

Основные направления внутренней энергетической стратегии США в условиях высоких мировых цен на нефть

© 2009 Л.Л. Разумнова

кандидат экономических наук, доцент

Московский государственный лингвистический университет

Определены три основных направления внутренней энергетической стратегии США: повышение эффективности использования собственных энергетических ресурсов и ускоренное внедрение альтернативных нефти источников энергии, создание правовой основы для расширения добычи углеводородов национального шельфа, увеличение и поддержание на высоком уровне стратегических запасов нефти.

Ключевые слова: энергетическая стратегия США, политика энергосбережения, стратегические нефтяные резервы, освоение месторождений континентального шельфа США, альтернативные источники энергии, Закон об энергетической политике 2005 г., Закон об энергетической независимости и безопасности 2007 г.

Нефть в экономике США на протяжении более 100 лет является основой устойчивого экономического роста, ключевым фактором обеспечения национальной безопасности и высокого качества жизни населения. Вклад нефти и газа в структуре энергопотребления страны по данным на 2008 г. составляет, соответственно, около 20 и 64%¹.

На долю США, где проживает около 5% населения земного шара, приходится 20% общемирового потребления энергии и около 23% мирового потребления нефти². При этом запасы нефти в стране составляют 2,4% мировых резервов, а производство - 7,8% мирового показателя³. Анализ динамики производства нефти в США также свидетельствует о том, что, несмотря на прилагаемые усилия увеличить собственную добычу, производство сырой нефти в 1998-2008 гг. сократилось на 1,3 млн. барр. в день⁴.

Таким образом, налицо диспропорция между растущими потребностями и ограниченными запасами нефтяных ресурсов США, сохранение которой вряд ли возможно, главным образом из-за истощаемости глобальных запасов жидких углеводородов.

Основные положения энергетической политики США были разработаны в первой полови-

не 1980-х гг. после двух нефтяных шоков и включали четыре основных направления:

- 1) снижение энергопотребления;
- 2) увеличение и поддержание на высоком уровне стратегических запасов нефти;
- 3) расширение использования альтернативных источников энергии;
- 4) диверсификацию поставок нефти.

Именно в этот период США и другими крупнейшими импортерами нефти предпринимались усилия по снижению энергопотребления путем разработки и использования энергосберегающих технологий, а также за счет внедрения альтернативных энергоисточников.

Основы политики энергосбережения были определены следующими законодательными актами:

- Законом об энергетической политике и сохранении энергетических ресурсов 1975 г. (Energy Policy and Conservation Act (EPCA)), который ввел процедуры по оценке энергетической эффективности и закрепил необходимость создания стратегического нефтяного резерва;

- Национальным законом об энергосберегающей политике 1978 г. (National Energy Conservation Policy Act (NECPA)), устанавливающим минимальные стандарты энергоэффективности взамен стандартов 1975 г. и заменяющим добровольные стандарты обязательными, устанавливаемыми государственными органами⁵;

- Законом об энергетической политике 1992 г. (Energy Policy Act of 1992 (EPAAct)), который сформулировал задачу снижения энергопотребления на 20% к 2000 г. и предусматривал реализацию политики энергосбережения по следующим направлениям:

⁵ National Energy Conservation Policy Act of 1978, United States (см.: http://www.eoearth.org/article/National_Energy_Conservation_Policy_Act_of_1978,_United_States).

¹ Рассчитано по: Energy Information Administration/Short-Term Energy Outlook - August 2009. Режим доступа: 2008<http://www.eia.doe.gov/emeu/steo/pub/1tab.pdf>.

² Рассчитано по: International Energy Outlook 2009. Chapter 1 - World Energy Demand and Economic Outlook. Режим доступа: <http://www.eia.doe.gov/oiaf/ieo/world.html>.

³ BP Statistical Review of World Energy June 2009. Режим доступа: [albp/globalbp_uk_english/reports_and_publications/statistical_energy_review_2008/STAGING/local_assets/2009_downloads/statistical_review_of_world_energy_full_report_2009.pdf](http://www.bp.com/globalbp_uk_english/reports_and_publications/statistical_energy_review_2008/STAGING/local_assets/2009_downloads/statistical_review_of_world_energy_full_report_2009.pdf).

⁴ Данные Министерства энергетики США (см.: http://tonto.eia.doe.gov/country/country_time_series.cfm?fips=US).

