

## Форум стран-экспортеров газа – амбициозный проект с нераскрытым потенциалом

*Е. С. Бирюков,*  
кандидат экономических наук, Московский государственный институт международных отношений (университет) МИД России, кафедра международных экономических отношений и внешнеэкономических связей - доцент

УДК 339.5:061.1  
ББК 65.428  
Б-649

### Аннотация

В статье рассматривается проблематика функционирования Форума стран-экспортеров газа (ФСЭГ), созданного в 2001 г. и преобразованного в международную организацию в 2008 г. Показано, что при создании данной организации ставились цели координации работы крупнейших экспортеров газа на экспортных рынках с возможностью влияния на мировые цены. Однако потенциал ФСЭГ не был реализован. Участники Форума выступают на внешних рынках в качестве конкурентов и не координируют свою политику. На это повлияли дипломатические усилия импортеров газа, неразрешенные противоречия между экспортерами-создателями Форума, корректировка основных принципов функционирования мирового рынка газа из-за роста поставок сжиженного природного газа. Россия является крупнейшим мировым экспортером газа, поэтому неспособность ФСЭГ оказывать влияние на мировой рынок газа не соответствует экономическим интересам нашей страны.

**Ключевые слова:** Форум стран-экспортеров газа, ФСЭГ, Газпром, Иран, Катар.

*E.S. Birukov,*  
Candidate of Economic Sciences, Moscow State Institute of International Relations (University) MFA Russia, Department of International Economic Relations and Foreign Relations - Assistant Professor

### The Forum of Gas Exporting Countries: an ambitious project with unrealized potential

#### Abstract

The article considers the issues of the Forum of Gas Exporting Countries (GECF), established in 2001 and transformed into an international organization in 2008. It is shown that the objectives of policy coordination between the largest gas exporters alongside with the ability to influence on the world prices were aimed when creating the organization. However, the potential of the GECF was not realized. The participants of the Forum act as competitors in the foreign markets and do not coordinate their policies. It occurs due to diplomatic efforts of gas importers, unresolved contradictions between exporters-creators of the Forum, adjustment of the basic principles of the global gas market functioning due to increased deliveries of liquefied natural gas. Russia is the largest world gas exporter, thus the failure of the GECF to influence the global gas market does not correspond to the economic interests of the country.

#### The keywords

Gas Exporting Countries Forum, GECF, Gazprom, Iran, Qatar.



Форум стран-экспортеров газа – ФСЭГ (Gas Exporting Countries Forum – GECF) – это международная межправительственная организация, в которую входит большинство ведущих мировых производителей газа. На страны-члены ФСЭГ приходится 67% мировых запасов газа. В настоящее время в газовый альянс входят 12 стран, еще 6 стран имеют статус наблюдателей. Члены ФСЭГ: Алжир, Боливия, Венесуэла, Египет, Иран, Катар, Ливия, Нигерия, ОАЭ, Россия, Тринидад и Тобаго, Экваториальная Гвинея. Наблюдатели: Ирак, Казахстан, Нидерланды, Норвегия, Оман, Перу.

Основной идеей создания ФСЭГ являлась возможность согласования политики экспортеров газа в их взаимодействии с импортерами, в том числе в вопросах ценовой политики. Конкретное обсуждение данной идеи ведущими экспортерами, включая Россию, стало происходить в начале XXI в., хотя следует отметить, что подобная идея обсуждалась еще в 1970-х гг. Ираком, Ираном и Катаром, но в тот момент она не была реализована из-за политических разногласий, смены режима в Иране, начавшейся ирако-иранской войны.

Форум был создан в мае 2001 г. во время состоявшейся в Тегеране (Иран) министерской встречи, в которой участвовали представители десяти стран. С того момента ФСЭГ еще не стал международной организацией, а был «форумом» – площадкой для обмена мнениями и информацией между официальными представителями стран-участниц и руководителями их национальных нефтегазовых компаний. Датой превращения ФСЭГ в полноценную международную организацию является 23 декабря 2008 г., когда на седьмой министерской встрече в Москве были подписаны Устав и межправительственное соглашение.

