


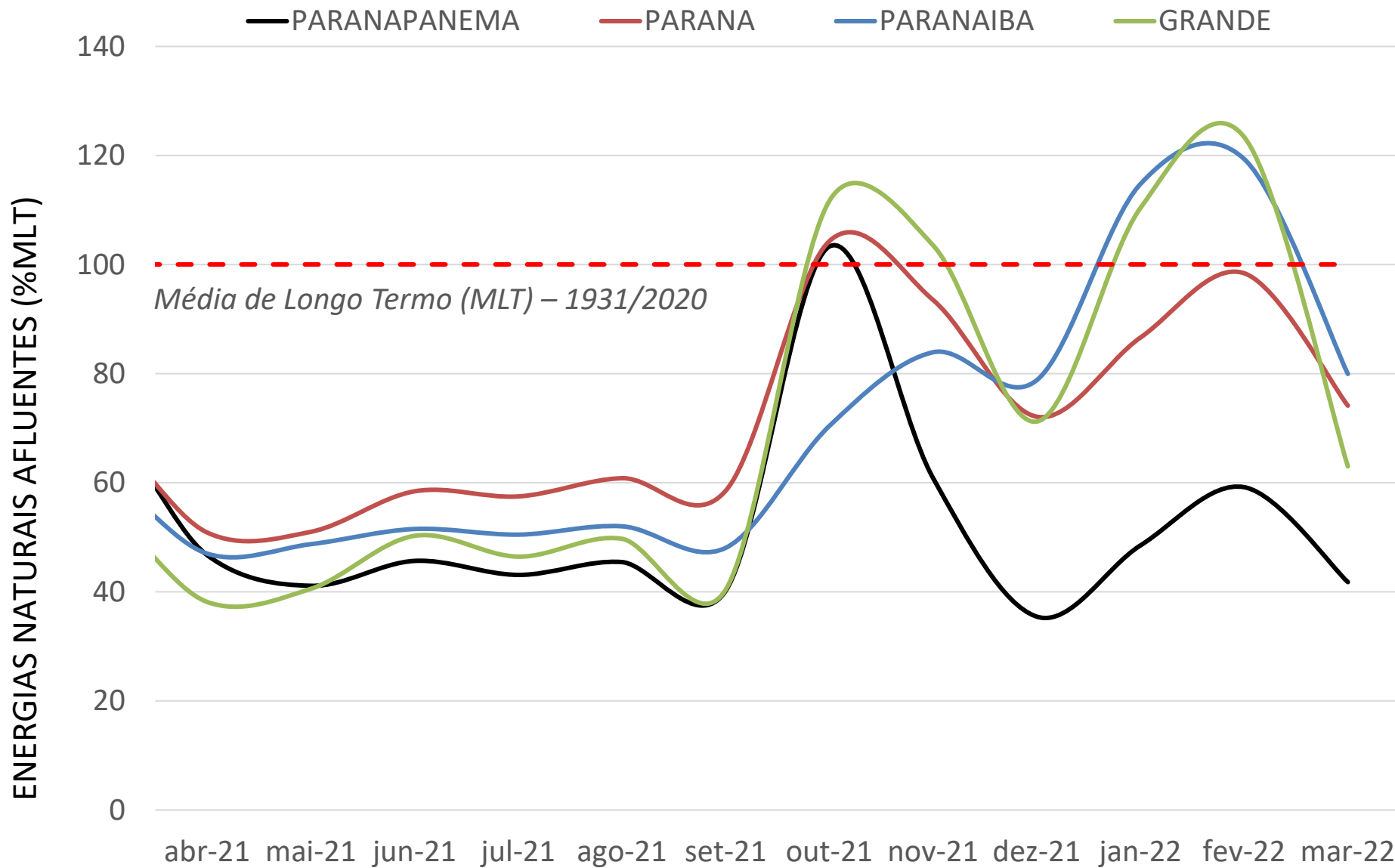
# AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES HIDROLÓGICAS E DE ARMAZENAMENTO DOS RESERVATÓRIOS DO SUBSISTEMA SUL

3ª Reunião da Sala de Crise da Região Sul  
16 de março de 2022

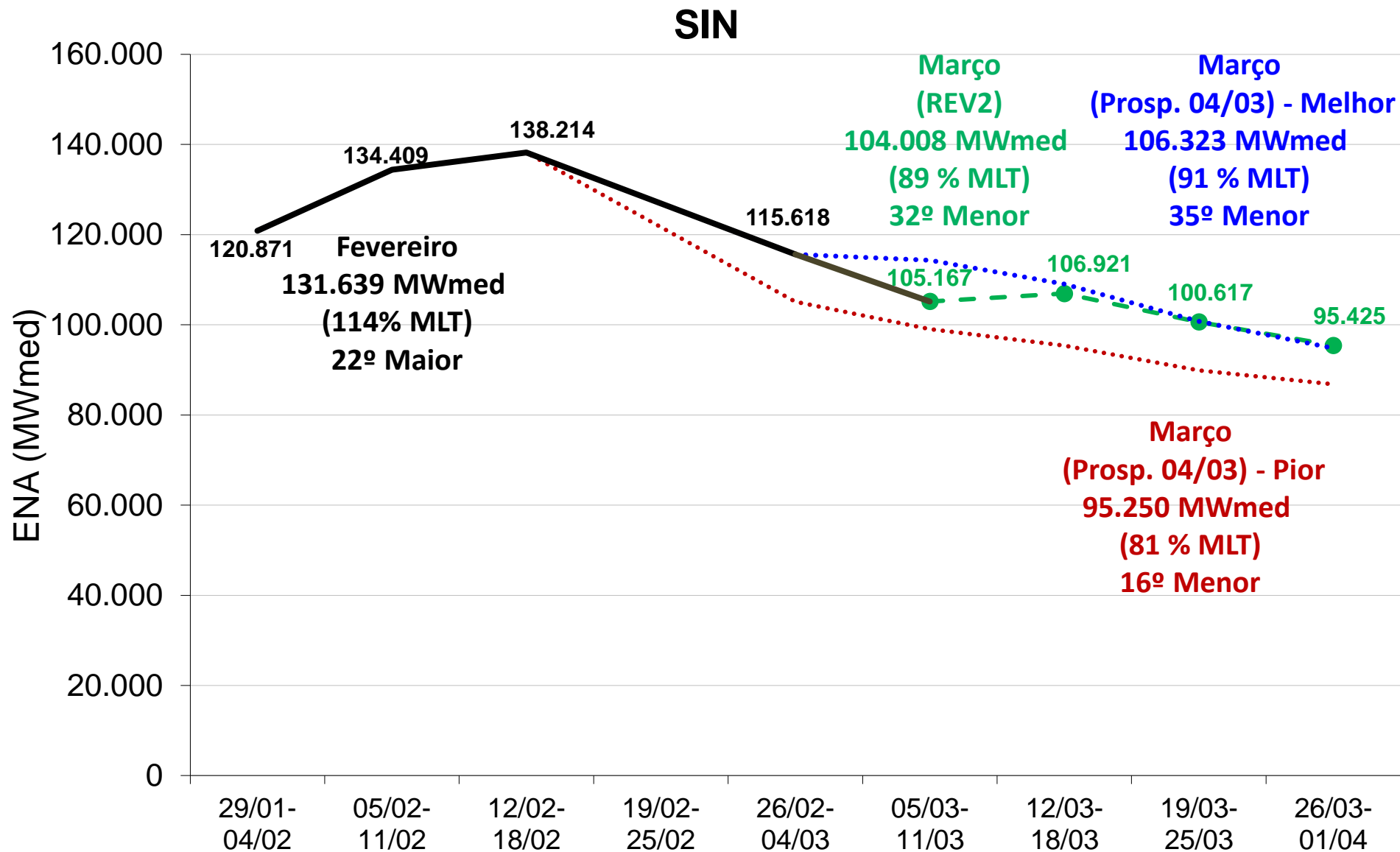
- 1** Contextualização da situação energética do SIN
- 2** Condições hidrológicas e armazenamentos observados no subsistema Sul
- 3** Operação dos principais reservatórios
- 4** Resultados das simulações hidráulicas



# CONTEXTUALIZAÇÃO DA SITUAÇÃO ENERGÉTICA DO SIN



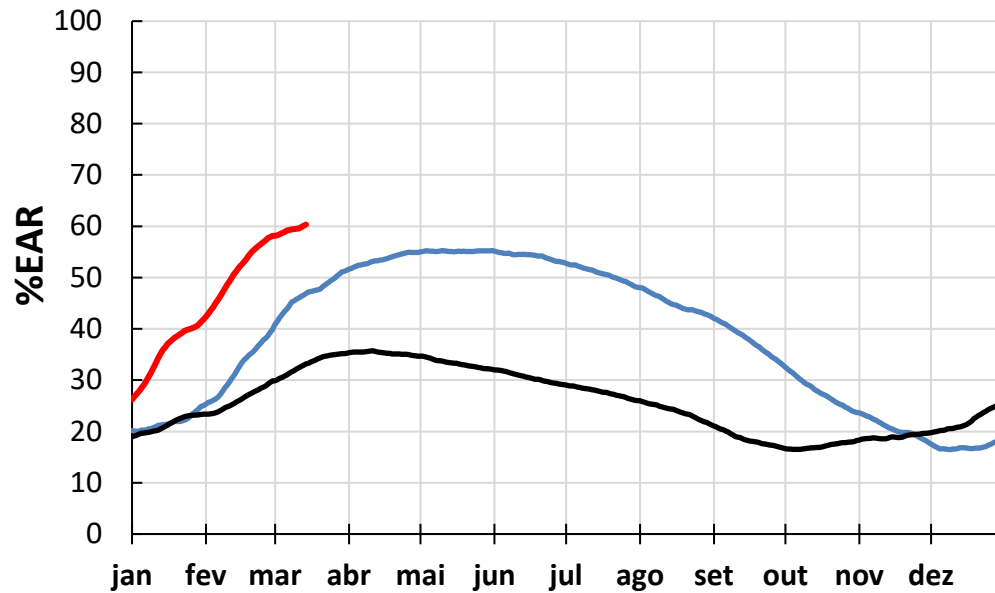
**Nota:** (1) Dados até 14/03/2022.



