Witzler | energia®

Apresenta

BOLETIM MENSAL

Junho/2021

DESENVOLVIDO POR EXPONENCIAL ENERGIA

Destaques

- Conforme esperado, as precipitações, no mês de maio, se restringiram, em grande parte, às bacias da região Norte do país. Além destas, apenas a bacia do rio Jacuí, no Sul, apresentou precipitações mais volumosas. Porém, estas ficaram restritas à ultima semana do mês.

- Novamente, tivemos **baixos volumes de Energia Natural Afluente** registrados em todos os subsistemas. No **SE/CO**, até o dia 30/5, temos apenas 63% da Média de Longo Termo (MLT). No Sul, somente 28%. Nordeste e Norte têm, respectivamente, 37% e 86% da média histórica. Ou seja: é mais um mês com déficit de ENA para o sistema interligado.

- Conforme já dito no Boletim Mensal anterior, é importante ressaltar que tivemos **o pior valor de ENAs do histórico no Sistema Interligado Nacional no período de setembro/20 a abril/21**.

Destaques

- As previsões de **Energia Natural Afluente** para o mês de **junho mostram, novamente, possibilidade de termos valores bem abaixo da média histórica**. O ONS prevê, para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, somente 63% da MLT, o que seria o **pior mês de julho desta região.**

- Temos, também, **os níveis mais baixos do histórico recente do Sudeste**. Devemos fechar o mês de maio com **32%**. Os principais reservatórios desta região se encontram em níveis muito reduzidos para esta época do ano, o que deixa o Governo e as principais entidades setoriais em alerta.

- Seguiremos com **preços bastante elevados** para produtos com entrega em 2021. Para 2022 em diante, também há uma tendência de alta no mercado.

Destaques

- A geração termelétrica será fundamental para o atendimento energético do restante do ano. Independente dos valores de PLD e Custo Marginal de Operação (CMO), todo o parque térmico disponível, bem como recursos de importação de energia, deverão ser acionados.

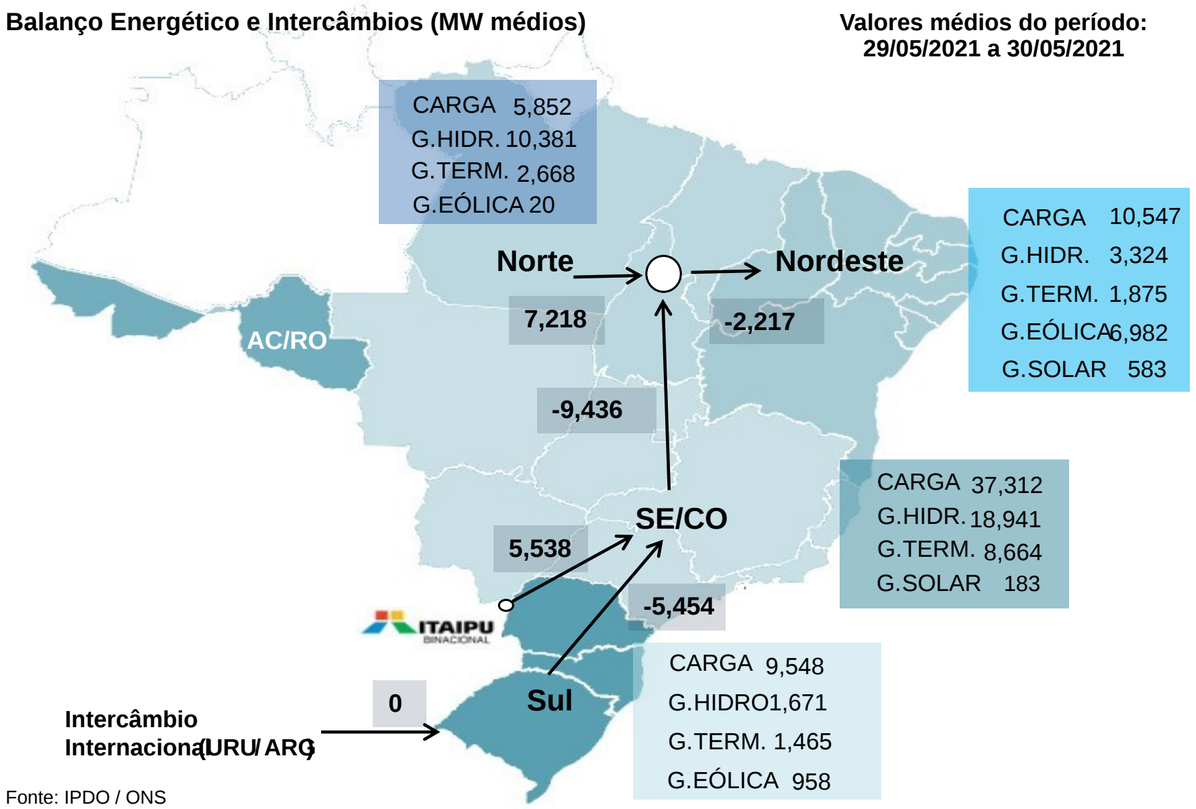
- Assim, como já destacamos em outros Boletins, seguiremos com **montantes mensais de Encargo de Serviços do Sistema (ESS)** ao longo do ano. Mas, com a eventual elevação do PLD nos próximos meses, tais valores devem variar, tendo lógica inversa do PLD.