При формировании организации мировые СМИ назвали ее «газовой ОПЕК», этот же термин неоднократно использовался главами государств-членов. Ряд стран, прежде всего Иран, Россия, Венесуэла и Алжир, действительно предполагали возможность не просто координации действий, но и определенного влияния на ценообразование на мировом рынке природного газа. Однако ФСЭГ вплоть до настоящего момента не смог реализовать заложенный в нём потенциал. На это повлияли как дипломатические усилия импортеров газа, так и неразрешенные противоречия между экспортерами-создателями Форума. Несмотря на создание ФСЭГ, его участники выступают на внешних рынках в качестве конкурентов и не координируют свою политику. Существенное влияние на функционирование Форума оказывает также научно-технический прогресс (НТП).

Крупнейшими производителями газа, которые не входят во ФСЭГ, являются США, Канада, Саудовская Аравия, Китай, Индонезия, Туркменистан и Австралия. Суммарно на эти 7 стран приходится 25% запасов и еще большая доля добычи – 38%. Таким образом, некоторые крупные экспортеры газа под влиянием не только экономических, но и политических причин, предпочитают координировать свою газовую политику не с участниками ФСЭГ, а с импортерами газа. Роль стран-участников ФСЭГ на мировом рынке газа показана в таблице 1. Из таблицы видно,



что доли России по запасам и по производству газа примерно совпадают, но для других членов Форума, обладающих крупными запасами – Ирана, Катара, ОАЭ, Венесуэлы, Нигерии, а также вышедшего из состава ФСЭГ Туркменистана (на эту страну приходится 9% мировых запасов) – характерна такая ситуация, что их доля в мировом производстве значительно меньше их доли в общемировых запасах, что несет в себе значительный риск для положения России на мировом рынке газа в случае наращивания добычи другими экспортерами. Кроме того, в случае снятия санкций с Ирана у этой страны, обладающей крупнейшими в мире запасами, появится возможность экспортировать газ, что приведет к снижению доли российского газа в энергопотреблении импортеров.

Таблица 1

Страны с крупнейшими запасами газа (2013 г.)

Место	Членство во ФСЭГ	Страна	Запасы газа, трлн м <sup>3</sup> (% от общемировых)	Исчерпаемость газа при текущем уровне добычи	Производство газа, млрд м <sup>3</sup> (% от общемирового)	Справочно: место в мире по запасам нефти
1	да	<b>Иран</b>	<b>33,8 (18,2%)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>166,6 (4,9%)</b>	<b>5</b>
2	да	<b>Россия</b>	<b>31,3 (16,8%)</b>	<b>51,7</b>	<b>604,8 (17,9%)</b>	<b>9</b>
3	да	<b>Катар</b>	<b>24,7 (13,3%)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>158,5 (4,7%)</b>	<b>14</b>
4	нет	Туркменистан	17,5 (9,4%)	>100	62,3 (1,8%)	<30
5	нет	США	9,3 (5,0%)	13,6	687,6 (20,6%)	12
6	нет	Саудовская Аравия	8,2 (4,4%)	79,9	103 (4,0%)	2
7	да	<b>ОАЭ</b>	<b>6,1 (3,3%)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>56,0 (1,7%)</b>	<b>8</b>
8	да	<b>Венесуэла</b>	<b>5,6 (3,0%)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>28,4 (0,8%)</b>	<b>1</b>
9	да	<b>Нигерия</b>	<b>5,1 (2,7%)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>36,1 (1,1%)</b>	<b>11</b>
10	да	<b>Алжир</b>	<b>4,5 (2,4%)</b>	<b>57,3</b>	<b>78,6 (2,3%)</b>	<b>18</b>
11	нет	Австралия	3,7 (2,0%)	85,8	42,9 (1,3%)	26
12	<i>наблюдатель</i>	<b>Ирак</b>	<b>3,6 (1,9%)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>0,6 (0%)</b>	<b>6</b>
13	нет	Китай	3,3 (1,8%)	28,0	117,1 (3,5%)	15
14	нет	Индонезия	2,9 (1,6%)	41,6	70,4 (2,1%)	28
15	<i>наблюдатель</i>	<b>Норвегия</b>	<b>2,0 (1,1%)</b>	<b>18,8</b>	<b>108,7 (3,2%)</b>	<b>20</b>
16	нет	Канада	2,0 (1,1%)	13,1	154,8 (4,6%)	3
17	да	<b>Египет</b>	<b>1,8 (1,0%)</b>	<b>32,9</b>	<b>56,1 (1,7%)</b>	<b>27</b>
18	нет	Кувейт	1,8 (1,0%)	>100	15,6 (0,5%)	7
19	да	<b>Ливия</b>	<b>1,5 (0,8%)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>12,0 (0,4%)</b>	<b>10</b>
20	<i>наблюдатель</i>	<b>Казахстан</b>	<b>1,5 (0,8%)</b>	<b>85,2</b>	<b>18,5 (0,5%)</b>	<b>13</b>
...						
	<i>наблюдатель</i>	<b>Оман</b>	<b>0,9 (0,5%)</b>	<b>30,7</b>	<b>30,9 (0,9%)</b>	<b>24</b>
	<i>наблюдатель</i>	<b>Нидерланды</b>	<b>0,9 (0,5%)</b>	<b>12,4</b>	<b>68,7 (2,0%)</b>	<b>&lt;30</b>

