Восточной Азии (АСЕАН) – интеграционная группировка, образованная в 1967 г. и состоящая из следующих 10 стран Юго-Восточной Азии: Бруней, Вьетнам, Индонезия, Камбоджа, Лаос, Малайзия, Мьянма, Сингапур, Таиланд и Филиппины.

² Рассчитано по: UNCTAD Handbook of Statistics 2012. – USA: UN, 2012. – 478 p.



грационной группировки запасы нефти составили 13,5 млрд барр, природного газа – 5,7 трлн куб.м, угля – 6,9 млрд т.³ Это 0,8%, 3% и 0,8% соответственно от общемировых запасов.⁴

Изложенные выше данные особенно значимы, принимая во внимание географическую близость региона к ведущим энергопотребителям АТР (КНР, Японии и Республики Корея). Исторически, энергетический потенциал стран ЮВА изначально был интересен с точки зрения его освоения для государств, расположенных вне региона.⁵ В свою очередь, отсутствие достаточных внутренних финансовых ресурсов предопределило сформировавшуюся зависимость от иностранных капиталовложений.

Рассмотрим инвестиционную и торговую динамику государств АСЕАН с другими странами на современном этапе.

Таблица 1
Динамика ПИИ в АСЕАН из внешних источников по видам экономической активности, 2005-2010 г, млн долл

<i>Отрасль/Год</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>	<i>2009</i>	<i>2010</i>
С/х, рыболовство и лесная промышленность	156	131	454	263	-38	92
Добывающая промышленность	2 935	2 274	4 135	3 486	4 426	3 953
Обрабатывающая промышленность	13 659	11 763	20 387	13 765	17 633	17 656
Строительство	17	185	305	416	519	470
Посреднические финансовые услуги (вкл.страхование)	5 713	15 143	12 682	5 224	4 755	15 083
Недвижимость	850	2 181	6 805	3 992	3 668	9 329

³ Рассчитано по: British Petroleum, BP Statistical Review of World Energy, June 2013 (workbook). Систем.требования: Microsoft Excel. URL: <http://www.bp.com/en/global/corporate/about-bp/statistical-review-of-world-energy-2013.html> (дата обращения: 07.11.2013).

⁴ Рассчитано по: British Petroleum, BP Statistical Review.... URL: <http://www.bp.com/en/global/corporate/about-bp/statistical-review-of-world-energy-2013.html> (дата обращения: 07.11.2013).

⁵ Подробно этот вопрос описан в трудах Daniel Yergin. The Prize: The Epic Quest for Oil, Money, and Power. — USA: Simon & Schuster, 1991. — 912 p. и Horsnell Paul. Oil in Asia. — UK: Oxford University Press, 1997. — 423 p.

<i>Отрасль/Год</i>	<i>2005</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2008</i>	<i>2009</i>	<i>2010</i>
Прочее	13 338	17 095	21 25	892 597	598 405	17 285
ВСЕГО АСЕАН	36 666	48 771	66 016	37 627	32 966	63 867

Источник: Секретариат АСЕАН ASEANstats DATABASE URL: [http://aseanstats.asean.org/Table.aspx?rxid=dcfa8d72-763b-4ec3-9a4d-4f1adc749fb3&px_db=4-Foreign+Direct+Investments&px_type=PX&px_language=en&px_tableid=4-Foreign+Direct+Investments%5cFDISP03-Extra-ASEANFDIFlowstoASEANbyEconomicActivity\(US%24millions\).px&layout=tableViewLayout1](http://aseanstats.asean.org/Table.aspx?rxid=dcfa8d72-763b-4ec3-9a4d-4f1adc749fb3&px_db=4-Foreign+Direct+Investments&px_type=PX&px_language=en&px_tableid=4-Foreign+Direct+Investments%5cFDISP03-Extra-ASEANFDIFlowstoASEANbyEconomicActivity(US%24millions).px&layout=tableViewLayout1) (дата обращения: 07.11.2013).

