

Destaques.

- Na última semana, a passagem de uma frente fria e a formação de áreas de instabilidade concentraram os volumes de chuva sobre o centro-sul do país reduzindo a estiagem nas bacias hidrográficas dessa região.
- Esse padrão de aumento da frequência de frentes frias e a formação de sistemas convectivos, permanecem previstos sobre Itaipu, Iguaçu e Uruguai no decorrer do mês de março.
- A previsão de vazões do ONS para o mês de Março (RV1) é de 74% MLT no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 70% MLT no Sul, 124% MLT no Nordeste e 114% MLT no Norte.
- 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 0,1% acima da projeção do PEN, por conta dos efeitos da temperatura e pela incerteza na economia.

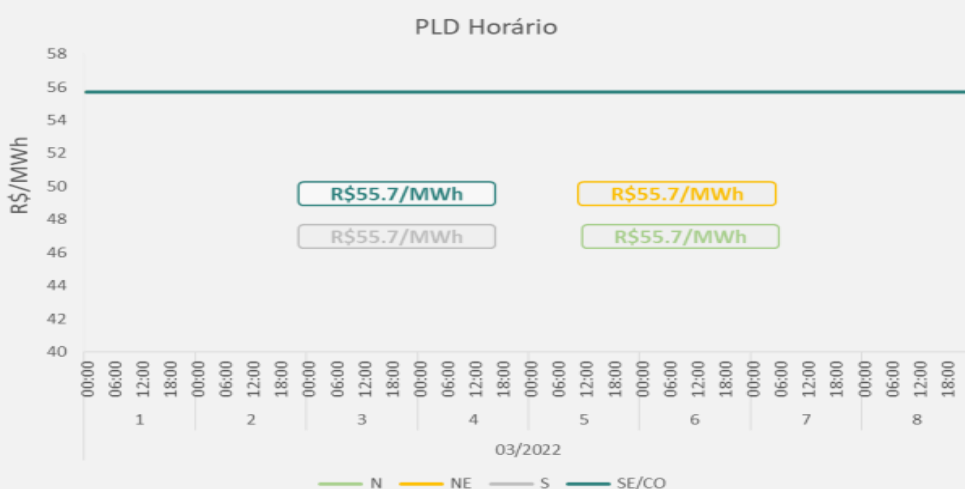
1. Projeção de PLD¹

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
	(26/02-04/03)	(05/03-11/03)	(12/03-18/03)	(19/03-25/03)	(26/03-01/04)	MAR 2022
	RV0	RV1	RV2	RV3	RV0	
Sudeste	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70
Sul	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70
Nordeste	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70
Norte	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70

