

## Destaques.

- Na última semana, foram observados dois sistemas frontais que ocasionaram chuva forte nas bacias do Sul e centro-sul da região SE.
- Durante a 1ª quinzena são esperados uma alta frequência de frentes frias e formação de áreas de instabilidade sobre a região Sul.
- As condições favoráveis de armazenamento nas principais usinas hidrelétricas do Brasil é o fator preponderante para que tenhamos um ano sem risco de racionamento
- O PLD médio da segunda semana de Março para todos os submercados é de R\$ 55,70/MWh.
- Na semana passada, a demanda de carga foi revisada 1% abaixo da projeção do PEN, por conta dos efeitos da temperatura e pela incerteza na economia.

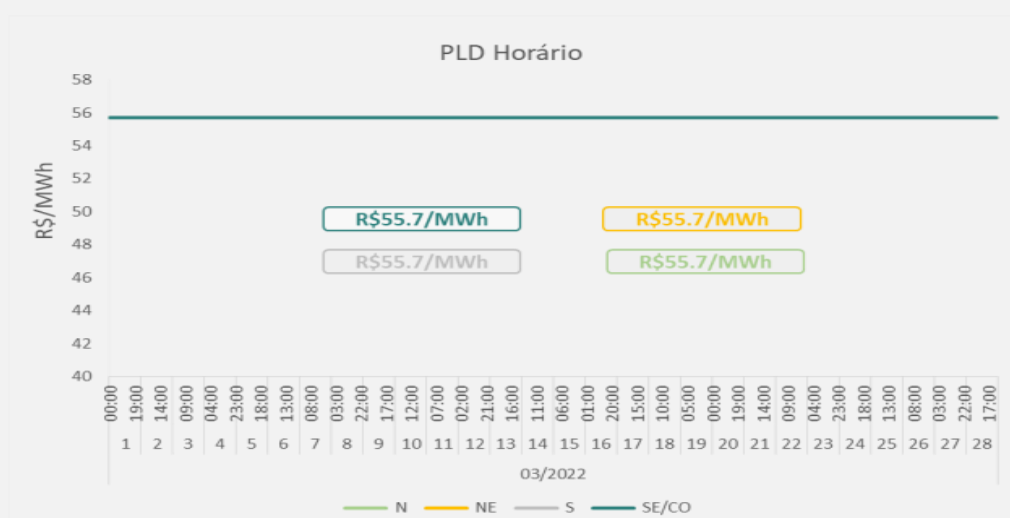
## 1. Projeção de PLD<sup>1</sup>

Observado até a semana 1 e estimado para as próximas semanas.

Fonte da previsão: Mapa ECMWF

| Sub      | SEMANA 1      | SEMANA 2    | SEMANA 3    | SEMANA 4    | SEMANA 5    | MÉDIA    |
|----------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|
|          | (26/03-01/04) | 02/04-08/04 | 09/04-15/04 | 16/04-22/04 | 23/04-29/04 | ABR 2022 |
|          | RVØ           | RV1         | RV2         | RV3         | RVØ         |          |
| Sudeste  | 55,70         | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 53,84    |
| Sul      | 55,70         | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 53,84    |
| Nordeste | 55,70         | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 53,84    |
| Norte    | 55,70         | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 55,70       | 53,84    |