Как следует из таблицы, доля добывающей промышленности во внерегиональных ПИИ составляет 13,5%. При этом в 2010 году основными реципиентами внерегиональных инвестиций в добывающую промышленность были ведущие поставщики энергоносителей АСЕАН: Индонезия (1711 млн долл), Малайзия (814 млн долл) и Бруней (486 млн долл).⁶ Практически все вышеуказанные капиталовложения осуществляются ТНК из стран ЕС, США, Японии и КНР. Для сравнения, внутрирегиональные инвестиции в добывающую промышленность составляют около 16% от внерегиональных (620 млн долл).⁷ К сожалению, подсчитать точные данные по инвестициям именно в ТЭК ЮВА не представляется возможным. Тем не менее, анализируя структуру добывающей промышленности ЮВА и стоимости проектов за несколько десятилетий, можно предположить, что для АСЕАН около 85% ПИИ в указанную отрасль направлены в сферу энергоносителей.

В 2011 г. на торговлю минеральным топливом пришлось около 18% и 22% соответственно всего экспорта и импорта рассматриваемой интеграционной группировки.⁸ В том же году на внерегиональную торговлю пришлось 65% экспорта и

⁶ ASEANstats DATABASE URL: http://aseanstats.asean.org/Table.aspx?rxid=4e8bdb9cfeb9-4fc9-b938-a97dbad0eded&px_db=4-Foreign+Direct+Investments&px_type=PX&px_language=en&px_tableid=4-Foreign+Direct+Investments%5cFDISP04-Extra-ASEANFDIFlowbyHostCountryandActivity%2c2010.px&layout=tableViewLayout1 (дата обращения: 07.11.2013).

⁷ Рассчитано по: Ibid URL: <http://aseanstats.asean.org> (дата обращения: 07.11.2013).

⁸ Ibid 1) URL: http://aseanstats.asean.org/Table.aspx?rxid=422c92f1-d793-482a-b807-c46e0e34b3f1&px_db=2-International+Merchandise+Trade+Statistics&px_type=PX&px_language=en&px_tableid=2-International+Merchandise+Trade+Statistics%5c03.tables%5cIMTST24p2YY.px&layout=tableViewLayout1 (дата обращения: 07.11.2013); 2) URL: http://aseanstats.asean.org/Table.aspx?rxid=422c92f1-d793-482a-b807-c46e0e34b3f1&px_db=2-International+Merchandise+Trade+Statistics&px_type=PX&px_language=en&px_tableid=2-International+Merchandise+Trade+Statistics%5c03.tables%5cIMTST23p2YY.px&layout=tableViewLayout1 (дата обращения: 07.11.2013).



68% импорта данной товарной группы.⁹ Доля внешних партнёров АСЕАН в товарообороте минеральным топливом составила 67%.¹⁰

Таким образом, сегодня экономические отношения с внерегиональными партнёрами¹¹ играют ведущую роль в развитии сферы энергоносителей АСЕАН. Рассмотрим их более подробно на двустороннем уровне.

Как уже было отмечено ранее, ведущими партнёрами АСЕАН в развитии сферы энергоносителей из АТР являются КНР, Республика Корея и Япония. В целом, в сфере энергоносителей товарооборот между КНР и АСЕАН развивается крайне динамично в последнее десятилетие.¹² В 2009 году доля минерального топлива составила 14% совокупного экспорта государств ЮВА в указанную страну и 6% совокупного импорта.¹³ Сальдо торговли по рассматриваемой статье остаётся положительным для стран АСЕАН. Если рассматривать отношения КНР с каждой из стран АСЕАН по отдельности, то наибольшее значение в двусторонних отношениях энергоносители будут играть с Брунеем и государствами Индокитая (Вьетнам и Мьянма). Последние рассматриваются КНР в качестве проводников интересов КНР в рамках АСЕАН в силу сложившихся исторических предпосылок.

При значительной роли Китая в качестве рынка сбыта энергосырья Индонезии и Малайзии, для указанных стран характерна и некоторая напряжённость в отношениях с КНР. При высоких темпах роста взаимного товарооборота (по статье минеральное топливо), указанные страны опасаются формирования торговой и инвестиционной зависимости.