2. PLD¹ Horário



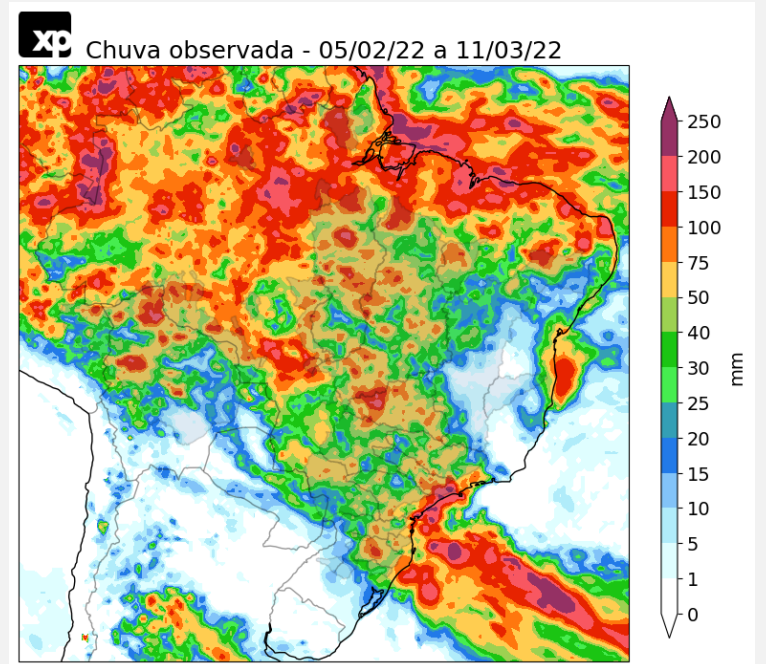
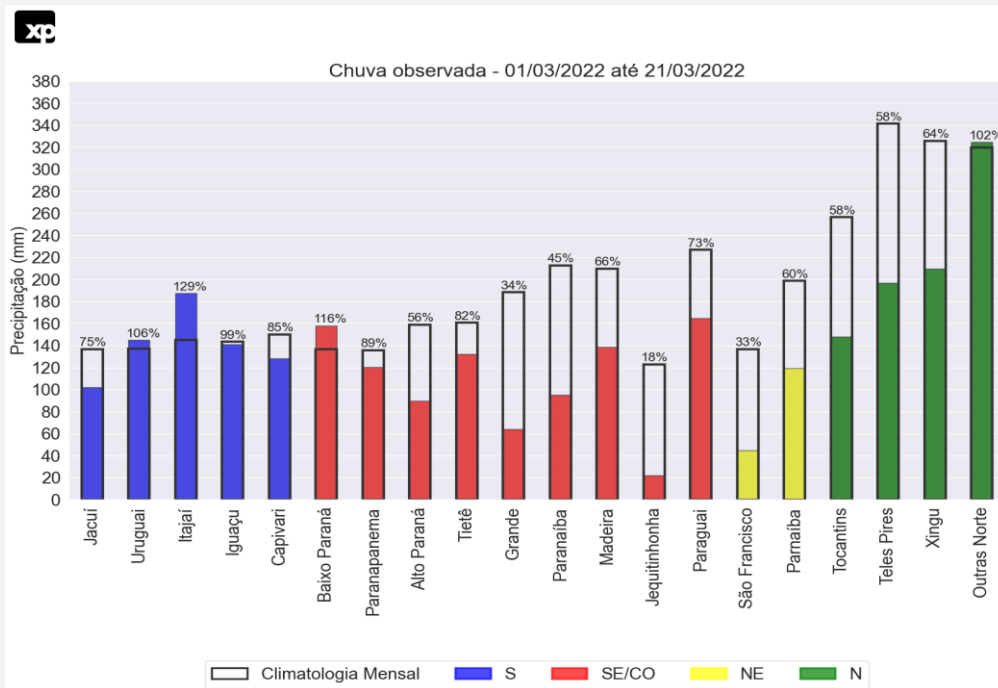
Comportamento do PLD horário durante os dias do mês de março/22 até a data atual.

Ano/Mês	Médias de PLDh do mês de março/2022			
2022	SE	S	NE	N
3	R\$ 55,70	R\$ 55,70	R\$ 55,70	R\$ 55,70

¹ - 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

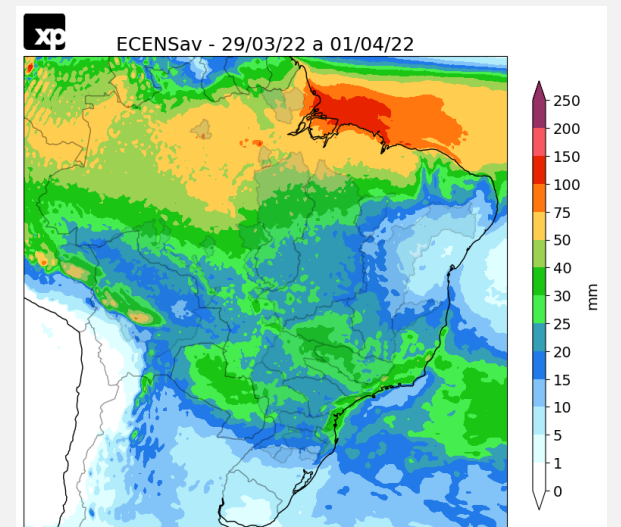
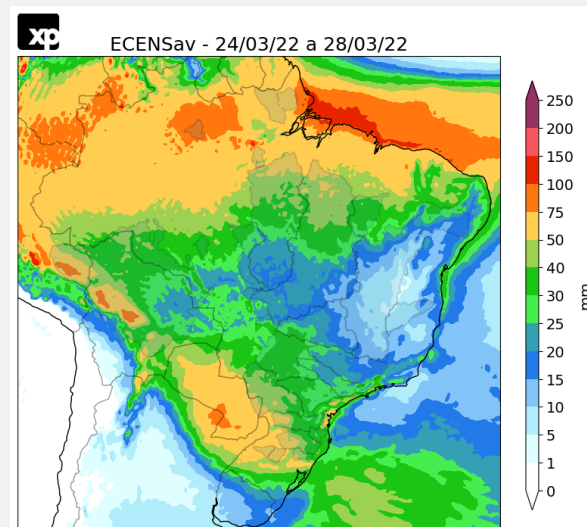
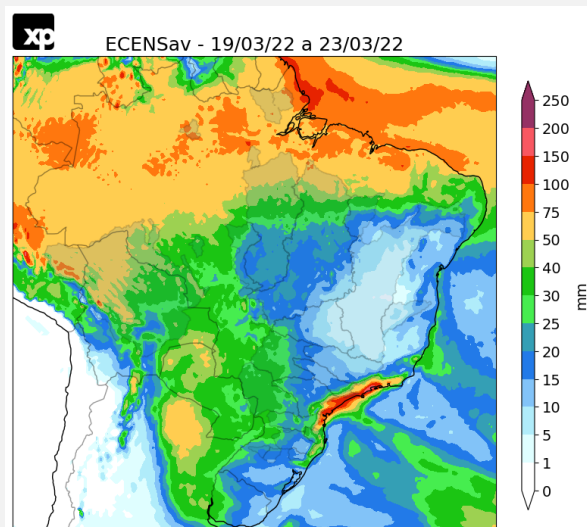
3. Precipitação

