

ABRAGEL

Associação Brasileira de
Geração de Energia Limpa



PCH

Abertura do Mercado de Energia X Seminário de Energia

Mato Grosso, 27 de agosto de 2019

A ABRAGEL

- **2.000** Ano de início das atividades
- **286** empresas associadas em **68** grupos econômicos
- **5.225 MW** de capacidade instalada em **383** empreendimentos
- **72%** da capacidade instalada do segmento de CGHs, PCHs e UHEs até 50MW



Nossos Associados



SUMÁRIO

- Contexto da Modernização do Setor Elétrico
- Mercado Livre e Especial
- Iniciativas para abertura do mercado
- Visão da ABRAGEL
- Conclusão

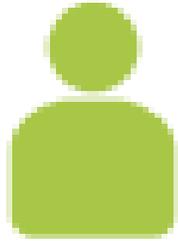
ATUAL DIVISÃO DO MERCADO DE ENERGIA



F= Fornecedor



QUEM PARTICIPA DO MERCADO LIVRE



Consumidor do
mercado livre

Compra de Energia Convencional*:
consumidores com carga igual ou superior a 2.500 kW, atendidos em qualquer tensão.

Compra de Energia Especial:
consumidores com demanda contratada igual ou superior a 500 kW, por unidade ou somatório de unidades com o mesmo CNPJ, podem adquirir energia gerada por fontes renováveis, tais como hidrelétricas de pequeno porte (PCH), termelétricas a biomassa, fontes eólicas e solares.

*Após publicação da PRT 514/18. Até julho de 2019, podia ingressar no ACL carga superior a 3.000MW conectada em qualquer tensão.

CONTEXTO DA MODERNIZAÇÃO DO SETOR

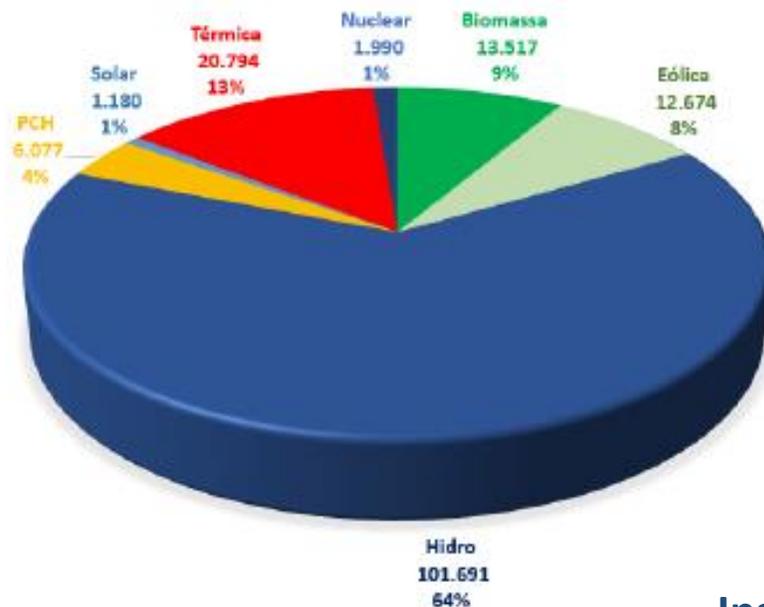
Com o passar do tempo, a relação entre os agentes do Setor Elétrico mudou muito:



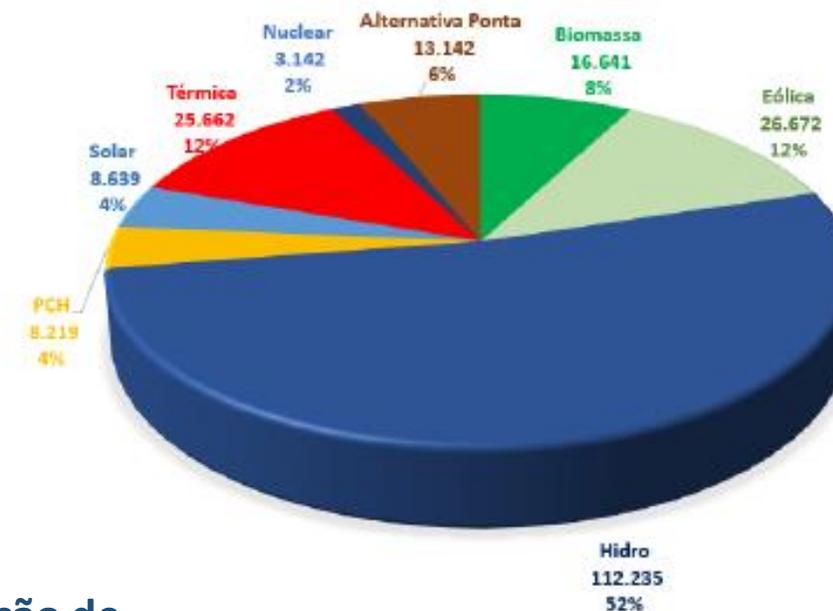
Modernizar o setor elétrico é uma necessidade.

