

informaccee

acompanhamento diário do mercado

18/05/2022

Gerência Executiva de Preços, Modelos e Estudos Energéticos - GEPME



ccee Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

PLD	SE/CO	S	NE	N
17/mai/22	R\$ 55,7/MWh	R\$ 55,7/MWh	R\$ 55,7/MWh	R\$ 55,7/MWh
18/mai/22	R\$ 55,7/MWh	R\$ 55,7/MWh	R\$ 55,7/MWh	R\$ 55,7/MWh
Projeção Mai/22	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh
Projeção Jun/22	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh
Projeção Jul-Dez/22	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh	R\$ 56/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 17/mai/22	70%	280%	56%	97%	100%
Expectativa mai/22	66%	194%	52%	86%	84%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 17/mai/22	66,7%	89,1%	95,5%	99,4%	75%
Expectativa final de mai/22	67,2%	82,2%	94,2%	99,6%	74,7%

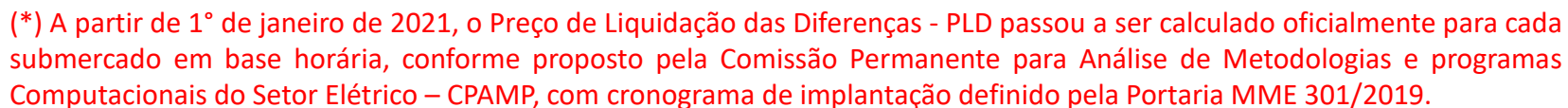
Fator de Ajuste do MRE	MRE	Repactuação do Risco Hidrológico
Acumulado até 17/mai/22	101,3%	86,5%
Expectativa mai/22	97,4%	80,6%
Projeção 2022	85,9%	86%

Encargos	ESS	Custo de Descolamento entre CMO e PLD
Expectativa Mai/22	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2022	R\$ 5.533 MM	R\$ 42 MM

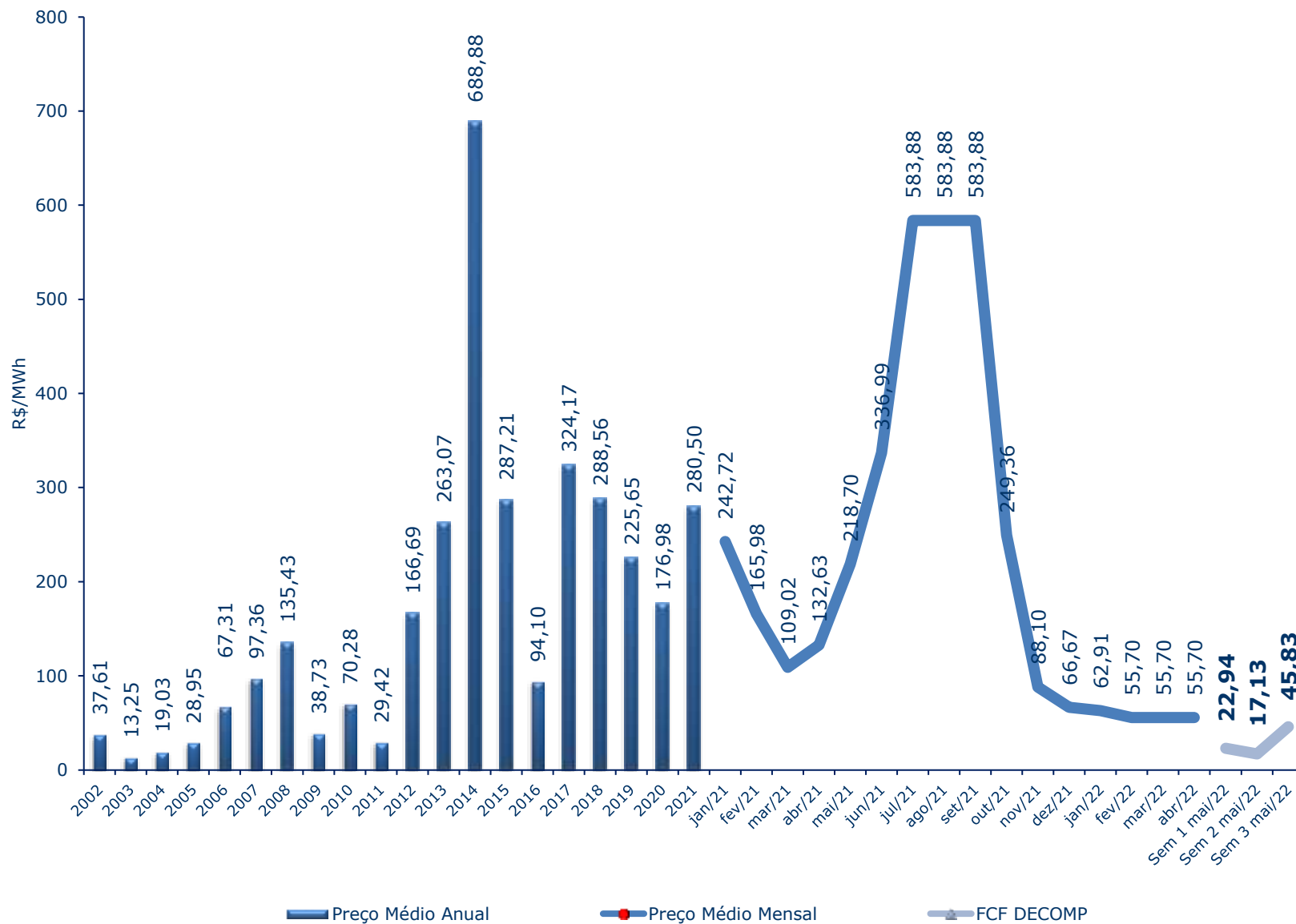
1. [PLD](#)
2. [ENA](#)
3. [Armazenamento](#)
4. [Geração Hidráulica](#)
5. [GSF](#)
6. [Geração Térmica](#)
7. [Intercâmbio](#)
8. [Demanda máxima](#)
9. [Importação/Exportação](#)
10. [Precipitação](#)
11. [Disponibilidade de água do solo](#)
12. [Temperatura](#)
13. Projeções para os próximos meses
 - 14.1. [PLD](#)
 - 14.2. [ENA](#)
 - 14.3. [Armazenamento](#)
 - 14.4. [Balanço Operativo](#)
 - 14.5. [GSF](#)
 - 14.6. [Encargos](#)

* Para voltar a este slide, clique em “[Sumário](#)” no canto superior direito do slide.

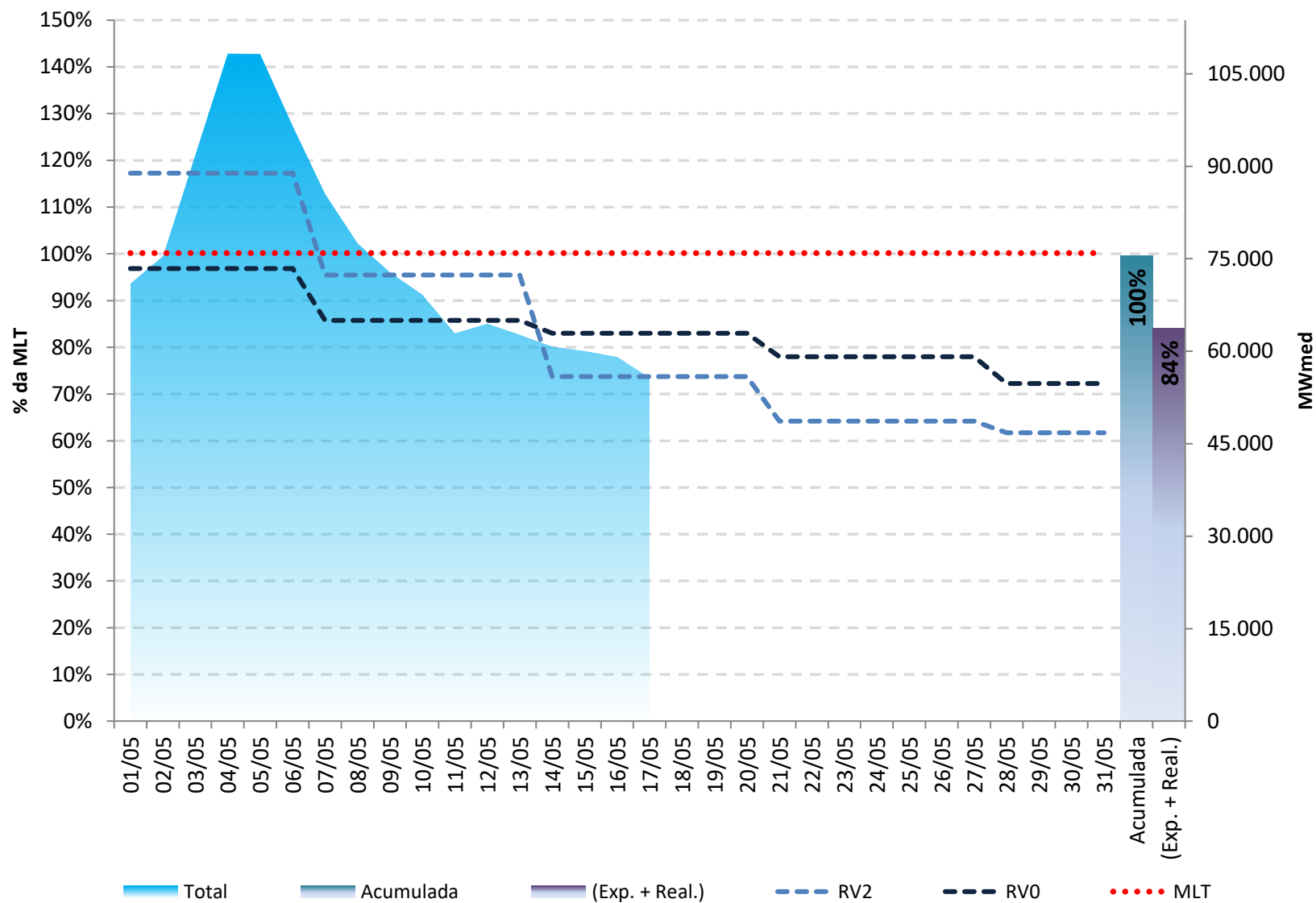
 Sumário



Comportamento do PLD e da FCF do DECOMP: SE/CO

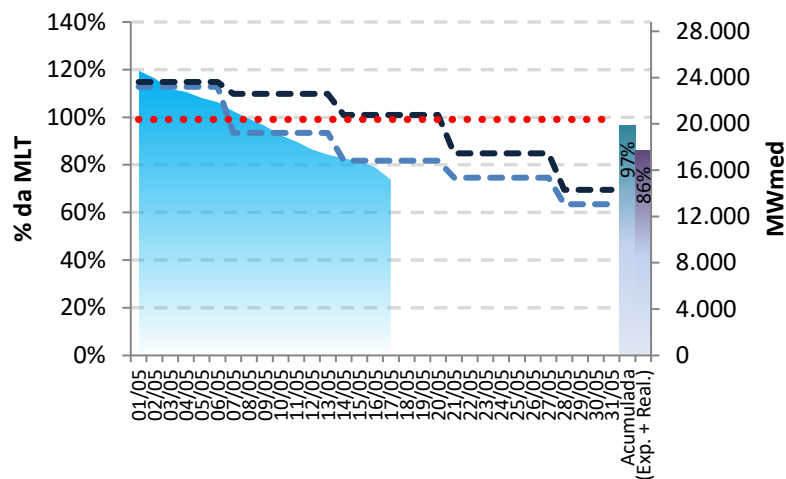


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

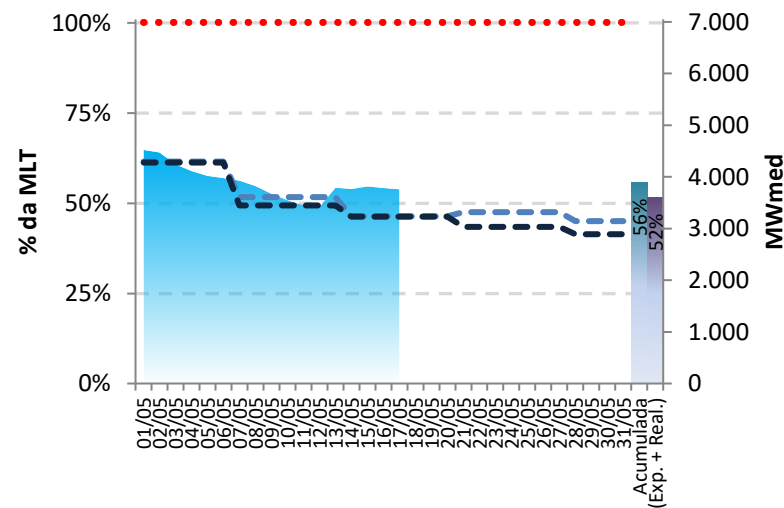


Acompanhamento da Energia Natural Afluente

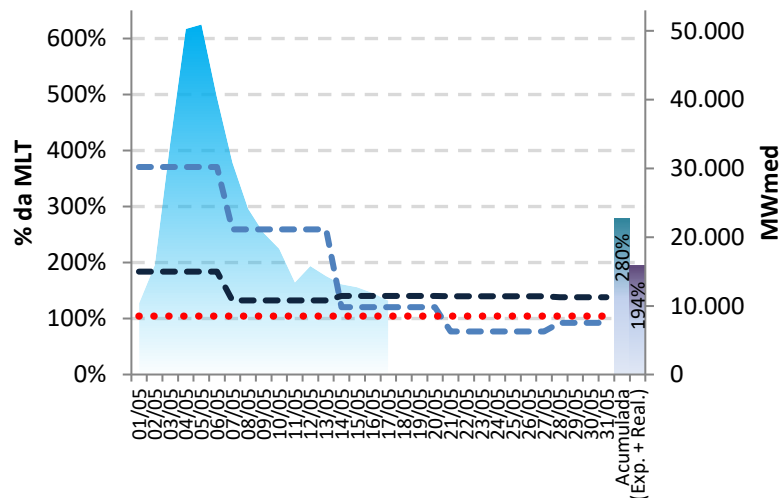
REGIÃO NORTE



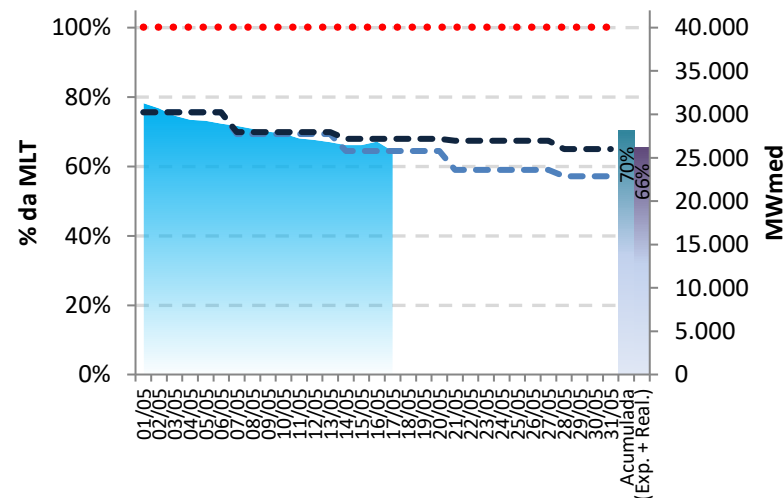
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