- Chuva Verificada

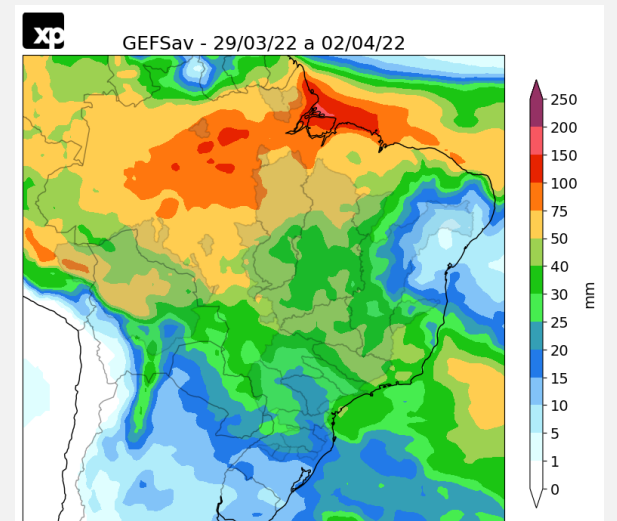
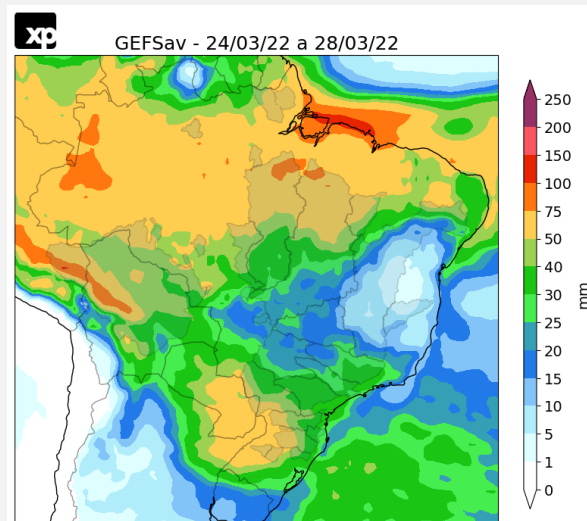
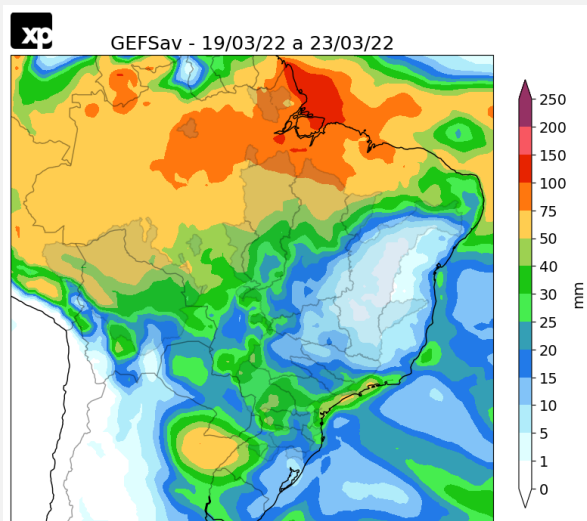


