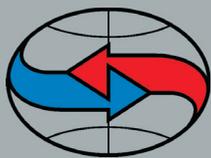


ISSN 2311-6412



Институт стран СНГ

НАУЧНО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ
ПОСТСОВЕТСКИЙ МАТЕРИК

ГЕОЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ

Специальный выпуск № 3

Москва

2018



Институт стран СНГ

Научно-аналитический журнал

ПОСТСОВЕТСКИЙ МАТЕРИК

ГЕОЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ

СПЕЦИАЛЬНЫЙ ВЫПУСК № 3

Москва

2018

РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:

Главный редактор – К. Ф. Затулин,
директор Института стран СНГ (Института диаспоры и интеграции)
Зам. главного редактора – В. Г. Егоров, *доктор исторических наук,*
доктор экономических наук, профессор
Шеф–редактор – А. А. Мигранян, *доктор экономических наук, профессор*
Редактор – О. А. Борисова
Дизайн–верстка – Н. М. Новикова

РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ:

Дзарасов Р. С., *доктор экономических наук, заведующий кафедрой политической экономии и истории экономической науки Российского экономического университета им. Г. В. Плеханова*

Конотопов М. В., *доктор экономических наук, профессор, заслуженный деятель науки РФ*

Кузнецова О. Д., *доктор экономических наук, профессор кафедры истории экономических наук Российского экономического университета им. Г. В. Плеханова*

Мамонтов В. К., *президент Издательского дома «Известия»*

Мигранян А. А., *доктор экономических наук, профессор, ведущий научный сотрудник Института экономики РАН*

Панова Г. С., *доктор экономических наук, профессор, заведующая кафедрой «Банки, денежное обращение и кредит» Московского государственного института международных отношений (Университета) МИД России*

Устюжанина Е. В., *доктор экономических наук, заведующая кафедрой экономической теории Российского экономического университета им. Г. В. Плеханова*

ОТ РЕДАКЦИОННОЙ КОЛЛЕГИИ

Энергетика как базовый сектор российской экономики формирует внешнеэкономическую повестку России, определяет эффективность её национальной экономики и обеспечивает её статус и геополитическую конкурентоспособность на мировой арене. В связи с этим комплексные исследования факторов, влияющих на конкурентоспособность нефтегазовой отрасли страны, позволяют сформировать адекватную картину механизмов и инструментов конкурентной борьбы в данном сегменте мирового рынка. Изучению этих вопросов и посвящён специальный проект Института стран СНГ «Геоэкономика энергетики».

В январе 2018 г. Институт стран СНГ начал издавать специальный выпуск научно-аналитического журнала «Постсоветский материк» – «Геоэкономика энергетики», в котором представлены исследования сотрудников и приглашённых экспертов по актуальным вопросам развития энергетического сектора России. Особое внимание в специальном выпуске будет уделяться состоянию и факторам развития энергетического сектора стран СНГ и Европейского союза, которые конкурируют и (или) взаимодействуют с российскими энергетическими компаниями и в целом оказывают влияние на российскую экономику.

В специальном выпуске публикуются обзоры знаковых событий и фактов (мониторинг и комментарии специалистов по ним), влияющих на конъюнктуру цен на энергоносители, интенсивность конкуренции на рынке и затрагивающих экономические и политические интересы государств, а также обзоры событий и комментарии по регионам и странам, характеризующие состояние рынка энергоресурсов, инфраструктуры этих рынков, энергетического сотрудничества, геополитики и крупных энергетических проектов.

В журнале представлены научные и аналитические материалы (статьи, мнения экспертов), имеющие теоретическую и практическую направленность с целью исследования состояния рынка углеводородов с точки зрения внешнеполитической и экономической конъюнктуры.

СОДЕРЖАНИЕ

МОНИТОРИНГ (события, факты. Июль–август 2018 г.)

<i>РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ</i>	10
<i>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ</i>	20
<i>ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО</i>	29
<i>ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ</i>	37

КОММЕНТАРИИ (июль–август 2018 г.)

<i>РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ</i>	45
<i>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ</i>	49
<i>ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО</i>	54
<i>ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ</i>	61

АНАЛИТИКА

А. МИГРАНЯН, М. СОКОЛЬНИКОВ. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ЦЕН НА НЕФТЬ И ГАЗ (ИЮЛЬ – СЕНТЯБРЬ 2018 Г.)	67
--	----

В статье представлен аналитический обзор динамики цен на нефть и газ в июле – сентябре 2018 г., а также анализ факторов, влияющих на ценообразование. Исследованы причины и последствия волатильности цен на углеводороды на мировом рынке.

А. ГРОЗИН. ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПАРТНЁРСТВО ТУРКМЕНИИ И КИТАЯ	75
--	----

Туркмения считается одной из самых закрытых стран в мире, в которой действует весьма жёсткий и произвольно толкуемый закон «О государственной тайне». Закрытость страны в наши дни уже не является абсолютной и по проблеме китайско-туркменского сотрудничества в газовой сфере появилась информация, позволяющая получить представление о многолетнем энергетическом партнёрстве двух стран.

И. ЮШКОВ, А. ПЕРОВ. ФОРМАТ БРИКС: НА ПУТИ К РАСКРЫТИЮ ПОТЕНЦИАЛА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПАРТНЁРСТВА	91
---	----

В статье исследованы основные направления и платформы экономического сотрудничества стран БРИКС. Особое внимание уделено перспективам энергетического их взаимодействия на основе созданной платформы международных исследований.

**А. КУЗНЕЦОВ. ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО РОССИИ И КАТАРА:
ПОЛИТИЧЕСКИЕ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ.....103**

Статья посвящена экономическим, политическим и геополитическим аспектам сотрудничества России и Катара в энергетической сфере. Катар обладает значительным газовым потенциалом и играет исключительную роль в формировании мирового рынка СПГ. В статье содержится анализ политических и экономических факторов, влияющих на российско-катарские отношения, даётся оценка газового фактора в политике Катара в ходе сирийского конфликта. Автор анализирует факторы, способствующие сближению Катара с Россией (2016–2017 гг.), в том числе сделку по покупке катарскими инвесторами доли акций компании «Роснефть».

**Е. ШАВИНА, М. ЕРМАКОВА. СОТРУДНИЧЕСТВО РОССИИ СО СТРАНАМИ
АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКОГО РЕГИОНА В НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЕ.....117**

Россия в последние годы укрепляет сотрудничество со странами Азиатско-Тихоокеанского региона, реализуются проекты с Китаем, Индией, Японией. Особый интерес представляет сотрудничество в нефтегазовой сфере. В статье выявлены проблемы и перспективы энергетического сотрудничества России со странами АТР и рассматривается роль Сибири и Дальнего Востока в его расширении. Авторами анализируются механизмы привлечения инвестиций в нефтегазовую инфраструктуру рассмотренных российских регионов.

**В. ГОЙДЕНКО. НАСТУПИТ ЛИ МОМЕНТ ИСТИНЫ
ДЛЯ «СЕВЕРНОГО ПОТОКА – 2».....128**

Завершение строительства «Газпромом» трубопровода по дну Балтийского моря в Европу, намеченное на конец 2019 г., становится непредсказуемым. США, продвигая экономические интересы по поставкам на рынок Евросоюза своего СПГ, прибегают к манипуляциям и угрозам санкциями европейским странам, чьи компании участвуют в строительстве трубопровода «Северный поток – 2». Сможет ли экономическая выгода и национальные интересы стран ЕС преодолеть устоять перед американским шантажом? Наступит ли момент истины, или Европа в очередной раз капитулирует перед могуществом США?

**С. ЛАВРЕНОВ. О ПЕРСПЕКТИВАХ ДИВЕРСИФИКАЦИИ ПОСТАВОК ГАЗА
В МОЛДАВИЮ.....133**

В статье рассматриваются основные варианты поставок природного газа, на которые может рассчитывать Молдавия. Приоритетным для молдавского правительства является газопровод Яссы – Кишинёв, форсированное строительство которого начнётся в ближайшее время.

**Д. ДИНЕЦ, М. СОКОЛЬНИКОВ. ПОТЕНЦИАЛ И ФАКТОРЫ РАЗВИТИЯ
ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РАМКАХ КОНЦЕПЦИИ ОБЩЕГО РЫНКА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЕАЭС.....142**

Рынки энергоресурсов неразрывно связаны с генерацией электроэнергии. Изучение потенциала создания общего рынка электроэнергии необходимо для долгосрочного планирования деятельности сырьевых компаний и должно осуществляться с целью изучения будущих потребностей и аспектов формирования региональной и глобальной энергетики.

СОКРАЩЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ В ТЕКСТЕ.....150

CONTENT

MONITORING (EVENTS, FACTS. JULY – AUGUST 2018)

<i>ENERGY MARKET</i>	10
<i>MARKET INFRASTRUCTURE</i>	20
<i>ENERGY COOPERATION</i>	29
<i>GEOPOLITICS AND MAJOR ENERGY PROJECTS</i>	37

COMMENTS (JULY – AUGUST 2018)

<i>ENERGY MARKET</i>	45
<i>MARKET INFRASTRUCTURE</i>	49
<i>ENERGY COOPERATION</i>	54
<i>GEOPOLITICS AND MAJOR ENERGY PROJECTS</i>	61

ANALYTICS

A. MIGRANYAN, M. SOKOLNIKOV. THE ANALYSIS OF THE DYNAMICS OF PRICES FOR OIL AND GAS (JULY-SEPTEMBER 2018)	67
--	----

The article presents an analytical review of the dynamics of oil and gas prices in July-September 2018, as well as an analysis of factors affecting pricing. The causes and consequences of volatility of hydrocarbon prices on the world market are investigated.

A. GROZIN. THE ENERGY PARTNERSHIP BETWEEN TURKMENISTAN AND CHINA	75
---	----

Turkmenistan is considered to be one of the most closed countries in the world, where a very tough and arbitrarily interpreted law “on state secrets” is in force. The closeness of the country is not absolute nowadays, and information on the problem of Chinese-Turkmen cooperation in the gas sphere has appeared, which allows to get an idea of the long-term energy partnership between the two countries.

I. YUSHKOV, A. PEROV. BRICS: THE PATH TO UNLOCKING THE POTENTIAL OF ENERGY PARTNERSHIP	91
---	----

The article investigates the main directions and platforms of economic cooperation of the BRICS countries. Special attention is paid to the prospects of energy cooperation between the countries on the basis of the established platform of international studies

A. KUZNETSOV. THE ENERGY COOPERATION OF RUSSIA AND QATAR: POLITICAL AND ECONOMIC ASPECTS.....103

The article is devoted to economic, political and geopolitical aspects of cooperation between Russia and Qatar in the energy sector. Qatar has significant gas potential and plays an exceptional role in the formation of the global LNG market. The article contains an analysis of political and economic factors affecting Russian-Qatari relations and an assessment of the gas factor in Qatar’s policy during the Syrian conflict. The author analyzes the factors that contribute to the rapprochement of Qatar with Russia (2016–2017), including the deal on the purchase of shares of “Rosneft” by Qatari investors.

E. SHAVINA, M. ERMAKOVA. STATE AND PROSPECTS OF DEVELOPMENT OF RUSSIA’S COOPERATION WITH THE ASIA-PACIFIC COUNTRIES IN THE OIL AND GAS SPHERE.....117

Russia in recent years is strengthening cooperation with the countries of the Asia-Pacific region, projects are already being implemented with China, India, Japan. Of particular interest is cooperation in the oil and gas sector. The article reveals the problems and prospects of Russia’s energy cooperation with the APR countries and examines the role of Siberia and the Far East in its expansion. The authors analyze the mechanisms for attracting investments in the oil and gas infrastructure of the Russian regions examined.

V. GOYDENKO. WILL THERE BE A MOMENT OF TRUTH FOR THE “NORD STREAM – 2”.....128

The completion by Gazprom of the pipeline under the Baltic Sea to Europe, scheduled for the end of 2019, is becoming unpredictable. The US, promoting economic interests in supplying its LNG to the EU market, resorts to manipulation and threats of sanctions to European countries whose companies are involved in the construction of the Nord stream – 2 pipeline. Will the economic benefits and national interests of the EU countries be able to overcome the US blackmail? Will the moment of truth come, or will Europe once again surrender to the power of the United States?

S. LAVRENOV. ON THE PROSPECTS OF DEVIRSIIFICATION OF GAZ SUPPLIES TO MOLDOVA.....133

The article discusses the main options for the supply of natural gas, which can count on Moldova. The priority for the Moldovan government is the Iasi-Kishinev gas pipeline, the accelerated construction of which will begin in the near future.

D. DINEC, M. SOKOLNIKOV. POTENTIAL AND FACTORS OF DEVELOPMENT OF ELECTRICITY GENERATION WITHIN THE CONCEPT OF A COMMON ENERGY MARKET IN EEU.....	142
---	------------

Energy markets are inextricably linked to electricity generation as one of their derivatives. The study of the potential for a common electricity market is necessary for the long-term planning of the activities of commodity companies and should be carried out with a view to studying future needs and aspects of the formation of regional and global energy.

ABBREVIATIONS USED IN THE TEXT.....	150
--	------------

РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Июнь

В Таджикистане подорожание газа объясняют скачком тарифов в Казахстане

Радио Азаттык

Более 70% сжиженного газа поступает в Таджикистан из Казахстана, но из-за резкого увеличения цен (ставка за одну экспортируемую тонну увеличилась с 384 долл. до 587) таджикские компании сократили объёмы закупок. Это, в свою очередь, стало причиной повышения стоимости газа, а в некоторых местах – появления дефицита топлива. Стоимость на заправках в Таджикистане за последнюю неделю повысилась с 3,4 сомони (около 127 тенге) до 4,6 сомони (171,79 тенге).

25 июня 2018 г.

Казахстан начнёт экспортировать бензин в Узбекистан, Таджикистан и Киргизию

МИА «Фергана»

Казахстан осенью планирует начать поставки бензина в соседние государства – Узбекистан, Таджикистан и Киргизию. У Казахстана уже сейчас образовался существенный профицит бензина, но поставки соседям начнутся только после подписания межправительственных соглашений. До конца года Казахстан сможет экспортировать 300–400 тыс. т бензина.

Страна полностью закрывает свои текущие потребности по потреблению высокооктанового бензина и трансформируется из страны – импортёра бензина в экспортёра.

27 июня 2018 г.

Sinoprec говорит о продолжении импорта иранской нефти

Financial Tribune Daily

Представитель руководства крупнейшей китайской компании *Sinoprec* заявил, что Китай будет продолжать закупки иранской нефти в прежнем объёме. По его словам, возможной альтернативой иранскому импорту была бы покупка американской нефти, учитывая растущий объём добычи нефти в США.

Однако в связи с введённой в настоящее время торговой войной между США и КНР китайское правительство установило 25%-ную пошлину на импорт нефти из США, что делает его практически невыгодным.

27 июня 2018 г.

Насколько важны газовые открытия Египта?*Oilprice.com*

Министр нефти Египта Т. аль-Молла заявил, что в августе начнутся первые буровые работы на новом египетском шельфовом месторождении природного газа Нур. Освоение месторождения планируется совместно с итальянской компанией *Eni*. Запасы месторождения оцениваются в 2400 млрд куб. м газа (в три раза больше, чем запасы месторождения Зохран — 850 млрд куб. м).

По мнению министра, разработка газовых месторождений позволит Египту отказаться от импорта сжиженного природного газа.

27 июня 2018 г.

Украина готовится покупать у Азербайджана российский газ с накруткой в 50%*Новоросс.info*

Директор энергетических программ Центра мировой экономики и международных отношений НАН Украины В. Землянский заявил, что если Украина начнёт получать газ по газопроводу *TANAP*, то это будет российский газ, но более дорогой за счёт стоимости транспортировки.

«Во всех проектах, которые возникают, есть украинский фактор. “Северный поток” — а как же Украина? “Южный коридор” — а как же Украина? Причём это крайне раздражительный фактор. Поляки говорят: “Давайте построим интерконнектор”. Они не договаривают, что у них договор с Катаром и газ сильно дорогой, его девать некуда. А так они за 200 млн евро построят коннектор на Украину, причём большая часть должна идти по украинской территории, и будут этот газ отдавать на Украину», — сказал эксперт.

28 июня 2018 г.

ИЮЛЬ**Россия увеличила экспорт СПГ в страны АТР за 6 месяцев на 41,5%***ИА Neftegaz.RU*

Экспорт сжиженного природного газа из России в страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) в январе — июне 2018 г. вырос на 41,5% и составил 11 млрд куб. м. В июне 2018 г. экспорт СПГ вырос на 43,5%, до 1,28 млрд куб. м и составил 11 млрд куб. м. В мае 2018 г. экспорт СПГ вырос на 0,1%, до 1,37 млрд куб. м и составил 9,7 млрд куб. м.

В 2017 г. экспорт СПГ из России в страны АТР составил 15,48 млрд куб. м, что на 5,3% выше, чем в 2016 г.

2 июля 2018 г.

Спрос Китая на газ к 2050 году вырастет в 3,4 раза

ИА «Neftegaz.RU»

В докладе Китайской академии общественных наук отмечается, что в ближайшие 30 лет природный газ станет ключевым и самым быстрорастущим энергоресурсом в стране. Спрос на природный газ в Китае к 2050 г. увеличится в 3,4 раза и достигнет 800 млрд куб. м в год.

В том числе это произойдет за счёт проведения структурных реформ сферы предложения, поиска новых драйверов экономического роста, а также снижения доли угля в энергобалансе страны и его замещения газом.

3 июля 2018 г.

Американская Chevron распродаёт свои активы в Северном море

Тэкноблог

Американский нефтегазовый гигант *Chevron*, являющийся вторым по величине в нефтегазовом сегменте США, распродаёт некоторые из активов в Северном море в рамках переоценки европейских ресурсов. Речь идёт о таких активах, как месторождения *Alba, Alder, Captain, Elgin/Franklin, Erskine* и *Jade* и платформе *Britannia*. Также американское предприятие намерено продать и их сателлитные скважины.

5 июля 2018 г.

Западные страны заинтересованы в ресурсе Белорусской АЭС

Дискуссионный портал «Белорусский политринг»

Заместитель премьер-министра правительства Белоруссии В. Семашко заявил, что отдельные западные страны проявляют интерес к закупке электроэнергии, которая будет производиться на Белорусской АЭС. При этом, сославшись на коммерческую тайну, он не стал называть возможных покупателей, заметив, что на данный момент идут переговоры с западными партнёрами.

5 июля 2018 г.

Блэкаут в Азербайджане: проблемы управления энергосистемой республики

ИА EADaily

В ночь на 3 июля пресс-служба президента Азербайджана сообщила, что из-за аномальной жары, резко увеличившей потребление электроэнергии, произошло возгорание на крупнейшей электростанции страны – Мингечевирской ТЭЦ, которое оставило весь Азербайджан без электричества. Ближе к утру энергокомпания *AzerEnerji* заявила, что свет почти везде восстановлен и такого больше

не повторится. Однако около 16.50 вечера электричество вновь исчезло в центре Баку, а вскоре и пригородах столицы.

5 июля 2018 г.

Грузия наращивает импорт топлива из Азербайджана

ИА «Бизнес-Грузия»

За первые шесть месяцев 2018 г. Грузия импортировала из Азербайджана 73,7 тыс. т бензина и дизельного топлива. Таким образом, 14,3% импорта пришлось на Азербайджан. При этом январь – июнь Грузия импортировала 516,8 тыс. т бензина и дизельного топлива, что на 60 тыс. т больше по сравнению с тем же периодом прошлого года.

9 июля 2018 г.

Азербайджан продолжает сверять часы с ОПЕК

Sputnik Азербайджан

Министерство энергетики Азербайджана представило совместной технической комиссии мониторингового комитета Организации стран – экспортёров нефти (ОПЕК) данные о выполнении обязательств по сокращению добычи нефти в июне 2018 г., предусмотренных с Венскими соглашениями. Таким образом, в июне 2018 г. среднесуточная добыча в Азербайджане составила 792 тыс. баррелей, что ниже взятых страной перед ОПЕК обязательств.

12 июля 2018 г.

Запасы сланцевого газа в Китае превышают 1 трлн куб. м

ИА «Neftegaz.RU»

Начальник министерской группы по надзору за сохранением запасов полезных ископаемых Министерства природных ресурсов КНР Ц. Цзяньхуа сообщил, что по состоянию на конец 2017 г. разведанные запасы сланцевого газа в стране составляли в общей сложности 916,8 млрд куб. м, а в апреле 2018 г. их объём превысил 1 трлн куб. м.

Правительство Китая возлагает большие надежды на разработку запасов сланцевого газа. Было принято решение о снижении налога на использование природных ресурсов для добычи сланцевого газа с 6% до 4,2% на период 1 апреля 2018 г. до 31 марта 2021 г. Это позволит Пекину частично смягчить нехватку газа, которая ощущается в северном, северо-восточном и центральном регионах страны.

12 июля 2018 г.

Азербайджан наращивает экспорт электроэнергии

Turan News Agency

В первом полугодии 2018 г. Азербайджан экспортировал 1 млрд 156 млн 305,9 тыс. кВт·ч электроэнергии, что почти в два раза больше показателя аналогичного периода 2017 г. В денежном выражении экспорт электроэнергии составил 54 млн 606,24 тыс. долл. При этом в январе – июне 2017 г. Азербайджан экспортировал 584 млн 427,36 тыс. кВт·ч электроэнергии на сумму 25 млн долл. 98,74 тыс.

13 июля 2018 г.

В Азербайджане увеличилась добыча нефти и газа

ИА «Neftegaz.RU»

В первом полугодии 2018 г. Азербайджан увеличил добычу нефти на 1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, достигнув отметки 19,341 млн т. При этом добыча товарной нефти выросла на 0,9% – до 19,315 млн т.

Параллельно с этим, в первом полугодии 2018 г. также выросла добыча газа. Рост составил 2,7%, обеспечив общий показатель 14,498 млрд куб. м. Добыча товарного газа снизилась на 4,9% и составила 8,884 млрд куб. м.

16 июля 2018 г.

По какой цене Белоруссия будет покупать российский газ с 2020 года?

Национальный правовой интернет-портал «Белрынок»

Минэкономразвития России спрогнозировало цены для Белоруссии на ближайшие несколько лет – Россия снизит цены на газ для союзника, но не настолько, как рассчитывает Минск. По оценке министерства, стоимость российского газа для Минска в 2018–2021 гг. составит 132,2 долл. за тыс. куб. м, с 2022 г. – 126,4 долл. за тыс. куб. м, в 2023 г. – 125,1 долл. и в 2024 г. – 122,2 долл.

В Минске же рассчитывают к 2025 г. – к предполагаемому сроку создания общего рынка газа в ЕАЭС – сблизить цену на импортируемый газ с ценой для потребителей Смоленской области России, т. е. примерно в 2 раза ниже той, что имеется ныне.

19 июля 2018 г.

Спрос на оборудование подвёл. Убыток Baker Hughes во втором квартале 2018 года вырос почти в 2 раза*ИА Neftegaz.RU*

Чистый убыток *Baker Hughes GE company (BHGE)* во втором квартале 2018 г. вырос в 1,9 раза в годовом сравнении (*Year over Year – YoY*) и составил 38 млн долл. Выручка *BHGE* за второй квартал 2018 г при этом выросла в 1,8 раза и составила 5,548 млрд долл. Убыток до налогообложения составил 62 млн долл. против прибыли в размере 10 млн долл. во втором квартале 2017 г.

Показатели *BHGE* оказались хуже прогнозов аналитиков, что обусловлено ослаблением спроса на оборудование.

Выручка подразделения по производству оборудования для нефтедобычи во втором квартале 2018 г. сократилась на 9,4% *YoY* до 617 млн долл., тогда как аналитики в среднем ожидали 648,2 млн долл.

*23 июля 2018 г.***НИС «Академик Примаков» отправится в Африку. Росгеология проведёт сейсморазведку на шельфе ЮАР***ИА «Neftegaz.RU»*

Генеральный директор АО «Росгеология» Р. Панов принял участие в двусторонней встрече президента России В. В. Путина и президента ЮАР С. Рамафосы в рамках саммита БРИКС. По результатам встречи достигнута договорённость об участии АО «Росгеология» совместно с *Petro SA* в разведке и разработке нефти и газа на блоках 9 и 11а (*ER6I*) южного шельфа ЮАР, включая участки *E-BK* и *E-SB* в пределах блока 9.

Перспективы этого района связаны с ещё неисследованным бассейном *South Outeniqua*, глубоководным продолжением бассейнов *Gamtoos/Algoa* и *Platmos*. Программа на шельфе ЮАР предусматривает последующее бурение 6 скважин. АО «Росгеология» планирует приступить к реализации проекта в 2018–2019 гг.

*27 июля 2018 г.***Потребность Китая в газе выросла на 17% в первом полугодии 2018 года***ИА «Neftegaz.RU»*

Представитель Государственного управления энергетики КНР сообщил, что за первые 6 месяцев 2018 г. потребность Китая в природном газе выросла в годовом исчислении на 16,8%. При этом инвестиции в инженерные сооружения, связанные с природным газом, выросли за тот же период на 10,2%, а в объекты тепловой энергетики сократились на 17%.

Китай в 2017 г. увеличил импорт трубопроводного газа по сравнению с 2016 г. на 8,8% – до 41,69 млрд куб. м. Крупнейшим экспортёром трубопроводного газа в 2017 г. стала Туркмения, а крупнейшим экспортёром СПГ в Китай является Австралия.

30 июля 2018 г.

АВГУСТ

Обнародованы данные о нелегальном экспорте нефти из Иракского Курдистана

Институт Ближнего Востока

Члены комитета по промышленности и энергетике парламента Иракского Курдистана пришли к выводу, что финансовая выручка от экспорта нефти из региона в соседние страны, наливным транспортом составляет около одного 1 млрд 67 млн долл. в год.

Согласно данным, обнародованным комитетом, правительство Иракского Курдистана ежедневно отправляет на экспорт не менее 2 тыс. автоцистерн с сырой нефтью, добываемой как на местных месторождениях, так и на тех, что расположены в спорных районах.

1 августа 2018 г.

SOCAR начнёт поставки СПГ в Пакистан

ИА Neftegaz.RU

Осенью 2018 г. *SOCAR* начнёт поставки СПГ в Пакистан. Поставка будет осуществлена двумя партиями объёмом 140 тыс. куб. м каждая. Первая партия будет отгружена уже 10–11 октября 2018 г., отгрузку второй планируется осуществить 20–21 октября 2018 г. По итогам тендера помимо *SOCAR* поставщиками СПГ в Пакистан выбраны компании *GUNVOR International*, *BB Energy*, *Trafigura Pte Ltd*.

1 августа 2018 г.

Возобновлён экспорт нефти из Йемена

Oilprice.com

Несмотря на продолжающийся вооружённый конфликт и тяжёлую гуманитарную ситуацию, в июле – августе был возобновлён экспорт нефти из Йемена, который был прекращен в 2015 г. из-за боевых действий коалиции во главе с Саудовской Аравией против движения хоуситов. 500 тыс. баррелей нефти, добытых в провинции Шабва с помощью китайской компании *PetroChina*, были экспортированы в Китай.

Правительство Йемена планирует восстановить и другие нефтяные месторождения. С этой целью был объявлен тендер, к участию в котором приглашены 35 иностранных компаний.

3 августа 2018 г.

В 1-м полугодии 2018 года по БТД транспортировано более 17 млн т нефти

ООО «Нефть и Капитал»

В январе – июне 2018 г. по нефтепроводу Баку – Тбилиси – Джейхан (БТД) прокачано более 17 млн т. Таким образом, из терминала Джейхан отгружено 158 танкеров. Со времени ввода БТД в эксплуатацию (4 июня 2006 г.) и до конца июня 2018 г. по нефтепроводу было доставлено свыше 399 млн т нефти.

3 августа 2018 г.

На блоке Азери – Чераг – Гюнешли увеличена добыча

ООО «Нефть и Капитал»

В первом полугодии 2018 г. добыча нефти на блоке месторождений Азери – Чираг – Гюнешли (Азербайджан) составила 15 млн т нефти (108 млн баррелей), в 2018 г. добыча увеличилась на 7% по сравнению с прошлым отчётным периодом.

6 августа 2018 г.

Toshiba решила избавиться от своего СПГ – бизнеса в США

Offshore Energy Today

Японский конгломерат *Toshiba* хочет избавиться от своего бизнеса по сжижению природного газа в США. Компания намерена продать свою долю в проекте *Freeport LNG* и уже ведёт переговоры с *JERA*, *Tellurian*, а также с китайской госкорпорацией *PetroChina*.

Toshiba стремится выйти из проекта, поскольку сочла его непрофильным бизнесом с высокими рисками.

10 августа 2018 г.

«Нафтогаз» увеличивает цену предложения на закупку газа на Украину

«Экономическая правда»

НАК «Нафтогаз Украины» увеличивает цену предложения на закупку в августе этого года природного газа собственной добычи в частных газодобывающих предприятий Украины с 8088 до 8209 грн. за тыс. куб. м (без НДС). В июле

«Нафтогаз» объявлял тестовую закупку газа по цене 7629 грн. за тыс. куб. м (без НДС), в июне – по цене 6900 грн. за тыс. куб. м (без НДС).

«Учитывая то, что в период летнего сезона спрос на газ традиционно низкий, “Нафтогаз” не получил ни одного предложения от поставщиков газа. Поэтому компания увеличила предложенную цену на август», – сообщили в пресс-службе компании.

13 августа 2018 г.

Транзит сжиженного газа через Украину сократился на четверть

«Экономическая правда»

Транзит сжиженного газа через территорию Украины в июле 2018 г. сократился по сравнению с аналогичным периодом 2017 г. на 24% – до 83,6 тыс. т. Транзит через порты Украины за отчётный месяц сократился на 52% – до 15,1 тыс. т.

Практически весь объём морских отправок – 14,6 тыс. т – пришёлся на «приватовский» терминал «Укрлоудсистем» в Одессе.

В июле железнодорожный транзит сжиженных углеводородных газов (СУГ) составил 68,5 тыс. т. Это на 12,6% меньше показателя аналогичного периода прошлого года (78,3 тыс. т). Наибольший объём СУГ был транзитирован ж/д-сообщением через переход Изов из России в Польшу – 23,2 тыс. т.

Лидерство по транзиту через территорию Украины по итогам июля 2018 г. досталось России с объёмом 58,2 тыс. т. Казахстан транзитировал 25 тыс. т. На Белоруссию пришлось всего 0,4 тыс. т транзитного ресурса.

13 августа 2018 г.

Румыния опередила Россию по поставкам нефтепродуктов в Грузию

ИА Бизнес Грузия

В 2018 г. Румыния обошла Россию по экспорту нефтепродуктов в Грузию. В настоящее время 26% потребляемого в Грузии топлива (162 500 т) поставляется из Румынии. Россия сегодня занимает второе место – на неё приходится 160 100 т нефтепродуктов, или 25,6% от общего объёма.

13 августа 2018 г.

Крупнейшая в истории продажа блоков в Мексиканском заливе идет очень медленно

ТЭКНОБЛОГ

Министерство внутренних дел США провело новый раунд аукционов в рамках крупнейшей в истории страны распродажи нефтегазовых блоков в Мексиканском заливе. Были одобрены заявки на 178 млн долл. Всего в торгах участвовало

29 компаний, подавших заявки на 144 блока на 202 млн долл. Больше всего участков выкупили *Hess Corp*, *Chevron* и *ExxonMobil*. Тем не менее можно констатировать, что интерес к этим аукционам продолжает оставаться слабым.

17 августа 2018 г.

Компания Total объявила о выходе из проекта «Южный Парс» в Иране

The New Arab

Президент французской компании *Total* заявил о том, что корпорация официально выходит из проекта по освоению 11-го блока газового месторождения Южный Парс в Иране. Этот шаг был сделан в связи с опасениями того, что эта крупнейшая французская компания может стать объектом американских санкций, которые администрация Д. Трампа намерена ввести в ноябре с. г.

20 августа 2018 г.

ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ

Июнь

Правительство оставило неизменными цены на газ до сентября

«Экономическая правда»

Кабинет министров Украины оставил неизменными цены на природный газ для населения до 1 сентября 2018 г.

Как известно, с июля 2017 г. Украина ведёт сложные переговоры с МВФ по газовому вопросу: фонд настаивает на повышении цены газа для населения, которое, по разным оценкам, может составить от 30 до 60% в связи с ростом цен на международных рынках, тогда как премьер считает такое резкое повышение неоправданным.

26 июня 2018 г.

Потенциал сланцевого газа в бассейне Permian стимулирует крупные проекты. Обсуждается строительство газопровода к Мексиканскому заливу

ИА Neftegaz.RU

Kinder Morgan Texas Pipeline LLC (КМТП), «дочка» *Kinder Morgan*, *EagleClaw*, портфельная компания фонда *Blackstone Energy Partners* и *Apache* подписали документ о намерениях по строительству магистрального газопровода (МГП) *Permian Highway Pipeline Project (PHP Project)*, который соединит месторождения сланцевого газа в Пермском бассейне (*Permian*) в штате Техас с побережьем Мексиканского залива. В частности, газопровод обеспечит транспортировку газа со сланцевых активов компаний – участниц проекта. Также к газопроводу будут подключены другие месторождения бассейна *Permian*.

Протяжённость газопровода составит 430 миль (692 км), пропускная способность – 2 млрд куб. ф в сутки. Ввести МГП РНР в эксплуатацию планируется в 2020 г.

26 июня 2018 г.

Ночью – можно. Панамский канал смягчает ограничения на проход танкеров-газовозов

ИА Neftegaz.RU

Администрация Панамского канала с 1 октября 2018 г снимет часть ограничений на проход танкеров–газовозов. Они смогут проходить по Панамскому каналу и днём (как сейчас), и ночью, также по одному в обоих направлениях

одновременно (на сегодняшний момент разрешено проходить только одному судну).

Сняв эти ограничения с 1 октября 2018 г., Панамский канал предоставит больше возможностей для транспортировки СПГ и нефтепродуктов из США, что является наиболее быстрорастущим и перспективным бизнесом канала (за последние 2 года рост оказался 20-кратным).

28 июня 2018 г.

Министерство нефти Индии не стало комментировать призыв США прекратить поставки из Ирана

ИА «Neftegaz.RU»

Официальный представитель МИД Индии Р. Кумар, отвечая на вопрос о том, намерена ли его страна полностью прекратить или снизить импорт иранской нефти до ноября 2018 г., заявил, что Нью-Дели предпримет все необходимые шаги для защиты энергетической безопасности Индии. Данные шаги включают в себя и взаимодействие по данному вопросу со всеми заинтересованными сторонами.

29 июня 2018 г.

Июль

Армянская АЭС продолжает оставаться гарантом энергобезопасности Армении

Sputnik Армения

По словам эксперта в области энергетической безопасности В. Давтяна, Армения для обеспечения своей безопасности должна построить новую АЭС мощностью 600 МВт.

Эксперт считает, что проблема в том, что даже от этой модели, вокруг которой был сформирован некий консенсус, предыдущее правительство отказалось и начало предлагать модель модульных станций. Однако модульные станции преимущественно рассматриваются в качестве резервного источника энергии. «В Армении же рассматривать АЭС в качестве резервного источника энергии нецелесообразно по стратегическим соображениям», – подчеркнул он.

2 июля 2018 г.

Китай не планирует сокращать импорт нефти из Ирана по призыву США

«Агентство нефтегазовой информации»

Государственный департамент Соединённых Штатов с целью оказания давления на Иран призвал страны мира сократить импорт нефти из Ирана до нуля

к ноябрю 2018 г. Представитель МИД Китая Лу Канг заявил, что Китай не планирует выполнять данный призыв о прекращении экспорта иранской нефти. Он отметил, что Пекин всегда выступает против односторонних санкций и экстерриториальной юрисдикции. Также представитель МИД обратил внимание на то, что Китай и Иран являются дружественными странами.

4 июля 2018 г.

Энергетическая политика Египта – курс на региональное лидерство

Институт Ближнего Востока

Египетское правительство поставило перед страной цель стать одним из крупнейших региональных центров по производству и торговле электроэнергией. Для координации этой деятельности 4 июля был учрежден верховный комитет под председательством министра нефти и минеральных ресурсов и с участием в его управлении ряда министерств и соответствующих органов. Приоритетом политики в сфере энергетики была выбрана реализация инвестиционных возможностей в энергетическом секторе, практически во всех его областях, включая производство новых и возобновляемых источников энергии, в электротранспорте, научно-исследовательских и геологоразведочных работах, а также в области переработки нефти и создании новых нефтеперерабатывающих заводов и новых производственных единиц, таких как тепло- и иные виды электростанций.

4 июля 2018 г.

Cheniere начинает операции по запуску первой линии СПГ-завода Corpus Christi

LNG World News

Хьюстонская компания *Cheniere Energy* получила разрешение пустить топливный газ в силовую установку для первой производственной линии СПГ-завода *Corpus Christi*. Эта операция была осуществлена в рамках тестирования перед запуском процесса сжижения. Начало работы первой производственной линии намечено на сентябрь. Однако пуск топливного газа не означает запуск сжижения, *Cheniere* ещё должна получить разрешение на введение хладагентов.

6 июля 2018 г.

Первый в мире газовоз нового поколения Sayarigo STaGE начинает перевозку СПГ

Тэкноблог

Первый в мире газовоз нового поколения *Sayarigo STaGE*, разработанный и построенный на верфях *Mitsubishi Heavy Industries* в Нагасаки (Япония), начинает перевозку сжиженного природного газа. Оператором судна *Diamond Gas*

Orchid является компания *Diamond Gas International*, принадлежащая *Mitsubishi*. Газовоз в основном будет обслуживать американский СПГ-проект *Cameron LNG* в Луизиане, одним из основных акционеров которого является *Mitsubishi*. Судно будет доставлять сжиженный газ не только в Японию, но и в другие страны мира.

7 июля 2018 г.

Танкеры-газовозы «Владимир Русанов» и «Эдуард Толль» прибдут в Китай 19 июля

ИА «Neftegaz.RU»

Министерство энергетики России сообщило о доставке сжиженного природного газа (СПГ) по Северному морскому пути (СМП) двумя танкерами-газовозами ледового класса *Arc 7* «Владимир Русанов» и «Эдуард Толль» с Ямал СПГ по заключённым с Китаем долгосрочным контрактам на поставки СПГ в китайский порт Цзянсу-Жудун. Министр энергетики России А. Новак на церемонии встречи танкеров заявил, что объём поставок СПГ, полученного в рамках проекта «Ямал СПГ», к настоящему времени превысил 3 млн т.

СПГ-терминал в порту Цзянсу-Жудун на 55% принадлежит *Petrochina*, дочерней компании *CNPC*, которая является участником проекта «Ямал СПГ» и владеет 20% акций.

10 июля 2018 г.

В Грузии будет построена первая солнечная электростанция

ИА «Энергореформа»

Фонд развития энергетики Грузии (*GEDF*) совместно с компанией *Solar Power Georgia*, построят первую на территории страны солнечную электростанцию. Станцию установленной мощностью 5 МВт с годовой выработкой 6,9 млн кВт·ч электроэнергии планируется построить на востоке Грузии в окрестностях с. Удабно (Кахетия). Инвестиционная стоимость проекта составляет 4,5 млн долл.

13 июля 2018 г.

SOCAR Trading переориентируется на продажу СПГ

Trend News Agency

Азербайджанская госкомпания *SOCAR* переориентирует деятельность своей торговой компании *SOCAR Trading* на продажу сжиженного природного газа и продукции нефтеперерабатывающего завода *STAR* в Турции.

SOCAR планирует увеличить численность своих сотрудников в Лондоне, в том числе с привлечением большего числа специалистов по СПГ.

18 июля 2018 г.

Политика и развитие газодобывающей отрасли Туниса

Институт Ближнего Востока

Итальянская компания *Eni* объявила о своём возвращении на энергетический рынок Туниса. Компания получила от правительства и руководства парламента твёрдые заверения в том, что комиссия по энергетике Ассамблеи представителей народа (АПН – парламент страны) возобновило рассмотрение вопроса на выдачу лицензии на разведку месторождения Бордж-Эль-Хадра в провинции Татауин на юге страны и в самое ближайшее время одобрит её выдачу.

Вернуться к обсуждению соглашения с *Eni* тунисское правительство побудили высокий уровень безработицы и крайне нестабильная социально-политическая обстановка в южных провинциях Туниса.

18 июля 2018 г.

«Газпром» построил уже 1954 км «Силы Сибири – 1»

ИА «Neftegaz.RU»

Совет директоров ПАО «Газпром» рассмотрел и одобрил работу по строительству магистрального газопровода (МГП) «Сила Сибири – 1» и созданию газоперерабатывающей инфраструктуры на Дальнем Востоке. ПАО «Газпром» формирует новые крупные центры газодобычи на Дальнем Востоке. На данный момент интенсивно ведётся обустройство Чаяндинского месторождения, базового для Якутского центра газодобычи.

На Чаяндинском месторождении завершено бурение 113 эксплуатационных скважин, осуществляется монтаж основного технологического оборудования. Строительная готовность объектов, необходимых для начала добычи газа, составляет 50%. Уже построено 1954 км газопровода – 90,5% линейной части участка МГП «Сила Сибири – 1» от Чаяндинского месторождения до границы с Китаем в Амурской области.

25 июля 2018 г.

