

# Audiência Pública Senado Federal

**PLS nº. 232/2016**

**20 de agosto de 2019**

### 3. Análise do PLS 232/2016

#### Capítulo I – Das Concessões de Geração de Energia Elétrica

- Temas pertinentes aos Geradores Hidrelétricos
- A ABRAGET não fará comentários

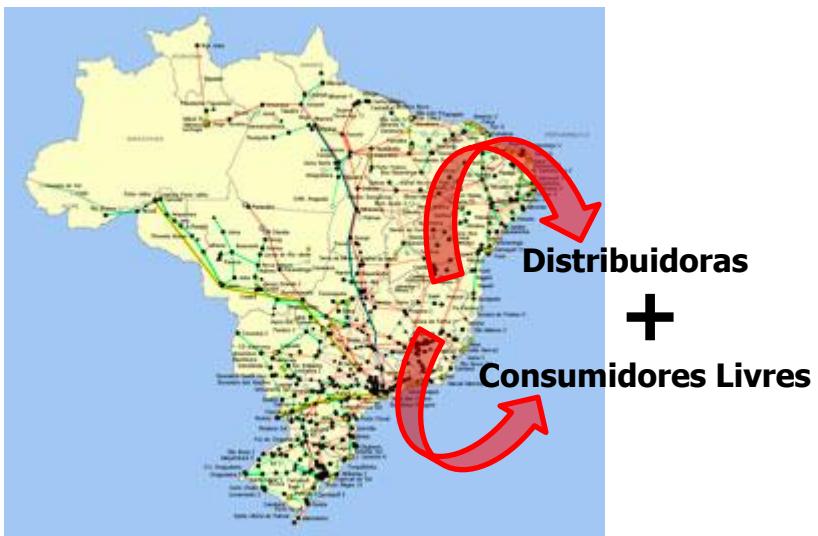
#### Capítulo II – Da Licitação das Concessões de Geração de Energia Hidrelétrica

- Temas pertinentes aos Geradores Hidrelétricos
- A ABRAGET não fará comentários

### 3. Análise do PLS 232/2016

## Capítulo III: Contratação de energia elétrica pelas Concessionárias, Permissionárias e Autorizadas de Serviço Público de Distribuição do SIN

- ✓ As diretrizes apresentadas nos Art. 11 e 12 deste Projeto de Lei para a contratação descentralizada através de leilões específicos para compra de energia elétrica, pressupõe uma liberalização total do mercado, inclusive o regulado\*.