CONTEXTO DA MODERNIZAÇÃO DO SETOR

Matriz em 2017



Previsão da Matriz de 2027



Fonte: PDE 2027

Inserção de
Térmicas a Gás

Maior composição de
fontes alternativas
renováveis

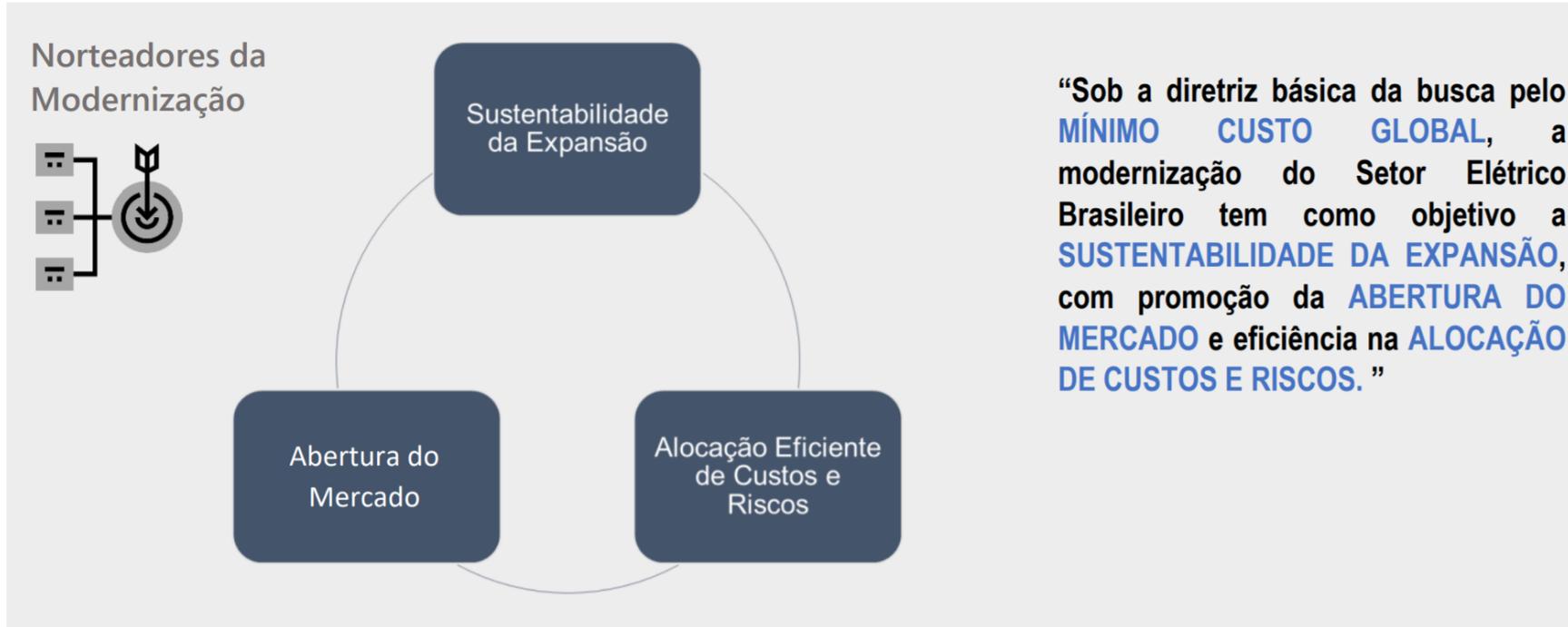
Inserção da
Alternativa à
Ponta

CONTEXTO DA MODERNIZAÇÃO DO SETOR

O atual Modelo do Setor Elétrico tem limitações:

- Alocação ineficiente de riscos - GSF;
- Sinalização precária de preços;
- Expansão do parque gerador centrada no consumidor cativo;
- Evolução tecnológica constante (geração distribuída, *storage*);
- Novos tipos de relação entre gerador e consumidor (prosumidor e resposta da demanda).

CONTEXTO DA MODERNIZAÇÃO DO SETOR

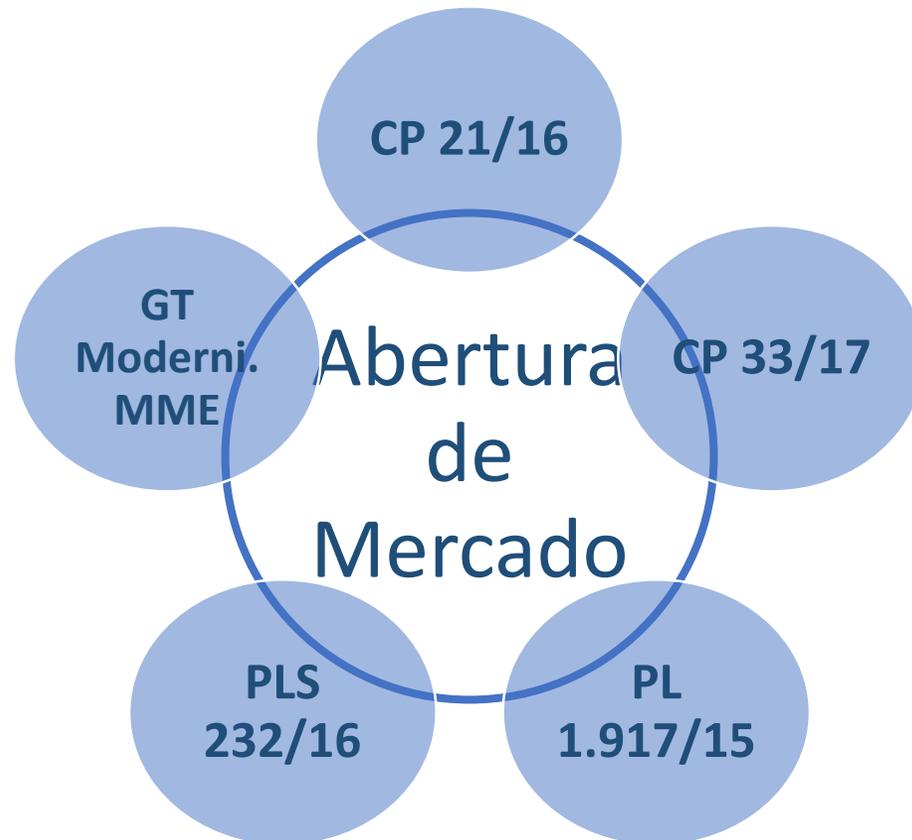


CONTEXTO DA MODERNIZAÇÃO DO SETOR



CONTEXTO DA MODERNIZAÇÃO DO SETOR

Nesse contexto de necessidade de revisão e modernização, surge também o tema da Abertura do Mercado. Fóruns recentes de discussão:

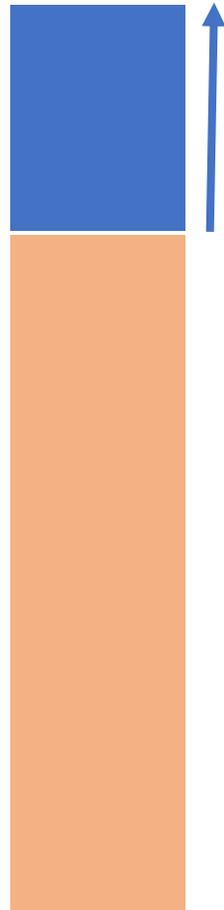


- ✓ Portaria MME 515-2018
- ✓ Consultas Públicas MME CP76 e CP77

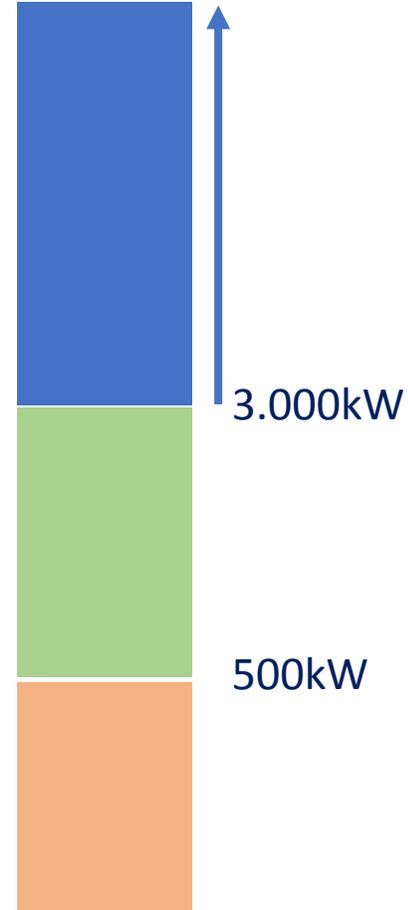
MERCADO LIVRE DE ENERGIA

Limites de Acesso

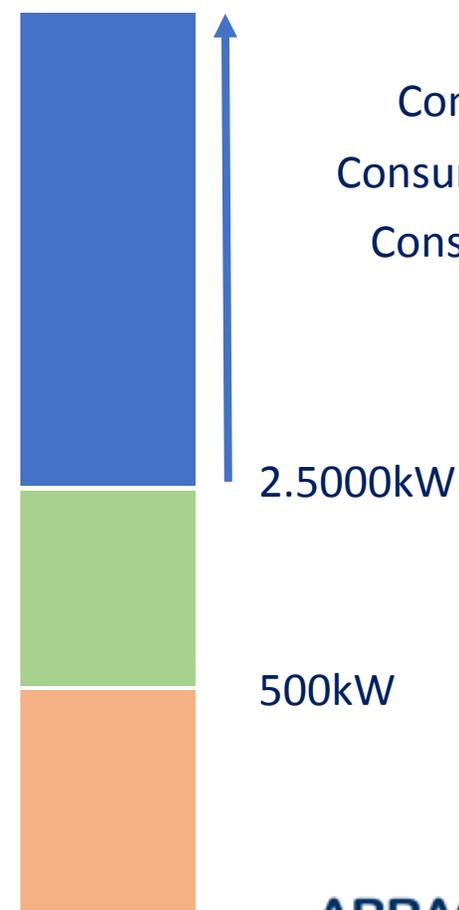
Lei 9.074/95:
Mercado Livre



Leis 9.648/98 e 10.438/02 :
Mercado Especial



PRT 514/18:
Abertura do Mercado Livre



Consumidor Livre 
Consumidor Especial 
Consumidor Cativo 

INICIATIVAS PARA ABERTURA DO MERCADO

PLS 232/2016:

- Abertura de Mercado
- Modelo comercial do setor elétrico
- Liberdades do consumidor

PL 1.917/2015:

- Portabilidade da conta de luz
- Concessões de geração de energia
- Comercialização de energia elétrica



PRT MME 514/2018

CP 077/2019

COMPARATIVO ENTRE OS CALENDÁRIOS PROPOSTOS

Requisito Mínimo de Carga	Substitutivo do PL 1.917/15	Substitutivo do PLS 232/16* –	Portaria 514/18**	Minuta de Portaria – CP MME 77/2019**
2500kW	-	-	01/07/2019	-
2.000kW	01/01/2020	Após 18 meses	01/01/2020	-
1.500kW	-	-	-	01/01/2021
1.000kW	01/01/2021	Após 30 meses	-	01/07/2021
500kW	01/01/2022	Após 42 meses	-	01/01/2022
300kW	01/01/2024	Após 66 meses	-	-
Todos acima de 2,3kV	01/01/2026	Após 90 meses	-	01/01/2024
Todos abaixo de 2,3kV	01/01/2028	Após 114 meses	-	

