



Concessão de Serviço Público de Transmissão

Propostas de Medidas para destravar a Transmissão

Apresentação FIESP

São Paulo, 29 de setembro de 2016

DESAFIO: INVESTIMENTO EM TRANSMISSÃO

Plano Decenal de Expansão PDE 2024

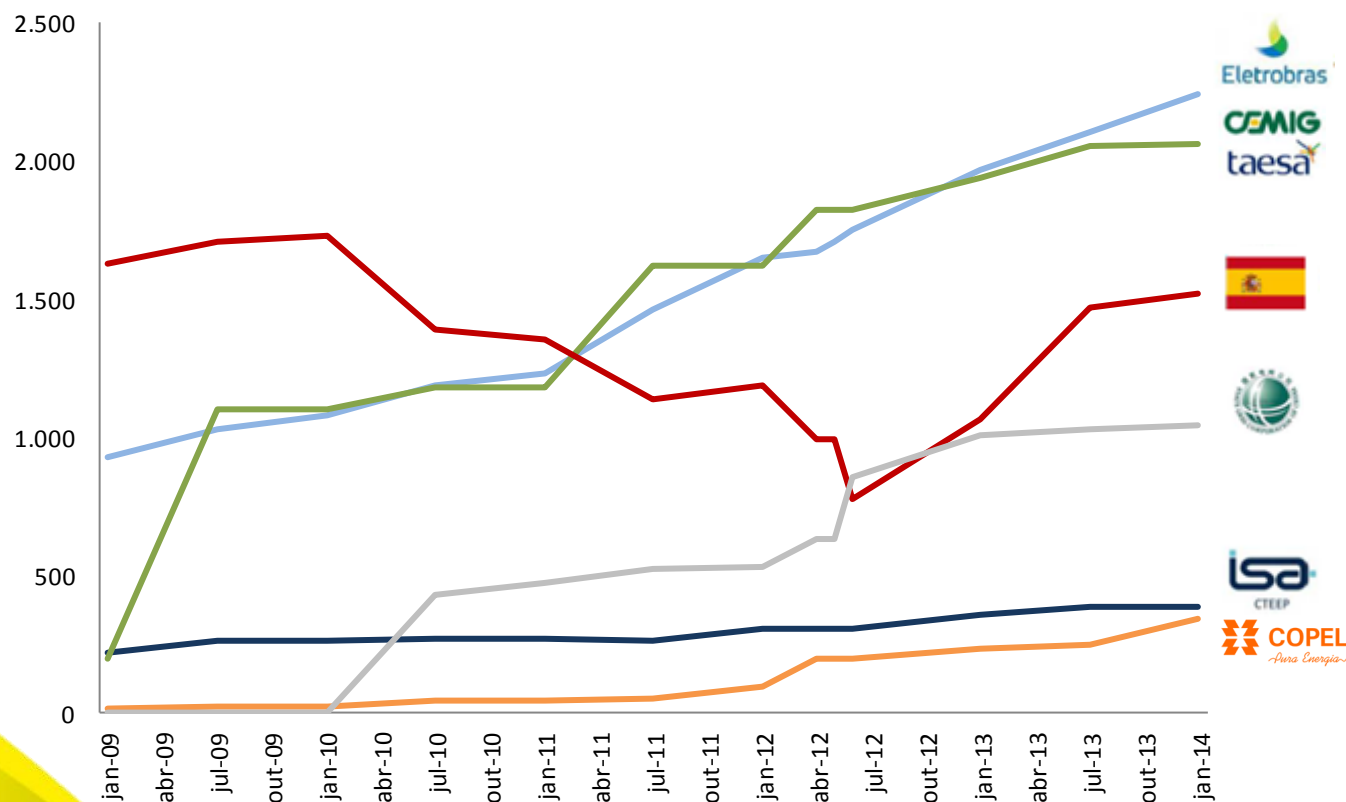
LEILÕES DE TRANSMISSÃO: R\$ 108 bilhões

- R\$ 10,8 bilhões médios anuais,
- 69.817 km em Linhas de Transmissão, e
- 162.958 MVA em Subestações.

