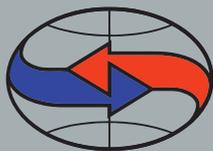


ISSN 2311-6412



Институт стран СНГ

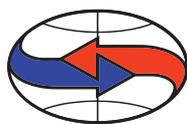
НАУЧНО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ
ПОСТСОВЕТСКИЙ МАТЕРИК

ГЕОЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ

Специальный выпуск № 1 (5)

Москва

2019



Институт стран СНГ

Научно-аналитический журнал
ПОСТСОВЕТСКИЙ МАТЕРИК

ГЕОЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ

СПЕЦИАЛЬНЫЙ ВЫПУСК № 1 (5)

Москва

2019

СОДЕРЖАНИЕ

МОНИТОРИНГ • События, факты: декабрь 2018 г. – март 2019 г.

<i>РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ</i>	10
<i>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ</i>	34
<i>ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО</i>	51
<i>ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ</i>	65

КОММЕНТАРИИ • Декабрь 2018 г. – март 2019 г.

<i>РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ</i>	76
<i>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ</i>	81
<i>ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО</i>	92
<i>ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ</i>	105

АНАЛИТИКА

М. СОКОЛЬНИКОВ. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ЦЕН НА НЕФТЬ И ГАЗ <i>(Ноябрь 2018 – февраль 2019 г. Итоги 2018 г.)</i>	114
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----

В статье представлен анализ событий, происходящих как непосредственно на рынке энергоносителей, так и вне, но прямо или косвенно на него влияющих, а также их тенденций за последние два месяца 2018 г. и первые два месяца 2019 г. Приведены факторы, действовавшие на рынке нефти в 2018 г. Исследование подготовлено для понимания и оценки состояния нефтегазового сегмента и его влияния на экономику страны.

А. НИКИТИН, Д. ДИНЕЦ, М. СОКОЛЬНИКОВ. ОБЩАЯ ВАЛЮТА ЕАЭС: ФАКТОР СНИЖЕНИЯ РИСКОВ И РАЗВИТИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА	126
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----

Интересы стран, участвующих в формировании единых энергетических рынков, обуславливают необходимость создания новой расчётной валюты, что позволяет эффективно уйти от проблем, связанных с разрушающим реальную экономику действием фиктивного капитала, а также обойти неэкономические инструменты нечестной конкуренции, такие как санкции. Более того, уход от расчёта в долларах позволит нормализовать механизмы использования доходов, полученных от экспорта природных ресурсов, повысив их вовлечение в индустриальную

лизацию, технологическое и научное развитие. Для достижения данных целей предложена модель общей валюты для стран производителей и потребителей энергоресурсов.

Е. ШАВИНА, М. ЕРМАКОВА. КЛАСТЕРИЗАЦИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЫ В УСЛОВИЯХ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ЭКОНОМИКИ **139**

За последние 10 лет в России создано более десятка нефтегазовых и нефтехимических кластеров. Подобные проекты уже реализовывались в советское время, но многие из них были закрыты. Новой тенденцией в энергетической сфере стало создание инновационных территориальных кластеров, целью которых является содействие росту инновационного потенциала территорий и стимулирования научно-технического прогресса. В условиях проведения антироссийских санкций, инновационная модернизация энергетической сферы – важная задача, которую можно решить только совместными усилиями бизнеса, науки, государства и общества.

С. МИТРАХОВИЧ. ПОЛИТИЧЕСКАЯ БОРЬБА ЗА ПРОДВИЖЕНИЕ ПРОЕКТА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК – 2»: ЧАСТЬ ОТНОШЕНИЯ РОССИИ С ЕВРОСОЮЗОМ **150**

В статье исследованы основные линии политического противостояния по проекту «Северный поток – 2» с участием элитных групп на наднациональном и национальном уровнях. Особое внимание уделено регулятивной роли институтов ЕС и позициям элит стран ЕС в контексте их отношения к российским инициативам и возможности влиять на стратегические решения.

А. ГРОЗИН. РОССИЙСКО-КИРГИЗСКИЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ОТНОШЕНИЯ И ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СЕКТОР ЭКОНОМИКИ КИРГИЗИИ **159**

Россия является основным политическим и экономическим партнёром республики. Многие значимые события в экономической жизни Киргизии связаны с российскими инвестициями. Вхождение Кыргызской Республики в ЕАЭС создаёт благоприятные условия для формирования инвестиционного климата в стране в рамках единого экономического пространства. Топливо-энергетический сектор является основой для поступательного развития республики, и от него во многом зависят перспективы выхода национальной экономики из затянувшейся стагнации. При этом существуют негативные факторы, влияющие на инвестиционную привлекательность Киргизии.

