

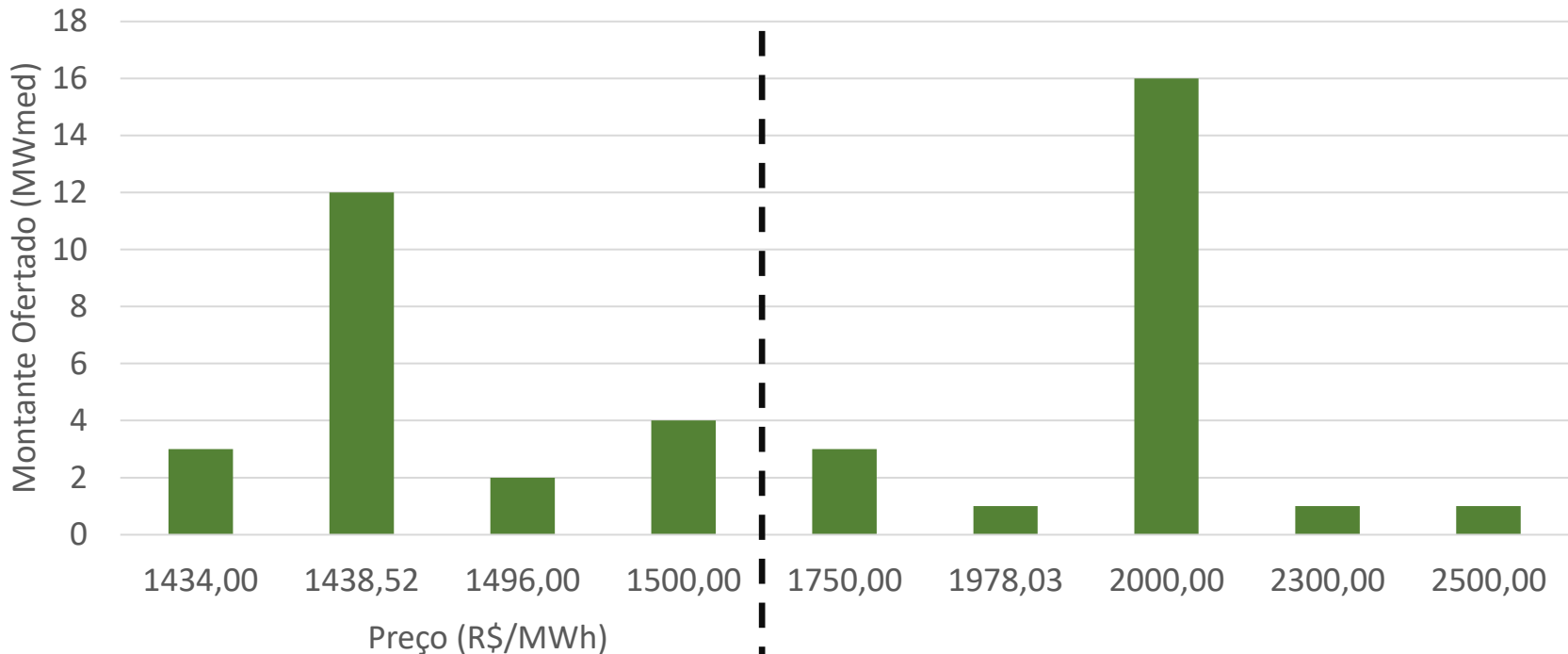
# Avaliação das Condições de Atendimento Eletroenergético do Sistema Interligado Nacional - SIN

25 de Agosto de 2021

# OFERTA DE RECURSOS ADICIONAIS

# Portaria 17 - oferta adicional para setembro/21

Montante ofertado (MWmed) para setembro de 2021



**21 MW aprovados**



**22 MW em avaliação**

- Deliberações reunião CMSE de 24/08/2021:
  - Aprovadas ofertas do Subsistema SE/CO com valores de até R\$ 1500,00/MWh.
  - Aprovada oferta da SONORA de Setembro, Outubro e Novembro de 12 MW à R\$ 1.438,52/MWh.