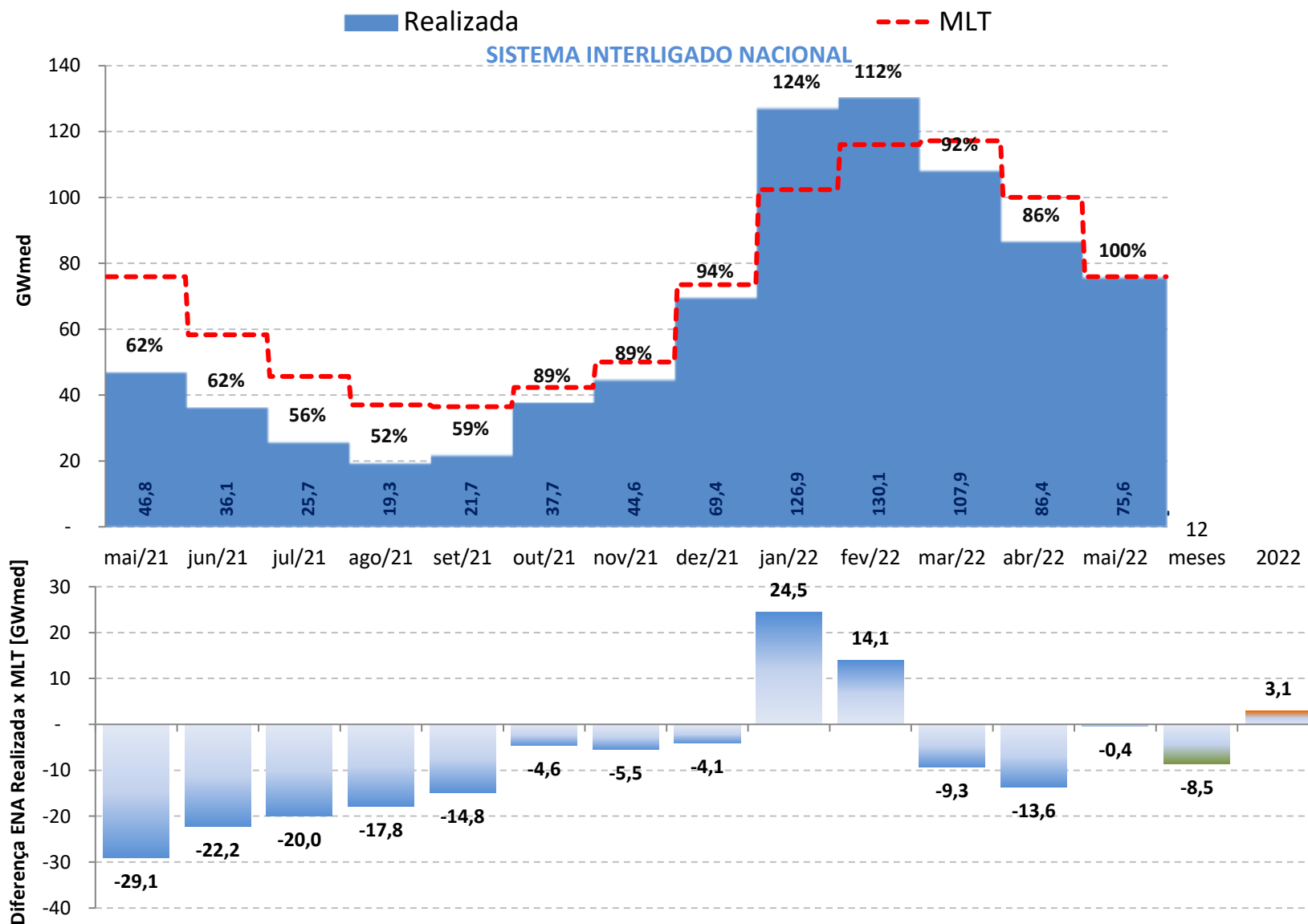


REGIÃO SUDESTE

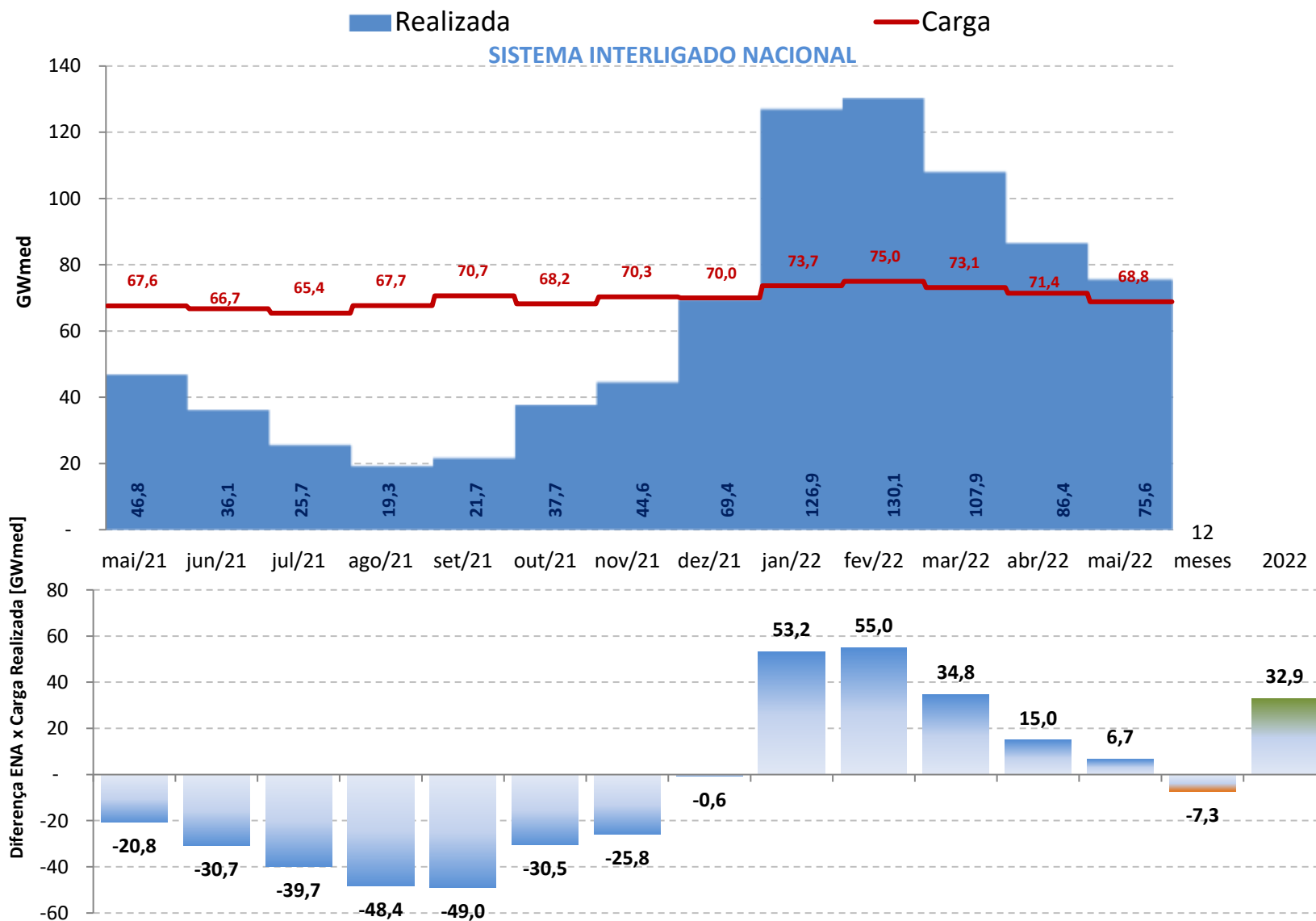


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 --- RV2
 --- RV0
 MLT

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

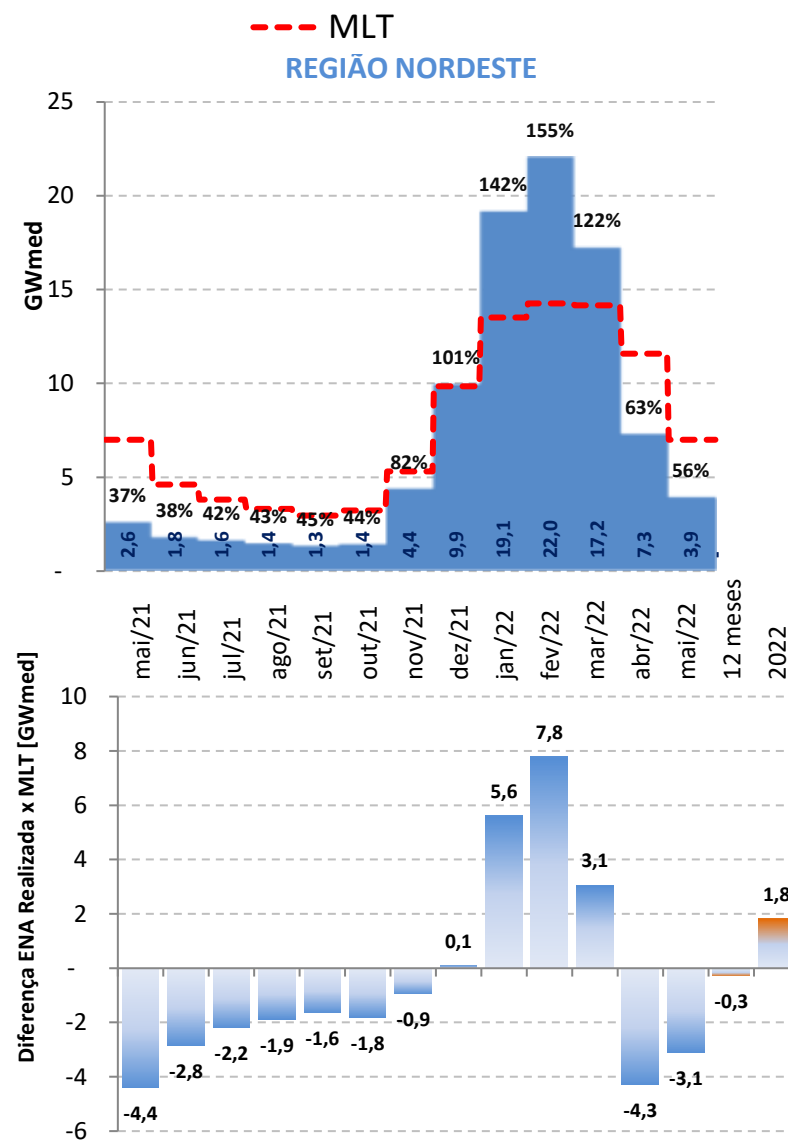
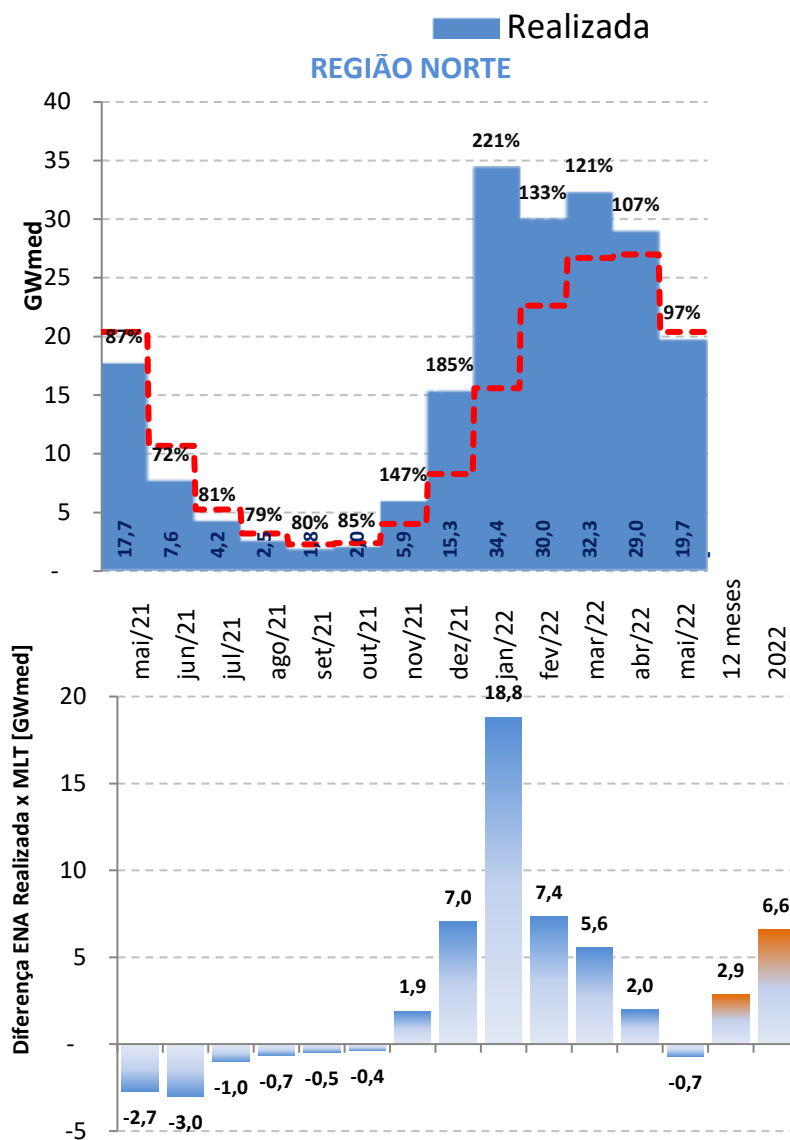


Acompanhamento da Energia Natural Afluyente

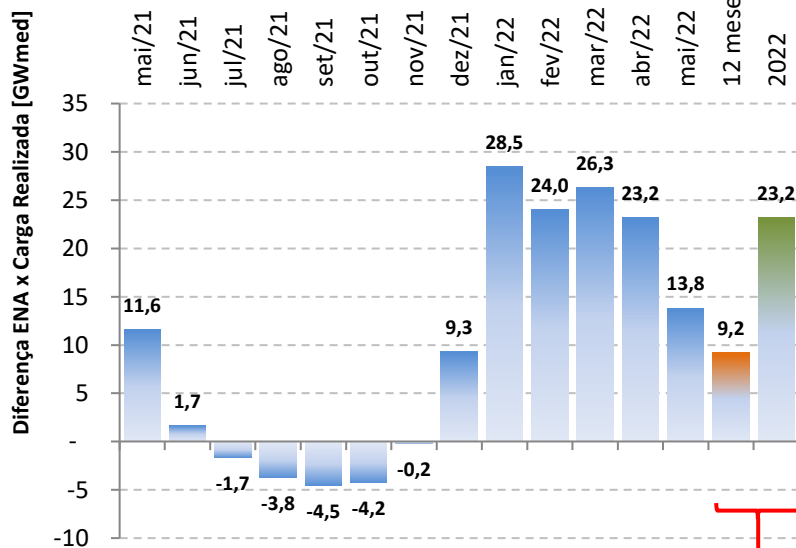
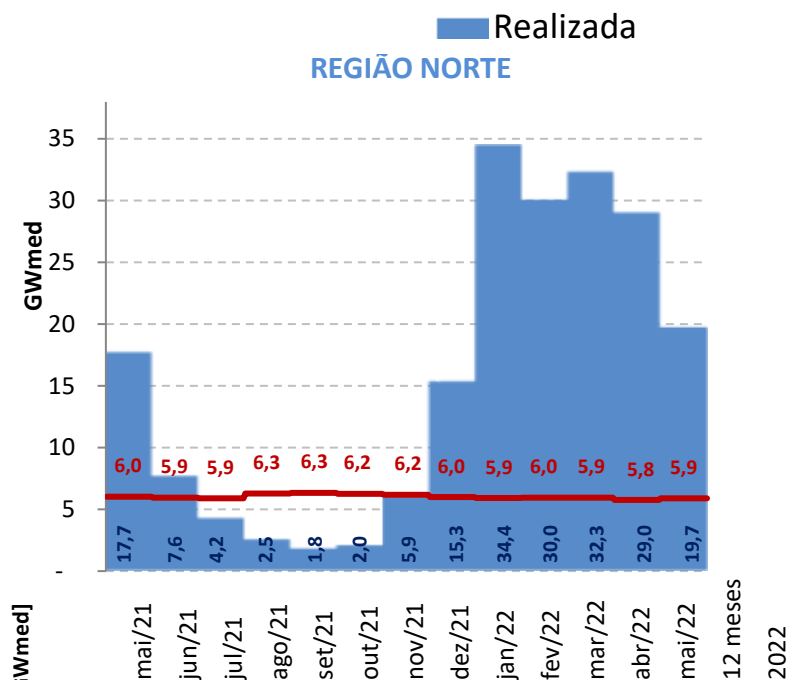


Déficit de 10,4% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 45,5% em 2022

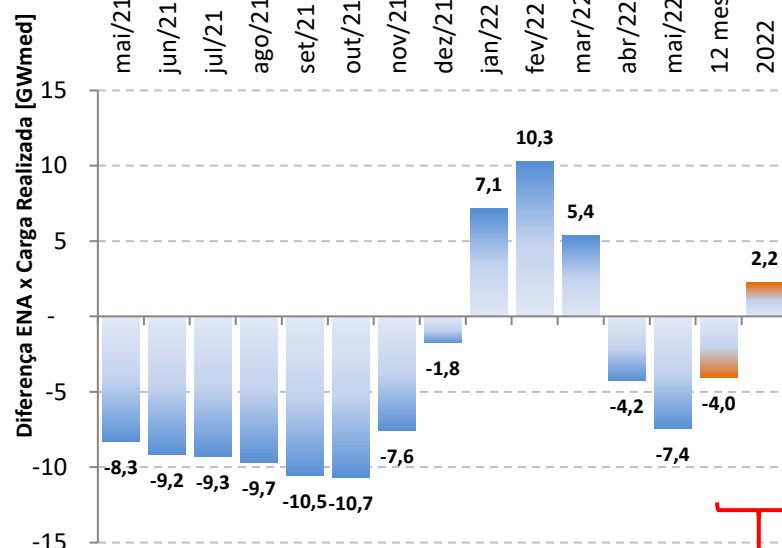
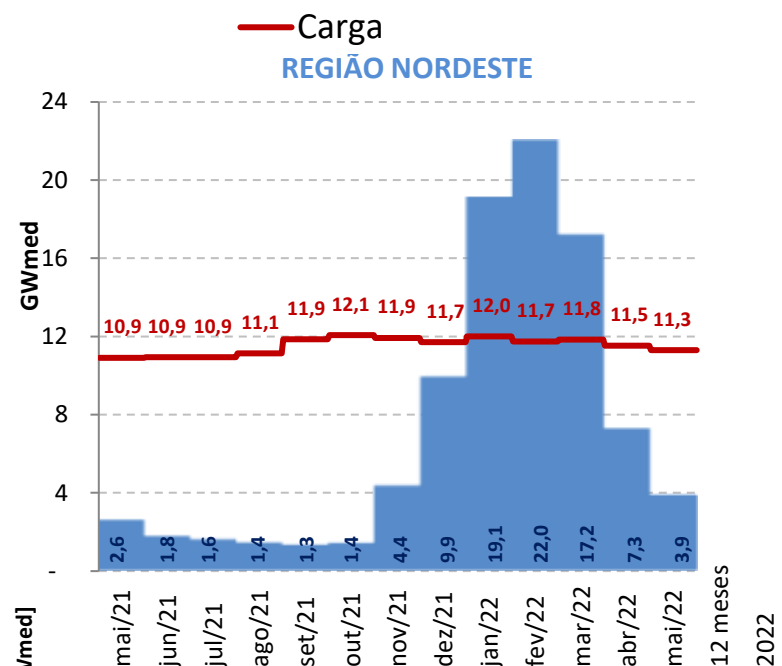
Acompanhamento da Energia Natural Afluente