А. МАРКАРОВ, В. ДАВТЯН, А. КАРАПЕТЯН. ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ АРМЕНИИ В КОНТЕКСТЕ ИНТЕГРАЦИОННЫХ ПРОЦЕССОВ С ЕВРОСОЮЗОМ **178**

Рассмотрены основные проблемы обеспечения энергетической безопасности Армении с выявлением наиболее опасных внутренних и внешних рисков. Раскрыта специфика государственной энергетической политики Армении на основе анализа программ правительства, а также концепции энергетической безопасности. Показаны основные направления развития армянской энергетики с выявлением перспектив формирования устойчивой энергосистемы. Оценены возможности интеграции Армении во внешние энергетические рынки в контексте Соглашения о всеобъемлющем и расширенном партнёрстве между Арменией и ЕС. Выявлены проблемы эксплуатации Армянской АЭС.

А. КУЗНЕЦОВ. МИРОВЫЕ ЦЕНЫ НА НЕФТЬ В РЕТРОСПЕКТИВЕ: ФАКТОР ОПЕК+ **191**

Статья посвящена вопросам сотрудничества стран – экспортёров нефти, входящих и не входящих в ОПЕК, в области регулирования мирового нефтяного рынка. Её актуальность объясняется угрозами энергетической безопасности Российской Федерации, сложившимися после снижения цен на нефть в 2015 г. Автор рассматривает положительный опыт координации усилий между экспортёрами нефти; анализирует позитивный опыт сотрудничества между Россией и Саудовской Аравией в регулировании мировых цен на нефть; исследует новые вызовы и угрозы, возникшие в результате политизации нефтяного рынка со стороны Соединённых Штатов Америки.

Е. ШАВИНА. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ЭКОНОМИЧЕСКИХ СВЯЗЕЙ РОССИИ И АРМЕНИИ (по материалам второго заседания российско-армянского «Лазаревского клуба») **204**

В статье представлен обзор докладов участников второго заседания «Лазаревского клуба», посвящённого проблемам укрепления экономического сотрудничества России и Армении. В докладах и выступлениях были затронуты такие важные темы, как интеграция России и Армении в мировое хозяйство в рамках ЕАЭС, совместные инвестиционные проекты и энергетическое сотрудничество как основа для дальнейшего развития экономических связей.

СОКРАЩЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ В ТЕКСТЕ **218**

УДК 327

А. МАРКАРОВ,

д. полит. н., проф., директор Армянского филиала Института стран СНГ
E-mail: amarkarov@ysu.am

A. MARKAROV,

doctor of political. Prof.,
Director Of the Armenian branch
of the Institute of CIS countries

В. ДАВТЯН,

к. полит. н., доцент Российско-Армянского университета
E-mail: vahedavtyan@yandex.ru

V. DAVTYAN,

candidate of polit. associate Professor
of Russian-Armenian University

А. КАРАПЕТЯН,

эксперт аналитического центра прикладной политики и исследований «Взгляд», Ереван
E-mail: karapetyan.ann@gmail.com

A. KARAPETYAN,

expert of the analytical center for applied policy and research View, Yerevan

Ключевые слова:

Армения, энергетика, безопасность, интеграция, ЕС, АЭС.

Keywords:

Armenia, energy, security, integration, EU, NPP.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ АРМЕНИИ В КОНТЕКСТЕ ИНТЕГРАЦИОННЫХ ПРОЦЕССОВ С ЕВРОСОЮЗОМ

Введение

В Республике Армения (РА) как стране, находящейся в частичной изоляции со стороны двух соседних государств (Азербайджана и Турции), прошедшей через Карабахскую войну и остро ощутившей значимость энерге-

тической стабильности, традиционно уделяется особое внимание проблемам энергетической безопасности, являющейся одним из ключевых компонентов национальной безопасности.

Энергетические проекты являются неотъемлемой частью как экономических и политических отношений Армении с непосредственными соседями: Ираном и Грузией, так и важной составляющей сотрудничества с глобальными центрами силы в контексте общих интеграционных процессов в рамках Евразийского экономического союза и Евросоюза. Сотрудничество в энергетической сфере, формирование общих рынков энергоносителей является важной составляющей интеграционных процессов ЕАЭС. В то же время вопросы энергетической безопасности и реформирования энергетического рынка, внедрение новых технологий и расширение доли возобновляемой энергетики традиционно выступают важной сферой сотрудничества между Арменией и Евросоюзом.

Государственная политика обеспечения энергетической безопасности

Вопросы энергетической безопасности отражены в программе правительства Армении, утверждённой 8 февраля 2019 г.¹ В разделе 6.2 «Энергетическая сфера» записано несколько ключевых положений, в целом вписывающихся в логику консервативного управления отрасли.

