isa ENERGIA

conexões que inspiram.

Alexandre Reinig

27/06/2025

O contexto da transmissão de energia no Brasil

Previsibilidade Regulatória e Econômica

A previsibilidade regulatória é essencial para atrair capital privado e garantir a expansão da malha de transmissão.

Desafios Regulatórios e Jurídicos

Falta de critérios claros para definição da vantajosidade da licitação ou prorrogação.

Situação atual da Transmissão

Percentual relevante de ativos já amortizados, mas ainda operacionais; necessidade de modernização tecnológica, digitalização da rede e modicidade tarifária.

Vencimento das Concessões

167 de concessões de transmissão (incluindo as 9 prorrogadas) irão vencer até 2042, exigindo decisões estratégicas sobre sua renovação ou relicitação.

Aspectos relevantes da discussão

Modelos diferentes requerem soluções diferentes

Greenfield	VS	Brownfield
Expansão do sistema		Operação adequada do sistema
Concorrência real no leilão		Concorrência sintética via regulação
Eficiência totalmente capturada no leilão		Eficiência capturada ao longo da concessão (RTP)
Receita plana		Receita decrescente
Regras estáveis		Regras flexíveis
Poucos parâmetros revisados na RTP		Todos os parâmetros revisados na RTP

Solução atual não é ideal

Impactos da aplicação do modelo Greenfield em ativos Brownfield

Greenfield

VS

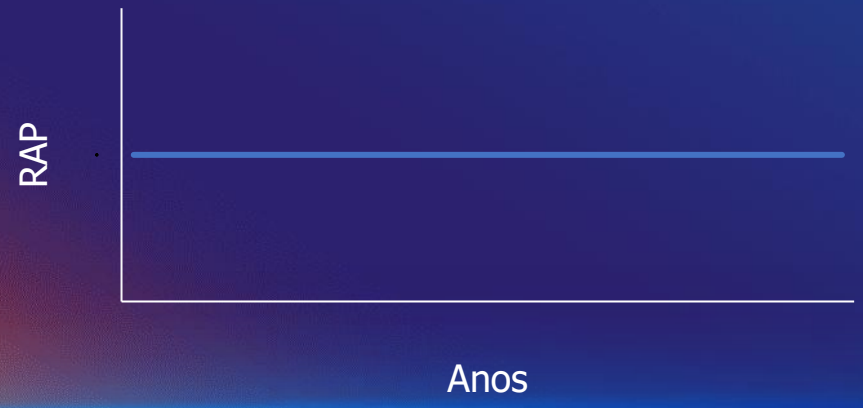
Brownfield

Consumidor paga um custo imediato sem a contrapartida do efetivo do aumento na qualidade do serviço,

Não há obrigação expressa em realizar as melhorias, apesar destas estarem incorporadas a receita de partida.

Gera um custo menor para o consumidor e o investidor receberá somente por aquilo que efetivamente renovar.

Evita a antecipação de receitas e garante a correta precificação e alocação do risco dos ativos.



Solução atual não é ideal

Impactos da aplicação do modelo Greenfield em ativos Brownfield

Fracionamento das grandes concessões poderá ocasionar perda de sinergias e eficiência técnica operacional.