Acompanhamento da Energia Natural Afluente

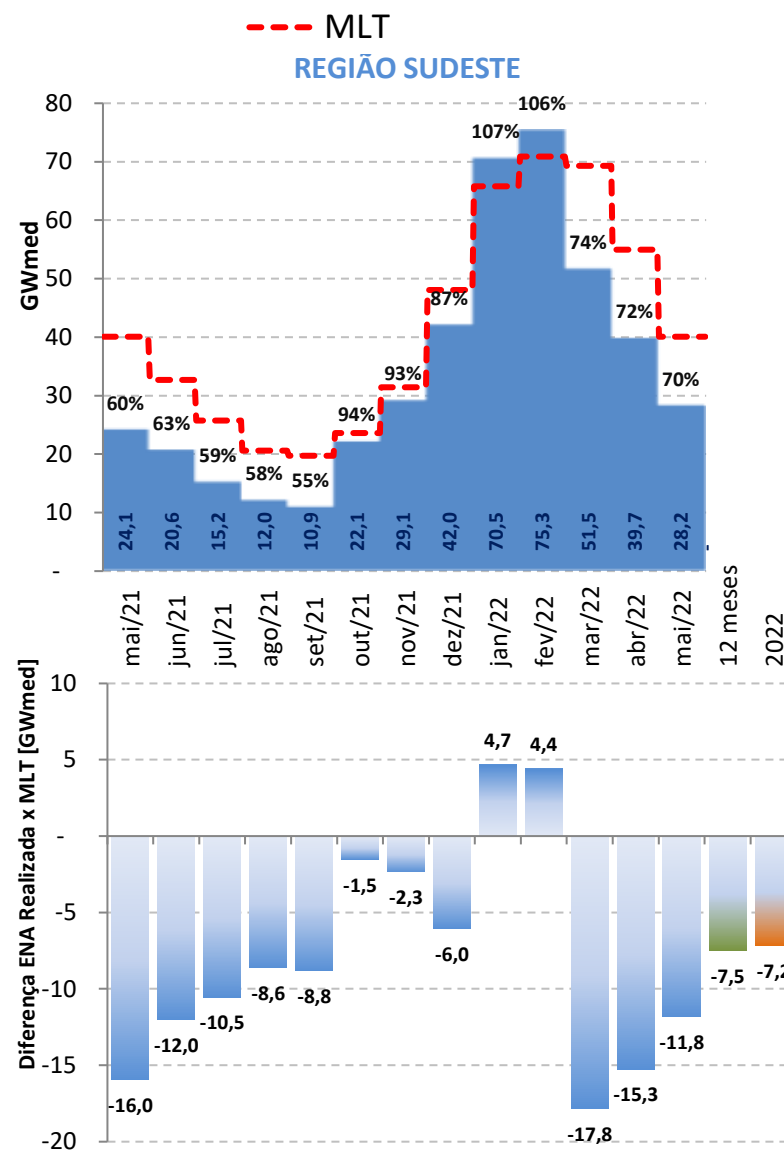
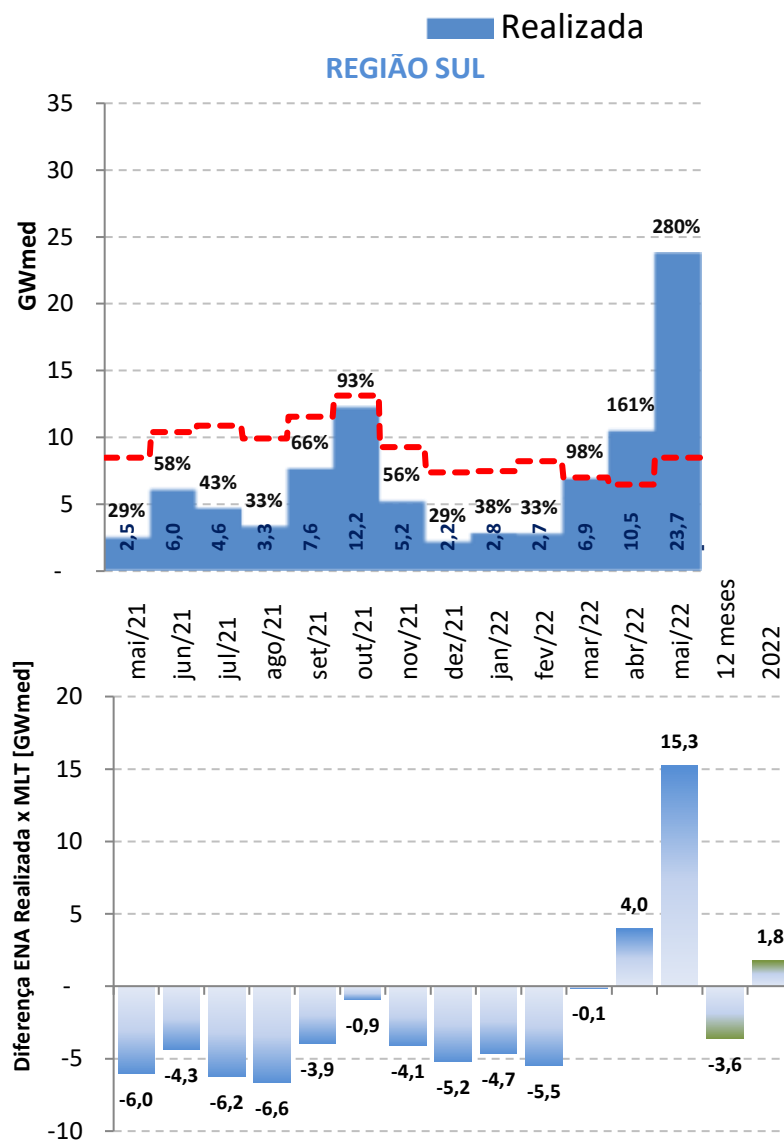


Sobra de 156% da carga média nos últimos 12 meses e 393% em 2022

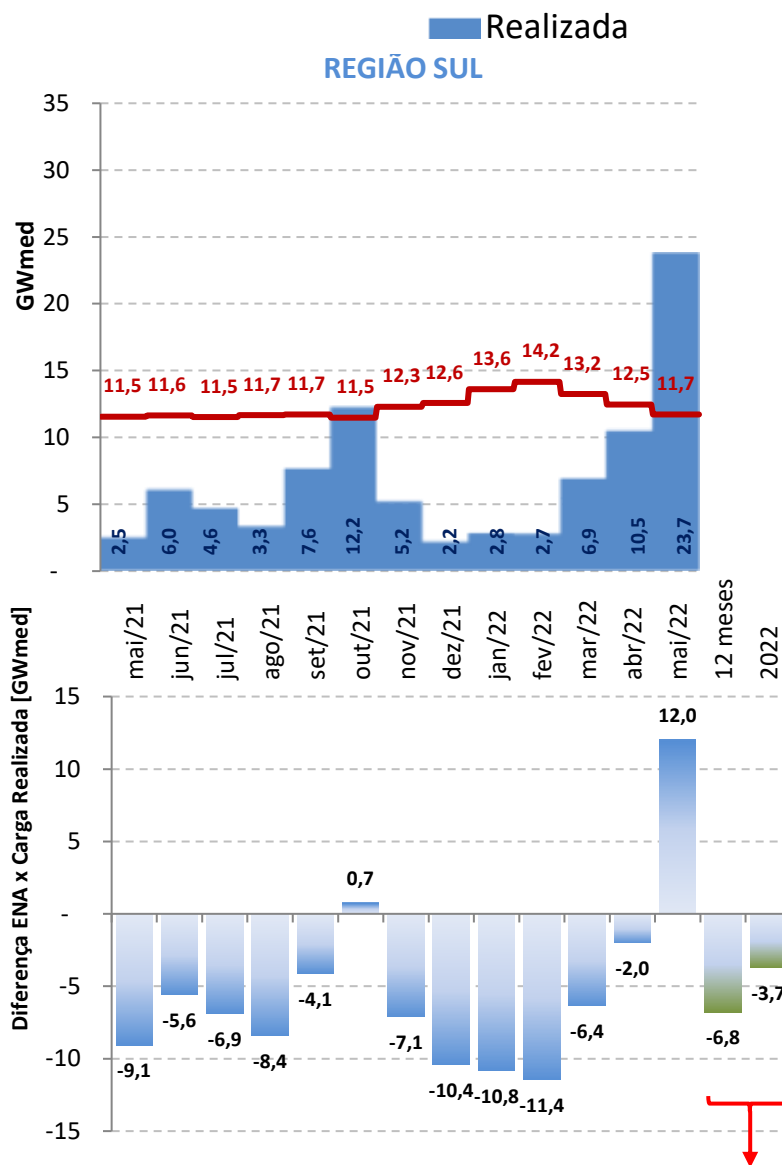


Déficit de 35% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 19% em 2022

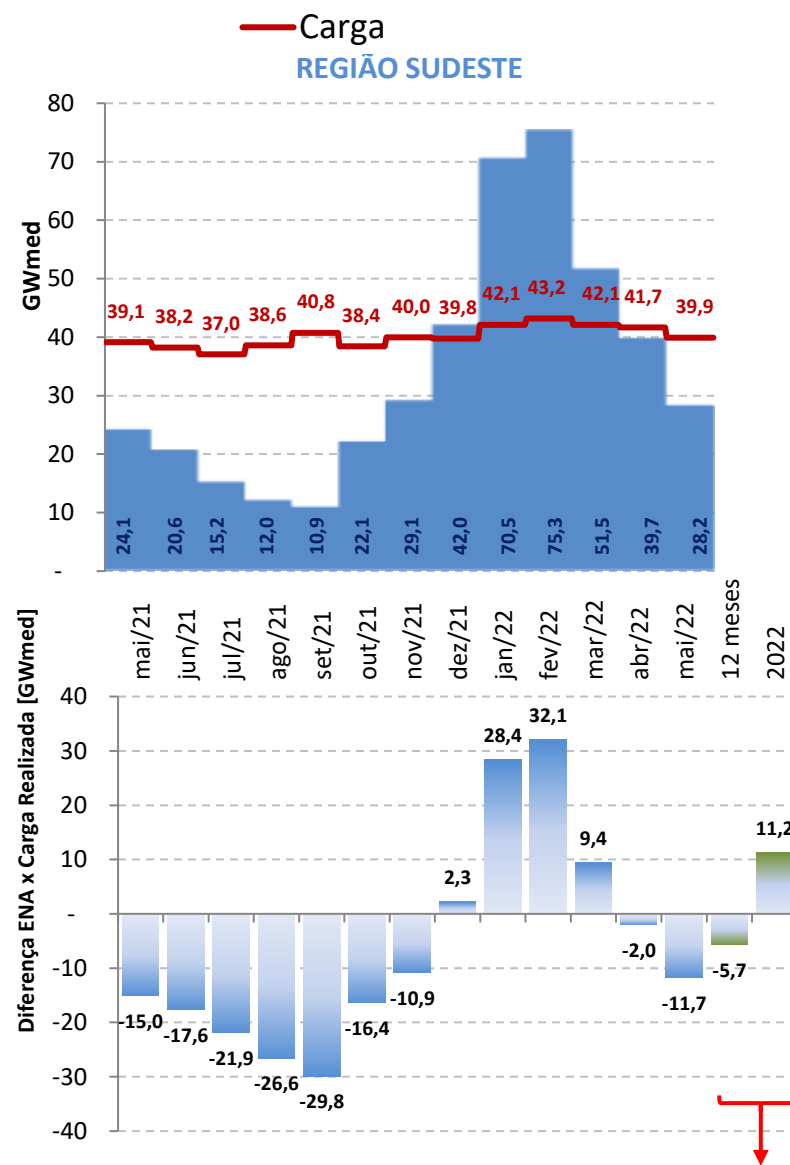
Acompanhamento da Energia Natural Afluente



