

## ОЦЕНКА ЭКСПОРТНОГО ПОТЕНЦИАЛА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ

*Рассмотрены факторы и структура экспортного потенциала отраслей топливно-энергетического комплекса страны. С учетом тенденций в международной торговле энергоресурсами и мирового потребления топлива и энергии в перспективе определены возможности и направления их поставок из России, способствуя обеспечению энергетической безопасности многих стран.*

**Ключевые слова:** отрасли топливно-энергетического комплекса, экспортный потенциал, энергетические рынки, запасы, добыча, производство.

B.A. Davydov

## ESTIMATION OF RUSSIA EXPORT POTENTIAL OF THE FUEL AND ENERGY COMPLEX

*Main factors and structure of Russia export potential of fuel and energy complex are described. The main possibilities and directions of the export from Russia are determined, based on the main international trends in trade of fuel and energy resources.*

**Keywords:** sectors of fuel and energy complex, export potential, energy markets, reserves, extraction, production.

Любой положительный потенциал предназначен для использования, рано или поздно, во благо общества, коллективов (организаций), граждан. Степень реализации экспортного потенциала российского топливно-энергетического комплекса (ТЭК) зависит, прежде всего, от принятого в стране экономического курса, роли его отраслей в формировании ключевых макроэкономических показателей страны и субъектов РФ, выполнения принятых международных обязательств по поставкам топлива и электроэнергии.

Знание и должная оценка экспортного потенциала отраслей ТЭК необходимы, независимо от политической конъюнктуры, от ситуации на мировых энергетических рынках и внутренних потребностей в энергоресурсах на средне- и (или) долгосрочную перспективу. Сказанное принято во внимание при подготовке данной публикации.

Экспортный потенциал отраслей ТЭК страны характеризуется объемами разведанных запасов традиционных видов топлива, пригодных для освоения, объемами производства (добычи, переработки топлива) энергоресурсов, наличием большой протяженности и расширением транспортных магистралей, а также коммуникаций,

состоявшимися договоренностями с зарубежными потребителями (заключенными долгосрочными контрактами), усилением работ по энергосбережению и повышению энергоэффективности, взвешенной политикой со странами мирового сообщества.

В России сосредоточено 6% разведанных мировых запасов нефти. Общий объем извлекаемых запасов разрабатываемых на 250 месторождениях страны составляет примерно 1 млрд т. Первое место в мире Россия занимает по запасам природного газа – 24% мирового объема. Второе место в мире у России по запасам угля – 19% (после Китая).

Наибольшая часть оценочных доказанных запасов углеводородов приходится на самую крупную в стране нефтегазовую компанию НК «Роснефть». По итогам 2010 г., обеспеченность ее запасами по нефти составляет 21 год, по газу – 67 лет и в целом по углеводородам – 25 лет.

Примерно на 26% меньше по сравнению с «Роснефтью» доказанные запасы нефти и на 15% доказанные запасы газа у ОАО «ЛУКОЙЛ», являющейся в стране второй по объемам добычи нефтяной компанией, отметившей в ноябре 2011 г. двадцатилетие своей деятельности.

На десятки лет располагают уже готовыми к выемке запасами природного газа и нефти ОАО «Газпром» и восемь других крупных вертикаль-

<sup>1</sup> Доктор экономических наук, профессор кафедры экономики НОУ ВПО «Российский новый университет».

но интегрированных компаний ТЭКа России. Например, ОАО «Татнефть», более 60 лет разрабатывающее местные месторождения, имела на начало 2011 г. доказанных запасов нефти в объеме 836,5 млн т. Начальные суммарные геологические и извлекаемые запасы нефти в Республике Татарстан составляют, соответственно, 12,4 и 4,35 млрд т.

Достаточные разведанные запасы нефти, природного газа и угля (не говоря уже о горючих сланцах и особенно торфе, запасы которого практически неисчерпаемы) позволяют вести их добычу в поистине гигантских масштабах. Россия занимает в последние годы лидирующие позиции по объему добычи сырой нефти (в 2010 г. – 505,3 млн т), обеспечивая 12% мировой ее торговли (экспорт составил 250,5 млн т). Почти 96% общей нефтедобычи в России приходится на 10 вертикально интегрированных компаний. В 2010 г. добыча нефти по регионам страны составила (в млн т): Западная Сибирь – 318,3, Поволжье – 64,1, Урал – 47,5, Тимано-Печорская провинция – 31,5, Восточная Сибирь – 19,7, Дальний Восток – 14,8, Северный Кавказ – 9,3 [1].