- Para junho, a **bandeira tarifária** calculada pela ANEEL foi a Vermelha, Patamar 2

Balanço Energético

Balanço Energético e Intercâmbios (MW médios)

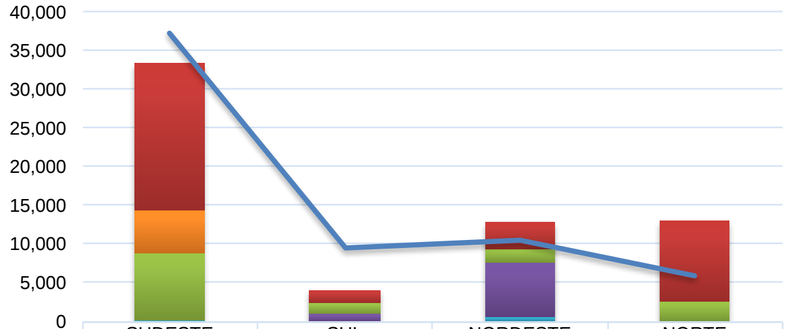
Valores médios do período: 29/05/2021 a 30/05/2021



Fonte: IPDO / ONS

Balanço Energético - Valores médios do período: 29/05/2021 a 30/05/2021

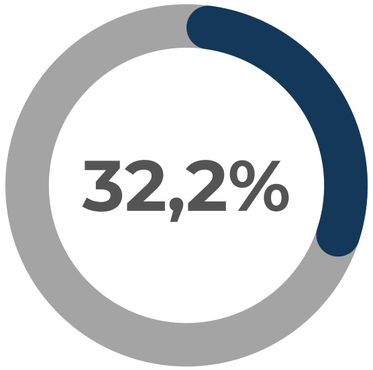
Fonte: IPDO / ONS



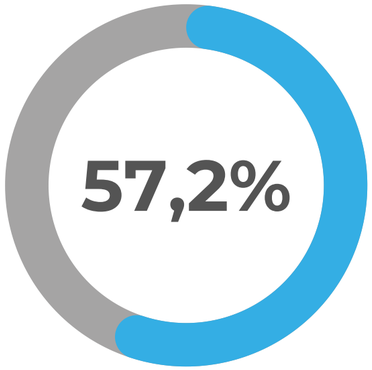
	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
G.Hidr.	18,941	1,671	3,324	10,381
ITAIPU	5,538			
G.Term.	8,664	1,465	1,875	2,668
G.Eólica		958	6,982	20
G.Solar	183		583	
Interc. Internacional		0		
Carga	37,312	9,548	10,547	5,852