Сегодня КНР продолжает активно поддерживать экспансию национальных компаний на рынки стран АСЕАН. В конце 2000-х гг. свои капиталы в добычу и производство энергоносителей в ЮВА инвестировали целый ряд китайских компаний. В частности, заметно активизировали своё участие в нефтегазовых проектах региона ПетроЧайна, Синорес и СНООС. Знаменательно, что последняя стала крупнейшей по добыче чёрного золота на континентальном шельфе в Индонезии в 2002 г. CNPC и СНООС активно участвуют в тендерах на разработку новых месторождений, участие в качестве партнёров в строительстве трубопроводов, нефтеналивных терминалов и т.д.

⁹ Рассчитано по: Ibid URL: <http://aseanstats.asean.org> (дата обращения: 07.11.2013).

¹⁰ Рассчитано по: Ibid URL: <http://aseanstats.asean.org> (дата обращения: 07.11.2013).

¹¹ В сфере энергоносителей основными торговыми и инвестиционными партнёрами АСЕАН являются КНР, Япония, Респ.Корея, Австралия, ЕС, США, Саудовская Аравия, ОАЭ и Катар.

¹² Подробно изменения в отношениях между АСЕАН и КНР изложены в трудах Wen Chen, Shaolian Liao. *China-ASEAN trade relations*. – Singapore: Institute of South-East Asian Studies, 2005 – 76 p.

¹³ ASEAN Statistical Yearbook 2010. – Jakarta: ASEAN Secretariat, 2010. - P. 85-86.

Следует отметить, что китайский капитал расширяет своё участие в нефтегазовой промышленности региона, прежде всего, за счёт геологоразведки и сотрудничества с национальными компаниями стран ЮВА в форме совместных предприятий. При этом, в последние годы КНР отказался от стратегии скупки активов местных компаний, так как подобные сделки редко получают одобрение властей. В целом, анализируя активность китайских компаний по данным периодических изданий, очевидно, что они наиболее успешны в продвижении своих интересов в Мьянме и Вьетнаме и, наименее, в Индонезии и Малайзии, несмотря на наличие влиятельной местной китайской общины. Как уже было отмечено ранее, развитие торговых и инвестиционных отношений с КНР в сфере энергоносителей является наиболее динамичным в последнее десятилетие. Примечательно, что в 2000-е гг. товарооборот минеральным топливом АСЕАН с КНР практически сравнялся с Японией (16 870 млн долл. против 19 214 млн долл. в 2009 г.)¹⁴.

Япония является традиционным потребителем энергоносителей АСЕАН. В 2009 г. доля минерального топлива составила 21% и 4% экспорта и импорта АСЕАН соответственно.¹⁵ Об исторических связях Японии и стран ЮВА в нефтегазовой индустрии написано достаточно много.¹⁶ В целом, следует отметить следующие особенности, сохраняющие свою актуальность:

– японские корпорации, в отличие от китайских, имеют более тесные торгово-инвестиционные отношения с АСЕАН-6, нежели со странами Индокитая.

– японские капиталовложения сыграли значительную роль в становлении современной нефтегазовой промышленности в Индонезии, Малайзии, Брунее и развитии реэкспортных возможностей Сингапура, что предопределило более тесные отношения с АСЕАН-6.

Принимая во внимание вышесказанное, следует отметить, что объём накопленных ПИИ из Японии по-прежнему значительно превосходит аналогичный показатель для других стран АТР. Только за период с 2002 по 2009 г. он составил 48 млрд USD.¹⁷ Значительная их часть аккумулирована в нефтегазовой отрасли.

Товарооборот АСЕАН с Республикой Кореей по статье минеральное топливо незначительно уступал аналогичному показателю по КНР и Японии в 2009 г. (14 434 млн долл.).¹⁸ Данная товарная группа формирует 27% и 13% всего экспорта и импорта взаимной торговли соответственно.¹⁹ Корейские корпорации не играют заметной роли на инвестиционном рынке рассматриваемой отрасли АСЕАН.

¹⁴ Ibid., 2010. P.85, 86, 89.

¹⁵ Ibid. 2010. P.89.

¹⁶ В частности, в монографии Horsnell Paul. Oil in Asia. 423 p.