**“Liberalizar” as Distribuidoras para quaisquer tipos de aquisição de energia**



**100% Liberalização para o ACL**

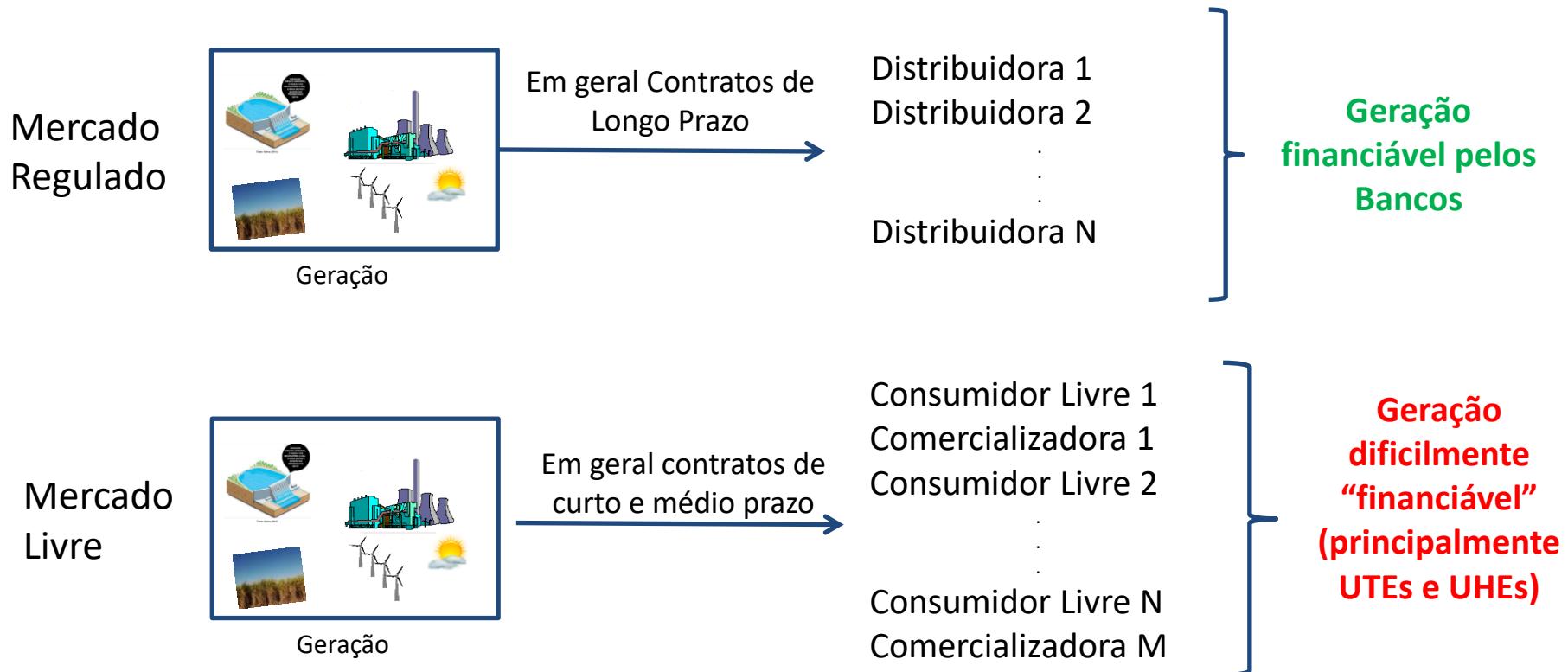


**Racionamento e “Blackouts”**

\*Art. 12. No exercício do poder regulamentar da contratação descentralizada disciplinada no art. 11, deverão ser definidos critérios de repasse dos custos dessa aquisição de energia elétrica, vedada a imposição de limites quanto ao montante de energia elétrica a ser contratado pelos agentes de distribuição nos leilões descentralizados

### 3. Análise do PLS 232/2016

#### Questões relacionadas a Abertura do Mercado Livre:



**Deverá ser compulsória a compra de energia, em conjunto no ACL + ACR, de empreendimentos hidrelétricos estruturantes e termelétricos**

### 3. Análise do PLS 232/2016

#### Capítulo - Disposições Finais

Separação de Lastro e Energia:

**O conceito de Lastro não está bem definido**

Seria capacidade (potência)?

Seria energia garantida?

Seriam os atributos das fontes?

Seria a combinação destes critérios?

**Como se compara o Lastro das termelétricas com o Lastro das demais fontes (não “despacháveis”)?**

**Como se dará a separação da Energia?**

**Como esta separação se aplicará ao caso das termelétricas?**

### 3. Análise do PLS 232/2016

#### Capítulo - Disposições Finais

Transição para Oferta por Preços:

- ❑ A modelagem de preço deve ser compatível com as características do Setor Elétrico Brasileiro (sistema ainda predominantemente hidrelétrico)
- ❑ A Oferta de Preços vem sendo aplicada em países cuja matriz de geração de energia elétrica é predominantemente termelétrica.
- ❑ No Brasil, o Custo Marginal da Operação - CMO é determinado através de metodologia que leva em conta aspectos que otimizam as grandezas físicas do sistema (Integração das bacias hidrográficas com grandes UHE's operando em cascata; Limites nas Interligações entre Submercados, etc):