Место	Членство во ФСЭГ	Страна	Запасы газа, трлн м <sup>3</sup> (% от общемировых)	Исчерпаемость газа при текущем уровне добычи	Производство газа, млрд м <sup>3</sup> (% от общемирового)	Справочно: место в мире по запасам нефти
	да	Тринидад и Тобаго	0,4 (0,2%)	8,2	42,8 (1,3%)	<30
	наблюдатель	Перу	0,4 (0,2%)	35,7	12,2 (0,4%)	<30
	да	Боливия	0,3 (0,2%)	15,2	20,8 (0,6%)	<30
	да	Экваториальная Гвинея	<0,1 (<0,1%)	5,3	6,9 (0,2%)	<30
		ФСЭГ и наблюдатели	124,4 (67,0%)	-	1507,2 (44,7%)	-
		Мир в целом	185,7 (100%)	55,1	3369,9 (100%)	

**Источник:** BP Statistical Review of World Energy 2014. L.: BP, 2014. Pp. 6, 20, 22.

Негативное воздействие НТП на функционирование Форума проявляется не только за счет роста доли альтернативных источников энергии в мировом энергопотреблении, но и в результате появления новых способов добычи и транспортировки газа. К изменению структуры мирового рынка приводит развитие технологий сжижения природного газа. Традиционно мировой рынок газа разбивался на отдельные региональные рынки, структура экспортеров и импортеров на которых определялась сетью трубопроводов. Из-за необходимости значительных первоначальных инвестиций в строительство трубопроводов региональные рынки функционировали на основе двух основополагающих принципов: во-первых, доминирования долгосрочных контрактов с условием «бери или плати» (минимальный уровень отбора газа в год, который оплачивается вне зависимости от фактического объема потребления), во-вторых, привязки цен на газ к ценам на нефть.

В отличие от газа, поставляемого по трубопроводам, место продажи которого естественным образом привязано к конечной точке трубопровода, место продажи сжиженного природного газа (СПГ) зависит только от наличия мощностей по хранению и разжижению СПГ. Кроме того, СПГ продается по краткосрочным контрактам, по более волатильным ценам, чем цена, прописанная в долгосрочных контрактах при поставках трубопроводного газа. Себестоимость транспортировки СПГ также, как правило, ниже.

К 2013 г. доля СПГ в мировом экспорте газа достигла 32%. В результате рынок продавца постепенно превращается в рынок покупателя. Состав крупнейших экспортеров и импортеров по состоянию на 2013 г. показан в таблице 2.



Таблица 2

Ведущие экспортеры и импортеры природного газа, 2013 г., млрд м<sup>3</sup>

<i>Экспорт</i>			
		<i>Трубопроводы</i>	<i>СПГ</i>
1	Россия	211,3	14,2
2	Норвегия	102,4	3,8
3	Катар	19,9	105,6
4	Канада	78,9	0
5	Нидерланды	53,2	0,2
6	Алжир	28,0	14,9
	Мир в целом	710,6	325,3
<i>Импорт</i>			
1	Япония	0	119,0
2	Германия	95,8	0
3	США	78,9	2,7
4	Италия	51,6	5,5
5	Южная Корея	0	54,2
6	Китай	27,4	24,5
	Мир в целом	710,6	325,3

Источник: BP Statistical Review of World Energy 2014. L.: BP, 2014. Pp. 6, 20, 22.