Níveis de Armazenamento

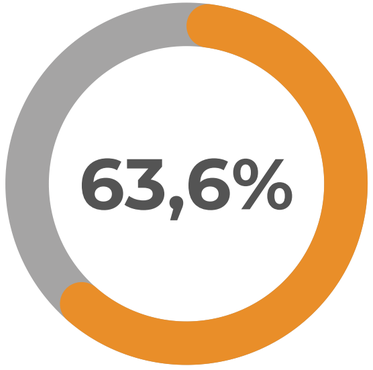
Sudeste



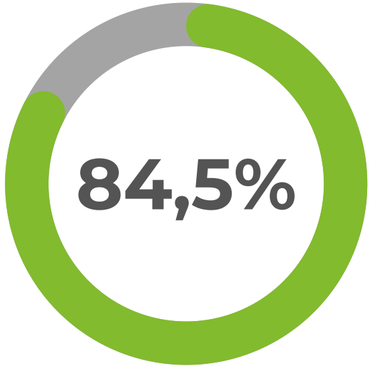
Sul



Nordeste

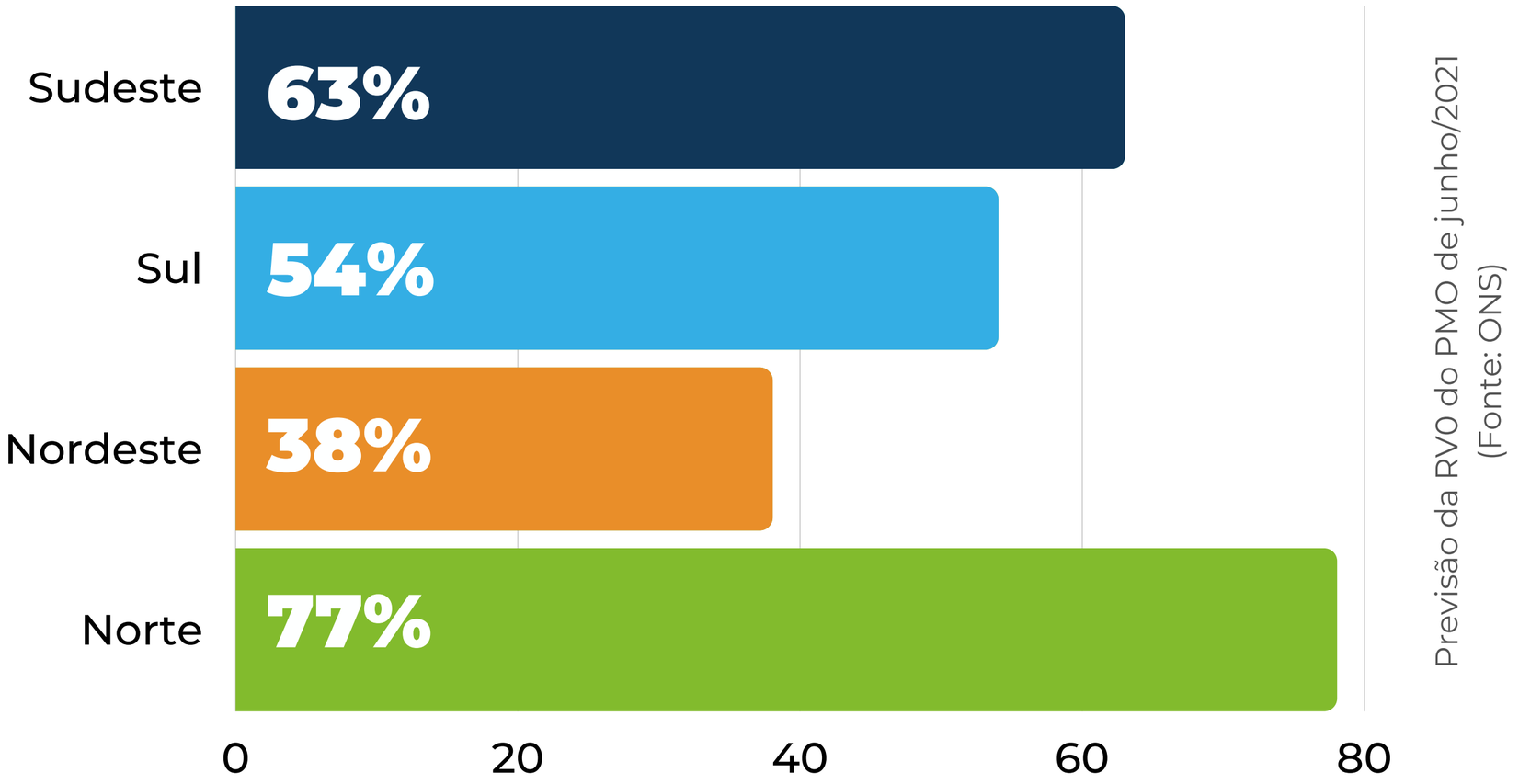


Norte

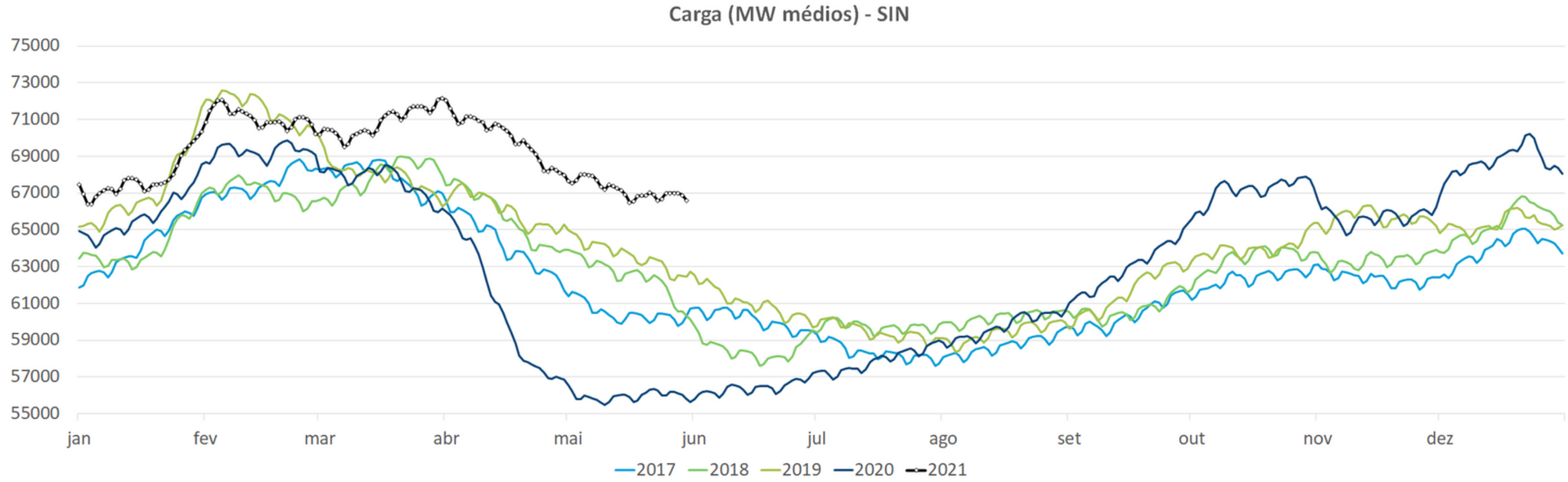


Valores verificados em 30/05/2021

Energia Natural Afluente



Carga de Enegia



Carga de Energia (MW médios) - médias de 30 dias					
	SE/CO	Sul	Nordeste	Norte	SIN
30/05/21	38384	11410	10812	5993	66600
30/04/21	38858	12002	11126	6001	67987
30/05/20	31105	10158	9364	5180	55807
Desvio mês	-1.2%	-4.9%	-2.8%	-0.1%	-2.0%
Desvio ano	23.4%	12.3%	15.5%	15.7%	19.3%