Acompanhamento da Energia Natural Afluente

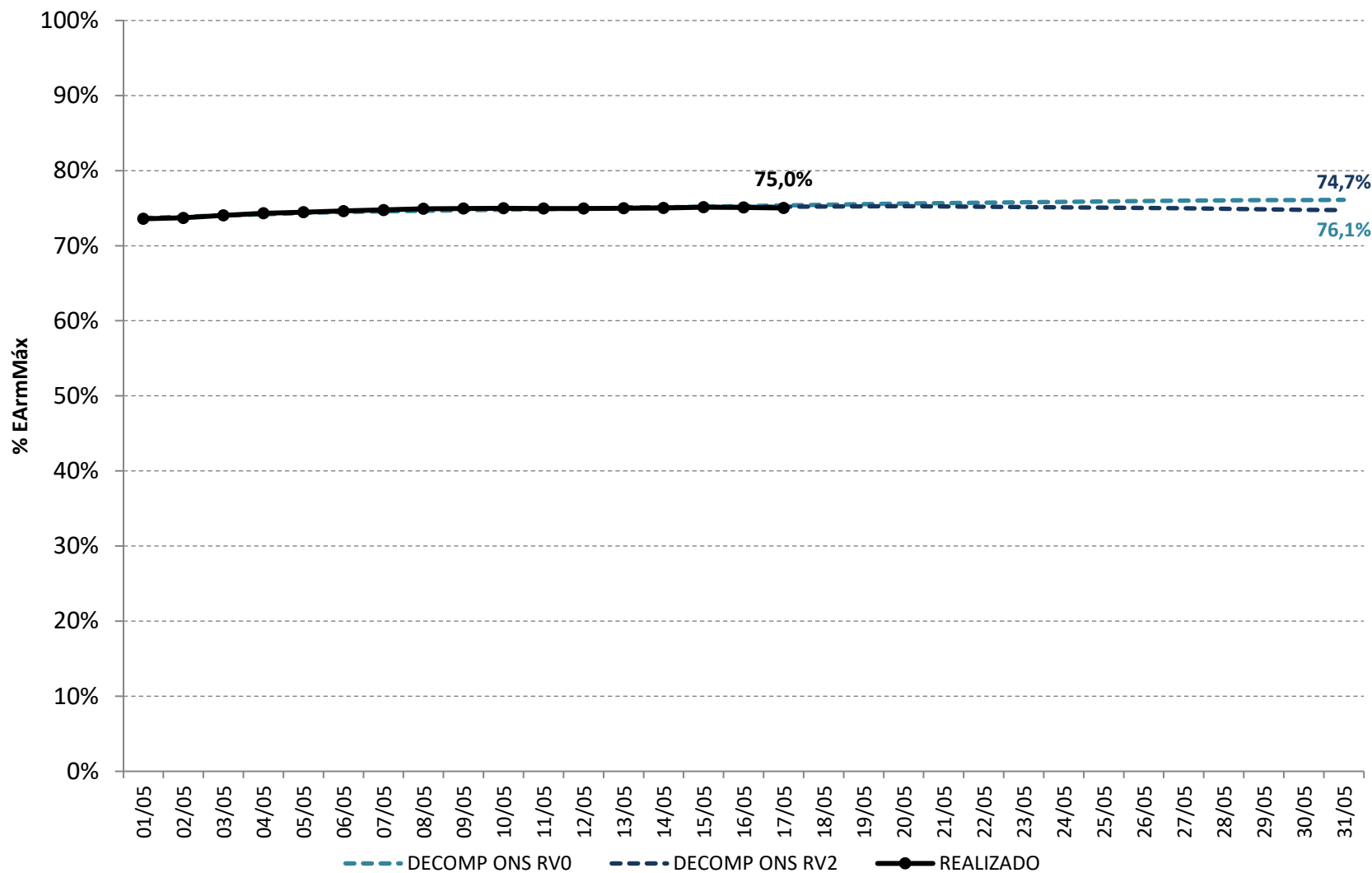


Déficit de 52% da carga média nos últimos 12 meses e 28% em 2022

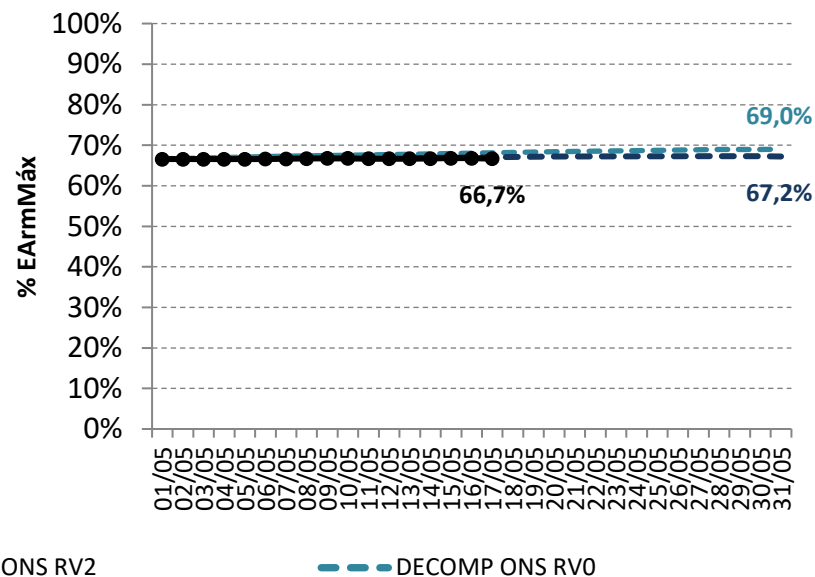
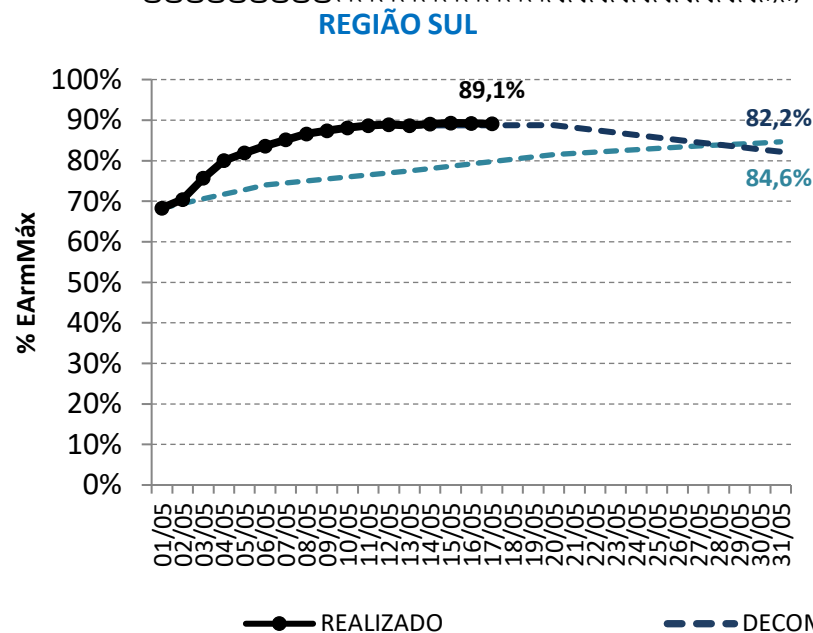
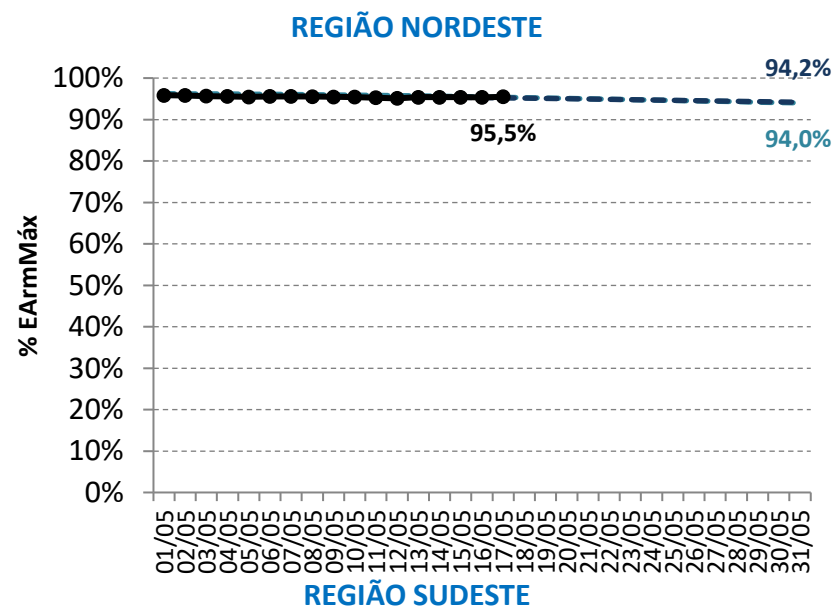
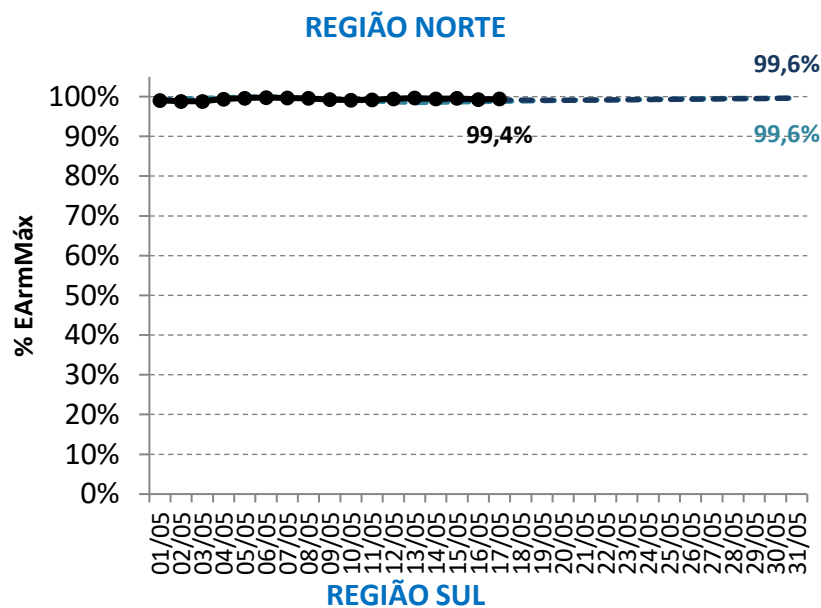


Déficit de 14% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 27% em 2022

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



Acompanhamento da Energia Armazenada (% da EArm_{MAX})

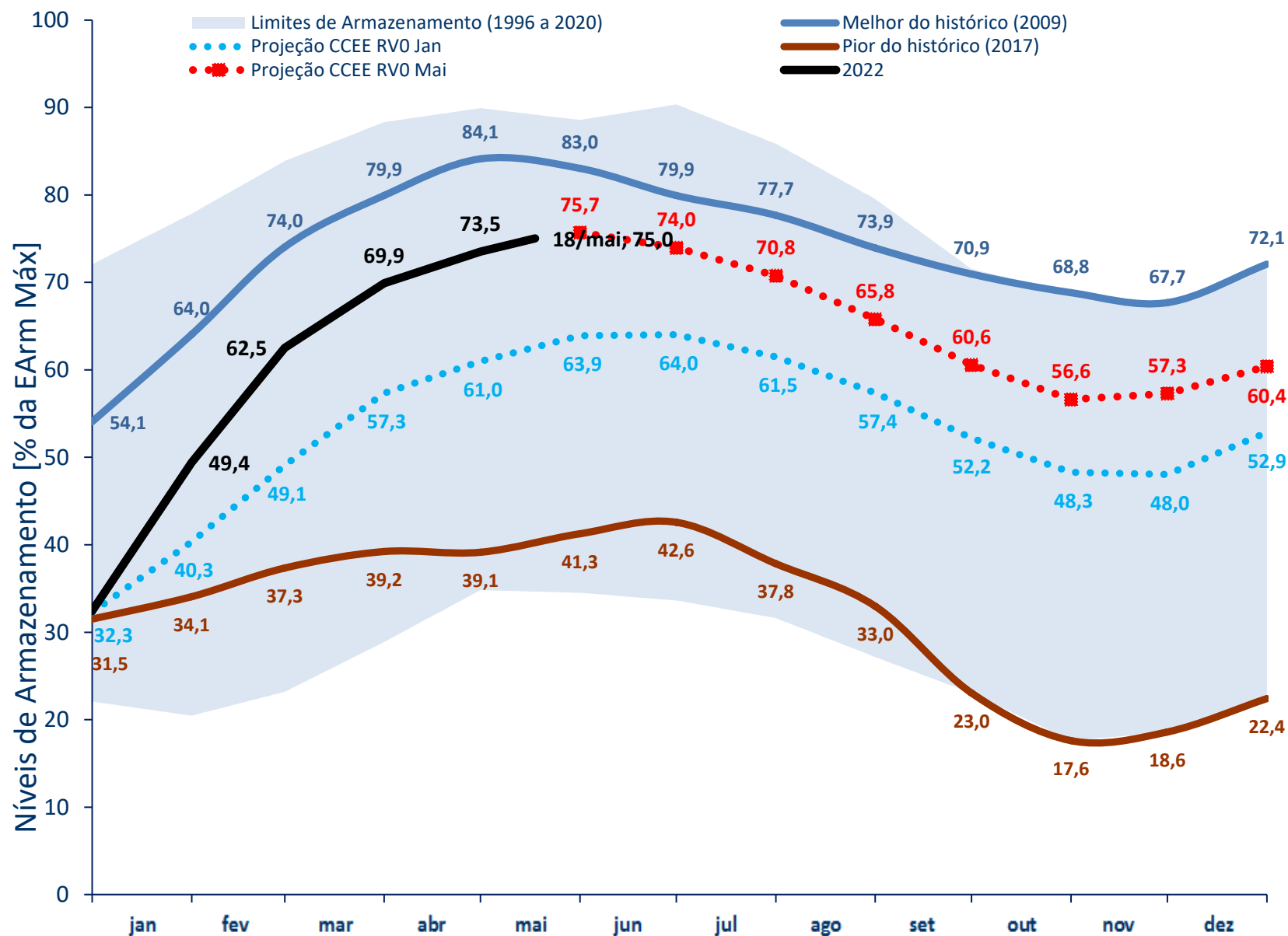


—●— REALIZADO

--- DECOMP ONS RV2

--- DECOMP ONS RV0

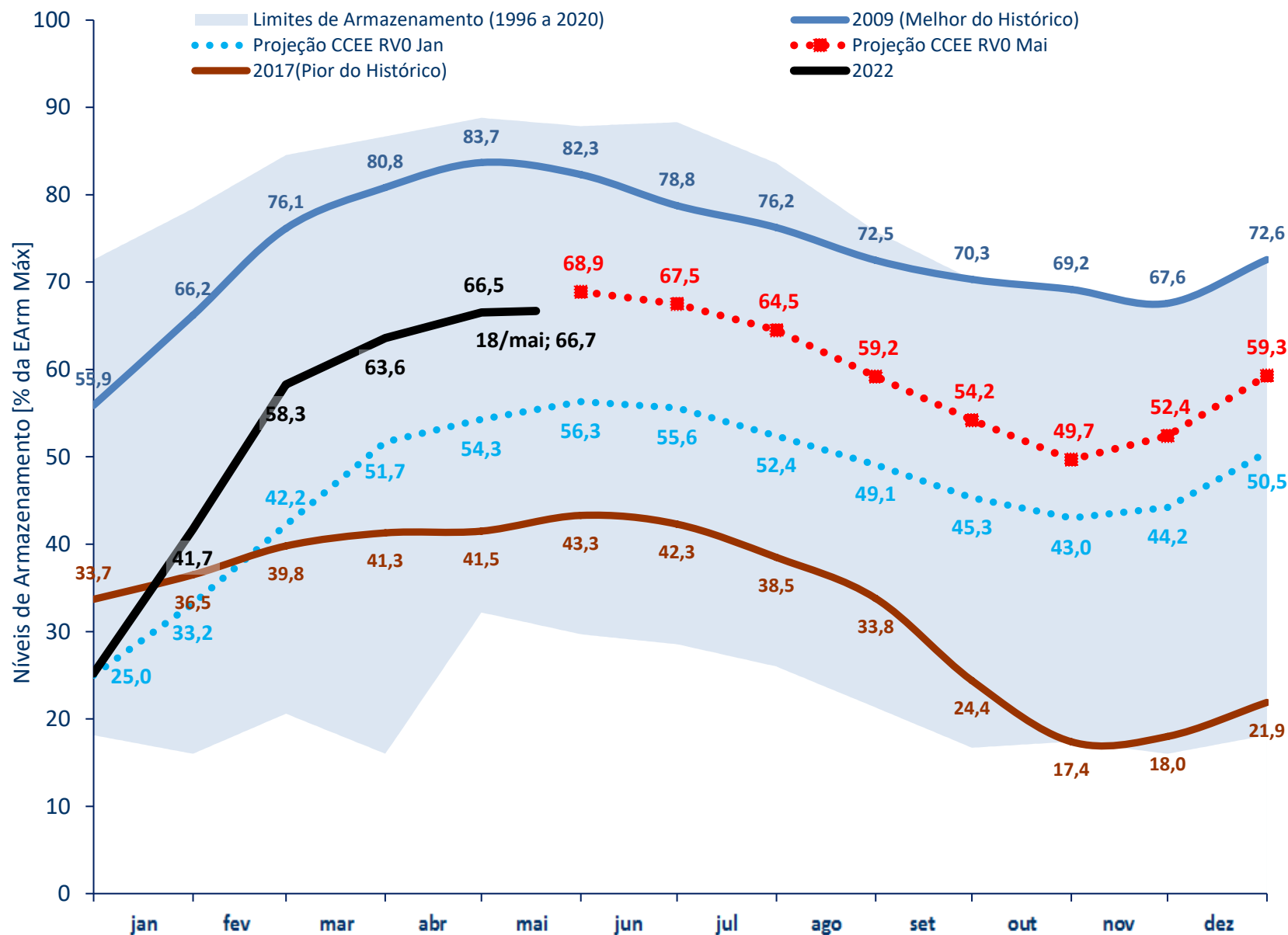
Histórico de Armazenamento no SIN (% da EArm_{MAX})



O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

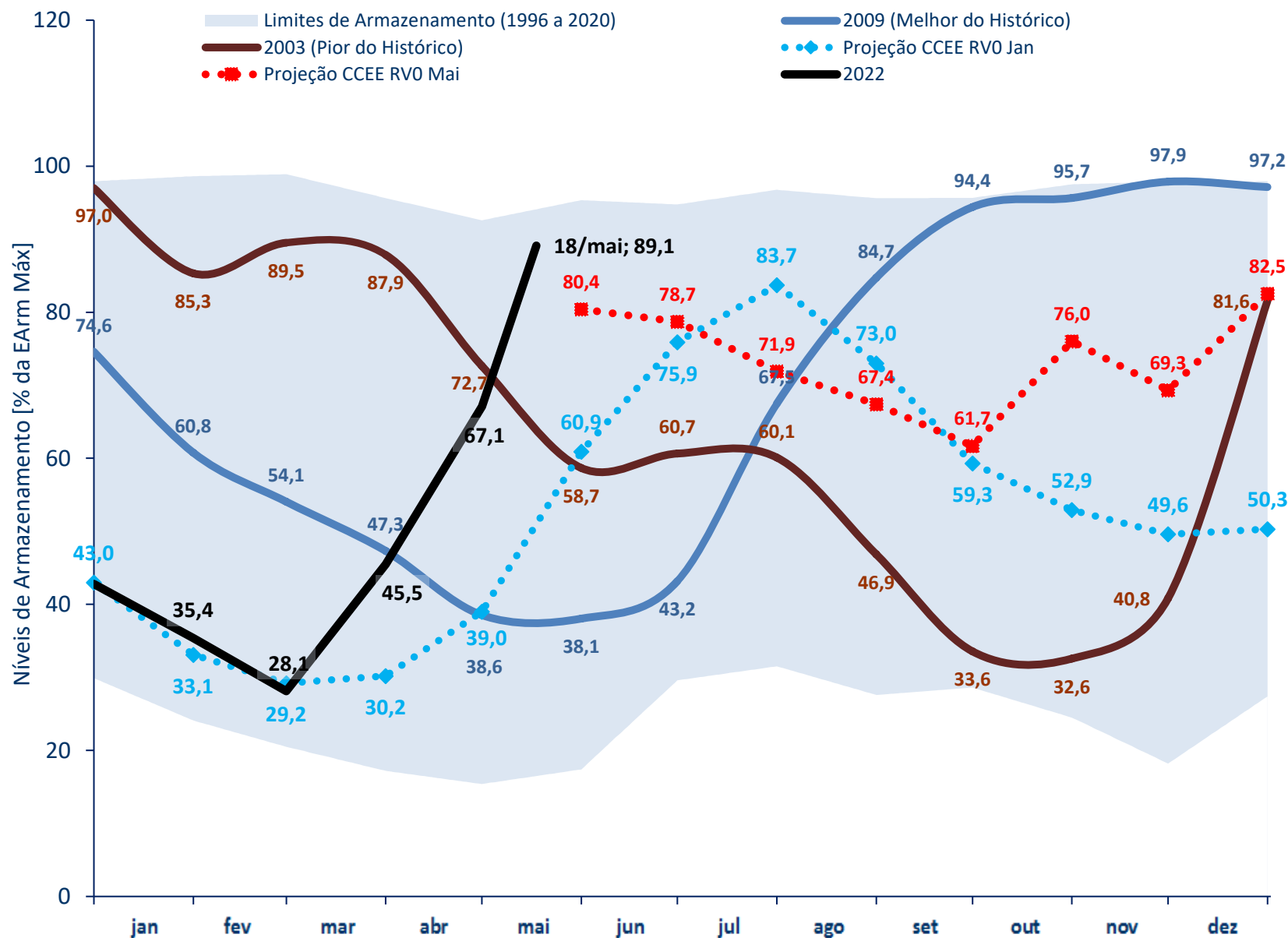
Histórico de Armazenamento no SE (% da EArm_{MAX})



O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

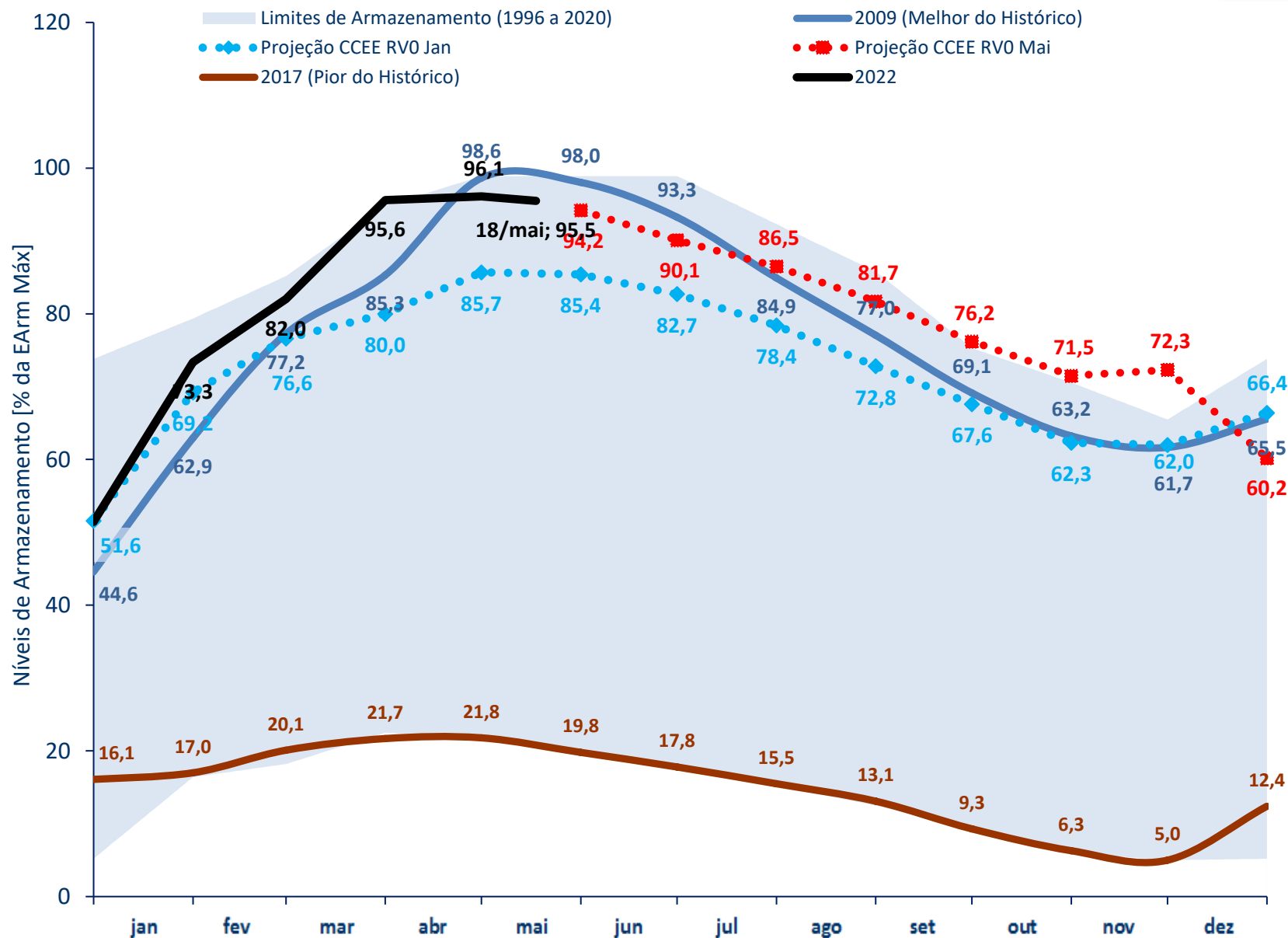
Histórico de Armazenamento no SUL (% da EArm_{MAX})