* Contagem de prazo inicia após entrada em vigor do artigo

** em qualquer tensão

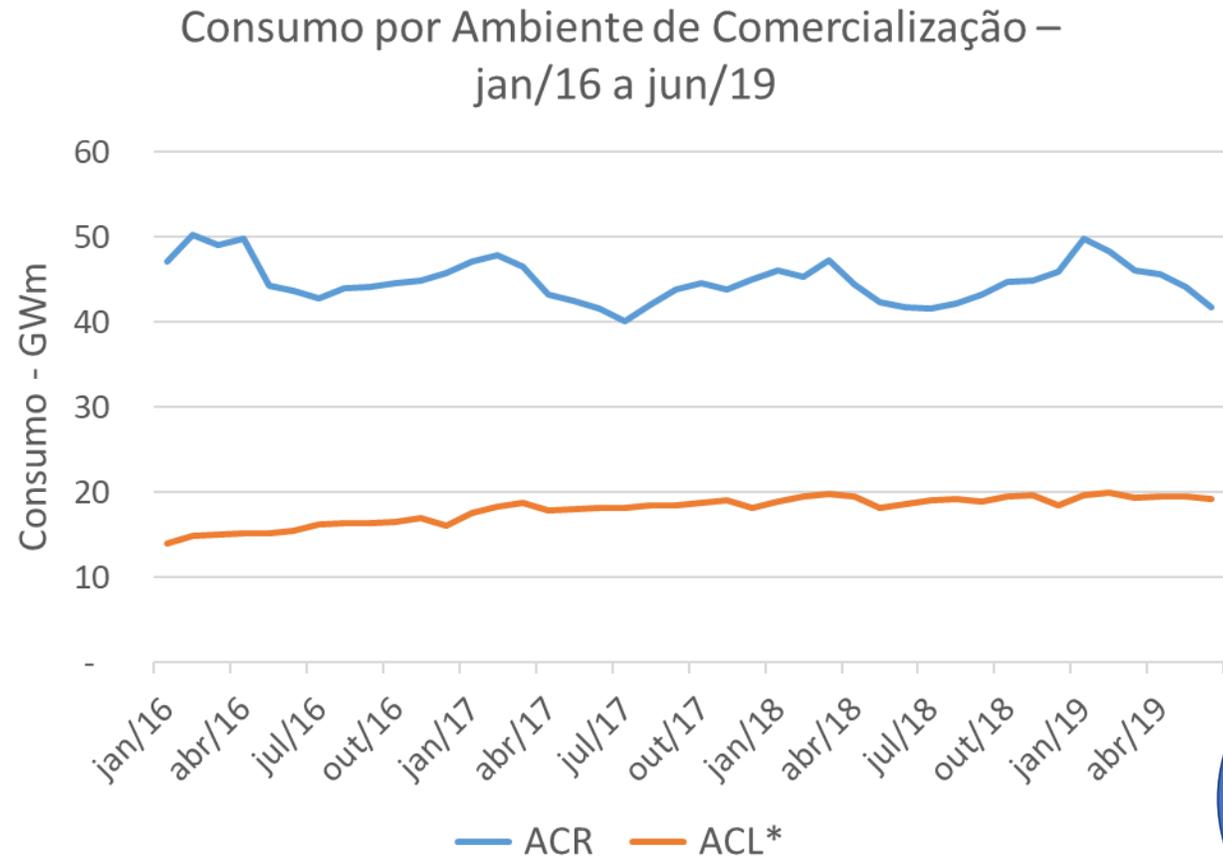
ABERTURA DO MERCADO LIVRE

Plano para Extinção dos Requisitos Mínimo de Carga		
PL 1.917/15	PLS 232/16 – Válida após entrada em vigor do artigo	Minuta de Portaria – CP MME 77/2019
Até 31/12/2022: Plano de abertura para todos os consumidores de baixa tensão (abaixo de 2,3 kV).	Em até 54 meses: Plano de abertura para todos os consumidores de baixa tensão (abaixo de 2,3 kV).	Até 31/01/2022: Estudos para abertura abaixo de 500 kW

Os atos preveem que os Planos devem conter, no mínimo:

1. ações de comunicação para conscientização dos consumidores visando a sua atuação em um mercado liberalizado;
2. ações para redução de barreiras técnicas e dos custos dos equipamentos; e
3. separação das atividades de comercialização regulada de energia e de prestação do serviço público de distribuição de energia elétrica.