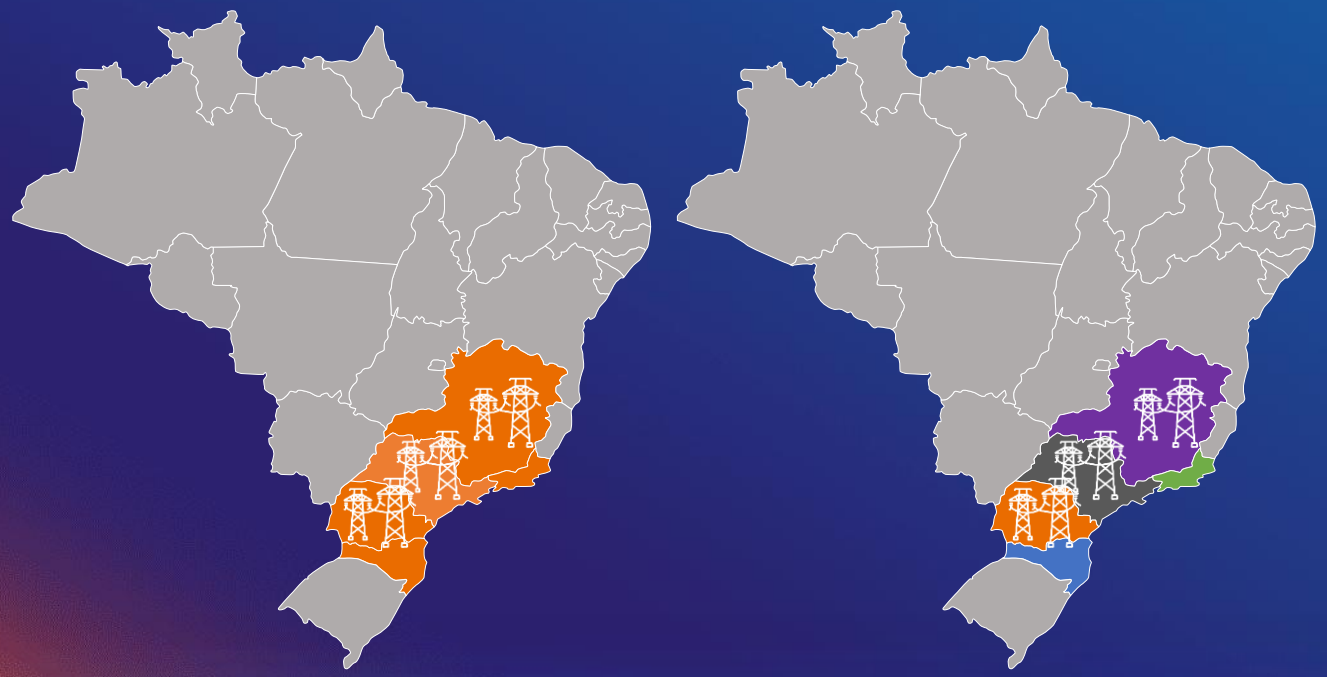
No caso de má execução contratual os projetos Greenfield podem impedir a assunção de novas cargas; já os Brownfield podem promover o corte de carga/geração existente.

O tratamento adotado para o segmento de distribuição, que condiciona a prorrogação à comprovação da adequada prestação do serviço, também pode ser aplicado ao segmento de transmissão, com a inclusão de uma análise técnico-operacional mais aderente à realidade dos ativos.

Solução atual não é ideal

Impactos da aplicação do modelo Greenfield em ativos Brownfield

Fracionamento das grandes concessões poderá ocasionar perda de sinergias e eficiência técnica operacional.



Solução atual não é ideal

Impactos da aplicação do modelo Greenfield em ativos Brownfield

Fracionamento das grandes concessões poderá ocasionar perda de sinergias e eficiência técnica operacional.

No caso de má execução contratual os projetos Greenfield podem impedir a assunção de novas cargas; já os Brownfield podem promover o corte de carga/geração existente.

O tratamento adotado para o segmento de distribuição, que condiciona a prorrogação à comprovação da adequada prestação do serviço, também pode ser aplicado ao segmento de transmissão, com a inclusão de uma análise técnico-operacional mais aderente à realidade dos ativos.

Solução atual não é ideal

Impactos da aplicação do modelo Greenfield em ativos Brownfield

No caso de má execução contratual os projetos Greenfield podem impedir a assunção de novas cargas; já os Brownfield podem promover o corte de carga/geração existente.

Solução atual não é ideal

Impactos da aplicação do modelo Greenfield em ativos Brownfield

Fracionamento das grandes concessões poderá ocasionar perda de sinergias e eficiência técnica operacional.

No caso de má execução contratual os projetos Greenfield podem impedir a assunção de novas cargas; já os Brownfield podem promover o corte de carga/geração existente.

O tratamento adotado para o segmento de distribuição, que condiciona a prorrogação à comprovação da adequada prestação do serviço, também pode ser aplicado ao segmento de transmissão, com a inclusão de uma análise técnico-operacional mais aderente à realidade dos ativos.

Solução atual não é ideal

Impactos da aplicação do modelo Greenfield em ativos Brownfield

O tratamento adotado para o segmento de distribuição, que condiciona a prorrogação à comprovação da adequada prestação do serviço, também pode ser aplicado ao segmento de transmissão, com a inclusão de uma análise técnico-operacional mais aderente à realidade dos ativos.

Lei 12.783/2013

MP nº 579/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, autorizou a renovação antecipada das concessões de geração hidrelétrica, originalmente prorrogadas nos anos 1990.

Decreto 11.314/2022

Licitação como regra geral. A prorrogação dos contratos poderá ocorrer, quando a licitação: i) for inviável; ou ii) causar prejuízo ao interesse público.

Decreto 12.068/2024

As concessões de distribuição de energia elétrica poderão ser prorrogadas desde que solicitadas pelas distribuidoras.

A renovação/licitação das concessões de transmissão é mais do que uma decisão contratual — é uma escolha estratégica que exige segurança jurídica, previsibilidade regulatória e compromisso com a transição energética do Brasil.

Obrigado!
isa
ENERGIA