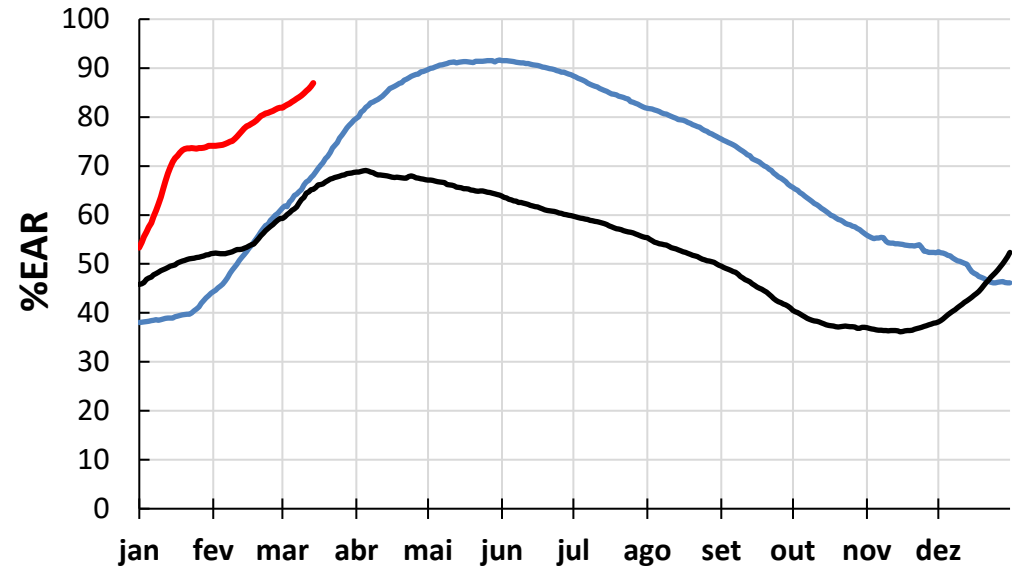
SIN: set/21 - fev/22: 102% MLT - 38º Maior do histórico  
 dez/21 - fev/22: 113% MLT - 21º Maior do histórico