Кишинёв намерен модернизировать электросети и сети природного газа

Noi.md

Правительство одобрило ряд законопроектов для модернизации электросетей и сетей природного газа. Кабмин поддержал несколько законодательных инициатив, зарегистрированных в парламенте и направленных на создание

юридической базы для внедрения системными операторами рынка энергетики обязательств, связанных с эксплуатацией, содержанием, ремонтом и модернизацией соответствующих сетей.

26 июля 2018 г.

Грузия продала Азербайджану 600 тыс. м газопроводов

ИА «Бизнес-Грузия»

«Дочка» госнефтекомпании Азербайджана *SOCAR Georgia Gas* получила в собственность газопроводы в ряде регионов Грузии общей протяжённостью 594 тыс. погонных метров. Газопроводы переданы компании за 21,3 млн лари (9,5 млн долл.). *SOCAR Georgia Gas* получила газопроводные сети на территории Каспского, Гардабанского, Зестафонского, Зугдидского, Озургетского, Лагодехского, Ахметского и Онского муниципалитетов.

27 июля 2018 г.

«Нафтогаз» привлёк PwC для отделения оператора ГТС

«Экономическая правда»

НАК «Нафтогаз Украины» привлёк консалтинговую компанию *PricewaterhouseCoopers* к отделению оператора газотранспортной системы.

Отмечается, что консультанты начали работу по трем ключевым направлениям.

Первое. Идентификация и подготовка к передаче ОАО «Магистральные газопроводы Украины» газотранспортных активов АО «Укртрансгаз», которые не принимают участия в деятельности по транзиту природного газа.

Второе. Разработка плана оптимизации и передачи активов и функций в филиал «ОГТС» АО «Укртрансгаз» и плана выделения филиала «ОГТС» в отдельное юридическое лицо в составе НАК «Нафтогаз Украины»

Третье. Проведение пилотного проекта по оптимизации и передаче отдельных функций в филиал «ОГТС». «Основываясь на результатах проекта, НАК «Нафтогаз Украины» начнёт процесс дальнейшей оптимизации АО «Укртрансгаз» и подготовки к отделению оператора газотранспортной системы после 2019 г., — отметили в НАК.

31 июля 2018 г.

Август

Энергетики Крыма ожидают десятикратного роста дефицита мощности к 2020 году

ИА «ТАСС»

Дефицит мощности в энергосистеме Республики Крым к 2020 г. составит 635,1 МВт по сравнению с нынешними 60–80 МВт. Об этом сообщил Т. Целый, гендиректор АО «КрымТЭЦ», поставляющей электрическую и тепловую энергию в регион.

Сейчас энергодефицит в Крыму составляет от 60 до 80 МВт, а потребление электроэнергии – порядка 1200–1300 МВт. «Ввод Сакской теплоэлектроцентрали покроет этот дефицит на краткосрочный период, как и ввод новых двух тепловых электростанций – Балаклавской и Таврической, которого мы очень ждём. Но хотелось бы обозначить, что ввод этих двух станций не обеспечит полного покрытия потребительского баланса, который потребуется уже в 2020 г.», – сказал он.

1 августа 2018 г.

Нацкомиссия утвердила десятилетний план развития газохранилищ «Укртрансгаза»

«Экономическая правда»

Нацкомиссия, осуществляющая регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, утвердила план развития газохранилищ госкомпании «Укртрансгаз» на 2018–2027 гг., который предусматривает объём финансирования на общую сумму 13,063 млрд грн.

План на 2018 г. предусматривает: 64,2 млн грн. на строительство и 287,1 млн грн. на реконструкцию подземных хранилищ газа; 512,3 млн грн. на реконструкцию и 77,1 млн грн. на техническое переоснащение дожимных компрессорных станций.

3 августа 2018 г.

Разработан проект строительства нового НПЗ в провинции Басра с участием китайских инвесторов

Институт Ближнего Востока

Министр нефти Ирака объявил о начале реализации проекта по возведению нового НПЗ на территории провинции Басра. Заявление совпало с масштабными социальными волнениями в южных иракских провинциях, вызванными массовой безработицей, отключением электроэнергии и перебоями с подачей

чистой питьевой воды. Проект правительства Ирака призван разрядить социальную напряжённость в Басре.

«Министерство работает над увеличением инвестиционных проектов в секторе нефтепереработки, для того чтобы покрыть местные потребности и превратить Ирак из страны – импортёра продуктов высокого передела нефти, в их источник, что закономерно приведёт к увеличению количества доходов», – заявил министр на встрече с представителем консорциума *Power China* и *Narco*, инвесторами проекта.

3 августа 2018 г.

«Укргазвыдобування» сократило прибыль почти на 10%

«Экономическая правда»

Крупнейшая на Украине государственная газодобывающая компания «Укргазвыдобування» в первом полугодии 2018 г. сократила чистую прибыль по сравнению с аналогичным периодом 2017 г. на 9,71% – до 14,283 млрд грн.

Согласно отчёту чистый доход «Укргазвыдобування» за январь – июнь 2018 г. увеличился на 1,72% – до 37,035 млрд грн., а валовая прибыль сократилась на 8,46% – до 18,75 млрд грн. по сравнению с январём – июнем 2017 г.

В первом полугодии 2018 г. себестоимость реализованной продукции составила 18,28 млрд грн., что на 14,8% больше, чем за первое полугодие 2017 г.

12 августа 2018 г.

Заплатит ли Россия за создание общего рынка нефти и нефтепродуктов ЕАЭС?

Национальный правовой интернет-портал «Белрынок»

По мнению белорусского руководства, намерение их российских коллег предоставлять своим нефтеперерабатывающим предприятиям господдержку в условиях отмены налогового манёвра нарушает принципы создания единого рынка нефтепродуктов в ЕАЭС. В Минске полагают, что при таких условиях единый рынок вообще вряд ли будет создан. Не имея возможности субсидировать свои предприятия в той же мере, что и Россия, Белоруссия потеряет свои позиции на внутреннем рынке нефтепродуктов.

Кроме того, по некоторым данным, после завершения налогового манёвра Белоруссия не досчитается около 3,8% ВВП. Изменить ситуацию могло бы введение компенсационного механизма со стороны России, который в 2019 г., по оценке белорусской правящей элиты, составит порядка 300 млн долл.

14 августа 2018 г.

Аксёнов: Крым и Ярославская область будут сотрудничать в ключевых отраслях

ИА REGNUM

Крым и Ярославская область будут сотрудничать по ряду стратегических направлений, включая выполнение гособоронзаказа, развитие энергетики и сельское хозяйство. Об этом сообщил глава Крыма Сергей Аксёнов во время встречи с делегацией Ярославской области.

«Мы подписали соглашение, прежде всего это сотрудничество в части выполнения гособоронзаказа, восстановления энергетики Крыма, выращивания и переработки сельхозпродукции на территории наших регионов. Мы определили те группы товаров, которые наиболее востребованы субъектами Российской Федерации, обмен туристическими делегациями, технологиями», — отметил глава Республики Крым.

15 августа 2018 г.

Dorado – одно из крупнейших нефтяных открытий на северо-западном шельфе Австралии

Offshore Energy Today

Месторождение *Dorado*, расположенное на северо-западном шельфе Австралии и принадлежащее *Quadrant Energy* (80%) и *Carnarvon Petroleum* (20%), является открытием века для страны. Месторождение содержит по категории C2171 млн баррелей нефти, 16 млн баррелей конденсата и 15,6 млрд куб. м газа.

20 августа 2018 г.

Halliburton представила первую систему автоматического гидроразрыва

ТЭЖНОБЛОГ

Компания *Halliburton* продемонстрировала первую в своем роде систему, автоматизирующую процесс гидроразрыва. Комплекс *Prodigy* использует алгоритмы, которые позволяют анализировать данные о скважине, а затем автоматически корректирует скорость работы насоса для достижения наилучших результатов. Цель такого комплекса — более высокая точность гидроразрыва и, следовательно, более высокая нефтеотдача.

24 августа 2018 г.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Июнь

Мирзиёев сделал последнее предупреждение главе «Узбекнефтегаза» и его заместителю

МИА «Фергана»

Президент Узбекистана Ш. Мирзиёев раскритиковал работу руководства национальной холдинговой корпорации «Узбекнефтегаз».

На совещании президент также выразил недовольство реализацией ряда проектов, находящихся в зоне ответственности «Узбекнефтегаза». Было отмечено, что восемь проектов в топливно-энергетическом комплексе застопорились.

24 июня 2018 г.

UNIPER может принять участие в модернизации газораспределительной сети в Азербайджане

ИА «Neftegaz.RU»

Немецкая компания *Uniper* рассматривает возможность участия в реконструкции газораспределительной сети Апшерона. Данный вопрос был обсужден главой *Uniper* К. Шафером и министром энергетики Азербайджана П. Шахбазовым на двусторонней встрече в Вашингтоне в рамках Международного газового конгресса. По словам К. Шафера, *Uniper* считает Азербайджан своим стратегическим партнёром.

26 июня 2018 г.

Польша получит больше СПГ из США

ИА Neftegaz.RU

На Международном газовом конгрессе, (г. Вашингтон, 25–29 июня 2018 г.), польская компания *PGNiG* подписала долгосрочные соглашения с двумя компаниями из США (*Venture Global LNG* и *Port Arthur LNG*, «дочка» *Sempra LNG & Midstream*) на поставку 4 млн т сжиженного природного газа в год. С обеими компаниями подписаны соглашения, определяющие условия будущих 20-летних контрактов, предусматривающих поставку от каждой из компаний по 2 млн т в год СПГ (около 2,7 млрд куб. м в год после регазификации). Поставки СПГ будут осуществляться по формуле *free-on-board (FOB)*, когда за транспортировку сырья из порта погрузки отвечает покупатель.

27 июня 2018 г.

Россия оценит правовые рамки импорта иранской нефти

Oilprice.com

Россия продолжит импорт иранской нефти в рамках сделки «нефть в обмен на товары». Об этом 8 июля с. г. заявил министр энергетики России А. Новак. Данные сделки осуществляются в соответствии с соглашением 2014 г., предусматривающим импорт Россией 100 тыс. баррелей иранской нефти в сутки.

27 июня 2018 г.

Июль

В Белоруссии самое низкое потребление топлива на постсоветском пространстве

Sputnik Беларусь

Заместитель премьер-министра Белоруссии В. Семашко назвал белорусскую электроэнергетику самой эффективной на постсоветском пространстве и выразил уверенность в том, что при создании общего рынка, без барьеров, энергия потечёт не с востока на запад в Белоруссию, а наоборот, так как с вводом БелАЭС геопозиция Минска усилится.

1 июля 2018 г.

Азербайджан готов сотрудничать с Туркменией в вопросе транспортировки газа по ЮГК в Европу

ИА Neftegaz.RU

Министр энергетики Азербайджана П. Шахбазов заявил, что Туркмения проявляет интерес к Южному газовому коридору (ЮГК) и Азербайджан со своей стороны уже заявлял о готовности сотрудничать с ним в этом направлении. По словам министра, «для осуществления таких поставок у нас есть и технические возможности и политическая воля».

2 июля 2018 г.

Киргизия намерена ввозить ГСМ из Казахстана

Радио Азаттык

«Главной темой переговоров является пошлина на экспорт из Казахстана. Раньше она составляла 160 долл. за т ГСМ (горюче-смазочных материалов, — *Прим. ред.*) и 80 долл. за т нефти. Из России мы ежегодно беспошлинно получаем 1 млн тонн ГСМ. Нам было бы выгодно получать ГСМ из Казахстана на таких же условиях», — отмечает начальник северного межрегионального управления Министерства экономики Киргизии З. Жумалиев.

«Республика полностью зависима от российских заводов, которые в сезон поднимают отпускные цены. Если Бишкек договорится с Астаной, у Киргизии появится альтернатива российским ГСМ», — заявил министр экономики Киргизии О. Панкратов.

В то же время, как отмечает начальник северного межрегионального управления Минэкономики Киргизии З. Жумалиев, «нельзя пока рассчитывать на стабильные поставки из Казахстана. Соседняя республика пока стабильно не покрывает даже собственные потребности».

5 июля 2018 г.

«Газпром» и PetroVietnam повысили добычу газа на вьетнамском шельфе

Тэкноблог

В 2018 г. добыча газа на вьетнамских шельфовых месторождениях Мок Тинь и Хай Тхач, которые *PetroVietnam* разрабатывает совместно с «Газпромом», выйдет на целевой уровень в 2 млрд куб. м в год.

«Газпром» и *PetroVietnam* будут совместно заниматься разведкой на вьетнамском шельфовом месторождении Дай Хунг. Кроме того, согласно ранее подписанному компаниями договору они будут разведывать углеводороды на шельфе Камбоджи, Алжира, Боливии, Гренады и Экваториальной Гвинеи.

9 июля 2018 г.

Черногория зовёт Азербайджан в свою возобновляемую энергетику

Trend News Agency

По словам министра экономики Черногории Д. Секулича, энергетическая сфера Черногории открыта для азербайджанских инвестиций. «Наше сотрудничество с Азербайджаном в области энергетики в настоящее время основано на деятельности, связанной с проектом Ионическо-Адриатического трубопровода (*IAP*). Однако это не означает, что наше сотрудничество не должно расширяться», — сказала министр.

Она отметила, что Черногория богата неиспользованным потенциалом развития возобновляемой энергетики, особенно гидро- и солнечной — потенциальных направлений для иностранных инвестиций.

9 июля 2018 г.

Российские компании намерены инвестировать в нефтегазовый сектор Ирана

Financial Tribune Daily

Российские компании намерены инвестировать в нефтегазовый сектор Ирана в течение ближайших 10–15 лет 50 млрд долл. Компании «Роснефть», «Газпром»,

«Газпромнефть», «Лукойл», «Зарубежнефть» и «Татнефть» систематически работают над освоением месторождений в Иране.

В частности, компания «Зарубежнефть» намерена инвестировать 740 млн долл. в освоение месторождений Абан и Западный Пайдар в Западном Иране с тем, чтобы за десять лет довести объём добываемой с них нефти до 105 млн баррелей. В то же время другие источники сообщают о том, что компания «Лукойл» из опасения перед американскими санкциями отказалась от иранских проектов. 31 мая официальный представитель компании «Лукойл» отметил, что его корпорация приостанавливает свою работу в Иране.

10 июля 2018 г.

«Газпром» увеличил транзит газа через Белоруссию

Информационно-новостной портал Ежедневник.by

По итогам работы компании ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в первом квартале 2018 г. отмечается, что объём транзита газа через Белоруссию за указанный период составил 11,4 млрд куб. м, что на 3% выше показателя 2017 г. Кроме того, за этот период компания поставила 6,6 млрд куб. м газа белорусским потребителям, что на 7,6% больше по сравнению с предыдущим годом.

10 июля 2018 г.

Энергетика и оборонная промышленность – приоритет турецко-азербайджанских отношений

Trend News Agency

Как заявил президент Турции Р. Эрдоган в рамках своего визита в Баку, отношения с Азербайджаном в сфере энергетики и оборонной промышленности имеют важное значение. По его словам, сегодня Турция и Азербайджан реализуют важные проекты, одним из которых является *TANAP*.

«*TANAP* является важным не только для Турции и Азербайджана, но и для Европы. *TANAP*, который является наглядным примером братства Турции и Азербайджана, также является одним из стратегических проектов», – заявил турецкий лидер.

10 июля 2018 г.

Россия свернёт «неограниченную» поддержку Белоруссии

Информационно-новостной портал «Белновости»

Представитель Министерства финансов России И. Турхин напомнил о том, что Республика Беларусь получает российскую нефть без уплаты пошлин, при этом страна сама использует экспортные пошлины на нефть, а также нефтепро-

дукты. Таким образом, был произведён расчёт, который показал, что российская сторона теряет около 3 млрд долл. ежегодно.

Сообщается, что Россия и дальше будет поддерживать Белоруссию. Главной особенностью является то, что объёмы и условия поддержки никогда не были фиксированы. Вероятно, этот момент будет пересматриваться российской стороной.

12 июля 2018 г.

Литву впечатлил счёт за электроэнергию из Европы: придётся мириться с Россией и Белоруссией

Информационно-новостной портал «Гродно 24»

Литва всё-таки признала, что если не закончит конфликтовать с Россией и Белоруссией, то для неё это станет жёстким ударом. На данный момент стоимость электроэнергии в Литве повысились на 17%, и это только начало.

Если Прибалтика выйдет из Энергетического кольца, то она сделает хуже только себе, а не как предполагалось России и Белоруссии. В Литве, наконец, начали задумываться о собственной выгоде. До последнего времени она пыталась препятствовать строительству Белорусской АЭС.

Обстоятельства вынуждают Литву искать пути сотрудничества с Россией и Белоруссией.

13 июля 2018 г.

Россия побеждает США в газовой войне за Индию

АНО «Интернет-пресса»

Министр нефти и природного газа Индии Ш. Д. Прадхан назвал начало поставок СПГ из России золотым временем в энергообеспечении своей страны. По его мнению, это открывает новые экономические возможности для Индии. Цена российского СПГ меньше на 1,5 долл. за *mmBtu* (миллион британский термических единиц, или 28,5 куб. м газа), чем стоимость СПГ из традиционного поставщика Индии Катара. Российские поставки также дешевле, чем СПГ из Австралии и США.

15 июля 2018 г.

«Газпром» помогает Индии наращивать импорт СПГ

Информационный ресурс «Teknoblog.ru»

Согласно отчёту аналитической группы *Petroleum Planning and Analysis Cell* (PPAC) при Министерстве нефти и газа Индии, индийский импорт сжиженно-

го природного газа вырос в июне более чем на треть по сравнению с прошлым годом, а рост закупок СПГ фиксируется уже четвёртый месяц подряд.

Стоит отметить, что именно в июне 2018 г. поставки в Индию СПГ начал «Газпром». Первую партию СПГ получила индийская государственная нефтегазовая компания *Gail*. Согласно контракту с дочерней компанией ПАО «Газпром» *Gazprom Marketing & Trading* эта компания планирует ежегодно покупать у «Газпрома» 2,85 млн т СПГ.

23 июля 2018 г.

Додон об «историческом» долге Приднестровья за газ

Sputnik Moldova

24 июля президент Молдавии И. Додон заявил о том, что это не долг Молдавии, правительства республики, а задолженность компании «Молдовагаз» перед «Газпромом». При этом контрольный пакет «Молдовагаз» принадлежит «Газпрому». Что касается долга Левобережья, как считает Додон, то категорически не может рассматриваться вариант, чтобы граждане Республики Молдова, которые проживают на территории правого берега, выплачивали его.

24 июля 2018 г.

О строительстве газопровода Яссы – Унгены

Point.md

Правительство Молдавии приняло решение признать все аккредитации и лицензии, предлагаемые европейскими странами в рамках строительства газопровода Яссы – Унгены, чтобы работы были начаты одновременно на нескольких площадках.

Проект также был рассмотрен профильной парламентской комиссией, которая утверждает, что без помощи румынских специалистов Кишинёв рискует не завершить в установленный срок строительство газопровода.

26 июля 2018 г.

Август

Иран договорился с Белоруссией на бартер: нефть в обмен на технику и оборудование

Информационно-новостной портал «TUT.BY»

Посол Ирана в Белоруссии М. Овейси заявил, что Тегеран и Минск договорились об обмене нефти на промышленную технику. У Республики Беларусь имеется свежий опыт сотрудничества в нефтяной области. В 2017 г. в Белорус-

сию были поставлены две партии иранской нефти в 600 и 800 тыс. баррелей. По словам иранского посла, «по текущему году ведутся переговоры в расчёте продолжить эту сделку».

1 августа 2018 г.

Канада получила первый СПГ Ямала через терминал Dutch Gate

LNG World News

Груз сжиженного газа, произведённый на проекте Ямал СПГ, впервые в истории получила Канада. Это не только первая партия СПГ, отправленная с завода Ямал СПГ в Канаду, но и первый груз сжиженного газа, отправленный с терминала *Dutch Gate* в Северную Америку. Объём поставки составил 172,41 тыс. куб. м СПГ.

1 августа 2018 г.

Армения должна повысить уровень энергетического суверенитета

ИА RusArmInfo

Эксперт по энергетической безопасности В. Давтян считает, что новое правительство Армении должно задуматься об участии в управлении энергетических объектов, сохранив при этом положительную динамику развития отношений с Россией. По его словам, другим вариантом является приобретение Арменией долей в энергетических компаниях, обосновав необходимость своего участия в управлении стратегически важной инфраструктурой.

2 августа 2018 г.

«Роснефть» выкупила доли Exxon в совместных проектах

ТЭКНОБЛОГ

«Роснефть» завершила выкуп долей *ExxonMobil* в совместных предприятиях, из которых американская корпорация вынуждена была выйти из-за антироссийских санкций США. У компаний было 11 совместных проектов, по которым 33% долей участия, принадлежавшие *ExxonMobil*, перешли к «Роснефти». Общая площадь участков – 743 тыс. кв. км, совокупные извлекаемые ресурсы на 1 января 2018 г.: 12,3 млрд т нефти газового конденсата, а также 15,2 трлн куб. м природного газа.

7 августа 2018 г.

SOCAR Trading озвучила планы по рынку СПГ

Trend News Agency

9 августа компания *SOCAR Trading* (торговый дом азербайджанской госкомпании *SOCAR*) сообщила, что рассматривает возможности поставок сжиженного природного газа в Пакистан, Бенин и ряд государств в регионе Средиземного моря. На сегодняшний день компания поставила для проекта газовой электростанции на Мальте более 12 партий СПГ.

SOCAR Trading со штаб-квартирой в Женеве была создана в конце 2007 г. Госнефтекомпанией Азербайджана. Сфера деятельности *SOCAR Trading* охватывает страны Европы, Азии и Америки.

9 августа 2018 г.

Российский «Лукойл» вдвое увеличил добычу газа в Узбекистане

МИА «Фергана»

Компания «Лукойл» в первом полугодии 2018 г. добыла на месторождениях Гиссар и Кандым в Узбекистане 6,1 млрд куб. м сырья, что в два раза превышает показатели первых шести месяцев 2017 г.

Суммарно в первом полугодии на всех зарубежных месторождениях «Лукойл» добыл 7,1 млрд кубометров газа, то есть, на Узбекистан пришлось порядка 85% добычи за пределами России.

«Лукойл» является крупнейшим иностранным инвестором в Узбекистане. Сумма вложений во все проекты компании в этой республике превышает 7 млрд долл.

15 августа 2018 г.

ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ

Июнь

Порошенко предложил Меркель ГТС Украины вместо «Северного потока – 2»

OilGasField.ru

Украина приглашает Германию принять участие в международном консорциуме по управлению своей газотранспортной системой, однако только при условии отказа от «Северного потока – 2», заявил президент Украины П. Порошенко.

«Мы сейчас создаём группу в Евросоюзе, которая должна остановить “Северный поток – 2”. Именно поэтому мы активно ведём переговоры с Германией. Приглашаем их создать международный консорциум по управлению государственной газотранспортной системой Украины», – отметил глава государства. При этом он добавил, что «условием участия ФРГ является остановка “Северного потока – 2”. По словам Порошенко, на участие в процессе создания консорциума «партнёры из США также решительно настроены».

18 июня 2018 г.

Транспортировка газа – ключевой вопрос для Туркмении

Trend News Agency

В плане коммуникаций самый большой вопрос в Туркмении связан с транспортировкой газа, в основном такими трубопроводами, как Туркменистан – Афганистан – Пакистан – Индия (ТАПИ), а также с созданием инфраструктуры для сжиженного природного газа. Об этом говорится в сообщении со ссылкой на мнение старшего советника регионального бюро ПРООН для стран Европы и СНГ Б. Слея.

Этот вопрос является ключевым, потому как он включает в себя и тему больших денег и геополитические интересы, которые могут быть ещё важнее, чем финансовый аспект проекта, приводятся в сообщении слова советника.

«В случае с ТАПИ Туркменистан и другие региональные субъекты вовлечены в процесс на уровне правительства, за исключением некоторых иностранных поставщиков. Решения принимаются на очень высоком политическом уровне и реализуются (в первую очередь) государственными компаниями», – подчёркивает советник ПРООН.

25 июня 2018 г.

Призыв США прекратить импорт иранской нефти не ограничивает Турцию

Reuters

Министр экономики Турции Н. Зейбекчи заявил о том, что Турция не собирается отказываться от импорта иранской нефти с ноября 2018 г., после того как будут введены американские санкции против компаний третьих стран, торгующих нефтью с Ираном.

«Решения, принимаемые Соединёнными Штатами, не являются для нас обязательными. Мы рассматриваем Иран в качестве братской страны и не хотим, чтобы она испытывала на себе несправедливость», — отметил Н. Зейбекчи на конференции Европейской ассоциации свободной торговли в Анкаре.

30 июня 2018 г.

Июль

Украина хочет арестовать акции «Северного потока – 1»

OilGasField.ru

Украина хочет инициировать арест акций «Северного потока – 1» в рамках взыскания с России долга по решению Стокгольмского арбитражного суда.

«Считаю, что мы можем арестовать акции “Северного потока – 1”. Российская Федерация в лице “Газпрома” имеет 51%. От них 35% мы можем арестовывать и возмещать в пользу Украины», — заявила член коллегии Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению М. Яковлева.

Она напомнила, что есть и другие исковые заявления Украины на сумму 8–10 млрд долл. Яковлева считает, что, как только будут арестованы акции «Северного потока – 1» и начата процедура возмещения, Европа объединится и тогда «Российской Федерации нечего будет делать».

3 июля 2018 г.

Азербайджан рассматривает Туркмению в качестве ключевого партнёра по ЮГК

ИА «Neftegaz.RU»

Как заявил министр энергетики Азербайджана П. Шахбазов, Южный газовый коридор открыт для туркменского газа. По его словам, Туркменистан уже проявляет интерес коридору, а Азербайджан уже заявлял о готовности сотрудничать с ним в этом направлении. При этом для осуществления поставок у стран есть все технические возможности и, что немаловажно, политическая воля. Шахбазов заявил, что Баку ждёт конкретных шагов Туркмении в данном направлении.

3 июля 2018 г.

Еххон, Total и греческая HELPE выиграли тендер на разведку нефтегазовых месторождений на Крите

Тэкноблог

Американская *Exxon Mobil*, французская *Total* и греческая *Hellenic Petroleum (HELPE)*, входящие в консорциум компаний, выиграли тендер на разведку нефтегазовых месторождений на острове Крит в Греции.

Exxon и *Total* в консорциуме владеют по 40%, а у *HELPE* 20%. Ещё в прошлом году консорциум сообщил о своём интересе к разведке двух нефтегазовых блоков на Крите, в итоге став единственным участником тендера.

Далее греческий парламент должен ратифицировать лицензию на разведку критских месторождений.

4 июля 2018 г.

Иран угрожает закрыть важнейшую нефтяную точку

Oilprice.com

Президент Исламской Республики Иран (ИРИ) Х. Роухани заявил во время официального визита в Швейцарию о том, что его страна перекроет все поставки нефти из ближневосточных государств, проходящие через Ормузский пролив в случае, если США будут добиваться «нулевого уровня» экспорта иранской нефти.

Через несколько часов после данного заявления президента Ирана один из руководителей Корпуса стражей исламской революции (КСИР) генерал-майор К. Сулеймани заявил о том, что КСИР готов перекрыть Ормузский пролив в случае получения соответствующего указания от президента ИРИ Хасана Роухани или верховного лидера аятоллы Али Хаменеи. Генерал Касем Сулеймани известен как один из организаторов победы над террористической организацией Исламское государство* в Сирии и в Ираке. Через Ормузский пролив ежедневно проходит 17 млн баррелей нефти и весь экспорт катарского СПГ.

4 июля 2018 г.

ЕБРР выделил кредит для ТАР

Turan News Agency

Европейского банк реконструкции и развития (ЕБРР) утвердил выделение кредита в размере 500 млн евро на проект Трансадриатического трубопровода (ТАР), для транспортировки азербайджанского газа на европейский рынок. В сообщении ЕБРР отмечается, что ТАР, являясь стратегически значимым

* Организация законодательно запрещена в России.

проектом для ЕС, уже привлёк 1,5 млрд евро от Европейского инвестиционного банка (*EIB*), который одобрил выделение кредита в феврале 2018 г.

6 июля 2018 г.

Иран призывает к помощи Евросоюза

Middle East Eye

Французская компания *CMA CGM* (третий по величине морской контейнерный перевозчик в мире и 11% мировых перевозок) объявила о своём уходе с иранского рынка.

Это решение было принято в связи с тем, что руководители государств Евросоюза не сумели убедить Вашингтон сделать исключение для своих компаний, сотрудничающих с Ираном, и не распространять на них американские санкции.

Генеральный директор компании Р. Сааде, выступая на конференции в Экс-ан-Провансе, объяснил данное решение антииранской деятельностью администрации Д. Трампа. «Наши китайские конкуренты беспокоятся гораздо меньше, но, может быть, у них другие отношения с командой Трампа», — отметил Сааде. Необходимо отметить, что *CMA CGM* — не первый крупный морской перевозчик, отказывающийся работать по иранским контрактам. До этого о своём уходе с иранского рынка объявил лидер морских перевозок, датская компания *AP Moller-Maersk*.

7 июля 2018 г.

За 12 лет прокачка нефти по БТД составила 3 млрд баррелей

ИА «Бизнес-Грузия»

С момента ввода в эксплуатацию (4 июня 2006 г.) объём прокачки нефти по нефтепроводу Баку — Тбилиси — Джейхан (БТД) составил 3 млрд баррелей. 14 июля трёхмиллиардный баррель был закачан в нефтепровод и доставлен на турецкий терминал в Джейхане. Напомним, что протяжённость нефтепровода БТД составляет 1,768 тыс. км, из них в Азербайджане — 443 км, Грузии — 249 км, Турции — 1,076 тыс. км. Пропускная способность трубопровода превышает 50 млн т нефти в год.

16 июля 2018 г.

«Нафтогаз» готов пойти на мировое соглашение с «Газпромом»

ИА «Крыминформ»

«Нафтогаз» готов рассмотреть мировое соглашение с «Газпромом» по судебным спорам в том случае, если оно не помешает переговорам по новому контракту, сообщил глава «Нафтогаза» А. Кобелев.

Он считает, что в компании не готовы «это делать в трёхстороннем формате, теряя время партнёров и давая возможность говорить, что мы о чём-то договариваемся», пока будет идти подготовка «плацдарма для Северного потока – 2».

18 июля 2018 г.

В Нью-Йорке состоялась презентация проекта газопровода ТАПИ

Интернет-газета «TURKMENISTAN.RU»

В штаб-квартире Программы развития Организации Объединенных Наций (ПРООН) в Нью-Йорке состоялась презентация проекта газопровода ТАПИ. Презентация была организована постоянным представительством Туркмении совместно с постоянными представительствами Афганистана, Пакистана и Индии. На мероприятии было отмечено, что Туркмения рассматривает газопровод ТАПИ как новый энергетический Шёлковый путь, который соединит регионы Центральной и Южной Азии. По мнению участников презентации, реализация этого проекта принесёт различные экономические выгоды, такие как доступ к энергоресурсам, создание новых рабочих мест и т. д.

20 июля 2018 г.

Август

Иран и Пакистан планируют обсудить вопрос о газопроводе в сентябре

Iran.ru

Иран и Пакистан могут в сентябре начать обсуждение вопроса о продвижении проекта газопровода Иран – Пакистан (*IP*). Проект газопровода *IP* должен был осуществляться на основе сегментированного подхода, т. е. Иран должен был проложить трубопровод на своей стороне, а Пакистан построить трубопровод на своей территории. Иран построил свою часть трубопровода.

3 августа 2018 г.

Возобновлена транспортировка саудовской нефти через Баб-эль-Мандебский пролив

Raialyout.com

Министр нефти Саудовской Аравии объявил о том, что правительство страны приняло решение о возобновлении танкерной транспортировки нефти через Баб-эль-Мандебский пролив и Красное море.

Она была прервана 4 июля 2018 г. из-за угроз проходящих танкерам со стороны движения хоуситов «Ансарулла». Деятельность против саудовских танкеров

активизировалась в июне — июле в связи с попытками вооружённых сил аравийской коалиции взять штурм порт Ходейду, единственный пункт, через который хоуситы получают продовольствие.

6 августа 2018 г.

Для США проект ЮГК важнее антииранских санкций

Trend News Agency

Ведущий эксперт американского проекта *Bilig Brains* Р. Саттаров, комментируя распоряжение Д. Трампа о том, что новые санкции США против Ирана не коснутся проекта «Южный газовый коридор», заявил, что для США значимость этого проекта, предусматривающего транспортировку азербайджанского газа в Европу, превышает антииранских санкций.

«Лоббистские усилия *SOCAR* и *BP* принесли результаты и смогли донести до окружения американского президента, что не стоит подрывать позиции нового проекта, который сможет послужить энергетической независимости американских союзников», — пояснил эксперт.

8 августа 2018 г.

Подписана Конвенция по статусу Каспийского моря

МИА «Россия сегодня»

Лидеры России, Азербайджана, Ирана, Казахстана и Туркмении подписали конвенцию по правовому статусу Каспийского моря. Президент Казахстана Н. Назарбаев назвал документ конституцией Каспийского моря, которая должна стать гарантом безопасности в регионе.

Согласно Конвенции основная площадь водной поверхности Каспия остаётся в общем пользовании сторон, а дно и недра делятся соседними государствами на участки по договорённости между ними на основе международного права.

Судоходство, рыболовство, научные исследования и прокладка магистральных трубопроводов осуществляются по согласованным сторонами правилам. При реализации масштабных морских проектов в обязательном порядке учитывается экологический фактор.

Конвенция фиксирует положение о недопущении присутствия на Каспии вооружённых сил внерегиональных держав, определяет пять прикаспийских государств ответственными за поддержание безопасности на море и управление его ресурсами.

12 августа 2018 г.

Торговая война между США и КНР начинает разваливать американские СПГ-проекты

ТЭКНОБЛОГ

Торговая война между США и Китаем ставит под угрозу развала американские экспортные СПГ-проекты. Инвестиционная исследовательская и консультационная фирма *Edison* отмечает в своём отчёте, что в настоящее время под сомнением оказалось строительство завода по сжижению газа *Magnolia LNG* в Луизиане. Этот СПГ-терминал в Порт-Лейк-Чарльзе мощностью 8 млн т в год, который должны были сдать в эксплуатацию в 2024 г., предназначен, в основном для поставок сжиженного газа в Китай. И хотя торговая война может закончиться так же быстро, как и началась, ситуация явно повлияет на окончательное инвестиционное решение.

16 августа 2018 г.

США готовятся развязать энергетическую войну с ОПЕК и ОПЕК+

ТЭКНОБЛОГ

В США возобновилась работа над законопроектом *NOPEC*, который призван противодействовать ОПЕК и участникам соглашения ОПЕК+ по сокращению добычи нефти. В конгрессе США этот документ имеет рабочее название *No Oil Producing and Exporting Cartels Act* («Нет картелям добытчиков и экспортёров нефти»). Если закон будет принят, то с его помощью США будут пытаться навязывать своё законодательство другим странам (в данном случае речь идёт о государствах, входящих в ОПЕК, а также странах, являющихся участниками сделки ОПЕК+).

17 августа 2018 г.

Злосчастный проект Keystone XL опять застопорился

ТЭКНОБЛОГ

Многострадальный проект нефтепровода *Keystone XL*, который *Trans Canada* не удаётся реализовать уже 10 лет, вновь остановлен. Окружной суд штата Монтана постановил, что Госдеп США должен провести новую экологическую экспертизу проекта после изменения маршрута трубопровода. Ранее регулирующий орган штата Небраска разрешил строительство, но не по основному, хорошо проработанному маршруту, а по альтернативному, который *Trans Canada* представила просто для того, чтобы он был. И попала в ловушку.

17 августа 2018 г.

Иран выступает против того, чтобы другие государства получили его долю в ОПЕК

Middle East Eye

Министр нефти Ирана категорически выступил против того, чтобы квота нефтяного экспорта страны в ОПЕК была передана другому государству.

«Ни одной стране не позволено присваивать долю другой страны в производстве и экспорте нефти. Министерская конференция ОПЕК никогда не давала разрешений на этот счёт», — подчеркнул министр.

Это заявление было сделано после призыва президента США Д. Трампа к саудовскому руководству взять на себя долю нефтяного экспорта Ирана после введения американских санкций против этого государства.

20 августа 2018 г.

РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Торговая война между США и КНР: последствия для нефтегазовой сферы

Торговая война, развязанная президентом Д. Трампом, расширяется, и в конечном итоге может иметь отрицательный эффект, поскольку Вашингтон, рассчитывающий на безоговорочное принятие другими государствами его требований в отношении американских товаров, получит ответ, который явно не понравится Белому дому. В результате никакой ожидаемой экономической выгоды от продавливания американских требований не будет, а США сами могут потерять миллиарды долларов и, кроме того в Америке не появятся тысячи рабочих мест, что обещал и на что очень рассчитывает Трамп (<https://teknoblog.ru/2018/07/12/90973>).

Руководство Китая заявило, что будет реагировать мгновенно на любые ограничительные действия США. Комиссия по таможенным тарифам Госсовета КНР приняла решение ввести повышенные ввозные пошлины в размере 25, 20, 10 и 5% на 5207 наименований товаров, которые импортируются из США, объёмом около 60 млрд долл. Так, Китай отреагировал на планы США ввести пошлины в размере 25% на импорт китайских товаров и услуг объёмом 200 млрд долларов в год.

Торговая война между США и КНР, несомненно, коснётся и сферы поставок энергоресурсов, что является важным элементом экспорта для США.

Отметим, что в последние годы Китай стал одним из важнейших потребителей американской нефти, нефтепродуктов и сжиженного природного газа (СПГ). Он является вторым (после Канады) покупателем американского чёрного золота, и третьим (после Мексики и Южной Кореи) потребителем американского СПГ.

По данным агентства *Reuters*, *Unipetec* (трейдинговое подразделение китайской государственной нефтяной и химической корпорации *Sinopec*) приостановило закупки сырой нефти из США, причиной чего стала растущая напряжённость между странами. Причём пока не ясно, как долго продлится приостановка закупок, но *Unipetec* не зарегистрировал новых заказов как минимум до октября. Причём ещё в начале года компания планировала втрое повысить импорт американской нефти – до 300 тыс. баррелей в сутки (<https://www.reuters.com/article/us-usa-trade-china-oil>).

В июле 2018 г. экспорт американского СПГ в Китай снизился до минимального значения за семь последних месяцев и составил всего 130 тыс. т, тогда как ещё в мае находился на уровне 400 тыс. т, а в марте с. г. этот показатель был рекордным – 445 тыс. т.

Если Китай всё-таки выполнит свою угрозу и введёт 25%-ную пошлину на американский СПГ, то под угрозой окажутся многомиллиардные китай-

ско-американские проекты, на которые рассчитывал крупнейший экспортёр газа из США *Cheniere Energy Inc.* Так, под вопросом оказалось строительство завода по сжижению газа *Magnolia LNG* в Луизиане мощностью 8 млн т в год. Завод должны были сдать в эксплуатацию в 2024 г., его продукция в основном предназначалась для поставок сжиженного газа в Китай (<https://teknoblog.ru/2018/08/16/91986>).

Некоторые эксперты рынка отмечают, что Китай начал искать альтернативные источники поставок сжиженного газа, дав понять Вашингтону, что предпочтёт не закупать новые партии американского СПГ на спотовом рынке. По информации агентства ТАСС, в Китай увеличили поставки Россия, Австралия, Индонезия, Малайзия и Папуа – Новая Гвинея.

Таким образом, возможное повышение китайских пошлин на энергоресурсы нанесёт большой ущерб всей энергетической индустрии США, так как американские экспортёры вынуждены будут искать другие рынки сбыта. В этой связи Д. Франц, старший вице-президент по связям с правительством Национальной федерации розничной торговли США, заявил: «Повышение пошлин – это безрассудная стратегия, которая вернётся к нам бумерангом и нанесёт ущерб нам самим. Угроза для экономики США характеризуется уже не словом “если”, а словами “когда” и “насколько плохо”».

*Е. ШАВИНА,
старший научный сотрудник
отдела экономических исследований Института стран СНГ,
кандидат экономических наук,
доцент кафедры политической экономии
и истории экономической науки РЭУ им. Г. В. Плеханова*

Российско-белорусские отношения в энергетике

В преддверии отмены экспортных пошлин на нефть представитель Министерства финансов России И. Турхин напомнил, что, поддерживая Белоруссию в этом сегменте экономики, Россия теряет около 3 млрд долл. ежегодно, и если до сих пор объёмы и условия нефтяного субсидирования Белоруссии не были фиксированы, то впредь этот аспект будет пересмотрен Москвой. Надо сказать что к российским реформам в нефтяной отрасли белорусское руководство пока относится спокойно, полагаясь на результаты модернизации своих нефтеперерабатывающих заводов. Другое дело с ценой на природный газ.

Здесь особые надежды Минск возлагает на формирование единого рынка газа, на котором все потребители в рамках ЕАЭС будут иметь равный доступ к ресурсам, равные ценовые условия. Белоруссия хотела бы к 2025 г. – к пред-

полагаемому сроку создания общего энергетического рынка ЕАЭС – сблизить цену на импортируемый газ с ценой для потребителей в Смоленской области России, т. е. примерно в 2 раза ниже той, что имеется сейчас.