¹⁷ ASEAN Statistical Yearbook 2010. P.124.

¹⁸ Ibid. 2010. P.92.

¹⁹ Ibid. 2010. P.92



Следует отметить, что для всех упомянутых стран и других партнёров АСЕАН сотрудничество в сфере энергоносителей является частью стратегии диверсификации поставок. Прежде всего, на фоне осложнений политической обстановки на Ближнем Востоке и нестабильности в поставках энергосырья. Этим объясняется сравнительно недавняя активизация сотрудничества между Индией и АСЕАН в области развития торговли и поддержки инвестиций в сферу энергоносителей.

Индия традиционно являлась рынком сбыта энергоносителей государств Ближнего Востока вследствие своей географической близости, в особенности, к природным ресурсам Саудовской Аравии, ОАЭ и Катара. 2000-е гг. были отмечены постепенным ростом значения АСЕАН для энергетической стратегии Республики. В 2009 г. товарооборот по статье минеральное топливо достиг 7832 млн долл, а энергоносители стали играть значительную роль во взаимной торговле (19% и 23% экспорта и импорта АСЕАН соответственно во взаимной торговле).²⁰

ЕС и США, стоявшие у истоков региональной нефтегазовой промышленности, не играют значительной роли в товарообороте энергоносителей АСЕАН. Их объем составляет 5790 млн долл (около 3%)²¹ и 4863 млн долл (около 3%)²² соответственно. Также, как и в случае с Индией, это объясняется сравнительной близостью и уже устоявшимися экономическими связями со странами Ближнего Востока (для ЕС и США) и Латинской Америки (для США).

Сравнительно новым игроком на рынке энергоносителей АТР является Австралия. Для АСЕАН указанная страна имеет значение как потребитель (16281 млн долл., или 41% всего экспорта в указанную страну)²³, так и производителя (4214 млн долл., или 19% всего импорта из страны)²⁴. Являясь значимым игроком на мировом рынке энергосырья²⁵, указанное государство выступает инициатором углубления интеграции в АТР путём создания и развития AANZFTA (ЗСТ АСЕАН-Австралия-Новая Зеландия)²⁶. В рамках данного интеграционного проекта Австралия уже имеет ряд меморандумов со странами ЮВА, в частности с Вьет-

²⁰ Ibid. 2010. P.88.

²¹ Рассчитано по: ASEAN Statistical Yearbook 2010. P.97.

²² Рассчитано по: Ibid. 2010. P.101.

²³ ASEANstats DATABASE URL: http://aseanstats.asean.org/Table.aspx?rxid=2d2a30d8-d0b3-4269-b9da-f94204fd9d17&px_db=2-International+Merchandise+Trade+Statistics&px_type=PX&px_language=en&px_tableid=2-International+Merchandise+Trade+Statistics%5c03.tables%5cIMTST27p2YY.px&layout=tableViewLayout1 (дата обращения: 07.11.2013).

²⁴ Ibid URL: http://aseanstats.asean.org/Table.aspx?rxid=2d2a30d8-d0b3-4269-b9da-f94204fd9d17&px_db=2-International+Merchandise+Trade+Statistics&px_type=PX&px_language=en&px_tableid=2-International+Merchandise+Trade+Statistics%5c03.tables%5cIMTST28p2YY.px&layout=tableViewLayout1 (дата обращения: 07.11.2013).

²⁵ Согласно данным компании British Petroleum, на Австралию приходится свыше 0,2% и 2% мировых запасов нефти и природного газа соответственно.

²⁶ Соглашение AANZFTA было подписано в 2009 г.

намом, касательно добычи, геологоразведки и развития двусторонних торговых отношений в сфере энергоносителей. Это особенно важно, принимая во внимание что наиболее перспективные месторождения концентрируются на спорных территориях на границе Австралии с Индонезией и Восточным Тимором.

Страны Ближнего Востока имеют важное импортное значение для государств ЮВА, обеспечивая экономику АСЕАН, прежде всего, нефтью. К сожалению, ввиду больших объёмов транзитной торговли, выявить точные цифры импортируемых группировкой энергоресурсов для собственных нужд не представляется возможным.