# EVOLUÇÃO DOS ARMAZENAMENTOS EM 2022 EM RELAÇÃO A 2020 E 2021

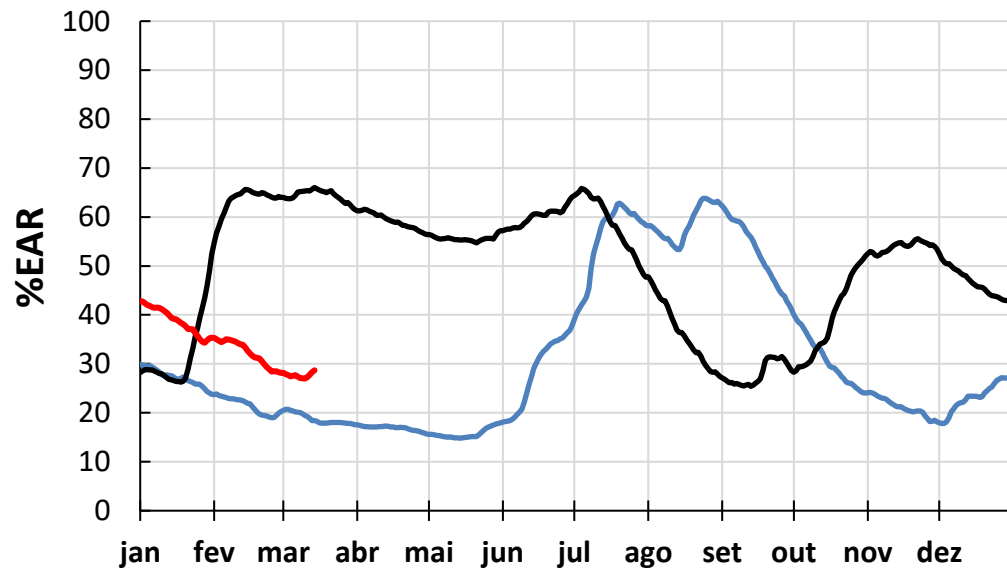
## SUDESTE / CENTRO-OESTE



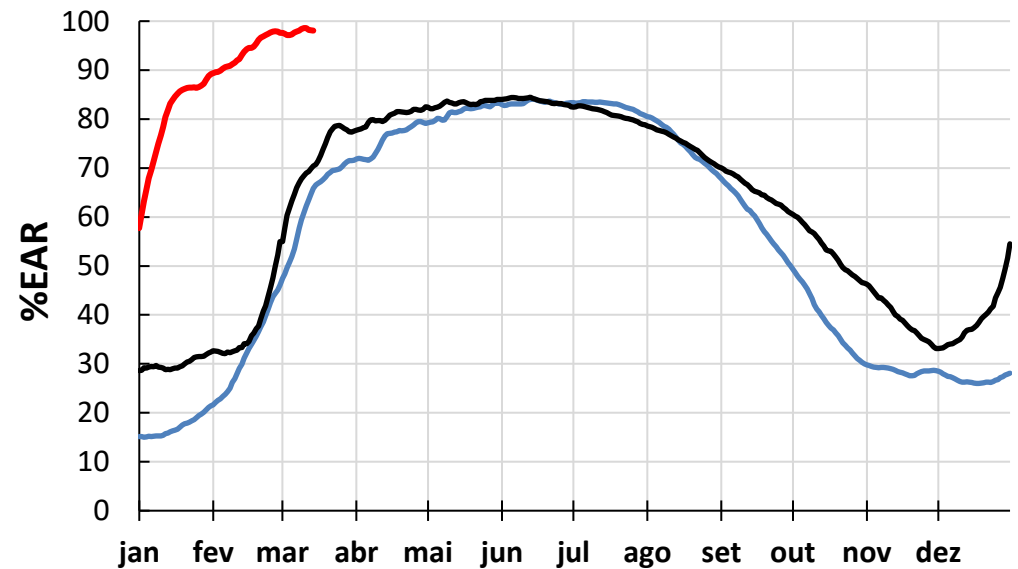
## NORDESTE



## SUL



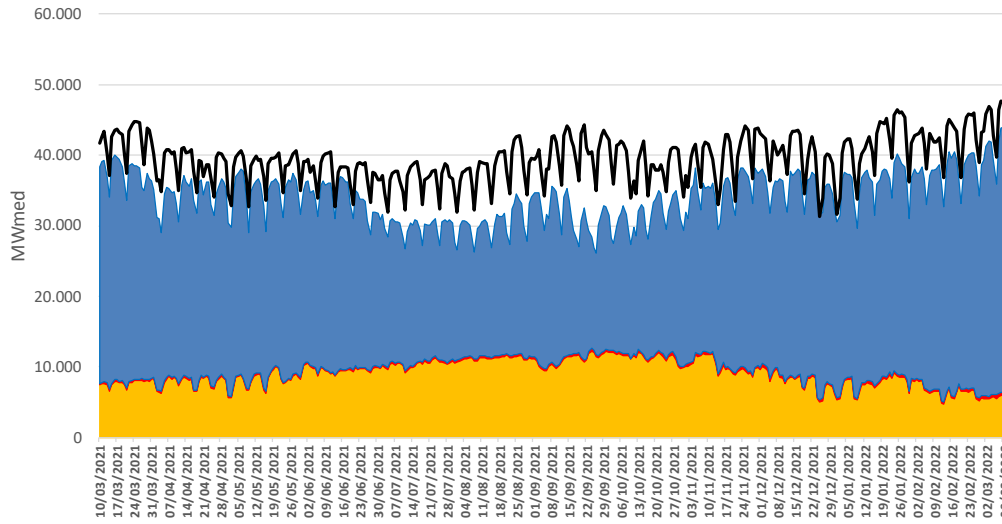
## NORTE



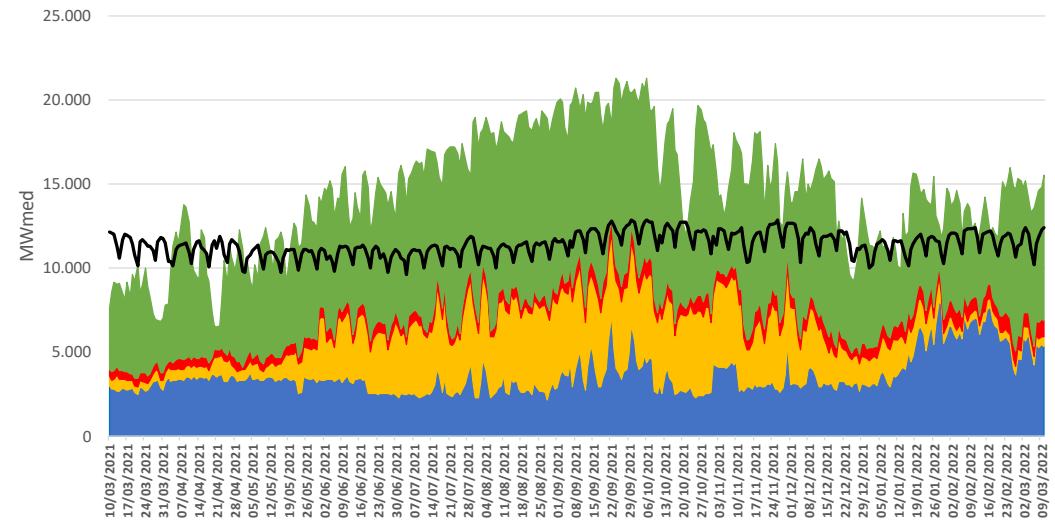
— 2020 — 2021 — 2022