## 2. PLD<sup>1</sup> Horário



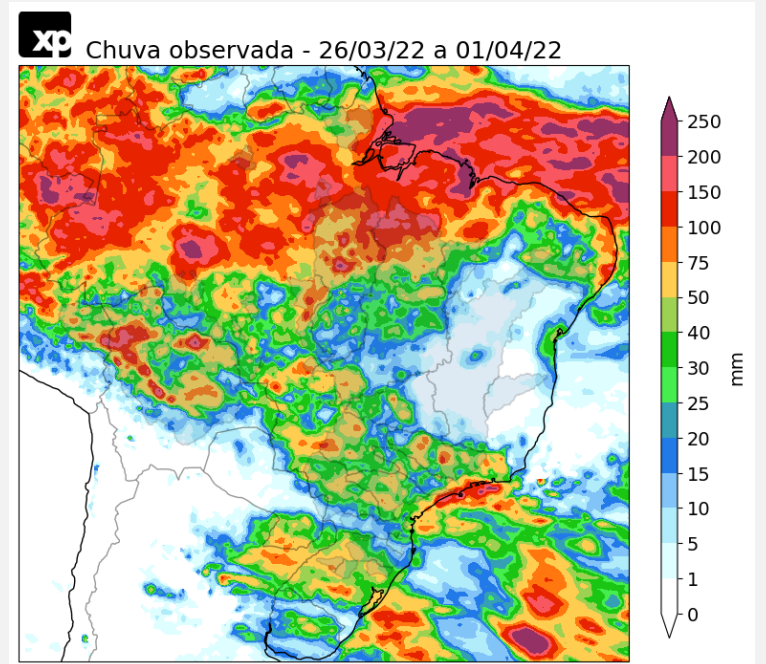
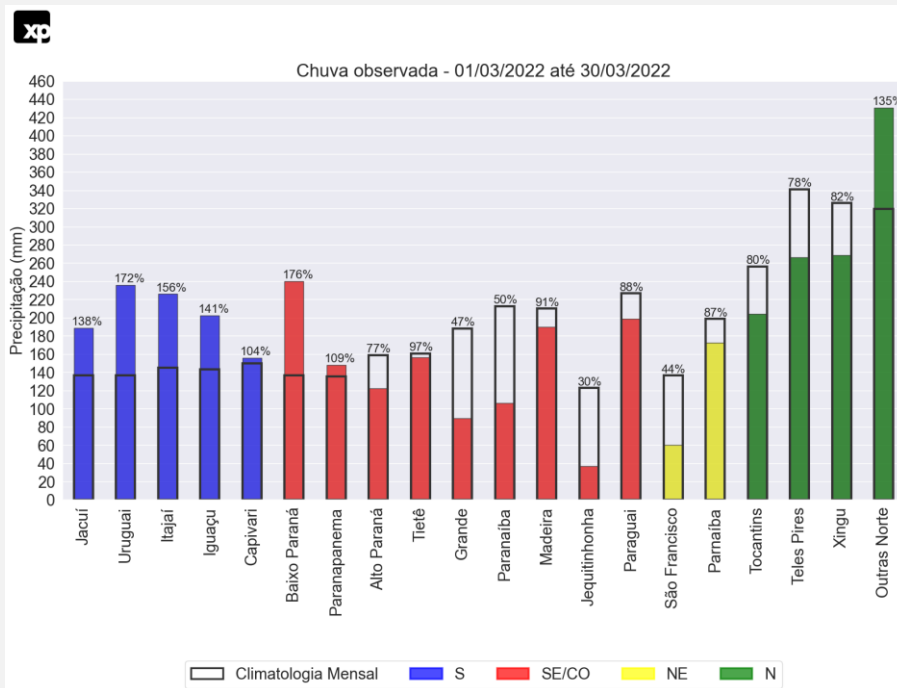
Comportamento do PLD horário durante os dias do mês de março/22 até a data atual.

| Ano/Mês | Médias de PLDh do mês de abril/2022 |           |           |           |
|---------|-------------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| 2022    | SE                                  | S         | NE        | N         |
| 4       | R\$ 55,70                           | R\$ 55,70 | R\$ 55,70 | R\$ 55,70 |

<sup>1</sup> - O preço de liquidação de diferenças – PLD é utilizado na liquidação de sobras e déficits, no âmbito da CCEE. Como é o preço de última instância, exerce grande influência sobre os preços de mercado. O PLD é calculado por modelos computacionais, e varia em função do cenário hidrológico (previsão de chuvas, vazões afluentes aos reservatórios, níveis de armazenamento), carga, custos de combustíveis e restrições operativas, entre outros fatores

