

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС РОССИИ

© Баскова М.Л.*

Санкт-Петербургский государственный экономический университет,
г. Санкт-Петербург

В статье рассматривается базовый сценарий топливно-энергетического баланса России, представлены существующие проблемы и задачи государства при формировании рационального топливно-энергетического баланса России.

Ключевые слова: топливно-энергетический баланс, прогноз, проблемы ТЭБ, структура ТЭБ.

В мире и в России в частности для учёта добычи топлива и произведённой электроэнергии, а также её распределения между потребителями составляют топливно-энергетический баланс.

Топливо-энергетический баланс (ТЭБ) – это соотношение добычи различных видов топлива, выработанной из них энергии и использование их в хозяйстве [1]. В табл. 1 представлен базовый сценарий топливно-энергетического баланса России.

Таблица 1

Базовый сценарий топливно-энергетического баланса России

Показатели ТЭБ	2010	2015	2020	2025	2030	2035	2040
Внутреннее потребление, млн. т н.э.	695	718	751	783	808	828	848
среднегодовой прирост, %	6	1	0	1	1	0	1
то же в % к 2010 г.	100	103	108	113	116	119	122
из общего потребления:							
газ	358	365	392	408	422	430	439
жидкие	123	135	141	149	155	158	155
уголь и прочие	124	119	118	118	119	121	126
неуглеродные	90	99	100	108	112	119	128
общее потребление в %:							
газ	52	51	52	52	52	52	52
нефтепродукты	18	19	19	19	19	19	18
твёрдое топливо	18	17	16	15	15	15	15
неуглеродные	12	13	13	14	14	14	15
Вывоз, млн. т н.э.	623	656	642	632	627	624	632
в том числе:							
СНГ	89	85	85	74	64	55	54
из них газ	50	47	45	37	31	26	28
дальнее зарубежье	534	571	557	557	563	569	578
из них газ	129	141	140	154	177	203	222
Прирост запасов, млн. т н.э.	1	2	2	2	2	2	2

* Магистр менеджмента.

Окончание табл. 1

Показатели ТЭБ	2010	2015	2020	2025	2030	2035	2040
ИТОГО РАСХОД, млн. т н.э.	1319	1376	1395	1417	1437	1454	1482
РЕСУРСЫ, млн. т н.э.	1319	1376	1395	1417	1437	1454	1482
из них:							
Импорт	43	27	22	22	20	15	14
из них газ	29	16	18	18	16	13	12
Производство – всего	1276	1348	1373	1394	1416	1439	1469
среднегодовой прирост, %	5.95	0.21	0.11	0.31	0.31	0.32	0.41
то же в % к 2010 г.	100	106	108	109	111	113	115
в том числе:							
нефть и конденсат, млн. т	505	522	513	505	491	476	468
природный и попутный газ, млрд. куб. м	649	690	722	750	792	830	869
уголь, млн. т	323	353	363	352	347	345	341
уголь, млн. т н.э.	156	170	175	171	168	162	156
гидро, млрд. кВт·ч	170	193	198	208	215	222	222
атомная, млрд. кВт·ч	170	192	205	245	268	293	318
возобновляемые энергоресурсы, млн. т н.э.	13	14	16	19	21	26	33
То же в %:							
газ	41	41	42	44	44	46	48
нефть и конденсат	39	39	38	36	35	33	32
уголь, прочие твердые	13	13	13	12	12	12	11
гидро	3	3	3	3	3	3	3
атомная	3	3	3	4	4	4	4
возобновляемые энергоресурсы	1	1	1	1	2	2	2

Источник: Институт энергетических исследований Российской Академии Наук (ИНЭИ РАН) [2].

Прогнозный ТЭБ России базируется на представленных в инновационном сценарии социально-экономического развития страны параметрах и основных направлениях энергетической политики, предусматривает сбалансированность внутреннего спроса и экспортных поставок энергетических ресурсов с объемами их добычи, производства и импорта, а также смягчение сложившихся отраслевых и территориальных диспропорций в производстве и потреблении топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) [3].