Тем временем Минэкономразвития России озвучило свой график цен на газ для Белоруссии, из которого следует, что Россия снизит тарифы для союзника, но не так кардинально, как рассчитывают в Минске. Так, по оценке министерства, стоимость российского газа для Белоруссии в 2018–2021 гг. составит 132,2 долл. за тыс. куб. м, в 2022 г. – 126,4, в 2023 г. – 125,1 долл. и, наконец, в 2024 г. – 122,2 долл.

Заместитель премьер-министра Белоруссии В. Семашко назвал белорусскую электроэнергетику самой эффективной на постсоветском пространстве и выразил уверенность в том, что при создании общего энергетического рынка ЕАЭС и благодаря вводу БелАЭС электричество потечёт из Белоруссии в восточном направлении. Надо заметить, вариант, при котором Россия станет покупать белорусское электричество, вполне возможен, так как Минску придётся как-то рассчитываться за кредитование БелАЭС. Правда, ценовые условия при этом будет диктовать Москва, ведь на данный момент Россия является единственным потенциальным покупателем белорусской атомной энергии, хотя в Минске всё ещё надеются и на западных потребителей и даже делают информационные вбросы о якобы ведущихся в этом направлении переговорах. Разумеется, главным фигурантом в данном случае видится Литва.

Пока же Вильнюс осуществляет практическую стадию плана подключения к европейской системе электрификации, проще говоря, разбирает линии электропередачи, связывающие страну с восточной инфраструктурой. Однако белорусское руководство не оставляет надежды обратить процесс вспять, уповая на то, что, оказавшись перед действительностью высоких цен на электричество западные соседи одумаются, так как выйдя из белорусско-российского энергетического кольца, прибалтийская республика сделает хуже только себе. Реальность же такова, что вся политика Литвы в области энергетики по определению высокочрезвычайно затратная. Стоимость электроэнергии в Литве уже повысилась на 17%. Однако это не просчёт руководства, а осознанная стратегия и вопрос цены в данном случае – вопрос вторичный. На первом плане – политика.

Действительной же интригой видится цена будущей белорусской атомной энергии. Заместитель премьер-министра Белоруссии В. Семашко заверил, что с началом работы БелАЭС себестоимость электроэнергии в Белоруссии будет ниже, чем в Российской Федерации. Правда, не для населения, а только для предприятий. При этом Семашко сослался на зарубежный опыт, в частности германский, где население платит за электроэнергию в три раза больше, нежели предприятия.

Логика такова: из-за дешёвых тарифов снизится себестоимость товара, следовательно, продукция станет конкурентоспособной, а значит, вырастет и зарплата.

Итак, с тарифами на электроэнергию для белорусских граждан Минск поделился – к концу текущего года белорусы станут оплачивать стопроцентную стоимость потребляемого электричества, а с вводом в эксплуатацию атомной станции тарифы либо останутся на том же уровне, либо вырастут. Во всяком случае не уменьшаться.

А вот обретут ли дешёвые тарифы на электроэнергию белорусские предприятия? Правительство заверяет, что да. Но сомнения остаются: сегодня белорусские предприятия не получают природный газ по той цене, что поставляет Россия. На территории Белоруссии цена на российский газ возрастает, по меньшей мере на 17 долл. за тыс. куб. м, что руководство страны объясняет необходимостью нести расходы на обслуживание инфраструктуры.

Где гарантия, что с электричеством Минск не будет работать по той же схеме? Ведь надо же платить России по долговым обязательствам за строительство БелАЭС. Сумма внушительная – 10 млрд долл. Кстати, оплата долга за возведение АЭС будет осуществляться из национального бюджета, а значит, косвенным образом все белорусские граждане как налогоплательщики примут участие в этом процессе.

Таким образом, до 2025 г. союзникам надо ещё во многом разобраться, а главное, смотреть на происходящее исходя из реальной обстановки, не поддаваясь соблазну иллюзий, ибо цена ошибки может обойтись весьма дорого.

*Г. ВОЛКОВ,
кандидат политических наук*

ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ

Формирование социально ориентированной ценовой политики в Армении

Со сменой власти в Армении как в экспертно-аналитических, так и политических кругах участились споры относительно пересмотра тарифной политики в сфере энергетики. Эти споры сопрягались с требованиями провести тщательную проверку в энергокомпаниях с устранением укоренившихся за последние 20 лет серых схем и махинаций, не позволяющих проводить социально ориентированную тарифную политику. Пересмотр тарифов, а также проверки в ключевых компаниях отрасли не заставили себя долго ждать. Однако пока рано говорить об окончательных результатах, так как цены (как на электроэнергию, так и на газ) были всего лишь пересмотрены для социально необеспеченного сегмента, что, разумеется, не создаёт предпосылок для оздоровления отрасли и в целом снятия социально-экономического напряжения в обществе.

Важной компонентой новой энергетической политики правительства стало решение о демополизации отрасли, что прежде всего нашло своё отражение в расторжении договора между правительством и компанией «Ташир Капитал» о передаче последней в доверительное управление государственного ЗАО «Высоковольтные электросети». Таким образом, «Ташир», владеющий компанией «Электрические сети Армении», а также занимающийся генерацией электроэнергии (Разданская ТЭС, проект Шнохской ГЭС и др.), получил по контракту возможность приобрести неофициальный статус единственного игрока в системе тарифообразования. Разумеется, последнее было рассмотрено в качестве угрозы энергетической безопасности Армении. Следовательно, решение, по сути направленное на демополизацию сферы, не заставило себя долго ждать.

Другое дело — газотранспортная отрасль. Здесь уже поздно предотвращать монополизацию, и любые аналогичные попытки могут привести к формированию рисков для энергобезопасности страны. В данной сфере речь идёт о естественной монополии. «Газпром» — единственный газотранспортный оператор в Армении, других операторов или владельцев сетей нет. Следовательно, не может быть и конкурентной среды.

Невзирая на то что в Армении часто принято рассматривать газопровод Иран — Армения в качестве диверсификационного маршрута, следует отметить, что данная магистраль находится на балансе армянской «дочки» ПАО «Газпром» — «Газпром Армения». Соответственно, увеличение или уменьшение поставок по данному газопроводу должно согласовываться с владельцем инфраструктуры. Пожалуй, именно этим обусловлено то, что в настоящее время используется лишь 20–25% установленной мощности газопровода (из ежегодно поставляемых

в Армению 2,3 млрд куб. м природного газа лишь 400 млн из Ирана). Более того, как оказалось, на границе иранский газ дороже российского на 15 долл.

Важно при этом зафиксировать: низкие цены на российский газ вовсе не являются исключительно следствием доброй воли Москвы. При изучении динамики цен за 2005–2017 гг. можно заметить, что с 2005 по 2013 г. цена на российский газ на армянском рынке перманентно росла, поднявшись с 56 до 189 долл.

Понижение цены в 2013 г. до 180, затем до 165 долл., а в 2016 г. — до 150 долл. обусловлено несколькими политическими и экономическими факторами. Главный политический фактор сводится заключается в том, что в переломном для тарифной политики 2013 г. официальный Ереван объявил о выборе курса евразийской интеграции, а экономический фактор состоит в том, что в 2013–2014 гг. мировые цены на нефть демонстрировали спад. Влияние же нефтяных котировок на ценообразование в газовой отрасли по сей день являются одной из главных проблем газодобывающих экономик.

По подсчётам, учитывая отсутствие таможенных пошлин на пространстве ЕАЭС, сегодня на границе цена на российский газ может быть понижена с действующих 150 до 135 долл. И не исключено, что в 2019 г. такое понижение станет возможным. Формирование общего газового рынка ЕАЭС запуск к 2025 г., может создать реальные возможности для перехода к здоровым «неполитическим» тарифам. В качестве одного из базовых институтов, призванных обеспечить оптимизацию тарифной политики, будет евразийская газовая биржа.

Однако основной вопрос по-прежнему продолжает сводиться к внутреннему тарифообразованию, в рамках которого цена для конечного потребителя поднимается почти в два раза — с 150 до 290 долл. Даже последнее понижение цены на границе в 2016 г. никак не отразилось на внутренних ценах, а руководство «Газпром Армения» выступило с заявлением о том, что образуемая маржа пойдёт на оздоровление инфраструктуры.

Сегодня газификация страны доведена до максимального уровня, что позволяет Армении лидировать в СНГ по данному показателю. Значительно расширены возможности одного из гарантов энергетической безопасности страны — подземного газового хранилища в г. Абовяне. Компания давно вышла на безубыточный уровень. Всё это в комплексе позволяет констатировать, что «Газпром Армения» сегодня может позволить себе проводить более социально ориентированную ценовую политику. При этом инициатором в данном вопросе, разумеется, придется выступать государству.

*А. МАРКАРОВ,
доктор политических наук, профессор,
директор филиала Института стран СНГ в г. Ереване
В. ДАВТЯН,
кандидат политических наук*

Об «историческом» долге Молдавии

Что касается «исторического» долга Молдавии за российский газ (в настоящее время около 6,5 млрд долл.), то «Газпром» неоднократно повторял, что не существует отдельной цены за газ для Молдавии и для Тирасполя. Это долг за российский газ обоих берегов Днестра, который Россия на сегодня фактически дарит.

Относительно строительства газопровода Унгены – Кишинёв, намеченного на начало осени 2018 г., то его протяжённость будет составлять 120 км. Газопровод пройдёт через 11 населённых пунктов и через территорию вне пределов четырёх пригородов столицы Республики Молдова. Стоимость проекта составляет 113 млн евро, из которых 92 млн предоставлены Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР), Европейским инвестиционным банком (ЕИБ) и Европейской комиссией. Власти признают, что эта сумма может быть пересмотрена в ходе работ. Правительство страны обещает, что после завершения строительства в 2019 г. Молдавия будет иметь альтернативный источник природного газа.

Если говорить о намеченной модернизации энергосистемы Молдавии, то перед её началом будут внесены поправки в законы об электроэнергии и о природном газе, которые установят требования к осуществлению права пользования и сервитуте на находящихся в собственности третьих лиц земельных участках, которые предназначены для размещения газопроводов или электросетей.

Речь идёт о сервитуте подземного, наземного или воздушного прохода через участки для выполнения работ по месту расположения сетей природного газа/электросетей для восстановления и модернизации, для проведения ремонтных и смотровых работ или других работ, связанных с эксплуатацией и обслуживанием, для устранения последствий аварий и др.

С. ЛАВРЕНОВ,
доктор политических наук,
заведующий отделом Молдовы и Приднестровья Института стран СНГ

К чему приведут новые решения белорусского руководства?

Несколько неожиданным для Минска стало решение России ограничить с четвёртого квартала 2018 г. беспошлинные поставки нефтепродуктов и сжиженных углеводородных газов в Белоруссию, что вызвано увеличением реэкспортных поставок российских нефтепродуктов в страны Прибалтики и Украину, которые приносят российскому бюджету убытки, в то время как Белоруссия получает сверхприбыль. В Москве посчитали такое положение несправедливым и запла-

нировали ввести к осени индикативный баланс поставок бензина, дизтоплива, мазута и других продуктов. Объёмы сверх согласуемых будут запрещены.

Как видно, движение к рыночным условиям, сопровождаемое снижением субсидирования Россией Белоруссии в энергетической сфере, проходит с некоторым опережением графика. Это объясняется поведением Минска, который с большими задержками адаптирует свою экономику к новым реалиям российско-белорусского торгового взаимодействия, по привычке стараясь решить свои финансовые проблемы за счёт российского патернализма.

Кроме нежелания распрощаться со старой прибыльной схемой льготного потребления российской энергетики, белорусское руководство, похоже, не очень верит в потенциал единого энергетического рынка ЕАЭС. Это заметно прежде всего по тому, с каким трудом идёт согласование схем работы в рамках будущего единого рынка энергоносителей, а также тарифов на сырьё и услуги. Одним из первоочередных вопросов, требующих согласования, является проект программы формирования общего рынка газа ЕАЭС, в частности, это касается тарифов на транспортировку газа на общем рынке.

К тому же Минск не оставляет попыток найти рынки «дешёвого» сырья, альтернативного российскому. В частности, как весьма перспективные преподносятся отношения с Ираном. Надо напомнить, что в минувшем году в Белоруссию уже были поставлены две партии иранской нефти в 600 и 800 тыс. баррелей. В настоящий момент Тегеран и Минск договорились о бартере иранской нефти на белорусскую промышленную технику. В аналогичных незначительных объёмах идёт торговля Белоруссии и с далёкими латиноамериканскими государствами.

Эффективность данной практики по меньшей мере сомнительна. Нефть из других географических регионов по определению будет дороже, нежели та, которая транспортируется по территории Белоруссии. Понятно, что тактика Минска носит скорее политический оттенок, но такие приёмы были допустимы на стадии зарождения ЕАЭС. Сегодня же, когда механизм запущен, надо искать точки соприкосновения и работать «в одной упряжке», понимая, что как прежде уже не будет. Хотя бы потому, что и сама Россия вынуждена жить в новых более жёстких условиях, характеризующихся российским правительством как «экономическая война».

Между тем белорусские НПЗ продолжают скатываться в долговую яму. По некоторым сведениям, предприятия, ведущие обновление основных фондов уже 9 месяцев работают в убыток, хотя модернизация НПЗ идёт согласно графику, но главной проблемой стала нехватка оборотных средств. Единственным значимым источником поступления средств на завершение модернизации белорусские управленцы видят в повышении цен на продукты нефтепереработки на внутреннем рынке.

Однако такой подход противоречит политике социально ориентированного государства, которую пропагандирует Минск. Правда, цены на бензин всё же перманентно растут, хотя и в незначительных объёмах, которые не могут решить проблему. Иными словами, пока нет ясности за счёт чего белорусскому руководству удастся сохранить на балансе свои НПЗ после обнуления нефтяных пошлин в России и, как следствие, работы в условиях мировых цен на импортируемую российскую нефть.

В этой ситуации белорусская правящая элита не нашла ничего более продуктивного, как обвинить российских коллег в нарушении принципов создания единого рынка нефтепродуктов в ЕАЭС. Претензии Минска связаны с тем, что Москва предоставляет своим нефтеперерабатывающим предприятиям господдержку, к чему Белоруссия не может прибегнуть ввиду отсутствия средств. В Минске опасаются, что, не имея возможности субсидировать свои предприятия в той же мере, что Россия, Белоруссия потеряет свои позиции на внутреннем рынке нефтепродуктов. По некоторым данным, после завершения налогового манёвра Белоруссия не досчитается около 3,8% ВВП. Изменить ситуацию, по мнению белорусских экспертов, могло бы введение Россией компенсационного механизма. Согласно подсчётам белорусской стороны, компенсация на 2019 г. составит порядка 300 млн долл.

Как видно, все предложения белорусского руководства так или иначе укладываются в прежнюю модель российского патернализма, при которой каждый шаг вперед оплачивался за счёт российских налогоплательщиков. К тому же в Минске никак не хотят осознать, что ЕАЭС — это союз независимых государств, который не отменяет поддержку участниками проекта национальных предприятий, а создаёт льготный режим лишь по стратегическим направлениям. Не российские субсидии, а скорейшее осознание белорусской правящей элитой неизбежности происходящего поможет минимизировать потери и создать команду управленцев нового поколения, которые смогут работать в условиях жёсткой конкурентной среды и видеть не только проблему, но и её решение.

*Г. ВОЛКОВ,
кандидат политических наук*

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Перспективы поставок СПГ Россией в Пакистан

В мире возрастает роль сжиженного газа (СПГ), а география его поставок охватывает все континенты, кроме Антарктиды. Эксперты отмечают, что к 2040 г. мировые поставки сжиженного газа вырастут вдвое к нынешнему уровню (до 660 млрд куб. м), а их доля в мировой торговле газом составит 40–45%. Но в поставках СПГ существуют определённые риски. Они заключаются в темпах роста рынка, спроса и предложения при учёте определенных факторов: цены на углеводороды (в разрезе межтопливной конкуренции), экономический рост, эффективность использования энергоресурсов, национальные законодательства по экологической политике. Так, количество страна–потребителей СПГ выросло с 8 до 35, а производителей с 13 до 23 (<https://oilcapital.ru/news/markets/>).

Страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) являются для экспорта природного газа одним из самых перспективных рынков из-за их стремительного экономического роста. Россия, как экспортёр, проявляет интерес не только к странам АТР, но и к Южно-Азиатскому региону, например к Пакистану. В 2018 г. начались российские поставки СПГ в Индию. Пакистан мог бы стать дополнением к расширению географии российских поставок. Тем более что эта страна вынуждена наращивать экспорт СПГ из-за нехватки собственного газа. Однако Исламабад имеет ряд нерешённых проблем.

Во-первых, для надёжности поставок СПГ необходимо обеспечить безопасность для беспрепятственной доставки газовой продукции конечному потребителю, например, в горной местности. С другой стороны, России необходимо создать ценовую доступность и уверенность в надёжности поставок СПГ, а также обеспечить технологическую цепочку доставки до конечного потребителя.

Вторым существенным препятствием для реализации поставок СПГ является то, что в Пакистане несколько устарела добывающая и транспортная инфраструктура. Азиатский банк развития назвал статус энергетического сектора Пакистана «калечащим». Однако это не помешало австрийской нефтяной компании *OMV* в ноябре 2017 г. начать там добычу природного газа. Отметим, что Пакистан располагает достаточными запасами природного газа для удовлетворения собственного спроса примерно на 20 лет.

В настоящее время Пакистан обеспечивает примерно 50% энергетических потребностей страны и добывает газ на зрелых месторождениях в провинции Синд (г. Карачи).

Спрос на газ в Пакистане формируется промышленностью, транспортом и энергоснабжением. Тем не менее, в стране имеется большой региональный дисбаланс.

Например, самая густонаселенная провинция Пенджаб имеет наибольшее потребление, но располагает самой низкой долей производства природного газа. В других провинциях, в частности провинции Белуджистан (г. Кветта), разведка газа и соответствующие инвестиции невозможны по причине острых проблем в области безопасности.

Ввиду существенного увеличения объёмов закупки СПГ Пакистан при непосредственном участии нидерландских корпораций *Enrgo* и *Royal Vopak* в марте 2015 г. ввёл в эксплуатацию первый СПГ-терминал для поставок газа из Катара. Второй СПГ-терминал сдан в эксплуатацию в конце ноября 2017 г. в порту Касим (г. Карачи). Его задача — обеспечивать потребности трех тепловых газотурбинных электростанций в провинции Пенджаб.

Заметим, что долгосрочный контракт на поставку газа во второй СПГ-терминал был заключён с итальянской *Eni* и среднесрочный контракт со швейцарской *Gunvor*. Однако данные компании поставляют только 2 млрд куб. м газа в год. Остальную часть газа Исламабад закупает на спотовом рынке, на котором цены на газ с начала 2018 г. не устраивают руководство страны. Поэтому было принято решение о заключении более дешёвых прямых контрактов на поставки СПГ из Омана, Малайзии и России.

В октябре 2017 г. Москва и Исламабад подписали межправительственное соглашение о сотрудничестве в сфере поставок СПГ.

Однако уже в начале декабря кабинет министров Пакистана утвердил, а в феврале 2018 г. подписал межправительственное соглашение о поставках СПГ и нефтепродуктов из Омана. Необходимо отметить, что Маскат занимает нейтральную позицию по отношению к политическим (дипломатическим) кризисам и военным конфликтам на Ближнем и Среднем Востоке. Исходя из этого, он может в будущем составить конкуренцию Катару по превращению в региональный газовый хаб с помощью поставок иранского газа.

Россия в перспективе могла бы стать достойным конкурентом Оману в транспортировке СПГ в пакистанские порты. Однако для реализации данной идеи существует проблема инвестиций в разработки месторождений.

Так, принадлежащее ПАО «Газпром» Штокмановское газоконденсатное месторождение в Баренцевом море, которое по запасам занимает первое место в мире, ещё не имеет соответствующей газодобывающей инфраструктуры и технологий освоения шельфа Арктики. Для освоения месторождения к 2030–2035 гг., необходимо начать до 2030 г. строительство ледокольного флота и соответствующих танкеров (газовозов) для транспортировки по Северному морскому пути СПГ не только на рынки АТР, но и в любую другую точку мира. Однако нужно принимать во внимание весомые риски экологической катастрофы акватории Баренцева моря в случае аварии на месте добычи.

Другим более рентабельным и географически удобным, по мнению экспертов, месторождением является Южнокиринское нефтегазоконденсатное место-

рождение. Оно расположено в Охотском море на северо-восточном шельфе острова Сахалин. Планируется, что там добыча газа начнётся в 2023 г.

Таким образом, Россия могла бы найти свою нишу на пакистанском рынке СПГ, которая следуя мировому тренду, стремится к диверсификации поставок. И Москва готова стать для Исламабада надёжным партнёром по поставкам природного газа. Причём независимым от политических кризисов и региональных вооружённых конфликтов.

*Д. ХАРИТОНОВА,
научный сотрудник отдела евразийской интеграции и развития ШОС
Института стран СНГ*

Препятствия на пути укрепления энергетического сотрудничества России со странами Азиатско-Тихоокеанского региона. Какова роль США?

В последние годы Россия активно наращивает экспорт энергоресурсов в страны АТР, особенно экспорт СПГ, который только за 6 месяцев 2018 г. вырос на 41,5% (<https://neftegaz.ru/news/view/172914>). Однако несмотря на это, существуют определённые ограничения в укреплении энергетического сотрудничества со странами региона.

Со стороны России увеличение экспорта энергоресурсов на рынки стран АТР может сдерживаться по нескольким причинам:

- высокая стоимость разработки месторождений и транспортировки ресурсов, что требует соответствующего уровня экспортных цен для возврата инвестиций;
- недостаточный объём геологоразведочных работ;
- дефицит инвестиционных ресурсов, из-за масштабного их привлечения, что связано с одновременной реализацией нескольких капиталоемких проектов;
- невозможность получения средств и технологий для разработки энергетических проектов в условиях действия антиросийских санкций со стороны Запада;
- неразвитость транспортной инфраструктуры;
- общее отставание уровня российских энергетических технологий, за исключением отдельных направлений (например, в атомной энергетике).

Со стороны стран АТР увеличение объёмов поставок российских энергоресурсов сдерживают:

- количественные ограничения импорта энергоресурсов (квотирование);
- неопределённость цен на энергоресурсы и объёмов их поставок;
- усиление конкуренции поставщиков, в частности, со стороны США;
- протекционистская политика по отношению к национальным энергетическим компаниям;

- нерешённость вопросов транзита и отсутствие магистральных трубопроводных систем.

Отдельно хотелось бы остановиться на усилении конкуренции поставщиков энергоресурсов. Здесь важно отметить США и их стремление занять значительную долю мирового энергорынка.

Резкое падение цены на нефть в 2014 г. стало основной причиной стремительного развития сланцевой индустрии в США. Несмотря на то, что у сланцевых энергоресурсов много недостатков по сравнению с природными (вред экологии, короткий эксплуатационный срок месторождений, большие затраты на добычу и переработку), США предпринимают всё, чтобы стать конкурентоспособным экспортёром на рынке АТР.

Например, поставки американского газа в 2017 г. (по дате прибытия) составили 13,3 млн т, увеличившись почти в 4,5 раза с 2016 г. и обеспечив полную загрузку трех существующих технологических линий завода *Sabine Pass*. Такой высокий показатель утилизации (при среднемировом 79%) отчасти объясняется условием «сжижай или плати», прописанным во многих контрактах на покупку американского СПГ и предполагающим взимание фиксированной платы за аренду мощностей по сжижению в коридоре 2,25–3 долл./МБТЕ на заводе *Sabine Pass* и 3,5 долл./МБТЕ для завода *Corpus Christi* вне зависимости от их фактического использования (<http://www.gazprom.ru/f/posts/68/387486/>).

В целом по 2017 г. наибольшие объёмы (40%) американского СПГ были направлены в АТР — регион, который не только имеет максимальный ценовой дифференциал к *Henry Hub*, но является и основным центром роста импорта сжиженного газа. В 2017 г. Китай продемонстрировал рекордное увеличение закупок СПГ (16 млрд куб. м), тем самым обеспечив дополнительный рынок сбыта для американского газа. В прошлом году на фоне роста цен на нефть, а также реализации программ переключения с угля на газ в загрязнённых и густонаселённых городах восточного побережья Китая был зафиксирован колоссальный рост как спотовых СПГ-котировок, так и цен по долгосрочным контрактам, привязанным к «японскому нефтяному коктейлю» (*JCS*). Так, первые в 2016–2017 гг. увеличились с 5,7 до 7,1 долл./МБТЕ, вторые — с 6,8 до 8,2 долл./МБТЕ. Однако абсолютный рост объёмов экспорта американского СПГ в 2017 г. не сопровождался улучшением экономики поставок.

Таких положительных показателей, как в Китае, продавцам газа из США удалось достичь только дважды. Первый раз — с середины декабря 2016 г. до середины января 2017 г., когда на австралийском заводе *Gorgon* произошёл сбой, приведший к остановке отгрузки СПГ. Второй — с середины октября 2017 г. до февраля 2018 г. на фоне аномально низких температур в регионе. В среднем по году поставки американского СПГ в Китай приносили убыток. Поэтому в 2018 г. основная надежда экспортёров СПГ из США связана с продолжением активного прироста спроса на газ в Китае и возникновением ценовых всплесков.

Несмотря на все попытки США отвоевать значительную долю энергорынка, особенно в сегменте поставок СПГ, Россия имеет существенные преимущества (близость к рынкам сбыта, возможность поставок в больших объёмах, возможность трубопроводных поставок, а также высокое качество нефти и газа) перед США в экспорте энергоресурсов, которые необходимо использовать для увеличения его объёмов и укрепления международных позиций на рынке.

*Е. ШАВИНА,
кандидат экономических наук,
старший научный сотрудник отдела
экономических исследований Института стран СНГ,
доцент кафедры политической экономии и истории экономической науки
РЭУ им. Г. В. Плеханова*

Новое энергетическое партнёрство Армении

В августе Иран начал переговоры с Арменией и Азербайджаном по вопросу экспорта электроэнергии в Россию, а также о возможности дальнейшего подключения к европейским электросетям (<https://eadaaily.com/ru/news/2018/08/13/>).

Заявление иранского министра о намерениях экспортировать электроэнергию в третьи страны на первый взгляд обещает хорошие перспективы для Армении, которая наряду с Азербайджаном рассматривается в качестве страны – транзитёра. Однако реализация иранской экспортной стратегии несёт в себе и некоторые потенциальные угрозы для Еревана, который привык рассматривать Тегеран в качестве важного (если не главного) рынка сбыта произведённой в Армении электроэнергии.

Сегодня, однако, можно констатировать, что Иран резко меняет парадигму своей политики в сфере электроэнергетики, переориентируясь со статуса импортёра на статус экспортёра. Это позволит стране укрепить свои геоэкономические позиции не только в Каспийском регионе или на Южном Кавказе, но и в Афганистане, Пакистане, Турции, Ираке и т. д.

Для воплощения в жизнь новой энергостратегии Тегеран не жалеет средств. 2017 г. были начаты совместные с «Росатомом» работы по возведению АЭС Бушер-2, что позволит увеличить иранские энергетические мощности ещё на 2100 МВт. Параллельно Тегеран реализует весьма амбициозные проекты в сфере возобновляемых энергоресурсов, рост мощностей которых в течение следующих пяти лет должен составить примерно 5000 МВт. Отметим также, что в текущем году на севере страны будут сданы в эксплуатацию 40 малых электростанций

(<https://neftegaz.ru/news/view/169158>). Следовательно, иранская экономика поэтапно превращается в профицитную и экспортно ориентированную.

Напомним, что ещё 2–3 года назад Иран представлял собой рынок, за который велась достаточно жёсткая борьба. В этой борьбе, пожалуй, в наибольшей степени выделялась Туркмения, которая, располагая модернизированной электроэнергетической системой, уже в 2016 г. взяла курс на максимальный охват ближайших рынков, особенно Ирана.

В целом же разговоры о дефиците электроэнергии в Иране, который ранее оценивался в 2500 МВт, а также о готовности Армении этот дефицит покрыть, отныне не имеют практического значения.

О кардинальной смене иранской энергостратегии свидетельствует также заявление иранской стороны о перенаправлении в Грузию части выработанной в Армении и предназначенной для экспорта в Иран электроэнергии. Ожидается, что контракт будет подписан в ближайшее время.

При этом важно понимать, что увеличение экспорта электроэнергии из Армении в Иран могло бы стать спасательным кругом для армянской экономики. На фоне подобных тенденций Еревану необходимо переосмыслить значение электроэнергетического коридора «Север – Юг» (Иран – Армения – Грузия – Россия). Он изначально рассматривался как инфраструктура, ориентированная на увеличение экспорта генерируемой в Армении электроэнергии в грузинском и иранском направлениях.

Исходя из этого можно сделать вывод, что в условиях избытка энергетических мощностей, высокой себестоимости производимой электроэнергии и ограниченности внутреннего рынка и экспорта армянская энергетика и дальше будет работать лишь на покрытие международных кредитов (сумма уже приблизилась к 1 млрд долл.), не обеспечивая низкие, социально ориентированные тарифы внутри страны.

Вместе с тем с начала года появляются некоторые риски и в вопросе реализации электроэнергетического коридора «Север – Юг». Москва, Баку и Тегеран уже инициировали ряд совещаний для организации параллельного электроэнергетического маршрута по территории Азербайджана. Сам Азербайджан уже третий месяц безуспешно пытается занять нишу на иранском рынке электроэнергетики. С июня компания «Азерэнерджи» приступила к экспорту электроэнергии в иранские провинции Мугань и Астара в пиковом режиме 80 МВт. При этом стороны не исключают, что в будущем эти цифры могут возрасти, так как согласно заключённому договору предусмотрен экспорт электроэнергии на уровне генерации в 180 МВт (<https://www.trend.az/business/2912434.html>).

И хотя периодические аварии в азербайджанской энергосистеме заставляют сомневаться в способности Азербайджана осуществлять стабильные поставки (авария на Мингечаурской ТЭЦ лишила энергии всю страну и заставила Баку приостановить экспорт) (<https://minval.az/news/123804866>). Тем не менее, по-

добные договорённости являются сигналом для армянских властей, которые должны оперативно перейти к антикризисному управлению с целью обеспечить выход из состояния стихийности во внешней политике.

*А. МАРКАРОВ,
доктор политических наук, профессор,
директор филиала Института стран СНГ в г. Ереване*

*В. ДАВТЯН,
кандидат политических наук*

ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГОПРОЕКТЫ

Украина против «Северного потока – 2»

На фоне конструктивных результатов переговоров В. В. Путина и А. Меркель по строительству газопровода «Северный поток – 2» обращает на себя внимание лихорадочная активность украинской власти, направленная на срыв сохранения и усугубления отношений в газотранспортной сфере между Россией и Германией. Несмотря на твёрдые гарантии сохранения газового транзита через Украину (данные и Меркель, и Путиным) её власти полностью перешли в развёртывающемся сражении вокруг поставок газа в Европу на сторону Соединённых Штатов. Это для Киева совсем не улучшает перспективы отношений с Германией, а значит, и с Евросоюзом, как в финансовой сфере, так и в продолжении санкционной поддержки в конфликте вокруг Донбасса.

Так, Украина хочет инициировать арест акций «Северного потока – 1» в рамках взыскания с России долга по решению Стокгольмского арбитражного суда.

«Считаю, что мы можем арестовать акции “Северного потока – 1”. Российская Федерация в лице “Газпрома” имеет 51%. От них 35% мы можем арестовывать и возмещать в пользу Украины», – заявила член коллегии Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению М. Яковлева.

Она напомнила, что есть и другие иски Украины на сумму 8–10 млрд долл. Яковлева наивно считает, что «как только будут арестованы акции “Северного потока – 1” и начата процедура возмещения, Европа объединится (вокруг тех, кто срывает поставки газа в Европу?), и тогда Российской Федерации нечего будет делать».

При этом Порошенко предложил Меркель гнилую и требующую миллиардных вложений в свою реконструкцию ГТС Украины вместо «Северного потока – 2». Он довольно нагло заявил, что «Украина приглашает Германию принять участие в международном консорциуме по управлению своей газотранспортной системой, однако только при условии отказа от «Северного потока – 2». Кроме того, он необдуманно сообщил, что на участие в процессе создания этого консорциума «партнёры из США также решительно настроены». Что в условиях нарастания экономических противоречий между Германией и США может носить для украинской ГТС фатальный характер.

Причём украинские власти делают вид, что цели торпедирования «Северного потока – 2» как бы уже достигнуты. Так, НАК «Нафтогаз Украины» привлёк консалтинговую компанию *Pricewaterhouse Coopers* к проекту отделения оператора газотранспортной системы. А нацкомиссия, осуществляющая регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, утвердила план развития газохра-

нилищ госкомпании «Укртрансгаз» на 2018–2027 гг., который предусматривает объём финансирования на общую сумму 13,063 млрд грн.

Кабинет министров Украины пока оставил неизменными цены на природный газ для населения до 1 сентября 2018 г. С июля 2017 г. Украина ведёт в сложные переговорные процессы с МВФ по газовому вопросу: фонд настаивает на повышении цены газа для населения, которое, по разным оценкам, может составить от 30% до 60% в связи с ростом цен на международных рынках, тогда как правительство, резонно опасаясь социальных последствий перед предстоящими выборами, считает такое резкое повышение неоправданным. Однако учитывая критическую зависимость бюджета Украины от кредитов МВФ, можно прогнозировать, что в ближайшее время решение о повышении цен всё равно будет принято.

*В. ЖАРИХИН,
заместитель директора Института стран СНГ,
заведующий отделом Украины*

Перспективы реализации Транскаспийского газопровода

В казахском городе Актау 12 августа 2018 г. состоялся саммит глав прикаспийских государств (<http://kremlin.ru/events/president/news/58296>). На саммите лидеры России, Азербайджана, Казахстана, Туркмении и Ирана приняли конвенцию, регламентирующую правовой статус Каспийского моря, а также заключили пакет межправительственных документов. Страны – участники каспийского процесса подписали шесть протоколов о сотрудничестве в области борьбы с терроризмом и организованной преступностью в сфере экономики, торговли, транспорта, безопасности и береговой охраны в районе Каспийского моря.

За 25 лет после распада СССР по вопросу определения статуса Каспия и согласования его правового режима прошло пять саммитов, включая завершившийся в Актау, и проведена 51 встреча на экспертном уровне. В декабре 2017 г. министры иностранных дел «прикаспийской пятёрки» согласовали проект Конвенции по правовому статусу Каспийского моря.

Одним из спорных вопросов на переговорах по статусу Каспия было выяснение того, чем является данный водоём: озером или морем? Первая статья новой конвенции определяет его статус как «окружённого сухопутными территориями Сторон водоёма» (<http://www.iimes.ru/?p=46960>).

В случае его отнесения к морю на Каспий можно было бы распространить положения Конвенции ООН по морскому праву, исходящей из права каждой прикаспийской страны на прилегающие к ней территориальные воды максимальной шириной 12 морских миль, исключительную экономическую зону

не больше 200 миль и континентальный шельф. В этом случае есть и другое важное обстоятельство: любое государство мира имело бы право требовать выхода на Каспий.

Однако принятая конвенция в ст. 3 вносит полную ясность в проблему иностранного, в том числе военного, присутствия на Каспии.

В ней сказано: «Любое строительство военных баз, нахождение иностранных военных кораблей на Каспии запрещается». Важны и такие вытекающие из конвенции обязательства сторон, как запрет на предоставление своей территории «для совершения агрессии и других военных действий против любой из сторон», а также обеспечение баланса вооружений на Каспии.

В Конвенции устанавливается разграничение морской акватории на внутренние воды в пределах 15 морских миль, к которым добавляется и рыболовная зона шириной 10 морских миль, где каждое каспийское государство обладает незыблемым правом на промысловую деятельность. Однако большая часть акватории и биоресурсов Каспия остаётся в общем пользовании.

С другой стороны, как констатирует ст. 8 Конвенции, «разграничение дна и недр Каспийского моря на сектора осуществляется по договорённости сопредельных и противолежащих государств с учётом общепризнанных принципов и норм международного права в целях реализации суверенных прав на недропользование и другую правомерную хозяйственно-экономическую деятельность, связанную с освоением ресурсов дна и недр».

Таким образом, данный вопрос, по сути, ещё не урегулирован и будет решаться в рабочем порядке, специальной группой, в которой каждую страну будут представлять заместители министров иностранных дел.

До распада СССР правовой статус Каспийского моря регулировался Соглашением между Ираном и РСФСР (1921 г.) и Договором между СССР и Ираном (1940 г.). При этом оба государства обладали правом на 50% его природных богатств. После образования новых независимых государств количество прикаспийских стран увеличилось до пяти, каждая из которых хотела бы обладать правами соразмерно длине своей береговой линии. При этом Ирану достался бы наименьший участок шельфа. В настоящий момент иранская сторона выступает за равное деление, при котором ему достаётся 20% шельфа. В то же время в стране существуют круги, настаивающие на том, что она должна получить 50% при разделе Каспия.

Положение принятой Конвенции определяет вопрос прокладки трубопроводов по дну Каспийского моря. Он будет находиться в компетенции тех стран, по чьим секторам они будут проходить. Согласно п. 2 и п. 3 ст. 14 подписанного международного договора «Стороны могут прокладывать подводные магистральные трубопроводы по дну Каспийского моря при условии соответствия их проектов экологическим требованиям и стандартам, закреплённым в международных договорах, участниками которых они являются, включая Рамочную конвенцию

по защите морской среды Каспийского моря и соответствующие протоколы к ней. Определение трассы для прокладки подводных кабелей и трубопроводов осуществляется по согласованию со Стороной, через сектор дна которой планируется проложить подводный кабель или трубопровод».

Таким образом, в среднесрочной и долгосрочной перспективе не исключено решение вопроса о строительстве магистрального газопровода «Транскаспийский газопровод» (МГП ТКГ), который в определённой мере обеспечит энергонезависимость Европейского союза (ЕС) от поставок природного газа из России.

Заинтересованными сторонами в реализации данного проекта являются Евросоюз, Азербайджан, Туркмения и Казахстан при политической поддержке США. Против реализации проекта МГП ТКГ выступают Россия и Иран как страны – экспортёры энергоресурсов.

Азербайджан готов предоставить свою территорию, транзитные возможности и инфраструктуру для проекта МГП ТКГ. Однако Баку рассматривает данный проект с точки зрения увеличения пропускной способности «Южного газового коридора» (ЮГК) за счёт строительства дополнительных газокompрессорных станций и только при наличии долгосрочных соглашений о транзите газа.

Туркмения заинтересована в диверсификации экспорта энергоресурсов, в том числе и в страны ЕС. Это объясняется желанием снять свою зависимость от Пекина, которому Ашхабад выплачивает кредиты поставками природного газа. Тем более что уже построен внутренний МГП «Восток – Запад» для транспортировки энергоресурсов на международные рынки через Каспийское море. Таким образом, не хватает только «объединяющего» МГП между Туркменией и Азербайджаном, которым в перспективе мог бы стать МГП ТКГ. В данный момент главными импортёрами туркменского газа являются Китай и частично Азербайджан.

В этом году Туркменистан нарастил поставки газа в Китай в первом полугодии 2018 г. на 18,75% больше, чем в прошлом году. Конфликтная ситуация с Ираном из-за ценообразования на голубое топливо привела к прекращению с 2018 г. поставок туркменского газа в северные иранские провинции (хотя поставки туркменского газа в Азербайджан продолжают осуществлять только через Иран), т. е. Ашхабад ищет более надёжного партнёра для своих поставок, стремится к диверсификации и имеет практическую заинтересованность в реализации ТКГ.

Определённые надежды Ашхабада связаны с тем, что ЕС полностью поддерживает данный проект, стремясь снизить свою зависимость от российского монополиста ПАО «Газпром». Страны проекта МГП ТКГ остаются приверженными Ашхабадской декларации по энергетике (2015 г.), где ЕС предложил договор в поддержку этого инфраструктурного проекта. В настоящее время идут переговоры о его заключении, который должен установить юридические обязательства между ЕС, с одной стороны, и Азербайджаном и Туркменией – с другой. На стадии обсуждения находятся также двусторонние договорённости

между ЕС и странами – транспортёрами энергоресурсов. Они необходимы для строительства, ввода в эксплуатацию и эксплуатации будущего ТКГ, а также соглашений для заполнения газопровода туркменским газом. В связи с этим к реализации проекта ТКГ потенциально могут быть привлечены кредиты европейских банков.

Тем не менее перспективы реализации этого проекта остаются туманными по нескольким причинам.

Во-первых, при строительстве МГП ТКГ необходимо получить согласие всех прибрежных прикаспийских государств по экологическим вопросам, чтобы в акватории Каспийского моря не столкнулась с необратимыми экологическими последствиями, учитывая его неповторимость как водоёма, населённого уникальной флорой и фауной. Уже ранее наблюдалось изменение состава воды у берегов Туркмении с их негативным влиянием на фауну Каспийского моря. Отметим, что акватория водоёма крайне зависима от мельчайших изменений внешней среды. А согласно техрегламенту прокачка топлива по магистральным трубопроводам происходит под большим давлением, и любой природный катаклизм может стать причиной серьёзной экологической катастрофы.