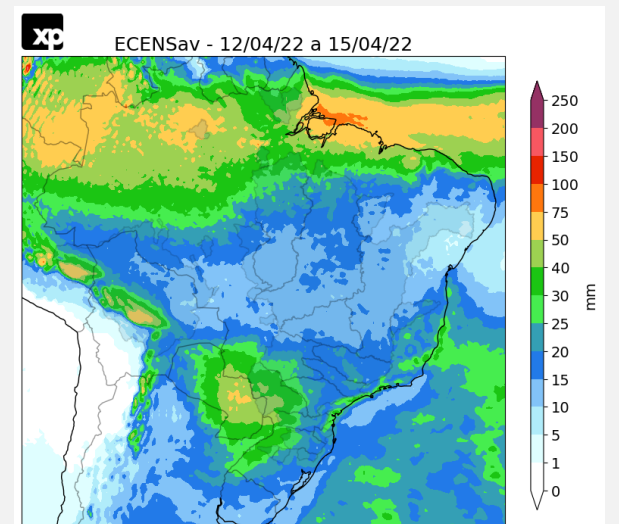
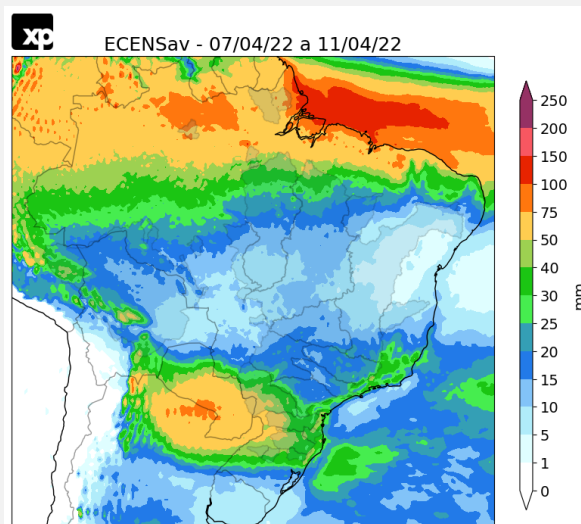
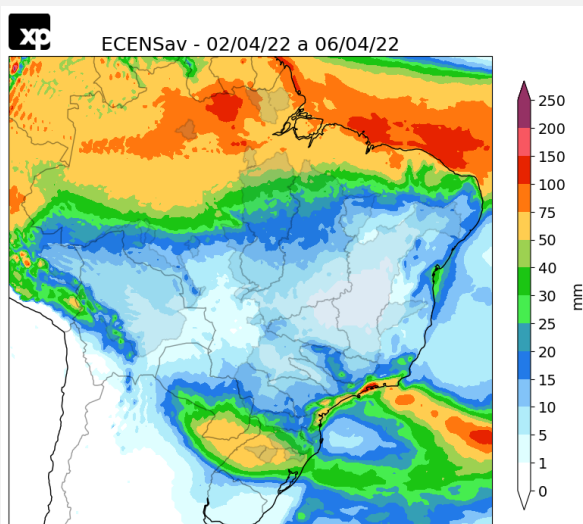
### 3. Precipitação