Так, в отличие от программ правительства РА, принятых до «бархатной революции» (программа 2016 г.² или программа 2017–2022 гг.³), в указанной программе обеспечение энергетической безопасности связывается не столько с развитием возобновляемой энергетики, сколько со стабильным функционированием объектов традиционной энергетики, в частности с Армянской атомной электростанцией (ААЭС). Примечательно, что за последние годы впервые атомная энергетика представлена в качестве абсолютной необходимости для обеспечения стабильности и безопасности энергосистемы Армении, при этом речь в программе идёт не только о модернизации действующего блока ААЭС с продлением срока его эксплуатации до 2027 г., но также о необходимости поиска средств для возведения нового. Конечно, в настоящее время отсутствует конкретный сценарий долгосрочного развития армянского «мирного атома», однако констатация ключевого без-

¹ Программа правительства республики Армения / Приложение к решению правительства РА № 65-А от 8 февраля 2019 г. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/3133.pdf>

² Программа правительства республики Армения / Приложение к решению правительства РА № 1060-А от 18 октября 2016 г. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/1950.pdf>

³ Программа правительства республики Армения / Приложение к решению правительства РА № 646-А от 19 июня 2017 г. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/2207.pdf>

опасностного значения АЭС в армянской энергосистеме показывает политическую волю правительства развивать данный вектор на системном уровне.

Вместе с тем в программу правительства также включён тезис о необходимости развития возобновляемой, в частности солнечной энергетики. Планируется, что к 2022 г. в структуре внутреннего потребления удельный вес солнечных электростанций (СЭС) составит 10%, что с учётом темпов строительства их в Армении, а также гармонизированного законодательства, является вполне достижимым показателем.

Также в программе особое внимание уделяется вопросам интеграции Армении в электроэнергетический коридор «Север – Юг» (Иран – Армения – Грузия – Россия), что обеспечит стабильные взаимные перетоки электроэнергии между странами с повышением уровня их энергетической диверсификации. В частности, речь идёт о строительстве линий электропередач Армения-Грузия и Иран-Армения по 400 кВ каждая. Очевидно, что формирование и дальнейшая эффективная эксплуатация коридора позволит, помимо всего прочего, повысить геополитическую значимость Армении в регионе, особенно принимая во внимание тот факт, что начиная с 2018 г. Азербайджан предпринимает шаги по проведению коридора «Север – Юг» по маршруту Иран – Азербайджан – Россия, а также приступил к экспорту электроэнергии в иранском направлении (80 МВт)⁴. В связи с этим важно отметить, что, согласно решению правительства РА от 6 февраля 2019 г., государственное ЗАО «Энергоимпекс» было исключено из списка госимущества, предназначенного для приватизации в 2017–2020 гг.⁵ Это решение практически означает, что государство становится единственным актором в сфере импорта и экспорта электроэнергии. Этому решению предшествовало расторжение контракта с компанией «Ташир Груп» на предмет передаче последней ЗАО «Высоковольтные электросети» в доверительное управление⁶. Оба решения, по сути, являются протекционистскими и противоречат избранной модели либерализации армянского энергорынка. Однако выбранная властями стратегия является естественным ответом на сложившиеся сложные геополитические реалии, несущие в себе риск понижения роли Армении как энергетического актора в регионе.

⁴ Азербайджан начал поставки электроэнергии в Иран // URL: <https://regnum.ru/news/2425222.html>

⁵ О сохранении за министерством энергетических инфраструктур и природных ресурсов РА акций ЗАО «Энергоимпекс» / Решение правительства республики Армения № 108-А от 6 февраля 2019 г. // <https://www.e-gov.am/gov-decrees/item/31432/>

⁶ Правительство расторгло контракт с «Ташир» по поводу ВЭС // URL: <https://rus.azatutyun.am/a/29259035.html>

Государственный подход к вопросам энергетической безопасности страны отражён в Концепции обеспечения энергетической безопасности Республики Армения, принятой в 2011 г.⁷ В основе концепции лежит идея достижения высокой эффективности и диверсификации отечественной энергетики, основанной на возобновляемых энергоресурсах. Отмечается, что одной из основных проблем армянской энергосистемы является физический и моральный износ ряда инфраструктур: что 38% генерирующих мощностей в Армении находятся в эксплуатации более 40 лет⁸. Следовательно, системная и последовательная модернизация инфраструктур является ключевым вызовом для Армении.

Структура энергетической системы Армении

В последние годы наибольшая доля генерируемой в республике электроэнергии приходится на теплоэлектростанции (Ереванская и Разданская ТЭС) – 40%, гидроэнергостанции (включая малые ГЭС) – 20%, атомную станцию – 40%. При этом Армения располагает избытком генерирующих мощностей: из установленной мощности 3555 МВт сегодня используются лишь 2320 МВт, что свидетельствует о большом экспортном потенциале страны.

Атомная энергетика. Армянская АЭС состоит из двух энергоблоков с реакторами ВВЭР – 440. Мощность каждого энергоблока составляет 407,50 МВт. В связи с истечением срока эксплуатации второго энергоблока АЭС в 2012 г. правительство Армении приняло решение, согласно которому Министерство энергетики и природных ресурсов разработало программу продления планового срока эксплуатации второго энергоблока АЭС⁹. По расчётам для продления срока необходимо было приблизительно 300 млн долл., которые были получены по кредиту от России по казанному договору.