Значительное отрицательное воздействие на функционирование ФСЭГ оказала сланцевая революция, начавшаяся в 2006-2008 гг., в момент создания Форума. Крупнейший потребитель газа, США, в перспективе может значительно сократить импорт газа или даже перейти в категорию экспортеров СПГ, что окажет значительное влияние на географическую структуру торговли газом. При этом следует привести и противоположную точку зрения относительно перспектив сланцевой революции – ряд экспертов считает, что она может оказаться фикцией<sup>1</sup>.

Вскоре после создания Форума негативное влияние на работу ФСЭГ стала оказывать разновекторная политика членов организации. Катар, являющийся членом ОПЕК, и изначально специализировавшийся на добыче нефти (хотя доля эмирата в общемировых запасах нефти существенно меньше доли газа), в 1990-е гг. инвестировал значительные средства в мощности по добыче газа и созданию СПГ<sup>2</sup>. Изначально мощности Катара по сжижению газа были ориентированы на американский рынок, однако США в результате сланцевой революции за 2005-2013 гг. увеличили добычу газа на 35%<sup>3</sup>. В этих условиях Катар стал переориентироваться

<sup>1</sup> Симония Н.А. Момент истины для сланцевой «революции» / Н.А. Симония // Эксперт. – 2015. – №1. – С. 22.

<sup>2</sup> Бирюков Е.С. Создание финансовых центров / Е.С. Бирюков // Научно-аналитический журнал Обозреватель - Observer. – 2013. – № 12 (287). – С. 86.

<sup>3</sup> BP Statistical Review of World Energy. Ibid. – P. 22.

на европейский рынок, что совпало с заинтересованностью ЕС в снижении зависимости от поставок из России. Катар осуществляет экспорт, в основном, сжиженного природного газа. Россия (также как Норвегия и Алжир) выступает за сохранение реального механизма газового ценообразования и поставок на основе долгосрочных контрактов, позволяющих заранее рассчитывать соотношение прибыли и издержек от строительства газопроводов и ввода в строй месторождений.

В этих условиях произошло резкое обострение конкуренции России и Катара на европейском рынке. Если доля РФ в импорте газа на европейском рынке в 2000 г. превышала 40%, то к 2013 г. она снизилась до 36%, за счет роста доли Катара<sup>4</sup>. Еще сильнее обострились противоречия в результате гражданской войны в Сирии, которая рассматривалась Катаром как сухопутный транспортный коридор для экспорта газа<sup>5</sup>. Ожидается дальнейшее снижение российской доли на европейском рынке. Газ является одним из немногих видов товаров, физический объем экспорта которого практически не увеличился начиная с 2000 г., произошло только увеличение стоимостного объема экспорта за счет роста цены (см. таблицу 3). Таким образом, значение газа для российского бюджета по сравнению со значением нефти и нефтепродуктов существенно снизилось.

Таблица 3

**Динамика экспорта из России некоторых видов товаров**

Годы	2000	2005	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Экспорт - всего, млрд долл. США	103,1	241,5	467,6	301,7	397,1	516,7	524,7	526,4
Уголь каменный, млн т	44,1	79,8	97,5	105	116	111	131	139
Нефть сырая, млн т	145	253	243	247	247	244	240	237
Нефтепродукты, млн т	62,7	97,1	118	124	133	132	138	151
Газ природный:								
1) объем экспорта, млрд м <sup>3</sup>	194	207	195	168	174	187	179	196
2) средняя экспортная цена за 1000 м <sup>3</sup> , долл. США	85,9	151	354	249	273	343	346	342

**Источник.** Россия в цифрах 2014. Таблицы 26.15, 26.21.

Важным фактором развития мирового рынка газа является ситуация вокруг Ирана. За десятилетие с 2003 по 2012 гг. Иран нарастил производство газа в 2 раза, но все оно пока было ориентировано на внутренний рынок по причине экономи-

<sup>4</sup> Бирюков Е.С. Россия и страны ССАГПЗ – наращивание экономического сотрудничества / Е.С. Бирюков // Азия и Африка сегодня. – 2013. – № 9. – С. 50.