Во-вторых, между Азербайджаном и Туркменией остаётся нерешённым вопрос о принадлежности месторождения нефти Кяпаз (или Сердар). Договорённости между указанными странами нередко нарушаются, что приводит к непродолжительным двусторонним конфликтам. Кроме того, президент Ирана Х. Роухани пояснил, что Конвенция не определяет принципов деления дна Каспия. Таким образом, договорённости по разграничению дна между государствами остаются не до конца решёнными.

В-третьих, экономика Туркмении испытывает серьёзные вызовы. За последние два года страна снизила добычу природного газа, что привело к острому дефициту бюджетных средств. Это сопровождалось существенным ростом цен на продовольственные товары и лекарства, отмене (впервые за всё постсоветское время) субсидий на газ, электроэнергию и воду. А ухудшение экономической ситуации в перспективе неизменно повлечёт и политические вызовы руководству страны.

Таким образом, сырьевая недифференцированная экономика даже при устойчивости политического режима создаёт Туркмении потенциальную угрозу для строительства МГП ТКГ, в котором уже будут заложены риски в поставках газа для европейских потребителей. Подписание Конвенции по определению правового статуса Каспийского моря дало некоторую надежду для реализации рассматриваемого проекта до 2030 г. Но это не будет существенным гарантом из-за указанных причин. Ратификация Конвенции в странах «прикаспийской пятёрки» будет зависеть, *во-первых*, от финансирования данного проекта, на пример консорциумом.

Во-вторых, строительство МГП ТКГ должно быть экономически обосновано, а поставляемый природный газ быть конкурентноспособным на энергетическом рынке ЕС. По мнению экспертов, туркменский газ в ЕС будет продаваться по достаточно высокой цене, что не выгодно конечным потребителям.

Для успешной реализации данного проекта Ашхабаду необходимо привлечь инвестиции (возможно, со стороны Китая), а также зарезервировать необходимое количество газа для транспортировки в ЕС. Потенциальным государствам – участникам строительства проекта МГП ТКГ также предстоит минимизировать экологические риски от прокладки подводного трубопровода.

*А. КУЗНЕЦОВ,
кандидат политических наук,
старший научный сотрудник отдела
евразийской интеграции и развития ШОС
Института стран СНГ*

*Д. ХАРИТОНОВА,
научный сотрудник отдела евразийской интеграции
и развития ШОС Института стран СНГ*

УДК 339

А. МИГРАНЯН,

доктор экономических наук, профессор,
руководитель отдела экономических
исследований Института стран СНГ,
ведущий научный сотрудник Института
экономики РАН
SPIN-код: 8211–1972,
e-mail: n.mihryan@yandex.ru

A. MIGRANYAN,

Doctor of Economics, Professor,
Head of the Economics Department
of the Institute of CIS Countries,
Leading Researcher of the Institute of
Economics of the Russian
Academy of Sciences

М. СОКОЛЬНИКОВ,

экономист, научный сотрудник отдела
экономических исследований
Института стран СНГ
SPIN-код: 6704–0554,
e-mail: Sokolnikovmaxima@gmail.com

M. SOKOLNIKOV,

economist, research fellow of
Department of economic research,
Institute of CIS countries

Ключевые слова:

углеводороды, нефть, газ, спот,
формирование цен, динамика цен,
фьючерс, ОПЕК

Keywords:

hydrocarbons, oil, gas, spot, pricing, price
dynamics, futures, OPEC

АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ЦЕН НА НЕФТЬ И ГАЗ

Постоянный мониторинг динамики цен нефти и газа формирует эмпирическую базу для исследований, комплексной оценки и факторного анализа событий, тенденций, оказывающих влияние на состояние рынка энергоносителей и волатильность их цен. Данная статья содержит аналитические выкладки долгосрочного проекта Института стран СНГ по оценке ценовой конъюнктуры на рынке энергоносителей, публикуемых в журнале «Геоэкономика энергетики». Целью данного исследовательского проекта является формирование базы данных по динамике спотовых цен (основные замеры мировых рейтинговых и аналитических структур учитывают только фьючерсные цены сделок по энергоресурсам, что не отражает маркеры ценовой конкурентоспособности основ-

ных поставщиков энергоресурсов на мировом рынке), а также их комплексный и факторный анализ. Исследование динамики цен на энергоносители по срочным сделкам может способствовать более глубокому пониманию и оценке состояния нефтегазового сегмента и его влияния на экономику страны.

Анализ динамики цен спот на нефть¹

Анализ основан на оценке динамики цен за период с июля по 17 сентября. За указанный период цена на нефть марки *Brent* (именно по цене этой марки всё ещё рассчитывается цена российских поставок* нефти) по спотовым контрактам выросла на 1,51 долл. за баррель, максимальный уровень цен был достигнут в сентябре – 80,02 долл. на баррель, а минимум – 68,38 долл. в августе. В первой половине рассматриваемого периода динамика цен отражала влияние негативных факторов, которые способствовали снижению цен практически на 11%. Но во второй половине августа и сентябрь цены на нефть отыграли падение.

В июле 2018 г. цена на марку *Brent* находилась в диапазоне 70,52 и 77,8 долл., а за марку *WTI* – 67,9 и 74,19 долл. Положительный тренд прошлых месяцев закончился падением, начавшимся 10 июля и длившимся более недели. Последовавший за этим период восстановления цен не был достаточно интенсивным, чтобы вернуть цены на прежний уровень. За тот же период цены упали на 4,2 и 5,7% на марки *Brent* и *WTI* соответственно (рис. 1).

Факторы, которые влияли на изменение цен в июле 2018 г. представлены в таблице.

В августе 2018 г. цена на марку *Brent* находилась в диапазоне 68,38 и 77,05 долл., а за марку *WTI* – 65,07 и 70,25 долл. В результате отрицательной динамики цен первой половины августа было достигнуто «ценовое дно» рассматриваемого периода в 68,38 долл. за баррель марки *Brent* впервые за полугодие. Тем не менее повторившаяся картина июля, с восстановлением цен во второй половине месяца, позволила не только вернуть потерянное в первой половине августа, но и практически достигнуть уровней конца июня (рис. 2).

¹ Продолжение исследования динамики цен на нефть и газ, опубликованного в предыдущем номере (Сокольников М. А. Анализ динамики цен на нефть и газ // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2018. № 2).

* Россия поставляет на мировые рынки нефть следующих марок: *Urals* (Маркерные сорта), *Siberian Light*, Маркерные сорта), *Sokol* (проект Сахалин-1), *Vityaz* (проект Сахалин-2), *ESPO* (ВСТО), *REBCO* (*Russian Export Blend Crude Oil*), *ARCO*, *Novy Port*, *Sakhalin Blend*. Эталонные (маркерные) сорта: сорта нефти определенного состава, цены на которые используются при покупке и продаже различных видов сырой нефти. (Азбука рынка нефти и газа // URL: materik.ru).

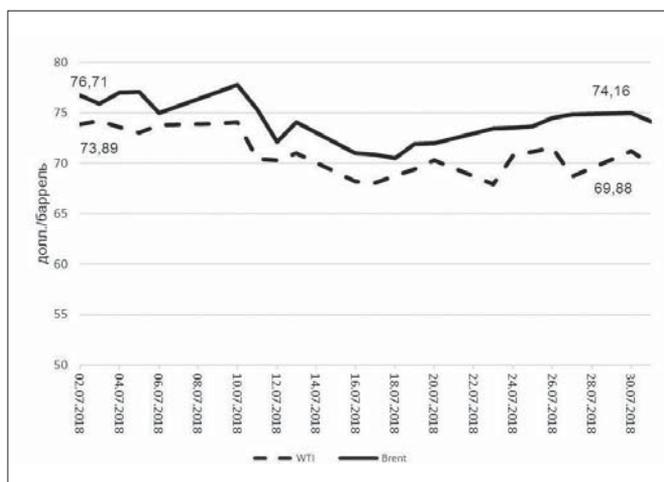


Рис. 1. Динамика цен спот на нефть в июле 2018 г., долл. за баррель*

Основными факторами, влияющими на рост уровня цен на нефть в августе 2018 г., стали введенные санкции США против Ирана и, как следствие, уход из страны крупных компаний. Несмотря на то что санкции до ноября ещё не включают прямых препятствий нефтяной отрасли, некоторые компании уже прекращают свою деятельность, продавая свои доли в проектах. Более того, к данному положительному фактору добавилось сокращение добычи в Ливии и Венесуэле.

Сентябрь 2018 г. цена на марку *Brent* находилась в диапазоне 75,55 долл. и 80,02 долл., а по марке *WTI* – 67,55 и 70,37 долл.

На первую половину сентября после непродолжительного падения пришёл пик цены на баррель нефти *Brent*, практически достигший показателей мая этого года. Последовавшее за этим скачком резкое падение было непродолжительным, и цена на нефть вновь продолжила расти (рис. 3).

В целом на начало сентября действовали те же факторы, что и в предыдущие месяцы рассматриваемого периода. Основными краткосрочными факторами, вызвавшими наибольшее изменение в динамике цен, была публикация отчёта Минэнерго США и отчёта Международного энергетического агентства. Пер-

* Составлено авторами по базе данных EIA U.S., Energy Information Administration. Spot Prices (Crude Oil in Dollars per Barrel, Products in Dollars per Gallon) // URL: https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm

Факторы, определяющие изменение цен на нефть (июль 2018 г.)

Положительные факторы (факторы роста цены)	Отрицательные факторы (факторы падения цены)	Дестабилизирующие факторы
Отсутствие роста мощностей сланцевых месторождений США	Рост добычи участниками соглашения ОПЕК+ стал определяющим фактором, повлиявший на объёмы предложения на рынке нефти в июле	Ожидание встречи лидеров США и России и сама встреча (16 июля 2018 г.)
Опасения сокращения отгрузки нефти из Ирана в связи с санкциями	Переговоры США и Саудовской Аравии о повышении добычи нефти для сдерживания цен	Политическое давление со стороны президента США, выраженное в сообщениях социальных сетей
Угроза Ирана по перекрытию Ормузского пролива	Риски ужесточения торговой войны между США и Китаем	
Снижение объёмов запасов нефти в США		
Обострение приграничных конфликтов Саудовской Аравии, вызвавших ограничение использования Баб-эль-Мандебского пролива		Обострение приграничных конфликтов Саудовской Аравии увеличивает риски сокращения предложения

вый вызвал повышение цен за счёт публикации данных об уменьшении запасов, в то время как второй указал на рост добычи и предложения, тем самым потенциально закрыл опасения о наступлении дефицита в связи с ситуацией вокруг Ирана.

Анализ динамики цен спот на трубный газ

Цены спот на европейском газовом рынке по торгам Центрально-европейского газового хаба в апреле – сентябре имели устойчивый положительный тренд, что с достаточно высокой уверенностью позволяет констатировать равновесное состояние рынка газа вне сезонных пиков и, соответственно, стабильный уровень спотовых цен. Минимальная цена за рассматриваемый период составила 18,98 евро за МВт·ч, максимальная – 28,23 Евро за МВт·ч.

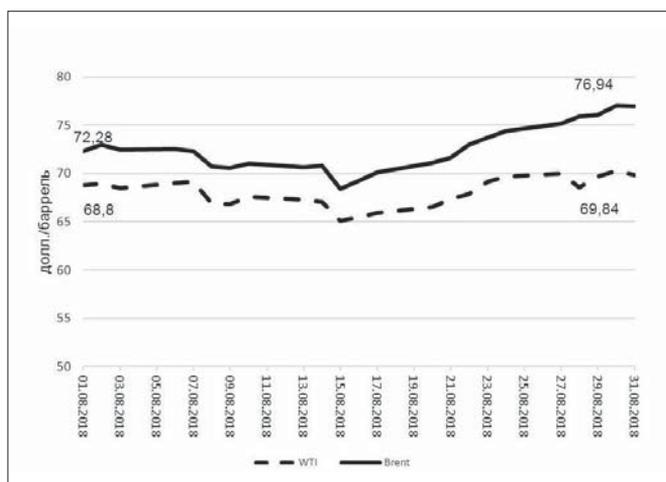


Рис. 2. Динамика цен спот на нефть в августе 2018 г., долл. за баррель*

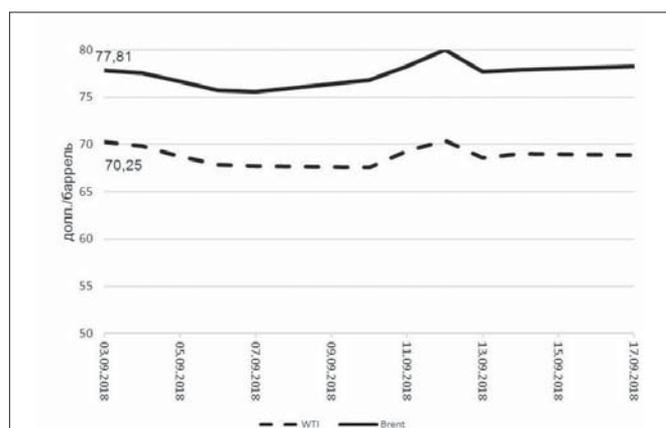


Рис. 3. Динамика цен спот на нефть в первой половине сентября 2018, долл. за баррель**

* Составлено авторами по базе данных EIA U.S., Energy Information Administration. Spot Prices (Crude Oil in Dollars per Barrel, Products in Dollars per Gallon) // URL: https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm

** Ibid.

Общий рост цен на газ наблюдался только в первой декаде сентября, влияние которого и составило базу ценового роста, что по итогу составило 43%. Таким образом, прирост цен, начавшийся в августе – сентябре 2018 г., обеспечил положительную динамику роста, который носит скорее сезонный характер, так как обусловлен началом торгов на новый отопительный период (рис. 4).

Мировая экономика и цены на энергоносители

В результате наблюдения за факторами, влияющими на поведение игроков нефтяного рынка, можно выявить тенденцию, значительно усилившуюся в последний из рассматриваемых нами периодов. Игроки начинают всё больше прислушиваться к сигналам, подаваемым мировой экономикой и экономикой наиболее развитых стран.

Растущие протекционистские настроения, направленные на решение внутри-экономических и политических проблем негативно влияют на глобальный производственный потенциал мировой промышленности, тем самым вызывая опасения, касающиеся спроса на энергоносители. Данная тенденция мировой экономики, хотя и вносит определённые коррективы в ожидания игроков

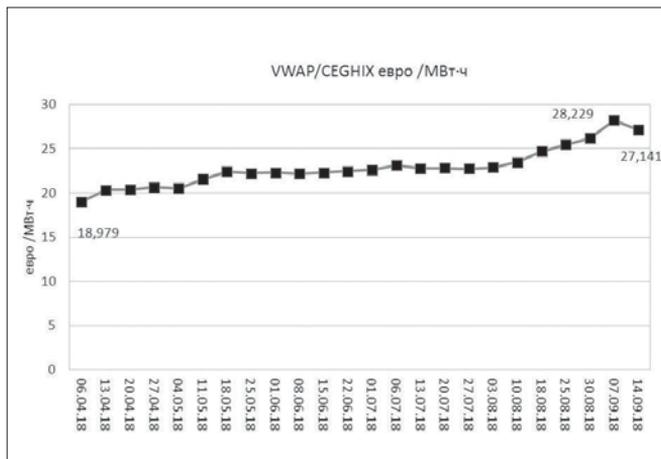


Рис. 4. Динамика цен спот на трубный газ за апрель – сентябрь 2018 г., евро за МВт·ч*

* Составлено авторами по базе данных торгов Центрально-европейского газового хаба (CEGH, ЦЕГХ) PEGAS CEGH Day Ahead Market // URL: <http://www.cegh.at/market-data>

нефтяного рынка, развивается постепенно и в основном касается долгосрочного планирования. Наиболее яркие события данной тенденции уже сегодня влияют на рынки энергоносителей. К таким событиям можно отнести: обмен торговыми ограничениями между Китаем и США и политическое вмешательство США с целью получить преференции в борьбе против России за рынок природного газа Европы.

Другой фактор, ожидание которого может существенно изменить текущую ситуацию, – новый финансовый кризис. Подавая не явные для многих игроков сигналы своего грядущего появления, за счёт скоротечного развития может поставить неподготовленный рынок энергоресурсов в сложную ситуацию перепроизводства, затоваривания и, как следствие, значительных убытков, особенно угрожающих странам, зависящим от нефтяных доходов.

На сегодняшний момент с прогнозом возможного повторения финансового кризиса десятилетней давности выступили многие крупные новостные и аналитические издания, а также значимые в финансовых кругах фигуры, такие как: аналитики рейтингового агентства *Moody's*, ведущий аналитик американского банка *JP Morgan* М. Коланович, *Bank of America* и Всемирный банк; в докладе «Глобальные экономические перспективы» предупреждавшем о возможной рецессии после 2019 г.

Причинами грядущего финансового кризиса называют комплекс проблем, связанных с уязвимостью слабоконтролируемых автоматизированных компьютерных систем по управлению биржевыми операциями, потенциально способных нарушить стабильность рынка в случае возникновения определённых внешних событий. Потенциальным примером подобного события может служить высокий уровень закредитованности «мусорных» компаний США, ситуация вокруг которых вызывает аналогии с пузырями в ипотечном кредитовании 2008–2009 гг.

Заключение

Для рынка нефти основным фактором, определяющим динамику цен, как и в прошлом периоде является регулирование объёмов предложения (производства) нефти основными производителями в рамках соглашения ОПЕК+, а также политическое и экономическое давление США на мировой рынок энергоресурсов.

Для рынка газа основным фактором регулирования цен в условиях отсутствия сильных факторов краткосрочного влияния являются цены на альтернативные энергоносители и стратегическая политико-экономическая деятельность участников рынка, направленная как ужесточение конкурентной ситуации, так и на энергетическую безопасность.

В рассматриваемом периоде всё больше внимания игроки рынка стали уделять мировым экономическим процессам, имеющим серьёзный потенциал к дестабилизации, сложившейся на сегодняшний день картине рынка.

Список литературы

База данных EIA U.S., Energy Information Administration. Spot Prices (Crude Oil in Dollars per Barrel, Products in Dollars per Gallon) // URL: https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm

[Baza dannyh EIA U.S., Energy Information Administration. Spot Prices (Crude Oil in Dollars per Barrel, Products in Dollars per Gallon) // URL: https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm]

База данных торгов Центрально-европейского газового хаба (CEGH, ЦЕГХ) PEGAS CEGH Day Ahead Market // URL: [https:// http://www.cegh.at/market-data](https://http://www.cegh.at/market-data)

[Baza dannyh trgov Central'no-evropejskogo gazovogo haba (CEGH, ЦЕГХ) PEGAS CEGH Day Ahead Market // URL: [https:// http://www.cegh.at/market-data](https://http://www.cegh.at/market-data)]

Сокольников М. А. Анализ динамики цен на нефть и газ // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2018. № 2. С. 101–109.

[*Sokol'nikov M. A.* Analiz dinamiki cen na neft' i gaz // Postsovetskij materik. Special'nyj vypusk. Geoeconomika ehnergetiki. 2018. № 2. S. 101–109]

УДК 339

А. ГРОЗИН,

кандидат исторических наук, заведующий отделом Средней Азии и Казахстана Института стран СНГ
SPIN-код: 5621–8571
e-mail: andgrozin@yandex.ru

A. GROZIN,

candidate of history, head of Central Asia and Kazakhstan Department Of the Institute of CIS countries

Ключевые слова:

Китай, Туркмения, Центральная Азия, газ, газопровод, кредиты

Keywords:

China, Turkmenia, Central Asia, gas, gas-pipe, loans

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПАРТНЁРСТВО ТУРКМЕНИИ И КИТАЯ

Туркмения (наряду с Казахстаном) стала одним из ведущих получателей китайских инвестиций среди центральноазиатских республик. К настоящему времени Китаю удалось занять довольно весомые позиции в нефтегазовых проектах Каспийского региона, а реализация его экономической стратегии уже позволила получить статус активного участника каспийских геоэкономических процессов. Поэтому в ближайшее время КНР, по всей видимости, будет уделять большее внимание развитию транскаспийских грузоперевозок. Позитивным для Пекина фактором является стремление Ашхабада проводить независимую энергетическую политику. Благодаря усилению энергетических связей, а точнее масштабным поставкам туркменского газа в Китай, он ещё несколько лет назад стал для Туркмении главным торгово-экономическим партнёром, которое постоянно активизируется.

В последнее время китайский бизнес начал принимать участие и в финансировании проектов в несырьевых секторах.

По данным на 2016 г., в Туркмении работало около 40 предприятий с участием китайского капитала; было зарегистрировано около 70 инвестиционных проектов на общую сумму более 4 млрд долл. и 2,3 млрд юаней.

Компании из КНР представлены в нефтегазовой и телекоммуникационной сферах, транспорте, сельском хозяйстве, текстильной, химической и пищевой промышленности, здравоохранении и строительстве¹.

China National Petroleum Corporation (CNPC) принимает участие в освоении договорной территории Багтыярлык и обустройстве супергигантского газового месторождения Галкыныш.

Этапы расширения присутствия Китая в газовой сфере Туркмении

Туркменский газ в Китае является главной сферой двустороннего сотрудничества. Реализацией крупнейшего китайского проекта стал ввод в эксплуатацию (декабрь 2009 г.) первой ветки газопровода Туркмения – Китай с первоначальной пропускной мощностью 13 млрд куб. м газа в год. Общий объём китайских финансовых вложений в экономику страны на конец 2008 г. составлял 1,153 млрд долл.

В 2009 г. Банк развития Китая выделил Туркмении льготный кредит на разработку газового месторождения Южный Иолотань – Осман. В связи с открытием на территории Туркмении сверхгигантской зоны газовых месторождений и её освоением президент Туркмении подписал постановление (18 ноября 2011 г.), предписав именовать месторождения Южный Илотань – Осман, Минара и прилегающие месторождения газовым месторождением Галкыныш.

После аварии (9 апреля 2009 г.) на газопроводе Средняя Азия – Центр Бердымухаммедов в пику «Газпрому» включил китайские компании в освоение месторождения Южный Иолотань и добился получения целевого кредита от КНР в размере 3 млрд долл. (по другим оценкам – 4 млрд долл.). В 2011 г. был выдан кредит на 8 млрд долл., а позднее, в 2013 г. ещё один кредит, точная сумма которого не была названа². В апреле 2016 г. Пекин увеличил сумму кредита ещё на 4,1 млрд долл. Его возврат предусматривается за счёт поставок туркменского газа в КНР³.

¹ Гасанов Г. Деловые круги КНР активно осваивают туркменский рынок // URL: <https://www.trend.az/business/economy/2773150.html>

² Туркмения поставяет в Китай самый дешёвый газ // URL: <http://www.chrono-tm.org/2016/10/turkmenistan-postavlyaet-v-kitay-samyiy-deshyviy-gaz/>

³ Юнусалиева Ф. Инвестиционная политика Китая в Центральной Азии // URL: <http://www.centrasia.ru/newsA.php?st=1481089680>

С 2012 г. Китайская нефтяная инжиниринговая компания (*CPE*) ведёт проектные работы по наземному обустройству части месторождения Галкыныш, которое включает газоперерабатывающий завод, автодороги, железную дорогу, вахтовый посёлок, пожарное депо, газоспасательную службу и др.

В 2009 г. Туркмения заключила с КНР долгосрочное соглашение о поставках газа, а ещё через год при китайской финансовой поддержке была построена первая ветка трубопровода Центральная Азия – Китай, проходящая через Узбекистан и Казахстан. 1840-километровый трубопровод поставляет природный газ в Синьцзян и другие районы КНР. С 2012 г. Туркмения даёт свыше 50% китайского газового импорта⁴.

К настоящему времени действуют линии газопровода *A*, *B* и *C*, которые объединены со второй и третьей линиями по переброске газа с запада на восток Китая, обеспечивая газоснабжение 400 млн жителей. Треть потребляемого населением Пекина газа поставляет Туркмения, заявил посол КНР в Туркмении С. Вэйдун: «Я хотел бы привести конкретные примеры, отражающие динамику двустороннего сотрудничества. Газопровод Туркмения – Китай протяжённостью 1800 км является крупнейшим трансграничным газопроводом в мире. С конца 2009 г. Китай приобрёл 160 млрд куб. м туркменского газа и стал его крупнейшим импортёром»⁵.

В первый год через трубу прокачали всего 3,5 млрд куб. м газа. В 2011 г. эта цифра увеличилась до 14 млрд куб. м, а в 2013 г. – до 24 млрд куб. м⁶. Первоначально проектная мощность трубопровода составляла 40 млрд куб. м, которую планировалось достичь в 2013 г. Эти показатели выполнить не удалось, и весной 2014 г. президент Г. Бердымухамедов поручил кабинету министров республики принять меры по ускорению промышленного освоения высокоперспективных газовых месторождений страны для увеличения экспорта в Китай. «Глава государства дал ряд указаний... относительно ускоренного промышленного освоения высокоперспективных месторождений страны, поэтапного увеличения объёмов экспорта туркменского голубого топлива по газопроводу Туркмения – Китай», – говорилось в сообщении по итогам заседания кабинета министров⁷.

⁴ *Лоро Хорта*. Дракон смотрит на Запад: Китай и Центральная Азия // URL: <http://www.zonakz.net/articles/75522>

⁵ Треть потребляемого жителями Пекина газа поставляет Туркмения, – посол КНР в Ашхабаде // URL: <http://ca-news.org/news:1356019>

⁶ *Панкратенко И.* Ждет ли нас «китайское иго»? Пекин в Средней Азии: «жёлтая угроза» или стратегический партнёрнер Москвы // URL: http://www.stoletie.ru/rossiya_i_mir/zhdet_li_nas_kitajskoj_igo_862.htm

⁷ Бердымухамедов поручил ускорить промышленное освоение газовых месторождений с целью увеличения экспорта углеводородов в Китай // URL: <http://www.ca-news.org/news:1103093/>

К настоящему времени функционируют три ветки газопровода Туркмения – Китай, а общий объём ежегодно поставляемого в КНР газа достиг примерно 30 млрд куб. м. Впрочем, как отмечают наблюдатели, «туркменские соглашения на поставку газа обычно настолько непрозрачны, что всегда есть основания для сомнения»⁸.

Динамика импорта такова: к августу 2013 г. Туркмения поставила в КНР около 60 млрд куб. м газа; к августу 2015 г. – 125 млрд куб. м (более 35% от общих объёмов природного газа, закупаемого Китаем)⁹; по состоянию на май 2016 г. суммарный объём всего экспортного туркменского природного газа в КНР достиг уже 138,6 млрд куб. м¹⁰, то к концу первого квартала 2017 г. по линиям А, В и С в Китай уже было транспортировано 174,259 млрд стандартных куб. м природного газа¹¹.

Туркмению в Пекине часто называют важнейшим партнёром Китая в сфере газового сотрудничества. Об этом ещё в 2014 г. в интервью ИА «Синьхуа» сказал заместитель генерального директора Китайской нефтегазовой акционерной компании *PetroChina* Л. Гунсюнь. По его словам, в соответствии с соглашением, подписанным председателем КНР Си Цзиньпином во время визита в Туркмения (2013 г.), годовой объём газа, поставляемого Туркменией в Китай, увеличится с 40 млрд куб. м до 65 млрд куб. м в 2021 г.

Как отметил тогда министр энергетики Азербайджана Н. Алиев, «недавно президент Туркмении Г. Бердымухаммедов посетил с визитом КНР и обсудил проект поставок 65 млрд куб. м туркменского газа в эту страну. Это очень крупные проекты, которые говорят о том, что Туркмения в своей энергетической политике смотрит на Восток. Поэтому говорить о конкретных результатах по транспортировке туркменского газа через Каспийское море пока не приходится»¹².

«Богатые газовые ресурсы Туркмении содействуют достижению Китаем цели по диверсификации энергетического импорта. Импорт природного газа

⁸ Действительно ли Туркмения обладает самыми большими запасами природного газа в мире? // URL: <http://www.chrono-tm.org/2017/06/deystvitelno-li-turkmenistan-obladaet-samyimi-bolshimi-zapasami-prirodnogo-gaza-v-mire/>

⁹ По трубопроводу Туркмения – Узбекистан – Казахстан – Китай транспортировано более 125 млрд куб. м газа // URL: <http://review.uz/index.php/novosti-main/item/4659-po-truboprovodu-turkmenistan-uzbekistan-kazakhstan-kitaj-transportirovano-bolee-125-mlrd-kubometrov-gaza>

¹⁰ Туркмения поставила в Китай 138,6 млрд куб. м газа // URL: <http://ca-news.org/news:1188772>

¹¹ Китай наращивает импорт природного газа из Средней Азии // URL: <https://regnum.ru/news/economy/2259786.html>

¹² *Расов С.* Китай выдавливая Россию из нефтегазового рынка Центральной Азии // URL: <http://www.chrono-tm.org/2014/05/kitay-vyidavliyaet-rossiyu-iz-neftegazovogo-ryinka-tsentralnoy-azii/>

¹³ Туркмения стала важнейшим партнёром Китая в сфере газового сотрудничества // URL: <http://www.trend.az/capital/energy/2307381.html>

из Центральной Азии играет незаменимую роль в обеспечении энергетической безопасности Китая»¹³, – сказал Л. Гунсюнь. Проработав много лет в Туркмении, он считает, что сотрудничество двух сторон в газовой области носит стратегический и долгосрочный характер и в полной мере отражает достигнутый высокий уровень политического взаимодоверия двух стран.

Перспективы и проблемы китайско-туркменского энергетического партнёрства

Несмотря на замедление темпов роста экономики КНР в последние годы, отмечается увеличение потребления природного газа. Автор монографии *Natural Gas in China: a Regional Analysis*, научный сотрудник Оксфордского института энергетических исследований С. Ли пишет, что в ближайшие 5 лет объём потребления достигнет 315 млрд куб. м в год¹⁴.

Параллельно с увеличением добычи газа из сланцев¹⁵, поиском месторождений углеводородов на шельфе, активизацией работ в сфере энергосберегающих технологий и других сходных шагов, власти КНР продолжают искать разнообразные возможности для увеличения объёмов импорта газа. Именно в данной связи Пекин чётко обозначил Туркмению в качестве основного партнёра в газовой сфере. Ещё в сентябре 2013 г. лидеры Китая и Туркмении договорились о строительстве 4-й нитки (ветка D) газопровода Центральная Азия – Китай.

По ряду причин реализация проекта затягивается и откладывается. Изначально планировалось сдать четвёртую ветку к концу 2016 – началу 2017 г. Однако пока судьба проекта подвисает: в Узбекистане после весны 2016 г. и до начала 2018 г. официальных новостей по проекту не было. В сообщении национальной холдинговой компании «Узбекнефтегаз» говорилось, что компания планирует к концу 2016 г. завершить разработку предварительного технико-экономического обоснования (ПТЭО) проекта строительства четвёртой нитки¹⁶. Позднее о выполнении этих планов официально не сообщалось. Известно, что самый короткий отрезок газопровода (узбекский участок в 200 км) оценивался примерно в 800 млн долл¹⁷.

¹⁴ Пархомчик Л. Обзор публикации: «Роль природного газа для Китая: региональный анализ» // URL: <http://caa-network.org/archives/6181>

¹⁵ Китайский газовый покер // URL: <http://expert.ru/expert/2017/46/kitajskij-gazovyij-poker/?ny>

¹⁶ Узбекистан завершит ПТЭО 4-й нитки газопровода в Китай к концу года // URL: <http://ru.sputniknews-uz.com/economy/20160416/2516660.html>

¹⁷ Строительство 4-й линии газопровода Китай – Узбекистан отложено // URL: <http://www.ozodlik.org/a/27831903.html>

В Киргизии строительство участка газопровода должно было стартовать в марте 2016 г., но уже в мае 2016 г. министр экономики Киргизии А. Кожошев заявил, что строительство отодвигается: «Когда точно начнётся строительство, неизвестно. К тому же Киргизия является последней из стран Центральной Азии, где он пройдёт. Сначала его нужно протянуть из Туркмении по территории Таджикистана и Узбекистана. Как только китайская сторона уточнит стоимость проекта, начнутся работы»¹⁸. По словам киргизских властей, стоимость реализации проекта вновь может увеличиться (предварительные оценки составляли примерно 1,2 млрд долл.). В конце 2017 г. Киргизия и китайская компания *SINO-Pipeline International Company Limited* подтвердили намерения об ускорении реализации проекта по строительству газопровода. Как сообщила пресс-служба Госкомитета промышленности, энергетики и недропользования Киргизии, строительство планируется начать в конце 2019 г. Срок реализации проекта — 3 года¹⁹.

Наиболее дисциплинированным оказался Таджикистан: строительство газопровода было начато в срок. Как сообщали СМИ, ещё осенью 2014 г. *CNPC* и ОАО «Таджиктрансгаз» договорились о его начале. Однако проект также был на время приостановлен.

Вероятно, участники проекта не видят пока смысла в форсированном строительстве 4-й ветки, протяжённость которой составляет около 1000 км. Замораживание проекта расширения газопровода связано с состоянием региональных экономик в целом, так как в период сохранения на неопределённое время низких цен на энергоресурсы такие проекты во всём мире считаются инвесторами сомнительными с экономической точки зрения, поскольку сроки их окупаемости заметно увеличиваются.

Важно также указать и на дальнейшее влияние мирового финансово-экономического кризиса: в 2016 г. КНР импортировала меньше туркменского газа, чем первоначально планировали в Ашхабаде, и в ближайшие годы данная тенденция может сохраниться²⁰.

Вне зависимости от различных объяснений общего замедления строительства трубопроводов в Центрально-Азиатском регионе ясно, что резкого увеличения объёма экспортируемого в Китай газа в ближайшие годы не будет, соответственно не будет и ожидаемого увеличения объёмов добычи газа.

¹⁸ Срок строительства газопровода Киргизия — Китай сдвигается на неопределённое время // URL: <http://www.for.kg/news-362455-ru.html>

¹⁹ Киргизия и Китай намерены провести газопровод между странами // URL: <https://rus.ozodlik.org/a/28926249.html>

²⁰ Балмасов С. Узбекистан — Туркмения: К снижению зависимости от китайского фактора // URL: <https://www.ritmeurasia.org/news-2017-05-26-k-snizheniju-zavisimosti-ot-kitajskogo-faktora-30362>

КНР увеличивает поставки газа в целом из-за границы. Средняя цена голубого топлива при этом в 2016 г. составила 228 долл. за тысячу куб. м, что было на 100,2 долл. ниже, чем в 2015 г. Дешевле всего Китаю обходился газ из Туркмении в среднем по 185 долл. за тысячу куб. м, а объёмы поставок составили 23 млрд куб. м²¹. Необходимо отметить, что, по мнению экспертов, Туркмения продолжает поставлять газ в счёт погашения ранее полученных многомиллиардных китайских кредитов и прибыли от продажи газа в КНР не получает.

По оценке российского политолога А. Медведева, общая пропускная способность трёх веток газопровода составляет 55 млрд куб. м (*A* и *B* – по 15, *C* – 25 млрд куб. м) в год, и они проходят по территориям Узбекистана и Казахстана, которые сами являются газодобывающими государствами. В 2016 г. Туркмения поставил порядка 30 млрд куб. м, Узбекистан – около 4,5 млрд куб. м, Казахстан – менее 1 млрд куб. м. Узбекистан и Казахстан имеют право поставлять по 10 млрд куб. м ежегодно. В последнее время Астана уже не раз заявляла о намерении увеличить поставку собственного газа²².

Таким образом, доля Туркмении в рамках действующих мощностей может варьироваться лишь с имеющихся 30 млрд куб. м до 35 млрд куб. м. Это не позволяет Ашхабаду быстро погашать многомиллиардные китайские кредиты, чтобы использовать доходы от проекта для сохранения относительно высокого (в сравнении с Таджикистаном и Киргизией) уровня жизни населения.

По мнению руководителя Центра энергетических и транспортных исследований Института востоковедения РАН, профессора Игоря Томберга, «для Туркмении поставки в Россию – вопрос с финансовой точки зрения принципиальный. Фактически только российский монополист оплачивал получаемый из Туркмении газ живыми деньгами. Несмотря на кажущуюся активную газовую торговлю (статья была написана до приостановки экспорта в Иран. – *Прим. авт.*), Туркмения практически не получает валюты за своё топливо. ... При этом подавляющая часть газа идёт в счёт кредитов и других задолженностей. Помимо этого, растёт доля газа, добываемого китайскими компаниями на территории Туркмении, и здесь значительная часть экспортной прибыли уже является китайской»²³.

При этом ожидается, что объём потребления газа в Китае вырастет до 340 млрд куб. м в 2020 г., при этом не менее 120 млрд куб. м будет импортироваться. Немаловажную роль в этих поставках будет играть газопровод Центральная Азия – Китай и газ из Туркмении и Узбекистана. Исходя из страте-

²¹ Почём газ для Китая: Россия бьёт США и по СПГ // URL: <https://eadaily.com/ru/news/2016/10/28/pochem-gaz-dlya-kitaya-rossiya-bet-ssha-i-po-spg>

²² *Медведев А.* Зачем приезжал Бердымухамедов? // URL: <http://kz.expert/archives/3031>

²³ *Томберг И.* Россия – Туркмения: газ и политика // URL: <https://www.fondsk.ru/news/2016/02/02/rossia-turkmenistan-gaz-i-politika-38382.html>

гии снижения зависимости от морских путей доставки энергоносителей, Пекин будет всё больше ориентироваться на покупку трубопроводного газа, делая ставку на сухопутные маршруты импорта нефти и газа.

Туркменские попытки диверсификации газового экспорта

Внешние наблюдатели в последние годы утверждают, что по мере углубления китайско-туркменских отношений у Ашхабада могут появиться опасения по поводу попадания в зависимость от КНР. Как пишет казахский китаевед Р. Изимов, «Туркмения, так же как и граничащие с Китаем другие страны ЦА, стала ощущать на себе мощное китайское влияние. Учитывая это, туркменские власти принимают меры по диверсификации путей и списка покупателей своих энергоресурсов. В частности, рассматриваются различные варианты экспорта туркменского газа в Европу и Южную Азию. Однако принимаемые меры пока не дают должных результатов, а доля Китая в стратегической отрасли туркменской экономики продолжает расти»²⁴.

Заместитель директора Фонда национальной энергетической безопасности А. Гривач предполагает, что Ашхабад хотел бы иметь альтернативные варианты экспорта газа, чтобы диверсифицироваться, но пока процесс идёт тяжело. «Сложные рынки, геополитическая нестабильность в регионе и необходимость идти на уступки партнёрам не позволяют Туркмении решить эту задачу», — считает эксперт. Кроме того, по его мнению, «нет уверенности, что у них есть реальные свободные ресурсы для экспорта в других направлениях»²⁵.

Очевидно, что полное прекращение закупок туркменского газа российским «Газпромом» в начале 2016 г. (с 2006 по 2008 г. «Газпром» ежегодно приобретал около 40 млрд куб. м туркменского газа, а в 2014 г. согласно данным российских СМИ, — лишь около 11 млрд²⁶) и прекращение поставок газа в Иран в начале 2017 г. в связи со спором по цене и задолженности за старые газовые поставки,

²⁴ Изимов Р. Китай и Туркмения: региональное измерение // URL: <http://cabar.asia/ru/ruslan-izimov-kitaj-i-turkmenistan-regionalnoe-izmerenie/>

²⁵ Газовый тупик Туркмении: что найдет Ашхабад в объятиях Пекина // URL: <https://eadaily.com/ru/news/2017/11/08/gazovyy-tupik-turkmenii-chto-naydet-ashhabad-v-obyatiyah-pekina>

²⁶ Расов С. «Газпром» откажется от газа Средней Азии // URL: <http://www.chrono-tm.org/2014/10/gazprom-otkazhetsya-ot-gaza-sredney-azii/>

²⁷ Довлатов Р. УТАПИческая идея. Заработает ли газопровод ТАПИ через два месяца? // URL: <http://stanradar.com/news/full/15213-utapicheskaja-ideja-zarabotaet-li-gazoprovod-turkmenistan-afganistan-pakistan-iran-cherez-dva-mesjatsa.html>

²⁸ В 2016 г. Туркмения впервые за 7 лет сократила добычу газа // URL: <http://www.chrono-tm.org/2017/06/v-2016-godu-turkmenistan-vpervyie-za-7-let-sokratil-dobyichu-gaza/>

привели к тому, что главным покупателем значимых объёмов туркменского газа осталась КНР²⁷.

Ситуация в экономической и валютно-финансовой сферах Туркмении в последние полтора-два года серьёзно ухудшилась. В 2016 г. Туркмения впервые за последние 7 лет снизила добычу газа (на 4% — с 69,6 до 66,8 млрд куб. м.)²⁸.

Сокращение добычи связано с тем, что «Газпром» полностью прекратил закупки туркменского газа, а закупки газа китайским бизнесом не покрывают образовавшийся переизбыток ресурсов. Газета «Нейтральный Туркменистан» в начале 2017 г. опубликовала интервью с послом КНР в Туркмении С. Вэйдун. Говоря о сотрудничестве по газу, посол отметил, что общий товарооборот между странами в 2013 г. составлял более 10 млрд долл. Однако «под влиянием вялотекущей международной торговли, депрессии на рынке энергоресурсов и других факторов в последние два года двусторонний товарооборот в денежном эквиваленте снизился, но объём остаётся прежним. За 11 месяцев прошлого года товарооборот достиг 5,4 млрд долл.»²⁹, — заявил С. Вэйдун. С учётом того, что подавляющую часть этого товарооборота составляет экспорт туркменского газа в Китай, можно сделать вывод, что цена газа снизилась.