COMPARATIVO ATUAL ACL vs ACR

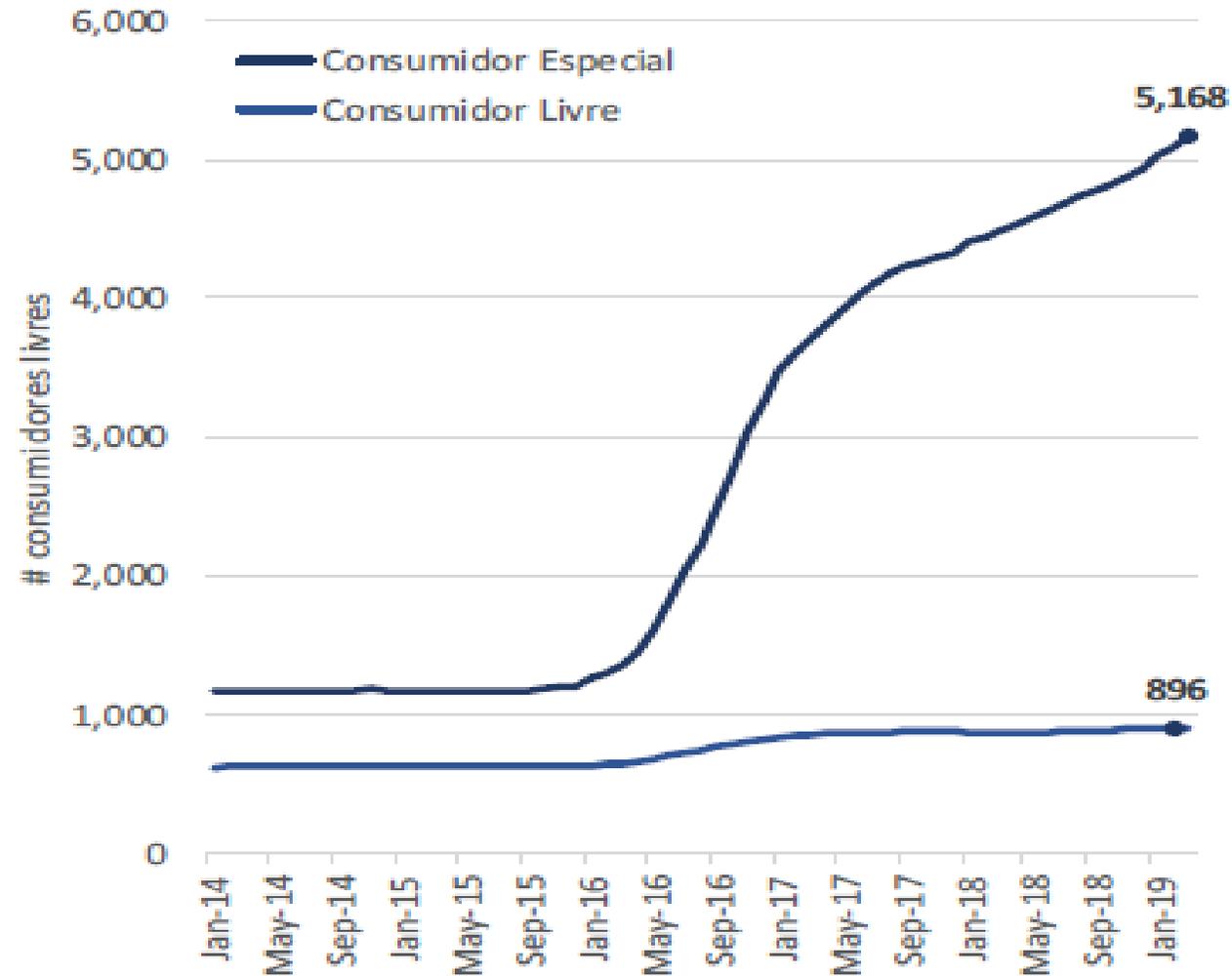


*Inclui os contratos regulados dos agentes da classe gerador

Fonte: Infomercado

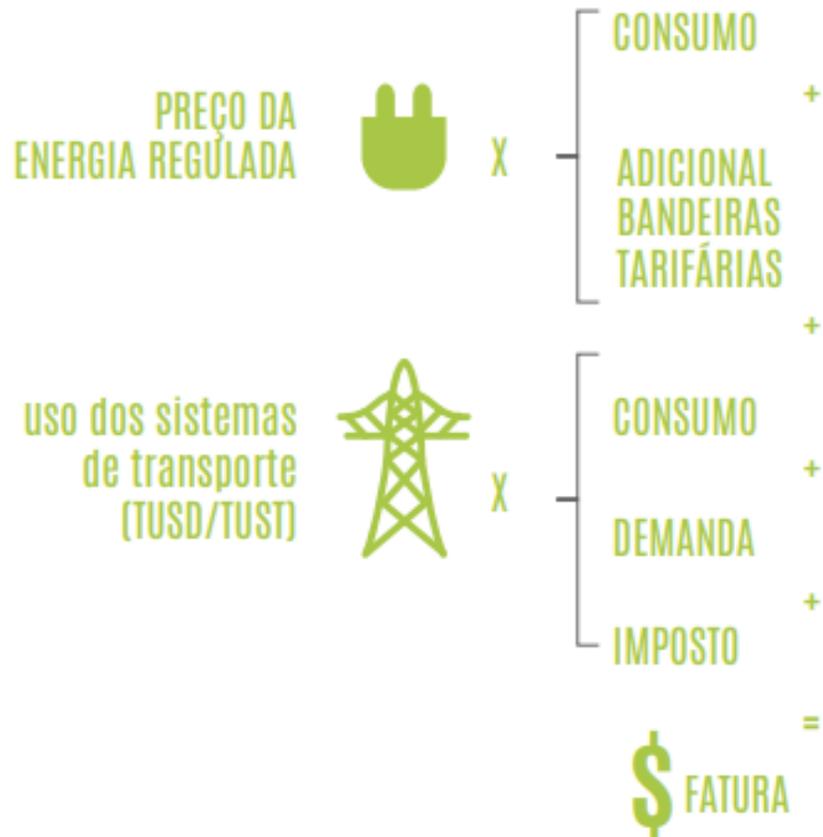
Em, junho de
2019, o consumo
no ACL
representou 32%

HISTÓRICO DE CRESCIMENTO DO MERCADO LIVRE

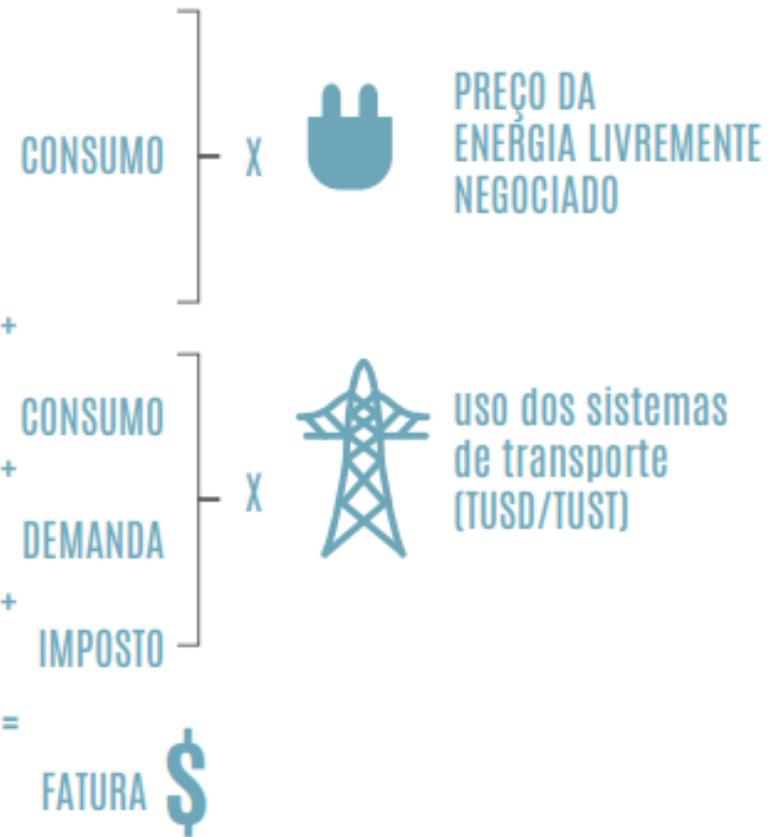


DIFERENÇA DE PREÇO ENTRE ACR E ACL

AMBIENTE DE CONTRATAÇÃO REGULADO (ACR)