- создание Федерального фонда энергоэффективности;
- использование мер по водосбережению;
- требование закупок энергоэффективного оборудования;
- использование стимулов, предоставляемых программами управления спросом энерго- и водоснабжающих предприятий и др.

По расчетам американских специалистов, потребление энергии на единицу реального ВВП США за 1970-2006 гг. сократилось более чем в 2 раза - с 17,99 до 8,75 тыс. ВТУ⁶. Сокращение доли потребляемой энергии в ВВП наиболее интенсивно происходило в первой половине 1980-х гг., когда этот показатель уменьшился на 4%⁷.

Однако в период низких мировых цен на нефть 1990-х гг. стимулы к энергосбережению несколько снизились, что привело к последовательному сокращению федеральных расходов на эти цели с максимального значения в 2,5 млрд. долл. в 1993 г. и 1994 г. до менее 1,5 млрд. долл. в 1998 г.⁸ Темпы снижения энергоемкости американского ВВП в этот период резко уменьшились, что привело к последующему росту доли энергорасходов в ВВП с 6 до 10% в 1999-2007 гг.⁹ Достигнув, согласно гипотезе И. Башмакова, своего максимума, в 2008-2010 гг. произошло снижение данного показателя до 8%¹⁰.

При этом за прошедшие 30 лет потребление энергии в расчете на одного жителя США практически не изменилось - сокращение составило всего 7% (с 360 до 334 млн. ВТУ)¹¹.

Возобновление интереса к мерам энергосбережения в США происходит начиная с 2003 г., когда мировые цены на нефть превысили 30 долл. за барр. и наметилась устойчивая тенденция их роста. Большое значение для развития политики энергосбережения на современном этапе сыграли Закон об энергетической политике 2005 г. (Energy Policy Act of 2005) и Закон об энергетической независимости и безопасности 2007 г. (Energy Independence and Security Act of 2007).

⁶ Данные Министерства энергетики США (см.: http://tonto.eia.doe.gov/country/country_time_series.cfm?fips=US).

⁷ Рассчитано по: Tierney S. The Role of Energy Efficiency in Meeting Future Demand. State Policies For Energy Efficiency: EIA's 2008 Energy Conference - 30 Years of Energy Information and Analysis. Washington, DC April 7-8, 2008.

⁸ Tierney S. Op. cit.

⁹ Данные Министерства энергетики США (см.: http://tonto.eia.doe.gov/country/country_time_series.cfm?fips=US).

¹⁰ Данная динамика эмпирически подтверждает верность модели И. Башмакова относительно коридора колебания мировых нефтяных цен в границах 8-10% этого показателя от ВВП США и доказывает закономерность их падения именно в 2008 г. (см.: Башмаков И. Цены на нефть: пределы роста и глубины падения // *Вопр. экономики*. 2006. №3).

¹¹ Башмаков И. Указ. соч.

Закон об энергетической политике 2005 г. предусматривал реализацию следующих мер:

- предоставление кредитных гарантий для "новых технологий", которые позволяют избежать выброса парниковых газов, например, использование передовых ядерных реакторов, технологии чистого угля и возобновляемых источников энергии;
- последовательное увеличение количества биотоплива до 4 млрд. галл. к 2006 г., 6,1 - к 2009 г. и 7,5 - к 2012 г.;
- увеличение угля в качестве источника энергии, а также уменьшение загрязнения воздуха путем предоставления 200 млн. долл. в год на технологии чистого угля;
- предоставление грантов в 50 млн. долл. США на разработку технологий производства биомассы;
- предоставление налоговых льгот домовладельцам, получающим энергию на основе новых технологий;
- создание стимулов для разработки нефтяных месторождений в Мексиканском заливе;
- введение режима летнего и зимнего времени (увеличение летнего времени на 4-5 недель).

Предполагалось также введение налоговых льгот по ядерной энергии, на производство ископаемого топлива, на расширение кредитов, направляемых на производство возобновляемых источников электроэнергии, налоговых стимулов для инвестиций в чистые угольные объекты, на поддержание и повышение энергоэффективности, для альтернативных автотранспортных средств и видов топлива (биоэтанол, биометан, сжиженный природный газ, пропан) и др. Общий объем налоговых стимулов - более 14 млрд. долл.¹²

В результате реализации этих мер в экономике США предполагается к 2020 г. сократить использование энергии на 2%, спрос на электричество - на 4%, выбросы CO₂ - на 3%.

Отметим, что предусмотренные в Законе меры не предполагают сокращения использования нефти¹³.