В 2016 г. был исчерпан срок эксплуатации второго действующего энергоблока. В связи с этим в 2014 г. было подписано Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о предоставлении Правительству Республики Армения государственного экспортного кредита для финансирования работ по продлению срока эксплуатации атомной электростанции на территории Республики

⁷ Концепция обеспечения энергетической безопасности Армении / Приложение к решению правительства РА № 50 от 22 декабря 2011 г. // URL: https://www.e-gov.am/u_files/file/decrees/arc_voroshum/12/MAR50-14_1.pdf

⁸ Среднесрочная программа государственных затрат на 2016–2018 гг. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/1603.pdf>

⁹ О продлении срока проектного управления 2-го энергоблока ЗАО «Армянская АЭС» / Решение правительства РА № 461-Н от 19 апреля 2012 г. // URL: <https://www.arlis.am/DocumentView.aspx?docID=75578>

Армения¹⁰. По этому соглашению Россия предоставила Армении кредит в сумме до 270 млн долл. по ставке 3% годовых для финансирования работ по продлению срока эксплуатации Мецаморской атомной электростанции на десять лет (до 2027 г.). Также для проведения работ армянской стороне был предоставлен грант в размере 30 млн долл.

Теплоэнергетика. В Армении строительство тепловых электростанций (ТЭС) началось в 50-е годы. За советское время было построено 3 ТЭС – в Ереване, Ванadzоре и Раздане. Разданская ТЭС – одна из крупнейших по мощности в энергетическом комплексе Армении. Следовательно, её значение в обеспечении энергетической безопасности страны неоспоримо. Установленная мощность Разданской ТЭС – 1100 МВт (порядка 30,5%), из которых 800 МВт – блочная, 300 МВт – внеблочная мощность¹¹.

Заинтересованность в приобретении комплекса Разданской ТЭС Россия начала проявлять ещё с начала 2000-х годов. В марте 2002 г. Правительство РА одобрило подписание соглашения с Россией о передаче имущества ряда армянских предприятий в счёт погашения госдолга перед Россией в размере 98 млн долл.¹² В отечественном политическом и экономическом дискурсе эта модель получила название «активы за долги». Очевидно, что передача Разданской ТЭС в собственность России, а также дальнейшее приобретение комплекса «Раздан-5» напрямую повлияли на формирование тарифов на поставляемый в Армению российский природный газ. В апреле 2006 г. было принято решение о компенсации повышения цен на природный газ для потребителей страны за счёт средств, образованных от продажи 5-го энергоблока Разданской ТЭС¹³.

В настоящее время ведутся активные работы по совершенствованию работы Ереванской ТЭС. Модернизированная станция с новым современным парогазовым энергоблоком комбинированного цикла была введена в эксплуатацию в апреле 2010 г. Также в марте 2019 г. правительство Армении и ряд крупнейших международных компаний (*Renco, Siemens*) подписали соглашение о строительстве ТЭС в Ереване. По проекту мощность объекта

¹⁰ Соглашение между правительством Российской Федерации и правительством Республики Армения о предоставлении правительству Республики Армения государственного экспортного кредита для финансирования работ по продлению срока эксплуатации атомной электростанции на территории республики Армения от 05.02.2015 г. // Бюллетень международных договоров, Сентябрь. 2015. № 9, С. 67–73.

¹¹ 100 лет энергетике Армении / под ред. Л. В. Егиазаряна. Ереван: Изд-во «Медиа Модель», 2003. – 98 с.

¹² Решение Национального собрания РА о передаче РФ находящегося в собственности РА имущества с целью погашения государственных кредитов / № 316–2, 2002.12.17/55.1, Ст. 1303.3, 27.12.2002 // <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=19018>

¹³ Решение Правительства РА об отчуждении государственной собственности и мероприятиях по смягчению тарифов на природный газ N 449-Н от 6 апреля 2006 г. // URL: <https://www.arlis.am/DocumentView.aspx?DocID=23726>

составит 250 МВт, при этом всю производимую энергию будет закупать государство. Ожидаемый объём инвестиций составит 250 млн долл.¹⁴

Гидроэнергетика. Гидроэнергетика играет существенную роль в энергетической системе Армении. Потенциальные энергетические ресурсы страны, по данным Министерства энергетики, составляют 21,8 млрд кВт·ч, учитывая потенциал крупных и средних (18,6 млрд кВт·ч) и малых рек (3,2 млрд кВт·ч). Реализовать полностью этот потенциал возможно при обеспечении полноценной работы двух комплексов гидроэлектростанций – Севан-Граздан и Воротан, построив три новые крупные гидроэлектростанции и используя потенциал малых ГЭС.

Сегодня правительство Армении рассматривает малую гидроэнергетику в качестве приоритетного направления развития энергосистемы. Согласно ст. 59 «Закона об энергетике», электроэнергия, производимая малыми гидроэлектростанциями в течение 15 лет и электростанциями, использующими другие источники возобновляемой энергии (ветровая, солнечная, геотермальная, биомассовая) – в течение 20 лет по установленному порядку подлежит обязательной закупке¹⁵. Государственная политика направлена на либерализацию рынка ГЭС и вовлечение новых инвестиций для строительства новых малых ГЭС и модернизацию имеющихся каскадов¹⁶.