Проект Транскаспийского газопровода (ТКГП), несмотря на его активное политическое лоббирование со стороны ЕС и США³⁰, по-прежнему остаётся мифическим из-за его непривлекательности как для Азербайджана, так и из-за несогласия с проектом Ирана и России.

В истории попыток диверсификации газового экспорта современной Туркмении уже есть один наполовину бездействующий газопровод «Восток–Запад», ведущий от месторождений на востоке страны к Каспийскому побережью и предназначенный для экспорта газа по гипотетическому ТКГП по дну Каспия в Азербайджан и далее в Турцию и Европу. Сданный в эксплуатацию в декабре 2015 г., он пока в самых отдалённых перспективах будет выполнять лишь функции объединения в единую систему газа из месторождений, расположенных в разных регионах страны, и оптимизации поставок местным потребителям. Экспортная же функция газопровода стоимостью 2,5 млрд долл. из области мифов³¹.

²⁹ *Иманкулиева И.* Чрезвычайный и Полномочный Посол КНР Сунь Вэйдун: Китай высоко оценивает достижения Туркмении за годы независимого развития // URL: <http://www.turkmenistan.gov.tm/?id=12597>

³⁰ *Ковалев Г.* Транскаспийский газопровод // URL: <http://mir-politika.ru/3522-transkaspiskiyy-gazoprovod.html>

³¹ *Князев А.* Цугцванг Бердымухамедова. Строительство сомнительных газопроводов становится всё более устойчивой туркменской традицией // URL: http://www.ng.ru/dipkurer/2018-03-12/11_7187_turkmenia.html

В случае если КНР окончательно утвердится в статусе единственного покупателя туркменского газа, это может привести к тому, что Пекин будет диктовать Ашхабаду свои условия и цены на газ. Исходя из этого, стремление Г. Бердымухамедова как-то сбалансировать участие региональных держав в своем энергетическом секторе обосновано, но пока не слишком успешно. В данном случае имеется в виду начало реализации проекта газопровода ТАПИ, суммарной стоимостью, минимум, 7,5 млрд долл³².

Строительство ТАПИ долгое время откладывалось, но в конце 2015 г. все участники официально подтвердили, что осуществление проекта сдвинулось с мёртвой точки. Ашхабад уже строит туркменский участок ТАПИ³³ протяженностью 214 км до туркмено-афганской границы. Официальный Туркмения периодически делает заявления о ходе строительных работ на своём участке, хотя до настоящего времени не было предоставлено никаких документальных доказательств – фото и видеосъёмки ведущихся работ³⁴.

При этом основные препятствия строительства газопровода через Афганистан не преодолены. Ашхабад пытается как-то форсировать строительство ТАПИ, но для прокладки соответствующих коммуникаций протяжённостью 1735 км по сложной в техническом плане местности и при отсутствии политической стабильности в регионе пока нет необходимого объёма инвестиций. На подобную позицию влияет и отсутствие прозрачности экономики государств региона, независимости судов от властей и заинтересованных лиц, а также гарантий защиты инвестиций. Одним из наиболее значимых, объективно существующих факторов была и остаётся безопасность маршрута. В связи с обсуждаемыми на разных уровнях перспективами сокращения американского военно-политического присутствия в Афганистане вопрос обеспечения безопасности по маршруту газопровода становится ещё более актуальным.

Скепсис в отношении ТАПИ разделяет и лидер Туркменской Республиканской партии в изгнании Н. Ханамов: «Мы видим, что творится в Сирии и Ираке.

³² CASA, TAPI и Один пояс: как Центральная Азия стала центром энергопроектов // URL: <https://ru.sputnik-tj.com/asia/20171120/1023939124/casa-tapi-i-odin-poyas-kak-centralnaya-aziya-stala-centrom-energooproektov.html>

³³ В Туркмении началось строительство газопровода ТАПИ // URL: <http://www.neftegaz.kz/mezhdunarodnyie-novosti/v-turkmenistane-nachalos-stroitelstvo-gazoprovoda-tapi.html>

³⁴ Действительно ли Туркмения обладает самыми большими запасами природного газа в мире? // URL: <http://www.chrono-tm.org/2017/06/deystvitelno-li-turkmenistan-obladaet-samyimi-bolshimi-zapasami-prirodnogo-gaza-v-mire/>

³⁵ Волков В. Газовые проекты Туркмении: китайская синица и афганский журавль // URL: <http://www.dw.com/ru/газовые-проекты-туркмении-китайская-синица-и-афганский-журавль/a-18679722>

Кто гарантирует, что талибы* или ИГ* не постараются взять под свой контроль те территории в Афганистане, где намечается проложить трубу ТАПИ, чтобы блокировать его работу или выставлять свои транзитные условия. Более того, наличие трубопровода может как раз привлечь туда эти силы»³⁵, — полагает Н. Ханамов.

При этом *China National Petroleum Corporation* в конце 2017 г. объявила о готовности помочь Туркмении достроить ТАПИ и Транскаспийский газопровод. Об этом заявил генеральный директор *CNPC International Turkmenistan* Ли Шулян на Международной конференции «Нефть и газ Туркмении – 2017»³⁶. Пока туркменские власти никак не демонстрируют готовности привлечь китайских инвесторов к реализации проекта.

Некоторые итоги газового сотрудничества Ашхабада с Пекином

Поступательный рост экономики позволил Китаю из обычного наблюдателя за процессами в Центральной Азии превратиться в равноправного партнёра и конкурента мировых держав. Сегодня КНР стала незаменимым партнёром для всех республик Центрально-Азиатского региона. Уровень вовлечённости государств ЦА в партнёрство с Китаем с каждым годом возрастает.

Четвертьвековая история партнёрства постсоветских стран ЦА и КНР даёт возможности для подведения некоторых итогов реализуемой Пекином стратегии расширения своего финансово-экономического влияния на республики региона. Плюсы партнёрства с Китаем понятны и вполне осязаемы: новые производства, транспортные и энергетические мощности, новые рабочие места, растущий взаимный товарооборот и т. д. Но есть и определённые минусы.

Если Казахстан и Узбекистан могут задать сотрудничеству с Пекином определённые рамки, то другие страны лишены такой возможности. По нашему мнению, в максимальном объёме неоднозначные результаты несбалансированного экономического сотрудничества проявили себя в Туркмении.

Расширяющиеся китайско-туркменские связи обусловлены осуществлением крупных совместных проектов. Стержнем двустороннего сотрудничества на долгие годы будет газовая сфера. Увеличение импорта природного газа связано с быстрорастущим спросом на китайском рынке. Замена угольного отопления на газовое является одним из приоритетов борьбы за качество окружающей

³⁶ Китай может помочь Туркмении достроить газопровод ТАПИ // URL: <https://regnum.ru/news/economy/2343075.html>

³⁷ Китайский газовый покер // URL: <http://expert.ru/expert/2017/46/kitajskij-gazovyy-poker/?ny>

* Организации законодательно запрещены в России

среды в КНР. В ближайшие годы в 3 млн домохозяйств Китая должны заменить угольное отопление на газовое или электрическое, что приведет к увеличению потребления газа и электроэнергии.

На фоне роста экономики потребление газа в стране выросло с 59,3 млрд куб. м в 2006 г. до 210,3 млрд куб. м в 2016 г. По прогнозам британской ВР, к 2035 г. китайский спрос на газ увеличится более чем вдвое³⁷. Ожидается, что объём потребления газа в Китае вырастет до 340 млрд куб. м в 2020 году, при этом не менее 120 млрд куб. м будет импортироваться. Исходя из стратегии снижения зависимости от морских путей доставки энергоносителей, Пекин будет всё больше ориентироваться на покупку трубопроводного газа, делая ставку на сухопутные маршруты импорта нефти и газа.

Уже на сегодняшний день туркменское голубое топливо обеспечивает около 50% всего газа, импортируемого Китаем (включая СПГ)³⁸.

Сейчас цена на туркменский газ в связи с падением нефтяных котировок стала заметно ниже. В итоге Туркмения экспортирует свой газ в Китай по самой низкой по сравнению с другими покупателями цене, и финансовые потери от поставок газа в Россию китайское направление не компенсирует. Отказаться от низкой цены на поставляемый в КНР газ Ашхабад не может — разработка месторождений (точнее, поддержание прежнего уровня добычи на старых) и строительство газопроводов велось на китайские кредиты. Кроме того, газопровод технически невозможно переориентировать на другого потребителя³⁹. Поэтому Туркмения не получая прибылей, к которым привыкла ранее, и оказалась в остром финансовом кризисе⁴⁰.

Увеличение поставок газа в Китай до 65 млрд куб. м в год, о котором ранее было официально объявлено, рано или поздно потребует строительства новой, четвёртой ветки газопровода, опять же на китайские кредиты, и Ашхабад имеет все шансы окончательно сесть на «кредитную иглу» КНР. Как следствие — будет идти дальнейшее углубление китайско-туркменских связей в сырьевых и несырьевых секторах экономики Туркмении.

Список литературы

Адясов И. Россия — Китай: анализ ошибок Центральной Азии // URL: <http://ostkraft.ru/ru/articles/1709>

³⁸ Изимов Р. Китай и Туркмения: региональное измерение // URL: <http://cabar.asia/ru/ruslan-izimov-kitaj-i-turkmenistan-regionalnoe-izmerenie/>

³⁹ Адясов И. Россия — Китай: анализ ошибок Центральной Азии // URL: <http://ostkraft.ru/ru/articles/1709>

⁴⁰ Амири З. «Мягкая сила» Китая в Центральной Азии // URL: <https://centre1.com/world/amiri-zamon-myagkaya-sila-kitaya-v-tsentralnoj-azii/>

[*Adyasov I.* Rossiya – Kitaj: analiz oshibok Central’noj Azii // URL: <http://ostkraft.ru/ru/articles/1709>]

Амири З. «Мягкая сила» Китая в Центральной Азии // URL: <https://centre1.com/world/amiri-zamon-myagkaya-sila-kitaya-v-tsentralnoj-azii/>

[*Amiri Z.* «Myagkaya sila» Kitaya v Central’noj Azii // URL: <https://centre1.com/world/amiri-zamon-myagkaya-sila-kitaya-v-tsentralnoj-azii/>]

Балмасов С. Узбекистан – Туркмения: К снижению зависимости от китайского фактора // URL: <https://www.ritmeurasia.org/news-2017-05-26-k-snizheniju-zavisimosti-ot-kitajskogo-faktora-30362>

[*Balmasov S.* Uzbekistan – Turkmeniya: K snizheniyu zavisimosti ot kitajskogo faktora // URL: <https://www.ritmeurasia.org/news-2017-05-26-k-snizheniju-zavisimosti-ot-kitajskogo-faktora-30362>]

Бердымухамедов поручил ускорить промышленное освоение газовых месторождений с целью увеличения экспорта углеводородов в Китай // URL: <http://www.ca-news.org/news:1103093/>

[*Berdymuhamedov poruchil uskorit’ promyshlennoe osvoenie gazovyh mestorozhdenij s cel’yu uvelicheniya ehksporta uglevodородов v Kitaj* // URL: <http://www.ca-news.org/news:1103093/>]

В 2016 г. Туркмения впервые за 7 лет сократила добычу газа // URL: <http://www.chrono-tm.org/2017/06/v-2016-godu-turkmenistan-vpervyie-za-7-let-sokratil-dobyichu-gaza/>

[*V 2016 g. Turkmeniya vpervye za 7 let sokratila dobychu gaza* // URL: <http://www.chrono-tm.org/2017/06/v-2016-godu-turkmenistan-vpervyie-za-7-let-sokratil-dobyichu-gaza/>]

Волков В. Газовые проекты Туркмении: китайская синица и афганский журавль // URL: <http://www.dw.com/ru/газовые-проекты-туркмении-китайская-синица-и-афганский-журавль/a-18679722>

[*Volkov V.* Gazovye proekty Turkmenii: kitajskaya sinica i afganskij zhuravl’ // URL: <http://www.dw.com/ru/gazovye-proekty-turkmenii-kitajskaya-sinica-i-afganskij-zhuravl’/a-18679722>]

В Туркмении началось строительство газопровода ТАПИ // URL: <http://www.neftgaz.kz/mezhdunarodnyie-novosti/v-turkmenistane-nachalos-stroitelstvo-gazoprovoda-tapi.html>

[*V Turkmenii nachalos’ stroitel’stvo gazoprovoda TAPI* // URL: <http://www.neftgaz.kz/mezhdunarodnyie-novosti/v-turkmenistane-nachalos-stroitelstvo-gazoprovoda-tapi.html>]

Газовый тупик Туркмении: что найдёт Ашхабад в объятиях Пекина // URL: <https://eadaaily.com/ru/news/2017/11/08/gazovyy-tupik-turkmenii-chto-naydet-ashhabad-v-obyatyah-pekina>

[*Gazovyy tupik Turkmenii: chto najdyot Ashkhabad v ob»yatiyah Pekina* // URL: <https://eadaaily.com/ru/news/2017/11/08/gazovyy-tupik-turkmenii-chto-naydet-ashhabad-v-obyatyah-pekina>]

Гасанов Г. Деловые круги КНР активно осваивают туркменский рынок // URL: <https://www.trend.az/business/economy/2773150.html>

[*Gasanov G.* Delovye krugi KNR aktivno osvaivayut turkmenskij ryнок // URL: <https://www.trend.az/business/economy/2773150.html>]

Действительно ли Туркмения обладает самыми большими запасами природного газа в мире? // URL: <http://www.chrono-tm.org/2017/06/deystvitelno-li-turkmenistan-obladaet-samyimi-bolshimi-zapasami-prirodnogo-gaza-v-mire>

[*Dejstvitel'no li Turkmeniya obladaet samymi bol'shimi zapasami prirodnogo gaza v mire?* // URL: <http://www.chrono-tm.org/2017/06/deystvitelno-li-turkmenistan-obladaet-samyimi-bolshimi-zapasami-prirodnogo-gaza-v-mire>]

Довлатов Р. УТАПИческая идея. Заработает ли газопровод ТАПИ через два месяца? // URL: <http://stanradar.com/news/full/15213-utapicheskaja-ideja-zarabotaet-li-gazoprovod-turkmenistan-afganistan-pakistan-iran-cherez-dva-mesjatsa.html>

[*Dovlatov R.* UTAPIcheskaya ideya. Zarabotaet li gazoprovod TAPI cherez dva mesyaca? // URL: <http://stanradar.com/news/full/15213-utapicheskaja-ideja-zarabotaet-li-gazoprovod-turkmenistan-afganistan-pakistan-iran-cherez-dva-mesjatsa.html>]

Изимов Р. Китай и Туркмения: региональное измерение // URL: <http://cabar.asia/ru/ruslan-izimov-kitaj-i-turkmenistan-regionalnoe-izmerenie/>

[*Izimov R.* Kitaj i Turkmeniya: regional'noe izmerenie // URL: <http://cabar.asia/ru/ruslan-izimov-kitaj-i-turkmenistan-regionalnoe-izmerenie/>]

Иманкулиева И. Чрезвычайный и Полномочный Посол КНР Сунь Вэйдун: Китай высоко оценивает достижения Туркмении за годы независимого развития // URL: <http://www.turkmenistan.gov.tm/?id=12597>

[*Imankulieva I.* SNezvyčajnyj i Polnomochnyj Posol KNR Sun' Vehjdun: Kitaj vysoko ocenivaet dostizheniya Turkmenii za gody nezavisimogo razvitiya // URL: <http://www.turkmenistan.gov.tm/?id=12597>]

Киргизия и Китай намерены провести газопровод между странами // URL: <https://rus.ozodlik.org/a/28926249.html>

[*Kirgiziya i Kitaj namereny provesti gazoprovod mezhdu stranami* // URL: <https://rus.ozodlik.org/a/28926249.html>]

Китай может помочь Туркмении достроить газопровод ТАПИ // URL: <https://regnum.ru/news/economy/2343075.html>

[*Kitaj mozhet pomoch' Turkmenii dostroit' gazoprovod TAPI* // URL: <https://regnum.ru/news/economy/2343075.html>]

Китайский газовый покер // URL: <http://expert.ru/expert/2017/46/kitajskij-gazovyij-poker/?ny>

[*Kitajskij gazovyj poker* // URL: <http://expert.ru/expert/2017/46/kitajskij-gazovyij-poker/?ny>]

Князев А. Цугцванг Бердымухамедова. Строительство сомнительных газопроводов становится все более устойчивой туркменской традицией // URL: <http://www.ng.ru/>

dipkurer/2018–03–12/11_7187_turkmenia.html

[*Knyazev A.* Cugcvang Berdymuhamedova. Stroitel'stvo somnitel'nyh gazoprovodov stanovitsya vse bolee ustojchivoj turkmenskoj tradiciej // URL: http://www.ng.ru/dipkurer/2018–03–12/11_7187_turkmenia.html]

[*Ковалев Г.* Транскаспийский газопровод // URL: <http://mir-politika.ru/3522-transkaspyskiy-gazoprovod.html>]

[*Kovalev G.* Transkaspiskij gazoprovod // URL: <http://mir-politika.ru/3522-transkaspyskiy-gazoprovod.html>]

[*Лоро Хорта.* Дракон смотрит на Запад: Китай и Центральная Азия // URL: <http://www.zonakz.net/articles/75522>]

[*Loro Horta.* Drakon smotrit na Zapad: Kitaj i Central'naya Aziya // URL: <http://www.zonakz.net/articles/75522>]

[*Медведев А.* Зачем приезжал Бердымухамедов? // URL: <http://kz.expert/archives/3031>]

[*Medvedev A.* Zachem priezzhal Berdymuhamedov? // URL: <http://kz.expert/archives/3031>]

[*Панкратенко И.* Ждёт ли нас «китайское иго»? Пекин в Средней Азии: «жёлтая угроза» или стратегический партнёр Москвы // URL: http://www.stoletie.ru/rossiya_i_mir/zhdet_li_nas_kitajskoj_igo_862.htm]

[*Pankratenko I.* Zhdyot li nas «kitajskoe igo»? Pekin v Srednej Azii: «zhyoltaya ugroza» ili strategicheskij partnyor Moskvу // URL: http://www.stoletie.ru/rossiya_i_mir/zhdet_li_nas_kitajskoj_igo_862.htm]

[*Пархомчик Л.* Обзор публикации: «Роль природного газа для Китая: региональный анализ» // URL: <http://caa-network.org/archives/6181>]

[*Parhomchik L.* Obzor publikacii: «Rol' prirodного gaza dlya Kitaya: regional'nyj analiz» // URL: <http://caa-network.org/archives/6181>]

По трубопроводу Туркмения – Узбекистан – Казахстан – Китай транспортировано более 125 млрд куб. м газа // URL: <http://review.uz/index.php/novosti-main/item/>

[Po truboprovodu Turkmeniya – Uzbekistan – Kazahstan – Kitaj transportirovano bolee 125 mlrd kub. m gaza // URL: <http://review.uz/index.php/novosti-main/item/>]

Почём газ для Китая: Россия бьёт США и по СПГ // URL: <https://eadaily.com/ru/news/2016/10/28/pochem-gaz-dlya-kitaya-rossiya-bet-ssha-i-po-spg>

[Pochyom gaz dlya Kitaya: Rossiya b'yot SSHA i po SPG // URL: <https://eadaily.com/ru/news/2016/10/28/pochem-gaz-dlya-kitaya-rossiya-bet-ssha-i-po-spg>]

[*Расов С.* «Газпром» откажется от газа Средней Азии // URL: <http://www.chrono-tm.org/2014/10/gazprom-otkazhetsya-ot-gaza-sredney-azii/>]

[*Rasov S.* «Gazprom» otkazhetsya ot gaza Srednej Azii // URL: <http://www.chrono-tm.org/2014/10/gazprom-otkazhetsya-ot-gaza-sredney-azii/>]

[*Расов С.* Китай выдавлиывает Россию из нефтегазового рынка Центральной Азии // URL: <http://www.chrono-tm.org/2014/05/>]

[*Rasov S.* Kitaj vydavlivaet Rossiyu iz neftegazovogo rynka Central'noj Azii // URL:

<http://www.chrono-tm.org/2014/05/>

Срок строительства газопровода Киргизия – Китай сдвигается на неопределённое время // URL: <http://www.for.kg/news-362455-ru.html>

[Srok stroitel'stva gazoprovoda Kirgiziya – Kitaj sdvigaetsya na neopredelennoe vremya // URL: <http://www.for.kg/news-362455-ru.html>]

Строительство 4-й линии газопровода Китай – Узбекистан отложено // URL: <http://www.ozodlik.org/a/27831903.html>

[Stroitel'stvo 4-j linii gazoprovoda Kitaj – Uzbekistan otlozheno // URL: <http://www.ozodlik.org/a/27831903.html>]

Томберг И. Россия – Туркмения: газ и политика // URL: <https://www.fondsk.ru/news/2016/02/02/rossia-turkmenistan-gaz-i-politika-38382.html>

[*Tomberg I.* Rossiya – Turkmeniya: gaz i politika // URL: <https://www.fondsk.ru/news/2016/02/02/rossia-turkmenistan-gaz-i-politika-38382.html>]

Треть потребляемого жителями Пекина газа поставляет Туркмения, – посол КНР в Ашхабаде // URL: <http://ca-news.org/news:1356019>

[Tret' potrebyaemogo zhitelyami Pekina gaza postavlyayet Turkmeniya, – posol KNR v Ashkhabade // URL: <http://ca-news.org/news:1356019>]

Туркмения стала важнейшим партнёром Китая в сфере газового сотрудничества // URL: <http://www.trend.az/capital/energy/2307381.html>

[Turkmeniya stala vazhnejshim partnyorom Kitaya v sfere gazovogo sotrudnichestva // URL: <http://www.trend.az/capital/energy/2307381.html>]

Туркмения поставила в Китай 138,6 млрд куб. м газа // URL: <http://ca-news.org/news:1188772>

[Turkmeniya postavila v Kitaj 138,6 mlrd kub. m gaza // URL: <http://ca-news.org/news:1188772>]

Туркмения поставляет в Китай самый дешёвый газ // URL: <http://www.chrono-tm.org/2016/10/turkmenistan-postavlyayet-v-kitay-samyiy-deshevyiy-gaz/>

[Turkmeniya postavlyayet v Kitaj samyj deshyovyy gaz // URL: <http://www.chrono-tm.org/2016/10/turkmenistan-postavlyayet-v-kitay-samyiy-deshevyiy-gaz/>]

Узбекистан завершит ПТЭО 4-й нитки газопровода в Китай к концу года // URL: <http://ru.sputniknews-uz.com/economy/20160416/2516660.html>

[Uzbekistan zavershit PTEHO 4-j nitki gazoprovoda v Kitaj k koncu goda // URL: <http://ru.sputniknews-uz.com/economy/20160416/2516660.html>]

Юнусалиева Ф. Инвестиционная политика Китая в Центральной Азии // URL: <http://www.centrasia.ru/newsA.php?st=1481089680>

[*YUnusalieva F.* Investicionnaya politika Kitaya v Central'noj Azii // URL: <http://www.centrasia.ru/newsA.php?st=1481089680>]

CASA, TAPI и Один пояс: как Центральная Азия стала центром энергопроектов // URL: <https://ru.sputnik-tj.com/asia/20171120/1023939124/>

[CASA, TAPI i Odin poyas: kak Central'naya Aziya stala centrom ehnergoproektov // URL: <https://ru.sputnik-tj.com/asia/20171120/1023939124/>]

УДК 334

И. ЮШКОВ,

старший преподаватель Финансового
университета при Правительстве РФ
SPIN-код: 5693–0136
e-mail: ushkovigor@gmail.com

I. YUSHKOV,

Senior lecturer at the Financial
University under the government
of the Russian Federation

А. ПЕРОВ,

кандидат политических наук,
руководитель отдела проектных
исследований Фонда национальной
энергетической безопасности
e-mail: ushkovigor@gmail.com

A. PEROV,

candidate of political Sciences, head of
the project research Department of the
national energy security Fund

Ключевые слова:

БРИКС, партнёрство, развитие, экономи-
ка, энергетика, Россия, Китай.

Keywords:

BRICS, partnership, development,
economy, energy, Russia, China.

ФОРМАТ БРИКС: НА ПУТИ К РАСКРЫТИЮ ПОТЕНЦИАЛА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПАРТНЁРСТВА

БРИКС многими экспертами, особенно в нашей стране, воспринимается как механизм, который потенциально позволяет его членам эффективно трансформировать свою растущую экономическую мощь в расширение геополитического влияния. Само же партнёрство рассматривается в качестве нового общемирового центра силы, создающего альтернативу глобальному доминированию стран Запада во главе с США. При этом вполне справедливо можно допустить, что Россия способна играть ключевую роль в этом объединении, используя в том числе и свои широкие возможности в энергетике.

БРИКС как новый мировой центр силы

В БРИКС входят Республика Бразилия, Российская Федерация, Республика Индия, Китайская Народная Республика и Южно-Африканская Республика. Считается, что впервые термин БРИК применил руководитель аналитической исследовательской команды Д. О'Нил в вышедшей в ноябре 2001 г. аналитической записке банка *Goldman Sachs*, которая называлась *Building Better Global Economic BRICs* («Кирпичи для новой экономики»). Данное сокращение использовалось для краткого обозначения наиболее крупных развивающихся стран (*Brazil, Russia, India and China*). Названия этих государств и дало сокращение *BRIC*, образовав при этом слово, которое в переводе с английского языка означает «кирпич». После того, как с 2010 г. к четвёрке добавилась Южно-Африканская Республика (*South Africa*), группа была переименована в *BRICS*.

В исследовании Д. О'Нила предсказывалось, что относительный вес в мировой экономике крупнейших развивающихся стран, особенно Китая как страны с наиболее высокими экономическими показателями и перспективами развития, будет продолжать расти. Такая ситуация приводила к необходимости введения новой формулы глобального управления. Для этого предлагалось провести обновление *G7* с расширением этого органа международной координации до восьми или девяти участников с одновременным исключением из его состава Канады и, возможно, Италии¹.

Вместе с тем изначально не предполагалось, что страны, отнесённые к этой группе, смогут сформировать вполне самостоятельное партнёрство, сумев стать нечто большим, нежели просто красивой англоязычной аббревиатурой, придуманной для того, чтобы кратко обозначать совокупность наиболее крупных быстроразвивающихся стран с формирующейся рыночной экономикой. Тем более что между государствами БРИКС существуют определённые внешнеполитические и экономические противоречия. Однако несмотря на это, произошло то, что зачастую называют одним из важнейших геополитических и экономических событий начала XXI в.² — появление на мировой арене игрока, способного претендовать на роль нового влиятельного центра силы в системе глобального регулирования.

Считается, что к настоящему времени БРИКС обладает всеми возможностями, чтобы играть значимую роль в мировой экономической и финансовой системе,

¹ J. O'Neill. Building Better Global Economic BRICs // URL: <https://www.goldmansachs.com/insights/archive/archive-pdfs/build-better-brics.pdf>

² Овчинников Е. А. БРИКС и новая роль России на международной арене // Теоретические и прикладные аспекты современной науки. 2015. № 9. С. 170–172.

а также оказывать воздействие на глобальные политические процессы. Главным фактором, определяющим потенциал партнёрства, выступает экономика.

Относительный общемировой вес стран «пятерки» по показателям экономического развития, объёмов внешней торговли и т. д. уже представляет собой весомую величину, причём демонстрируя тенденцию к дальнейшему росту.

Согласно данным Минкоммерции КНР, за первые 10 лет сотрудничества в рамках БРИКС общая доля стран БРИКС в глобальной экономике увеличилась с 12 до 23% (по показателям паритета покупательной способности их национальных валют). Доля совокупного объема торговли БРИКС возросла с 11 до 16%, доля пяти стран в мировом объёме инвестиций выросла с 7 до 12%. Вклад БРИКС в рост мировой экономики достиг 50%, что позволило этим странам стать важным двигателем глобального экономического роста³.

Однако следует признать, что по показателям экономического развития на душу населения государствам «пятерки» ещё далеко до уровня развитых стран, который в 3 раза превышает среднемировой уровень и в 2–3 раза больше показателей стран БРИКС. В связи с этим достижение социально экономических показателей ведущих развитых государств называется в качестве той цели, к которой участники БРИКС должны стремиться в ближайшие несколько десятилетий⁴.

Помимо экономики важной составляющей суммарного потенциала «пятерки» на международной арене выступает демография. Напомним, что в число стран БРИКС входят две самые населенные страны мира – Китай и Индия. Всего же совокупное население пяти входящих в партнёрство государств насчитывает свыше 3 млрд чел., что составляет около 42% численности населения земного шара⁵. Таким образом, страны БРИКС обладают самыми большими в мире трудовыми ресурсами и, соответственно, колоссальным потенциалом для роста внутреннего потребительского рынка.

Кроме того, в числе значимых факторов влияния стран БРИКС выделяется богатая ресурсная база, в том числе, энергетическая, географическое положение и площадь территории, которая покрывает 26% планеты.

Наконец, подчёркивается значение стран БРИКС на глобальном и региональном уровне⁶. В частности, их динамично развивающиеся экономики одновременно выполняют роль «лидеров», оказывающих воздействие на экономики

³ Обзор: сотрудничество в рамках БРИКС вступает в новое десятилетие // URL: <http://russian.people.com.cn/n3/2017/0903/c95181-9263519.html>

⁴ Голяшев А. БРИКС: потенциал для сотрудничества // URL: <http://www.nkibrics.ru/posts/show/5a37a9a262726903f43a0000>

⁵ History of BRICS // URL: <http://infobrics.org/page/history-of-brics/#>

⁶ Алексеев О. А. БРИКС: место России в группе // Обозреватель Observer. 2015. № 5. С. 58–67.

других стран в своих регионах⁷. В свою очередь, согласно заключению МВФ, экономический рост стран БРИКС является важнейшим фактором, оказывающим влияние на развитие так называемых *emerging markets* в целом⁸.

От экономического потенциала к геополитическому влиянию

Первоначально формат нового международного объединения создавался исключительно по экономическим критериям, а сотрудничество в рамках саммитов БРИКС было ориентировано прежде всего, на вопросы экономики и финансов.

В частности, важнейшей причиной, по которой страны решили взаимодействовать на платформе нового объединения, стало стремление к перестройке мировой финансово-экономической архитектуры. В результате в число первоочередных задач объединения вошла реформа международных финансовых институтов, улучшение международной торговли и инвестиционного климата⁹. Именно на их решение были нацелены и последующие конкретные действия, предпринятые в рамках БРИКС. В число этих шагов вошло создание Нового банка развития БРИКС (НБР), соглашение о котором было подписано в 2014 г. на шестом саммите «пятёрки» в бразильском городе Форталеза. НБР призван был заниматься мобилизацией ресурсов для финансирования инфраструктурных проектов в странах БРИКС, а также в других развивающихся экономиках. Помимо этого, решено было создать пул условных валютных резервов БРИКС объёмом 100 млрд долл. для оказания помощи странам в случае возникновения у них проблем с поддержкой платёжного баланса.

Несмотря на очевидную ориентацию на финансово-экономическую проблематику, БРИКС с самого начала стремился заявить о себе и в качестве политического актора, активно вовлеченного в процессы глобального регулирования. Уже по итогу первого саммита БРИК, состоявшегося в июне 2009 г. в Екатеринбурге, лидерами стран-участников была принята декларация, призывающая к созданию справедливого, демократического и многополярного миропорядка.

В последующем актуальные темы мировой политики постоянно стали входить в число важнейших приоритетов деятельности БРИКС. К настоящему времени многие современные российские и зарубежные исследователи рас-

⁷ Дроздова К. С., Букланов Д. А. Россия в БРИКС: к чему приведет сотрудничество // Актуальные проблемы экономики, социологии и права. 2016. № 3. С. 37–40.

⁸ World Economic Outlook: Recovery Strengthens // URL <https://www.imf.org/external/pubs/ft/weo/2014/01/>

⁹ Телегина О. С. Международноправовые аспекты экономической деятельности БРИКС // Ученые записки Орловского государственного университета. 2013. № 4. С. 43–46.

смаатривают формат БРИКС уже не в качестве экономического объединения, а исключительно как политическое образование, способствующее укреплению геополитических позиций стран-участниц на мировой арене при формировании полицентричного мира¹⁰.

Стоит подчеркнуть, что усиление политической составляющей в повестке деятельности партнёрства произошло в значительной степени по инициативе нашей страны. В частности, как отмечал президент В. В. Путин, Россия выступает за более тесную внешнеполитическую координацию государств БРИКС, прежде всего в ООН и «Группе двадцати», а также в других международных структурах. Это должно способствовать достижению стабильности на планете и поиску путей урегулирования острых конфликтов. Кроме того, по словам российского лидера, сложившееся в формате «пятерки» взаимодействие на международной арене направлено на формирование справедливого многополярного мироустройства и создание равных для всех стран возможностей¹¹.

Развитие сотрудничества в рамках БРИКС также входит в число приоритетных задач внешней политики России. В значительной степени это вызвано следующим обстоятельством.

Как неоднократно подчёркивалось, перспективы этого межгосударственного блока видятся, в том, что он станет объединением, представляющим альтернативу доминирования Запада¹². Поэтому российское руководство с самого начала стремилось к тому, чтобы БРИКС стал неотъемлемым и важным элементом глобальной политической и экономической архитектуры. Для нашей страны особое значение это приобрело на фоне резкого охлаждения отношений с Западом, особенно заметно начавшиеся весной 2014 г.

Переключение приоритетов в развитии международного сотрудничества на крупные развивающиеся страны должно было, *во-первых*, компенсировать для России ослабление экономических связей с западными государствами.

Во-вторых, БРИКС виделся потенциальным инструментом по противодействию политическому и финансовому давлению на Россию со стороны стран Запада. Интересно в этом плане интервью В. В. Путина, которое он дал в июле 2014 г. накануне саммита БРИКС в Бразилии. Российский лидер в нём призвал страны БРИКС «создать систему мер и сообща противостоять травле государств, не согласных с теми или иными внешнеполитическими решениями США и их союзников». Кроме того, он заявил о необходимости снижения чрезмерной зави-

¹⁰ Арапова Е. Я. Перспективы экономической интеграции в формате БРИКС // Российский внешнеэкономический вестник. 2016. № 2. С. 32–47.

¹¹ Путин В. В. БРИКС – к новым горизонтам стратегического партнёрства // URL: <http://kremlin.ru/events/president/news/55487>

¹² Карабанова М. А. БРИКС как приоритетное направление реализации экономической дипломатии Российской Федерации // Международные отношения. 2017. № 1. С. 52–61.

симости мировой экономики от валютно-финансовой политики американского руководства. По его словам, страны БРИКС хотят изменить это положение¹³.

Вместе с тем на пути трансформации БРИКС из клуба развивающихся стран в полноценный глобальный центр силы стоит и ряд труднопреодолимых препятствий.

Во-первых, сюда относятся уже упомянутые значительные противоречия, существующие между государствами «пятерки». Более того, по некоторым вопросам члены БРИКС являются стратегическими конкурентами. В частности, Россия и Индия являются потенциальным препятствием на пути установления господства Китая в Азиатско-Тихоокеанском регионе. Проблемой при формировании политического союза в рамках БРИКС являются и китайско-индийские территориальные споры.

Во-вторых, страны БРИКС, за исключением России, не заинтересованы в прямой конфронтации с США и их партнёрами, в то время как наша страна стремится использовать взаимодействие в рамках партнёрства в качестве альтернативы сотрудничеству с Западом¹⁴.

В-третьих, следует выделить и такой значимый барьер для геополитических амбиций БРИКС, как экономическое и технологическое отставание государств — членов партнёрства от развитых стран.

Вряд ли этот разрыв может быть преодолен в обозримый период времени, несмотря на всю позитивную динамику экономического роста в странах БРИКС. Тем более что у них имеется комплекс нерешённых социально-экономических проблем, которые будут тормозить развитие: высокий уровень бедности, неразвитость общественных институтов. К примеру, по итогам 2016 г. Индия оказалась самой коррумпированной страной в Азии, заняв 76-е место в списке *Transparency International*. Помимо этого, с момента создания БРИКС произошло замедление показателей экономического развития, входящих в группы стран. Особенно это касается России, которая с 2014 г. до сих пор не может выйти на траекторию устойчивого роста экономики.

Таким образом, государства БРИКС в ближайшей перспективе неизбежно вынуждены будут следовать стратегии догоняющего развития. Это делает их зависимыми от рынков сбыта, технологий, регулятивных правил развитых стран, которые способны сдерживать с помощью своих преимуществ геополитические амбиции стран «пятерки».

¹³ В. Путин: планов формирования военно-политического альянса на основе БРИКС у нас нет // URL: <http://tass.ru/opinions/interviews/1599749>

¹⁴ Серова А. С. БРИКС: возможные перспективы развития: сб. науч. тр. // Актуальные вопросы права, экономики и управления сборник статей VIII Международной научно-практической конференции. 2017. С. 16–19.

В связи с этим более реалистичным представляется мнение о том, что наилучшим путём развития для БРИКС выступает не попытка сформировать новый мировой многополярный порядок, а самостоятельно стремиться задавать и определять стратегии развития, которые, будут являться векторами и направлениями для всех остальных стран мира¹⁵. Подобное партнёрство может стать ориентиром и одной из точек притяжения для других стран. Однако вряд ли БРИКС и другие новые объединения уже в скором времени заменят собой или существенно потеснят уже существующие влиятельные мировые альянсы¹⁶.

Наконец, следует учитывать и такой важнейший фактор, от которого зависит будущее БРИКС и его геополитических амбиций, как позиция Китая. Эта восточная держава в силу своей экономической мощи и амбиций заняла к настоящему времени лидирующие роли в «пятерке». Соответственно, Китай фактически выступает основным модератором интеграционных процессов, где остальные участники вынуждены занимать статус ведомых. В частности, именно китайская сторона изначально выдвинула инициативу расширения границ БРИКС до так называемого БРИКС+. В связи с этим некоторые эксперты уже констатируют, что по большому счёту БРИКС во многом утратила свой первоначальный экономический смысл и превратилась в ещё один формат разговора с Китаем¹⁷.

Энергетика как возможный драйвер развития интеграции

Большие возможности для развития сотрудничества в формате БРИКС могли бы открыться в случае, если страны «пятерки» были бы готовы проводить консолидированную энергетическую политику и выступать здесь с едиными согласованными позициями по тем или иным актуальным вопросам. Тем более что страны партнёрства, как показывает статистика, имеют значимые позиции в мировой энергетике по показателям запасов, добычи и потребления основных энергоресурсов¹⁸.

¹⁵ *Жариков М. В.* Трансформационные аспекты процесса глобализации в результате формирования нового мирового порядка: сб. науч. тр. // Меняющийся ландшафт мировой экономики. Материалы круглого стола кафедры мировой экономики, посвященного 75-летию экономического факультета МГУ им. М. В. Ломоносова. М.: 2017. С. 60–72.

¹⁶ *Толорая Г. Д., Чуков Р. С.* Рассчитывать ли на БРИКС? // Вестник международных организаций: образование, наука, новая экономика. 2016. № 2. С. 97–112.

¹⁷ *Барбашин А.* Призрачное сотрудничество. Почему в БРИКС почти не осталось смысла // URL: <http://www.forbes.ru/biznes/350463-prizrachnoe-sotrudnichestvo-pochemu-v-briks-pochti-ne-ostalossmysla>

¹⁸ *Родионова И. А., Черняев М. В., Шувалова О. В.* Оценка потенциала БРИКС в мировой энергетике. // Фундаментальные исследования. 2017. № 6. С. 175–184.

При этом Россия, являясь одним из крупнейших поставщиков энергоресурсов, могла бы играть роль гаранта обеспечения энергетической безопасности на региональном и международном уровне. Энергетическая проблематика не просто бы создала основу для развития сотрудничества между странами БРИКС и усиливала их влияние на мировую энергетику, но и позволила бы придать новое качество интеграционным процессам, формируя согласованную повестку экономического развития и действий на глобальной арене.

Однако к настоящему времени практическая реализация энергетического партнёрства между участниками «пятёрки» в основном происходит лишь в плоскости двусторонних отношений. В связи с этим справедливо указывается, что «сейчас корректнее говорить не об энергетическом сотрудничестве стран БРИКС, а об энергетическом сотрудничестве между странами БРИКС»¹⁹. Соответственно, отсутствует и формирование тесного и долгосрочного взаимодействия в сфере энергетики, и тем более координация энергетической политики стран «пятёрки».

Более того, отмечается, что соответствующие российские предложения по качественному укреплению сотрудничества не находили должной поддержки со стороны других членов партнёрства²⁰. Исключением стало лишь создание энергетической платформы БРИКС. Старт её работы и начало первых совместных исследований произошёл в 2018 г. Однако деятельность энергоплатформы будет, скорее всего, сводиться лишь к подготовке информационно-аналитических исследований, а возможности по выработке единой энергетической повестки окажутся ограниченными.

Вместе с тем достаточно перспективным может оказаться выработка и продвижение при помощи БРИКС принципиально новых форматов международного сотрудничества в сфере энергетики. В данном направлении уже имеются определённые подвижки. Так, президент Торгово-промышленной палаты России С. Катырин заявлял, что объединение БРИКС способно превратиться в перспективную площадку для продвижения идей так называемой «синей» экономики, которая могла бы стать новым драйвером роста экономики глобальной.