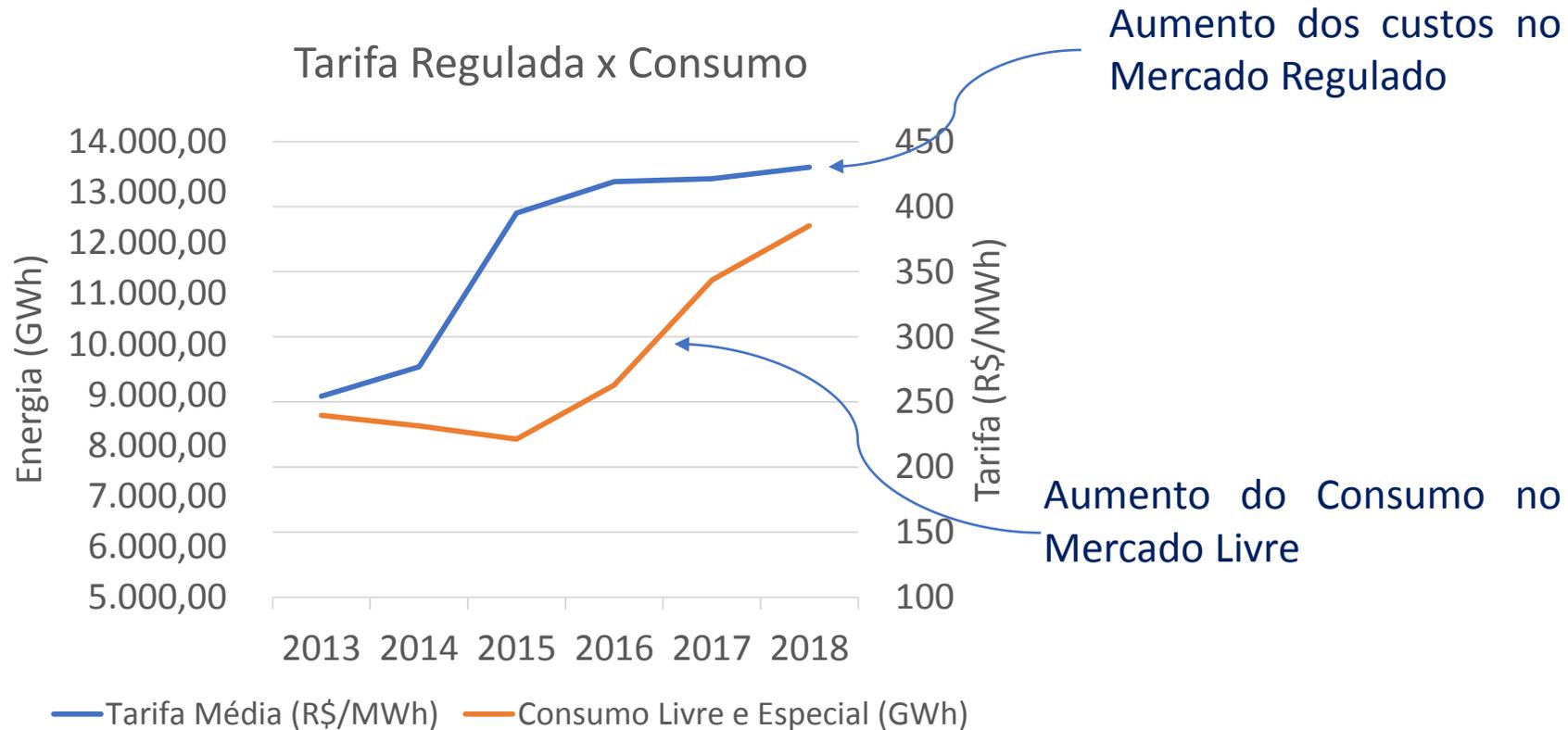
AMBIENTE DE CONTRATAÇÃO LIVRE (ACL)