<sup>5</sup> Бирюкова О.В. Торговля услугами как локомотив интеграции / О.В. Бирюкова // Азия и Африка сегодня. – 2014. – № 5 (682). – С. 38.



ческих санкций. В условиях потепления отношений между Ираном и странами Запада вероятность выхода иранского газа на рынок ЕС существенно возрастает, особенно принимая во внимание заинтересованность в этом обеих сторон. В 1990-2000 гг. в условиях западных санкций Иран неоднократно обращался к России с предложениями о совместных проектах, однако, под давлением со стороны США, все они не были реализованы российской стороной<sup>6</sup>. Например, в 1997 г. «Газпром», французская «Total» и малайзийская «Petronas» подписали соглашение с Ираном о разработке крупнейшего месторождения «Южный Парс», однако, «Газпром» не получил планировавшиеся инвестиции в проект от Экспортно-импортного банка США, и реализация проекта не состоялась. В июле 2010 г. Москва и Тегеран подписали программу сотрудничества в нефтегазовой сфере, рассчитанную на 20 лет, предусматривавшую три основные направления кооперации: добыча, переработка и инновационные технологии. Тогда же Иран предложил использовать для реализации совместных проектов национальные валюты и создать совместный банк для финансирования проектов в энергетике, с привлечением к данному проекту Китая<sup>7</sup>. Однако США ввели санкции против банковской системы Ирана, которые распространялись и на иностранные банки, которые нарушали эти санкции, в результате проект также не был реализован<sup>8</sup>. «Оглядка на Запад» в иранском вопросе бумерангом отражается на России, в тот период, когда санкции были введены уже против российской экономики.

Значительное дипломатическое противодействие деятельности ФСЭГ оказывают импортеры газа, прежде всего, ЕС и США, а также экспортеры, не входящие в Форум, прежде всего Канада и Австралия. Основными импортерами газа в начале второго десятилетия этого века являлись Европа (43,3%), Азия (28,4) и Северная Америка (13,0%). Основными экспортерами являлись Россия 21,8% (часть из них – реэкспорт), другие страны Европы 19,6%, страны Ближнего Востока (прежде всего, Катар) – 15,6%, страны Северной Америки 11,9%. ЕС последовательно проводит политику снижения доли российского газа на европейском рынке. Это связано не только с санкциями и геополитической ситуацией в целом, но в значительной степени – и с желанием снизить риски зависимости от одного поставщика. Законодательство ЕС по регулированию рынка газа и, в частности, третий энергопакет запрещает одной компании производить, транспортировать и продавать газ. Следовательно таким компаниям, как «Газпром», придется

---

<sup>6</sup> Федорченко А.В. Трансформационные процессы на Ближнем Востоке и в Северной Африке и национальные интересы России / А.В. Федорченко, А.В. Крылов // Ежегодник ИМИ – 2013. Вып. 1(3). – М.: МГИМО-Университет, 2013. – С. 180.

<sup>7</sup> Алаев Л.Б. Восток и политика. Политические системы, политические культуры, политические процесс. Научно-методический комплекс / Л.Б. Алаев, Р.И. Беккин, А.Д. Воскресенский. – М., 2011. – С. 315.

<sup>8</sup> Бирюкова О.В. Торговля услугами как локомотив интеграции / О.В. Бирюкова // Азия и Африка сегодня. – 2014. – № 5 (682). – С. 35-40.



передавать часть функций другим поставщикам. Кроме того, ЕС требует от России пересмотра долгосрочных контрактов, составленных по принципу «бери или плати». В случаях, когда есть возможность приобрести более дешевый СПГ, ЕС либо не выбирает необходимый по контракту объем, либо настаивает на скидках или ретроактивных (то есть осуществляемых «задним числом») платежах со стороны России за уже купленный, но по высокой цене, газ. С 2012 г. скидки или ретроактивные платежи от «Газпрома» получили практически все его крупные европейские контрагенты – французская GDF Suez, немецкие Wingas и E.On., словацкая SPP, итальянские Eni и Sinergie Italiane, австрийская Ecomgas.

