



AMPERE
CONSULTORIA

PERSPECTIVAS DE EVOLUÇÃO DE PREÇOS NO ACL

21 de maio de 2020



Agenda

- ✓ Contextualização
- ✓ Impactos da COVID-19 no Setor Elétrico Mundial
- ✓ Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020
- ✓ Comentários Finais



Agenda

- ✓ Contextualização

- ✓ Impactos da COVID-19 no Setor Elétrico Mundial

- ✓ Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020

- ✓ Comentários Finais



Impactos da COVID-19:

- Retração da Economia e os diversos reflexos trazidos com ela

Situação Crítica do Sul:

Bacia	Janeiro	Fevereiro	Março	Abril	Maio (* previsto)	Jan/2020 a Mai/2020 (* previsto)
Sul	45% MLT 9º Pior	33% MLT 4º Pior	26% MLT Pior	16% MLT Pior	15% MLT 2º Pior	27% MLT Pior



Agenda

- ✓ Contextualização
- ✓ Impactos da COVID-19 no Setor Elétrico Mundial
- ✓ Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020
- ✓ Comentários Finais



Principais impactos observados:

- Queda na demanda de energia decorrente do *fique em casa*.
- Queda no preço de energia.
- Aumento da participação da geração de energia de fontes renováveis.
- Redução de mecanismos para flexibilização da operação, como Resposta da Demanda.
- Queda adicional e acentuada na demanda e preço após decreto de *lockdown*.

Fonte: ONS



Agenda

- ✓ Contextualização
- ✓ Impactos da COVID-19 no Setor Elétrico Mundial
- ✓ Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020
- ✓ Comentários Finais



Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020

8

Sub.	PLD Médio Anual (R\$/MWh)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	212	237	113	92	115	114
S	212	239	121	99	122	122
NE	209	225	108	90	108	102
N	185	202	103	86	105	103

Sub.	ENA Média Anual (%MLT)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	83%	82%	93%	88%	86%	86%
S	71%	68%	62%	58%	46%	39%
NE	54%	55%	82%	80%	85%	81%
N	88%	85%	87%	97%	102%	97%



Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020

9

Sub.	PLD Médio Anual (R\$/MWh)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	212	237	113	92	115	114
S	212	239	121	99	122	122
NE	209	225	108	90	108	102
N	185	202	103	86	105	103

Sub.						
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	83%	82%	93%	93%	86%	86%
S	71%	68%	62%	62%	39%	39%
NE	54%	55%	82%	82%	81%	81%
N	88%	85%	87%	87%	97%	97%

Cenários projetados considerando um crescimento econômico sem efeitos da pandemia da COVID-19.



Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020

10

Sub.	PLD Médio Anual (R\$/MWh)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	212	237	113	92	115	114
S	212	239	121	99	122	122
NF	209	225	108	90	108	102
			103	86	105	103

Estudo de **sensibilidade** da 1ª Revisão Quadrimestral da Carga com redução de 1,1 GW médio no SIN nos próximos 5 anos.

1ª Revisão Quadrimestral da Carga com redução de 1,1 GW médio no SIN nos próximos 5 anos.			ENA Média Anual (%MLT)				
			Data do Cenário				
				13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
				93%	88%	86%	86%
		62%	58%	46%	39%		
NE	54%	55%	82%	80%	85%	81%	
N	88%	85%	87%	97%	102%	97%	



Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020

11

Sub.	PLD Médio Anual (R\$/MWh)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	212	237	113	92	115	114
S	212	239	121	99	122	122
NE	209	225	108	90	108	102
N	185	202	103	86	105	103

Simulação da 1ª Revisão
Quadrimestral da Carga com
redução de 3,6 GW médios no
SIN nos próximos 5 anos.

	Média Anual (%MLT)			
	Data do Cenário			
	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
S	93%	88%	86%	86%
	62%	58%	46%	39%
	82%	80%	85%	81%
N	87%	97%	102%	97%



Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020

12

Sub.	PLD Médio Anual (R\$/MWh)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	21			92	115	114
S	21			99	122	122
NE	20			90	108	102
N	18			86	105	103

Cenário do Sul passa a ficar mais crítico para com baixa sinalização de recuperação.

Sub.	Capacidade Disponível (%MLT)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	83%	82%	93%	88%	86%	86%
S	71%	68%	62%	58%	46%	39%
NE	54%	55%	82%	80%	85%	81%
N	88%	85%	87%	97%	102%	97%



Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020

13

Sub.	PLD Médio Anual (R\$/MWh)					
	Data do Cenário					
	10/jan	11/fev	13/mar	04/abr	08/mai	18/mai
SE/CO	212	237	113	92	115	114
S	212	239	121	99	122	122
NE	209	225	108	90	108	102
N	185				105	103

Atualização do cenário com a inclusão da projeção de carga da revisão extraordinária.
Redução de 1,4 GW médio em relação à 1ª Rev. Quadrimestral

Sub.						
	10/jan				08/mai	18/mai
SE/CO	83%				86%	86%
S	71%				46%	39%
NE	54%	55%	82%	80%	85%	81%
N	88%	85%	87%	97%	102%	97%



Agenda

- ✓ Contextualização
- ✓ Impactos da COVID-19 no Setor Elétrico Mundial
- ✓ Evolução dos cenários de preços ao longo de 2020
- ✓ Comentários Finais



- Momento de grande INCERTEZA; (crise sanitária, crise econômica, crise política)
- ONS tem se deparado com novos desafios na operação, muitas vezes as alternativas escolhidas podem impactar os preços de energia no CP;
- Demanda baixa tem sido maior fator de impacto nos preços;
- Outras revisões extraordinárias da Carga poderão ocorrer, em especial, se for decretado *Lockdown* dos principais centros comerciais do país;



- Sobreoferta de energia deve afetar agentes do ACR e do ACL;
- Condição hidroenergética crítica do subsistema Sul é a principal causa do descolamento entre os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste-Sul e Nordeste-Norte, e é um dos fatores de resistência para PLD não cair ainda mais;
- A crise hidrológica observada no Sul também afeta outros países da América do Sul, notadamente a Argentina, tendo o Brasil um papel de auxílio dos países vizinhos, ocasionando alguma pressão de alta nos preços do ACL.



www.ampereconsultoria.com.br

55 11 3262.4863

OBRIGADO!