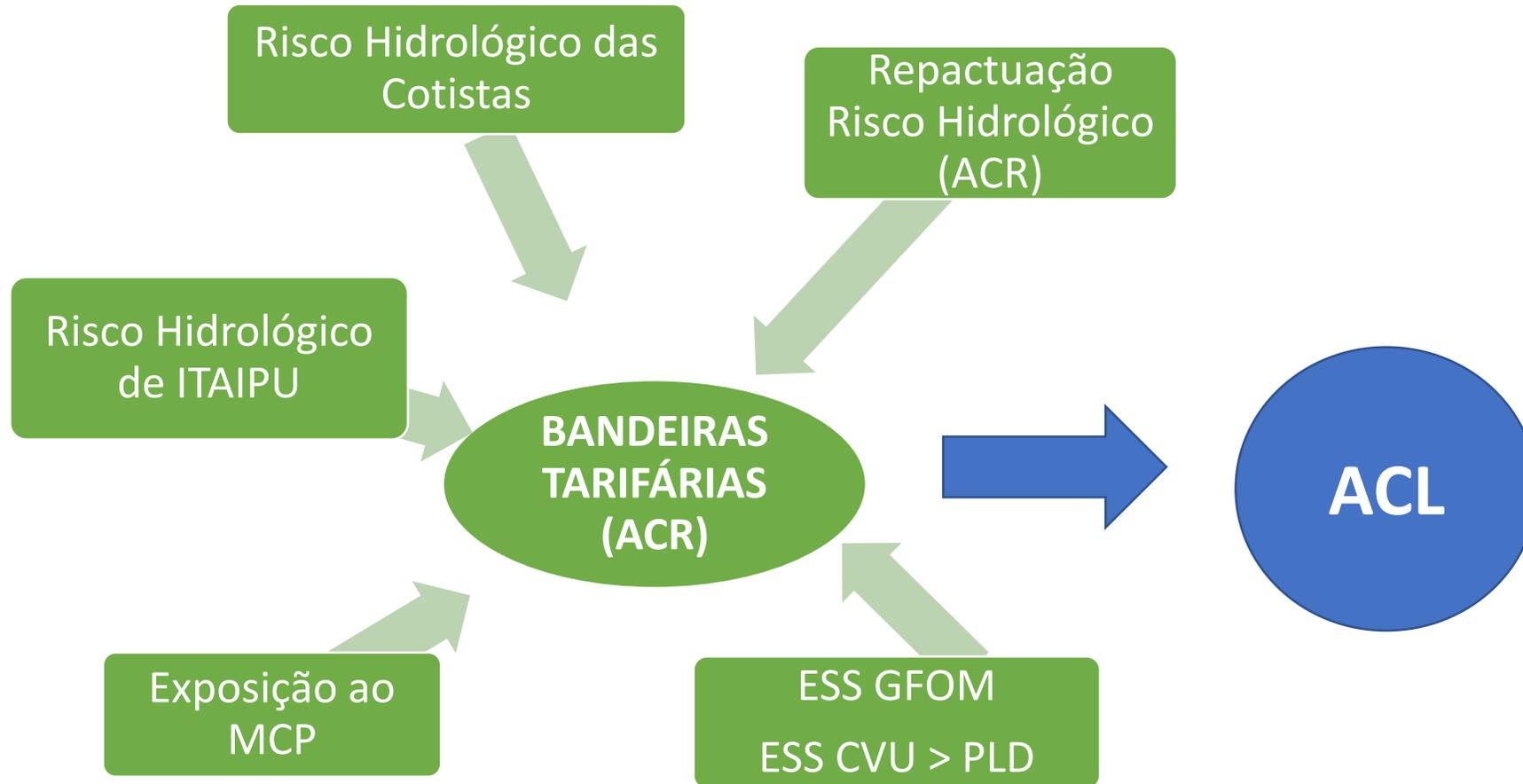
DIFERENÇA DE PREÇO ENTRE ACR E ACL

	CDE Energia	Conta ACR
Origem	Empréstimos Tesouro Nacional: R\$ 11,3 bilhões	Empréstimos bancários: R\$ 21,2 bilhões (3 tranches)
Cobrança	Última parcela (1/4) inserida na CDE 2019 (R\$ 900 milhões)	Até março de 2020
Período	2013 e Janeiro de 2014	Fevereiro a Dezembro de 2014
Rubrica	<ul style="list-style-type: none">• Exposição Involuntária• ESS_SE• Risco Hidrológico• CVA (Energia e ESS)	<ul style="list-style-type: none">• Exposição Involuntária• CCEARs por disponibilidade

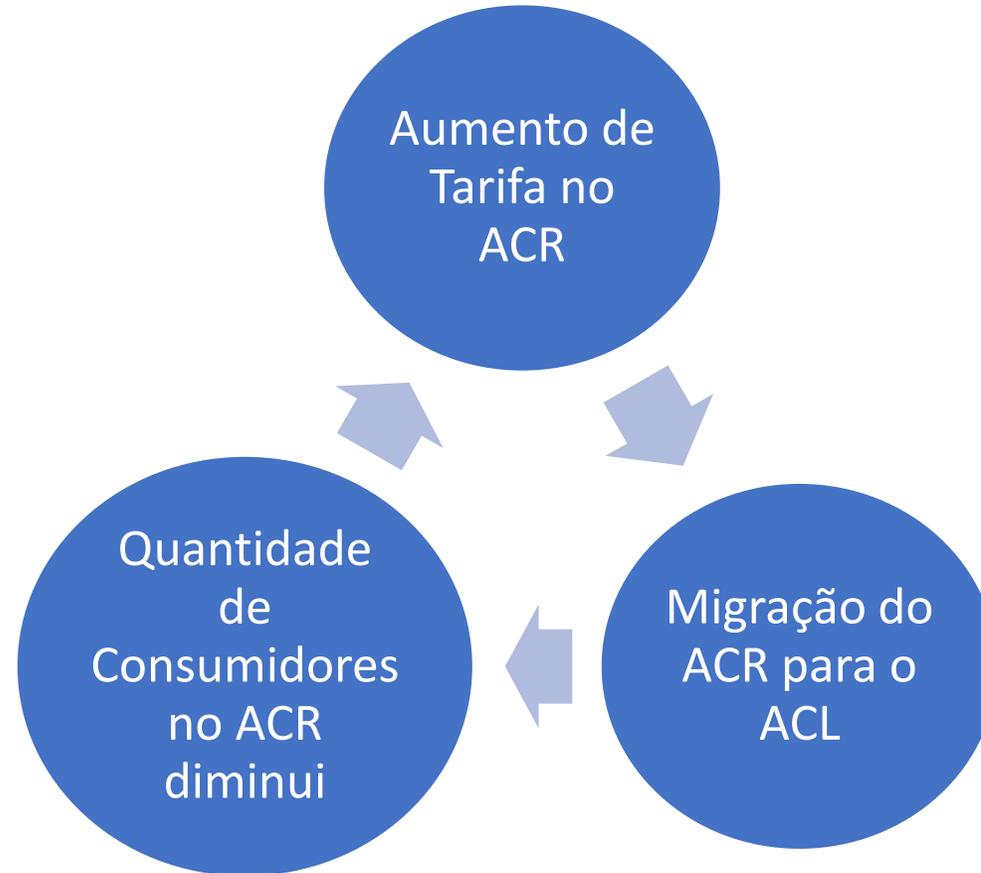
DIFERENÇA DE PREÇO ENTRE ACR E ACL



DIFERENÇA DE PREÇO ENTRE ACR E ACL



EFEITOS DA MIGRAÇÃO NO ACR



ABERTURA DO MERCADO LIVRE

JUSTIFICATIVAS

- ✓ Com a chegada de novas tecnologias, o consumidor de energia passa a ter maior poder de decisão – maior liberdade de escolha;
- ✓ Capacidade de escolher suprimento de fontes renováveis, por exemplo;
- ✓ Redução do custo de gestão centralizada da estratégia de contratação de energia;
- ✓ Melhor gestão dos instrumentos de proteção às flutuações de preço;
- ✓ Maior competição se refletiria em menores preços de energia;
- ✓ Contrato mais flexível: preço, volume, prazo, fonte de geração, forma de reajuste e eventuais flexibilidades contratuais;
- ✓ Previsibilidade dos custos de energia, uma vez fixado o contrato, os preços estão previamente definidos no horizonte do contrato.

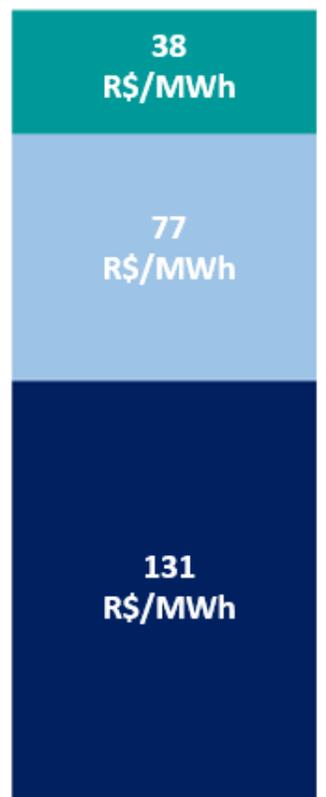
POSSÍVEIS EFEITOS DA ABERTURA DO MERCADO

- O desafio da expansão do parque gerador e as novas estruturas de financiamento;
- Intensifica a necessidade de rateio da expansão via ACR e ACL;
- Implica em riscos contratuais para os investidores em geração;
- Desafia a gestão de energia por parte das Distribuidoras;
- Desafia a gestão de energia por parte das fontes alternativas renováveis
- Transfere, da Distribuidora para o vendedor, o risco de inadimplência do consumidor;
- Realocação dos custos sistêmicos, que hoje são pagos apenas pelo ACR;
- Necessidade ainda maior do cálculo dos atributos das fontes;
- Cria a necessidade do fornecedor de última instância.