O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

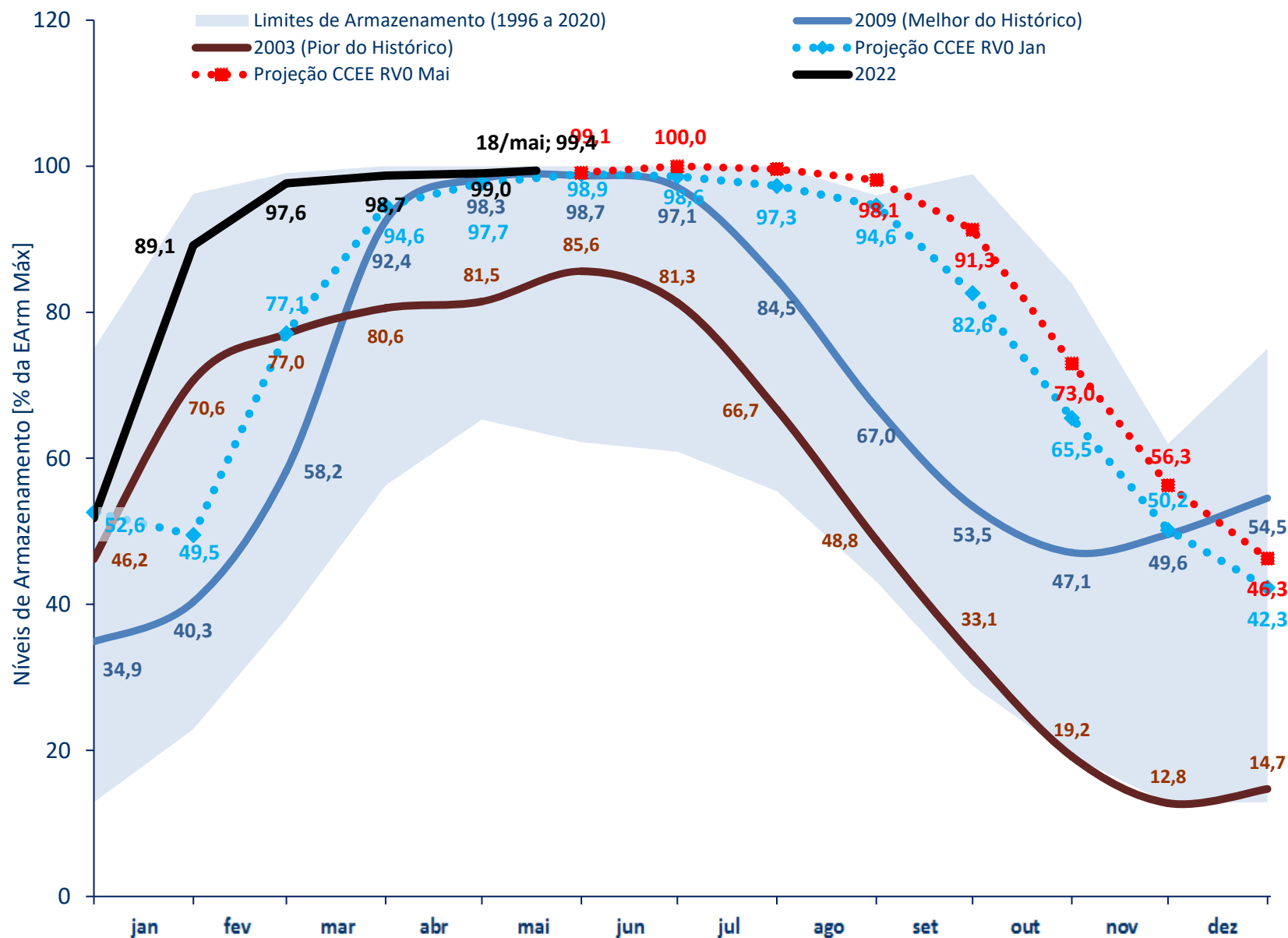
Histórico de Armazenamento no NE (% da EArm_{MAX})



O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

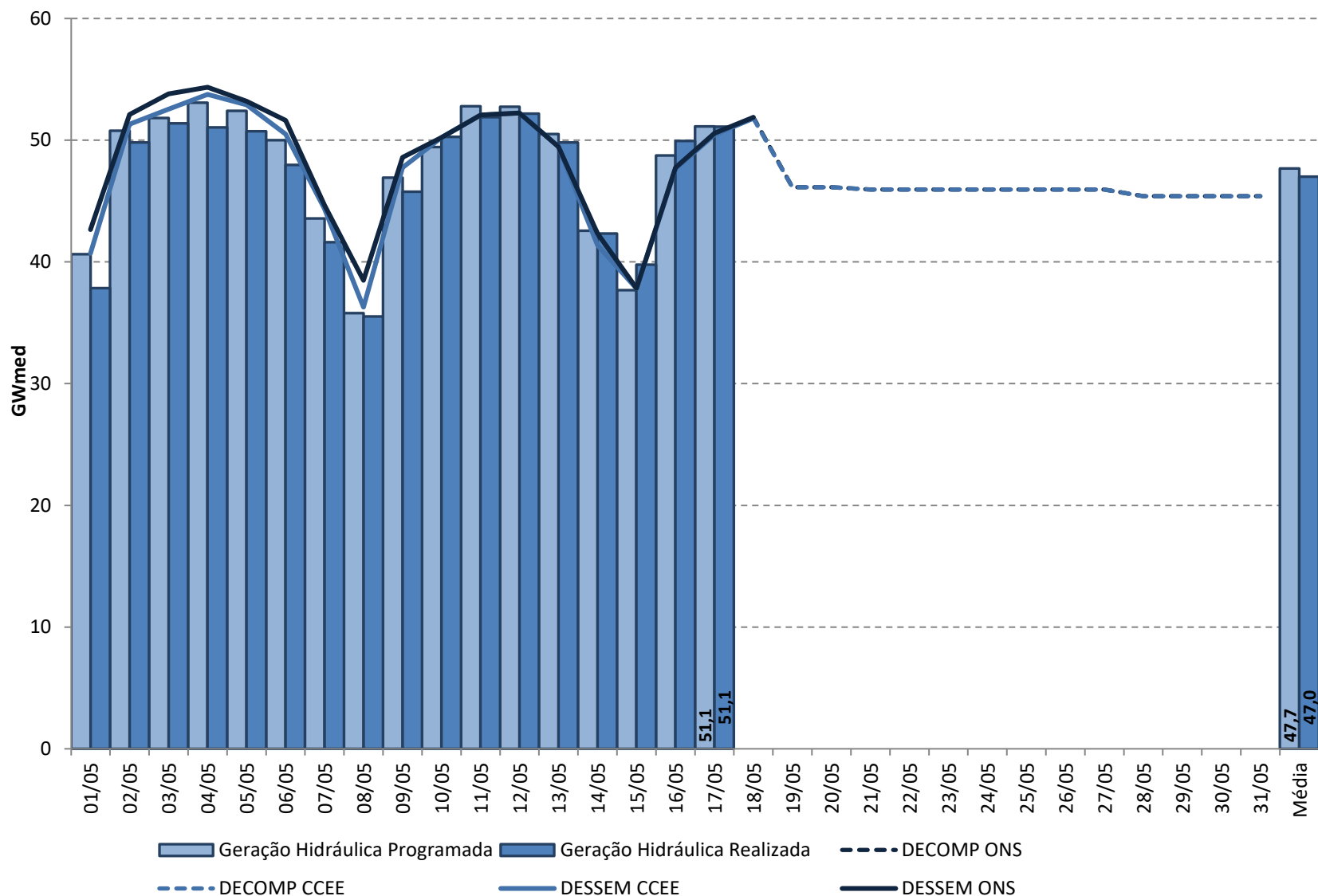
Histórico de Armazenamento no N (% da EArm_{MAX})



O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

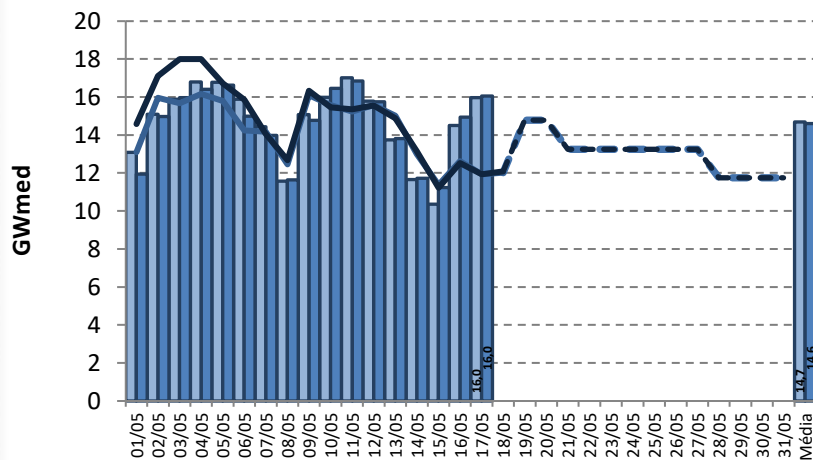
Fontes: ONS e CCEE (projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

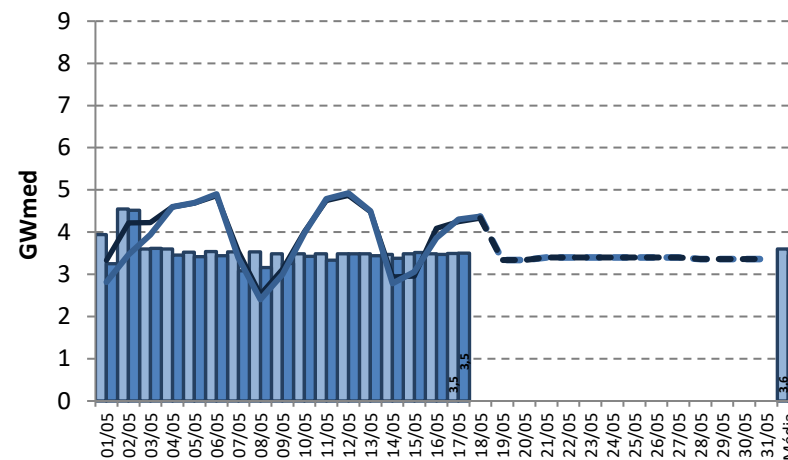


Acompanhamento da Geração Hidráulica

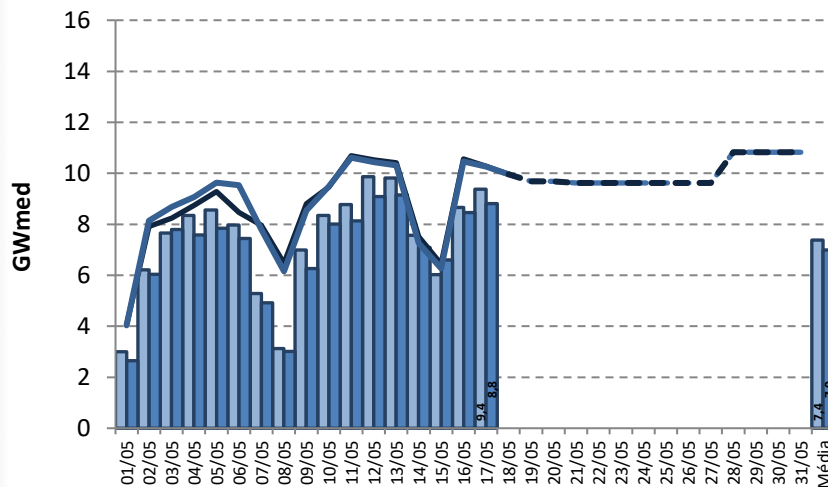
REGIÃO NORTE



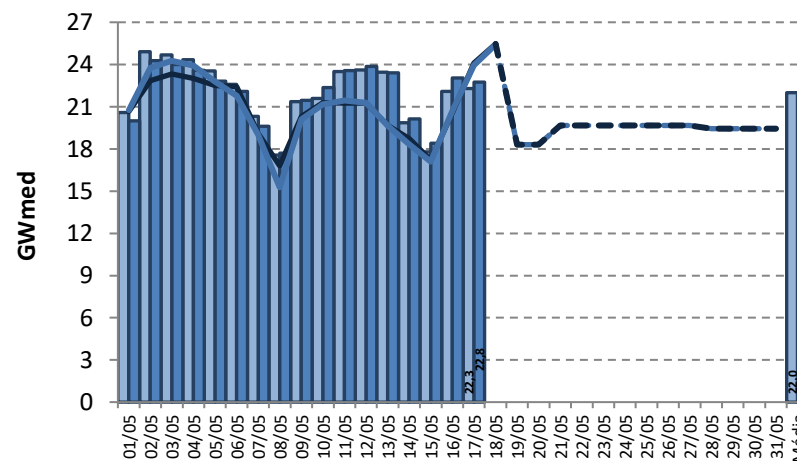
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



■ Geração Hidráulica Programada

■ Geração Hidráulica Realizada

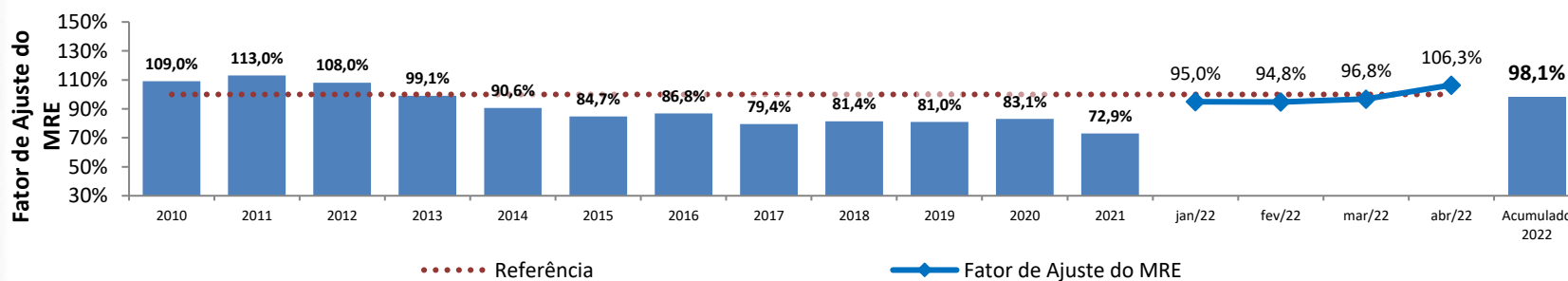
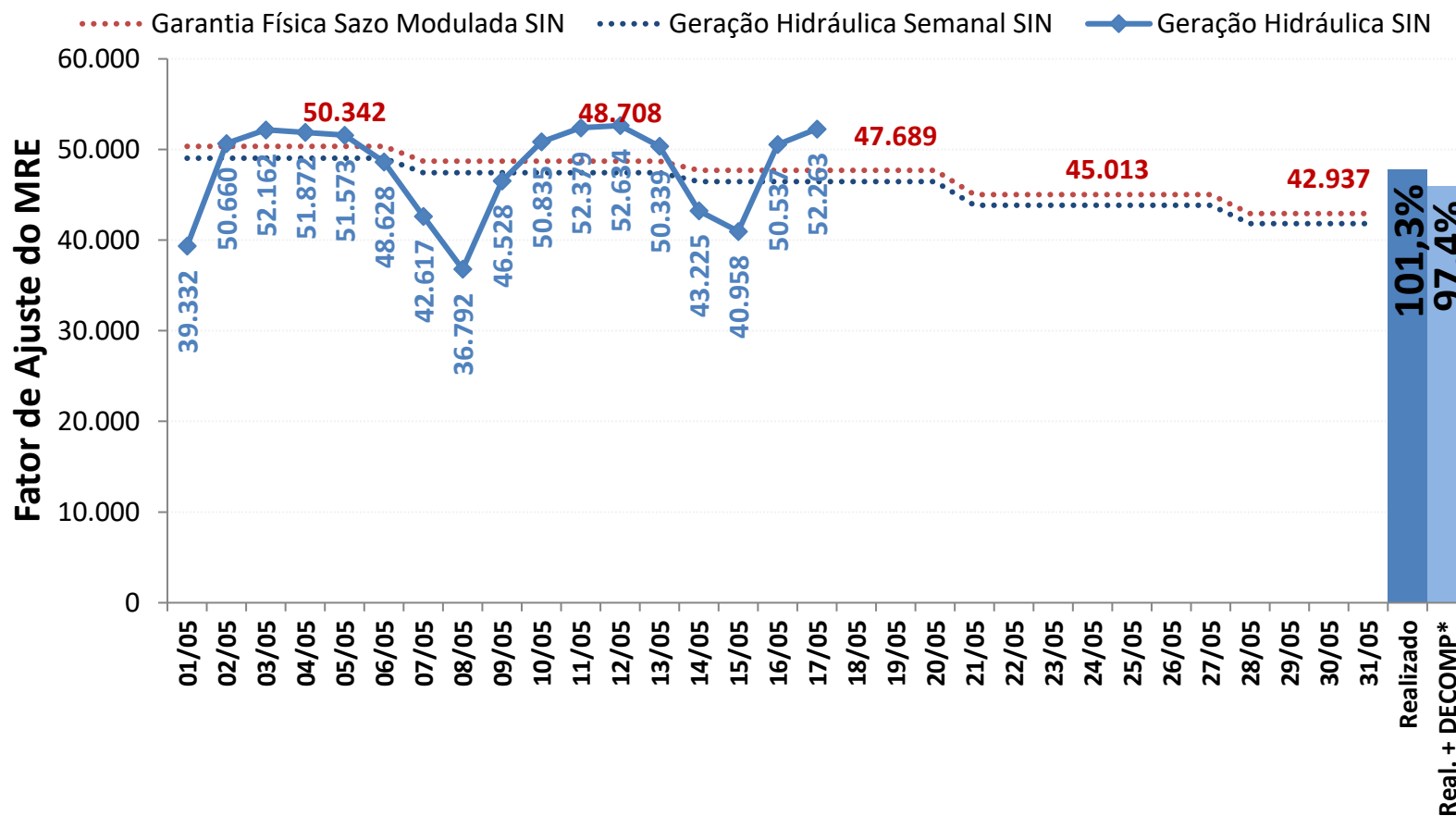
--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

