Mudança de Paradigma do Sistema Elétrico Brasileiro e Papel das Energias Complementares

Thereza Aquino

Nivalde de Castro

Professores da UFRJ

13 de março 2017

Hipóteses Centrais

1. O Brasil é um dos poucos países do mundo que tem “**segurança energética**” (auto suficiência em recursos energéticos) que permite integração energética via *soft power*.
2. O Brasil tem no setor elétrico um vetor de desenvolvimento sustentável, renovável e competitivo internacionalmente: **matriz hidroelétrica**.
3. O Brasil estruturou um modelo para o SE que permite **equilíbrio dinâmico entre oferta e demanda** graças ao planejamento (EPE) e financiamento (BNDES) estatal

Segurança Energética e Geopolítica

A questão energética é uma importante variável da geopolítica mundial:

- i. Países consumidores: EUA, China, Europa...
- ii. Países produtores: Oriente Médio, Venezuela,...

Brasil tem disponível em seu território continental potencial de recursos energético – renováveis e não renováveis, para as próximas décadas

Potencial Eléctrico

- Apenas 34% do potencial hidroelétrico de **136 GW** foi explorado. **70% está na Amazônia**
 - Energia eólica: **101 GW** a 7 m/s (CRESESB-CEPEL)
 - Bioeletricidade sucroenergética: **15 GW**
 - Energia solar: **28,5 GW** (EPE)
 - Reservas provadas de gás: **822.157** milhões de m³ (EPE)
-

Integração Energética Internacional

Cases de sucesso:

1. Usina Hidroelétrica Binacional - ITAIPU: 14GW
2. Gasoduto Brasil – Bolívia: 34 milhões m³/dia

Assimetria econômica favorece Integração com países vizinhos:

1. UHE Binacional Guajará Mirim com Bolívia
2. UHE Binacionais com Argentina (2 UHE)
3. UHE Arco Norte (fronteira com as Guianas)

Falta política e determinação estratégica

EVOLUÇÃO DO SETOR ELÉTRICO BRASILEIRO (1)

Modelo Antigo (até 1995)	Modelo de Livre Mercado (1995 a 2003)	Novo Modelo (2004)
Financiamento através de recursos públicos	Financiamento através de recursos públicos e privados	Financiamento através de recursos públicos e privados
Empresas verticalizadas	Empresas divididas por atividade: geração, transmissão, distribuição e comercialização	Empresas divididas por atividade: geração, transmissão, distribuição, comercialização, importação e exportação
Empresas predominantemente Estatais	Abertura e ênfase na privatização das Empresas	Convivência entre Empresas Estatais e Privadas
Monopólios - Competição inexistente	Competição na geração e comercialização	Competição na geração e comercialização
Consumidores Cativos	Consumidores Livres e Cativos	Consumidores Livres e Cativos
Tarifas reguladas em todos os segmentos	Preços livremente negociados na geração e comercialização	No ambiente livre: Preços livremente negociados na geração e comercialização. No ambiente regulado: leilão e licitação pela menor tarifa

EVOLUÇÃO DO SETOR ELÉTRICO BRASILEIRO (2)

Modelo Antigo (até 1995)	Modelo de Livre Mercado (1995 a 2003)	Novo Modelo (2004)
Mercado Regulado	Mercado Livre	Convivência entre Mercados Livre e Regulado
Planejamento Determinativo - Grupo Coordenador do Planejamento dos Sistemas Elétricos (GCPS)	Planejamento Indicativo pelo Conselho Nacional de Política Energética (CNPE)	Planejamento pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE)
Contratação: 100% do Mercado	Contratação: 85% do mercado (até agosto/2003) e 95% mercado (até dez./2004)	Contratação: 100% do mercado + reserva
Sobras/déficits do balanço energético rateados entre compradores	Sobras/déficits do balanço energético liquidados no MAE	Sobras/déficits do balanço energético liquidados na CCEE. Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD) para as Distribuidoras.