- Chuva Verificada

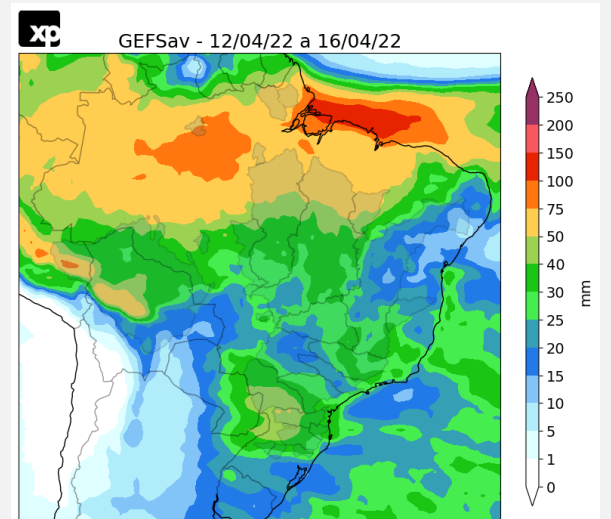
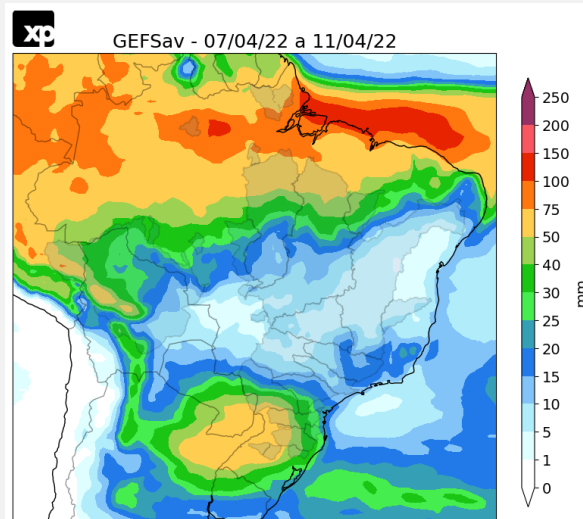
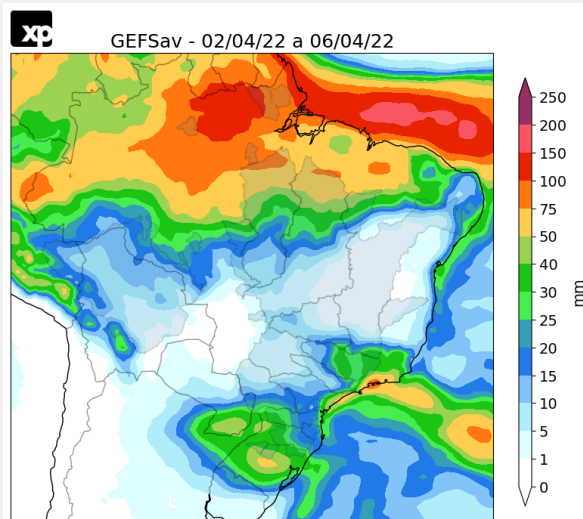