# Atendimento à Carga (em MWmed)

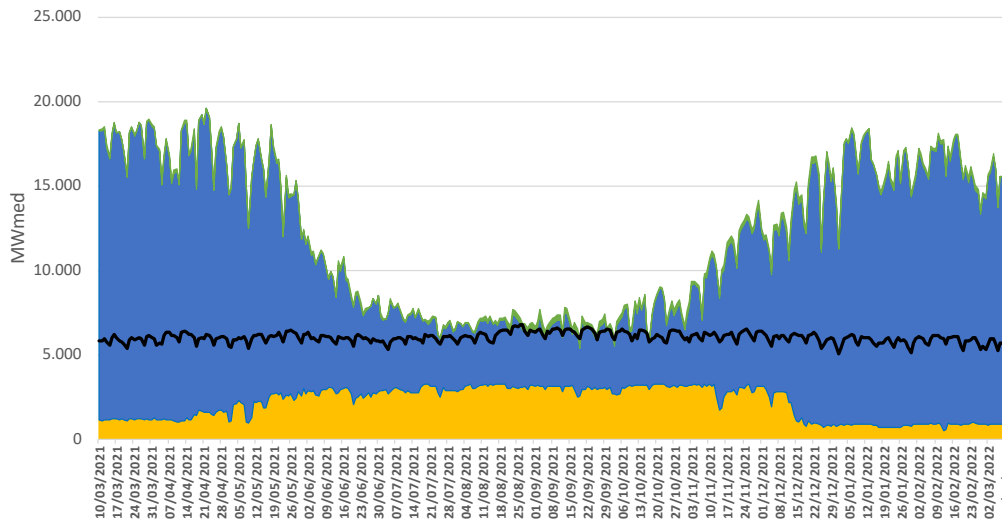
## Sudeste/Centro-Oeste



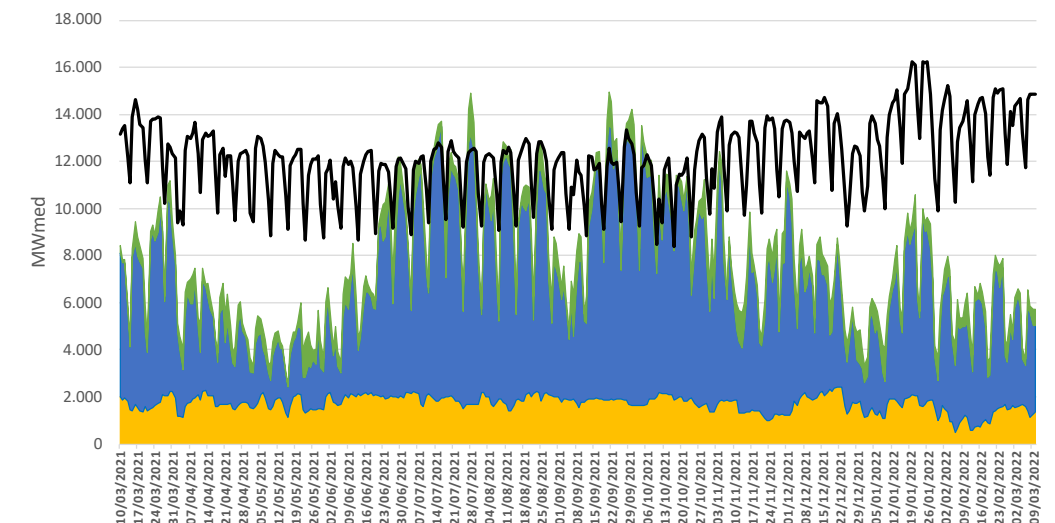
## Nordeste



## Norte



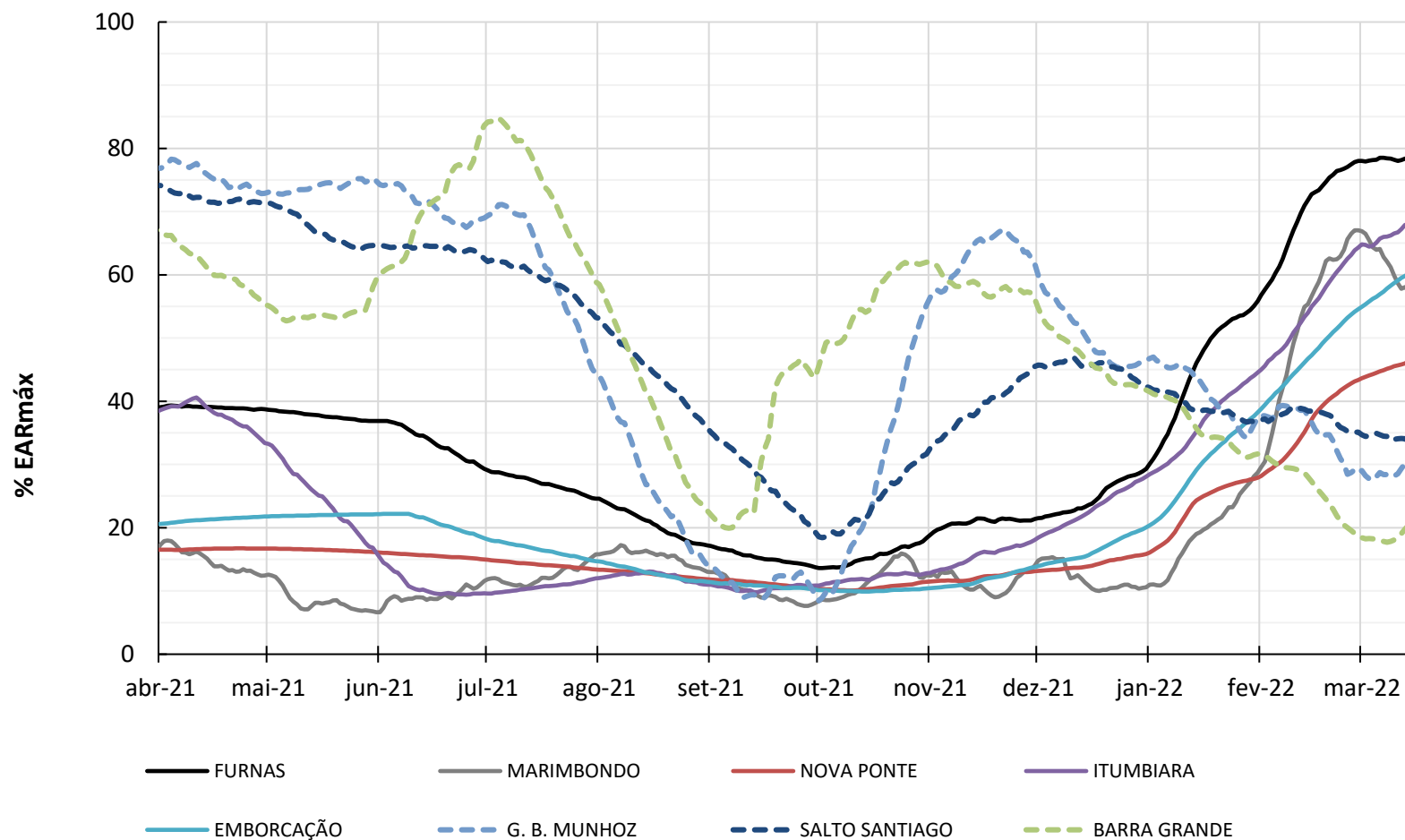
## Sul




■ Hidro 
 ■ Térmica 
 ■ Solar 
 ■ Eólica 
 — Carga



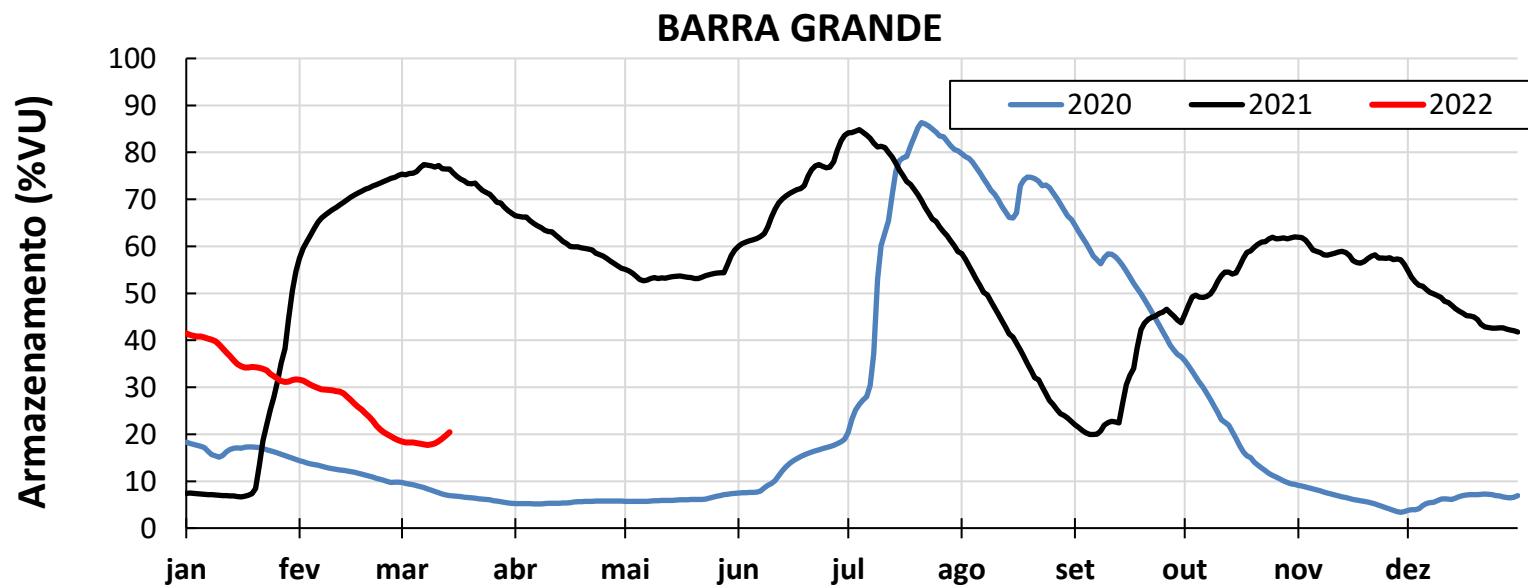