Preços

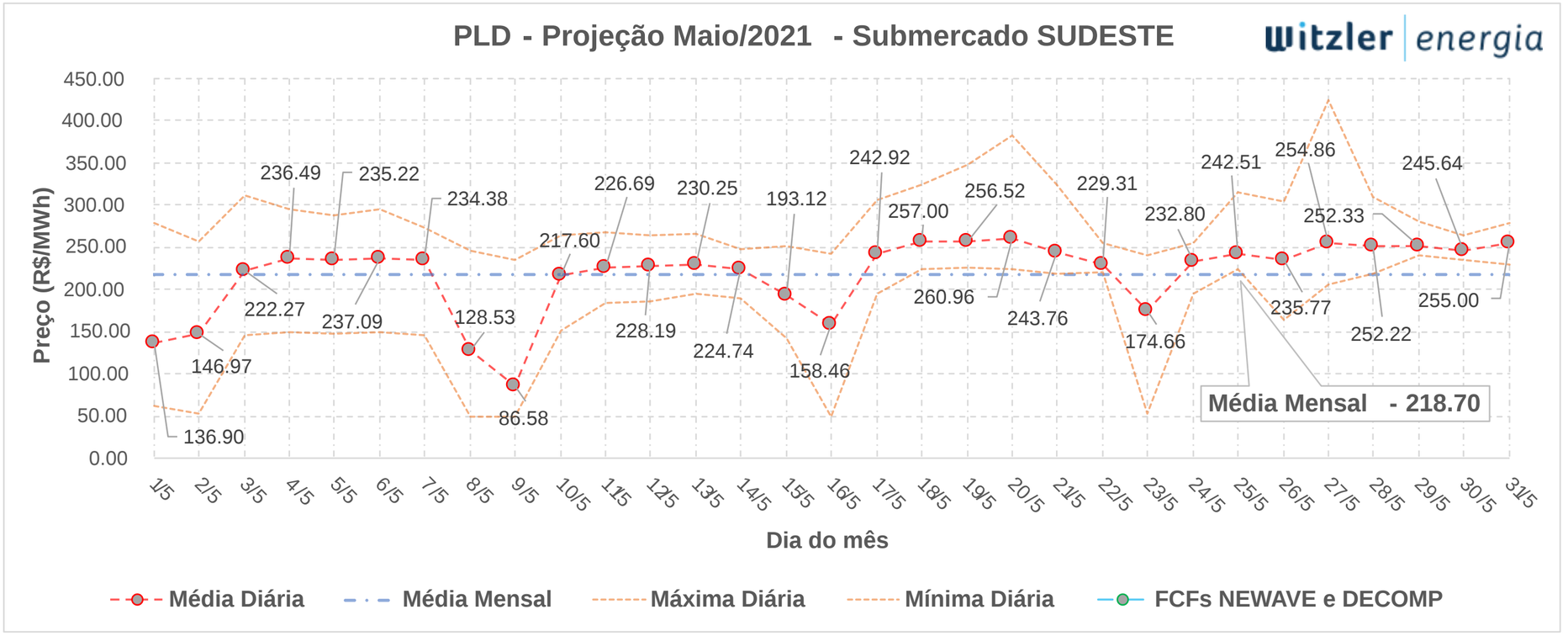
PLDs da semana operativa de 29/05 a 04/06 de 2021 (R$/MWh)					MÉDIA DA SEMANA
	SE/CO	29/05/2021	30/05/2021	31/05/2021	
SE/CO	Média	252.33	245.64	255.00	**250.99**
	Mínimo	240.95	234.88	229.31	**235.05**
	Máximo	281.22	265.18	278.09	**274.83**
Sul	Média	252.33	245.64	255.00	**250.99**
	Mínimo	240.95	234.88	229.31	**235.05**
	Máximo	281.22	265.18	278.09	**274.83**
Nordeste	Média	250.39	245.59	252.42	**249.46**
	Mínimo	240.95	234.88	229.31	**235.05**
	Máximo	262.68	264.71	262.67	**263.35**
Norte	Média	250.63	245.59	253.17	**249.79**
	Mínimo	240.95	234.88	229.31	**235.05**
	Máximo	263.15	264.71	263.10	**263.65**

PLD médio - Maio/2021 (R$/MWh) *Base: valores verificados até hoje	
SE/CO	218.70
Sul	226.16
Nordeste	189.32
Norte	189.12

Descolamentos - Maio/2021 (R$/MWh) *Base: valores verificados até hoje	
SE/CO - SE/CO	0.00
Sul - SE/CO	7.46
Nordeste - SE/CO	-29.38
Norte - SE/CO	-29.59