- Chuva Prevista

ECMWF



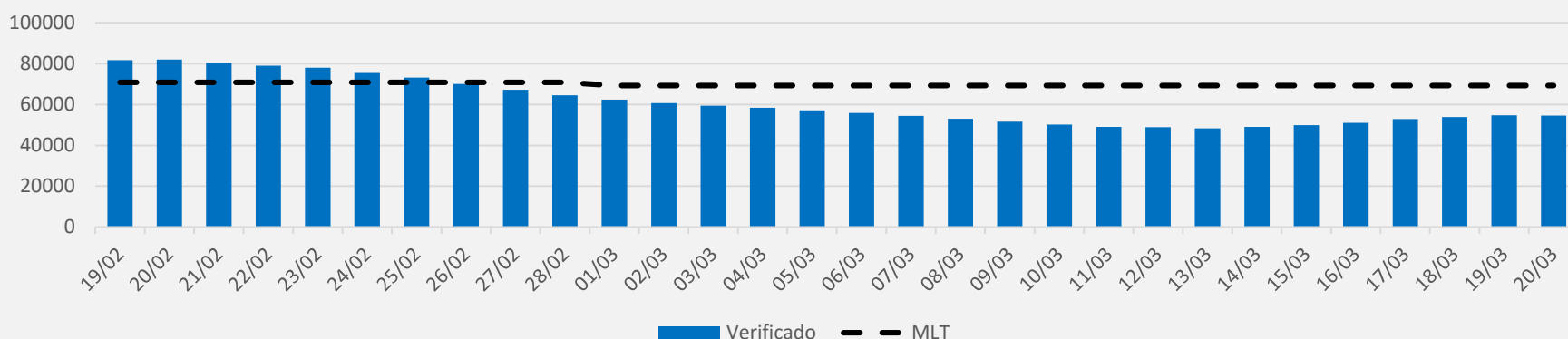
GEFS



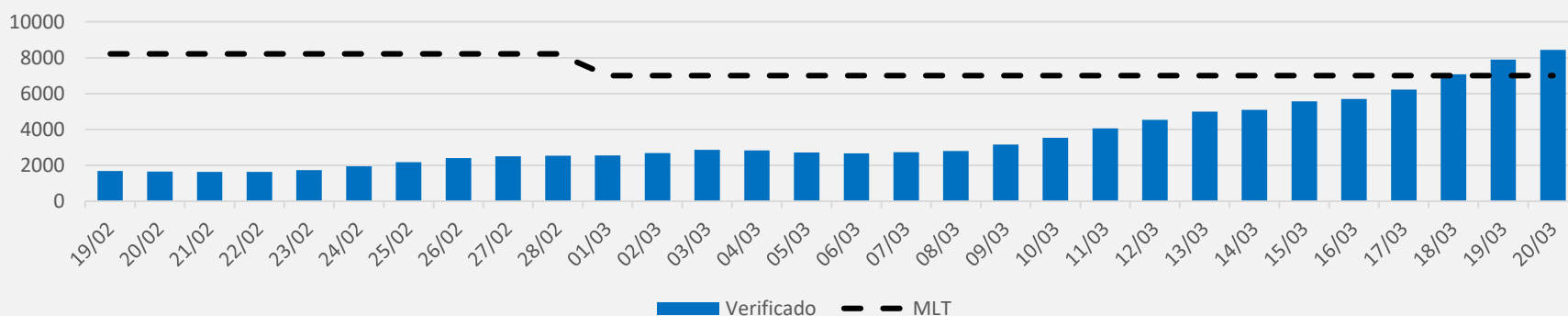
4. Energia Natural Afluente - Verificada

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.