## Ofertas referentes às Portarias 5 e 13 - UTE Merchants

Instituição	Mês Referência	Montante ofertado (MW)	Preço (R\$/MW)	Submercado
UTE CUIABA	out/21-abr/22	até 480 MW	980 a 2.080	SUBMERCADO SUDESTE
UTE URUGUAIANA	out/21-abr/22	até 565 MW	980 a 2.080	SUBMERCADO SUL
UTE TERMONORTE I	set/21	até 64 MW	1695,69	SUBMERCADO SUDESTE
UTE TERMONORTE II	set/21	até 210 MW	2039,69	SUBMERCADO SUDESTE



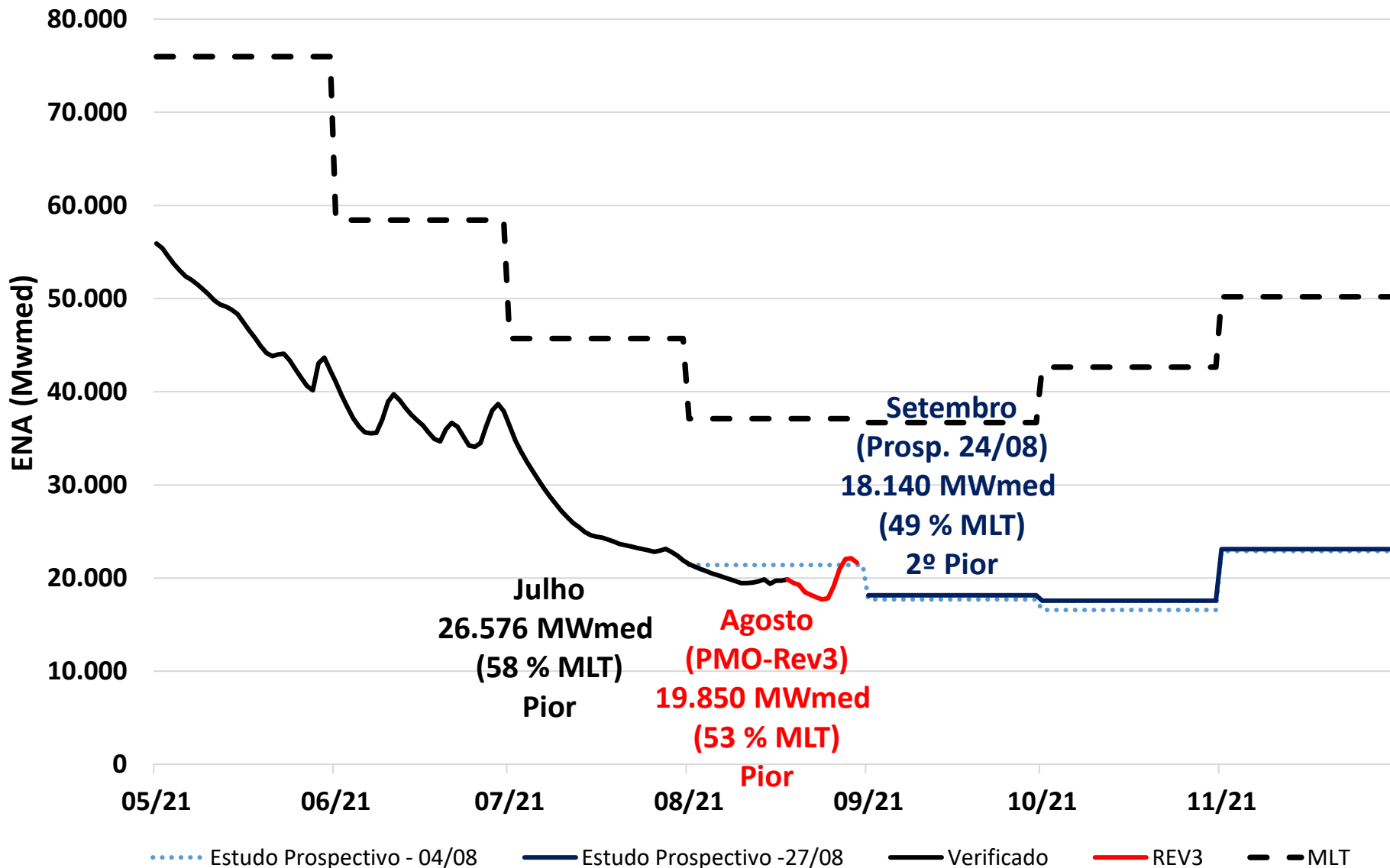
**em análise do produto e do custo**



# ESTUDO PROSPECTIVO SETEMBRO/2021 AFLUÊNCIAS

# Projeção da Evolução das Afluências

## SIN





**EVOLUÇÃO DOS  
ESTUDOS PROSPECTIVOS**  
Referência: SETEMBRO/2021  
**CASOS SIMULADOS**



## ESTUDO PROSPECTIVO DE 04/08/21 – de AGOSTO a NOVEMBRO/2021

### **Caso A 04/08**

Flexibilização do volume mínimo de Furnas e M. de Moraes +  
Flexibilização da Curva Operativa do SF de set/21 a nov/21 +  
Flexibilização do critério de transmissão para N-1 de ago/21 a nov/21  
Defluência de Porto Primavera acima de 2900 m<sup>3</sup>/s a partir de set/21

### **Caso B 04/08**

Caso A + Oferta Adicional de 6.023 MWmed em set/21,  
5.270 MWmed em out/21 e 5.255 MWmed em nov/21



## ESTUDO PROSPECTIVO DE 24/08/21 – de AGOSTO a SETEMBRO/2021

### **Caso A1** **24/08**

Flexibilização do volume mínimo de Furnas e M. de Moraes +  
Flexibilização da Curva Operativa do SF de set/21 a nov/21 +  
Flexibilização do critério de transmissão para N-1 de ago/21 a nov/21  
Defluência de Porto Primavera acima de 2900 m<sup>3</sup>/s a partir de ago/21  
Defluência de Tucuruí liberada em relação à curva de referência