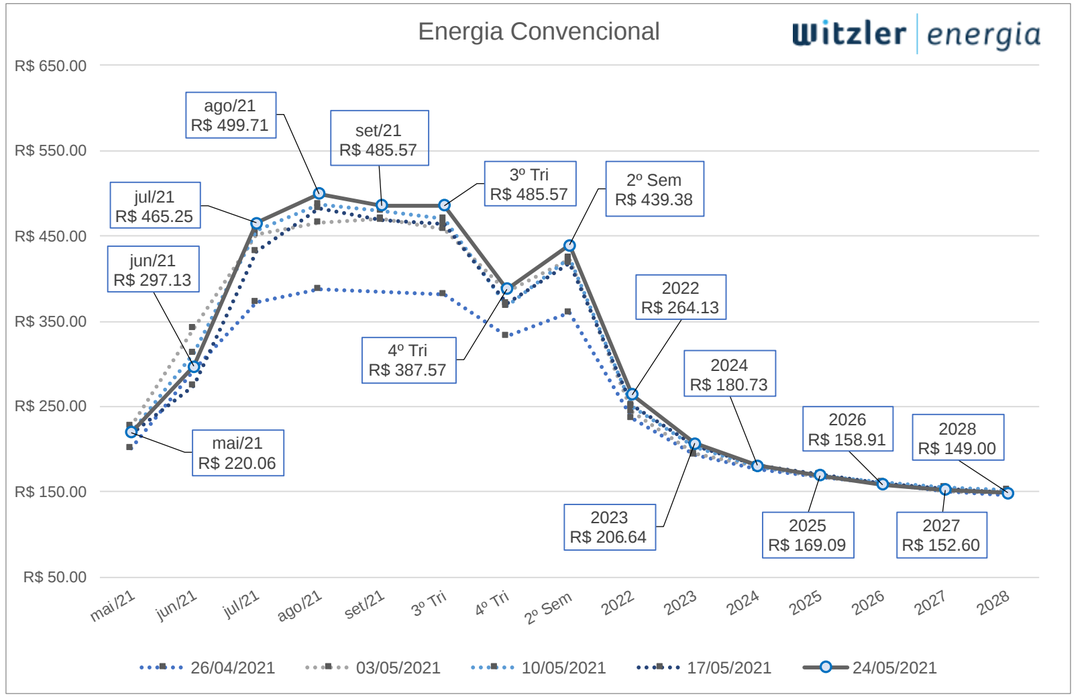
Preços

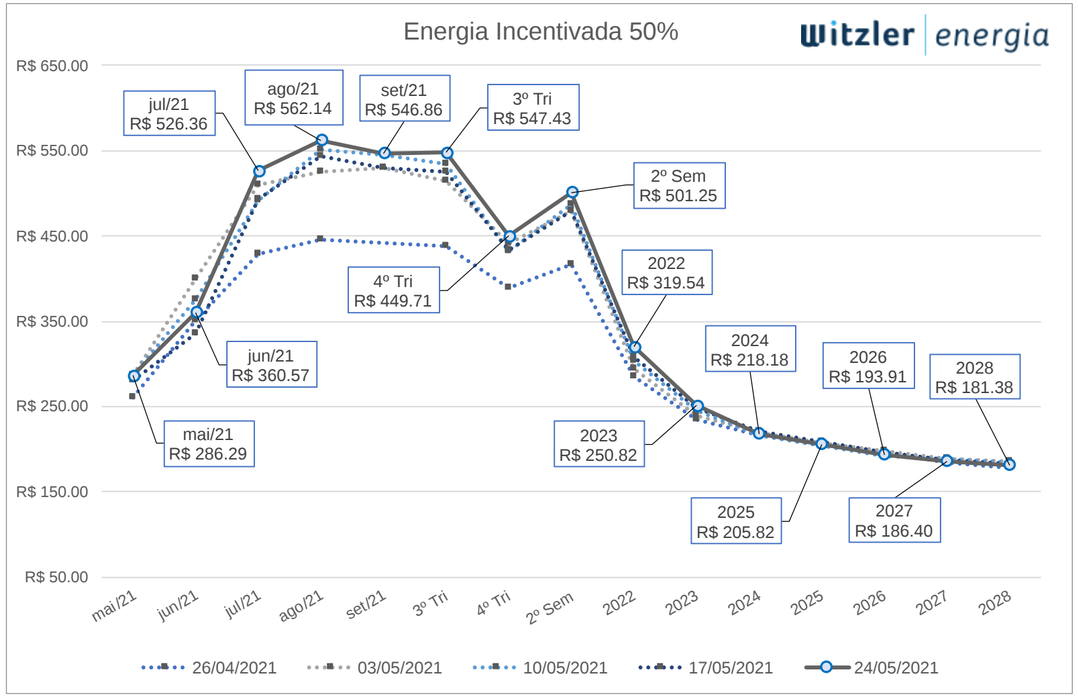
Projeção de PLD para o mês de Maio, com base nos valores oficiais e em projeções via NEWAVE e DECOMP