Завершая анализ текущего уровня экономических связей АСЕАН с партнёрами по энергетическому диалогу, следует отметить, что картина торговых и инвестиционных взаимоотношений продолжает претерпевать изменения, наметившиеся с начала 2000-х гг. Это объясняется:

- Разработкой и внедрением новых методов добычи энергоресурсов. Вводятся в эксплуатацию новые месторождения, что изменяет соотношение разведанных запасов между странами.
- Национальными энергетическими стратегиями, нацеленными в сторону большей диверсификации рынков сбыта и источников поставок.
- Политическими аспектами. Формирование и развитие двусторонних и многосторонних диалогов в рамках АСЕАН+1, АСЕАН+3, АСЕАН+6 и АТЭС приводит к усилению одних и ослаблению других партнёров.
- Продолжающейся напряжённостью в ключевом нефтегазовом регионе мира – Ближнем Востоке.

На этом фоне наблюдается активизация переговоров о территориальных спорах вокруг Южно-Китайского, Арафурского моря и некоторых акваторий Индийского океана.

С учётом вышесказанного, для самих стран АСЕАН XXI век стал периодом определённых интеграционных преобразований и структурной перестройкой отрасли. За прошедшие 46 лет с момента создания АСЕАН рассматриваемая интеграционная группировка проделала определённый путь в своём эволюционном развитии, постепенно наполняясь масштабными внутрирегиональными экономическими проектами для удовлетворения растущего спроса экономик государств Ассоциации. Закономерным итогом политической инициативы стало усиление экономической интеграции между странами. В частности, за прошедшие 20 лет успешно реализуются так называемые «Треугольники экономического развития»²⁷ и строительство газопровода Трансасеан, призванного увеличить объёмы торговли между государствами ЮВА.

²⁷ Описание данных проектов подробно изложено в Костюнина Г.М. Азиатско-тихоокеанская экономическая интеграция. - М: Российская политическая энциклопедия, Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД РФ, 2002. 208 с.



С 2001 по 2011 г. средний темп роста внутрорегионального товарооборота составил около 15% в год.²⁸ В указанный период доля торговли внутри АСЕАН выросла с 21,7% до 24,5% от всего товарооборота.²⁹ Примечательно, что в 2007 г. (последний предкризисный год), указанная доля составляла 25%³⁰, что говорит о продолжающемся влиянии мирового финансово-экономического кризиса на внутрорегиональные связи. Основываясь на приведённых выше данных, можно предположить о росте внутрорегиональной торговли минеральным топливом до 40-50% в ближайшие 5-10 лет.

В целом, 2000-е гг. для стран АСЕАН можно охарактеризовать как период потерь позиций в поставках нефти, и, наоборот, роста значения в качестве производителя природного газа на фоне усиления инвестиционного интереса к региону. Указанная перестройка отрасли началась ещё в 90-х гг. XX века и продолжается по сей день. Главная причина заключается в накопившихся проблемах нефтяной отрасли Индонезии. Рассмотрим некоторые данные касательно добычи первичных и динамики производства вторичных энергоносителей в Индонезии.

Таблица 2

Динамика добычи и переработки нефти в Индонезии, 1965-2012, тыс.барр/день

	1970	1975	1980	1985	1990	1995	1997	1998	2000	2005	2012
Добыча	854	1306	1577	1342	1539	1578	1557	1520	1456	1090	918
Переработка	284	361	449	867	866	991	1016	1096	1127	1057	1142

Источник: Вкладки Oil Production и Oil Refining BP Statistical review... URL: <http://www.bp.com/en/global/corporate/about-bp/statistical-review-of-world-energy-2013.html> (дата обращения: 07.11.2013).

Как следует из приведённой таблицы, почти 10 лет стагнации отрасли в 90-е гг. перешли в падение темпов добычи в 2000-е гг. (так называемую «эру высоких цен на энергосырьё»). Фактически, через 42 года после начала масштабного освоения местных оффшорных месторождений добыча вернулась на прежний уровень. В то же время, нефтеперерабатывающая отрасль демонстрирует достаточно устойчивый рост. Это можно объяснить следующими причинами.