Речь идёт об использовании возможностей океанской энергетики, морской воды, биотехнологий, развитии офшорной нефтегазовой добычи, морского туризма, производстве современного морского оборудования²¹.

¹⁹ *Мастепанов А. М.* Сотрудничество стран БРИКС в энергетической сфере как фактор прогнозирования мирового энергопотребления // Бурение и нефть. 2016. № 1. С. 13–19.

²⁰ Аналитический центр при Правительстве РФ. Потенциал энергетического сотрудничества стран БРИКС // Энергетический бюллетень. 2015. № 26. С. 31.

²¹ ТПП видит в БРИКС перспективу продвижения «синей» экономики // URL: https://www.gazeta.ru/business/news/2017/08/17/n_10446608.shtml

Обращает на себя особое внимание стремление выстроить в рамках «пятёрки» полноценный молодёжный формат сотрудничества. В частности, с 2015 г. проходят молодёжные саммиты БРИКС. На первом из них, который состоялся в Казани, российское Минэнерго предложило студентам и молодым специалистам самостоятельно создать молодёжную энергетическую ассоциацию (МЭА) БРИКС²². Данную инициативу также поддержало Некоммерческое партнёрство «Глобальная энергия» – уполномоченный орган Международной энергетической премии «Глобальная энергия», которая является одной из наиболее престижных и крупнейшей российской премией. Учредительное заседание МЭА БРИКС состоялось при поддержке Минэнерго России в ноябре 2015 г. в рамках Молодежного дня Международного форума «Энергоэффективность и энергосбережение» (*ENES*).

Заключение

Существует большое количество сценариев будущего БРИКС. К примеру, ожидалось, что в будущем это партнёрство вполне может стать центром кристаллизации дальнейших общемировых интеграционных процессов. Также рассчитывалось, что БРИКС способна из неформального клуба развивающихся стран трансформироваться во влиятельную международную организацию, могущую оказывать серьёзное влияние на решение глобальных политических и экономических вопросов.

Между тем формирование в формате БРИКС по-настоящему эффективной интеграционной площадки возможно лишь при наличии неких единых ориентиров или общей повестки. Таким образом, для «пятёрки» возникает необходимость выработки такой базисной платформы, которую будут разделять и поддерживать все члены объединения. Однако, учитывая противоречия и различия между странами, сделать это будет весьма сложно. Это, в частности, показал опыт России, пытавшейся продвигать инициативы, направленные на выработку единой энергетической политики в рамках БРИКС.

В результате, за немногим исключением в основном финансово-экономической сферы, на сегодняшний момент партнёрские отношения стран БРИКС выстраиваются в плоскости двусторонних связей. Причём торгово-экономическое сотрудничество, в том числе в энергетике, развивается главным образом за счёт нарастания объёмов двусторонней торговли Китая с остальными странами объединения. Такой результат вполне ожидаем, поскольку КНР является самым

²² Александр Митрейкин принял участие в глобальном университетском саммите БРИКС // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/1251>

экономически и политически мощным участником «пятерки». Соответственно, и перспективы дальнейшего развития БРИКС также в значительной степени оказались зависимыми от позиции Китая.

В связи с этим для России представляется целесообразным изменить прежнее видение того, каким образом должно выстраиваться развитие БРИКС. Безусловно, энергетика должна оставаться естественным направлением становления многостороннего сотрудничества, учитывая важность данной проблематики для стран, входящих в партнёрство.

Вместе с тем, вряд ли стоит делать основную ставку на то, что БРИКС обязана стать альтернативным центром глобального влияния, помогающего противостоять политическому и экономическому давлению со стороны западного мира. Напротив, в рамках уже сложившейся мировой архитектуры БРИКС может вырабатывать и активно предлагать развивающимся странам новые привлекательные форматы и модели развития сотрудничества, а не просто предлагать следование в фарватере прежних устоявшихся представлений. Это касается и энергетики. Например, российская инициатива по созданию молодёжной энергетической ассоциации БРИКС.

Значимость качественно иных подходов особенно актуальна в свете происходящих изменений в мировом энергетическом ландшафте. Важно отметить, что они создают как вызовы, так и дополнительные возможности для разработки и продвижения новых решений и инициатив в области энергетической политики и энергетического сотрудничества.

Список литературы

Александр Митрейкин принял участие в глобальном университетском саммите БРИКС // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/1251>

[Aleksandr Mitrejkin prinyal uchastie v global'nom universitetskom sammite BRIKS // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/1251>]

Алексеевко О. А. БРИКС: место России в группе // Обозреватель-Observer. 2015. № 5. С. 58–67.

[*Alekseenko O. A.* BRIKS: mesto Rossii v gruppe // Obozrevatel'-Observer. 2015. № 5. С. 58–67]

Аналитический центр при Правительстве РФ. Потенциал энергетического сотрудничества стран БРИКС // Энергетический бюллетень. 2015. № 26. 31 с.

[Analiticheskij centr pri Pravitel'stve RF. Potencial ehnergeticheskogo sotrudnichestva stran BRIKS // ENnergeticheskij byulleten'. 2015. № 26. 31 s.]

Арапова Е. Я. Перспективы экономической интеграции в формате БРИКС // Российский внешнеэкономический вестник. 2016. № 2. С. 32–47.

[*Arapova E. YA.* Perspektivy ehkonomicheskoy integracii v formate BRIKS // Rossijskij vneshneehkonomicheskij vestnik. 2016. № 2. S. 32–47]

Барбашин А. Призрачное сотрудничество. Почему в БРИКС почти не осталось смысла // URL: <http://www.forbes.ru/biznes/350463-prizrachnoe-sotrudnichestvo-pochemu-v-briks-pochti-ne-ostalos-smysla>

[*Barbashin A.* Prizrachnoe sotrudnichestvo. Pochemu v BRIKS pochti ne ostalos' smysla // URL: <http://www.forbes.ru/biznes/350463-prizrachnoe-sotrudnichestvo-pochemu-v-briks-pochti-ne-ostalos-smysla>]

В. Путин: планов формирования военно-политического альянса на основе БРИКС у нас нет // URL: <http://tass.ru/opinions/interviews/1599749>

[V. Putin: planov formirovaniya voenno-politicheskogo al'yansa na osnove BRIKS u nas net // URL: <http://tass.ru/opinions/interviews/1599749>]

Голяшев А. БРИКС: потенциал для сотрудничества // URL: <http://www.nkibrics.ru/posts/show/5a37a9a262726903f43a0000>

[*Golyashev A.* BRIKS: potencial dlya sotrudnichestva // URL: <http://www.nkibrics.ru/posts/show/5a37a9a262726903f43a0000>]

Дроздова К. С., Букланов Д. А. Россия в БРИКС: к чему приведёт сотрудничество // Актуальные проблемы экономики, социологии и права. 2016. № 3. С. 37–40.

[*Drozдова K. S., Buklanov D. A.* Rossiya v BRIKS: k chemu privedyot sotrudnichestvo // Aktual'nye problemy ehkonomiki, sociologii i prava. 2016. № 3. S. 37–40]

Жариков М. В. Трансформационные аспекты процесса глобализации в результате формирования нового мирового порядка: сб. науч. тр. // Меняющийся ландшафт мировой экономики. Материалы круглого стола кафедры мировой экономики, посвященного 75-летию экономического факультета МГУ им. М. В. Ломоносова. М., 2017. С. 60–72.

[*ZHarikov M. V.* Transformacionnye aspekty processa globalizacii v rezul'tate formirovaniya novogo mirovogo poryadka: sb. nauch. tr. // Menyayushchijsya landshaft mirovoj ehkonomiki. Materialy kruglogo stola kafedry mirovoj ehkonomiki, posvyashchennogo 75-letiyu ehkonomicheskogo fakul'teta MGU im. M. V. Lomonosova. M., 2017. S. 60–72]

Карбанова М. А. БРИКС как приоритетное направление реализации экономической дипломатии Российской Федерации // Международные отношения. 2017. № 1. С. 52–61.

[*Karabanova M. A.* BRIKS kak prioritetnoe napravlenie realizacii ehkonomicheskoy diplomatii Rossijskoj Federacii // Mezhdunarodnye otnosheniya. 2017. № 1. S. 52–61]

Мастепанов А. М. Сотрудничество стран БРИКС в энергетической сфере как фактор прогнозирования мирового энергопотребления // Бурение и нефть. 2016. № 1. С. 13–19.

[*Mastepanov A. M.* Sotrudnichestvo stran BRIKS v ehnergeticheskoy sfere kak faktor prognozirovaniya mirovogo ehnergotrebleniya // Burenie i nef'. 2016. № 1. S. 13–19]

Обзор: сотрудничество в рамках БРИКС вступает в новое десятилетие // URL: <http://russian.people.com.cn/n3/2017/0903/c95181-9263519.html>

[Obzor: sotrudnichestvo v ramkah BRIKS vstupaet v novoe desyatiletie // URL: <http://russian.people.com.cn/n3/2017/0903/c95181-9263519.html>]

Овчинников Е. А. БРИКС и новая роль России на международной арене // Теоретические и прикладные аспекты современной науки. 2015. № 9. С. 170–172.

[*Ovchinnikov E. A.* BRIKS i novaya rol' Rossii na mezhdunarodnoj arene // Teoreticheskie i prikladnye aspekty sovremennoj nauki. 2015. № 9. S. 170–172]

Путин В. В. БРИКС – к новым горизонтам стратегического партнёрства // URL: <http://kremlin.ru/events/president/news/55487>

[*Putin V. V.* BRIKS – k novym gorizontam strategicheskogo partnyorstva // URL: <http://kremlin.ru/events/president/news/55487>]

Родионова И. А., Черняев М. В., Шувалова О. В. Оценка потенциала БРИКС в мировой энергетике // Фундаментальные исследования. 2017. № 6. С. 175–184.

[*Rodionova I. A., Chernyaev M. V., Shuvalova O. V.* Ocenka potenciala BRIKS v mirovoj ehnergetike // Fundamental'nye issledovaniya. 2017. № 6. S. 175–184]

Серова А. С. БРИКС: возможные перспективы развития: сб. науч. тр. // Актуальные вопросы права, экономики и управления сборник статей VIII Международной научно-практической конференции. 2017. С. 16–19.

[*Serova A. S.* BRIKS: vozmozhnye perspektivy razvitiya: sb. nauch. tr. // Aktual'nye voprosy prava, ehkonomiki i upravleniya sbornik statej VIII Mezhdunarodnoj nauchno-prakticheskoy konferencii. 2017. S. 16–19]

Телегина О. С. Международноправовые аспекты экономической деятельности БРИКС. Ученые записки Орловского государственного университета. Серия: Гуманитарные и социальные науки. 2013. № 4. С. 43–46.

[*Telegina O. S.* Mezhdunarodnopravovye aspekty ehkonomicheskoy deyatel'nosti BRIKS. Uchenye zapiski Orlovskogo gosudarstvennogo universiteta. Seriya: Gumanitarnye i social'nye nauki. 2013. № 4. S. 43–46]

Толорая Г. Д., Чуков Р. С. Рассчитывать ли на БРИКС? // Вестник международных организаций: образование, наука, новая экономика. 2016. № 2. С. 97–112.

[*Toloraya G. D., Chukov R. S.* Rasschityvat' li na BRIKS? // Vestnik mezhdunarodnyh organizacij: obrazovanie, nauka, novaya ehkonomika. 2016. № 2. S. 97–112]

ТПП видит в БРИКС перспективу продвижения «синей» экономики // URL: https://www.gazeta.ru/business/news/2017/08/17/n_10446608.shtml

[TPP vidit v BRIKS perspektivu prodvizheniya «sinej» ehkonomiki // URL: https://www.gazeta.ru/business/news/2017/08/17/n_10446608.shtml]

History of BRICS // URL: <http://infobrics.org/page/history-of-brics/#>

J. O'Neill. Building Better Global Economic BRICs // URL: <https://www.goldmansachs.com/insights/archive/archive-pdfs/build-better-brics.pdf>

World Economic Outlook: Recovery Strengthens // URL <https://www.imf.org/external/pubs/ft/weo/2014/01/>

УДК 339.92

А. КУЗНЕЦОВ,

кандидат политических наук, старший научный сотрудник отдела Евразийской интеграции и развития ШОС Института стран СНГ
e-mail: samarkand4@yandex.ru

A. KUZNETSOV,

candidate of political Sciences, senior researcher of the Department of Eurasian integration and development of the SCO Institute of CIS countries

Ключевые слова:

Катар, Россия, сжиженный природный газ (СПГ), мировой рынок природного газа, «Роснефть», приватизация

Keywords:

Russian Federation, Qatar, LNG, world market of natural gas, "Rosneft", privatization

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО РОССИИ И КАТАРА: ПОЛИТИЧЕСКИЕ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ

В связи с большой важностью для Российской Федерации энергетического сектора, обеспечивающего значительную часть национального дохода страны, отношения России с государствами Ближнего Востока, обладающими высоким нефтегазовым потенциалом, приобретают особую актуальность.

Одним из таких государств является эмират Катар, который, несмотря на свою крайне незначительную территорию (11521 кв. км) и маленькое население (1 млн 699 тыс. чел., из которых граждане Катара составляют меньшинство), превратился за последние 20 лет в мировую энергетическую державу со значительными региональными политическими амбициями. Важность Катара для региональной и мировой политики объясняется тремя факторами.

Во-первых, значительным газовым потенциалом Катара, который руководству этого государства удалось успешно реализовать.

Во-вторых, ролью Катара как мирового спонсора движения «Братья-мусульмане»*.

В-третьих, наличием у эмирата информационной империи, основу которой составляет телекомпания «Аль-Джазира».

Катар и Россия на мировом рынке СПГ

Доказанные запасы газа Катара, по информации *British Petroleum Statistical Review*, составляют 25,46 трлн куб. м. По данным показателям Катар занимает третье место в мире после России и Исламской Республики Иран (ИРИ) (14–15% мировых запасов)¹. Большая часть катарского газа сосредоточена на Северном шельфовом месторождении, называемом «Северным куполом». В географическом плане Северное месторождение является продолжением иранского газового месторождения Южный Парс. Кроме того, значительные запасы природного газа (как в чистом виде, так и смешанного с нефтью) имеются на месторождении Духан, а также месторождениях Идд аль-Шаджи, Бул-Ханин, Эль-Риян, Мудан Махзам.

Катар – крупнейший мировой экспортёр сжиженного природного газа (СПГ). По данным ежегодного статистического справочника *BP Statistical Review of World Energy 2017*, в прошлом году эмират добыл 181,2 млрд куб. м газа. Большая часть голубого топлива пошла на экспорт преимущественно в виде СПГ. Небольшой объём сырья эмират поставил Объединённым Арабским Эмиратам (ОАЭ) (17,9 млрд куб. м) и Оману (2,1 млрд куб. м) по газопроводу *Dolphin*². В 2016 г. Катар добыл 202,4 млрд куб. м газа, но лишь 1% этого объёма экспортировал магистральным способом.

В настоящее время крупнейшими импортёрами СПГ в мире являются Япония (118 млрд куб. м в год), Республика Корея (43,7 млрд куб. м), Китай (26 млрд куб. м), Индия (21,7 млрд куб. м) и Тайвань (18 млрд куб. м).

В свою очередь, крупнейшими экспортёрами являются Катар (106,4 млрд куб. м в год), Австралия (39,8 млрд куб. м), Малайзия (34,2 млрд куб. м), Нигерия (27,5 млрд куб. м) и Индонезия (21,9 млрд куб. м)³.

¹ BP Statistical Review of World Energy 2017 // URL: <https://www.bp.com/content/dam/bp/en/corporate/pdf/energy-economics/statistical-review-2017/bp-statistical-review-of-world-energy-2017-full-report.pdf>

² Ibid.

³ Сжиженный природный газ в России и в мире: состояние и перспективы развития // URL: <http://kuznetsk-dobycha.gazprom.ru/press/news/2017/02/135/>

* Организация законодательно запрещена в России.

Как видно из приведённой статистики, Катар лидирует на мировом рынке СПГ.

Доля России на этом рынке составляет 4,5%⁴. За последние два года Российская Федерация существенно увеличила свои производящие мощности СПГ. Этому способствовали реализация компанией «Новатэк» проекта «Ямал СПГ» мощностью 16,5 млн т в год и работа той же компании над новым проектом «Арктик СПГ-2».

«Если мы будем действовать в таком же ключе и такими же темпами, что для меня даже, честно говоря, несколько удивительно, то, конечно, Россия, без всяких сомнений, не только может, но и станет крупнейшим производителем сжиженного природного газа в мире. У нас есть все основания так считать, так думать и добиваться этого результата», – заявил президент Российской Федерации В. В. Путин (март 2017 г.)⁵.

По убеждению председателя правления компании «Новатэк» Л. В. Михельсона, страна вполне способна серьёзно упрочить свои позиции на международных рынках сжиженного природного газа. «Доля России в общемировых запасах газа составляет 22–24%. Считаю, что такую же долю наша страна должна иметь на рынках СПГ», – подчеркнул он⁶.

Российско-катарские отношения: политические и экономические факторы

Исходя из этого представляется крайне важным выстраивать политику гибких отношений с потенциальными коллегами и конкурентами по газовому рынку.

Дипломатические отношения между СССР и Катаром были установлены только в 1988 г. из-за того, что в годы холодной войны эмират был стратегическим союзником США и Великобритании. Поступательное развитие российско-катарских отношений было омрачено убийством на территории эмирата в 2004 г. сотрудниками российских спецслужб одного из лидеров чеченских сепаратистов З. Яндарбиева⁷. В 2006–2007 гг., однако, они значительно улучшились. В феврале 2007 г. президент России во время своего ближневосточного турне посетил Катар.

⁴ Там же.

⁵ Путин: Россия станет крупнейшим производителем сжиженного природного газа в мире // URL: <http://tass.ru/ekonomika/4139183>

⁶ Михельсон считает, что Россия должна занимать 22–24% мирового рынка СПГ // URL: https://news.rambler.ru/business/37060339/?utm_content=news&utm_medium=read_more&utm_source=copylink

⁷ Быстров А. А. Катар как новый региональный лидер // URL: <http://www.iimes.ru/?p=13547>

В январе 2007 г. верховный лидер Ирана аятолла А. Хаменеи предложил создать международный газовый картель. Именно тогда началась совместная работа России, Ирана и Катара над данным проектом⁸. Форум стран – экспортёров газа (ФСЭГ) был юридически оформлен в Москве (23 декабря 2008 г.), в который входят: Россия, Иран, Катар, Алжир, Ливия, Боливия, Венесуэла, Египет, Нигерия, Оман, Тринидад и Тобаго, Экваториальная Гвинея. В качестве наблюдателей – Нидерланды, Ирак, Норвегия и Казахстан. Штаб-квартира организации находится в столице Катара Дохе. На 19-й министерской встрече ФСЭГ (2017 г.) генеральным секретарём форума был избран российский представитель, бывший заместитель министра энергетики России Ю. П. Сентюрин⁹.

В 2011 г., после начала «арабских революций», отношения государств вновь оказались под угрозой. Причиной этому была подрывная деятельность Катара по свержению законных правительств в Египте, Ливии и Сирийской Арабской Республике (САР), а также поддержка эмиратом радикальных исламистов.

Немаловажно, что одним из факторов поддержки Дохой вооружённой оппозиции в Сирии было стремление обеспечить транзит катарского газа через сирийскую территорию. Наиболее масштабным проектом по транспортировке энергоносителей на Ближнем Востоке в начале 2010-х годов должен был стать «суннитский газопровод», предназначенный для транзита природного газа из Катара к средиземноморскому побережью Сирии и дальше либо с подключением к проектируемому газопроводу «Набукко», либо танкерами.

Данная ситуация привела к кратковременному сирийско-катарскому сближению (2008–2010 гг.), установлению хороших личных отношений между президентом Сирии Б. Асадом и эмиром Катара Х. ат-Тани и даже подписанию двустороннего договора о сотрудничестве в сфере обороны (2010 г.).¹⁰ Излишне говорить о том, что такой проект в случае осуществления представил бы серьёзную конкуренцию действиям «Газпрома» на европейском рынке.

В июле 2011 г., уже после начала антиправительственных протестов в Сирии, между правительствами Сирии, Ирана и Ирака было подписано соглашение о строительстве «исламского газопровода» стоимостью в 12 млрд долл., предназначенного для транспортировки иранского природного газа к средиземноморскому побережью Сирии с возможным последующим выводом экспорта на Европу.

⁸ *Zamascikov S.* Russia and Qatar: official and unofficial relations // URL: <http://bulgariaanalytica.org/en/2017/07/12/russia-and-qatar-official-and-unofficial-relations/>

⁹ *Касаев Э. О.* Размышления по поводу 30-го заседания Исполнительного совета Форума стран – экспортёров газа // URL: <http://www.iimes.ru/?p=42352>

¹⁰ *Escobar P.* Syria's Pipelineistan war // URL: <http://www.aljazeera.com/indepth/opinion/2012/08/201285133440424621.html>

Это соглашение фактически закрывало тему катарского газопровода через территорию Сирии. Дамаск предпочёл сотрудничество на газовом направлении со своим старым стратегическим партнёром — Исламской Республикой Иран. Сразу же за этим последовало существенное охлаждение отношений между Катаром и Сирией, носивших до этого союзнический характер. С июля 2011 г. катарская телекомпания «Аль-Джазира», до этого уделявшая сравнительно небольшое внимание сирийским событиям, перешла к массовой «антиасадовской» пропаганде и стала открыто поддерживать сирийскую непримиримую оппозицию.

В марте 2012 г. в Дохе при поддержке эмира Катара Х. ат-Тани была создана Национальная коалиция оппозиционных и революционных сил (НКОРС), призванная стать объединяющим органом сирийской эмигрантской оппозиции.

В мае 2012 г., уже после официального закрытия Катарского посольства в САР, незадолго до парламентских выборов, в Дамаске с неофициальным визитом побывала высокопоставленная катарская делегация. В ходе переговоров представители эмира ат-Тани предложили Б. Асаду сформировать коалиционное правительство с участием представителей движения «Братья-мусульмане», что позволило бы Дохе эффективно влиять на сирийскую политику. В обмен на это они предлагали прекращение поддержки эмигрантской оппозиции и восстановление отношений в полном объёме. После отказа сирийской стороны от подобных предложений на порядок возросло финансирование Дохой джихадистских вооружённых формирований, что привело к эскалации гражданской войны в Сирии¹¹.

В феврале 2013 г. Доху посетил В. Зубков, председатель совета директоров ПАО «Газпром» и специальный представитель Президента России по связям с форумом стран — экспортёров газа.

В ходе визита было принято решение о восстановлении деловых экономических отношений между двумя странами. Позитивное влияние на развитие двусторонних отношений имела и смена руководства Катара. После отречения в июле 2013 г. эмира Х. бен Халифы, правление которого отождествлялось с агрессивной поддержкой «Братьев-мусульман» на Ближнем Востоке, к власти пришел более осторожный и умеренный политик — его сын эмир Т. бен Хамад. В 2013 г. Катарское управление инвестиций (*Qatar Investment Authority, QIA*) объявило о приобретении доли акций российского банка ВТБ на сумму 500 млн долл.

В этом же году президент *QIA* А. М. аль-Сайед стал членом Наблюдательного совета Российского фонда прямых инвестиций (РФПИ)¹². В этом же году Катар

¹¹ Escobar P. Why Qatar wants to invade Syria? // URL: http://www.atimes.com/atimes/Middle_East/NI28Ak03.html

¹² Zamascikov S. Russia and Qatar: official and unofficial relations // URL: <http://bulgariaanalytica.org/en/2017/07/12/russia-and-qatar-official-and-unofficial-relations/>

посетила российская делегация во главе с директором Агентства инвестиционного развития Республики Татарстан Л. Якуповым.

В феврале 2014 г. на полях зимних Олимпийских игр в Сочи состоялась рабочая встреча между президентом Российской Федерации и эмиром Катара. В этом же году Катар посетила российская парламентская делегация во главе с председателем Комитета Совета Федерации по международным делам, специальным представителем президента России по отношениям со странами Африки М. Маргеловым. В Дохе начался стратегический диалог между Россией и Катаром, который с российской стороны вёл заместитель министра иностранных дел России М. Богданов, а с катарской – его коллега М. аль-Румайхи.

Сирийский и катарский кризисы как драйверы развития двусторонних отношений

2015–2016 гг. стали во многом решающими для расширения и углубления российско-катарских отношений. Основным драйвером этого процесса стало участие российских ВКС в сирийском конфликте на стороне законного правительства Б. Асада.

Начиная с 2014 г. Катар и Турция, разочаровавшись в военных и политических возможностях движения «Братья-мусульмане» в Сирии, приступили к поддержке в этой стране террористической организации «Исламское государство» (ИГИЛ)*¹³. Российско-катарские отношения переживали свою высшую точку кризиса в начале российской миротворческой операции в Сирии, что было воспринято катарцами (и турками, которые действовали с ними в альянсе) как вторжение в зону их стратегических интересов. Действия Москвы, которая обозначила на том этапе в качестве главенствующей цели уничтожение «Исламского государства», напрямую угрожала одному из основных катарских проектов в рамках распространения своего влияния в регионе Ближнего Востока. И в Дохе, и в Анкаре прекрасно отдавали себе отчёт в том, что участие Москвы в сирийском конфликте делает нереальным военное поражение и свержение режима Б. Асада и, более того, однозначно вызовет цепную реакцию со стороны Вашингтона вне зависимости от того, какая администрация там пребывает у власти.

В данном случае речь шла уже о глобальном соперничестве, и США игнорировать такое усиление России не могли. Как следствие, США также вынужденно активизировались в рамках борьбы с ИГ, что предопределило крах данного

¹³ Щегловин Ю. Б. Что стоит за наступлением ИГИЛ в Ираке // URL: <http://www.iimes.ru/?p=21269>

* Организация законодательно запрещена в России.

проекта. Понимание Катаром нереальности достижения поставленных целей – свержение правительства Б. Асада в Сирии и установление там марионеточного режима – выразилось в существенном сокращении помощи радикальным исламистским группировкам. Этот факт признал, в частности, бывший премьер-министр и министр иностранных дел Катара принц Х. бен Джасем в интервью Катарскому государственному телевидению (октябрь 2017 г.)¹⁴.

Дополнительным стимулом к расширению политических и торгово-экономических отношений с Россией для Катара стала конфронтация с Саудовской Аравией и некоторыми другими арабскими государствами, развернувшаяся в 2017 г.

5 июня 2017 г. четыре арабских государства – Египет, Объединённые Арабские Эмираты, Королевство Саудовская Аравия (КСА) и Бахрейн – одновременно объявили о разрыве дипломатических отношений с Катаром. Они обвинили эмират в поддержке террористических организаций, в частности «Аль-Каиды»* и «Исламского государства». Саудовская Аравия опубликовала официальное заявление, в котором было сказано, что королевство разрывает дипломатические отношения с Катаром, а также прекращает сухопутные, морские и воздушные транспортные связи с ним, чтобы защитить себя от террора. Фактически это означает блокаду Катара, так как многие необходимые продукты питания завозятся в эмират из Саудовской Аравии¹⁵. Позже «арабская четвёрка» предъявила эмирату 13 требований, при выполнении которых отношения этих стран с Катаром могут быть восстановлены.

В число этих требований вошли:

- закрытие катарской телекомпании «Аль-Джазира», ведущей пропаганду экстремизма (по мнению правительств «четвёрки») в странах Ближнего Востока;
- прекращение поддержки движения «Братья-мусульмане», «Аль-Каиды», «Исламского государства», других террористических организаций;
- высылка из Катара всех оппозиционеров из стран Персидского залива и Египта, ведущих враждебную деятельность против своих правительств;
- снижение уровня дипломатических отношений Катара с Ираном;
- высылка из страны всех сотрудников Корпуса стражей исламской революции Ирана (КСИР);
- прекращение военного и разведывательного сотрудничества с ИРИ, присоединение к экономическим санкциям против этой страны;

¹⁴ Film: exposing the secrets of the Syrian war from the language of the former Secretary of state // URL: <http://www.irdiplomacy.ir/fa/page/1972895/>

¹⁵ Катар сталкивается со вторым самым серьёзным кризисом в своей истории // URL: <http://www.raiaalyoum.com/?p=680527>

*Организация законодательно запрещена в России.

- закрытие турецкой военной базы в Катаре и прекращение военного сотрудничества с Турцией¹⁶.

Принятие этих требований означало бы де-факто потерю Катаром национального суверенитета.

Противодействие блокаде бывших партнёров по Совету сотрудничества арабских государств Персидского залива (ССАГПЗ) требует от Катара проведение многовекторной политики. Необходимо отметить, что такая политика всегда была характерна для эмирата. Доха одновременно является стратегическим партнёром США в регионе и поддерживает дружественные отношения с Ираном. На территории эмирата находится крупнейшая в регионе американская военная база Эль-Удейд и штаб-квартира Центрального командования (*CENTCOM*) США.

Одновременно для Катара всегда были характерны добрососедские отношения с Ираном, оказавшим эмирату поддержку в первые дни блокады и открывшим свои порты для импорта Дохой продовольствия¹⁷. Что касается турецкой военной базы, на которой при необходимости могут быть развёрнуты 30 тыс. военнослужащих, то она, по мнению экспертов, предотвратила саудовское военное вторжение в эмират¹⁸. Установление нормальных рабочих отношений с Россией вписывается в стремление катарского руководства не допустить международной изоляции страны и смягчить последствия блокады.

В 2015 г. состоялся визит министра иностранных дел России С. В. Лаврова в Катар и ответный визит главы катарского внешнеполитического ведомства Х. бен М. аль-Атйи в Москву. Наконец, 16–18 января 2016 г. состоялся официальный визит эмира Катара в Москву. На переговорах обсуждались проблемы Сирии, Палестины и Йемена, а также сотрудничество двух государств в сфере энергетики и при проведении чемпионатов мира по футболу в Москве в 2018 г. и в Дохе в 2022 г.

Участие Катара в приватизации компании «Роснефть»

Главными итогами энергетического сотрудничества двух государств стало присоединение Катара и России к соглашению ОПЕК+ и покупка эмиратом пакета акций компании «Роснефть». 7 декабря 2016 г. главный исполнительный

¹⁶ What is the real secret behind the statement is angry to the Imam Muhammad bin Abdul wahab drop rate for the Prince of Qatar // URL: <http://www.raialyoum.com/?p=683846>

¹⁷ Lons C. Aux origines de la crise du qatar: entre rivalit pour l'h g monie r gionale et enjeux de politique int rieur // URL: <https://www.lesclesdumoyenorient.com/Aux-origines-de-la-crise-du-Qatar-entre-rivalite-pour-l-hegemonie-regionale-et.html>

¹⁸ Ibid.

директор «Роснефти» И. И. Сечин доложил президенту России о состоявшейся приватизации «Роснефти»: консорциум в составе компании *Glencore* и суверенного фонда Катара *Qatar Investment Authority* приобрёл 19,5% акций российской нефтегазовой компании.

Сделка стала абсолютной неожиданностью для рынка, предполагавшего, что «Роснефть» сама выкупит пакет. Тем не менее компания активно стремилась избежать такого варианта, пытаясь привлечь реальных инвесторов, но на рынке в это мало верили, учитывая очень сжатые сроки. Ещё до покупки акций «Роснефти» катарский суверенный фонд *QIA* в июле 2016 г. подписал соглашение о создании совместного фонда с Российским фондом прямых инвестиций, а затем купил чуть менее 25% акции петербургского аэропорта Пулково¹⁹.

Сделка по приватизации «Роснефти» получила положительную оценку у ряда высших российских должностных лиц.

Во-первых, она принесла значительные средства в российский бюджет и позволила закрыть финансовый год без дефицита.

Во-вторых, имела большое пропагандистское значение, продемонстрировав мировым деловым кругам, что инвестиции в российскую экономику, несмотря на санкции, являются прибыльным делом.

«За последние три года нам удалось достигнуть немалых результатов в сфере торгово-экономических отношений, которые получили свой старт с запуском работы совместной межправительственной комиссии по торгово-экономическому и научно-техническому сотрудничеству в марте 2015 г. В результате катарцы обратили должное внимание на российские проекты и стали рассматривать возможности инвестирования в российскую экономику. Однако последняя сделка стала самой крупной и успешной за последние годы. Катарцы проявляют повышенный интерес к российской сельхозпродукции, проектам в области нефтехимии и энергоносителей», — заявил посол России в Катаре Н. М. Холов²⁰.

Министр экономического развития Российской Федерации М. С. Орешкин прокомментировал продажу пакета акций «Роснефти» следующим образом: «Рынки растут, доверие к российским активам увеличивается. Мы увидели успешную приватизацию, в том числе “Роснефти”, в прошлом году, поэтому на российские активы спрос есть»²¹.

История с покупкой катарскими инвесторами доли акций компании «Роснефть» получила продолжение. В декабре 2017 г. катарцы продали часть пакета

¹⁹ Касаев Э. О. «Сделка года»: о частичной приватизации «Роснефти» и катарском суверенном фонде QIA // URL: <http://www.iimes.ru/?p=31504>

²⁰ Н. Холов: Россия и Катар подпишут соглашение в сфере ВТС // URL: <http://tass.ru/opinions/interviews/4037014>

²¹ Хачатуров А. Катар по санкциям // URL: <https://www.novayagazeta.ru/articles/2017/01/26/71292-katar-po-sanktsiyam>

акций самой российской компании, в результате чего доля *QIA* уменьшилась до 4,7%. Этот шаг Катара был вызван экономической блокадой эмирата со стороны четырехсторонней арабской коалиции (Саудовская Аравия, ОАЭ, Египет, Бахрейн), развязанной в июле 2017 г.

В результате катарская экономика понесла определённые, хотя и не критические потери, и было принято решение сократить участие государства в зарубежных активах. Катар был вынужден прямо либо опосредованно выйти из 10 зарубежных активов и ещё 15, акции которых котируются на катарской бирже. Однако 5 мая появилась информация о том, что катарский *QIA* намерен приобрести 18,93% акций российской компании «Роснефть». Это решение было принято после того, как китайская компания *China cefc energy company limited (CEFC)*, выражавшая желание приобрести пакет акций «Роснефти» вышла из сделки²².

Покупка Катаром значительного пакета акций стратегической российской компании в краткосрочной перспективе несёт определённые выгоды, но в долгосрочной сопряжена с рисками для российской экономики. В случае если катарцы станут стратегическими, а не портфельными инвесторами в крупнейшей российской нефтяной компании, потенциальные конкуренты получают нежелательное влияние на топливно-энергетический комплекс России.

В долгосрочной перспективе успех заключённой сделки весьма неоднозначен. С учётом доли в «Роснефти» британской компании *BP* (19,75%) иностранные акционеры смогут выдвинуть в совет директоров четырёх членов (из девяти) и оказывать существенное влияние на управление компанией. Набирающая ход кампания по приватизации стратегических предприятий России весьма пагубно скажется на политико-экономическом будущем нашего государства. Мы допускаем наших геополитических и энергетических соперников (в частности, Катар) в те предприятия, которые являются остовом всего российского хозяйства.

Заключение

Завершая анализ российско-катарского энергетического сотрудничества, целесообразно сделать некоторые выводы.

Во-первых, на российско-катарское сотрудничество в энергетической сфере влияют не только экономические, но и геополитические факторы, которые часто имеют решающее значение. Экономическое сотрудничество наших государств затормозилось в начальный период сирийского конфликта (2011–2014 гг.), но стало поступательно развиваться после вмешательства России в сирийский

²² Qatar rescues Russian oil giant after Chinese deal breakdown // URL: <https://www.alaraby.co.uk/english/news/2018/5/4/qatar-rescues-russian-oil-giant-after-china-deal-breakdown>

кризис, благодаря которому позиции законного правительства Б. Асада в стране существенно укрепились (сейчас оно контролирует 80% территории САР). Вторым фактором, способствовавшим улучшению и расширению российско-катарских отношений, стала санкционная блокада эмирата со стороны «арабской четвёрки» (Саудовская Аравия, ОАЭ, Бахрейн, Египет) и конфронтация между Катаром и КСА.

Во-вторых, интерес Катара к тесному сотрудничеству с Россией в сфере энергетики и покупка Катарским управлением инвестиций пакета акций российской компании «Роснефть» необходимо рассматривать в общем контексте перспектив производства СПГ на Ближнем Востоке.

Доля региона в мировом производстве СПГ к 2035 г. сократится, по прогнозам британских экспертов, с нынешних 37% до 16%²³. Это очень негативный фактор для Катара, почти всецело зависящего от производства СПГ и в нынешней конфликтной ситуации с саудовской коалицией напрочь лишённого перспективы наращивания производства газа.

Росту добычи газа и производства СПГ препятствуют как саудовская экономическая блокада, так и конфронтация между США и Ираном в зоне Персидского залива, которая будет уводить оттуда потенциальных инвесторов. Кроме того, рост производства СПГ в США и Австралии будет создавать катарцам ощутимую конкуренцию и способен поколебать лидирующие позиции эмирата в экспорте этого топлива.

Как ожидается, в 2018 финансовом году австралийский экспорт СПГ вырастет до 67,6 млн т, а 2021–2022-м — до 77 млн т в год. Увеличение объёмов сбыта объясняется вводом в эксплуатацию производственных линий на проектах *Wheatstone* и *Ichthys*, а также началом работы плавучего СПГ-завода *Prelude* корпорации *Royal Dutch Shell*. С вводом этих трёх предприятий в строй номинальная производственная мощность австралийской СПГ-индустрии возрастет до 87 млн т в год²⁴. В этих условиях Катару выгоднее переводить свои активы за рубеж и влиять на рынок СПГ, покупая доли в иностранных компаниях.

В-третьих, долгосрочные политические и экономические интересы России заставляют более осторожнее относиться к продаже доли компании «Роснефть» катарским инвесторам. Нельзя забывать о том, что Катар является не только партнёром, но и конкурентом России на энергетическом рынке.

Вмешательство Катара в сирийский кризис в 2012 г. и поддержка эмиратом радикальных исламистов в этой стране в немалой степени объяснялись намере-

²³ BP Statistical Review of World Energy 2017 // URL: <https://www.bp.com/content/dam/bp/en/corporate/pdf/energy-economics/statistical-review-2017/bp-statistical-review-of-world-energy-2017-full-report.pdf>

²⁴ Australia raises LNG export forecast // URL: <http://www.lngworldnews.com/australia-raises-lng-export-forecast/>

нием провести газопровод к сирийскому побережью для последующего экспорта катарского газа в Европу.

В настоящее время лейтмотив практически всех действий катарского руководства на международной арене обусловлен обострением кризиса по оси «арабская четвёрка» – Катар», а в центре этих усилий – нивелирование и срыв всех попыток «арабской четвёрки» воздействовать на Доху в рамках как экономической, так и дипломатической блокады.

В этой связи позитивные сигналы в сторону России со стороны Катара надо расценивать прежде всего как попытку сохранить как минимум позитивно-нейтральный статус Российской Федерации в рамках этого кризиса. Катарцам не нужны посреднические услуги Москвы по урегулированию кризиса в ССА-ГПЗ, и все подобные предложения в Дохе серьёзно рассматриваться не будут.

Поэтому эмират будет воспринимать достаточно серьёзно только те инициативы российской стороны, которые несут в себе прямо или опосредованно явно негативные последствия для политики КСА или ОАЭ на ближневосточном или африканском направлении. Безусловно, можно только приветствовать катарские инвестиции в российские коммуникации, транспорт, сельское хозяйство или промышленное производство. Что же касается инвестиций Дохи в крайне важный для нашей страны энергетический сектор, то если представители этого специфического ближневосточного государства приходят в российский ТЭК как стратегические, а не портфельные инвесторы и будут влиять на работу соответствующих компаний, то в долгосрочном плане это несёт большие риски для нашей экономики.