- Chuva Prevista

#### ECMWF



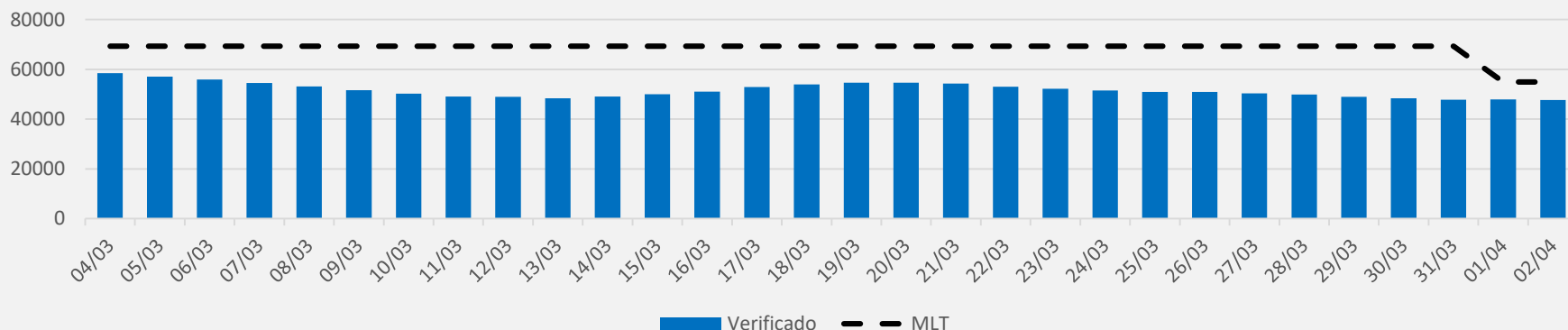
#### GEFS



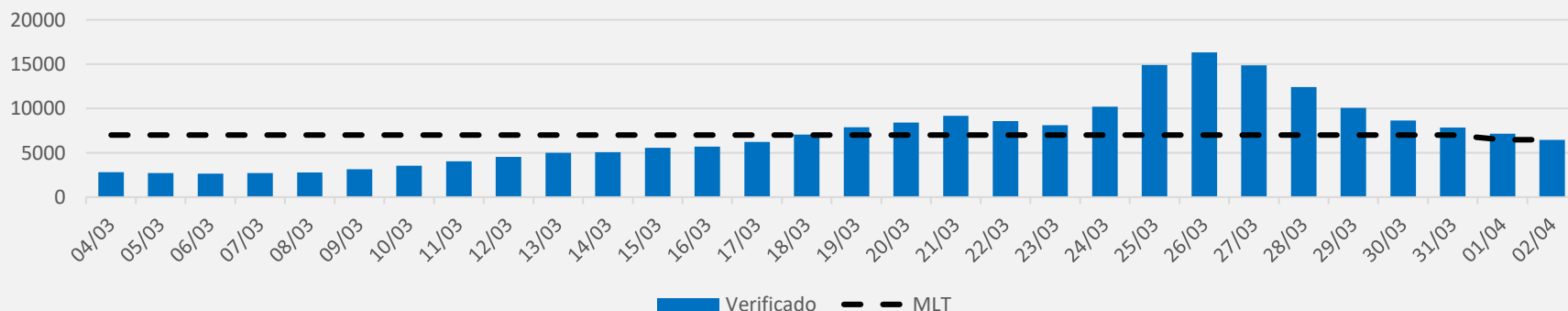
### 4. Energia Natural Afluente - Verificada

Energia associada às vazões naturais afluentes aos reservatórios de cada submercado. Os valores de MLT representam a média histórica para o período. Valores em MWm.