Ветровая, солнечная и геотермальная энергетика. В 2003 г. была составлена карта ветроэнергетического потенциала Республики Армения, согласно которой экономически-обоснованный ветроэнергетический потенциал оценивается в 450 МВт суммарной установленной мощности и с выработкой электроэнергии в 1.26 млрд кВт·ч в год. Первая ветроэнергетическая станция была сдана в эксплуатацию в 2005 г., её мощность составила 2,6 МВт¹⁷. Станция размещена на Пушкинском перевале в Лорийской области на высоте 2060 м над уровнем моря и обеспечивает среднюю ежегодную выработку электроэнергии 5 млн кВт·ч. Срок её эксплуатации составляет примерно 20 лет¹⁸. Ряд европейских компаний задействованы в мониторинге местности и оценке ветрового потенциала Армении в разных регионах для привлечения инвестиций в строительство ветровых электро-

¹⁴ Подписано прямое соглашение о строительстве в Ереване новой ТЭС // URL: <http://minenergy.am/article/1677>

¹⁵ Закон РА об энергетике / Принят 7 марта 2001 г. // URL: <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=150007>

¹⁶ Программа стратегического развития гидроэнергетики в Республике Армения / Приложение к решению правительства РА № 35 от 8 сентября 2011 г. // URL: <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=61880>

¹⁷ Программы по ветроэнергетике в Республике Армения // URL: <http://www.minenergy.am/ru/page/545>

¹⁸ Одабашян В., Хачатрян С. Возобновляемая энергетика в Республике Армения // 21-й век. 2007. № 2. С. 152.

станций, в том числе итальянская частная компания *Ar Energy*, *Zod Wind*, испанская компания *Acciona Energia Global S. L* и т. д.

Армения обладает также большим потенциалом для развития солнечной энергетики. Четверть территории страны располагает ресурсами солнечной энергии с интенсивностью не менее 1850 кВт·ч в год. На данный момент в стране действует 12 местных лицензированных компаний, которые уже производят энергию или находятся на этапе строительства. Общая мощность составляет приблизительно 10 МВт. С целью развития солнечной энергии Фонд возобновляемой энергетики и энергоэффективности при поддержке Всемирного банка и гранта Глобального экологического фонда осуществил программу «Поддержка развитию современной фотоэлектрической энергетики в Армении».

В рамках программы рассматривались возможности развития фотоэлектрической индустрии в Армении. В рамках «Программы по расширению возобновляемой энергетики (*SREP*)» Климатических инвестиционных фондов, одобрена инвестиционная программа для возобновляемой энергетики РА, в соответствии с которой средства *SREP* предоставляются для строительства солнечных фотовольтаических электростанций с суммарной установленной мощностью до 110 МВт¹⁹.

Армения обладает и значительными запасами геотермальной энергии и для выработки электроэнергии и тепла. Получение 150–200 МВт электроэнергии считается вполне реальной, а её использование для теплоснабжения – перспективным. Геологические изыскания в центральной вулканической зоне позволили обнаружить перспективные геотермальные и минеральные месторождения (Джермахпюр, Сисиан и др). Потенциал Джермахпюрского источника составляет 25–30 МВт мощности и 195 млн кВт·ч выработки электроэнергии. По сравнению со всеми остальными ресурсами возобновляемой энергетики, геотермальные ресурсы могут использоваться в течение довольно длительного времени, независимо от сезонных факторов.

В рамках финансирования РА и международного Банка реконструкции и развития (8 млн долл.) уже завершены геологические и геофизические исследования на геотермальных площадках «Гридзор» и «Каркар»²⁰.

¹⁹ Халатян Н., Мовесян А., Арабян К. Методика оценки финансовой эффективности инвестиционных программ в солнечной энергетике // URL <https://innovative.polytechnic.am/files/publicationarticle/1/15415026861252.pdf>

²⁰ Давтян В. С. Возобновляемая энергетика Армении в контексте мирового опыта: на пути к энергетической независимости // 21-й век. 2016. № 3. С. 105.

Энергетическое сотрудничество ЕС с Арменией в рамках Соглашения о всеобъемлющем и расширенном партнёрстве

С момента формирования политики Восточного партнёрства энергетическая сфера всегда остаётся предметом как двухстороннего, так и многостороннего сотрудничества. Этот вопрос получил своё отражение во всех итоговых декларациях саммитов Восточного партнёрства (ВП), также в двухсторонних соглашениях стран ВП с ЕС (Соглашениях об Ассоциации с Украиной, Грузией и Молдовой и Соглашении о всеобъемлющем и расширенном сотрудничестве между ЕС и Арменией).