— DESSEM CCEE

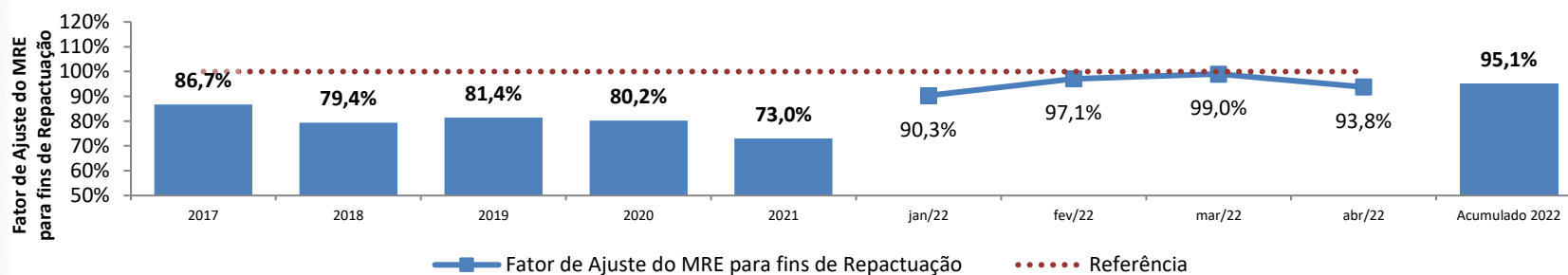
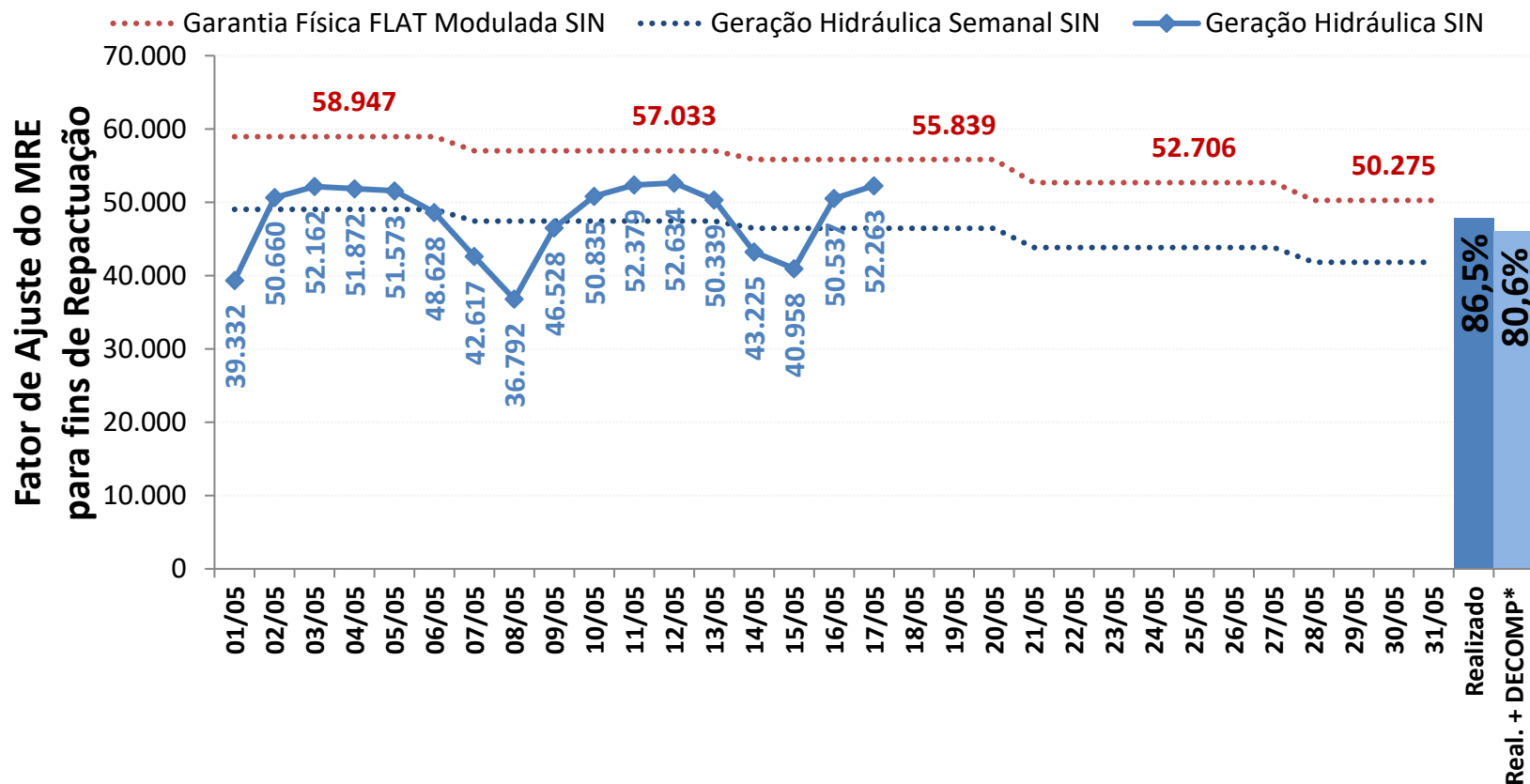
— DESSEM ONS

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE

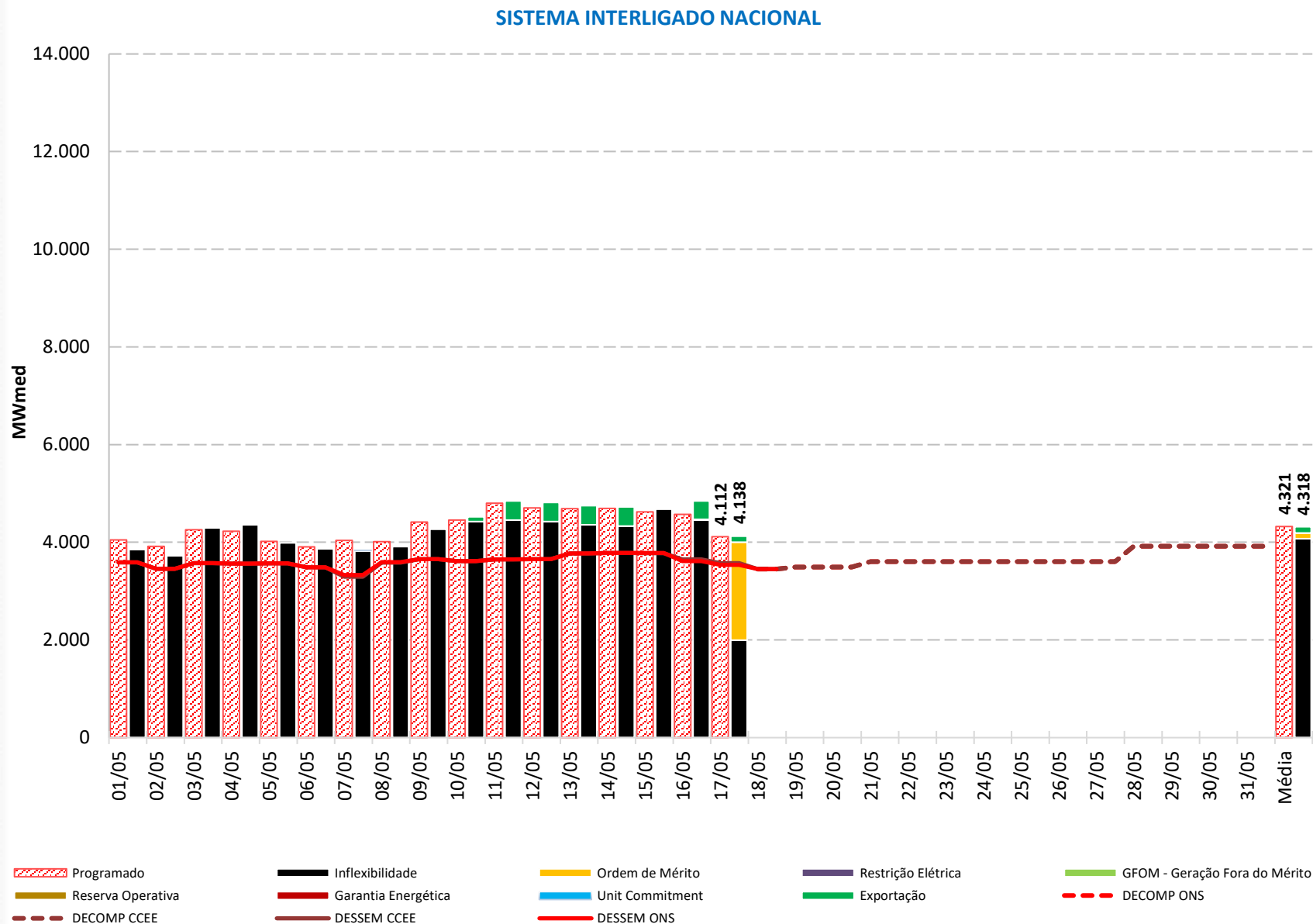


*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

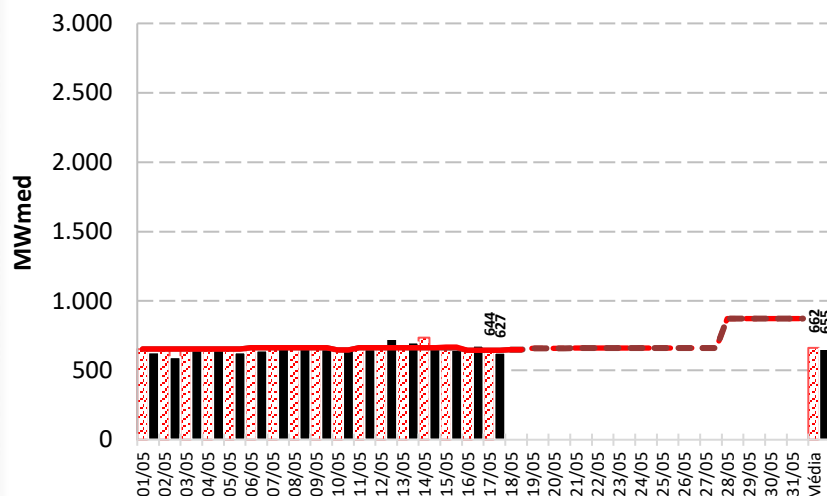


*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

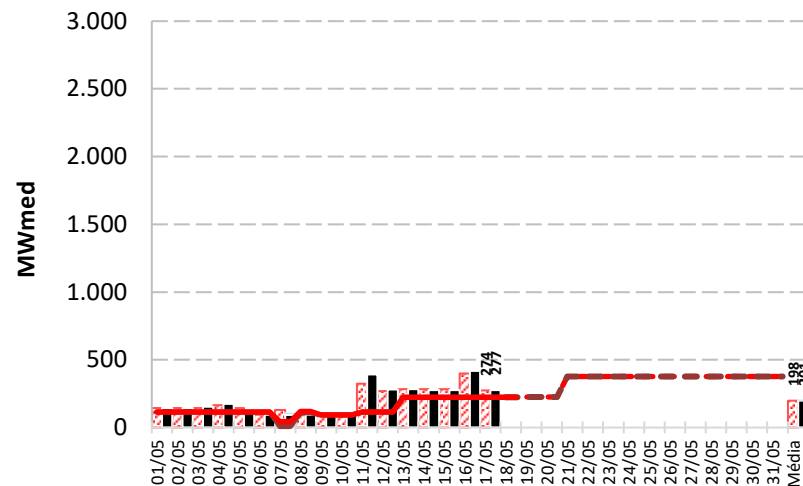


Acompanhamento da Geração Térmica

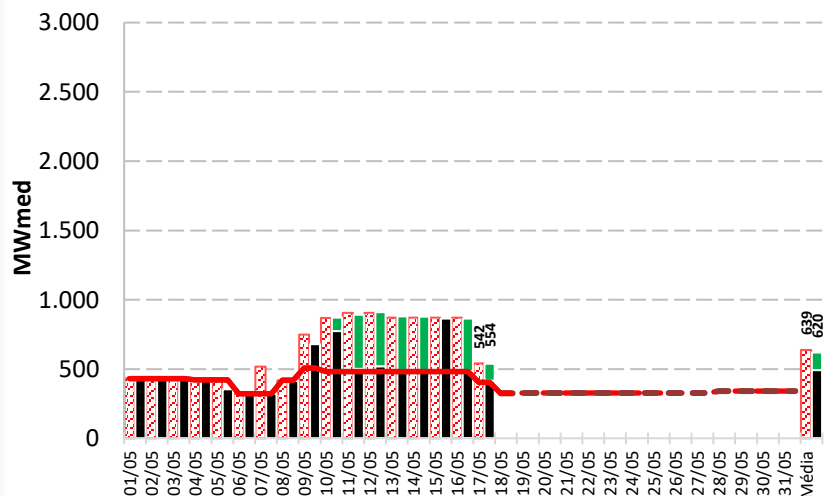
REGIÃO NORTE



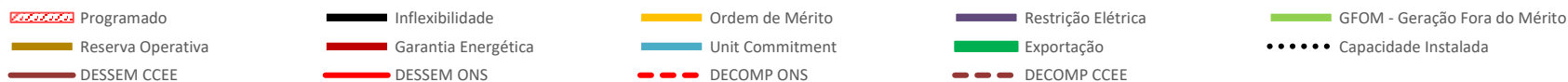
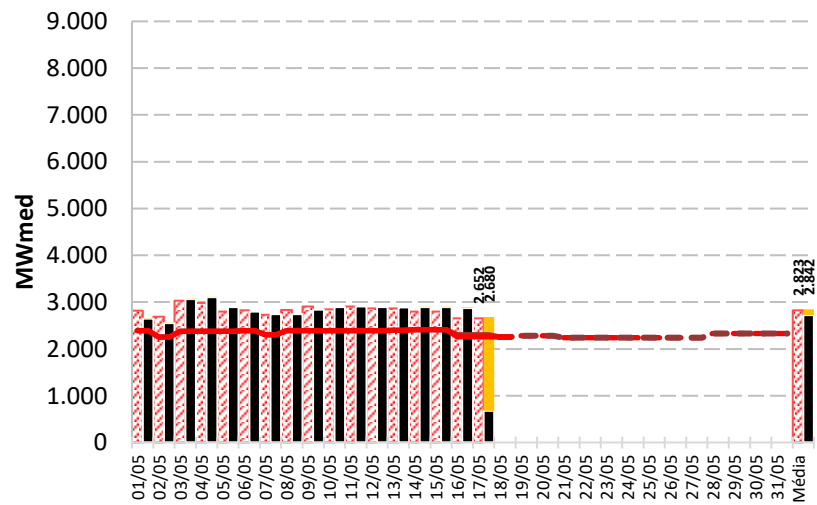
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