MERCADO DESEQUILIBRADO: SUBSÍDIOS IMPLÍCITOS

UHE Belo Monte

246 R\$/MWh



Subsídio do Financiamento
(PAGO PELO CONTRIBUINTE)

Subsídio da Transmissão
(PAGO PELO CONSUMIDOR)

Preço do Leilão

Média dos Leilões PCH

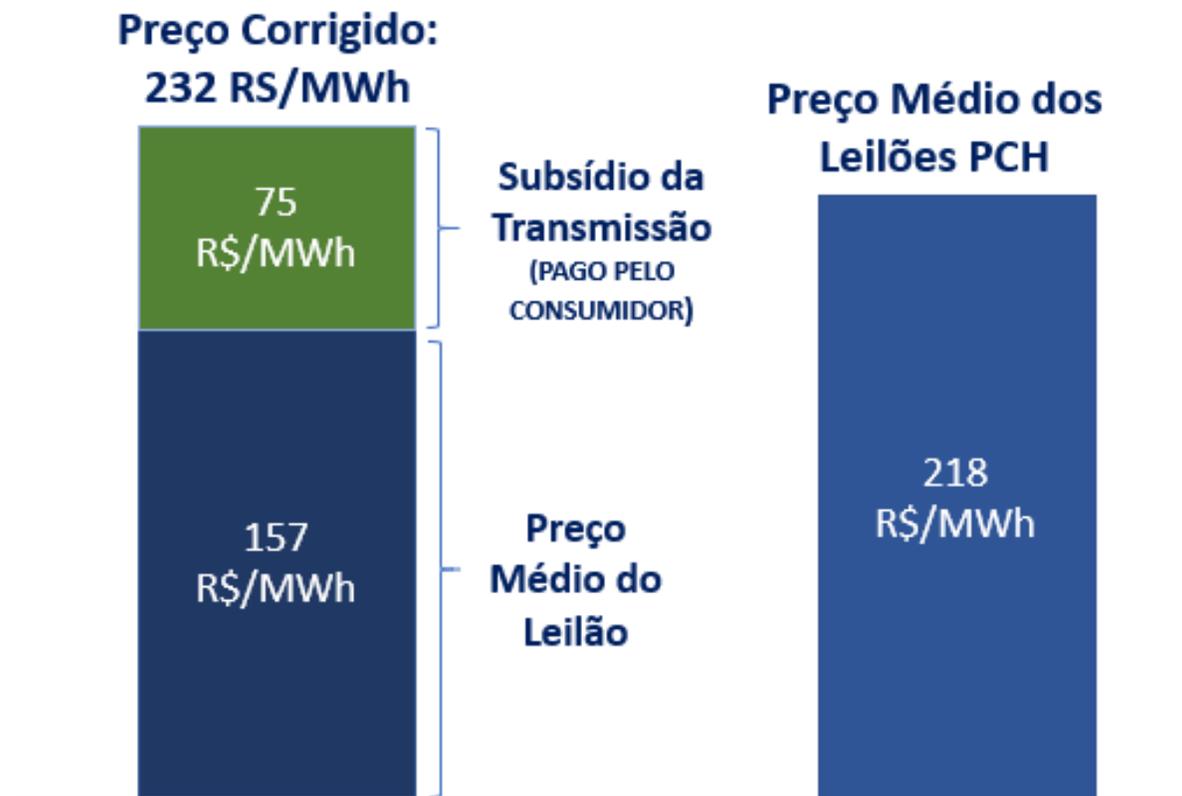


Preços referenciados a julho/2019

Fonte: Elaboração própria com dados da CCEE/BNDES/ANEEL

MERCADO DESEQUILIBRADO: SUBSÍDIOS IMPLÍCITOS

EÓLICAS NO NORDESTE



Preços referenciados a julho/2019

ABERTURA COM SEGURANÇA

- ✓ Concatenada com as demais medidas propostas pelo MME no GT de Modernização do Setor Elétrico;
- ✓ Extinção dos subsídios implícitos;
- ✓ Desenho adequado dos leilões de lastro e energia, que garantam segurança de suprimento e expansão da oferta;
- ✓ Valoração dos atributos de cada fonte;
- ✓ Metodologia e governança para definição do preço horário;
- ✓ Implementação da Tarifa binômia;
- ✓ Acoplamento da operação com o preço.

VISÃO DA ABRAGEL

- A ampliação do mercado livre é uma tendência natural da evolução do SEB;
- As mudanças devem ser implementadas de forma concatenada, com adequada avaliação de riscos regulatórios;
- A competição precisa ser isonômica;
- A valoração dos atributos de cada fonte é uma boa alternativa para uma competição saudável;
- É fundamental endereçar a questão da expansão e da estrutura de financiamento para novos projetos.

CONCLUSÃO

Antes de:

Reduzir os Limites de
Acesso ao Mercado Livre

É necessário:

Valorar os Atributos
de cada fonte

Corrigir os Subsídios
Implícitos

Garantir o
atendimento à
Expansão

Para que tenhamos:

Competição justa e isonômica entre as fontes
com garantia de atendimento à Sociedade

Muito obrigado!

Charles Lenzi

Presidente Executivo

ABRAGEL - Associação Brasileira de Geração de Energia Limpa

SRTVN Quadra 701 C 124, Edifício Centro Empresarial Norte, Torre B, Salas 501/502/504.

CEP 70.719-903 - Brasília – DF - Telefone (61) 3328-9443

E-mail abragel@abragel.org.br

Site www.abragel.org.br