Анализ вышеперечисленных мер новой энергетической политики США свидетельствует о том, что по сравнению с предыдущими годами на данном этапе акцент был сделан на переходе к альтернативным нефти источникам энергии и стимулировании расширения добычи углеводородного сырья, а также на экологической составляющей принимаемых мер.

¹² Рассчитано по: United States Environmental Protection Agency. Режим доступа: http://www.epa.gov/oust/fedlaws/publ_109-058.pdf.

¹³ EIA Annual Conference 2008 April 8, 2008 Joe Loper Vice President, Policy & Research.

Закон об энергетической независимости и безопасности 2007 г., первоначально названный Clean Energy, воплотил новые инициативы в области энергетической политики США, сформулированные в призыве президента Буша, получившем название “Двадцать через десять”, что означает сокращение использования бензина на 20% через 10 лет.

Целью этого Закона является продвижение США по пути большей энергетической независимости и безопасности, увеличения производства экологически чистых возобновляемых видов топлива, защиты потребителей, повышения эффективности использования энергии при производстве продукции, эксплуатации зданий и транспортных средств, проведения научных исследований в области сокращения парникового эффекта¹⁴.

Законопроект изначально предполагал сокращение субсидии для нефтяной промышленности с целью стимулирования использования различных видов альтернативной энергетики и снижения влияния нефтяного фактора. Однако эти налоговые изменения были в конечном счете исключены из итогового документа, а окончательный вариант сфокусирован на экономии автомобильного топлива, производстве биотоплива, а также эффективности использования энергии в общественных зданиях и при освещении. Законом, в частности, предполагается:

- увеличение объемов использования возобновляемых и альтернативных видов топлива путем установления обязательных стандартов до 35 млрд. галл. В результате внедрения этих стандартов к 2017 г. использование традиционного бензина уменьшится на 15% от прогнозируемого годового объема;

- введение стандартов на использование таких источников, как кукуруза, этанол, целлюлозный этанол, биодизельное топливо, метанол, бутанол, водород;

- расширение использования легких грузовиков. К 2017 г. данная мера позволит сократить ежегодное использование бензина до 8,5 млрд. галл., что с учетом расширения использования биотоплива приведет к общему сокращению использования бензина до 20% к 2017 г.

В целях снижения расходов энергоресурсов предполагается разработать план борьбы с заторами. В документе нашли отражение следующие данные: в 2003 г. потери от заторов в 85 наиболее перегруженных городских районах США составили 3,7 млрд. ч задержки, что эквивалентно потере 2,3 млрд. галл. топлива на сумму 63 млрд. долл. США¹⁵.

В результате за счет повышения спроса на альтернативные источники энергии и снижения спроса на нефть в 2017 г. должно быть достигнуто снижение потребления нефти на 10%, или на 2 млн. барр. в день.

В Законе также предусматриваются меры по стабилизации поставок нефти путем расширения внутренней добычи и увеличения стратегических запасов.

Для достижения данных целей предполагается: активизировать внутреннюю добычу путем расконсервации месторождений в районе Национального заповедника Арктики в северной части Аляски, где может добываться 1 млн. барр. нефти в день; расширить границы доступа к шельфовым месторождениям, что позволит добывать дополнительно более 1 млрд. барр. нефти и около 6 трлн. футов³ природного газа; удвоить нынешний потенциал стратегического нефтяного резерва (СРП) до 1,5 млрд. барр., или до 97 дней чистого импорта, к 2027 г.

В результате реализации предложенных мер предполагается к 2030 г. сократить использование энергии на 7%, спрос на электричество на 5%, выбросы CO₂ на 9%, использование нефти на 10%.

Важнейшим направлением энергетической стратегии США является политика поддержания и развития стратегических запасов. Рост американских стратегических запасов однозначно трактуется игроками рынка как фактор избыточности предложения нефти на рынке, что оказывает понижающее давление на мировые цены, и наоборот, их увеличение формирует тенденцию роста цен. Кроме того, наличие значительного нефтяного резерва является сдерживающим фактором для ограничения импорта нефти и ключевым инструментом внешней политики США.

Так, в 2005 г. для ликвидации последствий самой тяжелой стихийной катастрофы в истории США - урагана “Катрина” и поддержания на нормальном уровне производства на нефтеперерабатывающих заводах в Луизиане, президент Джордж Буш принял решение использовать стратегические нефтяные запасы.