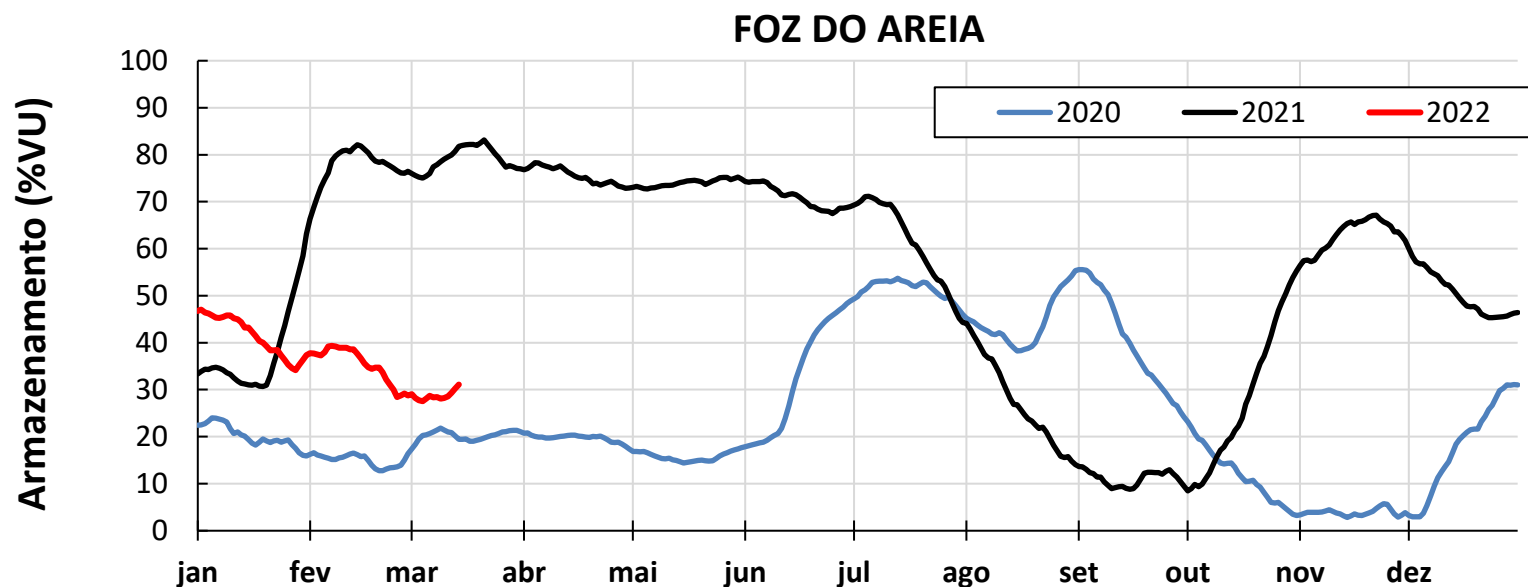
Situação de armazenamento dos principais reservatórios dos subsistemas Sul e Sudeste/Centro-Oeste








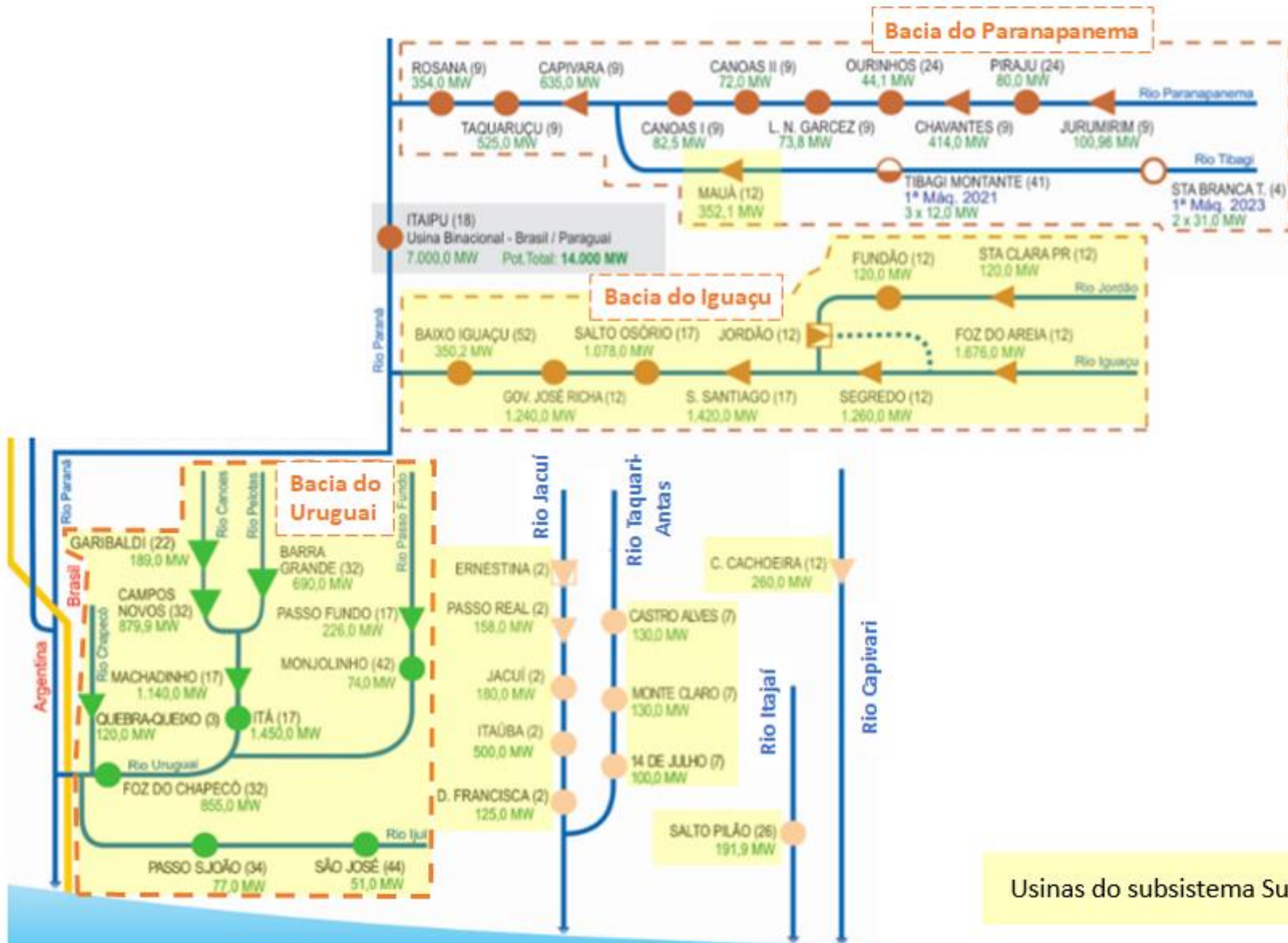
Situação de armazenamento dos principais reservatórios das bacias dos rios Iguaçu e Uruguai entre 2020 e 2022