### **Caso A2** **24/08**

Caso A1 + Oferta Adicional limitada a 3.000 MWmed em set/21



**EVOLUÇÃO DOS  
ESTUDOS PROSPECTIVOS**  
Referência: SETEMBRO/2021  
**RESULTADOS**

## ARMAZENAMENTOS DOS SUBSISTEMAS E SIN EM 30/SETEMBRO/21

### CASOS A e A1 – SEM oferta adicional (armazenamentos em %EARmax)

Subsistema	Estudo Prospectivo		Diferença
	Caso A - 04/08	Caso A1 - 24/08	
Sudeste/Centro-Oeste	15,3	14,5	-0,8
Sul	13,4	21,9	+8,5
Nordeste	38,0	38,6	+0,6
Norte	63,9	56,6	-7,3
<b>SIN</b>	<b>21,7</b>	<b>21,5</b>	<b>-0,2</b>

**Obs:** O Caso A de 04/08 apresentou déficit de 7.570 MWh até novembro, o que levou às medidas recomendadas nos cenários COM OFERTA ADICIONAL.

## ARMAZENAMENTOS DOS SUBSISTEMAS E SIN EM 30/SETEMBRO/21

### CASOS B e A2 – COM oferta adicional (armazenamentos em %EARmax)

Subsistema	Estudo Prospectivo		Diferença
	Caso B - 04/08 (6.023 MWmed)	Caso A2 -24/08 (3.000 MWmed)	
Sudeste/Centro-Oeste	18,2	15,9	-2,3
Sul	12,3	22,5	+10,2
Nordeste	39,3	37,9	-1,4
Norte	63,9	56,8	-7,1
<b>SIN</b>	<b>23,9</b>	<b>22,4</b>	<b>-1,5</b>

**Obs:** O Caso B de 04/08 não apresentou déficit até novembro.

O Caso A2 de 24/08 não apresentou déficit em setembro, devendo ser avaliado o período até novembro.

**FIM**

The background of the slide is a dark teal color with a complex, abstract pattern of glowing green lines and polygons. The lines connect various points, some of which are highlighted with small green circles or hexagons. The overall effect is that of a network or a data visualization, with some areas appearing more brightly lit than others.