Participação de Mercado: RAP Licitada

Empresas Não Licitadas responderam por 60% dos investimentos realizados em leilões

RAP Licitada: Participação por empresa (R\$ milhões)

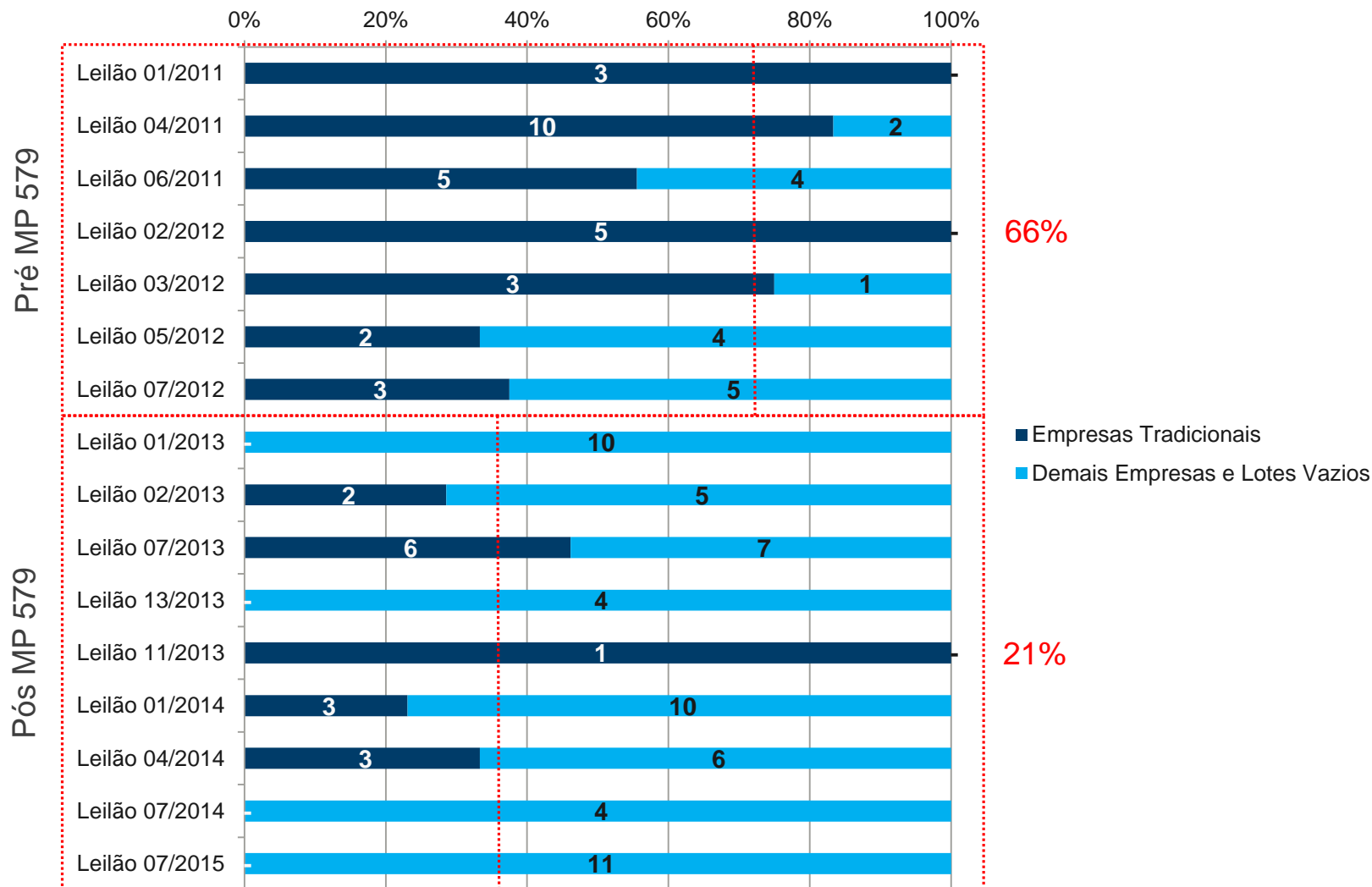


Eletrobras, CEMIG, CTEEP e COPEL controlam mais de **60% da RAP licitada**, próximo de R\$ 6 bilhões

Leilões de transmissão requerem **investimento anual médio de R\$ 11 bilhões até 2024**

Investimentos em Transmissão: leilões pós MP 579/591

Participação das concessionárias “tradicionais” nos Leilões reduziu de 66% para 21%