**Portanto, o preço do mercado não deve se afastar do CMO.**

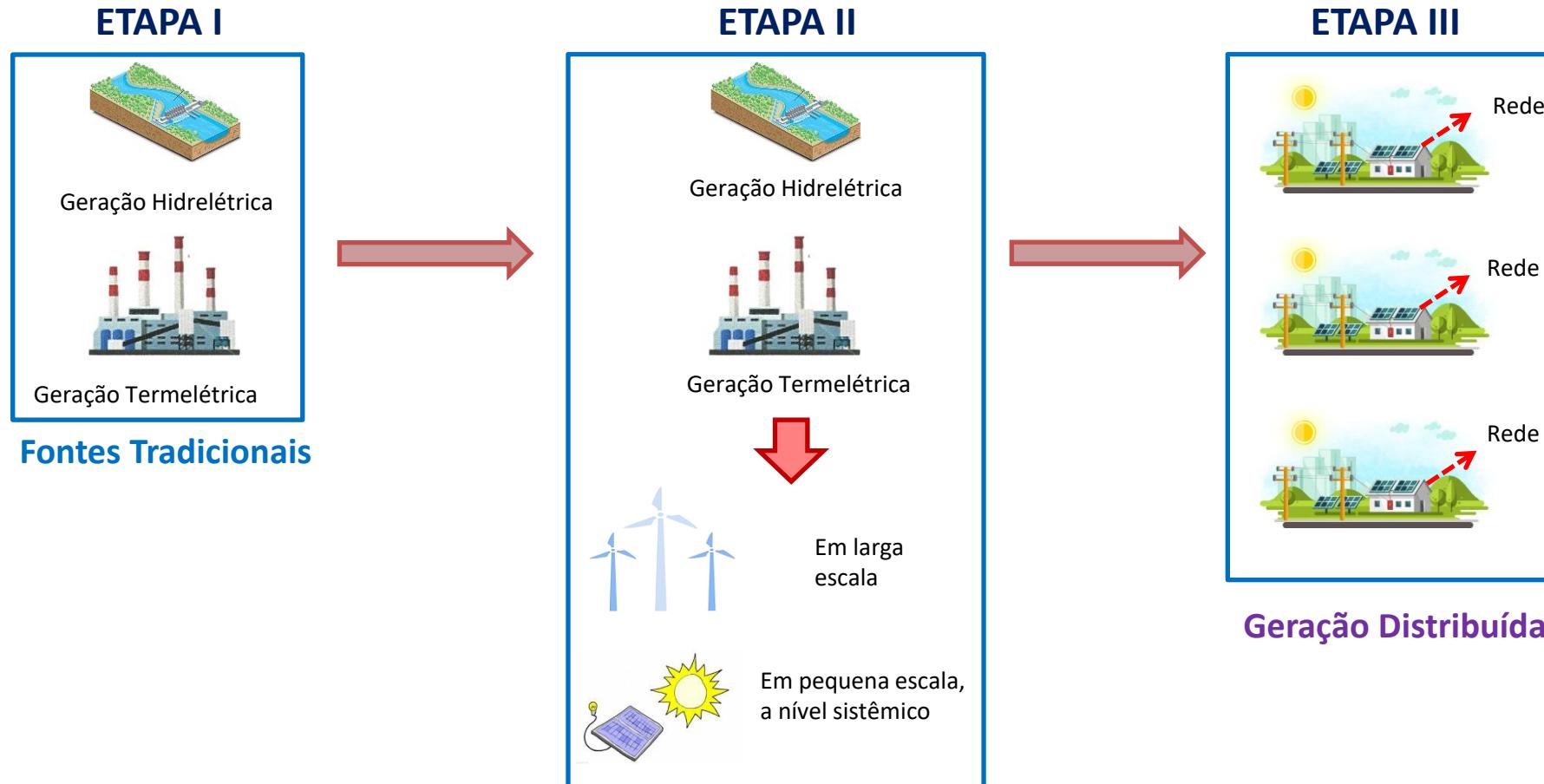
### 3. Análise do PLS 232/2016

Questões relacionadas participação de representantes dos agentes no CMSE, CPAMP e Conselho da EPE

- ✓ Excelente iniciativa
- ✓ No CMSE e CPAMP, o segmento de geração deveria ter mais de um único representante em razão da diversificação e especificidades de cada fonte: hidrelétrica, termelétrica, eólica e fotovoltaica.