Список литературы

Быстров А. А. Катар как новый региональный лидер // URL: <http://www.iimes.ru/?p=13547>

[*Bystrov A. A.* Katar kak novyj regional'nyj lider // URL: <http://www.iimes.ru/?p=13547>]

Касаев Э. О. «Сделка года»: о частичной приватизации «Роснефти» и катарском суверенном фонде QIA // URL: <http://www.iimes.ru/?p=31504>

[*Kasaev E. O.* «Sdelka goda»: o chastichnoj privatizacii «Rosnefti» i katarskom suverennom fonde QIA // URL: <http://www.iimes.ru/?p=31504>]

Касаев Э. О. Размышления по поводу 30-го заседания Исполнительного Совета Форума стран экспортеров газа // URL: <http://www.iimes.ru/?p=42352>

[*Kasaev E. O.* Razmyshleniya po povodu 30-go zasedaniya Ispolnitel'nogo Soveta Foruma stran ehksporterov gaza // URL: <http://www.iimes.ru/?p=42352>]

Катар сталкивается со вторым самым серьёзным кризисом в своей истории // URL: <http://www.raialyoum.com/?p=680527>

[Katar stalkivaetsya so vtorym samym ser'yozyym krizisom v svoej istorii // URL: <http://www.raialyoum.com/?p=680527>]

Михельсон считает, что Россия должна занимать 22–24% мирового рынка СПГ // URL: https://news.rambler.ru/business/37060339/?utm_content=news&utm_medium=read_more&utm_source=copylink

[Mihel'son schitaet, chto Rossiya dolzhna zanimat' 22–24% mirovogo rynka SPG // URL: https://news.rambler.ru/business/37060339/?utm_content=news&utm_medium=read_more&utm_source=copylink]

Н. Холов: Россия и Катар подпишут соглашение в сфере ВТС // URL: <http://tass.ru/opinions/interviews/4037014>

[N. Holov: Rossiya i Katar podpishut soglashenie v sfere VTS // URL: <http://tass.ru/opinions/interviews/4037014>]

Путин: Россия станет крупнейшим производителем сжиженного природного газа в мире // URL: <http://tass.ru/ekonomika/4139183>

[Putin: Rossiya stanet krupnejshim proizvoditelem szhizhennogo prirodnogo gaza v mire // URL: <http://tass.ru/ekonomika/4139183>]

Сжиженный природный газ в России и в мире: состояние и перспективы развития // URL: <http://kuznetsk-dobycha.gazprom.ru/press/news/2017/02/135/>

[Szhizhennyj prirodnyj gaz v Rossi i v mire: sostoyanie i perspektivy razvitiya // URL: <http://kuznetsk-dobycha.gazprom.ru/press/news/2017/02/135/>]

Хачатуров А. Катар по санкциям // URL: <https://www.novayagazeta.ru/articles/2017/01/26/71292-katar-po-sanktsiyam>

[*Hachaturov A.* Katar po sankciyam // URL: <https://www.novayagazeta.ru/articles/2017/01/26/71292-katar-po-sanktsiyam>]

Щегловин Ю. Б. Что стоит за наступлением ИГИЛ в Ираке // URL: <http://www.iimes.ru/?p=21269>

[*SHCHeglovina YU. B.* Chto stoit za nastupleniem IGIL v Irake // URL: <http://www.iimes.ru/?p=21269>]

Australia raises LNG export forecast // URL: <http://www.lngworldnews.com/australia-raises-lng-export-forecast/>

BP Statistical Review of World Energy 2017 // URL: <https://www.bp.com/content/dam/bp/en/corporate/pdf/energy-economics/statistical-review-2017/bp-statistical-review-of-world-energy-2017-full-report.pdf>

Escobar P. Syria's Pipelineistan war // URL: <http://www.aljazeera.com/indepth/opinion/2012/08/201285133440424621.html>

Escobar P. Why Qatar wants to invade Syria? // URL: http://www.atimes.com/atimes/Middle_East/NI28Ak03.html

Film: exposing the secrets of the Syrian war from the language of the former Secretary of state // URL: <http://www.irdiplomacy.ir/fa/page/1972895/>

Lons C. Aux origines de la crise du qatar: entre rivalité pour l'hégémonie régionale et enjeux de politique intérieure // URL: <https://www.lesclesdumoyenorient.com/Aux-origines-de-la-crise-du-Qatar-entre-rivalite-pour-l-hegemonie-regionale-et.html>

Qatar rescues Russian oil giant after Chinese deal breakdown // URL: <https://www.alaraby.com>

co.uk/english/news/2018/5/4/qatar-rescues-russian-oil-giant-after-china-deal-breakdown

What is the real secret behind the statement is angry to the Imam Muhammad bin Abdul wahab drop rate for the Prince of Qatar // URL: <http://www.raialyoun.com/?p=683846>

Zamascikov S. Russia and Qatar: official and unofficial relations // URL: <http://bulgariaanalytica.org/en/2017/07/12/russia-and-qatar-official-and-unofficial-relations/>

УДК 339

Е. ШАВИНА,

кандидат экономических наук, доцент
кафедры политической экономии
и истории экономической науки РЭУ
им. Г. В. Плеханова, старший научный
сотрудник отдела экономических исследу-
дований Института стран СНГ
SPIN-код: 7310–5921
e-mail: evgeniyashavina@gmail.com

E. SHAVINA,

candidate of economic sciences,
associate professor of the department of
political economy and history
of economic science Russian
Plekhanov University of Economics,
Senior Researcher of the Economic
Resech Department of the
Institute of CIS Countries

М. ЕРМАКОВА,

эксперт финансового факультета РЭУ
им. Г. В. Плеханова
e-mail: ermarinka1303@gmail.com

M. ERMAKOVA,

expert of the financial department of the
Russian Plekhanov University of Economics

Ключевые слова:

Азиатско-Тихоокеанский регион,
нефтегазовая сфера, экспорт, импорт,
экономическое сотрудничество, Сибирь,
Дальний Восток, инвестиции,
территории опережающего развития

Keywords:

Asia-Pacific region, oil and gas sector,
export, import, economic cooperation,
Siberia, the Far East, investments,
territories of advanced development

СОТРУДНИЧЕСТВО РОССИИ СО СТРАНАМИ АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКОГО РЕГИОНА В НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЕ

Нефтегазовый сектор составляет значительную долю в структуре ВВП страны (26,6% в 2016 г.) и экспорте (56,9% в 2016 г.) и, как следствие, является основным источником доходов государственного бюджета (38% в 2016 г.)¹. В связи

¹ База данных UNCTAD // URL: <http://unctadstat.unctad.org/EN>

с напряжённой геополитической обстановкой, а также введёнными в отношении России санкциями со стороны США и Евросоюза в 2014 г. европейский рынок оказался если не закрыт для России, то весьма ограничен. Это привело к сокращению экспорта нефти и газа в европейские страны, а также приостановку большей части перспективных проектов, таких как «Турецкий поток» и «Северный поток – 2».

Именно эти события послужили драйвером смены направления развития нефтегазового сектора с западного на восточный вектор, который предполагает полномасштабный упор на рынок стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР)². Рынок АТР имеет достаточно слабую инфраструктуру, развитие которой в рамках совместных проектов представляется одним из перспективных направлений сотрудничества. Кроме того, стоит отметить, что риски импорта углеводородов из России ниже, чем из стран Ближнего Востока.

Согласно разработанной до 2035 г. стратегии развития энергетики одной из главных задач России на предстоящее десятилетие является выход на рынок Азиатско-Тихоокеанского региона³. Уже сегодня реализуется ряд проектов по разработке инфраструктуры Дальнего Востока для дальнейшего экспорта нефти и газа в страны АТР⁴. По данным Министерства энергетики Российской Федерации, спрос на быстрорастущем рынке АТР создает возможность увеличить к 2035 г. экспорт нефти из России в этом направлении в 1,8–2,2 раза, а природного газа – в 8–9 раз.

АТР как перспективное направление сбыта российских углеводородов

Значение АТР возросло не только для России, но и для мира в целом. Именно здесь расположены наиболее стабильные и мощные экономики мира, в связи с чем политический и экономический центры сдвигаются в сторону этого региона. Страны АТР вносят существенный вклад в развитие мировой экономики (около 10% мирового ВВП составляет только ВВП Китая⁵). За последнее

² *Новак А. В.* Об основных вопросах развития топливно-энергетического комплекса на современном этапе. Особенности региональной энергетической политики. // URL: http://bar.parliament.gov.ru/common/upload/verstka/common/mozilla_pdf/web/viewer.html?file=http://bar.parliament.gov.ru/common/web_services/secure_download/Resource-128101/9.pdf

³ Энергетическая стратегия России на период до 2035 г. (основные положения) // URL: <http://ac.gov.ru/files/content/1578/11-02-14-energostrategy-2035-pdf.pdf>

⁴ Приоритеты России в Азиатско-Тихоокеанском регионе // URL: http://www.vneshmarket.ru/content/document_r_8DF19017-6B31-40D9-9F8A-E48EF5FEE896.html

⁵ Перспективы энергетического сотрудничества Россия – АТР (в экспертных оценках) // URL: <http://isem.irk.ru/symp2010/papers/RUS/S1-16r.pdf>

десятилетие АТР является самым быстрорастущим и инвестиционно привлекательным регионом.

Однако с ростом населения и развитием промышленного производства в это же десятилетие наблюдается увеличение потребления энергии в 1,5 раза, а также снижение обеспеченности собственными энергоресурсами, что влечёт за собой рост потребности в импорте нефти и газа⁶. Недостаточность ресурсной базы и увеличение темпов прироста населения заставляет страны увеличивать импорт энергоресурсов.

В 2015 г. наибольшая доля импорта АТР пришлась на Саудовскую Аравию и Объединённые Арабские Эмираты, но сегодня Россия заметно укрепляет свои позиции и составляет около 9% от общего объёма импорта АТР. Это объясняется тем, что Россия является выгодным поставщиком углеводородов для ряда стран АТР. Преимущество обусловлено такими факторами, как близость к рынкам сбыта, возможность поставок в больших объёмах, возможность трубопроводных поставок, а также высокое качество нефти и газа.

В 2000–2015 гг. в России произошёл более чем 12-кратный рост экспорта первичных энергоресурсов в восточном направлении, в том числе поставки угля увеличились с 12,8 до 51,7 млн т, нефти – с 1,5 до 65,5 млн т, природного газа – с 0 до 9,5 млн т⁷. При этом доля восточного направления в экспорте российских энергоресурсов в 2015 г. составила: по углю – 34%, нефти – 27%, природному газу – 10%. В дальнейшем предполагается увеличение поставок на азиатские рынки.

Можно выделить несколько наиболее перспективных направлений сотрудничества российских энергетических компаний с партнёрами из АТР (см. табл.).

На сегодняшний день все представленные формы сотрудничества осуществляются в различной степени. Максимальное развитие получили долгосрочные контракты на поставку энергоресурсов. Стабильно высокий спрос на энергоресурсы в странах АТР и возможности по диверсификации направлений их экспортных поставок обуславливают рост интереса российских энергетических компаний к рынкам данных стран. Наличие значительных запасов энергоресурсов, близость к рынкам сбыта и диверсификация поставщиков обуславливают встречный интерес партнёров из АТР к российским энергоресурсам⁸.

Россия укрепляет отношения с АТР. За 2017 г. Россия с Японией создали Консультационный энергетический совет, в котором обсуждаются вопросы

⁶ Сечин И. И. Энергетические рынки АТР и возможности компании «Роснефть» // URL: https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_file/175467/news_today_04092015_2.pdf

⁷ UN Comtrade Database // URL: <https://comtrade.un.org/data/>

⁸ Дёмина О. В. Сотрудничество России и стран АТР в энергетической сфере // Пространственная экономика. 2012. № 2. С. 136–138.

**Наиболее перспективные направления сотрудничества
российских энергетических компаний со странами АТР⁹**

Направление сотрудничества	Примеры совместных проектов/программ/соглашений
Долгосрочные контракты на поставку энергоресурсов	Контракты на поставку сахалинского СПГ в Японию (130 млн т за 20 лет) и Республику Корея (30 млн т за 20 лет). Долгосрочные контракты на поставку российских энергоресурсов в Китай: 25-летний контракт на поставку 365 млн т нефти, 25-летний контракт на поставку 100 млрд кВт·ч электроэнергии, 30-летний контракт на поставку 1140 млрд куб. м природного газа
Проектное финансирование	20%-ное участие китайской компании CNPC в проекте ОАО «Новатэк» Ямал СПГ. 20%-ное участие индийской нефтегазовой корпорации ONGC Videsh Ltd. в акционерном капитале проекта «Сахалин - 1», подготовку к строительству которого ведёт ОАО «НК «Роснефть» в рамках проекта «Сахалин - 1». Совместные российско-вьетнамские предприятия с участием КНГ PetroVietnam
Поставки оборудования и сервисное обслуживание	Поставки компанией «Росатом» ключевого оборудования ядерного острова для блоков № 7 и № 8 китайской АЭС «Тяньвань» и для блоков № 3 и № 4 китайской АЭС «Сюйдапу». Пуск блока № 7 АЭС «Тяньвань» запланирован на 2026 год, блока № 8 – на 2027 г. Пуск обоих блоков АЭС «Сюйдапу» запланирован на 2028 г.
Совместное строительство инфраструктурных объектов	Строительство ОАО «НК «Роснефть» и китайской компанией CNPC Тяньцзиньского НПЗ
Участие в разведке и добыче углеводородов	Разработка ОАО «НК «Роснефть» и китайской компании CNPC Среднеботуобинского месторождения (проект Таас-Юрях)
Совместные научно-технические разработки в области энергетики	Сотрудничество России и Китая по сооружению китайского демонстрационного реактора на быстрых нейтронах (CFR600). Подписано межправительственное соглашение и рамочный контракт. Российская сторона, имеющая большой практический опыт в создании и эксплуатации быстрых реакторов, будет задействована в части поставок элементов данного демонстрационного реактора, оказании услуг и поставок топлива

⁹ Минакир П. А., Дёмина О. В. Россия в АТР: развитие и сотрудничество в энергетике // Регионалистика. 2017. Т. 4. № 2. С. 54–62

экспорта и импорта энергоресурсов; совместно с Индией Россия обеспечивает реализацию программы по расширению сотрудничества в нефтегазовой сфере.

В 2017 г. Россия поставила в Японию 7,74 млн т газа, что составило около 10% от всего импорта Японии. Наиболее лояльным поставщиком энергоресурсов для Японии является Россия. Именно ориентация на Россию, как на главного поставщика позволяет сократить транспортные издержки Японии. Перспективным проектом этого направления является газопровод, проложенный с острова Сахалин на остров Хоккайдо. Япония заинтересована в этом проекте из-за низкой стоимости трубопроводного газа и отсутствия необходимости строительства отдельной инфраструктуры для газификации. Страна гарантирует, что данный проект не попадёт под санкции и не потребует значительных затрат с российской стороны.

Особенно продуктивно развивается российско-китайское сотрудничество в нефтегазовой отрасли. Несмотря на то что Китай и сам располагает значительными запасами нефти и газа, но растёт численность населения, а следовательно, и потребление.

Энергетическая политика Китая направлена на поддержание энергетической безопасности страны, т. е. обеспеченности страны ресурсами и доступными ценами на них. Китайское правительство стремится максимально диверсифицировать источники поставок топлива. На сегодняшний день Китай активно импортирует нефть и газ не только из России, но и из Саудовской Аравии и даже сланцевые энергоресурсы из США. Кроме наращивания объёмов импортируемого топлива Китай инвестирует в разработку новых проектов по добыче и переработке энергоресурсов, а также в разведку новых месторождений на территории других государств. В связи с этим Китай и Россия укрепляют взаимовыгодное энергетическое сотрудничество, и, по словам экспертов, эти отношения носят долгосрочный характер во многом потому, что сходятся интересы России и КНР в энергетической сфере.

За период с 2015 по 2017 г. был заключён ряд ключевых соглашений, направленных на организацию поставок природного газа из России в КНР:

- Восточный маршрут. В декабре 2015 г. подписано соглашение о проектировании и строительстве трансграничного участка газопровода «Сила Сибири», включая подводный переход через реку Амур. В сентябре 2016 г. подписан *ЕРС*-контракт на строительство подводного перехода трансграничного участка газопровода «Сила Сибири» через реку Амур.

- Западный маршрут. В мае 2015 г. подписано Соглашение между ПАО «Газпром» и *CNPC* об основных условиях поставок газа в Китай по «западному» маршруту. В сентябре 2015 г. подписан Меморандум о взаимопонимании по проекту трубопроводных поставок в Китай природного газа с Дальнего Востока России между ПАО «Газпром» и *CNPC*.

Рынок Китая представляет безусловный интерес для отечественных нефтегазовых компаний ввиду его быстрого развития. Другим немаловажным фактором является заинтересованность России в обмене технологиями и оборудованием для обслуживания месторождений и переработки нефти и газа. Китай же обеспечивает себя запасами энергоресурсов, а также расширяет свои сферы влияния.

За 2016–2017 гг. Китай и Россия реализовали ряд соглашений о расширении сотрудничества в сфере торговли сырой нефтью. Помимо соглашений страны приступили к реализации и продвижению таких нефтегазовых проектов, как Ямал СПГ, магистральный газопровод «Сила Сибири», ВНХК – Высотехнологичный нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплекс, Тяньцзиньский нефтеперерабатывающий завод.

Российские энергетические проекты Сибири и Дальнего Востока и их роль в укреплении сотрудничества со странами АТР

Ямал СПГ – проект по добыче и поставке природного газа на остров Ямал, а также на экспорт в страны АТР. Первая очередь проекта была запущена в конце 2017 г., вторая и третья очереди будут запущены в 2018 и 2019 г. соответственно. Объёмы производства Ямал СПГ после полного запуска мощностей будут способны обеспечивать энергоресурсами не только полуостров Ямал, но также позволят России увеличить экспорт сжиженного природного газа на рынок АТР в 2,5 раза.

По словам главы компании «Новатэк» Л. Михельсона, 90% производимого ресурса будет направлено в страны АТР. По оценкам специалистов, Ямал СПГ будет иметь неоспоримое конкурентное преимущество – низкую себестоимость добычи, что скажется на цене поставляемого топлива она будет ниже, чем у конкурентов, даже учитывая сложность доставки через арктические льды. С экономической точки зрения, проект имеет большие перспективы. Согласно анализу компании *Test firm*, уже на данном этапе Ямал СПГ имеет положительный коэффициент покрытия инвестиций и коэффициент абсолютной ликвидности¹⁰. Кроме того, показатели рентабельности продаж и рентабельности активов в два раза превышают отраслевые и общероссийские нормы. Предполагается, что вторая и третья очереди проекта укрепят лидерские позиции этого проекта и зададут тренд развития аналогичных проектов в стране¹¹.

¹⁰ Финансовое состояние ОАО «Ямал СПГ» (сравнительный анализ по данным Росстата) // URL: https://www.testfirm.ru/result/7709602713_oao-yamal-spg.

¹¹ *Новак А. В.* Окно возможностей для России // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/10283>

Реализация всего потенциала СПГ будет способствовать увеличению доли России на мировом рынке газа с текущих 4–5% до 15–20%, и это включено в одну из задач стратегии развития российской энергетики до 2035 г.

Многие иностранные финансовые и энергетические компании уже выразили свою готовность инвестировать в СПГ-проекты, потому что Ямал СПГ и «Сахалин – 2» уже доказали свою рентабельность. Развитие СПГ проектов даст мультипликативный эффект для экономики России: увеличатся инвестиции в экономику, налоговые доходы, экспорт в страны АТР, что положительно отразится на ВВП страны, который может дополнительно увеличиться на 1,5%. В связи с перспективностью и наличием огромного потенциала СПГ-проектов требуются меры для ускорения развития сегмента СПГ.

Кроме развития газового сегмента энергетического рынка будет развиваться и нефтяной сегмент. И главной задачей на этом рынке является диверсификация экспортируемой продукции. Для реализации этой задачи разрабатывается проект Высокотехнологичного нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса (ВНХК) на Дальнем Востоке. ВНХК – совместный проект ОАО «Роснефть» и китайской корпорации *ChemChina*, которая инвестировала 40% от всего уставного капитала проекта.

Но для реализации такого масштабного проекта иностранных инвестиций недостаточно и требуется дополнительная поддержка государства. В 2018 г. должна быть представлена окончательная программа реализации данного проекта. По предварительным оценкам, ВНХК должен не только решить главную проблему дефицита и высокой стоимости топлива в Дальневосточном регионе, но и позволить эффективно использовать конъюнктуру рынка АТР для экспорта нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью. Как один из наиболее масштабных нефтяных проектов на Дальнем Востоке ВНХК станет основой кластерного развития региона.

Механизмы привлечения российских и зарубежных инвесторов в развитие нефтегазовой инфраструктуры Дальнего Востока

Нефтегазовая отрасль – одна из самых капиталоемких отраслей производства. Для поддержания существующих и разведки новых месторождений, внедрения инновационных технологий в сфере добычи, переработки и транспортировки энергоресурсов требуются значительные вложения не только со стороны компаний, но и со стороны государства, так как энергетический сектор занимает ведущие позиции в структуре ВВП и доходов бюджета. Запасы нефти и газа сокращаются, поэтому на данный момент преобладает интенсивное развитие месторождений, потому что для экстенсивного роста база исчерпана. В последнее время государство активно поддерживает энергетическую отрасль и создаёт благоприятные условия для её развития, а также для привлечения инвестиций.

Основными политическими инструментами являются создание новых институтов, территорий опережающего развития (ТОР), продвижение порто-франко* во Владивостоке, а также вовлечение ключевых акционеров: Китая, Японии, Республики Корея, Австралии и Сингапура.

29 декабря 2014 г. был принят Федеральный закон «О территориях опережающего социально-экономического развития в РФ», а 30 марта 2015 г. он вступил в силу¹². Закон был направлен на привлечение крупных иностранных инвесторов, а также переориентацию крупного российского бизнеса на внутренние офшоры. Основное отличие ТОР от других экономических зон, создаваемых ранее в России, заключается в создании специальных условий для конкретного инвестора. Территории опережающего развития – это не просто площадки с налоговыми преференциями, а целая концепция социально-экономического развития, поддержанная инфраструктурными проектами¹³.

Для потенциального инвестора становится крайне выгодно вкладывать свои капиталы в Дальний Восток. Проанализируем несколько ключевых показателей, характеризующий инвестиционный климат на Дальнем Востоке (на первые 10–15 лет работы новых предприятий) и ряде других инвестиционно привлекательных стран (Южная Корея, Китай, Сингапур, Канада, США и Япония).

Так, налог на прибыль на территориях опережающего развития становится беспрецедентно низким для развитых и развивающихся стран. Его значение в 10% соответствует показателю Республики Кореи. Это в полтора раза меньше налога на прибыль в Китае или Сингапуре и более чем в два раза меньше соответствующего налога в Канаде, Японии или США. При этом размер страховых взносов (8%) на территориях Дальнего Востока равен процентной ставке США. В Китае этот показатель зафиксирован на уровне 27%. Таможенное оформление в КНР также является длительным процессом и достигает 20 дней. На 9 дней меньше оно происходит в Японии. Минимальное количество дней на таможенное оформление снова приходится на Дальний Восток, а также на Сингапур и США (6 дней)¹⁴.

¹²Федеральный закон от 29 декабря 2014 г. № 473-ФЗ «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» // URL: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_172962/

¹³*Osipov V. S., Skryl T. V., Nevskaya N. A., Shavina E. V.* The territories of the priority development: genesis of the institutes // *International Business Management*. 2016. Т. 10. № 9. С. 1649–1657.

* Порто-франко (итал. porto franco – свободный порт) – порт (или его определённая часть), пользующийся правом беспошлинного ввоза и вывоза товаров. Порто-франко не входит в состав таможенной территории государства. Часто создаётся при сооружении нового порта с целью привлечения грузов и увеличения товарооборота.

¹⁴*Шавина Е. В., Надырова Е. М.* Территории опережающего развития как ключевой инструмент поддержки экономики в условиях санкций // *Экономика образования*. 2015. № 4. С. 79–87.

В марте 2017 г. Правительство России приняло решение о создании территории опережающего развития «Нефтехимический» (Приморский край)¹⁵. В неё включены проекты, направленные на создание добавленной стоимости энергоресурсов путём их диверсификации. Резидентами ТОР в будущем могут стать не только российские, но и зарубежные компании.

Согласно действующему законодательству резиденты ТОР будут получать следующие преференции: общий размер страховых взносов на 10 лет составит 7,6%, в то время как для нерезидентов — 30%; в течение первых лет освобождение от налогов на прибыль, землю и имущество (вместо 20% для нерезидентов). Сотрудничество России с китайской корпорацией *ChemChina*, наличие преференций для резидентов ТОР, а также высокий спрос на энергоресурсы являются залогом успеха для этого проекта.

По мнению экспертов, это был первый шаг к созданию нефтехимического кластера в Приморском крае. Создание кластера будет иметь положительный эффект как для России, так и для стран-импортёров. Прежде всего сократятся издержки производства для российских компаний и будут созданы тысячи рабочих мест для местных жителей, за счёт чего снизится цена для импортёров, что сегодня очень важно в связи с выходом США на рынок энергоресурсов.¹⁶

Заключение

Близость к рынкам сбыта и налоговые льготы, предоставляемые нефтегазовым компаниям и позволяющие сократить издержки и развивать технологии, является залогом конкурентоспособности России на энергетическом рынке АТР. Основная задача России на рынке АТР — использовать преимущество перед Соединёнными Штатами, потенциал Сибири и Дальнего Востока и накопленный опыт международных отношений со странами Азиатско-Тихоокеанского региона для увеличения объёмов экспорта, укрепления международных позиций на рынке и возможности международного посредничества для усиления влияния.

М. В Ломоносов говорил: «Российское могущество будет прирастать Сибирью». Сегодня России выпала возможность развивать северо-восточные территории за счёт возрастающего ресурсного потенциала. Активное сотрудничество со странами Азиатско-Тихоокеанского региона создаёт благоприятные

¹⁵ Постановление от 7 марта 2017 г. № 272 «О создании территории опережающего социально-экономического развития “Нефтехимический” (Приморский край)» // URL: <http://government.ru/docs/26730>

¹⁶ Приоритеты России в Азиатско-Тихоокеанском регионе // URL: http://www.vneshmarket.ru/content/document_r_8DF19017-6B31-40D9-9F8A-E48EF5FEE896.html

условия для развития Дальнего Востока, в первую очередь за счёт использования сырьевых и географических преимуществ. Рационально используя свой энергетический потенциал, Россия, несомненно, сможет занять лидирующие позиции в вопросах экспорта энергоресурсов и обеспечения энергетической безопасности стран АТР.

Список литературы

- База данных UNCTAD // URL: <http://unctadstat.unctad.org/EN>
[База данных UNCTAD // URL: <http://unctadstat.unctad.org/EN>]
- Дёмина О. В.* Сотрудничество России и стран АТР в энергетической сфере // *Пространственная экономика* 2012. № 2. С. 523.
- [*Dyomina O. V.* Sotrudnichestvo Rossii i stran ATR v ehnergeticheskoy sfere // *Prostranstvennaya ehkonomika* 2012. № 2. S. 524]
- Минакир П. А., Дёмина О. В.* Россия в АТР: развитие и сотрудничество в энергетике // *Регионалистика*. 2017. Т. 4. № 2. С. 488.
- [*Minakir P. A., Dyomina O. V.* Rossiya v ATR: razvitie i sotrudnichestvo v ehnergetike // *Regionalistika*. 2017. Т. 4. № 2. S. 488]
- Новак А. В.* Об основных вопросах развития топливно-энергетического комплекса на современном этапе. Особенности региональной энергетической политики // URL: http://bar.parliament.gov.ru/common/upload/verstka/common/mozilla_pdf/web/viewer.html?file=http://bar.parlament.gov.ru/common/web_services/secure_download/Resource-128101/9.pdf
- [*Novak A. V.* Ob osnovnyh voprosah razvitiya toplivno-ehnergeticheskogo kompleksa na sovremennom ehtape. Osobennosti regional'noj ehnergeticheskoy politiki // URL: http://bar.parliament.gov.ru/common/upload/verstka/common/mozilla_pdf/web/viewer.html?file=http://bar.parlament.gov.ru/common/web_services/secure_download/Resource-128101/9.pdf]
- Новак А. В.* Окно возможностей для России // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/10283>
- [*Novak A. V.* Okno vozmozhnostej dlya Rossii // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/10283>]
- Перспективы энергетического сотрудничества Россия – АТР (в экспертных оценках) // URL: <http://isem.irk.ru/symp2010/papers/RUS/S1-16r.pdf>
- [*Perspektivy ehnergeticheskogo sotrudnichestva Rossiya – ATR (v ehkspertnyh ocenках)* // URL: <http://isem.irk.ru/symp2010/papers/RUS/S1-16r.pdf>]
- Постановление от 7 марта 2017 г. № 272 «О создании территории опережающего социально-экономического развития «Нефтехимический» (Приморский край)» // URL: <http://government.ru/docs/26730/>

[Postanovlenie ot 7 marta 2017 g. № 272 «O sozdanii territorii operezhayushchego social'no-ehkonomicheskogo razvitiya «Neftekhimicheskij» (Primorskij kraj) » // URL: <http://government.ru/docs/26730/>]

Приоритеты России в Азиатско-Тихоокеанском регионе // URL: http://www.vneshmarket.ru/content/document_r_8DF19017-6B31-40D9-9F8A-E48EF5FEE896.html

[Priorityty Rossii v Aziatsko-Tihookeanskom regione // URL: http://www.vneshmarket.ru/content/document_r_8DF19017-6B31-40D9-9F8A-E48EF5FEE896.html]

Сечин И. И. Энергетические рынки АТР и возможности компании «Роснефть» // URL: https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_file/175467/news_today_04092015_2.pdf

[*Сечин И. И.* EHnergeticheskie rynki ATR i vozmozhnosti kompanii «Rosneft'» // URL: https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_file/175467/news_today_04092015_2.pdf]

Федеральный закон от 29 декабря 2014 г. № 473-ФЗ «О территориях опережающего соци-ально-экономического развития в Российской Федерации» // URL: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_172962/

[Federal'nyj zakon ot 29 dekabrya 2014 g. № 473-FZ «O territoriyah operezhayushchego soci-al'no-ehkonomicheskogo razvitiya v Rossijskoj Federacii» // URL: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_172962/

Финансовое состояние ОАО Ямал СПГ (сравнительный анализ по данным Росстата) // URL: https://www.testfirm.ru/result/7709602713_oao-yamal-spg

[Finansovoe sostoyanie ОАО «YAmal SPG» (sравnitel'nyj analiz po dannym Rosstata) // URL: https://www.testfirm.ru/result/7709602713_oao-yamal-spg]

Шавина Е. В., Надьрова Е. М. Территории опережающего развития как ключевой инструмент поддержки экономики в условиях санкций // Экономика образования. 2015. № 4. С. 79–87.

[*SHavina E. V., Nadyrova E. M.* Territorii operezhayushchego razvitiya kak klyuchevoj instrument podderzhki ehkonomiki v usloviyah sankcij // EHkonomika obrazovaniya. 2015. № 4. S. 79–87]

Энергетическая стратегия России на период до 2035 г. (основные положения) // URL: <http://ac.gov.ru/files/content/1578/11-02-14-energostrategy-2035-pdf.pdf>

[EHnergeticheskaya strategiya Rossii na period do 2035 g. (osnovnye polozheniya) // URL: <http://ac.gov.ru/files/content/1578/11-02-14-energostrategy-2035-pdf.pdf>]

Osipov V. S., Skryl T. V., Nevskaya N. A., Shavina E. V. The territories of the priority development: genesis of the institutes // International Business Management. 2016. T. 10. № 9. С. 1649–1657.

UN Comtrade Database // URL: <https://comtrade.un.org/data/>

УДК 339

В. ГОЙДЕНКО,

заведующая отделом сравнительного законодательства Института стран СНГ
e-mail: goidenko@materik.ru

V. GOYDENKO,

head of the Department of comparative legislation Of the Institute of CIS countries

Ключевые слова:

«Северный поток – 2», Газовая доктрина ЕС, Стокгольмский арбитраж, американский СПГ

Keywords:

Nord stream – 2, Gas doctrine of the European Union, the Stockholm arbitration, American LNG

НАСТУПИТ ЛИ МОМЕНТ ИСТИНЫ ДЛЯ «СЕВЕРНОГО ПОТОКА – 2»

Чем реальнее становятся очертания проекта «Северный поток – 2», тем чаще на пути его реализации встают новые преграды. Жаркая дискуссия о трубопроводе в Балтийском море из вопроса экономической целесообразности переродилась в политико-экономическую проблему, которая, как воронка, втягивает в себя всё новых интересантов и всё более мощных противников. Ещё осенью 2017 г. противниками российского газопровода был разыгран неудавшийся шантаж Европейской комиссии (ЕК) о необходимости внесения поправок в Газовую директиву ЕС. Применение основных принципов общеевропейского энергетического законодательства ко всем газопроводам, идущим из третьих стран по территории Союза – действующим и тем, которые будут построены в будущем, де-факто дадут Еврокомиссии инструмент для ограничения в перспективе, а возможно, и полной блокировки поставок газа по «Северному потоку – 2».

Германия выступила против инициативы ЕК, загнать «Северный поток – 2» под положения третьего энергетического пакета, который действительно способен загубить газовый проект. Юристы немецкого правительства сочли эти намерения противоречащими европейскому и международному праву, защищая

тем самым интересы своих энергетических концернов, которые задействованы в этом проекте.

В результате заключение юридической службы Европейского совета отвергло необходимость в поправках и призвало ЕК действовать в рамках действующего законодательства. Неудавшаяся блокада «Северного потока – 2» через надуманные правовые механизмы активизировала русофобствующие политические силы США и ряда европейских стран: Латвии, Литвы, Венгрии, Румынии, Словакии и Эстонии, которые реально воспрепятствовать строительству газопровода не могут, но готовы в угоду американской политике создавать фон «обшеевропейского» недовольства. Самая активная среди недовольных – Польша называет «Северный поток – 2» угрозой энергетической безопасности Европы и требует внесения поправок в газовую директиву ЕС.

Первой страной, выдавшей все разрешения на строительство, была Германия. Значительная часть газопровода проходит в исключительной экономической зоне Финляндии, которая выдала разрешение на прокладку и эксплуатацию газопровода сроком на 50 лет. Были опасения по прохождению газопровода в территориальных водах Дании. Осенью 2017 г. парламент Дании принял законопроект, который позволяет МИД страны, исходя из «внешнеполитических интересов и вопросов национальной безопасности», запретить строительство нового трубопровода в территориальных водах страны, но разрешение всё-таки было получено.

Дали разрешения Россия и Швеция, а оператор газопровода – швейцарская *Nord Stream 2*, получила разрешение от Германии на 85 км конечного участка газопровода. Остаётся удивляться оперативности и профессионализму «Газпрома» по преодолению всех препон, мастерски выстраиваемых на пути проекта. И когда американская надежда на блокирование «Северного потока – 2» европейскими партнёрами не удалась, показалось главное заинтересованное лицо, претендующее на европейский энергетический рынок – США. Американские компании при поддержке президента Д. Трампа продвигают свой СПГ, убирая конкурентов на европейском и других рынках. При этом официальный Вашингтон не скрывает своих намерений противодействовать росту поставок российского газа в Европу и строительству газопровода «Северный поток – 2».

Невероятным образом Украина, стремившаяся последние годы сбросить с себя «оковы газовой зависимости» от России, вдруг осознала, что политический блеф не заменит утраты 3 млрд долл., которые она теряет за транзит российского газа.

Можно предположить, что именно по подсказке и при поддержке противников «Северного потока – 2» Украина рьяно включилась в план противодействия «Газпрому», затеяв судебную тяжбу в Стокгольмском арбитражном суде. В свете «асимметричного» решения Стокгольмского арбитража по контрактам «Газпрома» с «Нафтогазом», которое существенно нарушило баланс интересов

сторон, «Газпром» принял решение о начале расторжения газовых контрактов через Стокгольмский арбитраж, о чем уведомил «Нафтогаз»¹.

«Продолжение действия контрактов для “Газпрома” является экономически нецелесообразным и невыгодным», – сказал председатель правления корпорации². В марте российский концерн обжаловал вердикт арбитража в суде Швеции, при этом уведомив «Нафтогаз» о начале процедуры расторжения контрактов.

Президент Украины Порошенко, не дожидаясь решения суда, начал процесс принудительного взыскания 2,56 млрд долл. с «Газпрома» в Швейцарии, Великобритании, Нидерландах. 30 мая приставы пришли в офис *Nord Stream AG* в Швейцарии. В компании подтвердили, что получили постановление судебных исполнителей о наложении обеспечительных мер в рамках взыскания средств с «Газпрома». Суд также арестовал голландские активы «Газпрома».

13 июня апелляционный суд округа Свеа (Швеция) удовлетворил ходатайство ПАО «Газпром» и вынес приказ о приостановлении исполнения решения Стокгольмского арбитража от 28 февраля 2018 г. по спору между «Газпромом» и «Нафтогазом Украины» в рамках контракта на транзит газа через территорию Украины³.

ПАО «Газпром» теперь может добиться снятия ареста со своих активов в Швейцарии и Нидерландах.

Напомним, что обжалование окончательного решения Стокгольмского арбитража возможно, только при наличии формальных оснований – из-за процессуальных нарушений. Именно этим шансом и воспользовались юристы российской компании.

«Газпром» установил, что существенная часть вынесенного решения была написана не арбитрами, а иным лицом, что противоречит нормам судебной практики, и теперь требует полной отмены решения Стокгольмского арбитража по спору с «Нафтогазом Украины»⁴.

«Нафтогаз Украины» оспорил приостановку решения арбитражного суда Стокгольма по контракту с «Газпромом». Об этом сообщил главный коммерческий директор украинской компании Ю. Витренко: «Мы сделали представление в апелляционный суд в Швеции, который рассматривает обжалования решения арбитража»⁵.

¹ Газа не будет: Киев провалил переговоры с «Газпромом» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/04/20/11723791.shtml>

² «Нафтогаз» получил уведомление «Газпрома» о расторжении контрактов // URL: <https://ria.ru/economy/20180306/1515833703.html>

³ Суд остановил исполнение решения по спору «Газпрома» с «Нафтогазом» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/06/14/11798239.html>

⁴ «Нафтогаз» оспорил решение шведского суда по контракту с «Газпромом» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/06/18/11805895.shtml>

⁵ Там же

Немецкий канцлер А. Меркель после апрельской встречи с президентом США Д. Трампом быстро встроились в новую стратегию США относительно роли Украины в поставках газа в Европу. Уже очевидно, что к коммерческим вопросам здесь жёстко привязываются политические.

Меркель заявила, что без определения роли Киева «Северный поток – 2» невозможен. В сущности, принципиально нового она ничего не сказала. Немцы всегда выступали на стороне политических интересов Украины, но теперь от пожеланий по сохранению украинского транзита, Германия перешла к требованию и конкретным условиям «или – или».

Требование Меркель о невозможности ухода от украинского транзита вынудило «Газпром» выбрать более гибкую стратегию, заверяя, что в планах не стоит отказ от украинского газопровода, а речь идёт только об уменьшении объёма прокачки газа.

Для «Газпрома» украинский транзит чрезвычайно опасен, тем более что куратором Украины являются США, способные ради продвижения своих интересов, в любой момент создать кризис на этом направлении и поставить под сомнение надёжность «Газпрома» как поставщика. Большинство европейцев также не сомневаются, что газопровод нужно строить, так как он обеспечит безопасные поставки топлива предприятиям и населению Европы, и даёт финансовые выгоды европейским компаниям – природный российский газ существенно дешевле сжиженного (СПГ).

Не исключено, что на фоне экономических разногласий США с Евросоюзом и Канадой, вызванных вступлением с 1 июня с. г. в силу новых американских пошлин на ввоз стали и алюминия, европейский ветер будет против интересов Украины.

Глобальная политика США стремительно меняется, американо-европейская торговая война набирает обороты, Украина в любой момент может стать разменной монетой в торге крупных игроков, поэтому боится потерять одновременно сторонников украинского транзита и в ЕС, и США.

Президент Украины П. Порошенко заявил: ««Северный поток – 2» – это абсолютно политиканский проект, который направлен против Украины, который не имеет никакой экономической составляющей, который пытается забрать из Украины бюджет, равняющийся почти 3 млрд долл. Однако я убежден, что совместными, объединёнными усилиями мы сможем его остановить... Именно поэтому мы сейчас создаём группу в Евросоюзе, которая должна остановить «Северный поток – 2»»⁶.

⁶ *Корпан Т.* Банковая против Nord Stream 2: проекты сталкиваются с реальностью // URL: <https://golos.ua/i/619532>

В апреле российско-германская внешнеторговая палата (ВТП) опубликовала доклад и выступила с заявлением, в котором отмечается: «Только упущенная выгода благодаря очередным санкциям США от новых сделок немецких компаний в России может составить несколько сотен миллионов евро. В долгосрочной перспективе санкции США могут нанести ущерб в миллиарды евро»⁷.

В заявлении также приводится ссылка на исследование Университета Киля, согласно которому совокупный ущерб от санкций и контрсанкций для экономики России и Евросоюза начиная с 2014 г. составил более 100 млрд евро.

Задача по переключению Европы с российских энергетических ресурсов на американские будет продолжаться, несмотря на ценовую несопоставимость российского газа и американского СПГ. Ставки для победителей слишком велики и многое будет зависеть от способности Европы отстаивать свои экономические и национальные интересы.