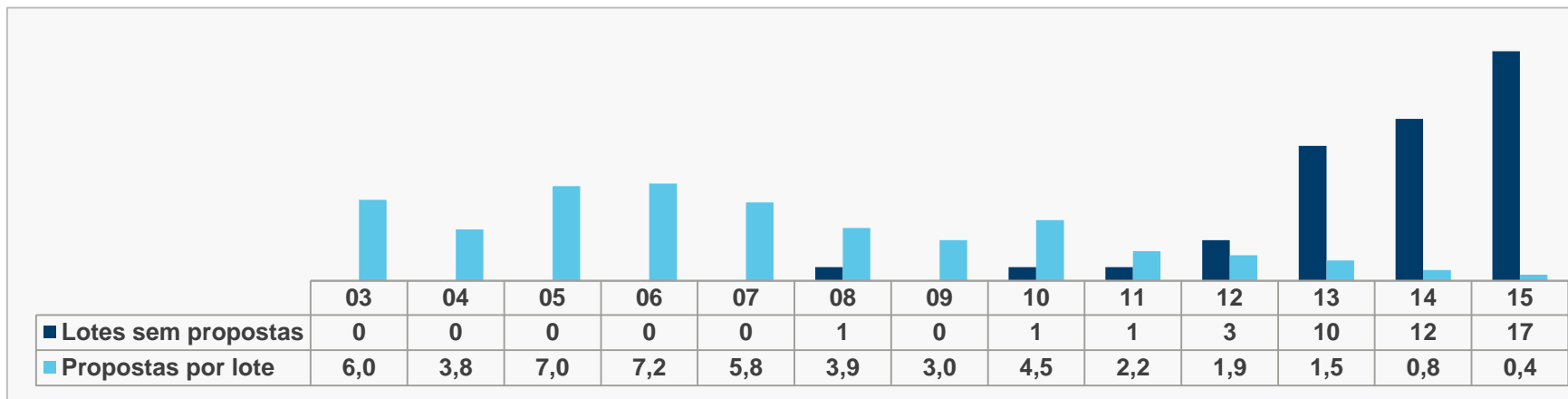
Fonte: White Paper n° 15 – Instituto Acende Brasil - Revisado

Investimentos em transmissão: dificuldades

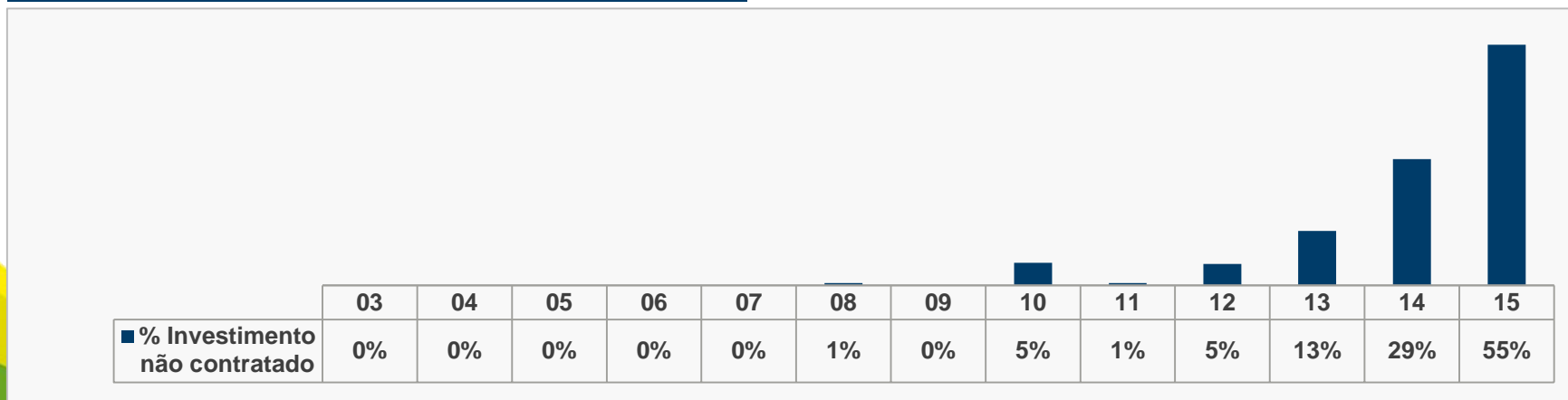
Após 2012, queda na competição e no interesse dos proponentes nos leilões.

Insegurança jurídica devido ao não pagamento de Indenização. Exigência de maior TIR?