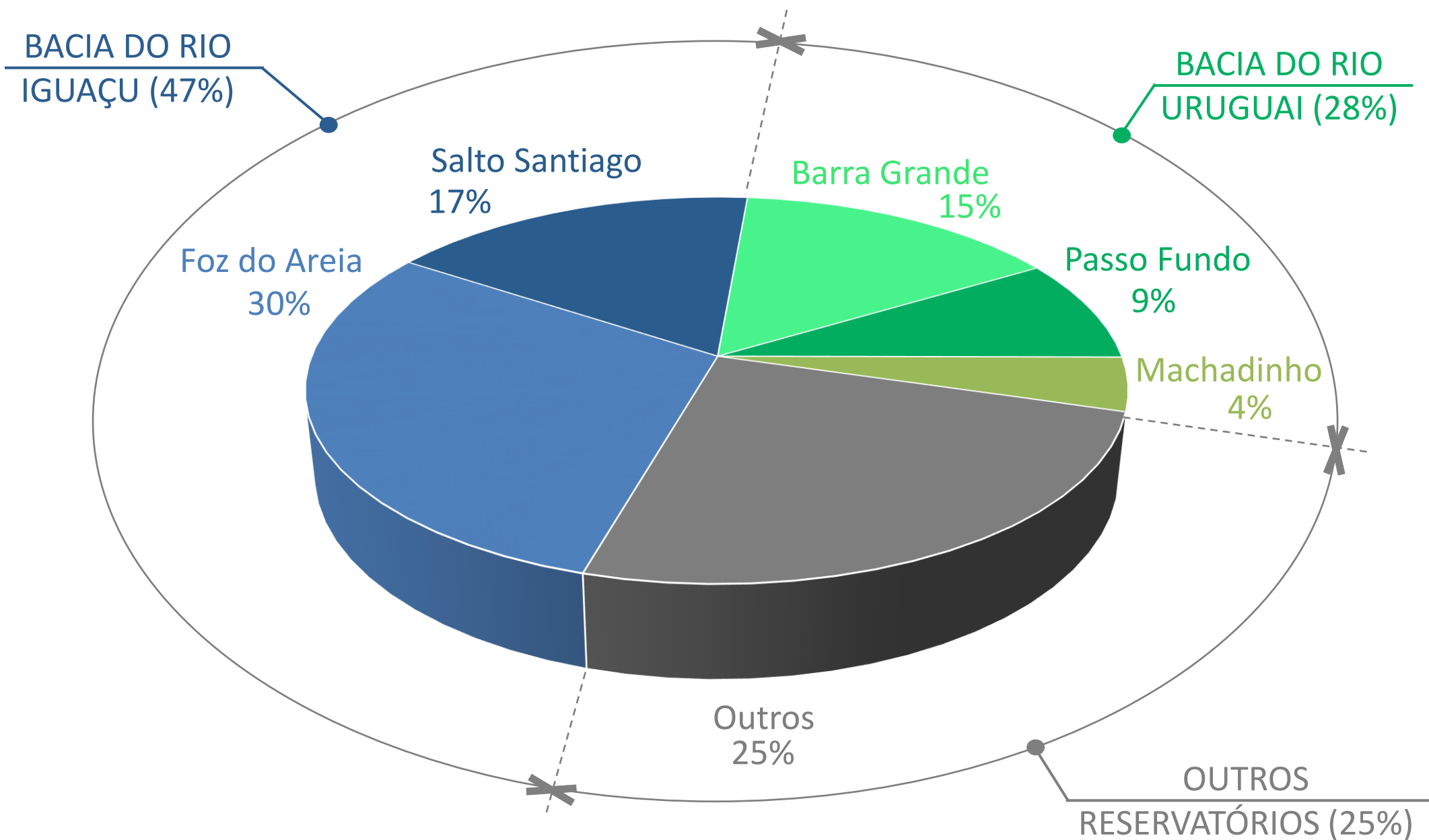
# CONDIÇÕES HIDROLÓGICAS E ARMAZENAMENTOS OBSERVADOS NO SUBSISTEMA SUL

# DIAGRAMA ESQUEMÁTICO DAS USINAS HIDROELÉTRICAS

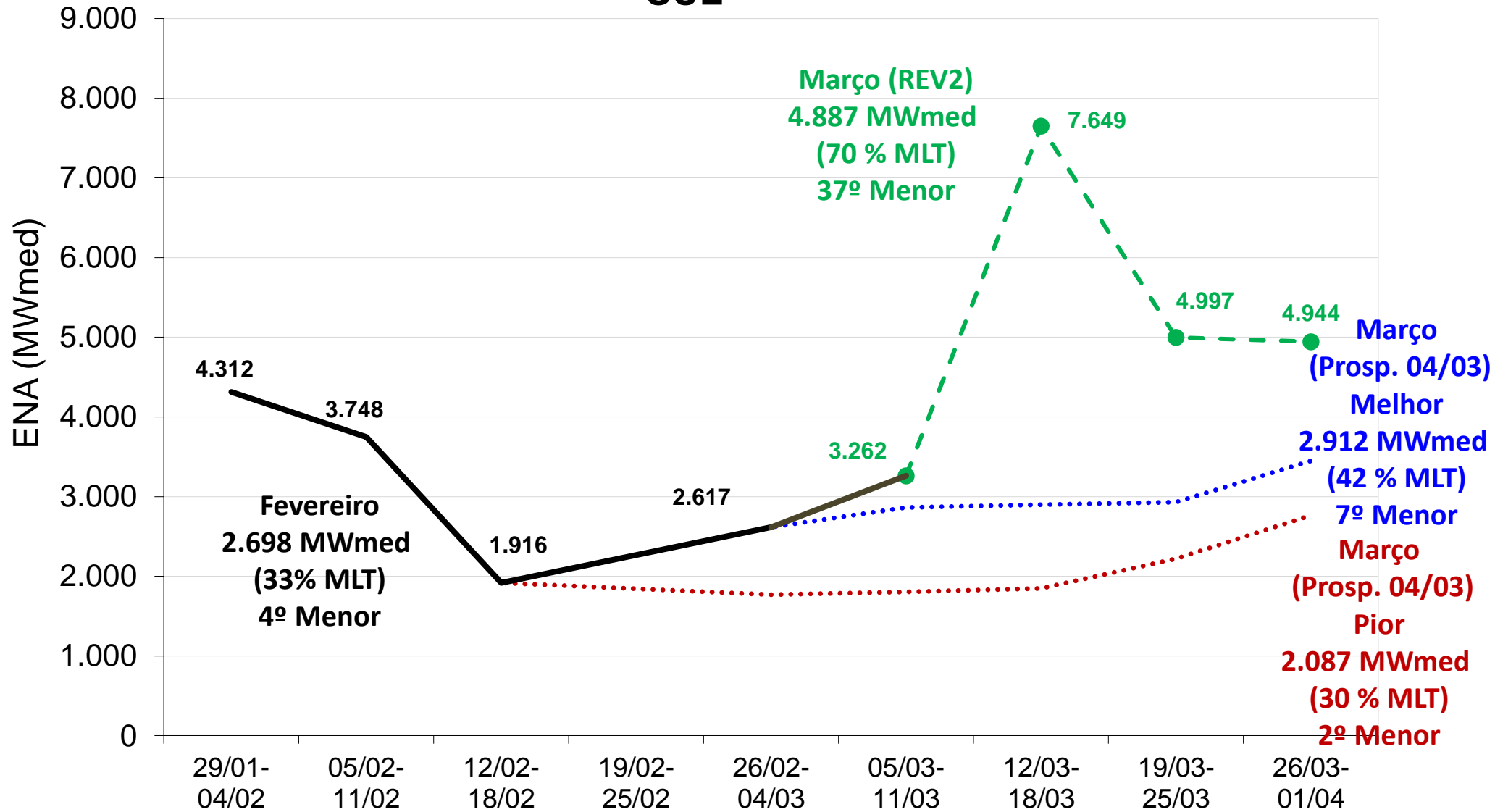


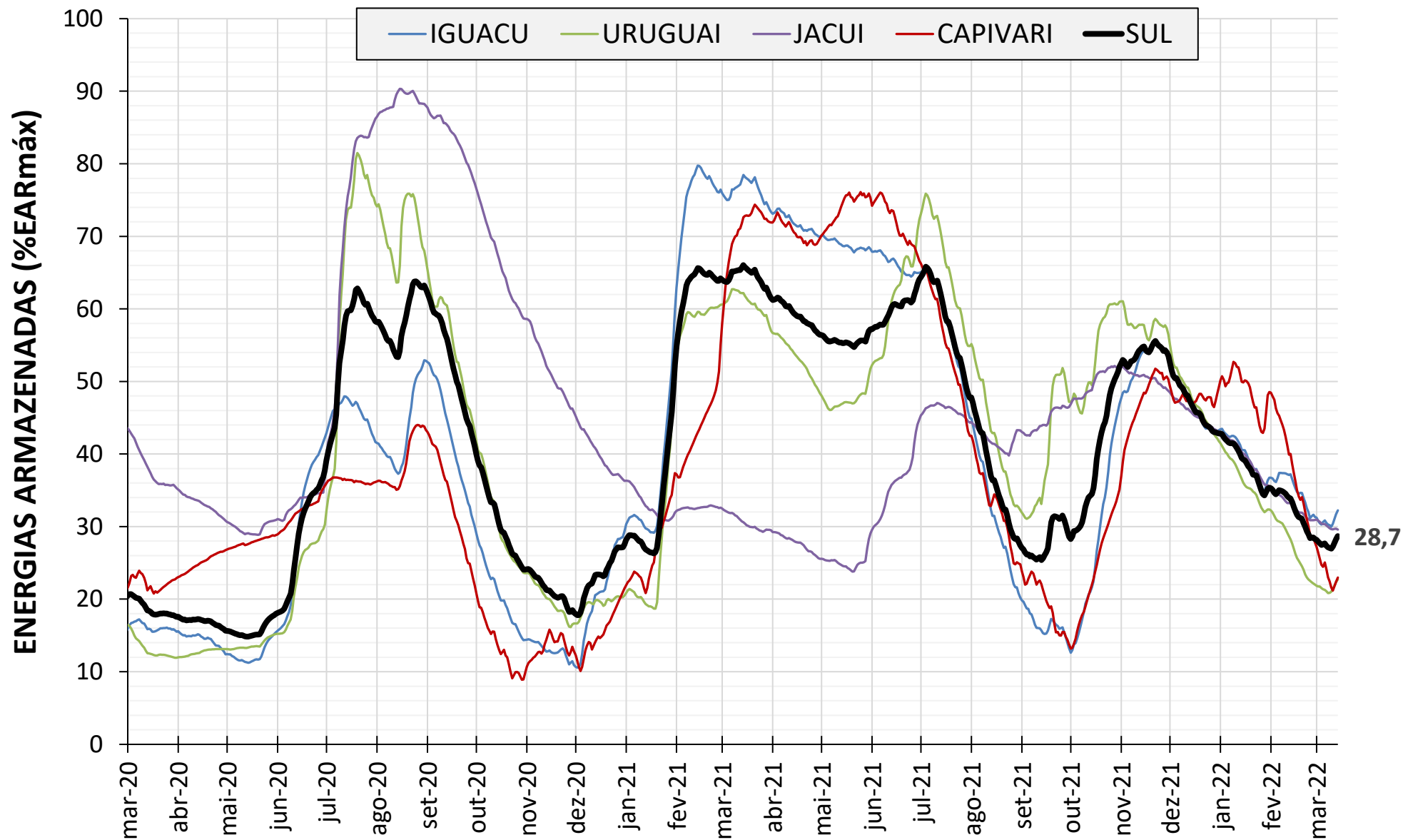
## PARTICIPAÇÃO DOS PRINCIPAIS RESERVATÓRIOS NA EAR<sub>máx</sub> DO SUBSISTEMA SUL

EAR<sub>máx</sub> DO SUBSISTEMA SUL = 19.897MWmed (7% da EAR<sub>máx</sub> do SIN)



## SUL



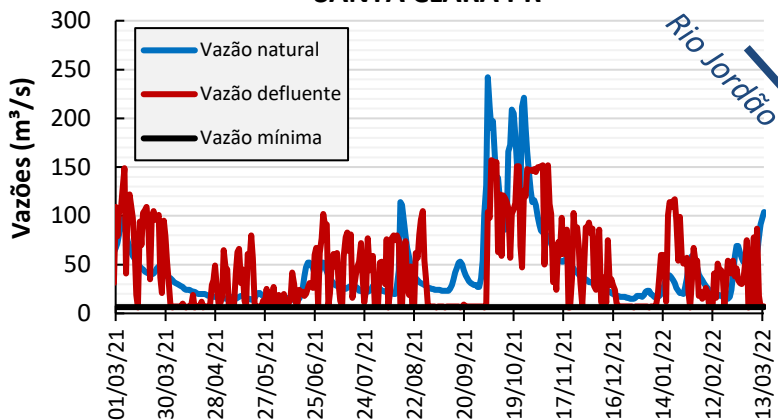


**Nota:** (1) Valores consolidados pelo ONS; (2) Período do gráfico: 01/03/2020 a 14/03/2022.



# OPERAÇÃO DOS PRINCIPAIS RESERVATÓRIOS

## SANTA CLARA PR



Rio Jordão

Santa Clara PR  
 120MW  
 VU=262hm<sup>3</sup>  
 (55%)

Foz do Areia (GBM)  
 1.676MW  
 VU=3.085hm<sup>3</sup>  
 (31%)

Fundão  
 120MW  
 VU=1hm<sup>3</sup>

Segredo  
 1.260MW  
 VU=384hm<sup>3</sup>  
 (52%)

Jordão  
 6,5MW  
 VU=25hm<sup>3</sup>

Salto Santiago  
 1.420MW  
 VU=4.113hm<sup>3</sup>  
 (34%)

Salto Osório  
 1.078MW  
 VU=403hm<sup>3</sup>

Salto Caxias  
 1.240MW  
 VU=273hm<sup>3</sup>

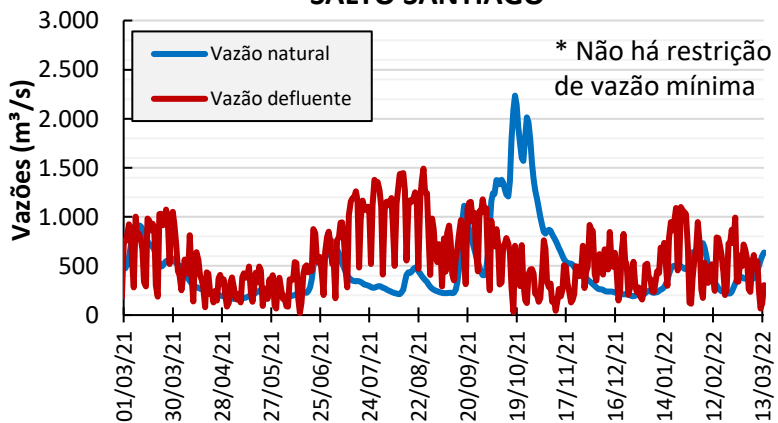
Baixo Iguaçu  
 350,2MW  
 VU=25hm<sup>3</sup>