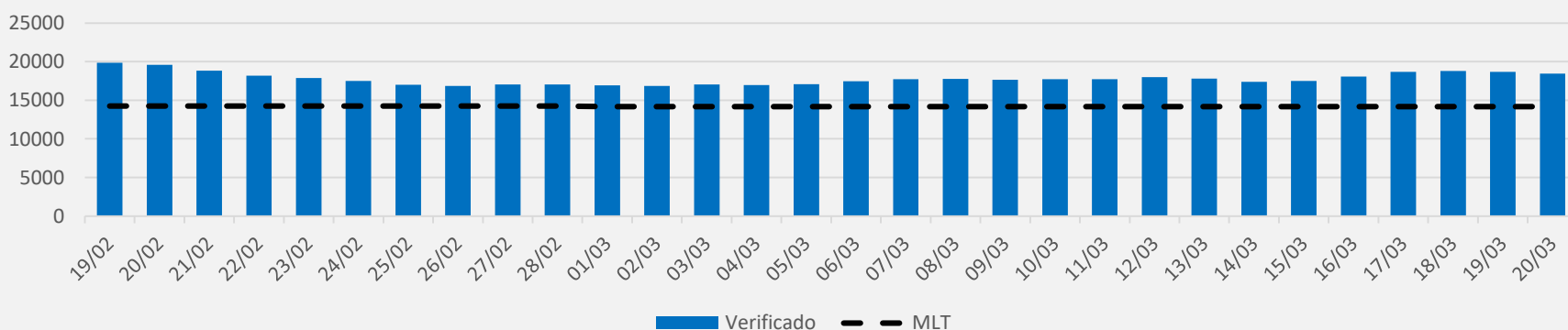
ENA Verificada - Sudeste



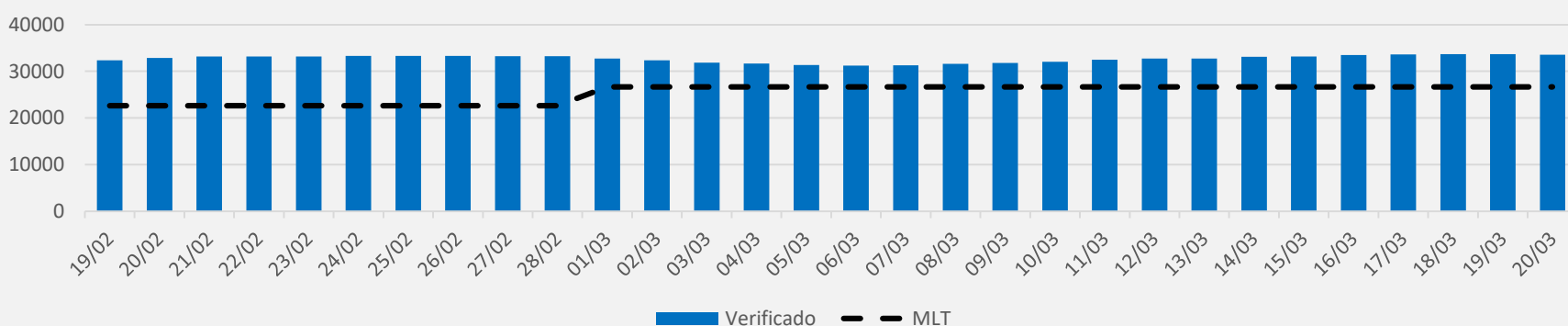
ENA Verificada - Sul



ENA Verificada - Nordeste



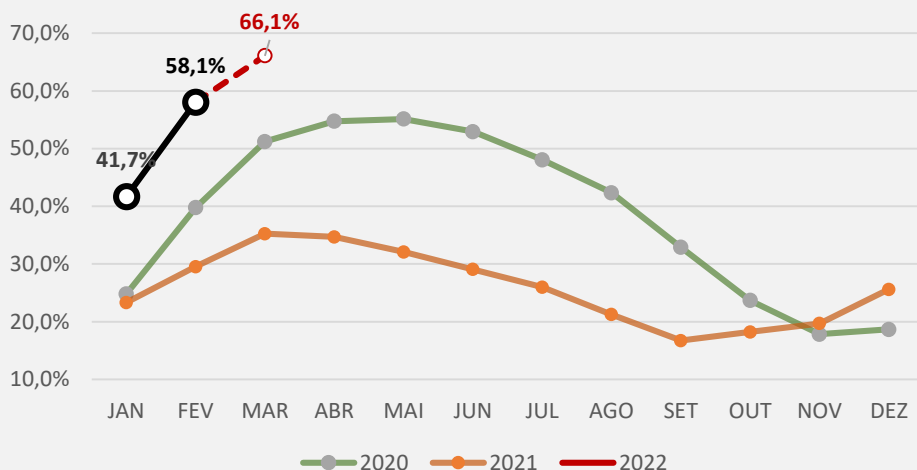
ENA Verificada - Norte



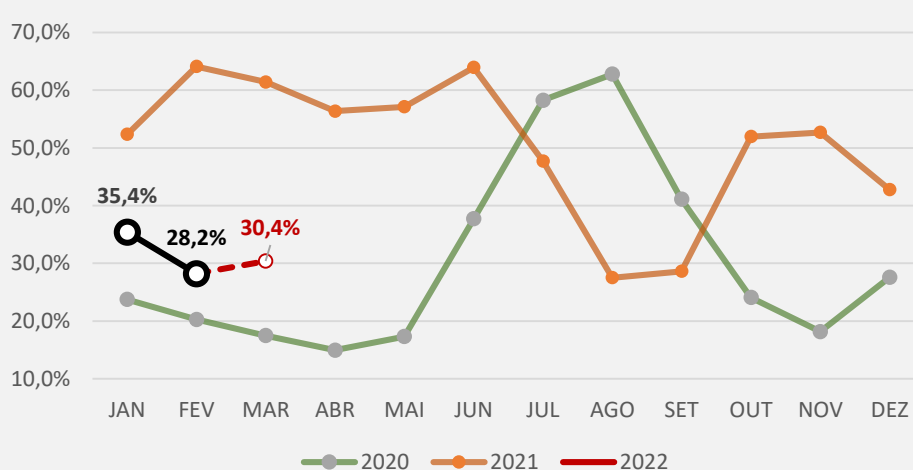
5. Energia Armazenada