²⁸ Рассчитано по: ASEANstats DATABASE URL: <http://aseanstats.asean.org> (дата обращения: 07.11.2013).

²⁹ Рассчитано по: Ibid URL: <http://aseanstats.asean.org> (дата обращения: 07.11.2013).

³⁰ Рассчитано по: Ibid URL: <http://aseanstats.asean.org> (дата обращения: 07.11.2013).

1) Отсутствием новых перспективных месторождений, притока инвестиций в отрасль, вследствие недостаточно эффективной фискальной политики государства.³¹

2) Определённой внутривнутриполитической нестабильностью. В частности, продолжающийся конфликт в провинции Аче, Суматра.³²

3) Переориентацией финансовых потоков в пользу освоения новых типов энергосырья, в частности природного газа. В отмеченный период рост добычи голубого топлива составил почти 15%.³³

Вследствие вышеназванных причин, Индонезия была вынуждена временно приостановить своё членство в ОПЕК начиная с 2006 г. из-за неспособности следовать политике квот ОПЕК и отсутствия реальных возможностей регулирования добычи в масштабах, необходимых нефтяному картелю. В последнее пятилетие это государство испытывало серьёзные проблемы с выполнением квоты на добычу нефти стран ОПЕК, которая постепенно снижалась в целях поддержания высоких цен на энергоносители. Например, производство нефти в стране в период с 2001 по 2005 г. сократилось на 271 000 баррелей в день, а за период 2005-2006 на 47 000 баррелей.³⁴ При этом, с 1 ноября 2006 г. квота для Индонезии была снижена только на 39 000 баррелей.³⁵

Кризис нефтяной отрасли Индонезии имеет далеко идущие последствия для всего АТР. С одной стороны, это позволяет государствам Индокитая, ранее практически не экспортировавшим продукции, активнее заявлять о себе как поставщиках сырья на внешние рынки. С другой, вызывает переориентацию торговых связей ведущих мировых потребителей. Этот процесс продолжается и сегодня.

Говоря об угольной промышленности АСЕАН, следует отметить, что до недавнего времени она не являлась экспортной отраслью. Страны региона исторически уделяли первостепенное значение развитию нефтегазовой отрасли как источника экспортной выручки. В последние двадцать лет здесь произошли определённые изменения. Страны ЮВА поставляют уголь в соседние страны (Японию, КНР, Индию). Это при том, что КНР демонстрирует достаточную степень самообеспечен-

³¹ Watkins E. Indonesia seen unlikely to meet oil output target // Oil & Gas Journal. USA, 13.02.2006. P. 35-36.

³² Аче – провинция на севере острова Суматра, богатая нефтью и природным газом. Конфликты, обусловленные войнами за независимость, начались ещё в конце XIX века против голландских колониальных войск. В 2000 е гг. на севере Суматры происходили боевые столкновения между индонезийскими войсками и повстанцами, выступающими за перераспределение доходов от эксплуатации местных природных месторождений.

³³ Рассчитано по: BP Statistical review... URL: <http://www.bp.com/en/global/corporate/about-bp/statistical-review-of-world-energy-2013.html> (дата обращения: 07.11.2013).

³⁴ ОПЕК Annual Report 2006. – Austria: Ueberreuter Print and Digimedia, 2007 - P. 11.

³⁵ Ibid. 2007. P. 56.



ности в этом виде топлива.³⁶ В долгосрочной перспективе бурное развитие угольной промышленности АСЕАН вряд ли будет иметь место в силу указанных ранее сравнительно небольших запасов данного энергоносителя.

Таким образом, 2000-е гг. для внешнеэкономических связей АСЕАН в сфере энергоносителей стали периодом динамических перемен на фоне роста значения топлива. АТР стал полем для развития старых и появления новых направлений торговли. Тем не менее, на пути интенсификации торгово-инвестиционных взаимоотношений АСЕАН с другими странами АТР существует ряд указанных ранее структурных проблем, вызванных, прежде всего, изменениями на внутривнутрирегиональном рынке. При отсутствии новых крупных месторождений, имеющиеся данные позволяют предположить о возможном паритете между долями внутривнутрирегиональной и внерегиональной торговли энергосырьём в ближайшее десятилетие.