Наибольший объем добычи нефти – 114,5 млн т (20,6% общероссийской величины в 2010 г.) приходится на «Роснефть». Коэффициент замещения доказанных запасов нефти составил 106%. Производство нефтепродуктов достигло в 2010 г. 47,8 млн т, что на 1,8% больше уровня предыдущего года. Компания тесным образом сотрудничает с лидерами мировой энергетики, создав два партнерства с американскими корпорациями Exxon Mobil и Chevron по разработке участков российского континентального шельфа в Черном море.

ОАО «ЛУКОЙЛ» добывает 17,8% общероссийского объема нефти и перерабатывает 18,2% всей нефтепереработки страны. За 20 лет деятельности компании добыто более 1,5 млрд т нефти. При добыче в 2010 г. свыше 90 млн т нефти ее переработка составила 66,2 млн т с глубиной переработки 75% по сравнению с 71% в среднем по стране. Среднероссийские показатели превышены компанией по интенсивности использования скважин (14,3% и 16%) и дебиту на скважину (9,9 и 10,12 т в сутки). В соответствии с новой корпоративной стратегией, в ближайшие 10 лет добыча углеводородного сырья на территории страны будет возрастать каждый год на 2,6%.

Нарастает ежегодно добычу нефти ОАО «Газпромнефть». В 2010 г. компанией было добыто 46,5 млн т нефти, произведено 37,9 млн т нефтепродуктов. Согласно стратегическому плану компании, на 2020 г. намечен объем добычи

нефти в 100 млн т н.э., выпуск нефтепродуктов – в 70 млн т.

Предприятия ОАО «Татнефть» в 2010 г. добыли 25,9 млн т нефти, или 8% общероссийского объема. Среднесуточный дебит новых скважин, введенных в эксплуатацию из бурения, составил в 2010 г. 8,6 т в сутки, т.е. лишь на 13,1% меньше, чем в среднем по стране. В настоящее время в Нижнекамске развернуто строительство комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО», что позволит увеличить переработку нефти с ежегодным объемом в целом 21 млн т.

Наращивание добычи нефти происходит и намечено на перспективу во многих других компаниях. Например, ОАО «Башнефть» планирует добычу нефти в ближайшие 4–5 лет на уровне 15 млн т в год. В 2010 г. по сравнению с 2009 г. прирост добычи составил 15,6%, что значительно приблизило компанию к намеченному рубежу.

Добыча природного газа в 2010 г. составила 651,3 млрд м<sup>3</sup>, т.е. на 11,8% больше, чем в предыдущем году. Наибольшая часть добытого газа (78%) приходится на предприятия Группы «Газпром». Увеличение объема газодобычи произошло в результате роста внутреннего потребления (главным образом для электроэнергетики) и экспорта в страны СНГ. Общий объем поставок природного газа на зарубежные рынки за год вырос на 9,5 млрд м<sup>3</sup>, или на 5,6%.

Производство сжиженного природного газа (СПГ) на первом в России заводе в рамках проекта «Сахалин-2» составило в 2010 г. 10 млн т, которые полностью направлены в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

Добыча угля в 2010 г. достигла 321,7 млн т, что больше, чем в предыдущем году на 19 млн т, или на 6,4%. Основное направление экспорта – страны Азии. Общий объем экспорта угля составил 115,8 млн т, что больше на 10,1%, чем в 2009 г. Около 10,8 млн т поставлено в Китай, который еще в 2004 г. являлся экспортером этого топлива (87 млн т). Наиболее высокими темпами увеличивается экспорт в страны СНГ (за 2010 г. – почти на 60%).

Объем переработки нефти составил в 2010 г. 250 млн т, что больше на 13,7 млн т, чем в 2009 г. Увеличение нефтепереработки связано не только с ростом спроса в стране на автомобильный бензин, дизельное топливо и особенно на топочный мазут, но и с ростом поставок за рубеж. В объеме добычи нефти доля ее переработки возросла до 49,5% (в 2009 г. она равнялась 47,8%).