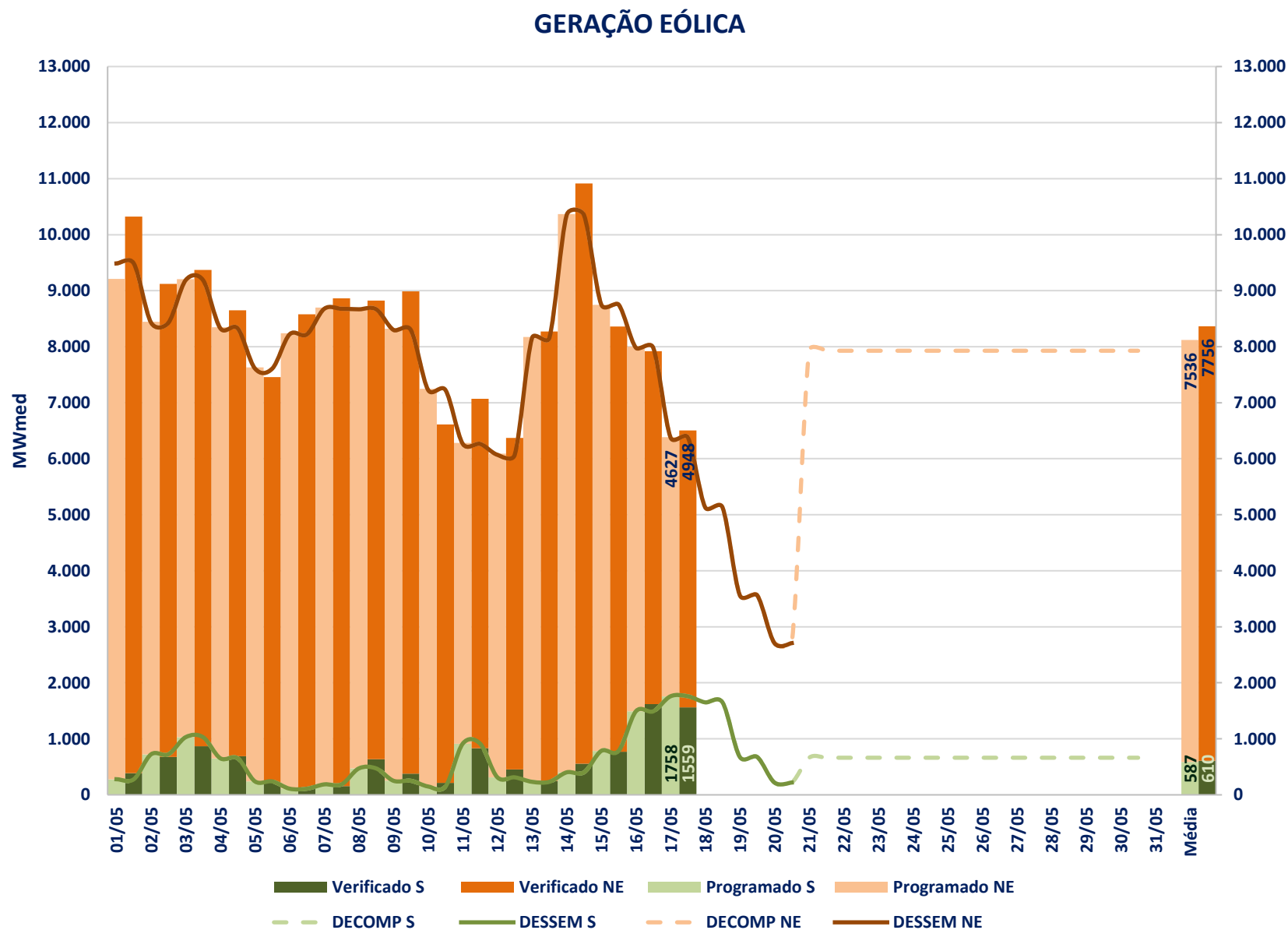


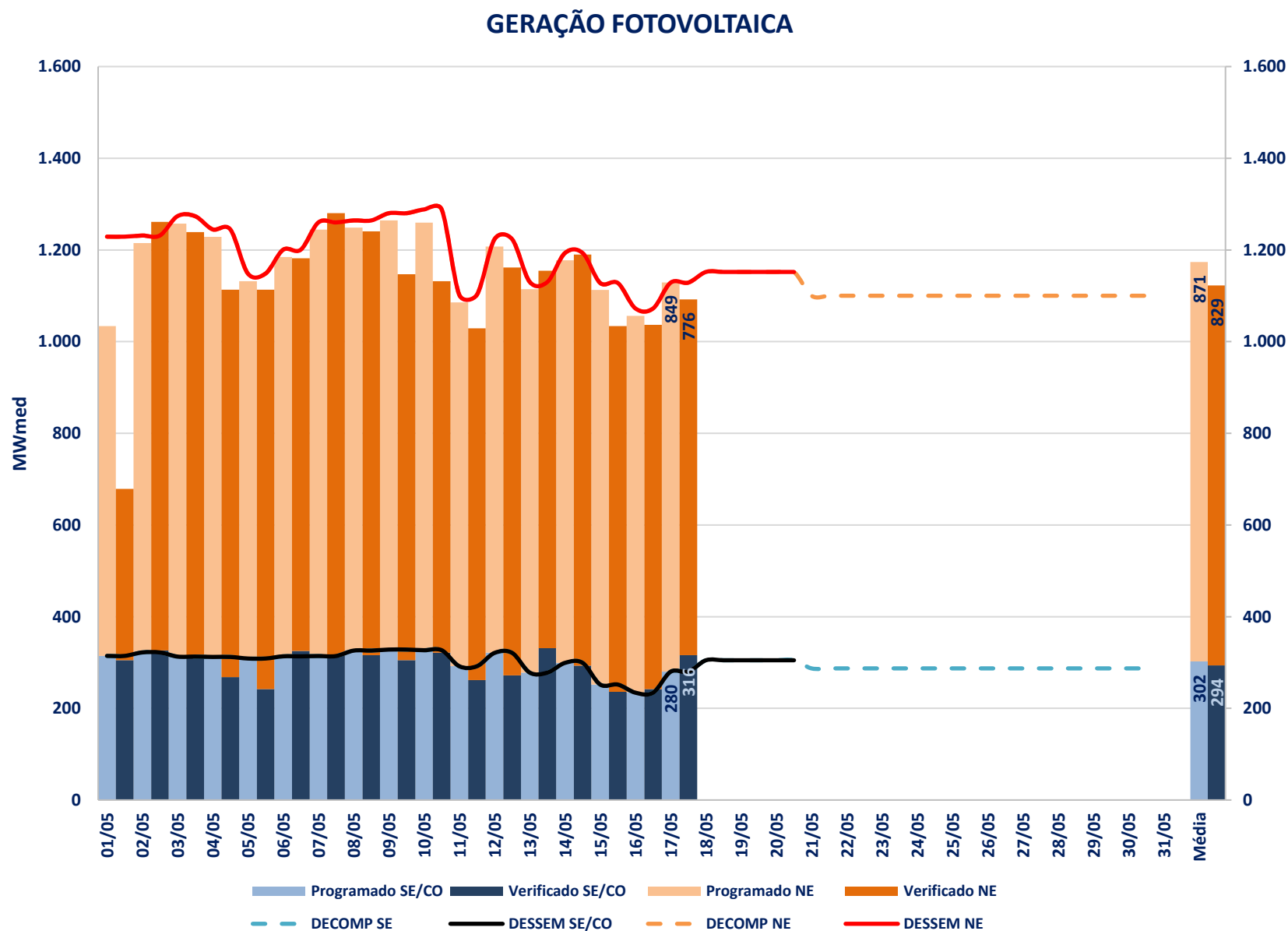
REGIÃO SUDESTE



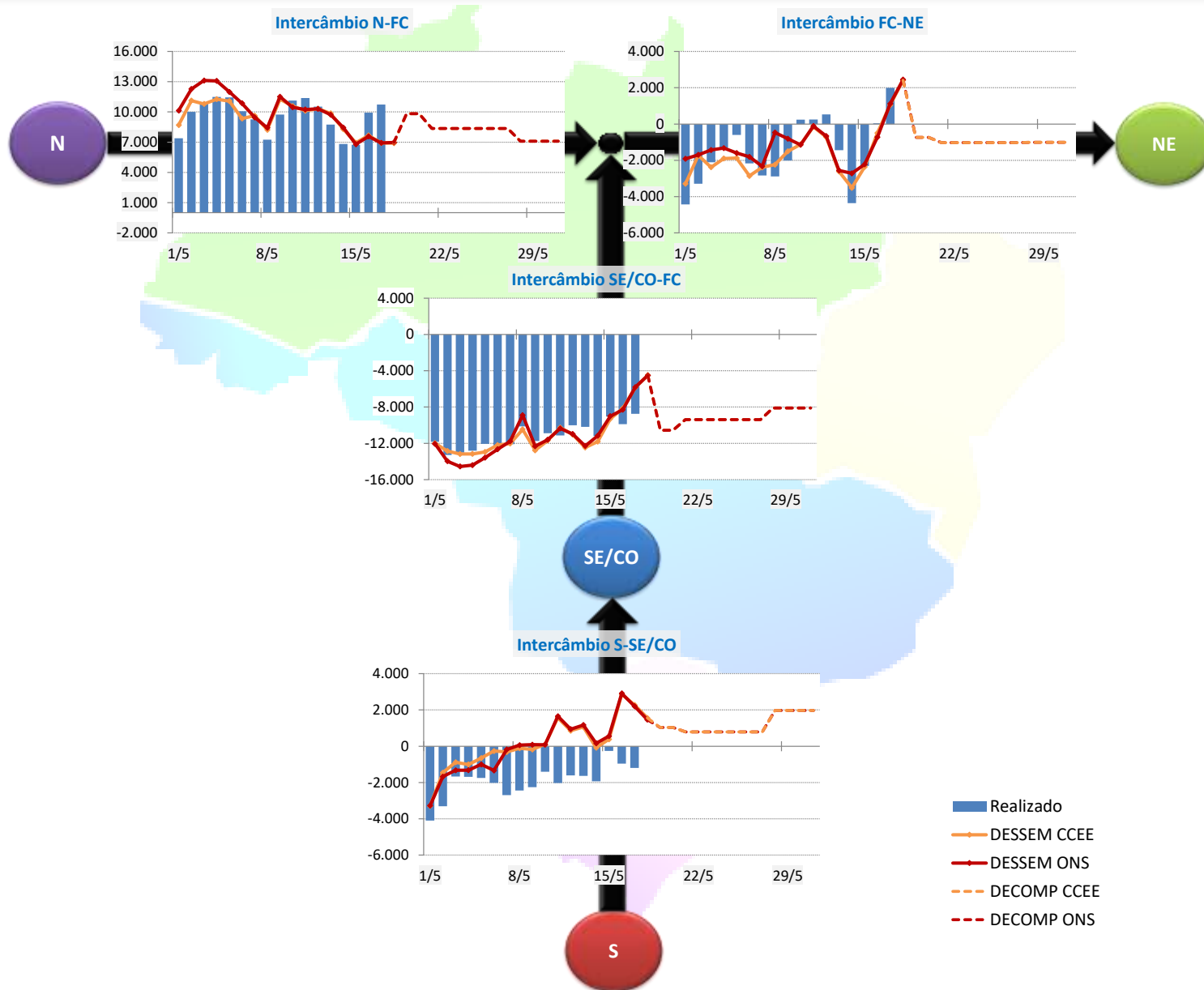
Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

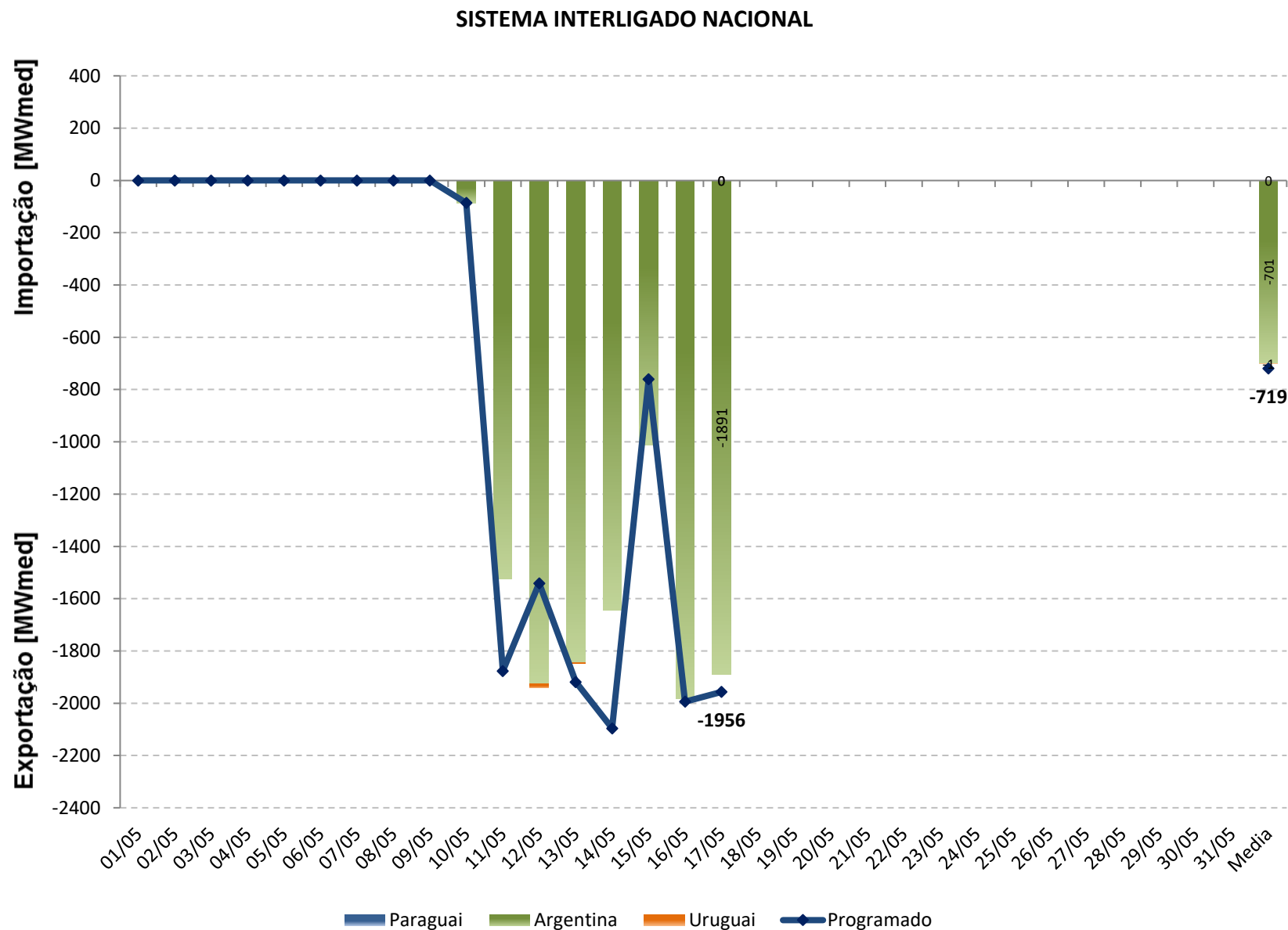
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)





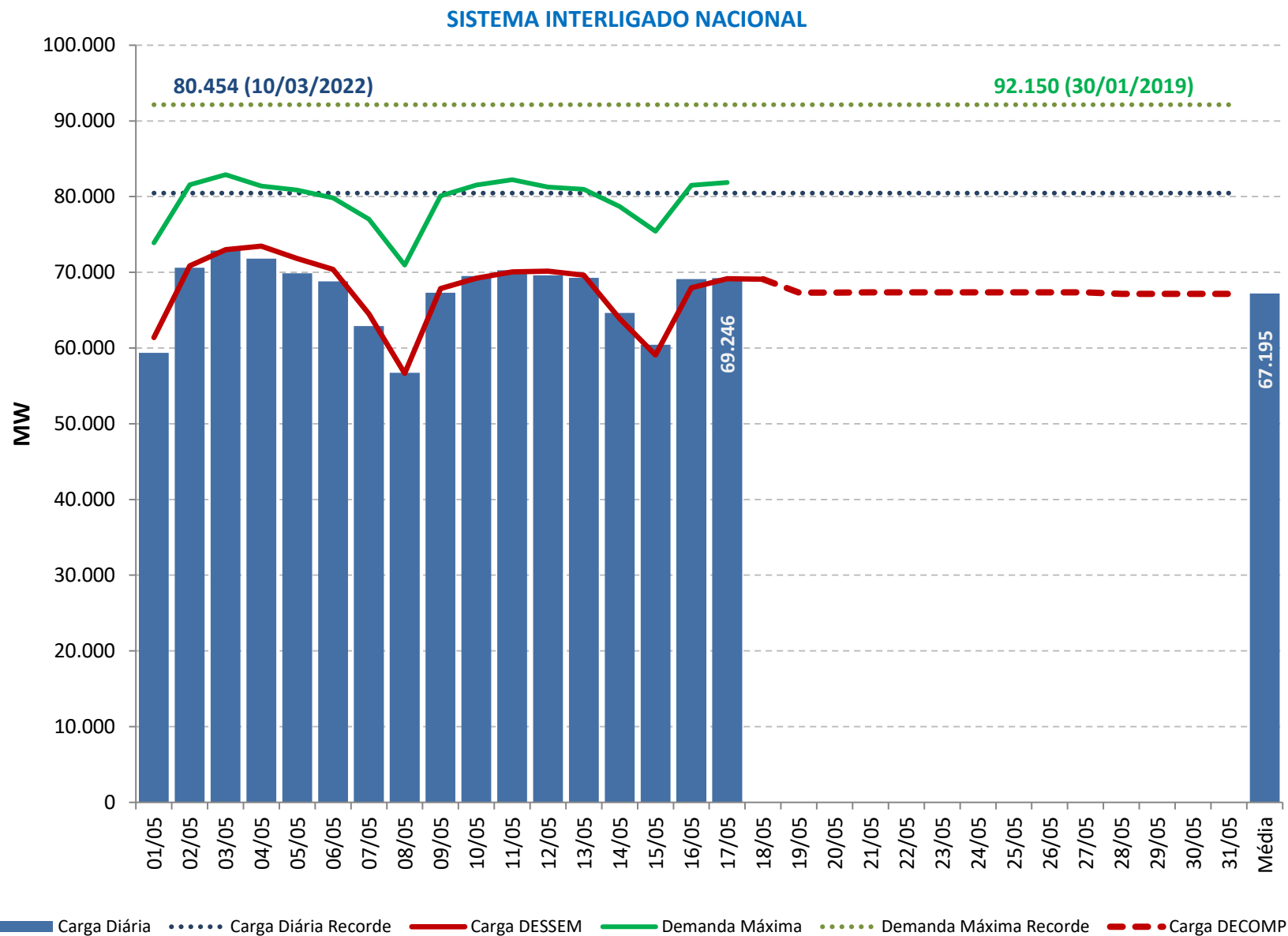
Acompanhamento do Intercâmbio entre Subsistemas