### 3. Análise do PLS 232/2016

Questões relacionadas a evolução aparente do sistema elétrico brasileiro e mundial



A proposta visa antecipar a Etapa III sem ainda minimizar as consequências para o Sistema causadas pela introdução das fontes renováveis (intermitentes) da Etapa II

### 3. Análise do PLS 232/2016

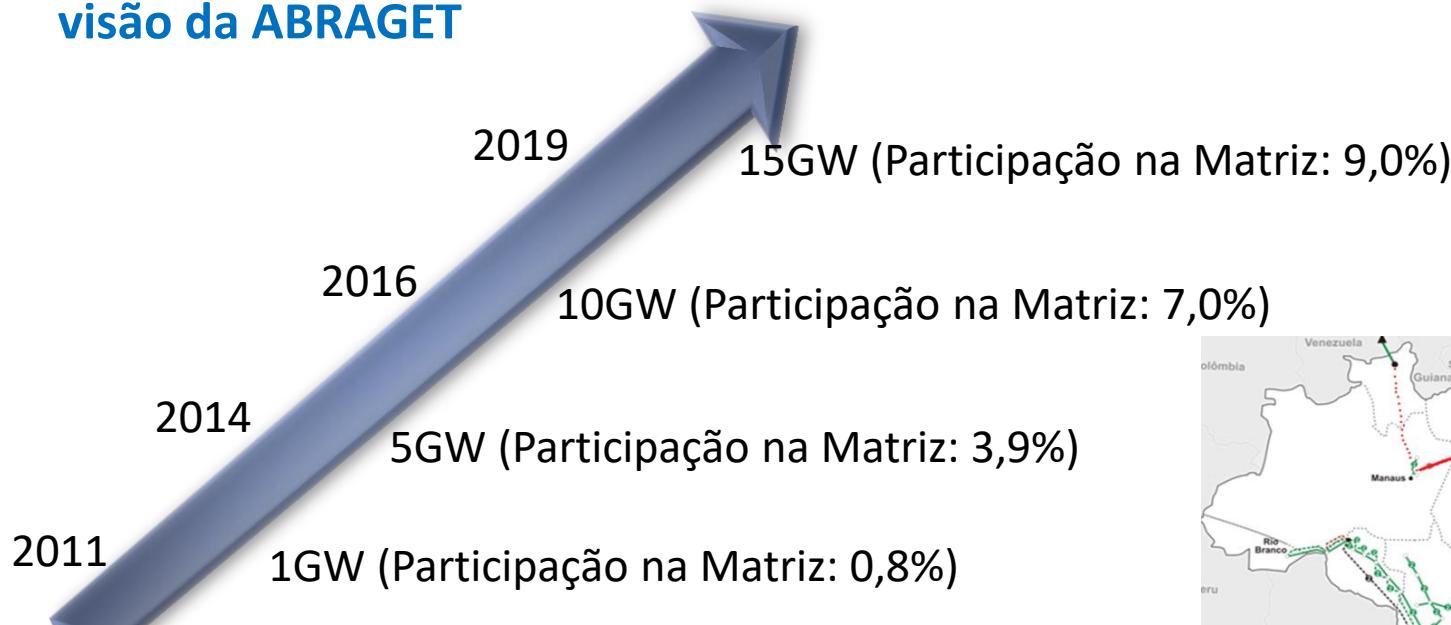
Questões relacionadas a evolução aparente do sistema elétrico brasileiro e mundial