Производство электроэнергии составило в 2010 г. 1038 млрд кВт·ч, или на 4,8% больше, чем в предыдущем году. Это почти уровень 2008 г.

В структуре выработки электроэнергии на ТЭС приходится 67,3%, ГЭС – 16,2%, АЭС – 16,4%.

Пересмотр осуществляемой в последние годы энергетической политики необходим для повышения конкурентоспособности продукции отраслей ТЭК, поставляемой на мировые энергетические рынки и внутри страны. Обобщая имеющиеся на сегодня предложения специалистов, можно назвать следующие направления, соответствующие принятому в стране курсу на модернизацию экономики. Следование этим направлениям будет способствовать росту экспортного потенциала российского ТЭК.

#### 1. В нефтяной промышленности:

– поддержание достигнутого и рост уровня добычи за счет освоения новых месторождений (например, весьма крупного Ванкорского), повышения на действующих месторождениях коэффициента извлечения нефти, уровень которого составляет 0,25-0,3 при 0,4-0,5 в ведущих нефтяных компаниях мира, разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами на основе применения инновационных технологий, увеличения добычи нефти на российском шельфе (в 2010 г. она составляла пока только 3% общего объема, причем 95% морской добычи приходилось на Сахалин);

– создание и применение инновационных технологий в отрасли, обеспечивающих экономическую и экологическую эффективность освоения нефтяных ресурсов;

– устранение дискриминационного доступа к магистральным трубопроводам по отношению к независимым производителям нефти и нефтепродуктов, в связи с чем правительство приняло одно из последних по теме Постановление «Об обеспечении недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефтепродуктов» от 29.03.2011 № 218;

– рациональное использование нефтяного попутного газа в районах нефтедобычи. Как известно, в нем содержится 10 и более полезных компонентов, а его сжигание для получения энергии, которую не всегда удается использовать на месте по назначению, даже в нормативных актах относится к утилизации;

– развитие существующих и создание новых предприятий нефтехимии в районах крупной добычи нефти, организация в перспективе региональных нефтехимических кластеров.

#### 2. В газовой отрасли:

– сдерживание роста издержек по добыче газа, которые за последние 10 лет в расчете на 1000 м<sup>3</sup> возросли в шесть раз. Относительно высокие удельные издержки снижают конкурент-

ные преимущества Газпрома на европейских рынках, где утвердились поставщики норвежского и алжирского газа;

– активное участие в освоении и обеспечении экспорта газа, нефти Каспийского региона на основе развития сотрудничества со странами региона в рамках Организации Каспийского экономического сотрудничества, которое соответствует интересам России;

– освоение российского континентального шельфа, где, по имеющимся оценкам, 80% суммарных углеводородов составляют запасы газа, в основном в районе Баренцева, Карского и Печорского морей. В 2010 г. на морские месторождения приходилось 15% разведанных запасов в структуре баланса групп ОАО «Газпром». Ожидается, что эта доля к 2030 г. увеличится до 40%, причем наибольшая часть прироста будет получена на Приамальском шельфе;

– вовлечение газа разрабатываемых месторождений Восточной Сибири, например Кувыктинского, для запуска в перспективе газопровода в Южную Корею и для подготовки сырья при создании газохимических предприятий, кластеров;

– обеспечение недискриминационного доступа независимых газовых организаций к газотранспортным сетям, что предусмотрено Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999 № 69-ФЗ (статья 27), а также рядом нормативных правовых актов в последующем;

– обеспечение выполнения международных обязательств по транспортным перевозкам и установление согласованных тарифов на транспортные услуги и транспортные сообщения.