БИБЛИОГРАФИЯ:

Костюнина Г.М. Азиатско-тихоокеанская экономическая интеграция. - М: Российская политическая энциклопедия, Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД РФ, 2002. - 208 с. (Kostjunina G.M. Aziatsko-tihookeanskaja jekonomicheskaja integracija. - M: Rossijskaja politicheskaja jenciklopedija, Moskovskij gosudarstvennyj institut mezhdunarodnyh otnoshenij (Universitet) MID RF, 2002. - 208 с.)

Horsnell Paul. Oil in Asia. – UK: Oxford University Press, 1997. – 423 p.

Wen Chen, Shaolian Liao. China-ASEAN trade relations. – Singapore: Institute of South-East Asian Studies, 2005 – 76 p.

Yergin Daniel. The Prize: The Epic Quest for Oil, Money, and Power. — USA: Simon & Schuster, 1991. — 912 pp.

Watkins E. Indonesia seen unlikely to meet oil output target // Oil & Gas Journal. USA, 13.02.2006. P. 35-36.

ASEAN Statistical Yearbook 2010. – Jakarta: ASEAN Secretariat, 2010. – 245 p.

British Petroleum, BP Statistical Review of World Energy, June 2013 (workbook). Систем. требования: Microsoft Excel. URL: <http://www.bp.com/en/global/corporate/about-bp/statistical-review-of-world-energy-2013.html> (дата обращения: 07.11.2013).

OPEC Annual Report 2006. – Austria: Ueberreuter Print and Digimedia, 2007 – 83 p.

UNCTAD Handbook of Statistics 2012. – USA: UN, 2012. - 478 p.

Секретариат АСЕАН ASEANstats DATABASE URL: <http://aseanstats.asean.org> (дата обращения: 07.11.2013).

³⁶ На КНР приходится около 13% мировых угольных запасов.

.....

Банк «Левобережный» провел конференцию «Применение валюты китайский юань во внешнеэкономических расчетах»

4 июля в Новосибирске состоялась конференция по китайскому юаню для участников внешнеэкономической деятельности, организованная Банком «Левобережный» при участии Новосибирской торгово-промышленной палаты, Московской Биржи и Industrial and Commercial Bank of China.

В ходе конференции эксперты в сфере валютных операций высказали свои мнения и озвучили личные прогнозы по китайскому юаню. В качестве спикеров с актуальными докладами выступили эксперты Банка «Левобережный», Московской биржи, Торгово-промышленного Банка Китая и Новосибирской Торгово-промышленной палаты (НТПП).

Специалисты Банка «Левобережный» поделились знаниями о последних изменениях в российском и китайском законодательстве, рассказали об особенностях и перспективах международных расчетов в китайской валюте.

«Левобережный» одним из первых в Сибирском регионе предоставил своим клиентам возможность совершения платежей в валюте китайский юань. Мы имеем большой практический опыт взаимодействия с Китаем по вопросам внешнеэкономической деятельности и готовы им делиться», – сказала начальник валютного управления Банка «Левобережный» Елена Толкачева.

Специалист Московской биржи Д. Кораблев представил новые возможности для участников ВЭД при покупке юаня на бирже. Представитель Торгово-промышленного Банка Китая подробно рассказал о финансовых инструментах и внебиржевых сделках в юанях, а также познакомил участников конференции с маршрутом расчетов ICBC в юанях в мире.

Консультант управления по внешнеэкономическим связям НТПП А. Алексеев презентовал возможности Новосибирской Торгово-промышленной палаты по организации ВЭД с Китаем. А. Алексеев отметил, что деловые связи Китая с границами с ним регионами России будут неизбежно развиваться.

Банк «Левобережный» – крупный региональный банк, который имеет большой опыт сопровождения внешнеэкономической деятельности и уполномочен осуществлять функции агента валютного контроля.

Задать вопрос эксперту валютного управления Банка «Левобережный» можно на сайте банка, либо позвонив по телефону Центра консультирования по валютным операциям.

.....