Вопрос о создании стратегических нефтяных запасов (СНЗ) поднимался в США несколько раз после Второй мировой войны, в частности в связи с Суэцким кризисом, однако реально решение о создании СНЗ было принято после кризиса 1973-1974 гг. В Законе об энергетической политике и сохранении энергетических ресурсов 1975 г. предполагалось создание СНЗ в объеме до 1 млрд. барр. нефти. Созданные к настоящему времени хранилища (соляные каверны) имеют емкость 727 млн. барр.

¹⁴ Clean Energy Act of 2007. Режим доступа: http://en.wikipedia.org/wiki/Clean_Energy_Act_of_2007.

¹⁵ U.S. Department of Energy (см.: <http://www.energy.gov/media/20in10FactSheet.pdf>).

Анализ динамики стратегического резерва США демонстрирует их линейный рост с 1977 г. вплоть до 1995 г., соответственно, с 7,0 до 591,7 млн. барр.¹⁶ Первое в истории экстренное изъятие стратегических запасов было вызвано ситуацией сокращения поставок в период проведения операции “Буря в пустыне” в ходе ирако-кувейтской войны 1991 г. В результате использование СНЗ способствовало восстановлению равновесия на мировых нефтяных рынках во время войны в Персидском заливе¹⁷.

В мае 2001 г. администрация Буша приняла решение увеличить СНЗ за счет использования программы “роялти в виде продукции” и заполнить все 50 соляных каверн до их полного объема в размере 700 млн. барр. В 2007 г. этот показатель был достигнут - стратегические запасы в 2001-2007 гг. возросли с 550,2 до 696,9 млн. барр., что соответствовало 55 дням нетто-импорта нефти США.

Новые инициативы Буша 2007 г. в условиях беспрецедентного роста мировых цен предусматривали удвоение стратегических запасов США до 1,5 млрд. барр. Однако эта цель не была достигнута. В июле 2008 г. заполнение стратегических резервов было приостановлено с целью направить дополнительный объем нефти на рынок и таким образом приостановить рост цен. С августа по декабрь 2008 г. стратегические резервы США сократились более чем на 5 млн. барр. (с 707,2 до 701,8 млн. барр.), тогда как цены на сырую нефть в США в данный период упали с 134,4 до 31,8 долл. за барр.¹⁸

После возобновления роста стратегических запасов с начала 2009 г. в июне этого же года все резервуары были практически заполнены на 99,6% - до 724,0 млн. барр. Последними решениями администрации США в области управления стратегическими запасами стало полученное от конгресса в начале ноября 2009 г. разрешение на их использование в связи с планируемым американо-израильским нападением на иранские ядерные объекты¹⁹.

Сохранение курса на увеличение стратегических запасов нефти США, по-видимому, станет одним из факторов, оказывающих в средне-

¹⁶ Данные Министерства энергетики США (см.: <http://tonto.eia.doe.gov/dnav/pet/hist/mcsstus1a.htm>).

¹⁷ Решение об извлечении (выведении) сырой нефти из СНЗ принимается президентом в соответствии с полномочиями по Закону об энергетической политике и сохранении энергетических ресурсов. В случае энергетического кризиса СНЗ будут реализованы путем аукционных торгов.

¹⁸ Цены указаны как недельный максимум за месяц. Источник: данные Министерства энергетики США (см.: <http://tonto.eia.doe.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=WTOTUSA&f=W>).

¹⁹ См.: <http://cursorsinfo.co.il/news/novosti/2009/11/01/Strateg-petrol-war/>.

срочной перспективе повышательное давление на мировые нефтяные цены. Однако, в свою очередь, динамика роста стратегических запасов будет в значительной степени обусловлена динамикой мировых цен на нефть.

Другим не менее важным направлением сбережения нефтегазового потенциала США является консервация национальных ресурсов ископаемого топлива в виде изъятых из эксплуатации и осваиваемых месторождений континентального шельфа США.

Отношение к политике сохранения морских энергоресурсов в США неоднозначно из-за глубоких различий в интересах сторон, вовлеченных в принятие решений по этому вопросу.

В 1937 г. по инициативе президента Ф. Рузвельта страна приступила к оценке путей расширения американской юрисдикции и прав в отношении океанических ресурсов и пространств, расположенных за пределами трехмильной зоны территориальных вод. В 1982 г. США получили все суверенные права на разведку и эксплуатацию природных ресурсов (включая нефтегазовые) своего континентального шельфа, площадь которого сопоставима с континентальной частью страны, а прогнозные запасы оцениваются в 18 млрд. барр. нефти. На основании ограничений, введенных Конгрессом США в 1981 г., из процесса освоения были исключены нефтегазовые ресурсы четырех бассейнов возле берегов Северной Калифорнии и практически все ранее запланированные к выдаче лицензии (вне Мексиканского залива и прибрежных районов Аляски).