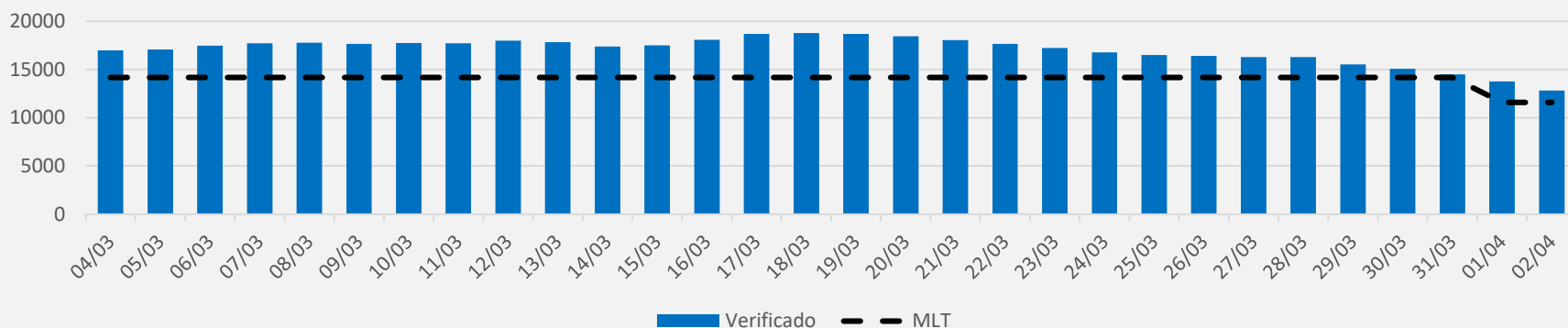
ENA Verificada - Sudeste



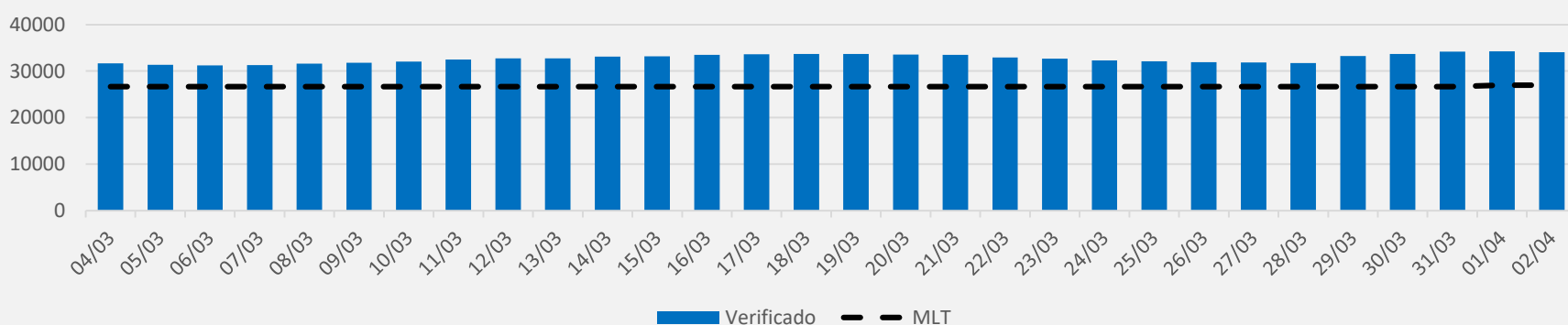
ENA Verificada - Sul



ENA Verificada - Nordeste



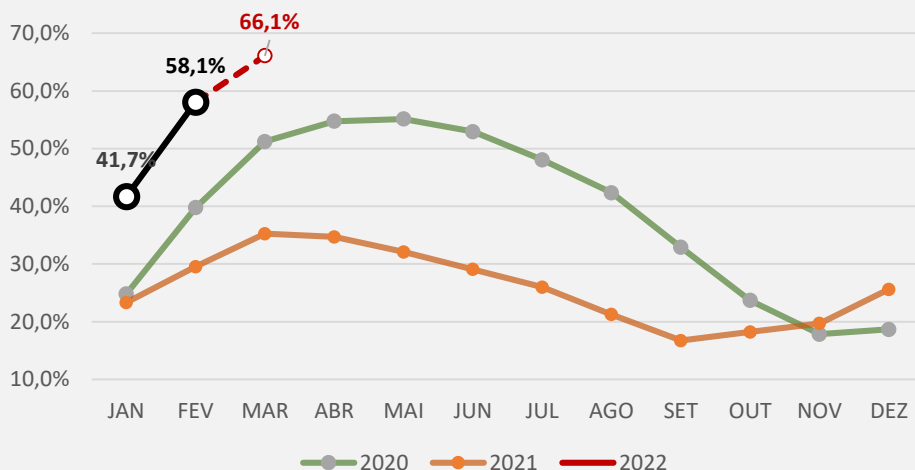
ENA Verificada - Norte



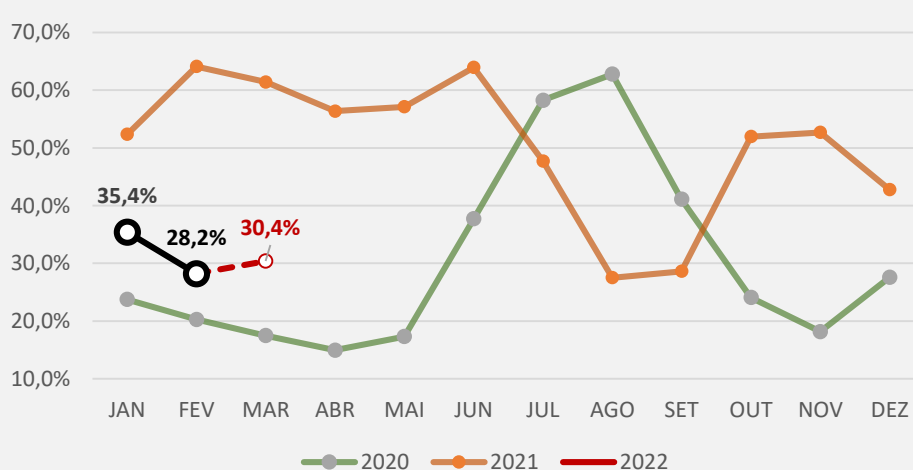
### 5. Energia Armazenada

Energia que pode ser produzida pela água estocada nos reservatórios de usinas