© О.В. Еременко, 2006

УДК 338.4

О.В. Еременко

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА РОССИИ

Сравнительные показатели Дальнего Востока в экономике России характеризуются следующими данными [1]: площадь территории – 36,4 %, население – 4,9 %, внутренний региональный продукт – 6,0 %.

Добывающие отрасли промышленности занимают 73 % промышленного производства. Отраслевая структура топливно-энергетического комплекса Дальнего Востока сформирована из предприятий угольной (42,5 %), газовой (9,6 %), нефтяной (6,0 %), нефтеперерабатывающей (доля в трансформации первичных топливно-энергетических ресурсов - 13,3 %), электро- и теплоэнергетики (62 %).

Отличие темпов развития восточных регионов страны (среднегодовые темпы прироста ВВП) по стратегическому сценарию (2005-2010 гг.) от темпов экономического роста России имеет вид [2]: Россия – 5,8 %, Восточная Сибирь – 6,0 %, Дальний Восток – 6,0%; доля регионов в общероссийском ВВП: Восточная Сибирь – 7,1 % к 2010 г., Дальний Восток – 6,43 %.

Структура топливоснабжения тепловых электростанций в условиях Дальнего Востока отличается от структуры топливоснабжения по России в целом: тепловая энергетика России ориентирована на качественную топливную смесь, которая на 62,4 % покрывается природным газом; 72 % топлива тепловых электростанций Даль-него Востока составляет уголь.

Как отмечают в [1], считается целесообразным сосредоточить усилия, в первую очередь, для решения программных задач в условиях 5 энергоэкономических районов Дальнего Востока: Южный (приморский край, Хабаровский край, Еврейский автономный округ, Амурская область), Якутский (Республика Саха), Сахалинский (Сахалинская область), Магаданский (Магаданская область, Чукотский автономный округ), Камчатский (Камчатская область, Корякский автономный округ). Потребность в электроэнергии южного энергорайона оценивается к 2010 г. 33-35 млрд кВт-ч.

Основное место в балансе котельно-печного топлива южного энергорайона занимает уголь, потребность в котором составит к 2010 г. 11,7 млн тут. В таблице приведен баланс угля по южному энергорайону.

Баланс угля по южному энергорайону

	2006 г.	2010 г.
Добыча угля, млн т	21,3	27,6
Добыча угля, млн тут	8,6	10,8
Потребность района, млн тут	12,6	11,7
Дефицит , млн тут	- 4,0	- 0,9

Для формирования баланса топлива в период 2006-2010 гг. планируется обеспечить добычу угля на местных угледобывающих предприятиях до 27,5 млн т в год, осуществить освоение крупного Эльгигского месторождения в Южной Якутии и поставку не менее 3-6 млн т энергетических углей.

В Якутском энергоррайоне предусматривается расширение добычи энергетических углей на Нерюнгринском месторождении для обеспечения поставки их в южную зону Дальнего Востока не менее 1,5 млн. т; строительство за счет негосударственных инвестиций Эльгинского разреза мощностью 15 млн. т в год, сооружение железнодорожной ветки Улак-Эльга (320 км) и обеспечить поставку на юг Дальнего Востока 5-6 млн. т каменных углей; строительство 3-й нитки газопровода Средневилюйское ГКМ – Якутск (384 км) для расширение газоснабжения; завершение реконструкции Якутской ГРЭС.

В Сахалинском энергорайоне предусматривается расширение добычи угля на Солнцевском месторождении до 1 млн т, увеличение производства на базе имущественного комплекса шахт Островная, шахтоуправление Шахтерское Углегорского каменногоугольного месторождения до 750 тыс. т, а также Быковуголь – 400 тыс. т; развитие угледобычи на других локальных участках; строительство маневренной и экономичной 2-й очереди Ногликской газовой станции (80 Мвт); обеспечить центр добычи углеводородов на шельфе острова.

В Камчатском энергерайоне в настоящее время потребности полуострова в котельно-печном топливе полностью обеспечивается за счет ввоза топлива, 78 % потребления покрывается дорогостоящим мазутом, дизельным топливом.

В данном энергорайоне предусматривается завершение строительства газопровода Колпаковская группа газоконденсатных месторождений; сооружения Мутновской ГеоТЭС; реконструкцию действующих Корфовского и Гореловского разрезов, строительство новых малых угольных разрезов, развитие сети мини-ТЭЦ на местных углях для замещения дизельных электростанций и котельных. Структура потребления котельно-печного топлива в Камчатском энергорайоне к 2010 г. должна иметь вид: уголь – 11,5 %, газ – 77 %, мазут – 11,5 %.

В Магаданском энергорайоне предусматривается обеспечение локальных потребностей в угле за счет местной добычи (1-1,5 млн т), обеспечение надежности тепло-, энергоснабжения Чаун-Билибинского энергоузла; расширение использования гидроресурсов р. Колыма; стимулирование эффективных поставок ургальского, сахалинского угля в Магаданский энергоузел (300-400 тыс. т).

По расчетам [1], необходимые средства господдержки (на возвратной и безвозвратной основе) составляют 3,5 млрд руб. в год для среднесрочного кредитования угольной промышленности (в южном энергорайоне) и софинансирования строительства магистральной газотранспортной инфраструктуры.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. *Калашников В.Д.* Проблемы развития ТЭК Дальнего Востока России. – М.: Издательство ИНП, 2002.

2. *Мисевра О.А., Щадов М.И.* Угольно-энергетический баланс Восточной Сибири и Дальнего Востока. – М.: Издательство МГГУ, 2003.

Коротко об авторах

Еременко О.В. – докторант, кафедра «Экономика и планирование горного производства», Московский государственный горный университет.