К основным проблемам формирования ТЭБ относятся следующие:

- 1) высокая доля газа в структуре внутреннего потребления топливно-энергетических ресурсов (52 %);
- 2) слабое развитие производства энергоносителей с высокой добавленной стоимостью (светлые нефтепродукты, газомоторное топливо, сжиженный природный газ) и расширенный вывоз энергетического сырья низкой степени переработки (сырая нефть, мазут);
- 3) отставание развития атомной энергетики;
- 4) недостаточно активное развитие возобновляемой энергетики и использования местных видов топлива в региональных энергетических балансах (прежде всего – торфа);

5) неразработанность механизмов использования энергетических балансов для прогнозирования и управления развитием топливно-энергетического комплекса на федеральном и региональном уровнях. Для формирования рационального ТЭБ необходимо решение следующих задач:

- 1) стабилизировать долю природного газа в общем энергопотреблении в пределах 51-53 % и долю нефтепродуктов на уровне 18-19 %;
- 2) углубить электрификацию транспорта, бытовых и производственных процессов на базе новых технологий производства и аккумуляции электроэнергии и развития интеллектуальных энергосистем с прекращением роста в этих процессах расхода органического топлива;
- 3) остановить рост потребления органического топлива котельными и наращивание использования газа электростанциями;
- 4) наращивать производство ТЭР в стране медленнее темпов роста внутреннего потребления за счёт оптимизации их экспорта;
- 5) увеличить долю природного газа в общем производстве энергоресурсов при снижении в 1,3 раза доли нефти;
- 6) увеличить в 1,4 раза долю неуглеродных энергоресурсов, особенно атомной энергии.

Структура внутреннего потребления первичных ТЭР будет относительно стабильной (в части потребления нефтегазовых ресурсов) при небольшом снижении доли твердого топлива (на 2,5-3 %), которое будет компенсироваться ростом доли неуглеродных источников (АЭС и возобновляемых источников энергии).

В рассматриваемый период будет отмечаться позитивная тенденция опережающего роста внутреннего потребления ТЭР по сравнению с их экспортом (примерно на $\frac{1}{3}$). В структуре экспорта ТЭР возрастет доля газа (прежде всего, в виде СПГ) при снижении вывоза нефти и нефтепродуктов.

Такая перестройка структуры ТЭБ потребует реализации ряда стратегических инициатив, которые являются комплексными межотраслевыми частно-государственными долгосрочными проектами, требующими по своей природе особых усилий по реализации (в отличие от обычных мер госрегуляции). Они включают:

- 1) программу роста энергетической эффективности экономики: приборное оснащение и автоматические системы контроля энергопотребления, энергоэффективные здания и технологии, интеллектуальные потребители и поселения с низким энергопотреблением и собственной генерацией;
- 2) в электроэнергетике: развитие распределённой генерации (в том числе на нетрадиционных энергоресурсах) и интеллектуальных энергосистем с совершенствованием рынков электроэнергии и теп-

ла, новая волна углубления электрификации на базе накопителей электроэнергии и топливных элементов, создание атомной энергетики нового поколения с замкнутым топливным циклом;

- 3) в газовой отрасли: газификация транспорта, масштабная газопереработка и многономенклатурная газохимия, производство сжиженного газа и синтетического жидкого топлива, освоение шельфов (в том числе арктических и Севера России);
- 4) в нефтяной отрасли: повышение коэффициентов извлечения нефти, освоение передовых технологий глубокой переработки нефти, рост добычи на шельфах (в том числе в Арктике) и не-традиционной нефти;
- 5) формирование нефтегазовых комплексов в восточных регионах страны.

Список литературы:

1. Никитин Е.Е. Ресурсосберегающие технологии: учеб. пособие. – СПб.: СПбГИЭУ, 2009. – 218 с.
2. Макаров А.А., Митрова Т.А., Григорьев Л.М. и др. Прогноз развития энергетики мира и России до 2040 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.eriras.ru.
3. Энергетическая стратегия России на период до 2035 года [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.minenergo.gov.ru.

РОЛЬ ДИАГНОСТИКИ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОГО СУБЪЕКТА В ОБЕСПЕЧЕНИИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

© Большешапова А.И.*

Санкт-Петербургский государственный аграрный университет,
г. Санкт-Петербург

Автором рассмотрено понятие финансового состояния, определены основные факторы, влияющие на финансовую устойчивость организации, рассмотрены основные методики диагностики финансового состояния.

Ключевые слова: финансовое состояние, финансовая устойчивость, методики диагностики финансового состояния, качественные методики, коэффициентные методики, трансформационные методики, интегральные методики.

* Магистрант.