▼ UHEs com reservatório

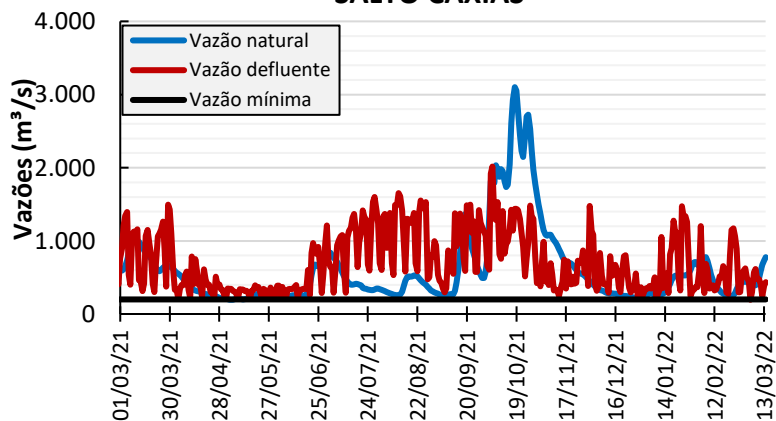
● UHEs a fio d'água

**Observações:** 1) Gráficos até dia 14/03; e  
 2) % VUs do IPDO de 14/03/2022.

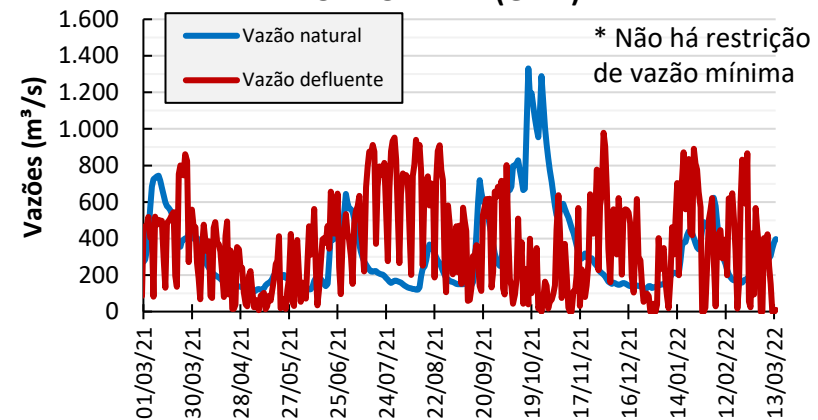
## SALTO SANTIAGO



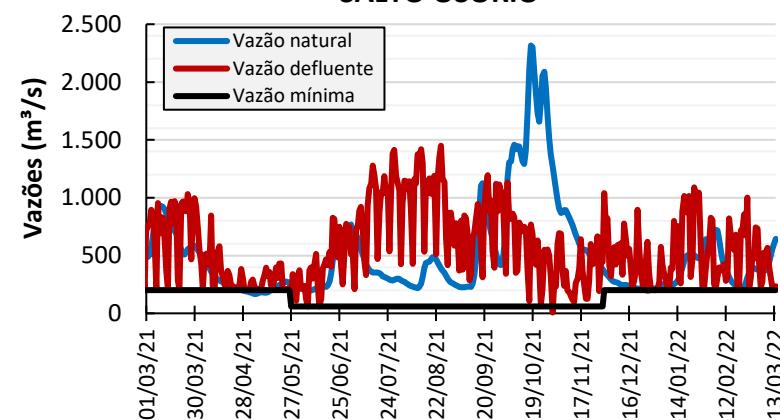
## SALTO CAXIAS



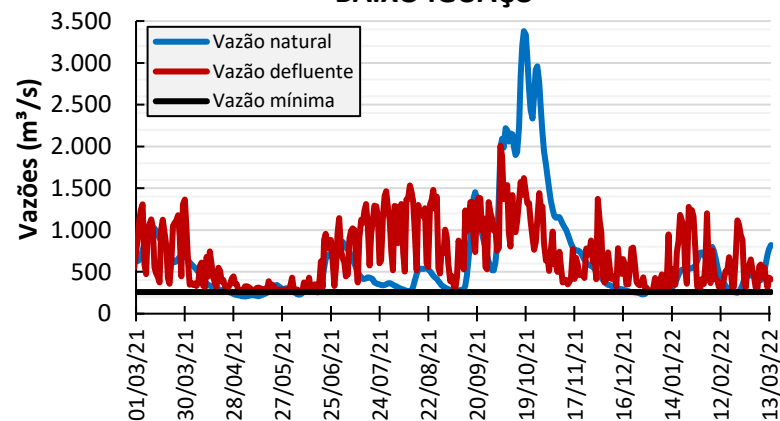
## FOZ DO AREIA (GBM)