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].

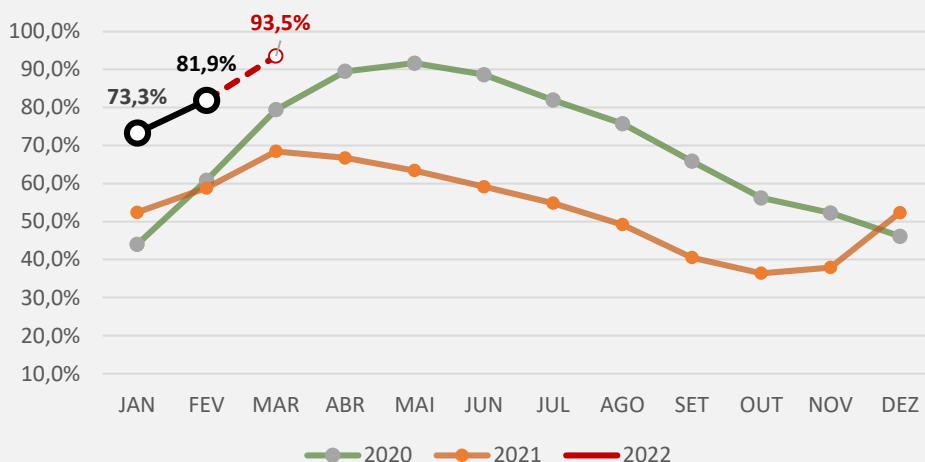
EARM-final Sudeste



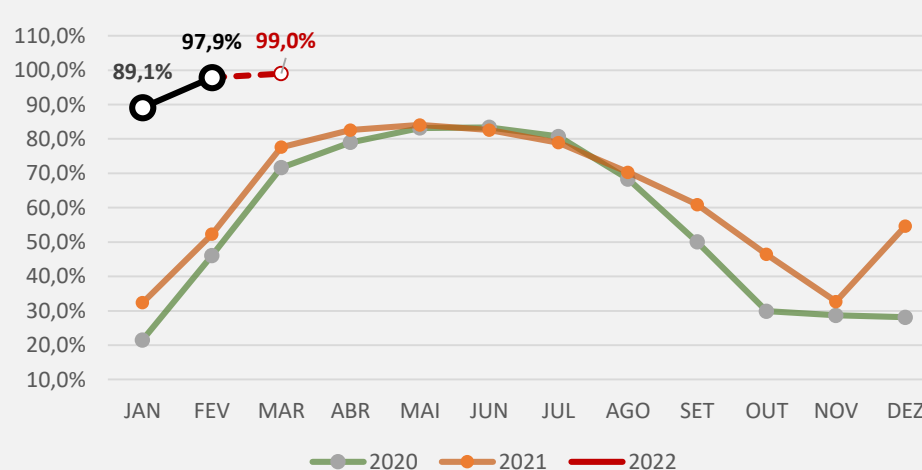
EARM Sul



EARM Nordeste



EARM Norte



6. Demanda do SIN

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