hidrelétricas, agrupados em reservatórios equivalentes por região. É normalmente expressa em [% volume útil] ou [% capacidade máxima].

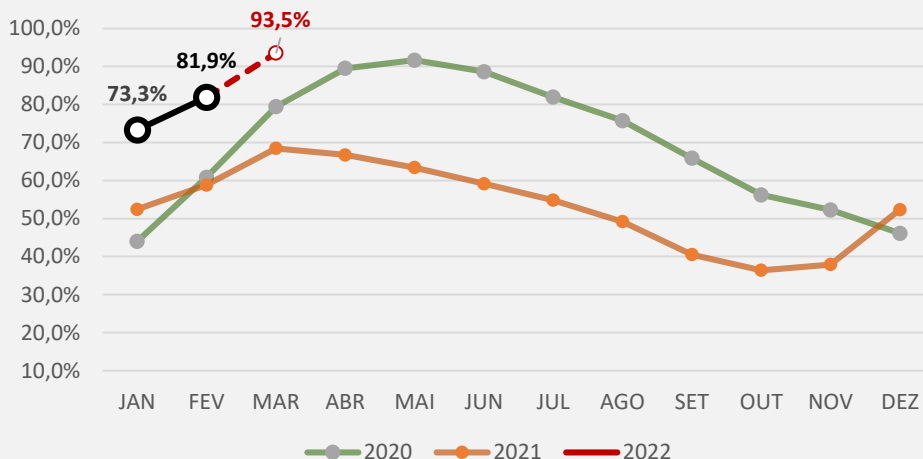
EARM-final Sudeste



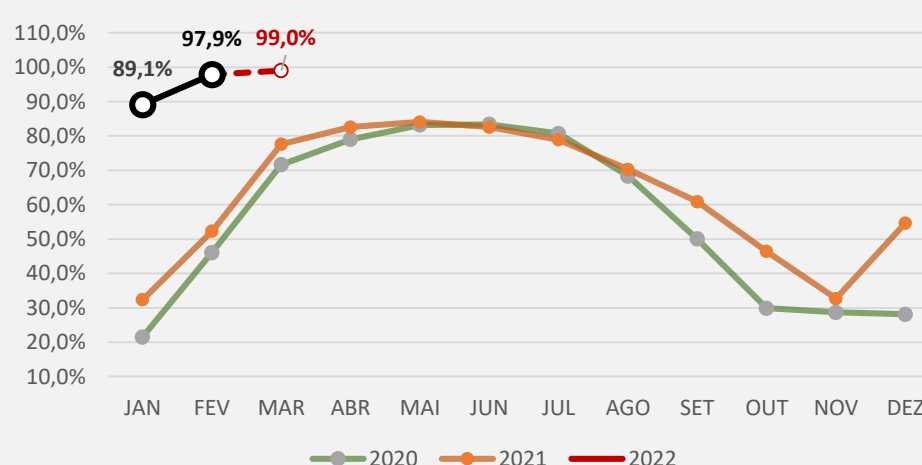
EARM Sul



EARM Nordeste



EARM Norte



### 6. Demanda do SIN

Demanda do SIN observada nas semanas de Fevereiro de 2022 e projeção do ONS.