#### 3. В угольной промышленности:

– завершение работ и мероприятий по реструктуризации отрасли, направленных на: формирование конкурентных угольных компаний, обеспечивающих самофинансирование в длительной перспективе; обеспечение социальной защищенности работников, в том числе высвобождаемых; последовательное снижение государственной поддержки предприятий; социально-экономическое, экологическое оздоровление и обеспечение социальной стабильности в угледобывающих регионах;

– введение к 2030 г. новых производственных мощностей на 82 разрезах и 64 шахтах в объеме 505 млн т, что позволит увеличить добычу угля в 2030 г. до 430 млн т; в результате будет удовлетворен возросший с 2010 г. почти на 20% внутренний спрос (220 млн т) и обеспечены экспортные поставки в объеме до 170 млн т (рост к 2010 г. – на 47,8%), а также будут в 2,3 раза (до

45 млн т) увеличены поставки угля для прочих потребителей;

– увеличение на основе проведения широкомасштабной модернизации предприятий отрасли производительности труда в пять раз в 2030 г. по сравнению с 2010 г., что позволит снизить удельные издержки по добыче, которые за последние 10 лет выросли в 4,2 раза;

– выполнение в соответствии с Долгосрочной программой развития угольной промышленности России до 2030 года системных мер по совершенствованию условий охраны труда и промышленной безопасности, включая вопросы проветривания и управления пылегазовыми режимами шахт, готовности шахт к локализации и ликвидации аварий, безопасному ведению горных работ, поддержание постоянной боеготовности военизированных горноспасательных частей, совершенствование норм проектирования.

#### 4. В электроэнергетике:

– перевод газовых теплоэлектростанций с паротурбинного на парогазовый цикл, что даст более 44 гВт – почти в два раза больше, чем мощность всех атомных электростанций России (24 гВт); при этом следует учесть, что реконструкция газовых ТЭС до парогазовых в три раза дешевле, а продолжительность работ по реконструкции в три раза короче, чем строительство новых энергоблоков АЭС;

– рост коэффициента использования установленной мощности российских ТЭС и АЭС до среднеевропейских значений (на 15–20%), что позволит обеспечить дополнительную выработку, соответственно, до 180 и 20 млрд кВт·ч в год;

– введение частотного регулирования электропроводов, а также замена старых электродвигателей и другого электрооборудования, которое снизит электропотребление в стране к 2020 г. на 100 млрд кВт·ч;

– снижение потерь электроэнергии в электросетях с 14% (112 млрд кВт·ч) до нормативных 8% (82 млрд кВт·ч), обеспечивающее экономии в 30 млрд кВт·ч;

– обновление (замена) электрических коммуникаций, электротехнологического оборудования с целью повышения безопасности эксплуатации энергообъектов и повышения конкурентоспособности их работы, особенно при топливопотреблении;

– изменение действующего на оптовом рынке механизма возврата финансовых ресурсов инвесторам по договорам поставки мощности как нарушающего имущественные права промышленных потребителей в качестве соинвесторов строительства новых электростанций.

Суммарные возможности увеличения выра-

ботки электроэнергии на действующих и реконструированных мощностях, а также снижение удельного потребления электроэнергии за счет повышения энергоэффективности составляют более 400 млрд кВт·ч, т.е. более 40% производства электроэнергии в 2010 г.

Решение перечисленных и других задач, стоящих перед отраслями и компаниями ТЭК в ближайшей и отдаленной перспективе, будет способствовать их подъему на более высокий технологический и экономический уровень, во многом обеспечивающий конкурентные преимущества на мировых энергетических рынках, создавая реальные предпосылки для достижения объемов производства (добычи) и экспорта, предусмотренных Энергостратегией-2030 г. Вместе с этим, будет сделан шаг в направлении развития и углубления переработки углеводородов, что приблизит Россию к передовым в этой области странам мира.

Более полному использованию экспортного потенциала компаний по добыче нефти, газа, угля, производству нефтепродуктов, кокса будет способствовать развитая транспортная система страны, связанная с транспортной инфраструктурой стран-импортеров. Начиная с 1960-х годов стали вводиться магистральные нефтепроводы: трансконтинентальная магистраль «Дружба», затем магистральные нефтепроводы Шаим – Тюмень, Тихорецк – Тупсе и др. К настоящему времени по территории страны проложены нефте-, газо- и нефтепродуктопроводы на сотни тысяч километров. Поставки газа на Тихоокеанский рынок потребовали развития магистральных газопроводов из Западной и Восточной Сибири, Дальнего Востока.