На Вильнюсском саммите 2013 г. страны-участницы отметили активное участие Армении в Энергетическом сообществе в качестве наблюдателя и приветствовали активное проведение Арменией ядерных стресс-тестов ЕС, призвали выполнять вытекающие из этих тестов рекомендации²¹.

Энергетическая политика ЕС в отношении Армении ещё и до подписания Соглашения о всеобъемлющем и расширенном партнёрстве в 2017 г. была направлена на развитие альтернативных энергоресурсов, позволяющих замену обеспечиваемых Армянской АЭС мощностей и ликвидацию самой атомной электростанции. В 2000 г. на заседании совместной рабочей группы Еврокомиссия-Армения было принято решение о предоставлении финансовой помощи армянской стороне для консервации Армянской АЭС. Финансовая помощь предполагала:

- возведение новых и модернизация существующих ГЭС в республике в течение 2000—2003 гг. (34 млн евро); восстановление и строительство газотранспортной инфраструктуры Армении с целью соединения с Ираном в рамках программы *INOGATE* (Программа международного сотрудничества в энергетической сфере между ЕС, Причерноморскими и Прикаспийскими государствами, а также соседними с ними странами) в 2000—2004 гг. (16 млн евро);
- реализация Межправительственной программы действий по атомной безопасности в 2000—2004 гг. — 50 млн евро (10 млн в год);
- предоставление «Евроатомом» кредита в размере 138 млн евро с целью вывода из эксплуатации двух блоков АЭС²².

Сотрудничество ЕС с Арменией в сфере энергетики выстраивается по общим принципам обеспечения безопасности, защиты окружающей среды и обеспечения доступной энергии, которыми ЕС руководствуется в отно-

²¹ Joint Declaration, Eastern Partnership Summit // URL: http://www.consilium.europa.eu/uedocs/cms_Data/docs/pressdata/En/foraff/139765.pdf

²² Davtyan V. Problems of the Armenian PP Function: Historical and Geopolitical Analysis // Armenian Journal of Political Science. 2017. № 2. P. 115—143.

шениях со странами ВП. По Соглашению, сотрудничество с ЕС по вопросам энергетики должно включать следующие сферы:

- энергетическую стратегию и политику, в том числе с целью продвижения энергетической безопасности и диверсификации поставок и производства энергии;
- расширение энергетической безопасности, в том числе, за счёт поощрения диверсификации энергетических ресурсов и путей её передачи;
- развитие конкурентоспособных энергетических рынков;
- поощрение использования возобновляемых энергоресурсов, энергоэффективности и экономии;
- поощрение развития регионального сотрудничества по энергии и интеграции рынков;
- поощрение общих регуляторов торговли нефтепродуктами, электроэнергией и другими возможными энергоресурсами;
- сфера гражданской энергетики, учитывающая особенности Армении и обращающая особое внимание на высокий уровень ядерной безопасности;
- тарифная политики, транзит и система затрат на транзит;
- поощрение недискриминационной доступности энергетических сетей и инфраструктуры;
- научное и техническое сотрудничество²³.

Особый интерес представляет отражённое в соглашении видение сотрудничества в области атомной энергетики. Во второй главе Соглашения «Энергетическое сотрудничество, включая ядерную безопасность» отмечается, что сотрудничество в этой сфере должно включать в себя обмен технологиями, лучшим опытом и стажировку в сфере обеспечения безопасности и контроля над отходами с целью обеспечения безопасного использования атомных электростанций, а также «принятие дорожной карты или плана действий по выводу из эксплуатации Мецаморской атомной электростанции, учитывающая необходимость её замены новой мощностью для обеспечения энергетической безопасности и условий стабильного развития Республики Армения»²⁴.

В этой формулировке особенно важен акцент на необходимость замены атомной станции новой мощностью, что означает постепенный и поэтапный процесс, позволяющий вывести из эксплуатации АЭС. Также в Ст. 43

²³ The Comprehensive & EN handed Partnership Agreement between the European Union & Armenia URL: https://eeas.europa.eu/sites/eeas/files/eu-armenia_comprehensive_and_enhanced_partnership_agreement_ссра.pdf

²⁴ The Comprehensive & EN handed Partnership Agreement between the European Union & Armenia URL: https://eeas.europa.eu/sites/eeas/files/eu-armenia_comprehensive_and_enhanced_partnership_agreement_ссра.pdf

Соглашения отмечается, что вокруг вопросов, связанных с атомной станцией, должен быть организован регулярный диалог, что в очередной раз подчёркивает право Армении на решающий голос при решении этого вопроса.

Заключение

Энергетическая система Армении является избыточной и способна обеспечить потребительский спрос своего населения, а также нарастить экспорт электроэнергии на внешние рынки. В связи с этим сотрудничество Армения-ЕС играет существенную роль, особенно в вопросе повышения энергоэффективности, внедрения и модернизации механизмов экономного энергопроизводства и потребления. Кроме того сотрудничество с ЕС в правовом поле регулирования энергетической системы создаёт предпосылки для интеграции в международные системы, а также способствует региональному сотрудничеству с Грузией как со страной, находящейся на пути вступления в «Энергетическое объединение Европы».