#### Passagem de Etapas:

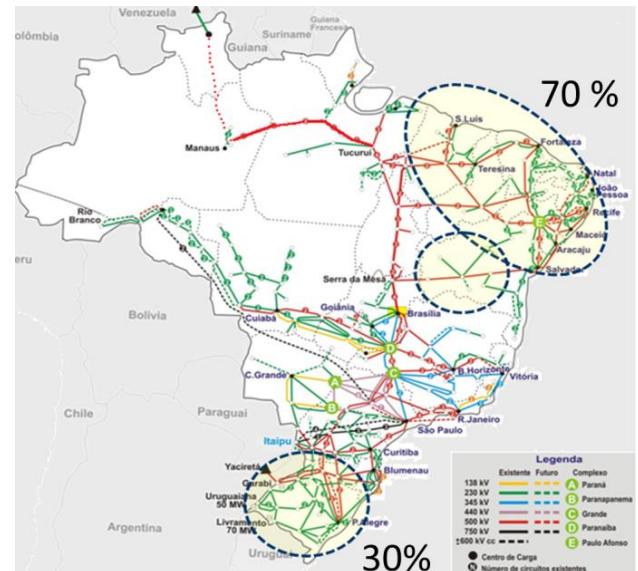
Passagem de Etapas	Horizonte Esperado	Comentários
I → II	Médio Prazo	<p>Diversos problemas a resolver, tais como:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>➤ Estabilidade;</li><li>➤ Recomposição do Sistema;</li><li>➤ Suprimento a intermitências;</li><li>➤ Comercialização de energia com parâmetros corretos.</li></ul>
II → III	Longo Prazo	<ul style="list-style-type: none"><li>➤ Todos os comentários acima;</li><li>➤ Intermitência em larga escala, com troca de energia com a rede;</li><li>➤ Definir o nível de escala que entra no sistema;</li><li>➤ Regulação;</li><li>➤ Preço.</li></ul>

### 3. Análise do PLS 232/2016

#### Apresentação de propostas prioritárias para o Setor Elétrico Brasileiro, na visão da ABRAGET



Expansão da geração eólica  
Concentrada no Nordeste



#### Consequências:

- Aumento de gargalos na transmissão (sistema operando no limite)
- Redução da confiabilidade e da segurança dos sistemas de potência
- Redução da controlabilidade do sistema