Preços

Médias de preços praticadas no mercado de energia





Bandeiras Tarifárias

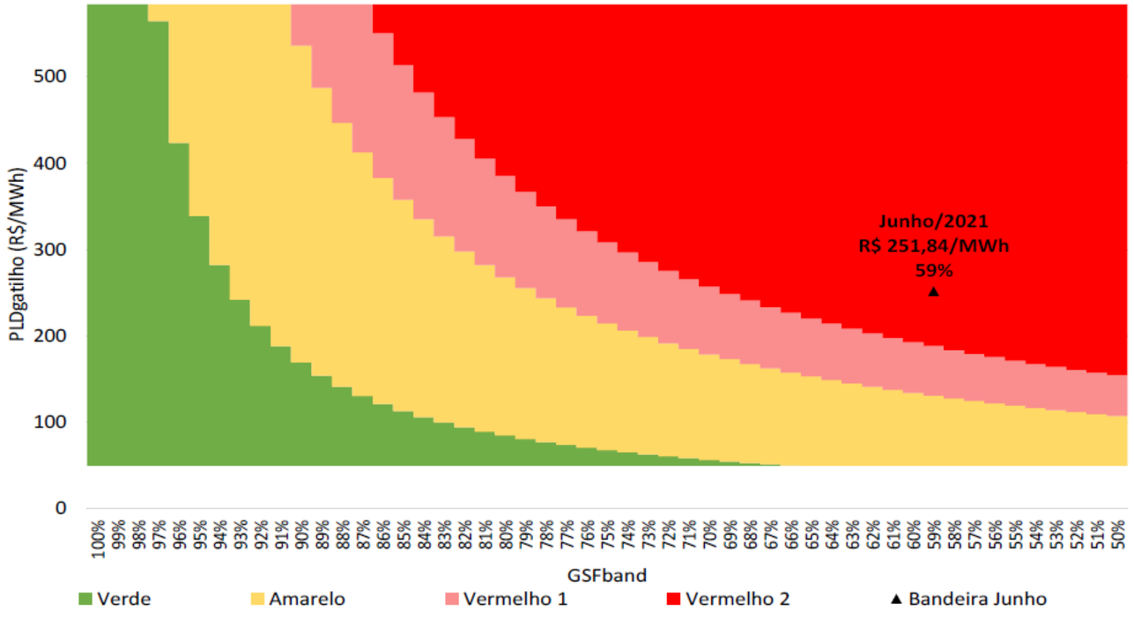
Variáveis para acionamento das bandeiras

- Geração hidrelétrica esperada (GHband)
- Garantia física hidrelétrica sazonalizada no mês (GFband)
- GSFband = GHband / GFband (relação entre geração esperada e garantia física do mês)

Variável	Valor
$PLD_{max}\ (R\$/MWh)$	583,88
$PLD_{min}\ (R\$/MWh)$	49,77
$GH_{band}\ (MWmed)$	37.772
$GF_{band}\ (MWmed)$	55.366
$GSF_{band}\ (MWmed)$	0,68

Variável	Valor
$PLD_{gatilho}\ (R\$/MWh)$	251,84

Bandeiras Tarifárias



Cor da Bandeira	Valor (R$/MWh)	Gatilho
Verde	0,00	-
Amarela	13,43	R$ 49,77/MWh ≤ PLD ≤ R$ 130,78/MWh
Vermelho 1	41,69	R$ 130,79/MWh ≤ PLD ≤ R$ 187,93/MWh
Vermelho 2	62,43	R$ 187,94/MWh ≤ PLD ≤ R$ 583,88/MWh

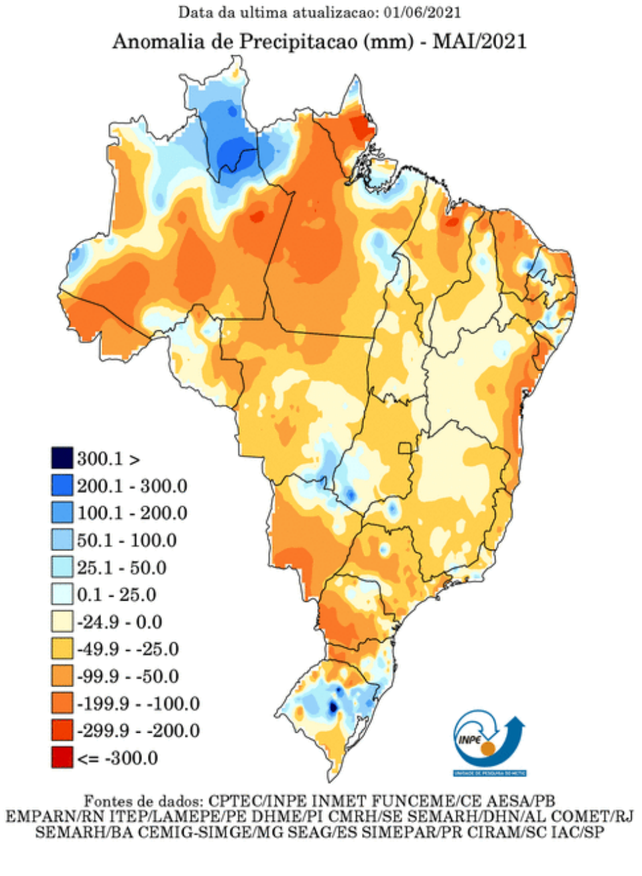
Como o PLD gatilho calculado foi de R$ 251,84/MWh, e o GSFband calculado foi de 0,68 (fator que indica que a geração prevista das usinas hidrelétricas do MRE será de apenas 68% de sua garantia física sazonalizada para o mês), a bandeira resultante é a vermelha patamar 2