В 1990 г. Дж. Буш-старший изъясил из сферы лицензирования вплоть до 2000 г. участки шельфа Калифорнии, Южной Флориды и североатлантических штатов, а также штата Вашингтон. Администрация Б. Клинтона расширила этот запретный список, продлила срок всех действующих изъятий до 2012 г. и приняла решение о постоянном запрете на лицензирование в пределах территорий национальных парков. К началу 2004 г. из сферы лицензирования было изъято свыше 600 млн. акров континентального шельфа США, или 35% его общей площади. Таким образом, на более чем 80% шельфовых запасов был наложен мораторий²⁰.

В условиях быстрого роста цен на нефть во второй половине текущего десятилетия возрос интерес США к морским глубоководным месторождениям и арктическому шельфу.

Согласно данным министерства энергетики США, доказанные запасы нефти на американс-

²⁰ Президент Буш разрешил бурение на шельфе. Режим доступа: http://www.oilexp.ru/news/russian_rinok/prezident-bush-razreshil-burenie-na-shelfe/13587/.

ком шельфе в 2008 г. составляли 3,9 млрд. барр. По сравнению с пиковым 2003 г. они сократились более чем на 1 млрд. барр.²¹ Начиная с 2005 г. производство нефти на шельфе имеет явную падающую динамику и к 2009 г. сократилось со 130,6 до 102,5 млн. барр. в год²².

В сентябре 2008 г. Палата представителей Конгресса США приняла законопроект об отмене запрета на добычу нефти и газа на континентальном шельфе. Проект предусматривает разработку шельфа восточного и западного побережья США, но оставляет в силе запрет на добычу углеводородов у западного побережья Флориды. Законопроект также поручает правительству США вскрыть стратегические нефтяные резервы и продать из них на рынке 70 млн. барр. сырой нефти легких сортов, после чего восполнить эти объемы в стратегических резервах посредством эквивалентной закупки нефти тяжелых сортов²³.

Большинство экспертов полагают, что освоение углеводородных ресурсов шельфа США не окажет значительного влияния как на объемы импортируемой этой страной нефти, так и на мировые цены на нефть в силу следующих причин. Во-первых, с ростом масштабов освоения американского шельфа будут возрастать и потребности США в нефтяных ресурсах. Во-вторых, перспективы добычи газа на Аляске во многом зависят от урегулирования отношений с Канадой, которая является крупнейшим экспортером природного газа в США и не заинтересована в транзите газа с Аляски на основную территорию США, так как это неизбежно приведет к сокращению ее собственных поставок. В-третьих, большая часть запасов углеводородов находится на расстоянии ближе 50 миль от береговой линии, запрет на разработку которых Конгресс США пока оставил в силе.

Безусловно, внутренняя энергетическая стратегия США как крупнейшего импортера нефти (22,5% мирового импорта сырой нефти в 2007 г.)²⁴ формировалась в тесной взаимосвязи с внешними приоритетами страны в данной сфере. На протяжении 1980-1990 гг. одним из главных направлений внешней энергетической стратегии

США являлась диверсификация внешних поставок энергоресурсов, а устойчивость вклада импорта нефти в энергобаланс США всегда рассматривалась как одно из важных направлений сбережения национального нефтегазового потенциала страны.

В целом при неуклонном возрастании импорта (за 1998-2007 гг. чистый импорт страны возрос с 9,6 до 12,2 млн. барр. в день) произошло повышение роли африканского региона в снабжении США жидкими углеводородами, доля которого возросла в указанный период с 18 до 21%, и незначительное сокращение доли стран Персидского залива (с 18 до 16%), несмотря на предпринимаемые усилия снизить зависимость от данного нестабильного региона. Вместе с тем с 2005 г. наметилась тенденция снижения импорта из Венесуэлы. При этом новыми поставщиками на американский рынок стали три страны - Ливия, Чад и Казахстан. Нефтяные компании США стали активно разрабатывать месторождения в странах Африки, рассматриваются новые проекты в ее восточной части - Эфиопии, Кении, Уганде, Мозамбике, Танзании, Сомали. Особую значимость для США в качестве источника углеводородных ресурсов в последние годы приобрели страны Центральной Азии. Отмеченные изменения структуры импорта были обусловлены усложнением доступа американских нефтяных компаний к разработкам месторождений стран - традиционных поставщиков нефти на американский рынок, в частности Венесуэлы, и переориентацией на более рискованные и менее рентабельные проекты. Повышение издержек на разработку зарубежной нефти также стимулировало США расширить меры по энергосбережению, активизировать внутреннюю добычу на шельфе и производство альтернативного топлива.