Vetor de Desenvolvimento Competitivo

Brasil tem a mais sustentável e renovável matriz elétrica do Mundo:

1. Vantagem econômica: custo baixo
 2. Vantagem ambiental: menor poluição – economia verde
 3. Criou competência e estruturou complexo produtivo (equipamentos para hidrelétricas, eólicas, térmicas e linhas de transmissão)
-

MATRIZ DE CONSUMO ENERGÉTICO BRASILEIRA - 2015

Fontes: EPE – Balanço Energético Nacional 2016
(BASE 2015)

(2) Inclui combustíveis renováveis, rejeitos, solar, eólica, geotérmica e outras

USO DE ENERGIA NO BRASIL EM 2015

indústrias

32,5%

transportes

32,2%

residências

9,6%

setor energético

10,7%

2015 260,7 Mtep

2014 265,8 Mtep

-1,9%

agropecuária

4,4%

serviços

4,8%

uso não energético

5,8%

uso energético
94,2%

Produção industrial, transporte de carga e mobilidade das pessoas respondem por aproximadamente 65% do consumo de energia do país.

FONTES DE PRODUÇÃO DE ELETRICIDADE

BRASIL - 2015

¹ Inclui gás de coqueria

² Inclui importação

³ Inclui lenha, bagaço de cana, lixívia e outras fontes primárias

GERAÇÃO

CAPACIDADE INSTALADA EM 2015

	USINAS	MW	%
HIDRICA	1.262	98.082	61%
BIOMASSA	534	14.159	9%
EÓLICA	419	10.516	7%
GAS	160	13.009	8%
PETRÓLEO	2.230	10.317	6%
NUCLEAR	2	1.990	1%
CARVÃO	23	3.612	2%
IMPORTAÇÃO		8.170	5%
TOTAL		159.855	100%

FONTE: ANEEL

EMISSÃO DE GASES DE EFEITO ESTUFA

EMISSÕES NO SETOR ENERGÉTICO EM 2005 (tCO₂-eq)

Fonte: WRI/CAIT

Crise Energética Mundial e o Brasil

Mundo vive uma crise energética mundial crônica e latente:

1. Assimetria geográfica entre Oferta x Demanda de energia
2. Importância crescente da energia no mundo moderno

Brasil é “ponto fora da curva” de Crise Energética mundial

Horizonte 2015

Características da Oferta Hidroelétrica

ENA - Energia natural afluyente

Volume de água das chuvas é transformado em
Mw méd mensal

Série histórica de hidrologia desde 1934 - vazão
dos rios ao longo do ano

ENA - Energia natural afluyente

Janeiro - Dezembro

Paradoxo Ambiental no SEB

O SEB está sendo obrigado a restringir o aproveitamento do potencial da fonte mais barata, renovável e sustentável:

1. **Legislação ambiental** ambígua, indefinida e sem regulamentação de artigos da Constituição de 1988
 2. **Ação de ONGs** internacionais sem fundamentação técnica e com posições políticas ambíguas
-

Paradoxo Ambiental no SEB

Os resultados deste paradoxo são:

1. Perda de eficiência do sistema elétrico brasileiro.
 2. Perda de competitividade em função de custos de expansão e operação mais caros
 3. Perda de oportunidades de investimento
-

Paradoxo Ambiental: UHE Fio d'água

Equilíbrio Dinâmico entre Oferta e Demanda de Energia Elétrica

Construção de UHE do tipo fio de água vai alterar o padrão da ENA - energia natural afluyente

Como a construção de UHE com reservatórios não é mais possível, configura-se gradativamente um novo padrão de geração de energia elétrica:

1. Padrão hidroelétrico do Século XX: limpo e barato
 2. Padrão renovável + não renovável do Século XXI
-

Incorporação de novas UHE Fio d água no SEB: + 30 GW méd

Novo Paradigma do SEB

A matriz elétrica brasileira vai necessitar de fontes complementares às UHE para atenderem a demanda de energia elétrica no período seco.

O resultado será uma Matriz mais diversificada que irá configurar um padrão de geração Renováveis + Termoelétrico (carvão, gás, e nuclear)

Paradoxo ambiental: ao restringir construção de UHE serão construídas termoelétricas: caras e poluidoras!!!!