Возможные объемы российского экспорта энергоресурсов заложены в Энергетической стратегии на период до 2030 г. Объемы экспорта, как и внутреннего потребления энергоресурсов, различаются по двум принятым сценариям – базовому и благоприятному. Согласно первому, при росте потребления на 57,5% в 2030 г. по сравнению с 2007 г. увеличение экспорта энергоресурсов составит 12%. При благоприятном сценарии в указанный период (2008–2030 гг.) внутреннее потребление возрастет на 66%, а их экспорт – на 21%. Обеспечение роста объемов внутреннего потребления и экспорта российских энергоресурсов будет достигнуто в указанный период увеличением их производства (добычи). Добыча нефти должна возрасти до 530 млн т по базовому варианту и до 60 млн т – по благоприятному. Добыча газа достигнет по вариантам, соответственно, 935 и 945 млрд м<sup>3</sup> при снижении его доли в электробалансе с 52% до 45%. При этом

производство электроэнергии к 2030 г. вырастет в 2,2–2,4 раза за счет развития атомной и неуглеродной энергетики.

В настоящее время экспорт российской нефти – самого значимого энергоресурса – характеризуется по направлениям следующими данными (табл. 1) [2].

Таблица 1

**Поставки нефти из России на основные мировые энергетические рынки в 2010 г.**

Направление поставок	млн т	%
Атлантический рынок		
Европа	170,4	77,2
Северная Америка (Атлантическое побережье)	11,3	5,1
Ближний Восток и Африка	1,0	0,5
<b>Всего</b>	<b>182,7</b>	<b>82,8</b>
Тихоокеанский рынок		
Страны Азиатско-Тихоокеанского региона	35,7	16,2
Северная Америка (Тихоокеанское побережье)	2,3	1,0
<b>Всего</b>	<b>38,0</b>	<b>17,2</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>220,7</b>	<b>100,0</b>

Как видно из таблицы, наибольшие объемы российского экспорта нефти (впрочем как и природного газа, нефтепродуктов, угля) приходятся на близлежащий Атлантический рынок, где со многими странами Европы у России сложились многолетние связи по снабжению энергетическим и технологическим топливом, электроэнергией.

В последние годы в российском экспорте энергоресурсов стали преобладать поставки в страны Северной Европы (Нидерланды, Германия, Бельгия) и Южной Европы (Италия, Франция, Греция, Турция, Испания, Португалия, Сербия, Хорватия) и снижаться объемы в восточно-европейские страны (Словакия, Чехия, Венгрия, Болгария), входившие ранее в «социалистический лагерь», обеспечивавшийся в особом порядке.

Относительно новым для России мировым энергетическим рынком является Тихоокеанский, характеризующийся в последние годы значительным ростом объемов предлагаемых энергоресурсов для бурно развивающейся во многих странах региона экономики. Более высокое качество поставляемой российской нефти на этот рынок, по сравнению с основными марками из ближневосточных стран, увеличивает спрос на нее.

В соответствии с Энергостратегией-2030, удельный вес восточного направления к 2030 г. должен увеличиться в экспорте нефти и нефте-

продуктов до 22–25%, в экспорте газа – до 19–20%, в том числе сжиженного природного газа – до 15%.

Согласно Энергостратегии-2030 общий объем экспорта нефти и нефтепродуктов достигнет в 2030 г. 329 млн т, газа – 349,4 трлн м<sup>3</sup>. В развитии ТЭК предполагается вложить 60 трлн рублей. Проведение модернизации предприятий нефтегазового комплекса потребует инвестиций в нефтяную отрасль 448–518 млрд долларов, в газовую – 506–509 млрд долларов. Таким образом, в период до 2030 г. для России стратегически важным будет укрепление позиций на мировых нефтяных и газовых рынках и оставаться надежным партнером стран-импортеров российских энергоресурсов, обеспечивая международную энергетическую безопасность.

Объем современного экспорта нефти может оказаться в перспективе ниже при значительном росте внутреннего потребления. На душу населения в России приходится 0,7 т потребляемой нефти. Если через 20 лет россияне должны по уровню жизни достичь европейцев, как сказали президент и премьер-министр, то, очевидно, душевое нефтепотребление у нас не должно быть таким. В Европе, особенно в Скандинавии, а также в Канаде приходится 2,3 т на человека, в США – 3,5. Чтобы обеспечить рост уровня жизни в России, необходимо довести внутреннее потребление (соответственно и добычу с учетом развитого экспорта) максимально до 1,8 т на одного жителя, а минимально – до 1,2 т. Оба названных варианта возможны при благоприятном развитии геологоразведки и рациональном нефтепотреблении.