Número de propostas em leilões



Investimento não contratado



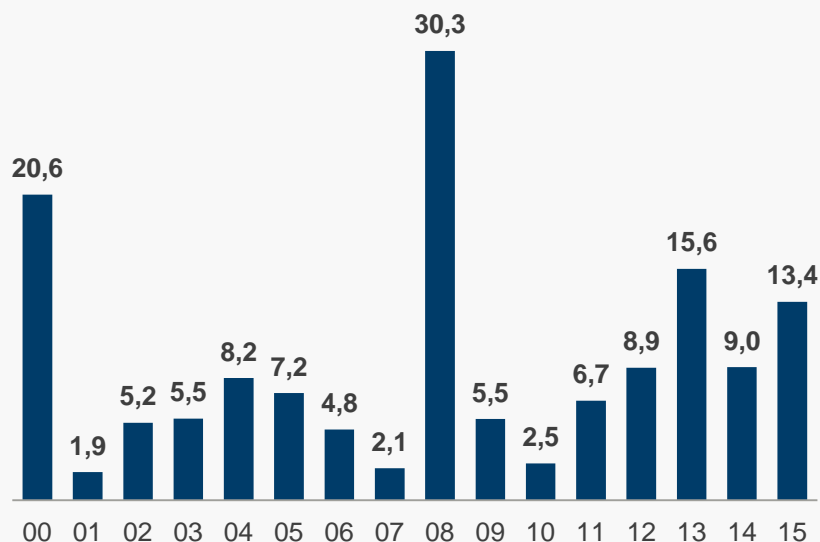
Investimentos em transmissão: leilões

Marco regulatório estável levou a níveis elevados de investimento, superiores a R\$ 140 bilhões no período 2000-2015.

A atual RAP requerida é razão da conjuntura e da incerteza legal-regulatória que exige aumento do retorno do capital. 2016: RAP/Inv. subiu 18 % para 21%.

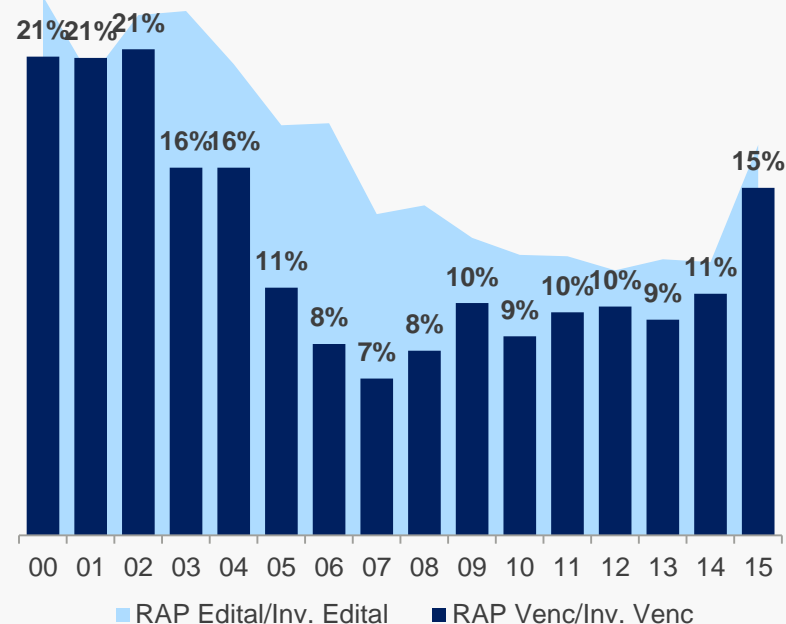
Investimento licitado

(R\$ em termos Reais atualizados pelo IPCA)



Fonte: ANEEL e elaboração própria

Relação RAP/Investimento



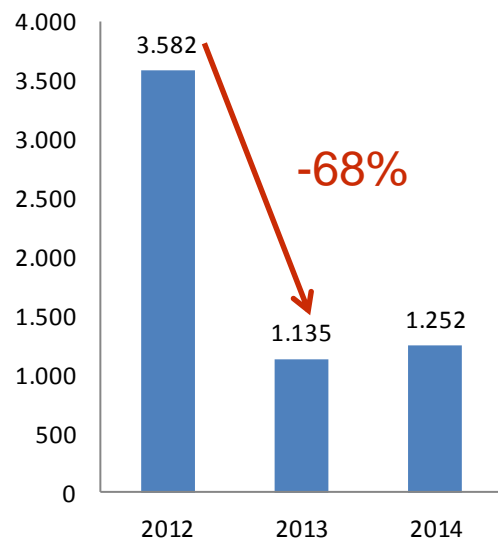
Fonte: ANEEL e elaboração própria

Lei nº 12.783: Impacto Financeiro: Análise amostral

Efeito nas empresas foi transformacional, com eliminação da capacidade para investimentos

Impacto na RAP

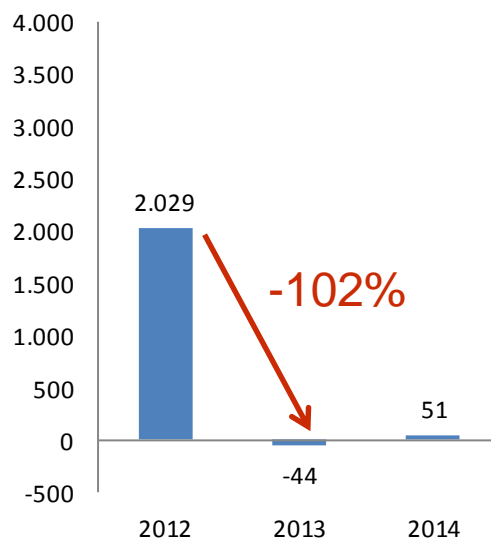
(R\$ milhões – amostra de empresas)



Receita da amostra de empresas analisadas apresentou redução similar à setorial.