## SALTO OSÓRIO

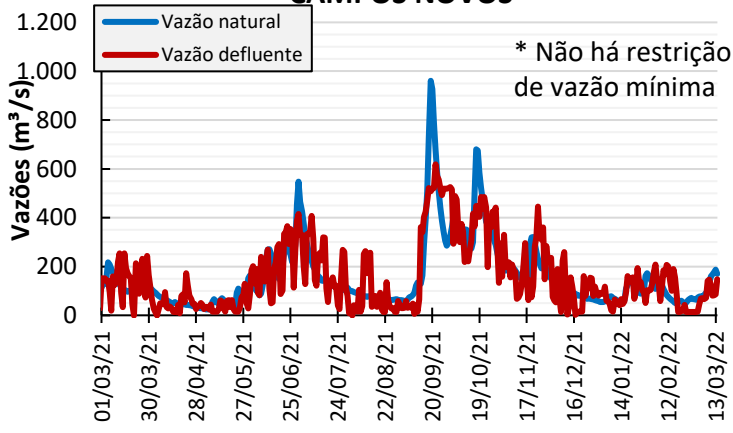


## BAIXO IGUAÇU

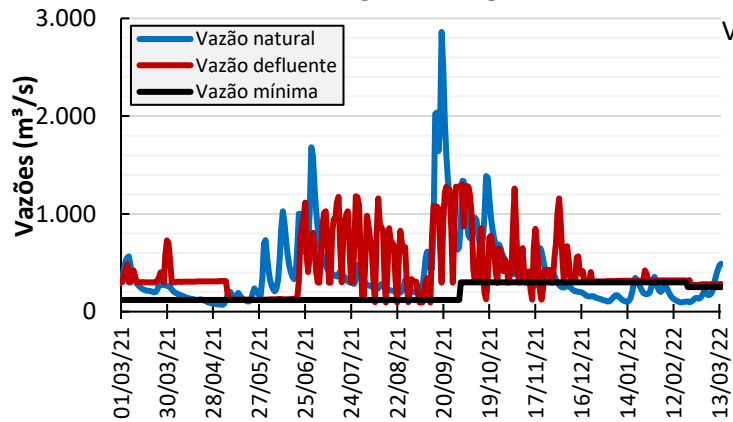




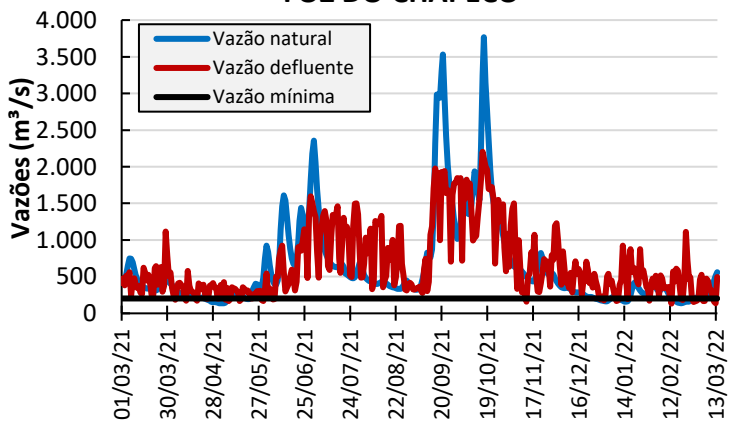
## CAMPOS NOVOS



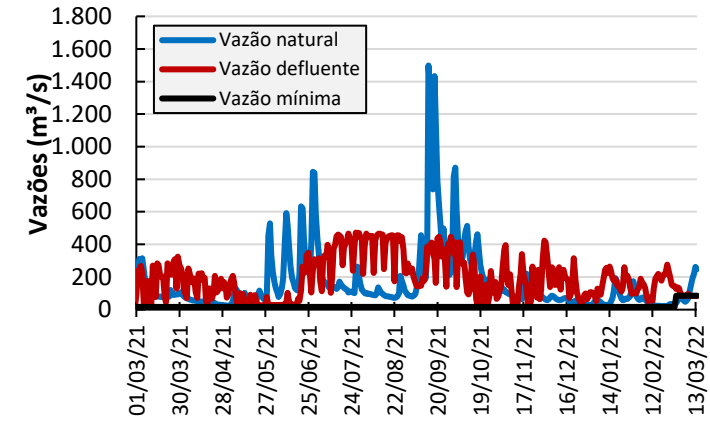
## MACHADINHO



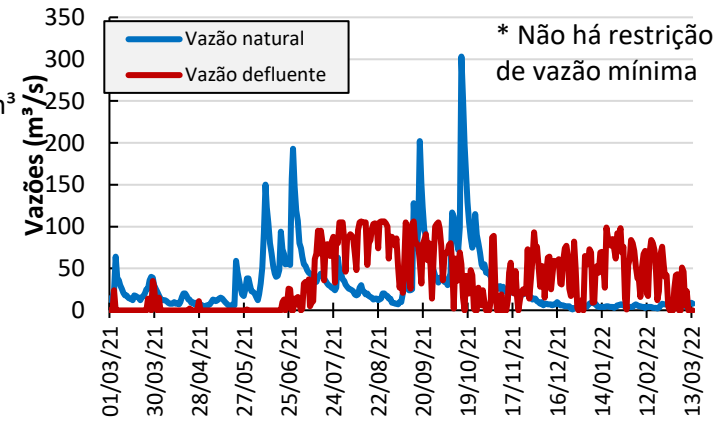
## FOZ DO CHAPECÓ



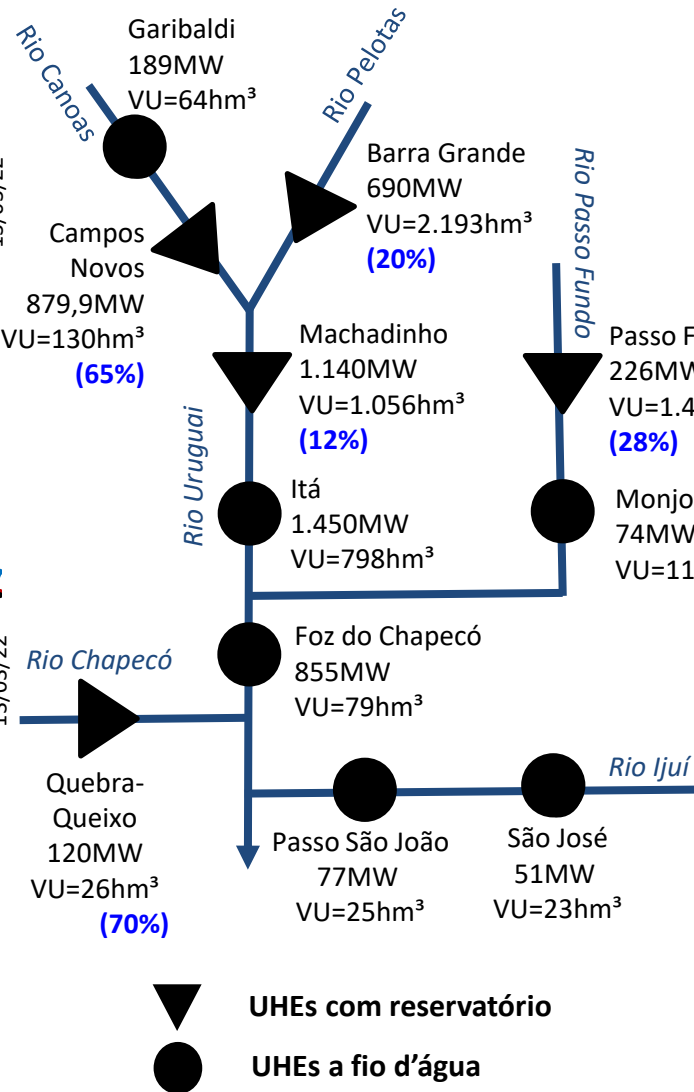
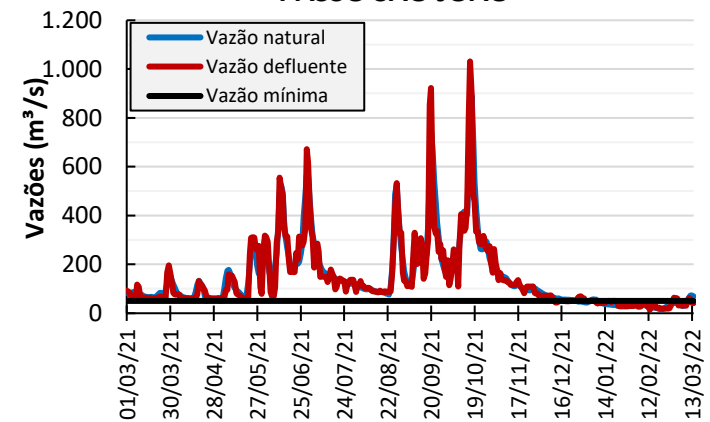
## BARRA GRANDE



## PASSO FUNDO



## PASSO SÃO JOÃO

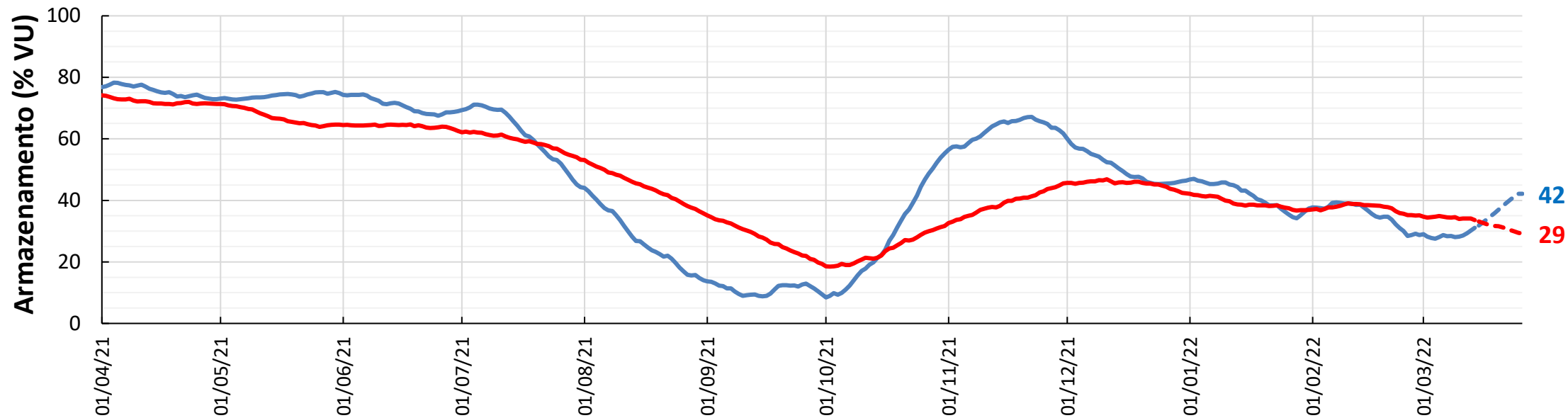


**Observações:** 1) Gráficos até dia 14/03; e 2) % VUs do IPDO de 14/03/2022.

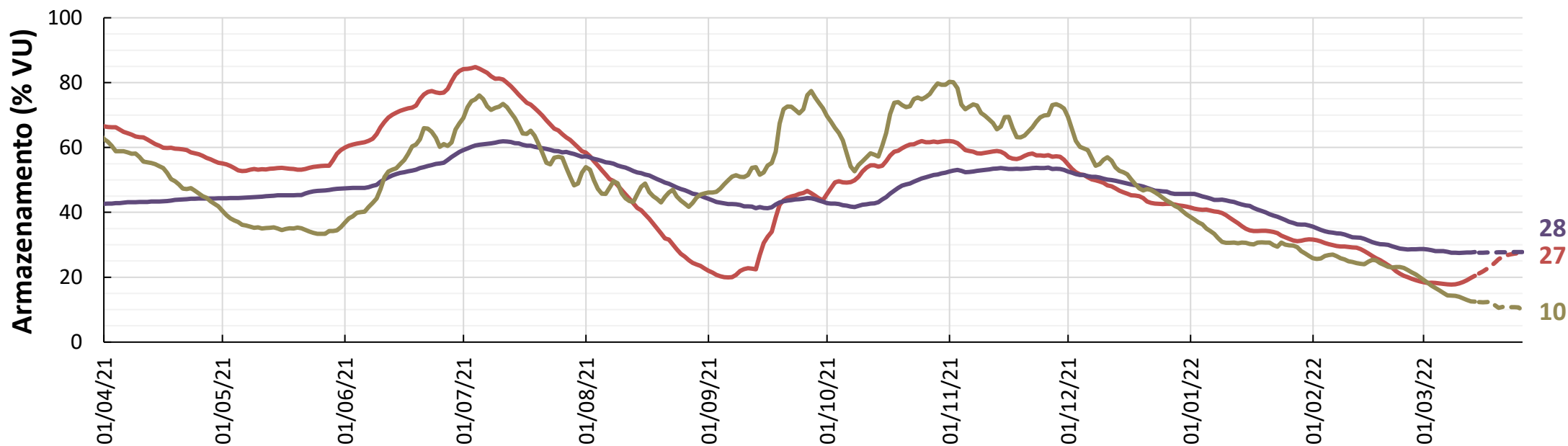
# RESULTADOS DAS SIMULAÇÕES HIDRÁULICAS

# RESULTADOS DAS SIMULAÇÕES – 15/03/2022 a 26/03/2022

G. B. MUNHOZ      SALTO SANTIAGO



BARRA GRANDE      PASSO FUNDO      MACHADINHO



- Obs.** 1) Linha cheia – Dados observados; Linha tracejada – Simulação com previsão de vazões  
 2) Regras operativas definidas a partir das afluências, atendendo às restrições operativas declaradas e necessidades energéticas do SIN.

# AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES HIDROLÓGICAS E DE ARMAZENAMENTO DOS RESERVATÓRIOS DO SUBSISTEMA SUL

3ª Reunião da Sala de Crise da Região Sul  
16 de março de 2022