Крупной проблемой остается увеличение экспорта в Европу продуктов глубокой нефтепереработки. В настоящее время из продукции нефтяной отрасли на нефтепродукты приходится менее 30%. В основном это мазут, который продается по ценам ниже, чем сырье. После его переработки на заводах Европы к нам поступают высококачественные бензины и другая продукция. Переработка нефти в России остается на уровне 71,2% (2010 г.): из тонны нефти получается 712 кг, а на Западе – 980 кг. Ставится задача в ближайшие 5–8 лет довести переработку нефти до 95%, увеличив экспорт светлых нефтепродуктов.

Высоким остается эксплуатационный потенциал газовой отрасли в период до 2030 г., когда произойдет освоение газовых месторождений Ямала, глубоких горизонтов месторождений Западной Сибири, а также месторождений Восточной Сибири. Согласно экономическому обоснованию освоения газовых месторождений Ямала

и строительства ниток газопровода Ямал – Европа, выполненного еще в системе Госплана СССР (автор данной статьи был руководителем работ по подготовке обосновывающих материалов), на 2010 г. ожидалось по вариантам: добыча газа на уровне 159 и 193 млрд м<sup>3</sup>, экспорт – 80 и 100 млрд м<sup>3</sup> в страны ближнего зарубежья, и 50 и 70 млрд м<sup>3</sup> – на западноевропейский рынок [3].

По разработанным «Газпромом» вариантам добычи газа на 2030 г. она составит 853 млрд м<sup>3</sup> по оптимистическому варианту и 800 млрд м<sup>3</sup> – по пессимистическому. Это обеспечит намеченные объемы экспорта газа, хотя при некоторых непредвиденных обстоятельствах (резкое удорожание добычи и транспортировки, невыполнение инвестиционных программ и др.) может пострадать, скорее всего, газификация регионов страны.

В условиях глобализации экономических процессов положение на мировых энергетических рынках оказывает существенное влияние на ТЭК России, являющейся одной из ведущих энергетических держав. Одной из задач практически всех отраслей российского ТЭК является снижение издержек на производство, переработку и транспортировку продукции с целью сдерживания роста цен и повышения конкурентоспособности.

За последние 10 лет издержки по добыче газа выросли в шесть раз, по добыче угля – в четыре раза, увеличилась себестоимость выработки электро- и теплоэнергии, переработки нефти, что удорожает конечные продукты. При затратах в России на переработку нефти, как в США (примерно 200 долларов на тонну), цены на бензин в среднем составили бы не более 10 руб. за литр.

Выполнение крупномасштабных планов, намеченных в Энергетической стратегии на период до 2030 г., в генеральных схемах развития нефтяной и газовой отраслей на период до 2020 г., во многом зависит от решения текущих задач по преодолению трудностей, связанных с промышленным освоением и эксплуатацией месторождений нефти, газа и угля. В настоящее время более 75% таких месторождений уже вовлечено в промышленное освоение, их средняя выработанность приближается к 50%. На грани рентабельности находится свыше 70% запасов у нефтяных компаний. Примерно 55% составляют запасы нефти с дебитами скважин до 10 т/сутки. Запасы высокопродуктивных нефтяных месторождений, дающих около 60% объема российской добычи, выработаны более чем на 50%. Доля запасов нефти с выработанностью свыше 80% превышает 25%, а доля с обводненностью в 70% составляет более трети разрабатываемых запасов [1].

Многие месторождения угля характеризуются большим пыле- и газовыделением, водообильностью, что требует дополнительных затрат на создание и поддержание в постоянном режиме систем проветривания и водоотлива. Затраты по эксплуатации, например водоотливного комплекса (он служит в течение 10 лет), значительно превышают его стоимость.

Одна из причин наличия ряда негативных сторон развития отраслей ТЭК – недостаточное финансирование геологоразведочных работ, реализации инновационных проектов, программных мероприятий. Например, на развитие газовой отрасли и электроэнергетики, испытывающих острую потребность в инвестициях, направляется не более 70% объемов финансовых средств, предусмотренных для них в Энергостратегии-2030.