Impacto no EBITDA

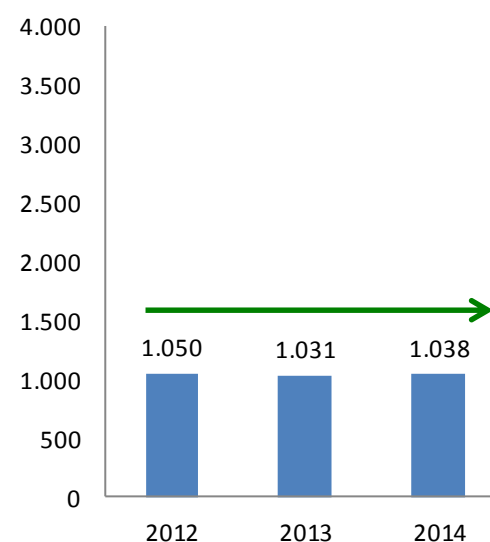
(R\$ milhões – amostra de empresas)



Redução superior a 100%;
Mesmo com recuperação em 2014,
geração de caixa continua próxima de zero.

Evolução dos custos (PMSO)

(R\$ milhões – amostra de empresas)



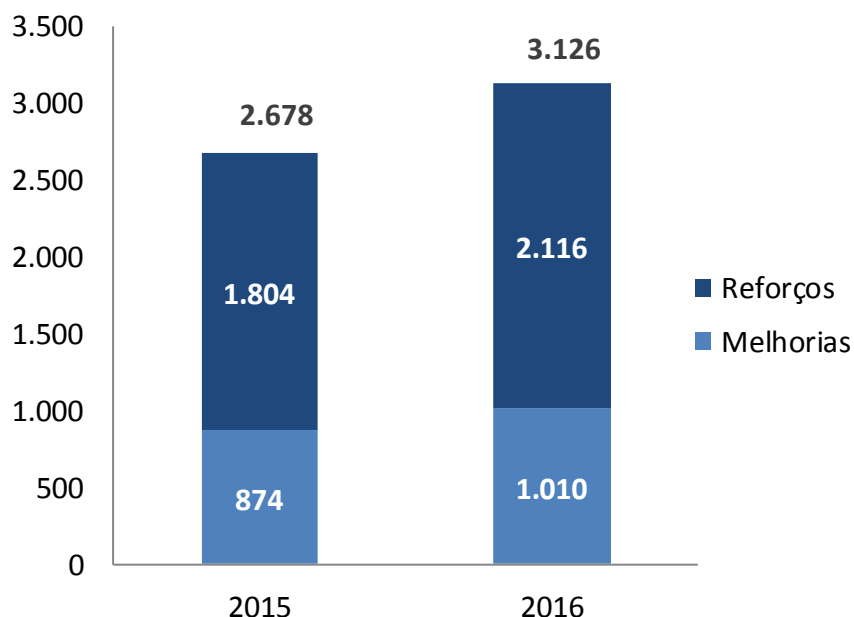
Esforço de eficiência das empresas levou a custos nominais constantes, mesmo com expansão da rede.