На протяжении нескольких лет Россия последовательно прорабатывала вопрос о строительстве газопровода «Южный поток», по которому газ должен был поставляться в ЕС в обход Украины через балканские и восточноевропейские страны – Болгарию, Сербию, Венгрию, Австрию, Словению, Грецию – с данными странами Россия еще в 2008-2010 гг. подписала соответствующие межправительственные соглашения. Однако в 2014 г. из-за позиции Болгарии и политики Европейской комиссии, блокировавших строительство, от проекта в его первоначальном виде пришлось отказаться, и инициировать прокладку газопровода через территорию Турции. В 2014 г. Россия и эта страна достигли соглашения о строительстве газопровода «Турецкий поток» пропускной способностью 63 млрд куб. м в год, из которых 14 млрд будет потребляться Турцией, а остальная часть реэкспортироваться в Европу.

Однако и Европейский Союз осуществляет планы по строительству через территорию Турции конкурирующего с российско-турецким проектом трубопровода для поставки газа с азербайджанского месторождения Шах-Дениз и более крупных месторождений Туркменистана и Ирана в обход России, занимающей выгодное для транзита газа географическое положение. Россия в этих условиях вынуждена диверсифицировать поставки и более активно выходить на азиатский рынок.

В этих условиях конкуренция на азиатском рынке приобретает ключевое значение для поставщиков газа<sup>9</sup>. В рамках политики диверсификации экспорта и снижения политических рисков Россия в 2014 г. заключила с Китаем 30-летний контракт на сумму 400 млрд долл. о поставке 38 млрд куб. м газа. Соглашение предусматривает строительство трубопровода «Сила Сибири» протяженностью 4 тыс. км от Ковыктинского и Чаяндинского месторождений на юге Восточной Сибири до побережья Тихого океана, что соответствует задачам экономической безопасности. В конце 2014 г. было подписано предварительное соглашение стоимостью 284 млрд долл. на поставку 30 млрд куб. м газа в год с месторождений

---

<sup>9</sup> Акимов А.В. Экспертная оценка прогнозных сценариев развития стран Востока до 2050 г. / А.В. Акимов // Восточная аналитика. Ежегодник 2013. – М.: ИВ РАН, 2014. – С. 6.





Ямала до западной границы Китая по трубопроводу «Алтай». В случае реализации обоих соглашений Россия будет поставлять 17% потребляемого Китаем газа.

Контракты с Китаем имеют важное значение с точки зрения российских экономических интересов в контроле определенной доли на азиатском рынке газа, который является достаточно емким, но в то же время не сможет закупить газ от всех возможных поставщиков. Приход России на данный рынок одной из первых позволяет иметь на нем более прочные позиции. Для Китая контракты с Россией выгодны из-за достаточно низкой цены газа. В то же время после подписания контрактов с Китаем для таких стран-импортеров региона, как Япония, Южная Корея и Индия, будут доступны большие объемы СПГ, которые иначе были бы направлены в Китай. Несколько ухудшатся возможности выхода на азиатский рынок газа с дорогостоящих проектов в Австралии, Канаде, США и стран Восточной Африки, который будет поставляться в виде СПГ, поскольку теперь у покупателей будет возможность вести переговоры о несколько более низких ценах.

Существующие между членами Форума противоречия демонстрируют, что ФСЭГ не смог реализовать заложенный в нём потенциал и представляет собой в большей мере дискуссионную площадку, нацеленную на обмен опытом, взглядами и информацией по вопросам развития газодобывающей отрасли.

Неспособность членов ФСЭГ договориться по базовым вопросам содержит в себе угрозу интересам России. Наша страна является крупнейшим экспортером, поэтому изменение статус-кво на мировом газовом рынке автоматически несет в себе угрозу российским интересам. В условиях дальнейшей диверсификации импорта газа Европейским Союзом Россия неизбежно будет вынуждена осуществлять географическую диверсификацию экспорта за счет роста доли Азии.

#### **БИБЛИОГРАФИЯ:**

BP Statistical Review of World Energy 2014. – L.: BP, 2014. – 48 p.