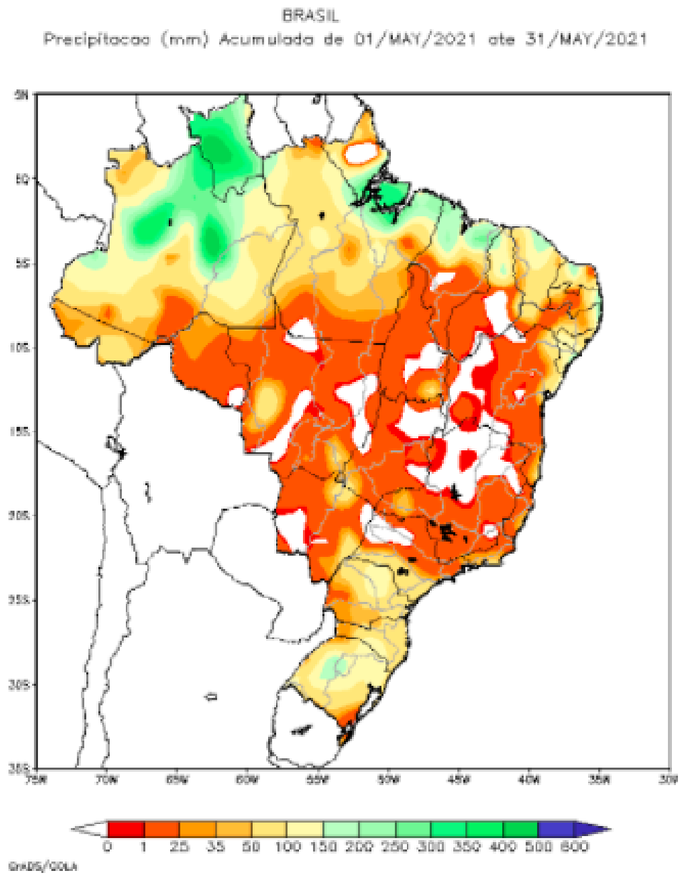
Meteorologia

- Durante a primeira quinzena de maio , a chuva se concentrou praticamente toda sobre o subsistema Norte e Nordeste.

- Um dos grandes contribuintes dessas anomalias negativa de precipitação foi a Oscilação Antártica que se manteve intensa na fase positiva desde a segunda quinzena do mês de abril

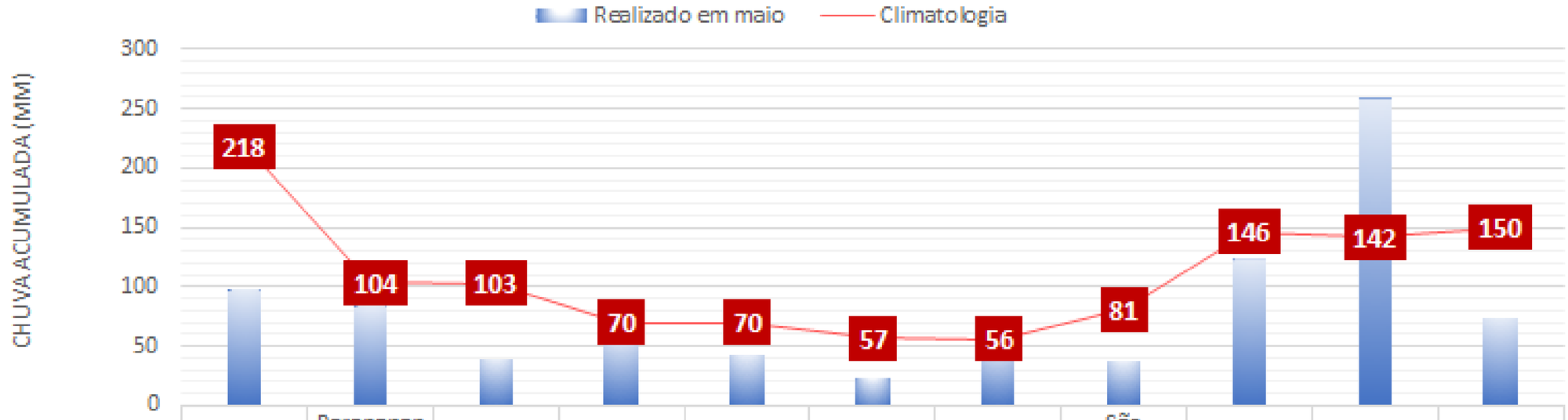
- Na segunda quinzena de maio o cenário mudou para o subsistema Sul e Sudeste. Isso devido a mudançar de padrões na dinâmica da atmosfera.