Investimentos obrigatórios das concessionárias

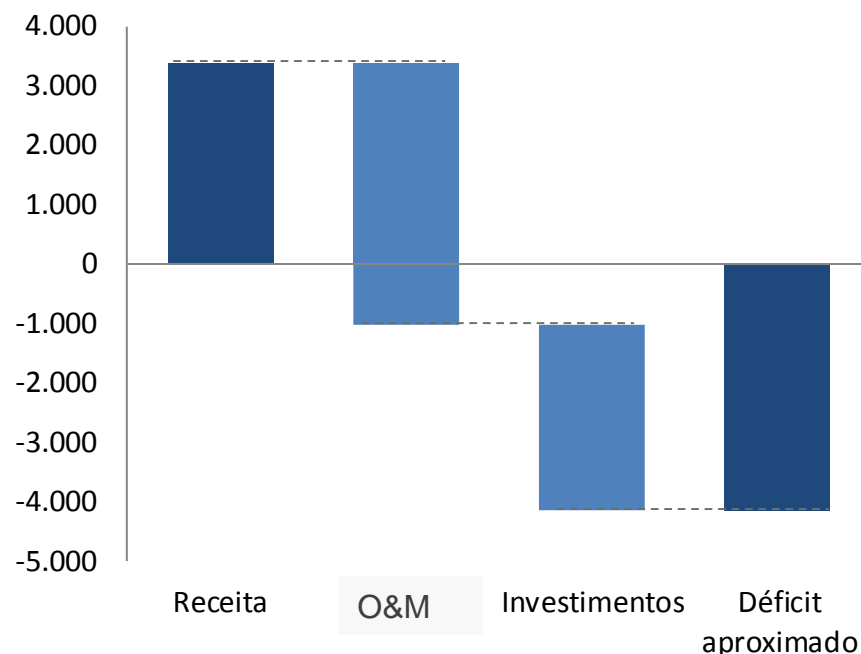
Receita é insuficiente para cobrir custos e investimentos obrigatórios para manter a qualidade do serviço. Déficit anual é superior a R\$ 4,0 bilhões.

Transmissoras são obrigadas a executarem as obras com WACC DE 6,64%.

Investimentos Obrigatórios Contratuais - ReN 643/443
(R\$ milhões)



Análise comparativa - 2016
(R\$ milhões)



Valores de melhorias não incluem substituição plena de 58%* dos ativos com vida útil regulatória esgotada, que monta de cerca de R\$ 4 bilhões anuais adicionais.

* Fonte Eletrobrás, 2012

Medidas para Destruar: Revisão Tarifária Extraordinária RBSE

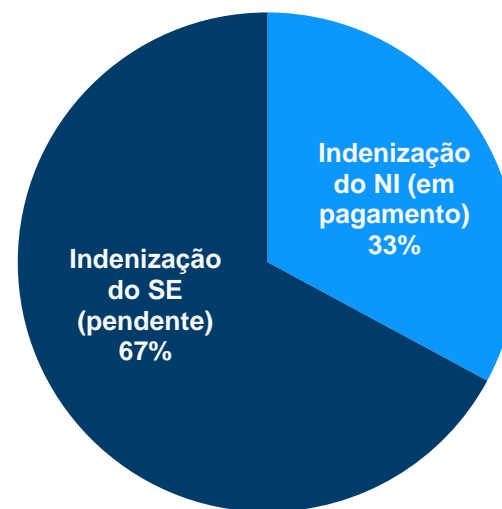
Valor Justo é necessário para recuperação da capacidade de investimento

- Reconhecimento na Base de Receita Regulatória referente aos valores aprovados dos Laudos de Avaliação RBSE é principal pendência do processo de prorrogação das concessões, sendo condição necessária a busca do reequilíbrio econômico-financeiro contratual.
- Ativos pós 05/2000 definidos (NI): homologados R\$ 12,9 bi e pagos.
- Ativos pré 05/2000 (SE): em homologação R\$ 25 bi

	RBNI	RBSE	Homologados ¹
CTEEP	2.891	5.186	*3.896
Furnas	2.878	10.699	8.999
Eletrosul	1.986	1.061	1.007
Eletronorte	1.682	2.945	*2.945
Chesf	1.587	5.627	5.092
Copel	894	882	*882
CEEE	661	1.021	*836
Cemig	285	1.169	892
Celg	99	227	*227
Total	12.963	28.817	24.776

¹ Valor dos laudos ainda não homologados.

Composição das Indenizações (R\$ milhões, base dez/2012)



Medidas para Destruar: Expansão da Transmissão

- **WACC** – Revisão periódica anual do Custo Médio Ponderado de Capital que reflita a conjuntura macroeconômica.
- **Reforços e Melhorias** – As transmissoras são obrigadas a executarem as obras de Reforços e Melhorias autorizadas pela ANEEL sob WACC 6,64%, que implica prejuízo até o próximo ciclo de revisão tarifária.
- Necessidade de uniformização da base de WACC utilizado nos Leilões e nas Autorizações de Reforços e Melhorias. Empreendimentos são similares técnica e financeiramente, exceto pela dimensão das obras.