Соглашение о всеобъемлющем и расширенном партнёрстве с ЕС предоставляет необходимую правовую основу для расширения и углубления сотрудничества с ЕС в сфере исследований, обмена опытом, внедрения современных методик и механизмов, а также реформирования правовой базы и увеличения роли частного сектора в производстве электроэнергии, работы с гражданским обществом и так далее. Наиболее чувствительным вопросом сотрудничества ЕС-Армения и подписанного в ноябре 2017 г. соглашения с точки зрения энергетической безопасности является вопрос эксплуатации Армянской АЭС.

На сегодняшний день Мецаморская АЭС является очень серьёзной составляющей энергетической системы Армении и играет существенную роль в системе энергетической безопасности страны. При этом в возможности окончательной консервации атомной станции Армении без формирования рисков для энергетической безопасности страны можно будет говорить после достижения достаточного уровня развития и повышения мощностей других элементов энергосистемы. Это учитывается и со стороны ЕС, поэтому в Соглашении не упоминаются конкретные сроки ликвидации Мецаморской АЭС, а говорится лишь о разработке совместного плана действий по выводу из эксплуатации АЭС и её замены альтернативными мощностями.

Список литературы

Азербайджан начал поставки электроэнергии в Иран // URL: <https://regnum.ru/news/2425222.html>

[Azerbajdzhan nachal postavki ehlektroehnergii v Iran // URL: <https://regnum.ru/news/2425222.html>]

Давтян В. С. Возобновляемая энергетика Армении в контексте мирового опыта: на пути к энергетической независимости // 21-й век. 2016. № 3. С. 96–113.

[*Davtyan V. S.* Vozobnovlyаемая ehnergetika Armenii v kontekste mirovogo opyta: na puti k ehnergeticheskoy nezavisimosti // 21-j vek. 2016. № 3. S. 96–113]

Закон РА об энергетике / Принят 7 марта 2001 г. // URL: <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=150007>

[Zakon RA ob ehnergetike / Prinyat 7 marta 2001 g. // URL: <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=150007>]

Концепция обеспечения энергетической безопасности Армении / Приложение к решению правительства РА № 50 от 22 декабря 2011 г. // URL: https://www.e-gov.am/u_files/file/decrees/arc_voroshum/12/MAR50-14_1.pdf

[Konceptsiya obespecheniya ehnergeticheskoy bezopasnosti Armenii / Prilozhenie k resheniyu pravitel'stva RA № 50 ot 22 dekabrya 2011 g. // URL: https://www.e-gov.am/u_files/file/decrees/arc_voroshum/12/MAR50-14_1.pdf]

О продлении срока проектного управления 2-го энергоблока ЗАО «Армянская АЭС» / Решение правительства РА № 461-Н от 19 апреля 2012 г. // URL: <https://www.arlis.am/DocumentView.aspx?docID=75578>

[O prodlenii sroka proektnogo upravleniya 2-go ehnergobloka ZAO «Armyanskaya AЕHS» / Reshenie pravitel'stva RA № 461-N ot 19 aprelya 2012 g. // URL: <https://www.arlis.am/DocumentView.aspx?docID=75578>]

О сохранении за министерством энергетических инфраструктур и природных ресурсов РА акций ЗАО «Энергоимпекс» / Решение правительства республики Армения № 108-А от 6 февраля 2019 г. // <https://www.e-gov.am/gov-decrees/item/31432/>

[O sohranenii za ministerstvom ehnergeticheskikh infrastruktur i prirodnyh resursov RA akcij ZAO «EHnergoimpeks»/ Reshenie pravitel'stva respubliky Armeniya № 108-A ot 6 fevralya 2019 g. // <https://www.e-gov.am/gov-decrees/item/31432/>]

Одабашян В., Хачатрян С. Возобновляемая энергетика в Республике Армения // 21-й век. 2007. № 2. С. 143–158.

[*Odabashyan V., Hachatryan S.* Vozobnovlyаемая ehnergetika v Respublike Armeniya // 21-j vek. 2007. № 2. S. 143–158]

Подписано прямое соглашение о строительстве в Ереване новой ТЭС // URL: <http://minenergy.am/article/1677>

[Podpisano pryamoe soglashenie o stroitel'stve v Erevane novoj TEHS // URL: <http://minenergy.am/article/1677>]

Правительство расторгло контракт с «Ташир» по поводу ВЭС // URL: <https://rus.azatutyun.am/a/29259035.html>

[Pravitel'stvo rastorglo kontrakt s «Tashir» po povodu VEHS // URL: <https://rus.azatutyun.am/a/29259035.html>]

Программа правительства республики Армения / Приложение к решению правительства РА № 65-А от 8 февраля 2019 г. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/3133.pdf>

[Programma pravitel'stva respubliki Armeniya / Prilozhenie k resheniyu pravitel'stva RA № 65-A ot 8 fevralya 2019 g. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/3133.pdf>]