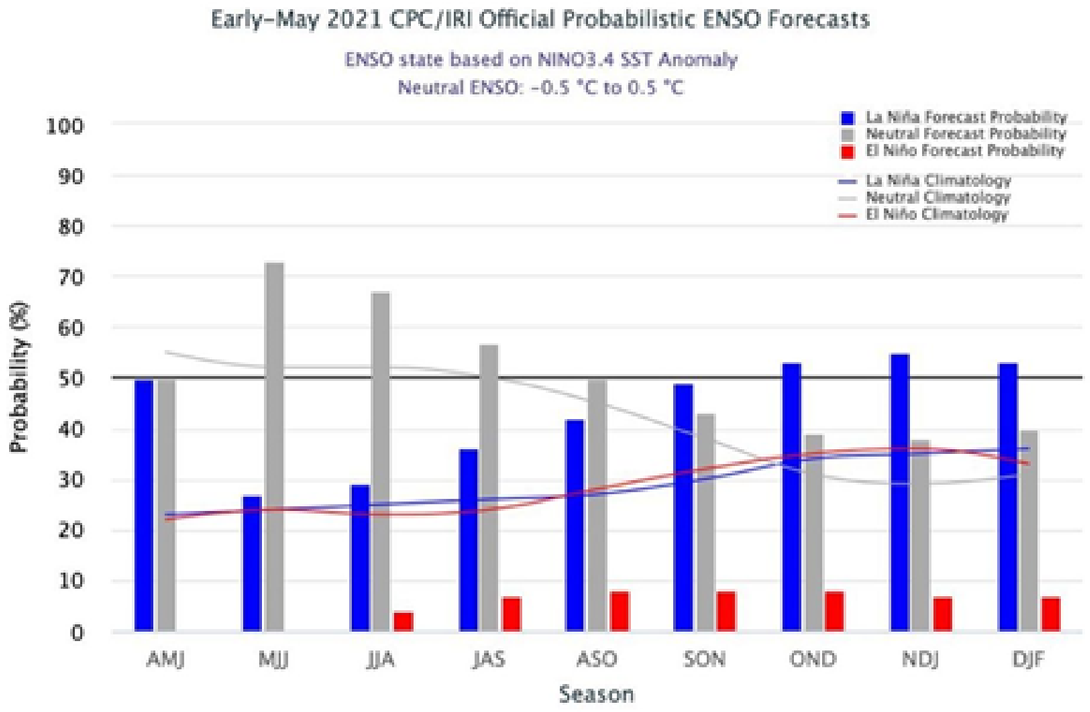
Chuva acumulada

Chuvas acumuladas e prevista para as principais bacias do SIN
Para o intervalo de 01/05 a 31/05/2021



	Paraná	Paranapanema	Grande	Paranaíba	Madeira	Tocantins	Araguaia	São Francisco	Uruguai	Jacuí	Iguaçu
Realizado em maio	98	85	39	58	42	23	49	38	124	259	74
Climatologia	218	104	103	70	70	57	56	81	146	142	150

Previsão - ENSO



Segundo a última atualização do CPC (Climate Prediction Center) e IRI (International Research Institute), o ENSO é condizente com neutralidade. Essa condição deve persistir até o início do período chuvoso no Brasil. Não se descata a possibilidade de um repique do Lã niña darante o perido chuvoso desse ano. Seguimos acompanhando!

Tendências para o Trimestre

Expectativa para o mês de junho

- Ao longo da primeira semana operativa uma massa de ar seco, deverá dificultar o desenvolvimento de nuvens e chuva significativa sobre as principais bacias do SIN. Um cavado deverá avançar em direção a região Sul. Dessa forma, até o final da semana, são esperado chuvas fracas sobre o subsistema Sul.

- Na segunda semana operativa a previsão é de atuação de pelo menos um transiente sobre a região Sul. Para esse evento, é previsto um suprote dos rios voadoraes. que deverá intensificar esses sistemas. Dessa forma são esperados acumulados significativos sobre as bacias do Jacuí e Uruguai

- A partir da terceira semana, as previsões indicam um ambiente mais favoravel para o Centro-Sul do Brasil. DSessa forma as bacias do subsistema Sul podem terminar o mês dentro da média.

Tendências para o Trimestre

Expectativa para o mês de julho

- Para o mês de julho, mantém -se a previsão de frentes frias com características frias e secas sobre o Sul do Brasil. Sendo assim, as bacias do Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Baixo Paraná e Paranapanema devem ficar abaixo da média. .

Tendências para o Trimestre

Expectativa para o mês de agosto

- A previsão para o mês de agosto, é de águas anomalamente mais frias próximos a costa do Sul e Sudeste e águas mais quentes na porão sul do Atlântico Sul. Sendo assim, o prognóstico continua sendo de um cenário seco para as bacias do subsistema Sul e porção sul do Subsistema Sudeste.

Grupo Witzler

Obrigado pela atenção!

www.witzler.com.br
contato@witzlerenergia.com.br
+55 14 3104 8200