Medidas para Destruar: Leilão de Transmissão

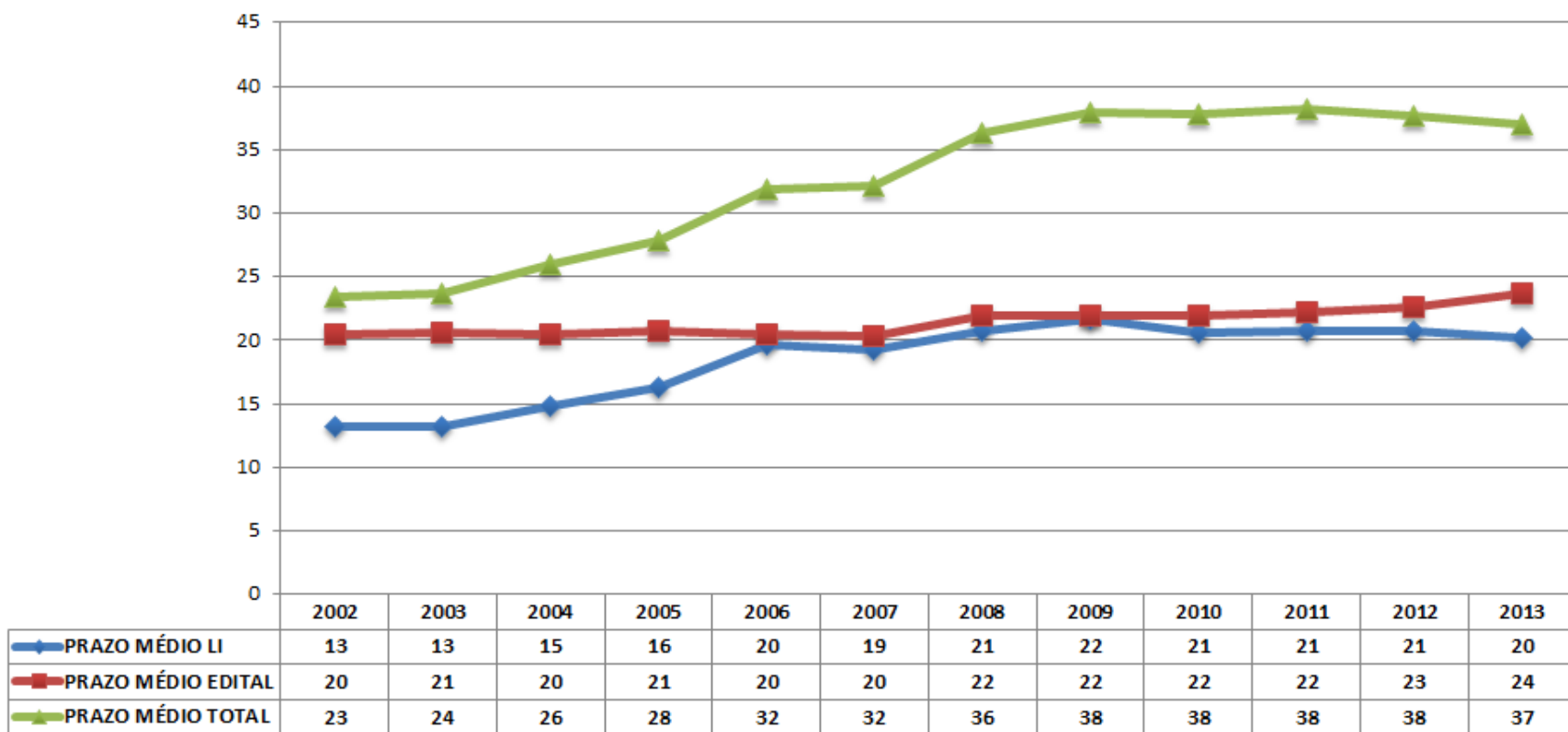
- **Resolução 2.827/2001 do Banco Central: Contingenciamento às Concessionárias Estatais. (CEEE, CELG, CEMIG e COPEL)**
 - Autorização de financiamento somente com prévia aprovação do Conselho Monetário Nacional;
 - Reflexo: (i) Demora na aprovação (Empréstimo-Ponte caro!),
 - (ii) Reduz a decisão em participar de Leilão,
 - (iii) Assimetria entre competidores,
 - (iv) Limite de capital próprio para Leilão, Reforços e Melhorias,
 - (v) Redução de competidores na expansão da transmissão.

Leilão de Transmissão: Licença Ambiental

Prazo para obtenção de Licença Ambiental é superior ao prazo da obra!

Em média o prazo de obtenção de licença ambiental é de 13,5 meses acima do regulado.