Эксперты ОПЕК полагают, что прирост в потреблении нефти на американском рынке будет удовлетворяться в основном за счет увеличения поставок из стран Латинской Америки и частично из стран бывшего СССР, доля Африки сократится²⁵. По мнению специалистов министерства энергетики США, расширение добычи в Мексиканском заливе и других регионах страны, а также рост производства биотоплива и сжиженного угля позволят уменьшить объем закупаемой на внешних рынках нефти и нефтепродуктов примерно на 4 млн. барр. в день и снизить зависимость США от импорта с 58% в 2007 г. до 41% к 2030 г.²⁶

Итак, в условиях стремительного роста мировых цен на нефть в 1999-2008 гг. внутренняя

²¹ Данные Министерства энергетики США (см.: http://tonto.eia.doe.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=RCCR01R48F_1&f=A).

²² Данные Министерства энергетики США (http://tonto.eia.doe.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=pet&s=m_epc0_fpf_russf_mbb1&f=a).

²³ Сергеев М. США толкают нефтяные цены вниз. Режим доступа: http://www.ng.ru/economics/2008-09-18/6_neft.html.

²⁴ Рассчитано по данным Министерства энергетики США (см.: <http://tonto.eia.doe.gov/cfapps/ipdbproject/iedindex3.cfm?tid=5&pid=57&aid=3&cid=&syid=2004&eyid=2008&unit=TBP&products=57>).

²⁵ World Oil Outlook 2008. ОПЕК. Р. 174.

²⁶ Данные Министерства энергетики США (см.: http://tonto.eia.doe.gov/energy_in_brief/foreign_oil_dependence.cfm).

энергетическая стратегия США развивалась по трем основным направлениям: во-первых, повышение эффективности использования собственных энергетических ресурсов и ускоренный переход на альтернативные источники энергии, во-вторых, создание правовой основы для расширения добычи углеводородов национального шельфа и, в-третьих, увеличение и поддержание на высоком уровне стратегических запасов нефти. Причем на современном этапе акцент был сделан на переходе к альтернативным нефти источникам энергии (в частности биотопливу) и внедрению новейших технологий производства альтернативного топлива, а также на экологической составляющей принимаемых мер. Как представляется, главными факторами, оказавшими влияние на формирование новых стратегических приоритетов США, стали усиление волатильности мировых нефтяных цен, принципиальная невозможность стабилизации поставок нефти за счет внутренних резервов, усложнение доступа к внешним источникам добычи углеводородов.

По нашему мнению, именно эти направления останутся доминирующими в энергетической стратегии США в среднесрочной перспективе, что обусловлено растущей нестабильностью и неопределенностью конъюнктуры на мировых рынках энер-

гетического сырья и расширением внутреннего спроса на энергоресурсы. Согласно прогнозам американских экспертов, несмотря на продолжение энергосберегающих мер и разработку альтернативных источников топлива, потребление нефти в США к 2030 г. возрастет примерно на 50%, что потребует расширения присутствия США на отдельных региональных энергетических рынках.

С точки зрения изменившихся геоэкономических реалий, главная внешняя угроза энергетической безопасности США исходит из быстрого роста спроса на энергоресурсы со стороны развивающихся стран и, в частности, со стороны самих нефтеэкспортеров. Поэтому меры внутренней энергетической политики США будут дополняться проведением активной внешней политики, направленной на расширение зарубежной добычи в новых регионах мира, оказание финансовой и технической помощи нефтедобывающим странам, ресурсы которых могут быть использованы на удовлетворение растущего спроса со стороны стран Европы и быстро развивающейся Азии, а также создание безопасных международных маршрутов транспортировки энергоресурсов и новых энергетических коридоров, что в совокупности формирует необходимые условия для продолжения собственного экономического роста США и удержание ими лидирующих позиций в мировой экономике.

Поступила в редакцию 04.10.2009 г.