■ Energia Natural 2008
 ■ Nova Hidro
 ■ Biomassa
 ■ Gás
 ■ Eólica

O INCENTIVO ÀS ENERGIAS ALTERNATIVAS

O PROINFA

- Premido pela crise energética de 2001/2002, causada por déficit de chuvas e atrasos em construção de linhas de transmissão, o Governo Federal lança o PROINFA – Programa de Incentivo às Fontes Alternativas
 - Fontes alternativas pelo PROINFA – energia eólica, térmicas a biomassa, e PCHs (30 MW)
 - Energia solar ficou de fora do Programa
 - Privilegiava produtores independentes, vedando a participação de distribuidoras e grandes geradoras de energia
 - Comprador da energia – Eletrobrás – preço garantido por tipo de energia
 - Duração do contrato de compra – 20 anos
-

RESULTADOS DO PROINFA

- 119 empreendimentos construídos (2.649,87 MW), sendo:
 - 41 usinas eólicas – capacidade instalada 963,99 MW
 - 59 PCH's – capacidade instalada 1.152,54 MW
 - 19 térmicas a biomassa – capacidade instalada 533,34 MW
- Criados 150 mil empregos diretos e indiretos
- Estabelecimento de setor industrial ligado à geração eólica – montagem de aerogeradores, indústria de pás, etc
- Eliminação de gases de efeito estufa em aprox. 2,5 milhões de toneladas de CO₂ eq/ano

Uma Conclusão

O Novo Paradigma do SEB vai exigir mudanças substanciais e estruturais na política, planejamento e operação do SEB

O grande desafio será *determinar* uma **matriz estratégica** que complemente de forma ótima – em termos de operação e de custos – a hidroeletricidade

Comportamento da Demanda: 2013-2022

Crescimento demográfico :

14 milhões de novos brasileiros

15 milhões de novos domicílios → 1,5 milhão a.a.

Crescimento Econômico:

PIB crescer 4,9% a.a

Políticas de inclusão social: salário mínimo, bolsa família

Políticas de fortalecimento do mercado interno

Prioridade dos investimentos em infraestrutura

Comportamento da Demanda: 2013-2022

Estimativas de crescimento da demanda EE a.a.

Residencial:	4,5 %
Industrial:	4,4%
Comercial:	6,0%
Outros:	3,7%
Total:	4,6%

Como atender esta demanda?

Com novos investimentos em Usinas, linhas de transmissão e redes de distribuição: **Necessidade de planejamento.**

Características da Indústria de Energia Elétrica:

1. Capital intensivo
2. Longo prazo de maturação

Necessidade de linhas de financiamento a custos baixos

Restruturação do SEB

Crise do Apagão de 2001-2002 demonstrou que o modelo de privatização do SEB iniciado em 1990 não pode ser regido exclusivamente pela lógica do capital privado

Restruturação do SEB

Modelo do SEB de 2004:

1. Reintroduz o planejamento estatal: determinativo e indicativo
 2. Cria modelagem financeira baseada em *project finance* com linha especial do BNDES
 3. Permite investimentos das Estatais
 4. Expansão da capacidade de geração e transmissão se dá por unidade produtiva e via leilões com 3 e 5 anos de antecedência
-

Uma Conclusão

O Novo Paradigma do SEB vai exigir mudanças substanciais e estruturais na política, planejamento e operação do SEB

O grande desafio será *determinar* uma **matriz estratégica** que complemente de forma ótima – em termos de operação e de custos – a hidroeletricidade

LEILÕES DE ENERGIA NOVA 2005-2011

MONTANTES CONTRATADOS E CAPACIDADE ANUAL

Expansão da geração a custos decrescentes

Preços Médios de Contratação dos Leilões de Energia Nova: 2005-2011*
(em US\$)

Fonte: EPE

(*) Valores referentes até agosto de 2011

Conclusões

1. A crise energética mundial não impacta o Brasil
2. Temos potencial energético para atender nosso desenvolvimento econômico e social a custos econômicos e ambientais competitivos
3. Modelo do setor elétrico garante equilíbrio dinâmico entre oferta e demanda a custos otimizados e sem subsídios oficiais
4. O Brasil tem no SEB um vetor de desenvolvimento sustentável, renovável e competitivo

Muito obrigada !!!

Thereza Aquino
taquino@poli.ufrj.br

Google: Gesel UFRJ