Программа правительства республики Армения / Приложение к решению правительства РА № 1060-А от 18 октября 2016 г. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/1950.pdf>

[Programma pravitel'stva respubliki Armeniya / Prilozhenie k resheniyu pravitel'stva RA № 1060-A ot 18 oktyabrya 2016 g. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/1950.pdf>]

Программа правительства республики Армения / Приложение к решению правительства РА № 646-А от 19 июня 2017 г. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/2207.pdf>

[Programma pravitel'stva respubliki Armeniya / Prilozhenie k resheniyu pravitel'stva RA № 646-A ot 19 iyunya 2017 g. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/2207.pdf>]

Программа стратегического развития гидроэнергетики в Республике Армения / Приложение к решению правительства РА № 35 от 8 сентября 2011 г. // URL: <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=61880>

[Programma strategicheskogo razvitiya gidroehnergetiki v Respublike Armeniya / Prilozhenie k resheniyu pravitel'stva RA № 35 ot 8 sentyabrya 2011 g. // URL: <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=61880>]

Программы по ветроэнергетике в Республике Армения // URL: <http://www.minen.ery.am/ru/page/545>

[Programmy po vetroehnergetike v Respublike Armeniya // URL: <http://www.minen.ery.am/ru/page/545>]

Решение Национального собрания РА о передаче РФ находящегося в собственности РА имущества с целью погашения государственных кредитов / № 316-2, 2002.12.17/55.1, Ст. 1303.3, 27.12.2002 // <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=19018>

[Reshenie Nacional'nogo sobraniya RA o peredache RF nahodyashchegosya v sobstvennosti RA imushchestva s cel'yu pogasheniya gosudarstvennyh kreditov / № 316-2, 2002.12.17/55.1, St.1303.3, 27.12.2002 // <http://www.irtek.am/views/act.aspx?aid=19018>]

Решение Правительства РА об отчуждении государственной собственности и мероприятиях по смягчению тарифов на природный газ № 449-Н от 6 апреля 2006 г. // URL: <https://www.arlis.am/DocumentView.aspx?DocID=23726>

[Reshenie Pravitel'stva RA ob otchuzhdenii gosudarstvennoj sobstvennosti i meropriyatiyah po smyagcheniyu tarifov na prirodnyj gaz № 449-N ot 6 aprelya 2006 g. // URL: <https://www.arlis.am/DocumentView.aspx?DocID=23726>]

Соглашение между правительством Российской Федерации и правительством Республики Армения о предоставлении правительству Республики Армения государственного экспортного кредита для финансирования работ по продлению срока эксплуатации атомной электростанции на территории республики Армения от 05.02.2015 г. // Бюллетень международных договоров, Сентябрь. 2015. № 9, С. 67–73.

[Soglashenie mezhdru pravitel'stvom Rossijskoj Federacii i pravitel'stvom Respubliki Armeniya o predostavlenii pravitel'stvu Respubliki Armeniya gosudarstvennogo ehksportnogo kredita dlya finansirovaniya работ по prodleniyu sroka ehkspluatacii atomnoj ehlektrostantsii na territorii respubliki Armeniya ot 05.02.2015 g. // Byulleten' mezh-dunarodnyh dogovorov, Sentyabr'. 2015. № 9, S. 67–73]

Среднесрочная программа государственных затрат на 2016–2018 гг. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/1603.pdf>

[Srednesrochnaya programma gosudarstvennyh zatrat na 2016–2018 gg. // URL: <http://www.gov.am/files/docs/1603.pdf>]

Халатян Н., Мовесян А., Арабян К. Методика оценки финансовой эффективности инвестиционных программ в солнечной энергетике // URL <https://innovative.polytechnic.am/files/publicationarticle/1/15415026861252.pdf>

[*Halatyan N., Movesyan A., Arabyan K.* Metodika ocenki finansovoj ehffektivnosti investicionnyh программ v solnechnoj ehnergetike // URL <https://innovative.polytechnic.am/files/publicationarticle/1/15415026861252.pdf>]

100 лет энергетике Армении / под ред. Л. В. Егиазаряна. Ереван: Изд-во «Медиа Модель», 2003. – 192 с.

[100 let ehnergetike Armenii / pod red. L. V. Egiazaryana. Erevan: Izd-vo «Media Model'», 2003. – 192 s]

Davtyan V. Problems of the Armenian PP Function: Historical and Geopolitical Analysis // Armenian Journal of Political Science. 2017. № 2. P. 115–143.

Joint Declaration, Eastern Partnership Summit // URL: http://www.consilium.europa.eu/uedocs/cms_Data/docs/pressdata/En/foraff/139765.pdf

The Comprehensive & EN handed Partnership Agreement between the European Union & Armenia URL: https://eeas.europa.eu/sites/eeas/files/eu-armenia_comprehensive_and_enhanced_partnership_agreement_cepa.pdf