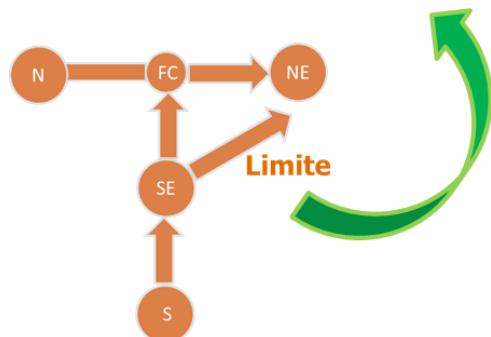
### 3. Análise do PLS 232/2016

#### Apresentação de propostas prioritárias para o Setor Elétrico Brasileiro, na visão da ABRAGET

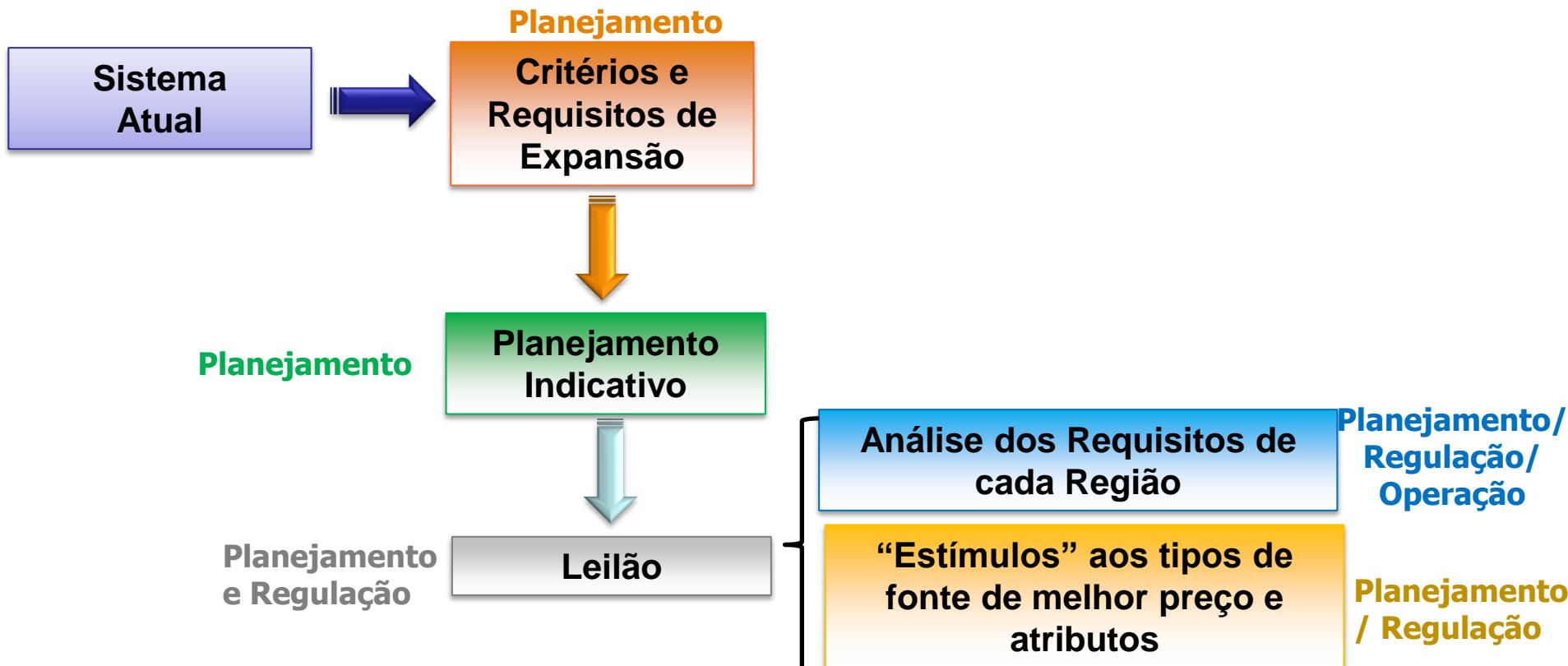
##### Consequências:

O subsistema Nordeste é onde se nota a maior mudança estrutural e existem mais fragilidades:

- Grande entrada de fontes alternativas intermitentes – eólicas e solares;
- Parque térmico com custos operativos elevados;
- Bacia do São Francisco com geração permanentemente muito baixa;
- Limites de Intercâmbio.



## Leilão por Tipo de Fonte e Regional



**Participação de Empreendimentos Termelétricos Novos e Existentes**

#### Comentários e Contribuições Adicionais

No Projeto de Lei não há alusão para uma proposta de diretrizes para a integração dos setores elétrico e de gás natural

- É fundamental que sejam incluídos, de forma sistemática, na expansão da geração, projetos de geração termelétrica a gás natural com recursos do Pré-Sal
- Deverão ser balanceados os requisitos do gás natural do Pré-Sal para a geração termelétrica com os requisitos já disponíveis para importação de GNL, além de estudos futuros para armazenamento de gás natural.

**Objetivo: Permitir geração termelétrica inflexível e flexível em proporções a serem determinadas pelo Planejamento.**

# MUITO OBRIGADO!

**ABRAGET – Associação Brasileira de Geradoras Termelétricas**  
**Praia de Botafogo 228 sala 609 • 22250-040 • Rio de Janeiro • RJ**

**Tel/Fax: (21) 2296-9739/2253-0926**

**[www.abraget.com.br](http://www.abraget.com.br) • [abraget@abraget.com.br](mailto:abraget@abraget.com.br)**