Список литературы

Газ не будет: Киев провалил переговоры с «Газпромом» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/04/20/11723791.shtml>

[Gaza ne budet: Kiev provalil peregovory s «Gazpromom» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/04/20/11723791.shtml>]

Корпан Т. Банковая против Nord Stream 2: прожекты сталкиваются с реальностью // URL: <https://golos.ua/i/619532>

[*Корпан Т.* Bankovaya protiv Nord Stream 2: prozhekty stalkivayutsya s real'nost'yu // URL: <https://golos.ua/i/619532>]

«Нафтогаз» оспорил решение шведского суда по контракту с «Газпромом» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/06/18/11805895.shtml>

[«Naftogaz» ospiril reshenie shvedskogo suda po kontraktu s «Gazpromom» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/06/18/11805895.shtml>]

«Нафтогаз» получил уведомление «Газпрома» о расторжении контрактов // URL: <https://ria.ru/economy/20180306/1515833703.html>

[«Naftogaz» poluchil uvedomlenie «Gazproma» o rastorzhenii kontraktov // URL: <https://ria.ru/economy/20180306/1515833703.html>]

Суд остановил исполнение решения по спору «Газпрома» с «Нафтогазом» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/06/14/11798239.html>

[Sud ustanovil ispolnenie resheniya po sporu «Gazproma» s «Naftogazom» // URL: <https://www.gazeta.ru/business/2018/06/14/11798239.html>]

⁷ Санкции США нанесут немецкой экономике миллиардный ущерб // URL: <https://rusland.ahk.de/ru/mediacentr/novosti/detail/sankcii-ssha-nanesut-nemeckoi-ehkonomike-milliardnyi-ushcherb/>

УДК 339

С. ЛАВРЕНОВ,
заведующий отделом Молдавии
и Приднестровья Института стран СНГ
e-mail: lavrs2009@yandex.ru

S. LAVRENOV,
Head of the Department of Moldova and
Pridnestrov'ye, the Institute of the CIS
countries

Ключевые слова:
дивестификация поставок газа,
«Газпром», «Молдовагаз», Румыния

Keywords:
diversification of gas supplies,
“Gazprom”, “Moldovagaz”, Romania

О ПЕРСПЕКТИВАХ ДИВЕРСИФИКАЦИИ ПОСТАВОК ГАЗА В МОЛДАВИЮ

Основные проблемы для энергетической безопасности Молдавии в настоящее время связаны со сроком действия контракта на транзит российского газа через Украину, который заканчивается в 2020 г., а введение в строй долгожданного для Кишинёва газопровода из Румынии вновь отложено. В создавшихся условиях у Молдавии остаются три возможных варианта поставки голубого топлива, каждый из которых в зависимости от обстоятельств может не снизить, а привести к существенному увеличению его стоимости для конечного потребителя.

Варианты поставок

Первый вариант заключается в продолжении традиционных поставок российского газа. Однако на этом пути в последнее время возник ряд препятствий. В 2020 г. истекает срок контракта между российским «Газпромом» и украинским «Нафтогазом» на транзит российского газа через Украину на Балканы. Ещё раньше, в 2019 г., завершится действие договора АО «Молдавиягаз» с «Газпромом». К тому времени «Газпромом» должно быть завершено строительство газопровода

«Турецкий поток» из Анапского района Краснодарского края России по дну Чёрного моря в европейскую часть Турции. Трубопровод протяжённостью около 1100 км (из них 937 км – морской участок) будет состоять из двух ниток (первая предназначена для поставок газа турецким потребителям, а вторая – для газоснабжения стран Южной и Юго-Восточной Европы) общей мощностью 31,5 млрд куб. м газа в год.

Ввод в действие «Турецкого потока» может принципиально изменить ситуацию для Кишинёва. Тот объём газа, который проходил транзитом через молдавский отрезок балканского газопровода, являлся главным козырем Кишинёва в ходе переговоров о цене на российский газ. Кроме того, Молдавия получала доход и от транзита газа через свою территорию, но главное – в случае экстренной ситуации в отношениях с «Газпромом» у молдавского руководства отсутствовал фактически риск заморозить республику.

Однако после завершения строительства «Турецкого потока» Балканский газопровод утрачивает свою необходимость для поставок газа в Турцию. Что касается европейских стран, которые обеспечивались газом по балканскому газопроводу, то для них поставки отныне будут осуществляться исходя из новых технических условий и по новым контрактам. Это обусловлено тем, что основная цель реализации таких проектов, как «Турецкий поток», – снижение транзитных рисков для «Газпрома», связанных с доставкой большого объёма газа через Украину. Как известно, из общего объёма российского газового экспорта в Европу, включая Турцию (около 159 млрд куб. м в год), 67 млрд куб. м в год проходят через украинскую газопроводную систему.

Цель России – к 2020 г. полностью исключить украинскую газопроводную систему из маршрута поставок, что станет возможным после введения одной части «Турецкого потока» и запуска «Северного потока – 2».

Вероятность определённого временного люфта для Молдавии обусловлена возможными проблемами, с которыми может столкнуться строительство второй нитки «Турецкого потока», предназначенной для поставок газа в страны Юго-Восточной Европы и Италию. Это сопряжено с необходимостью сложных переговоров между Россией и ЕС для устранения многочисленных юридических препятствий¹. В противном случае функциональность «Турецкого потока» сведётся к целевому предназначению «Голубого потока», двустороннего газопровода, проложенного по дну Чёрного моря между Турцией и Россией, для обеспечения внутренних потребностей турецкого рынка.

В случае если, «Газпрому» удастся достичь окончательной договорённости с Еврокомиссией относительно строительства второй нитки «Турецкого по-

¹ «Турецкий поток» споткнулся на пороге Турции // URL: https://news.rambler.ru/economics/39206297/?utm_content=rnews&utm_medium=read_more&utm_source=copylink

тока», то Турция станет своего рода энергетическим коридором для поставок российского газа в европейские страны.

В настоящее время переговоры между «Газпромом» и правительством Турецкой Республики о порядке эксплуатации сухопутного участка транзитной нитки газопровода «Турецкий поток» для поставок российского газа европейским потребителям близки к завершению. Договаривающиеся стороны пришли к соглашению о скидке цены на российский газ ещё весной 2015 г., которое, однако, оставалось юридически не закреплённым в связи с осложнением двусторонних отношений из-за Сирии². Преодоление противоречий (в частности, относительно размеров транзитных сборов для Турции) позволит в ближайшее время перейти к практическим действиям по прокладке сухопутной части газопровода. Уже объявлено, что за строительство второй нитки будет отвечать совместная российско-турецкая проектная компания *Turk Akim Gaz Tasima A. S.*, созданная на паритетной основе. Строительство сухопутного участка к границам Евросоюза планируется завершить к концу 2019 г. Препятствием для эксплуатации второй нитки может стать, как уже указывалось, отсутствие юридических договорённостей с Еврокомиссией, касающихся поставок российского газа европейским потребителям.

Для Молдавии поставки российского газа из «Турецкого потока» должны привести к повышению цены на него из-за увеличения плеча подачи, а также числа стран-транзитёров, через которые российский газ будет попадать в молдавские газопроводы. При этом сама Молдавия лишается возможности получения платежей за транзит газа.

Помимо необходимости достижения соглашения относительно второй нитки «Турецкого потока» российская сторона в настоящее время ведёт переговоры с Европейской комиссией по поводу трубопровода «Северный поток – 2», который должен пройти по дну Балтийского моря. Одно из последних решений антимонопольного ведомства Польши о блокировании участия в этом проекте европейских партнёров «Газпрома» значительно осложнило переговоры³. Однако, несмотря на сопротивление Польши, этот проект с высокой вероятностью вступит в фазу практического осуществления.

Строительство новых веток как по северному, так и по турецкому коридору может привести к кардинальному изменению ситуации на энергетических рынках Европы. После этого северный (германский) и турецкий маршруты будут конкурировать за право строительства через свои хабы третьих и четвёртых

² *Лекух Д.* «Турецкий поток» – только прелюдия. Европа готовится драться за наш газ // URL: <https://ria.ru/analytics/20180529/1521551251.html>

³ *Хёрбст Дж.* Причины, по которым трубопровод «Северный поток – 2» не будет построен // URL: <https://inosmi.ru/politic/20180619/242521916.html>

ниток для поставок газа в европейские страны. Именно тогда Украина может окончательно утратить своё положение фактического транзитного монополиста и играть на новой энергетической карте Европы в лучшем случае второстепенную роль⁴.

Второй возможный путь поставок газа в Молдавию – реверсом из Турции. Напомним, что в настоящее время Россия транспортирует газ в Турцию по магистральному газопроводу (МГП) «Голубой поток» и Трансбалканскому газопроводу через Украину, Молдавию, Румынию и Болгарию. По Трансбалканскому газопроводу газ поставляется национальной турецкой компании *Botas* и частным турецким импортёром газа, закупающих у «Газпрома» около 10 млрд газа в год. По итогам 2016 г. поставки газа из России в Турцию составили около 24,7 млрд куб. м⁵. После ввода в эксплуатацию МГП «Турецкий поток» поставки газа в Турцию по Трансбалканскому газопроводу прекратятся.

В настоящее время особые надежды не только Киев, но и Кишинёв возлагают на открытие Трансанатолийского газопровода (*TANAP*), предназначенного для транспортировки газа из Азербайджана в Европу в обход России. Трансанатолийский газопровод, часть Южного газового коридора (ЮГК) протяжённостью 3,5 тыс. км, позволяет поставлять в Европу газ, добываемый на шельфе Каспийского моря. Составными частями ЮГК являются Южно-Кавказский газопровод, *TANAP* и *TAP* (Трансадриатический трубопровод).

В качестве ресурсной базы на начальном этапе рассматривается месторождение Шах-Дениз на шельфе Каспийского моря с запасами 1,2 трлн куб. м газа. По заявлению вице-президента Еврокомиссии по энергосоюзу М. Шефчовича, «создаваемый маршрут транспортировки газа из Азербайджана в ЕС – “Южный газовый коридор” – является стратегически важным для энергетической безопасности Евросоюза»⁶. В торжественной церемонии запуска газопровода в турецком Эскишехире (июнь 2018 г.), участвовали помимо президента Турции Р. Эрдогана руководители Азербайджана, Украины, Сербии, Болгарии, а также представители ряда компаний. Турецкий лидер пообещал, что первые поставки газа в Евросоюз начнутся в июне 2019 г. Однако и на этом пути предстоят сложные переговоры с ЕС, что делает поставки газа для Молдавии по этому маршруту проблематичным.

⁴ «Турецкий поток»: объединяя Анкару и Москву // URL: http://russiancouncil.ru/analytics-and-comments/analytics/turetskiy-potok-obedinyaya-ankaru-i-moskvu/?sphrase_id=13055686

⁵ Транзит не нужен. После запуска газопровода «Турецкий поток» Россия прекратит поставки газа в Турцию через Румынию и Болгарию // URL: <https://neftegaz.ru/news/view/159199-Tranzit-ne-nuzhen.-Posle-zapuska-gazoprovoda-Turetskiy-potok-Rossiya-prekratit-postavki-gaza-v-Turtsiyu-cherez-Rumyniyu-i-Bolgariyu>

⁶ Шефчович назвал «Южный газовый коридор» стратегически важным для Евросоюза // URL: <https://ria.ru/economy/20180612/1522561261.html>

Третий вариант для Молдавии заключается в вводе в эксплуатацию газопровода Яссы – Унгены – Кишинёв. В обеспечении энергобезопасности Молдавии на этот газопровод ещё в 2011–2012 гг., когда только планировалось строительство нитки Яссы – Унгены, возлагались особые надежды.

Однако в тот момент большинство экспертов выразили сомнение относительно перспективности газопровода Яссы – Унгены, поскольку строительство газопровода не могло обеспечить доставку газа до Кишинёва и бесперебойную работу всех предприятий, прежде всего кишинёвских ТЭЦ. Не мог прийти газ по этому газопроводу и до Молдавской ГРЭС, которая обеспечивалась газом реверсом по Трансбалканскому газопроводу.

Вскоре выяснилось, что дополнительные инвестиции требуются не только для строительства нового газопровода, но и для реконструкции перемычки Яссы – Унгены.

Тем не менее через два года было объявлено о строительстве второго этапа проекта, вплоть до Кишинёва. Примерная его стоимость была оценена в 200 млн евро. Молдавская сторона должна была внести 110 млн. Для этого Кишинёв заключил контракт с Европейским банком реконструкции и развития на получение кредита в 90 млн евро, а также подтверждение ЕС, что Еврокомиссия выделит грант в 10 млн евро на реализацию проекта.

Несмотря на то что необходимая сумма была собрана, в начале 2018 г. ситуация вокруг газопровода вновь изменилась. Румынский национальный оператор газотранспортной системы *Transgaz* приобрёл молдавское госпредприятие *Vestmoldtransgaz*, которое занималось строительством газопровода Яссы – Унгены. По условиям предыдущего контракта *Transgaz* взяла на себя обязательство инвестировать в проект 90 млн евро⁷. Инвестиционные обязательства в размере 110 млн евро оставались за Молдавией. Участие румынской компании *Transgaz* (более 50% её акций принадлежат румынскому государству) в реализации данного энергетического проекта свидетельствует о том значении, которое придаётся ему в Бухаресте.

В свою очередь и Кишинёв полон решимости форсировать строительство газопровода. В марте 2018 г. молдавский парламент одобрил процедуру лишения права собственности на жильё для тех граждан Молдавии, дома которых находятся в зоне строительства газопровода Унгены – Кишинёв⁸. Процедура экспроприации с последующей компенсацией должна коснуться 4,5 тыс. владельцев недвижимости.

⁷ Виктор Парликов: Кто, когда и как будет выкручивать нам руки по вопросу о цене на газ // URL: <https://press.try.md/item.php?id=1042820251>

⁸ Из-за газопровода Яссы – Унгены тысячи жителей Молдавии лишатся жилья // URL: <http://actualitati.md/iz-za-gazoprovoda-jassy-ungeny-tysjachi-zhitelej-moldovy-lishatsja-zhilja>

Тем не менее реализация этого проекта является лишь частной задачей для *Transgaz*. Эта национальная румынская компания – оператор транспортировки газа намерена в перспективе инвестировать около 1,6 млрд евро в развитие своей газотранспортной инфраструктуры для расширения регионального энергетического коридора. Северо-восток Румынии и Республика Молдова станут лишь частью этого коридора. За деньгами румынский национальный транспортировщик газа собирается обратиться в европейские фонды регионального развития *JASPERS*. Необходимость строительства новых газопроводов в *Transgaz* объясняют перспективностью разработки газовых месторождений на Чёрном море⁹.

Несмотря на перенос начала работ по строительству газопровода Унгены – Кишинёв на осень, Бухарест и Кишинёв демонстрируют готовность ввести его в эксплуатацию уже в первой половине 2019 г. Ускорению реализации проекта может способствовать председательство Румынии в Совете Евросоюза в будущем году. Кишинёв рассчитывает, что доступ к газовому рынку Румынии может привести к постепенной либерализации газового рынка в Молдавии, что позволит пересмотреть контракт с «Газпромом» и положить конец росту долга за российский газ, накапливаемый Приднестровским регионом.

Для этого, однако, должна быть осуществлена демонополизация газового рынка в Молдавии, предполагающая выполнение условий третьего энергопакета ЕС, и, соответственно, чёткое разграничение деятельности по производству газа и его сбыту, с одной стороны, что может существенно ослабить доминирующее положение «Газпрома» (осуществляемое через *Moldovagaz*), а с другой это позволит эксплуатировать газопровод европейскими компаниями.

Более того, с помощью *Transgaz* румынские и молдавские власти рассчитывают осуществлять поставки газа на Украину. В этом случае газопровод Яссы – Унгены – Кишинёв может приобрести региональное значение, став дополнительным подспорьем для взаимоподключения энергосистем (помимо направления Теково – Медиешул – Аурит, которое пока не функционирует).

Как заявил румынский эксперт Д. Ченуша, «взаимоподключение энергосистем в рамках Восточного партнёрства может стать одним из основных аспектов председательства Румынии, сочетающих в себе частный интерес к газопроводу Яссы – Унгены – Кишинёв с интересом к Молдавии»¹⁰. Однако для того, чтобы организовать реверс газа из Румынии, необходимо осуществить реконструкцию газовой компрессорной станции на юге Молдавии (в Вулканештах).

⁹ На голубом газу. Почему Кишинёв и Бухарест форсируют объединение газотранспортных систем двух стран // URL: <https://total.md/news/na-golubom-gazu-pochemu-kishinev-i-buharest-forsirujut-obedinenie-gazotransportnyh-sistem-dvuh-stran/>

¹⁰ Газопровод Яссы – Унгены: может ли председательство Румынии в ЕС помочь завершению печального долгостроя // URL: <http://www.vedomosti.md/news/gazoprovod-yassy-ungeny-mozhet-li-predsdatelstvo-rumynii-v>

Пока же газопровод Яссы – Унгены используется лишь на 0,2% от его пропускной способности: Румыния поставила по нему около 2 млн куб. м за два года, тогда как его мощность более 500 млн куб. м в год. Практически нулевые поставки связаны с техническими особенностями и конфигурацией существующей транспортной сети Молдавии. Это ограничивает максимальный объём, который предприятие *Vestmoldtransgaz* может провести по газопроводу – всего 10 тыс. куб. м в час (для перекачки такого объёма достаточно нескольких дней в году)¹¹.

Тем не менее, когда этот газопровод Яссы – Унгены – Кишинёв будет введён в строй, Румыния получит возможность наладить устойчивую подачу газа в Молдавию, ещё более приблизив к себе эту республику. Пока же этот газопровод важен для Молдавии прежде всего для укрепления своих переговорных позиций с российским «Газпромом».

Что касается непосредственно энергетической безопасности Молдавии, то для её надёжного обеспечения необходима серьёзная реконструкция всей энергетической системы страны.

В настоящее время только 20% электроэнергии Молдавия производит самостоятельно, а 80% вынуждена закупать. При этом на одну единицу продукта в стране в настоящее время тратится в три раза больше энергии, чем в других странах¹².

Список литературы

В Молдавии востребован румынский газ // URL: <http://rcc.ru/article/v-moldove-vostrebovan-rumynskiy-gaz-61638>

[V Moldavii vostrebovan rumynskij gaz // URL: <http://rcc.ru/article/v-moldove-vostrebovan-rumynskiy-gaz-61638>]

Виктор Парликов: Кто, когда и как будет выкручивать нам руки по вопросу о цене на газ // URL: <https://press.try.md/item.php?id=1042820251>

[Viktor Parlikov: Kto, kogda i kak budet vykruchivat' nam ruki po voprosu o cene na gaz // URL: <https://press.try.md/item.php?id=1042820251>]

Газопровод Яссы – Унгены: может ли председательство Румынии в ЕС помочь завершению печального долгостроя // URL: <http://www.vedomosti.md/news/gazoprovod-yassy-ungeny-mozhet-li-predsedatelstvo-rumynii-v>

¹¹ В Молдавии востребован румынский газ // URL: <http://rcc.ru/article/v-moldove-vostrebovan-rumynskiy-gaz-61638>

¹² Что ждут в Молдавии от строительства газопровода «Северный поток – 2» // URL: <https://ru.sputnik.md/economics/20180518/19269761/nord-streem-moldova-energetica.html>

[Gazoprovod YAssy – Ungeny: mozhet li predsedatel'stvo Rumynii v ES pomoch' zaversheniyu pechal'nogo dolgostroya // URL: <http://www.vedomosti.md/news/gazoprovod-yassy-ungeny-mozhet-li-predsedatelstvo-rumynii-v>]

Из-за газопровода Яссы – Унгены тысячи жителей Молдавии лишатся жилья // URL: <http://actualitati.md/iz-za-gazoprovoda-jassy-ungeny-tysjachi-zhitelej-moldovy-lishatsja-zhilja>

[Iz-za gazoprovoda YAssy – Ungeny tysyachi zhitelej Moldavii lishatsya zhil'ya // URL: <http://actualitati.md/iz-za-gazoprovoda-jassy-ungeny-tysjachi-zhitelej-moldovy-lishatsja-zhilja>]

Лекух Д. «Турецкий поток» – только прелюдия. Европа готовится драться за наш газ // URL: <https://ria.ru/analytics/20180529/1521551251.html>

[*Lekuh D.* «Турецкий поток» – tol'ko prelyudiya. Evropa gotovitsya drat'sya za nash gaz // URL: <https://ria.ru/analytics/20180529/1521551251.html>]

На голубом газу. Почему Кишинёв и Бухарест форсируют объединение газотранспортных систем двух стран // URL: <https://totul.md/news/na-golubom-gazu-pochemu-kishinev-i-buharest-forsirujut-obedinenie-gazotransportnyh-sistem-dvuh-stran/>

[Na golubom gazu. Pochemu Kishinyov i Buharest forsiruyut ob"edinenie gazotransportnyh sistem dvuh stran // URL: <https://totul.md/news/na-golubom-gazu-pochemu-kishinev-i-buharest-forsirujut-obedinenie-gazotransportnyh-sistem-dvuh-stran/>]

Транзит не нужен. После запуска газопровода «Турецкий поток» Россия прекратит поставки газа в Турцию через Румынию и Болгарию // URL: <https://neftegaz.ru/news/view/159199-Tranzit-ne-nuzhen.-Posle-zapuska-gazoprovoda-Turetskiy-potok-Rossiya-prekratit-postavki-gaza-v-Turtsiyu-cherez-Rumyniyu-i-Bolgariyu>

[Tranzit ne nuzhen. Posle zapuska gazoprovoda «Турецкий поток» Rossiya prekratit postavki gaza v Turciyu cherez Rumyniyu i Bolgariyu // URL: <https://neftegaz.ru/news/view/159199-Tranzit-ne-nuzhen.-Posle-zapuska-gazoprovoda-Turetskiy-potok-Rossiya-prekratit-postavki-gaza-v-Turtsiyu-cherez-Rumyniyu-i-Bolgariyu>]

«Турецкий поток» споткнулся на пороге Турции // URL: https://news.rambler.ru/economics/39206297/?utm_content=rnews&utm_medium=read_more&utm_source=copylink

[«Турецкий поток» spotknulsya na poroge Turcii // URL: https://news.rambler.ru/economics/39206297/?utm_content=rnews&utm_medium=read_more&utm_source=copylink]

«Турецкий поток»: объединяя Анкару и Москву // URL: http://russiancouncil.ru/analytics-and-comments/analytics/turetskiy-potok-obedinyaya-ankaru-i-moskvu/?sphrase_id=13055686

[«Турецкий поток»: ob"edinyaya Ankaru i Moskvu // URL: http://russiancouncil.ru/analytics-and-comments/analytics/turetskiy-potok-obedinyaya-ankaru-i-moskvu/?sphrase_id=13055686]

Хёрбст Дж. Причины, по которым трубопровод «Северный поток – 2» не будет построен // URL: <https://inosmi.ru/politic/20180619/242521916.html>

[*Hyorbst Dzsh*. Prichiny, po kotorym truboprovod «Severnyj potok – 2» ne budet postroen // URL: <https://inosmi.ru/politic/20180619/242521916.html>]

Что ждут в Молдавии от строительства газопровода «Северный поток – 2» // URL: <https://ru.sputnik.md/economics/20180518/19269761/nord-streem-moldova-energetica.html>

[Что здт в Moldavii ot stroitel'stva gazoprovoda «Severnyj potok – 2» // URL: <https://ru.sputnik.md/economics/20180518/19269761/nord-streem-moldova-energetica.html>]

Шефчович назвал «Южный газовый коридор» стратегически важным для Евросоюза // URL: <https://ria.ru/economy/20180612/1522561261.html>

[Shefchovich nazval «YUzhnyj gazovyj koridor» strategicheski vazhnym dlya Evrosoyuza // URL: <https://ria.ru/economy/20180612/1522561261.html>]

УДК 334

Д. ДИНЕЦ,

кандидат экономических наук, доцент
зав. кафедрой «Экономика и управление
на железнодорожном транспорте»
Иркутского государственного
университета путей сообщения
SPIN-код: 2607–3650
e-mail: dardinets@gmail.com

D. DINEC,

Ph. D., associate Professor
head. Department of Economics
and management on railway
transport» Irkutsk state University
of railway engineering

М. СОКОЛЬНИКОВ,

экономист, научный сотрудник отдела
экономических исследований
Института стран СНГ
SPIN-код: 6704–0554,
e-mail: Sokolnikovmaxima@gmail.com

M. SOKOLNIKOV,

economist, research fellow of
Department of economic research,
Institute of CIS countries

Ключевые слова:

Генерация, рынок, электроэнергия,
ЕАЭС, конкуренция, транспортировка

Keywords:

Generation, market, electricity, EAEU,
competition, transportation

ПОТЕНЦИАЛ И ФАКТОРЫ РАЗВИТИЯ ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РАМКАХ КОНЦЕПЦИИ ОБЩЕГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЕАЭС

Энергетические рынки ЕАЭС могут встретить препятствия на пути формирования как на внешнем контуре, так и внутри союза¹. Развитие общего нефтяного рынка осложнено необходимостью формирования бенчмарков на торгуемую нефть, а также проблемами спекуляций на рынках так называемой «бумажной»

¹ *Шавина Е. В.* Экономическое сотрудничество России в рамках интеграционных объединений // Современная экономика: концепции и модели инновационного развития. Материалы VIII Международной научно-практической конференции. 2016. С. 138–141.

нефти. При этом конкуренция с действующими мировыми торговыми площадками может оказаться непосильной ввиду разной ликвидности рынков реальной и «бумажной» нефти. Помимо прочего, формированию общих рынков нефти в некоторой степени мешает география добычи и имеющиеся транспортные мощности, либо оставшиеся со времен Советского Союза и ориентированные на снабжение российской территории, либо построенные по схеме инвестирования Китая и контролируемые китайскими капиталами.

Применительно к потенциалу газового рынка трудности состоят несколько в иных обстоятельствах. Монополию «Газпрома» и набирающего объёмы «Новатек» в проектах транспортировки газа с Ямала не готово признавать мировое финансовое сообщество. Идеи либерализации общих рынков опираются на свободный доступ различных игроков к газотранспортной и распределительной инфраструктуре, что, разумеется, неприемлемо для российской стороны. В итоге складывается ситуация, когда одна корпорация сражается на равных с целыми странами, что возвращает нас к проблеме отхода в процессе регулирования международных стратегических проектов от истинно международного права и примат права корпоративного. Возникающие дисбалансы в нормах регулирования порождают инвестиционно-финансовые проблемы, связанные с затягиванием сроков сдачи объектов газотранспортной инфраструктуры, ценовое лобби, колоссальные регулятивные ограничения. В этих условиях идея формирования общего газового рынка может показаться перспективной с точки зрения обеспечения формального соответствия нормам антимонопольного регулирования и Энергетической доктрины ЕС, однако возникает вопрос о внутренней конкуренции за рынки сбыта и высокую долю китайских инвестиций в экономике Казахстана.

Более того, вызывает сомнения прогнозируемый рост потребности восточных стран во главе с Китаем в импорте энергетических ресурсов помимо нефти, потребность в которой может быть с меньшими затратами удовлетворена без формирования инфраструктуры общего рынка. Если прогнозы разработок месторождений сланцевого газа в Китае окажутся верными, то потребность региона в газе может быть полностью удовлетворена, а с учётом скорости создания инфраструктуры в Китае и колоссального кризиса перепроизводства можно говорить о скором развороте энергетических балансов в части потребления газа.

Обычно исследователи, отмечая указанные тенденции, сходятся во мнении, что в части формирования общих электроэнергетических рынков таких проблем не существует и их формирование обусловлено не только наличием общих сетей, оставшихся с советских времён, но и идеей сокращения потерь с помощью более равномерного использования энергетических ресурсов, генерируемых странами союза.

Представляется целесообразным оценить энергетические балансы стран с целью определения роли электроэнергетики как возможного связующего звена и начального этапа формирования общих рынков.

Энергетический баланс Армении

Исходя из энергетического баланса Армении² с очевидностью следует указать ведущую роль Армении в формировании общего рынка ввиду структуры источников поступления энергетических ресурсов: активно импортируются нефть и газ, главным образом используемые в секторе «прочие виды деятельности», т. е. минующие транспорт и промышленность. Что касается собственных источников, то активно используется гидрогенерация и атомная генерация, также потребляемые сектором «прочие». Как представляется, данный сектор включает потребление домохозяйств.

Рассматривая потенциал Армении в части генерации электроэнергии, нельзя не отметить высокий уровень износа генерирующих и передающих мощностей. В настоящее время действует программа технического перевооружения ГЭС силами российской компании ПАО «Русгидро», а Мецаморская АЭС модернизируется силами компании «Росатом».

Что касается линий электропередачи, то они также нуждаются в модернизации и расширении, что может быть достигнуто за счёт поступления китайской финансовой поддержки. Приоритетными в этом отношении направлениями считаются поставки электроэнергии в Грузию и Иран с целью формирования инфраструктуры «Один пояс – один путь». Полагаем, что и строительство Мегринской ГЭС на границе с Ираном является элементом данной программы.

И вновь мы можем видеть соревнование капиталов за использование транзитной территории страны с целью формирования потенциального рынка или элемента транспортно-распределительной системы для собственной продукции. Существует и отличие в сфере применения конкурирующих капиталов: российские капиталы устремляются в рентные отрасли, тогда как китайские направлены на расширение индустриализации национальной экономики. Следовательно, и исходы могут различаться на качественном уровне.

Энергетический баланс Белоруссии

Специфика белорусского рынка³ в целом близка к специфике рынка Армении с той разницей, что в Белоруссии проводится активная модернизация электростанций, а также с высокой долей реэкспорта в нефтяном балансе.

² IEA Sankey Diagram. Armenia (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Armenia&s=Balance>

³ IEA Sankey Diagram. Belarus (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Belarus&s=Balance>

Приоритетно направление развития электроэнергетики в Белоруссии в строительстве и введении в эксплуатацию Белорусской АЭС, а также соответствующее расширение ЛЭП в Европу для экспорта электрической энергии.

Серьёзным препятствием на пути реализации этих грандиозных планов может стать Энергетическая стратегия Евросоюза. Требования энергетической безопасности ЕС могут вынудить свернуть программу АЭС, расположенных в Европе.

Энергетический баланс Казахстана

Основным направлением развития электроэнергетики Казахстана⁴ помимо усиления доли угольной генерации в энергобалансе можно назвать синхронизацию единых энергетических систем Китая и Центральной Азии. Проект глобального энергетического кольца с включением в него Казахстана может означать для России потерю стратегического партнёрства с Казахстаном по данному направлению. Общий рынок электрической энергии, не подкреплённый объединёнными сетями, становится исключительно спекулятивным, что неприменимо для формата ЕАЭС.

Энергетический баланс Киргизии

Высокий удельный вес гидрогенерации и тепловой генерации в энергетическом балансе Киргизии⁵ при незначительности экспортных поставок и зависимости от импорта нефти и газа позволяет определить роль данной страны в формировании общего рынка энергетических ресурсов ЕАЭС.

С другой стороны, на границе с Китаем также активно развиваются совместные энергетические и транспортные проекты, в частности, связанные с транспортировкой туркменского газа в Китай. Более того, в структуре внешнего долга Киргизии крайне высок удельный вес китайских кредиторов, что является ещё одним инструментом навязывания воли китайских инвесторов.

Полагаем, что киргизская сторона также окажется вовлечена в проект глобального энергетического кольца на приоритетных по отношению к формированию общего рынка ЕАЭС условиях. Об этом говорят и цифры, характеризующие участие

⁴ IEA Sankey Diagram. Kazakhstan (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Kazakhstan&s=Balance>

⁵ IEA Sankey Diagram. Kyrgyzstan (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Kyrgyzstan&s=Balance>

китайских капиталов в финансировании строительства ГЭС на территории Киргизии; оценки находятся в диапазоне от 50 до 85% суммы финансовых ресурсов.

Помимо прочего, Киргизия участвует в проекте *CASA-1000*, в рамках которого электроэнергия с ГЭС Киргизии и Таджикистана поступает через энергетический мост в Афганистан и Пакистан. По сути, данный проект также является проектом общего рынка, а, следовательно, конкурирует с проектом общего энергетического рынка ЕАЭС.

Энергетический баланс России

Российские вертикально интегрированные компании, поддерживаемые российским правительством, борются за место на энергетическом рынке Евразии в изменяющихся условиях⁶. Инструментом этой борьбы оказались общие рынки энергии, позволяющие институционализировать присутствие российских монополий на рынках Европы и Азии. Однако в процессе объединения возникли глобальные противоречия, способные за счет активного использования финансовых капиталов потеснить Россию в части притязаний на захват рынков региона⁷.

Для обобщения данных о генерации электрической энергии воспользуемся информацией, проиллюстрированной в табл. 1.

Для формирования представления о потенциале общего энергетического рынка ЕАЭС можно сопоставить два числа: суммарная установленная мощность по всем странам ЕАЭС составляет 282,8 ГВт, тогда как располагаемая мощность Китая только в гидроэнергетике превышает 500 ГВт.

Соревнование за мощности и сети перешло из плоскости экономического расчёта и обоснования в плоскость монетизации национальных интересов и навязывания зависимости за счет использования финансового капитала. И, разумеется, у китайской стороны намного больше возможностей использовать данный рычаг давления. Более того, в Китае активно применяются технологии *Smart*-энергетики с минимальным объемом потерь в сети, а также строительство сверхвысоковольтных линий электропередачи, основанных на передаче постоянного тока.

Включение в энергетические проекты Китая возможно лишь постольку, поскольку это отвечает экспортным интересам Китая, и, следовательно, лишь

⁶ IEA Sankey Diagram. Russia (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Russian%20Federation&s=Balance>

⁷ Шавина Е. В. Усиление экономического сотрудничества России со странами ЕАЭС в условиях геополитической нестабильности // Форсайт «Россия»: новое индустриальное общество. Перезагрузка. Сборник материалов Санкт-Петербургского Международного Экономического Конгресса (СПЭК-2017). Под общей редакцией С. Д. Бодрунова. 2018. С. 147–153.

Таблица 1

Общие показатели электроэнергетической отрасли государств – членов ЕАЭС за 2016 г.⁸

Страна / Показатель	Армения	Белоруссия	Казахстан	Киргизия	Россия	ЕАЭС
Установленная мощность, ГВт	3,3	9,8	22	3,6	244,1	282,8
Выработка, млрд кВт·ч	7,31	33,31	94	12,84	1091	1238,46
Потребление, млрд кВт·ч	6,36	36,33	92,3	12,97	1078,5	1226,46
Экспорт, млрд кВт·ч	1,22	0,16	3,1	0,2	16	20,68
Импорт, млрд кВт·ч	0,27	3,18	1,4	0,33	3,5	8,68

Таблица 2

Взаимная торговля электроэнергией государств – членов ЕАЭС за 2016 г. (млрд кВт·ч)⁸

Экспорт / Импорт	Армения	Белоруссия	Казахстан	Киргизия	Россия	ЕАЭС
Армения		-	-	-	-	0
Белоруссия	-				3,18	3,18
Казахстан	-			0,2	1,13	1,13
Киргизия	-		0,33			0,33
Россия	-		2,77			2,77
ВСЕГО	0	0	3,1	0,2	4,31	7,61

⁸ Общие показатели электроэнергетической отрасли государств – членов ЕАЭС за 2016 г. // URL: http://www.eurasiancommission.org/ru/act/energetikaiinfr/energ/energo_stat/; Взаимная торговля электроэнергией государств – членов ЕАЭС за 2016 г. // URL: http://www.eurasiancommission.org/ru/act/energetikaiinfr/energ/energo_stat/

в те проекты, которые будут направлены непосредственно на обеспечение условий для транспортировки и реализации китайских товаров.

Не внушает оптимизма и рассмотрение структуры торговли электроэнергией между странами, входящими в союз (табл. 2).

Объёмы передаваемой энергии не позволяют говорить о возможности эффективного функционирования общего рынка, основанного лишь на взаимной торговле. Что же касается возможности активного включения в этот рынок основных стратегических партнёров, то эти возможности ограничены национальными интересами стран.

Список литературы

Взаимная торговля электроэнергией государств – членов ЕАЭС за 2016 г. // URL: http://www.eurasiancommission.org/ru/act/energetikaiinfr/energ/energo_stat/Documents/Vzaimnaya%20torgovlya%20ehlektroenergij%202016%20g.pdf

[Vzaimnaya torgovlya ehlektroenergij gosudarstv – chlenov EAEHS za 2016 g. // URL: http://www.eurasiancommission.org/ru/act/energetikaiinfr/energ/energo_stat/Documents/Vzaimnaya%20torgovlya%20ehlektroenergij%202016%20g.pdf]

Общие показатели электроэнергетической отрасли государств – членов ЕАЭС за 2016 г. // URL: http://www.eurasiancommission.org/ru/act/energetikaiinfr/energ/energo_stat/Documents/Obshchie%20pokazateli%20ehlektroenergij%20otrasli%20gosudarstv%20-%20chlenov%20EAEHS.pdf

[Obshchie pokazateli ehlektroenergeticheskoy otrasli gosudarstv – chlenov EAEHS za 2016 g. // URL: http://www.eurasiancommission.org/ru/act/energetikaiinfr/energ/energo_stat/Documents/Obshchie%20pokazateli%20ehlektroenergeticheskoy%20otrasli%20gosudarstv%20-%20chlenov%20EAEHS.pdf]

Шавина Е. В. Усиление экономического сотрудничества России со странами ЕАЭС в условиях геополитической нестабильности // Форсайт «Россия»: новое индустриальное общество. Перегрузка. Сборник материалов Санкт-Петербургского Международного Экономического Конгресса (СПЭК-2017). Под общей редакцией С. Д. Бодрунова. 2018. С. 147–153.

[*SHavina E. V.* Usilenie ehkonomicheskogo sotrudnichestva Rossii so stranami EAEHS v usloviyah geopoliticheskoy nestabil'nosti // Forsajt «Rossiya»: novoe industrial'noe obshchestvo. Perezagruzka. Sbornik materialov Sankt-Peterburgskogo Mezhdunarodnogo EHkonomicheskogo Kongressa (SPEHK-2017). Pod obshchey redakciej S. D. Bodrunova. 2018. S. 147–153]

Шавина Е. В. Экономическое сотрудничество России в рамках интеграционных объединений // Современная экономика: концепции и модели инновационного развития. Материалы VIII Международной научно-практической конференции. 2016. С. 138–141.

[*SHavina E. V.* EHkonomicheskoe sotrudnichestvo Rossii v ramkah integracionnyh ob"edinenij // Sovremennaya ehkonomika: koncepcii i modeli innovacionnogo razvitiya.

Materialy VIII Mezhdunarodnoj nauchno-prakticheskoy konferencii. 2016. S. 138–141]

IEA Sankey Diagram. Armenia (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Armenia&s=Balance>

IEA Sankey Diagram. Belarus (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Belarus&s=Balance>

IEA Sankey Diagram. Kazakhstan (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Kazakhstan&s=Balance>

IEA Sankey Diagram. Kyrgyzstan (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Kyrgyzstan&s=Balance>

IEA Sankey Diagram. Russia (Balance 2016) // URL: <http://www.iea.org/Sankey/#?c=Russian%20Federation&s=Balance>

СОКРАЩЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ В ТЕКСТЕ

ВНКХ – высокотехнологичный нефтеперерабатывающий комплекс

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ГСТ – газотранспортная система

ЕБРР – Европейский банк реконструкции и развития

ЕИБ – Европейский инвестиционный банк

ЕК – Европейская комиссия

ИРИ – Исламская Республика Иран

КННК – Китайская национальная нефтегазовая корпорация

КСА – Королевство Саудовская Аравия

КСИР – Корпус Стражей Исламской революции

МГП – магистральный газопровод

НКОРС – Национальная коалиция сирийских революционных и оппозиционных сил

НПЗ – нефтеперерабатывающий завод

САР – Сирийская Арабская Республика

СВПД – Совместный всеобъемлющий план действий

СМП – Северный морской путь

СПГ – сжиженный природный газ

ССАГПЗ – Совет сотрудничества арабских государств Персидского залива (Бахрейн, Катар, Кувейт, ОАЭ, Оман, Саудовская Аравия)

СУГ – сжиженные углеводороды

ТАПИ – газопровод Туркменистан – Афганистан – Пакистан – Индия

ТКГП – Транскаспийский газопровод

ТОР – территории опережающего развития

ФСЭГ – Форум стран – экспортёров газа (Алжир, Боливия, Венесуэла, Египет, Иран, Катар, Ливия, Нигерия, Россия, Тринидад и Тобаго, Экваториальная Гвинея, Оман)

ЮГК – Южный газотранспортный коридор

APR – Asia Pacific Region

CNPC – China National Petroleum Corporation

EBRD – European Bank for Reconstruction and Development

EIB – European Investment Bank

IAP – Ionian Adriatic Pipeline, Ионическо-Адриатический газопровод

LNG – liquefied natural gas

QIA – Qatar Investment Authority, Катарское управление инвестиций

TAD – territories of advanced development

TANAP – Trans-Anatolian Natural Gas Pipeline, Трансанатолийский газопровод

TAP – Trans Adriatic Pipeline, Трансадриатический газопровод

TAPI – Turkmenistan – Afghanistan – Pakistan – India Pipeline

Авторы опубликованных материалов несут ответственность за подбор и точность приведенных фактов, цитат, экономико-статистических данных, собственных имен, географических названий и прочих сведений, а также за то, что в материалах не содержится заимствований, нарушающих чьи-либо авторские права, а также данных не подлежащих открытой публикации. Мнение редакции может не совпадать с мнением авторов.

Редакция не ведет переписку с авторами. Рукописи не возвращаются.

При перепечатке материалов ссылка на спецвыпуск «Постсоветского материка» «Геоэкономика энергетики» обязательна.

Журнал «Постсоветский материк» зарегистрирован Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор).

Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ФС77-55141 выдано 26 августа 2013 года.

Возрастная категория: 16+

**СПЕЦВЫПУСК «ГЕОЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ» № 3, 2018
ЖУРНАЛА «ПОСТСОВЕТСКИЙ МАТЕРИК»**

Адрес редакции: г. Москва, ул. Б. Полянка, дом 7/10 стр. 3.

Телефоны: (499) 799-81-49, (499) 799-81-62

Подписано в печать 2.10.2018.

Формат 70×100 $\frac{1}{16}$. Печать офсетная.

Тираж по заказу.

Отпечатано с готового оригинал-макета в Информационно-издательском управлении МГОУ
105005, г. Москва, ул. Радио, д. 10А