Использование огромного экспортного потенциала топливно-энергетического комплекса России будет находиться, в перспективе, в русле проявляющихся тенденций развития международной торговли энергоресурсами и изменений на мировых энергетических рынках:

- доминирующее положение на рынках будут занимать в ближайший и среднесрочный периоды традиционные поставщики, которые на них преобладают и в настоящее время;

- происходит существенный географический сдвиг объемов энергопотребления в страны Азии (Китай, Япония, Республика Корея, страны Азиатско-Тихоокеанского региона);

- наблюдаются и будут возрастать структурные изменения в составе предлагаемых товаров – рост переработанных, преобразованных, более наукоемких продуктов из стран-поставщиков;

- продолжится увеличение поставок высококачественных, экологически чистых энергоносителей;

- увеличиваются продажи топлива и электроэнергии для личного потребления, обеспечивающие для одних минимальные удобства (далеко не для всех жителей планеты доступна, например, электроэнергия), для других – комфортные условия.

Развитие мировых энергетических рынков с учетом проявления названных основных тенденций, без сомнения, окажет влияние на функционирование в перспективе отраслей российского ТЭК в направлениях:

- сохранения объемов экспорта энергоресурсов в денежном исчислении при соответствующем их производстве без ущерба для внутреннего потребления (сейчас доля экспорта продукции ТЭК в общем объеме составляет около 67%);

- увеличения объема продукции отраслей

ТЭК как для экспорта, так и для внутреннего потребления с большей добавленной стоимостью (в 2010 г. в составе ВВП она несколько превысила 31%);

– сохранения величины налоговых поступлений в бюджетную систему страны при одинаковом налогообложении (сейчас доля этих поступлений составляет около 45%);

– повышения производительности труда, прежде всего – за счет модернизации оборудования, применения инновационных технологий, расширения и улучшения сервисного обслуживания компаний ТЭКа на основе использования преимущественно отечественных технических средств;

– дальнейшего развития взаимовыгодного сотрудничества российских компаний с передовыми зарубежными топливно-энергетическими компаниями и организациями, начиная с геологии.

С переходом на новую модель энергетического сектора доли ТЭК в российской экономике, особенно в отдаленной перспективе, изменятся существенно. Однако с устранением выявленных недостатков в отраслях ТЭК, с выполнением программных заданий, повышением технологического уровня производства на отечественной материальной базе результаты его работы (в денежном выражении) не будут снижаться. По данным Международного энергетического агентства, глобальный спрос на энергоресурсы составит к 2030 г.: на нефть – 22%, газ – 42%, уголь – 53%, на электроэнергию – 15%. С уверенностью можно утверждать, что использование экспортного потенциала отраслей ТЭК позволит внести крупный вклад в удовлетворение возрастающих потребностей мира в энергоресурсах, в обеспечение необходимыми топливом

и энергией не только российских, но и многих зарубежных потребителей.

Возрастание экономического потенциала отраслей ТЭК России необходимо связывать с совершенствованием управления экономикой страны, в частности имея в виду:

– осуществление мер по стимулированию более полного извлечения из недр топлива и его эффективное использование при переработке, транспортировке и потреблении;

– оптимизацию уровня налога на добычу полезных ископаемых;

– снижение (или отмену) ставок на возмещаемый налог на добавленную стоимость при экспорте сырья и полусырья;

– формирование конкурентных рынков электрической мощности, топлива, розничного рынка электроэнергии;

– стабилизацию цен на энергоресурсы;

– улучшение условий для инвесторов при освоении новых месторождений;

– нефте- и газопереработку;

– оказание государственной поддержки малым и средним предприятиям, которых в отраслях ТЭК не становится больше, и др.

Эти вопросы, однако, требуют отдельного рассмотрения.

### Литература

1. Алекперов, В.Ю. Нефть России : прошлое, настоящее и будущее. – М. : Изд-во ООО «Креативная экономика», 2011.

2. Коржубаев, А., Эдлер, Л. С прицелом на новые рынки // Нефть России. – 2011. – № 11.

3. Давыдов, Б., Рафиков, Л., Хрилев, И. Резервы энергоснабжения // Экономист. – 1994. – № 7.