Акимов А.В. Экспертная оценка прогнозных сценариев развития стран Востока до 2050 г. / А.В. Акимов // Восточная аналитика. Ежегодник 2013. – М.: ИВ РАН, 2014. – С. 5-7 (Akimov A.V. Ekspertnaya otsenka prognoznnykh stsenariiev razvitiya stran Vostoka do 2050 g. / A.V. Akimov // Vostochnaya analitika. Ezhegodnik 2013. – М.: IV РАН, 2014. – С. 5-7)

Алаев Л.Б. Восток и политика. Политические системы, политические культуры, политические процесс. Научно-методический комплекс / Л.Б. Алаев, Р.И. Беккин, А.Д. Воскресенский. – М., 2011. – 685 С. (Alaev L.B. Vostok i politika. Politicheskie sistemy, politicheskie kul'tury, politicheskie protsess. Nauchno-metodicheskiy kompleks / L.B. Alaev, R.I. Bekkin, A.D. Voskresenskiy. – М., 2011. – 685 С.)

Бирюков Е.С. Россия и страны ССАГПЗ – наращивание экономического сотрудничества / Е.С. Бирюков // Азия и Африка сегодня. – 2013. – № 9. – С. 49-54 (Biryukov E.S. Rossiya i strany SSAGPZ – narashchivanie ekonomicheskogo sotrudnichestva / E.S. Biryukov // Aziya i Afrika segodnya. – 2013. – № 9. – С. 49-54)

Бирюков Е.С. Создание финансовых центров / Е.С. Бирюков // Научно-аналитический журнал Обозреватель - Observer. – 2013. – № 12 (287). – С. 080-097 (Biryukov E.S. Sozдание finansovykh tse ntrov / E.S. Biryukov // Nauchno-analiticheskiy zhurnal Obozrevatel' - Observer. – 2013. – № 12 (287). – S. 080-097)

Бирюков Е.С. Механизмы структурной перестройки экономики в странах Залива Энергетика: настоящее и будущее / Е.С. Бирюков // Азия и Африка сегодня. – 2015. – № 1 (690). – С. 38-44 (Biryukov E.S. Mekhanizmy strukturnoy perestroyki ekonomiki v stranakh Zaliva Energetika: nastoyashchee i budushchee / E.S. Biryukov // Aziya i Afrika segodnya. – 2015. – № 1 (690). – S. 38-44)

Бирюкова О.В. Торговля услугами как локомотив интеграции / О.В. Бирюкова // Азия и Африка сегодня. – 2014. – № 5 (682). – С. 35-40 (Biryukova O.V. Torgovlya uslugami kak lokomotiv integratsii / O.V. Biryukova // Aziya i Afrika segodnya. – 2014. – № 5 (682). – S. 35-40)

Подберезкин А.И. Некоторые аспекты анализа военно-политической обстановки / А.И. Подберезкин, М.В. Александров, Д.А. Дегтерев – М., 2014. – С. 874 (Podberezkin A.I. Nekotorye aspekty analiza voenno-politicheskoy obstanovki / A.I. Podberezkin, M.V. Aleksandrov, D.A. Degterev – M., 2014. – S. 874)

Родионова И.А. На пороге «Азиатского индустриального века» / И.А. Родионова, Л.В. Шкваря // Азия и Африка сегодня. – 2012. – № 12 (665). – С. 2-5 (Rodionova I.A. Na poroge «Aziatskogo industrial'nogo veka» / I.A. Rodionova, L.V. Shkvarya // Aziya i Afrika segodnya. – 2012. – № 12 (665). – S. 2-5)

Россия в цифрах 2014. – М.: Росстат, 2014. – Табл. 26.15, 26.21 (Rossiya v tsifrah 2014. – M.: Rosstat, 2014. – Tabl. 26.15, 26.21)

Симония Н.А. Момент истины для сланцевой «революции» / Н.А. Симония // Эксперт. – 2015. – №1. – С. 22-28 (Simoniya N.A. Moment istiny dlya slantsevoy «revolyutsii» / N.A. Simoniya // Ekspert. – 2015. – №1. – S. 22-28)

Федорченко А.В. Трансформационные процессы на Ближнем Востоке и в Северной Африке и национальные интересы России / А.В. Федорченко, А.В. Крылов // Ежегодник ИМИ – 2013. Вып. 1(3). – М.: МГИМО-Университет, 2013. – С. 171-203 (Fedorchenko A.V. Transformatsionnye protsessy na Blizhnem Vostoke i v Severnoy Afrike i natsional'nye interesy Rossii / A.V. Fedorchenko, A.V. Krylov // Ezhegodnik IMI – 2013. Vyp. 1(3). – M.: MGIMO-Universitet, 2013. – S. 171-203)