Prazos para obtenção de LI e Entrada em Operação das Linhas Licitadas
(em meses)



Medidas para Destravar: Dimensão Ambiental

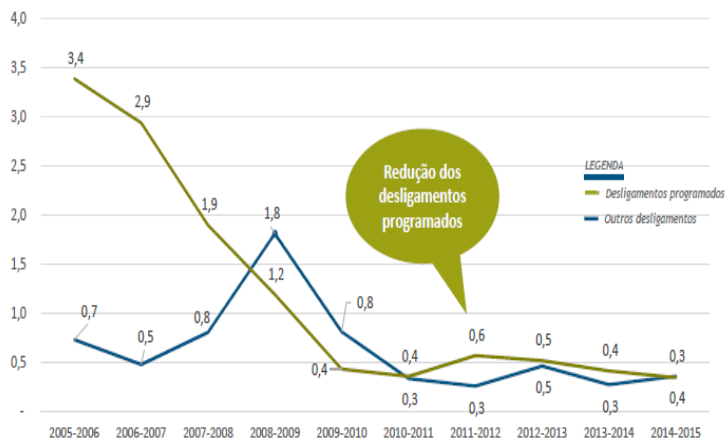
- Lei nº 12.303, 08/12/2015, Portaria MME nº 176, de 12/05/2016, MP nº 735/2016: Reequilíbrio Econômico-Financeiro do Contrato de Concessão.
- Intensificar atuação com órgãos Federais de Governo (Balcão único de licença).
- Leilão com Licença Prévia ou emissão de Termo de Referência Ambiental.
- Articulação com os Estados (evitar conflito das políticas de uso do solo).
- Definir previamente “corredores” para as LT no ZEE zoneamento econômico-ecológico,
- Definir acessos às regiões metropolitanas.
- Revisão dos Relatórios técnicos de suporte ao leilão.

Medidas para Destravar: Leilão de Transmissão

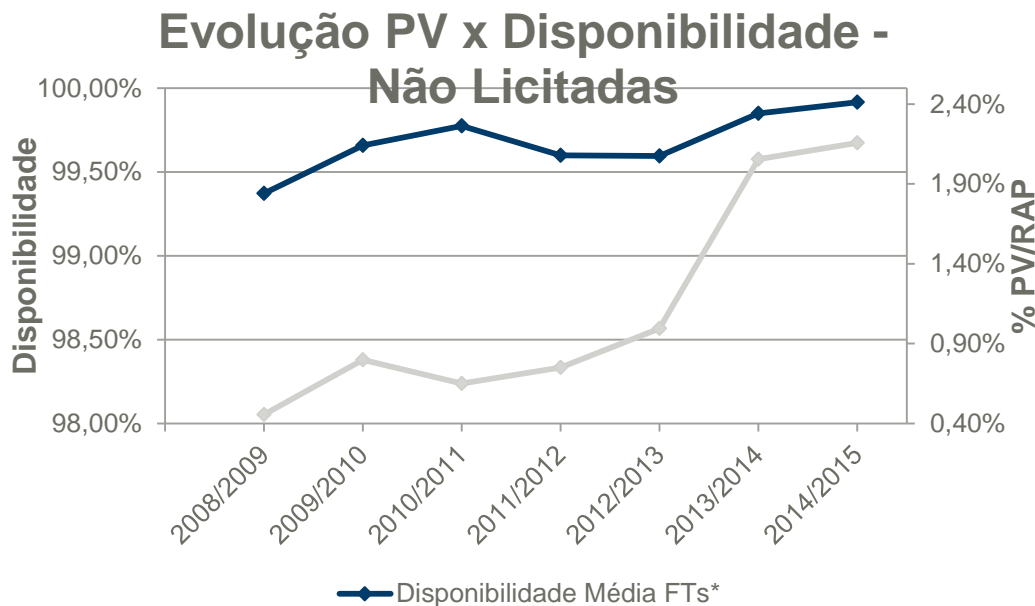
- Facilidades de acesso ao Financiamento.
- Atualização do Banco de Preços de referência para Leilão e Reforços.
- Necessidade de melhor sincronização entre Geração e Transmissão.
- Revisão da metodologia de RAP O&M, baseada em DEA Benchmark (São Paulo), para levar em consideração as particularidades regionais (conforme NT nº383/2012-SRE/ANEEL).

Impacto na Receita da Prestação do Serviço

Excelência da Disponibilidade versus Elevação do Desconto de PV: LT 99,92%



Tempo de indisponibilidade (Programado e Outros) por Função Transmissão em cada ciclo (dias)



*Dados fornecidos pelas transmissoras Celg, Cemig, Eletrobras, Copel e Cteep.

**Dados retirados do AMSE

Fonte: ANEEL e elaboração própria



Obrigado!

Mario Miranda



Associação Brasileira das Empresas de Transmissão de Energia Elétrica

Fones: 61 3263

6015/6016

WWW.ABRATE.ORG.BR/ mario.miranda@abrate.org.br

Ambiente de negócios

- Excesso de mudanças gera instabilidade no ambiente de negócios.