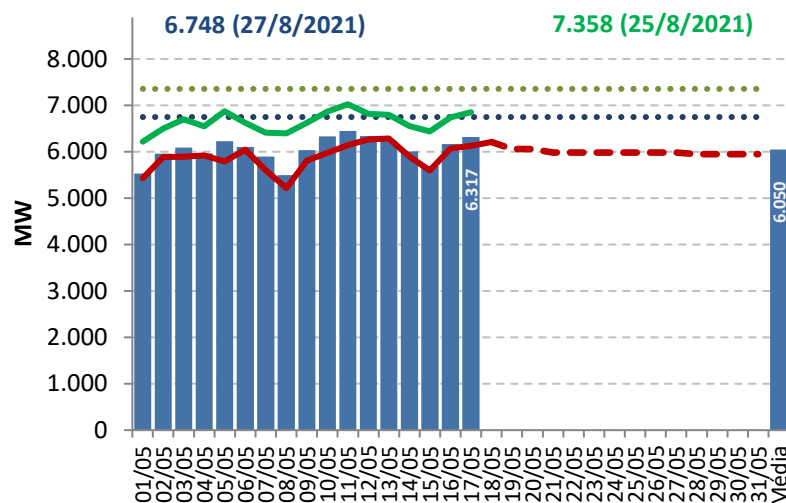
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

Carga e Demanda Instantânea Máxima

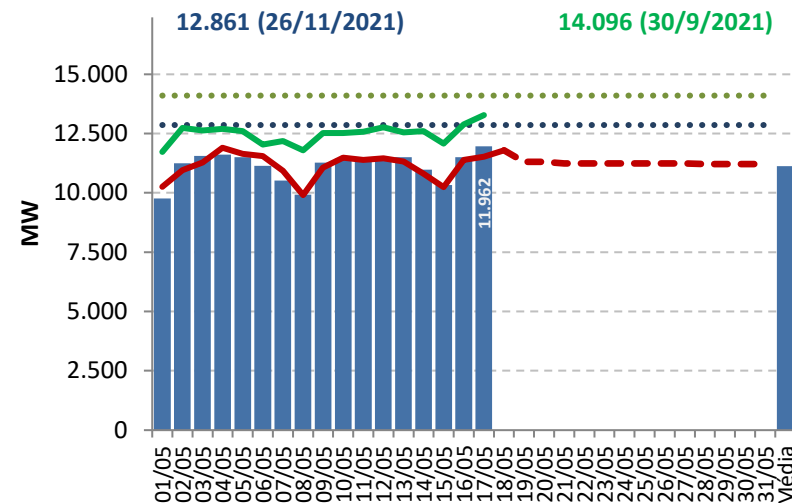


Carga e Demanda Instantânea Máxima

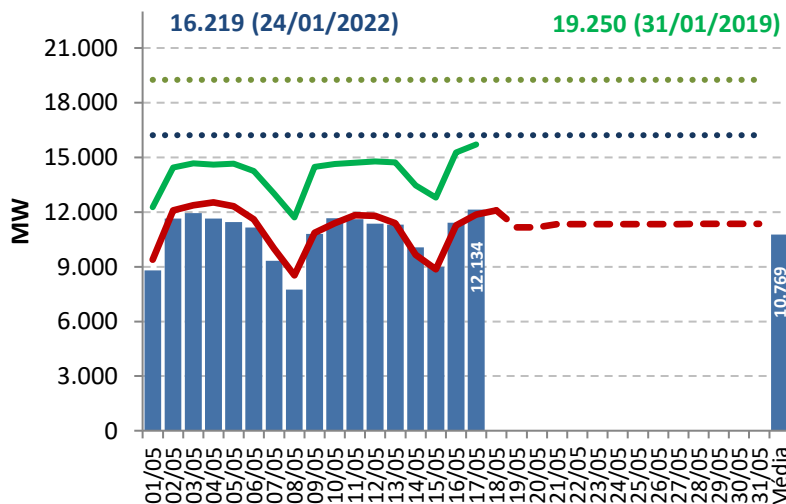
REGIÃO NORTE



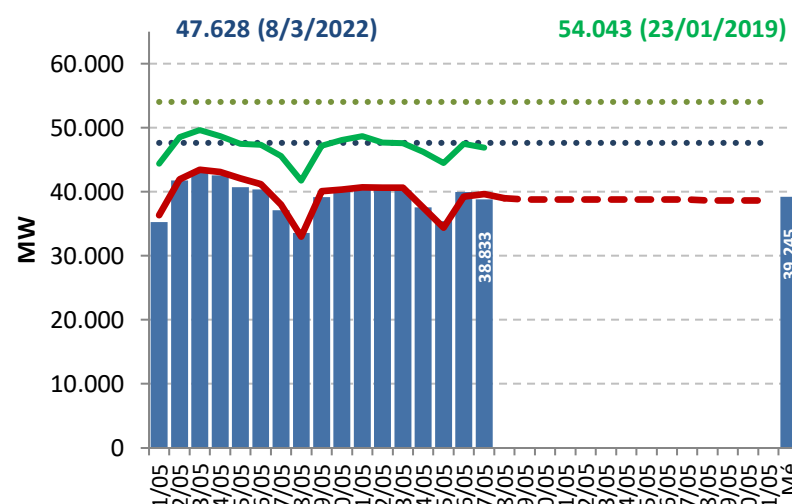
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



■ Carga Diária

— Demanda Máxima

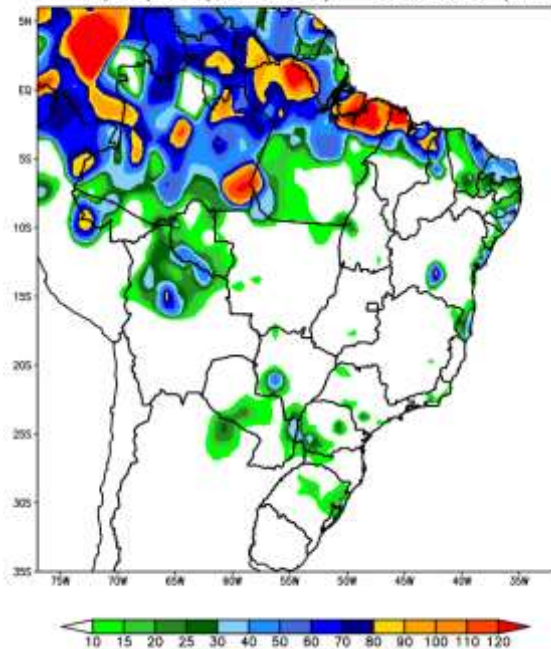
..... Carga Diária Recorde

..... Demanda Máxima Recorde

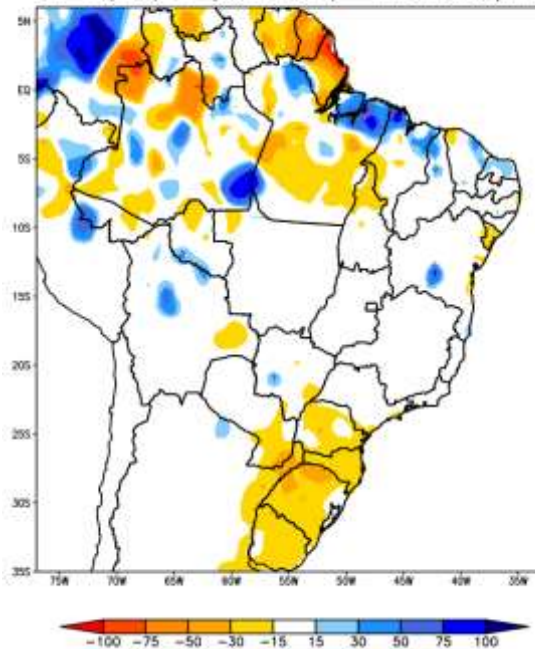
— Carga DESSEM

- - - Carga DECOMP

07-13/05/22 (Semana 2) – Observado (mm)

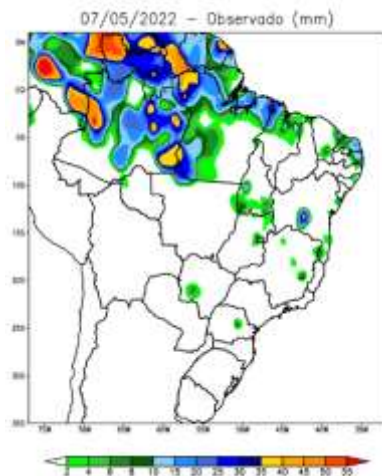


07-13/05/22 (Semana 2) – Anomalia (mm)

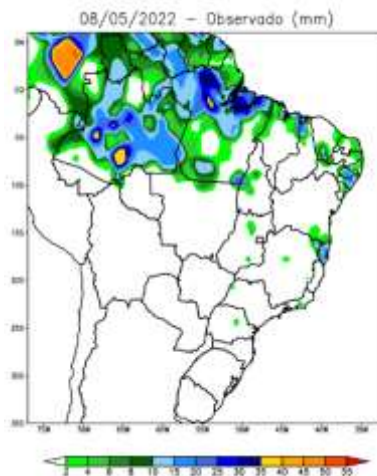


Chuva diária observada na semana operativa passada – 07/05 a 13/05

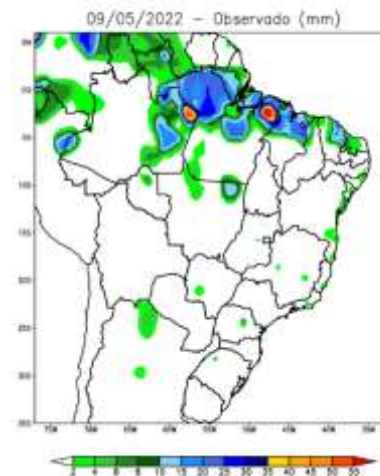
07/05



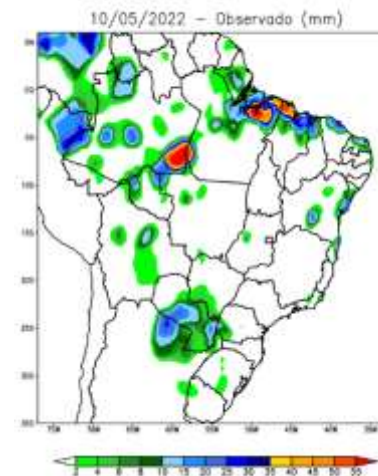
08/05



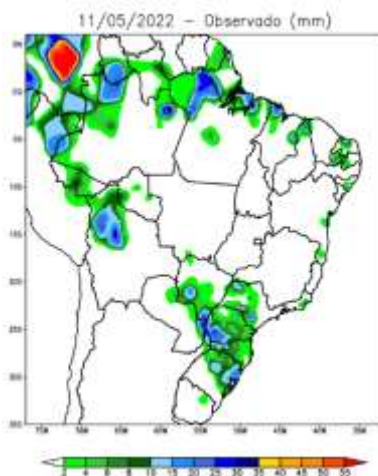
09/05



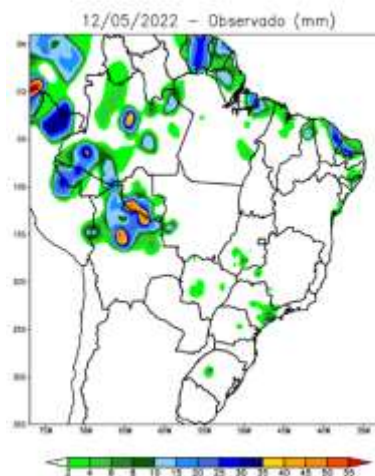
10/05



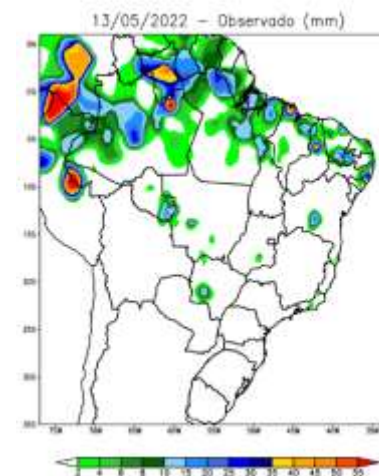
11/05



12/05

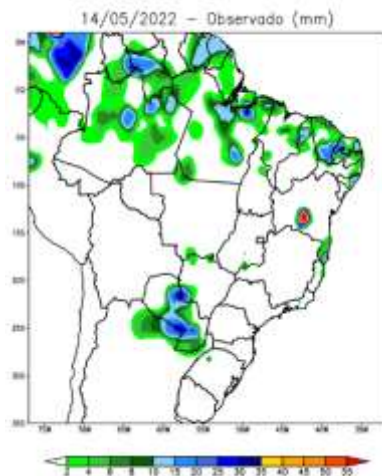


13/05

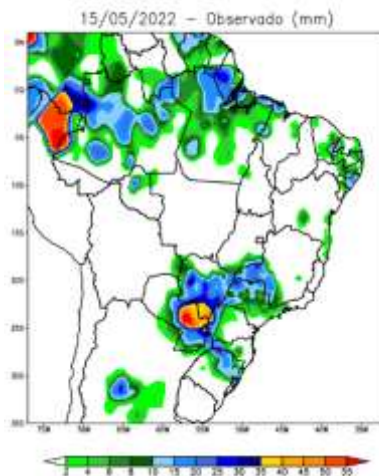


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 14/05 a 20/05

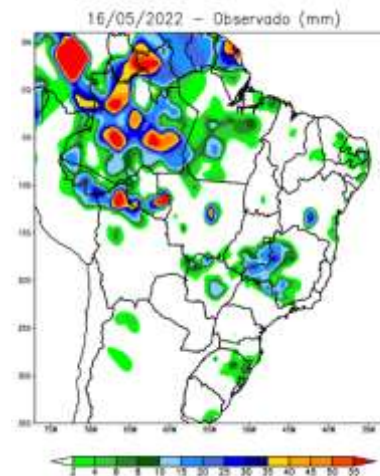
14/05



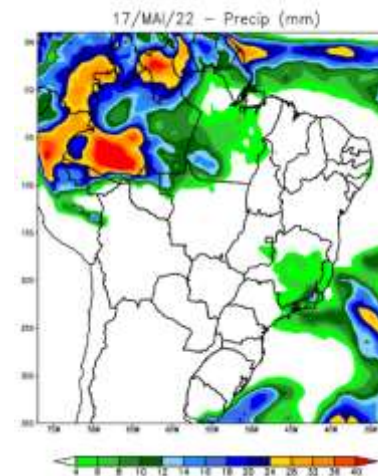
15/05



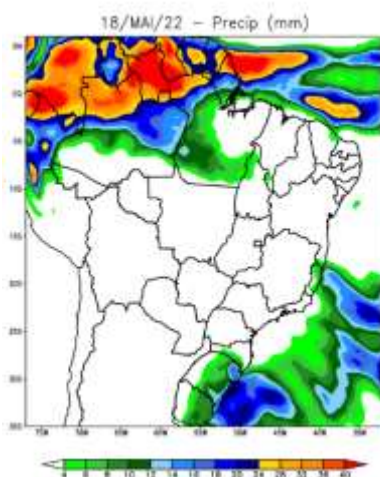
16/05



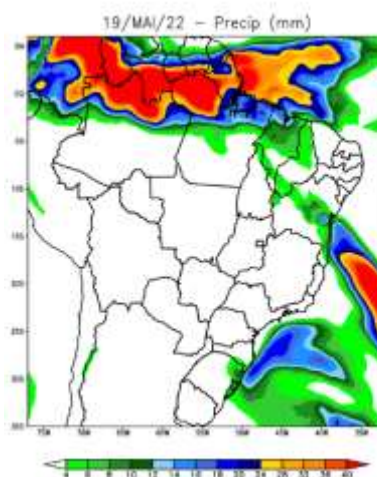
17/05



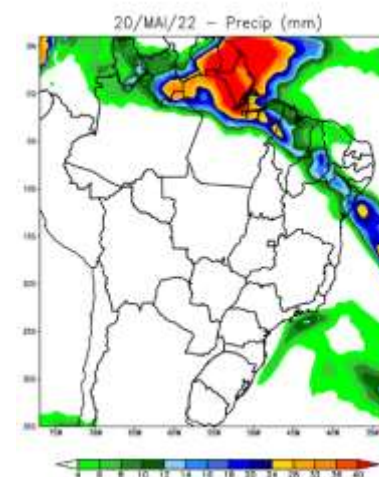
18/05



19/05

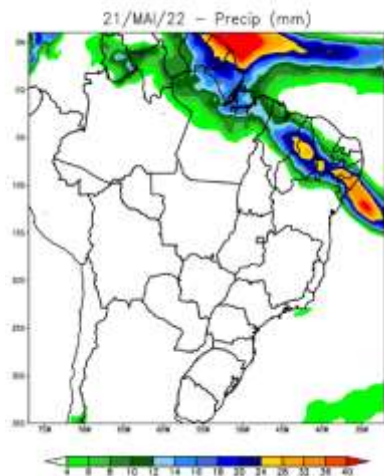


20/05

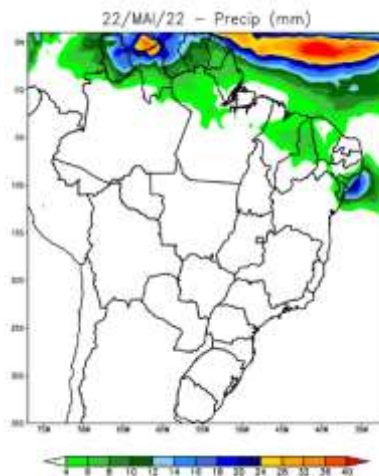


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/05 a 27/05

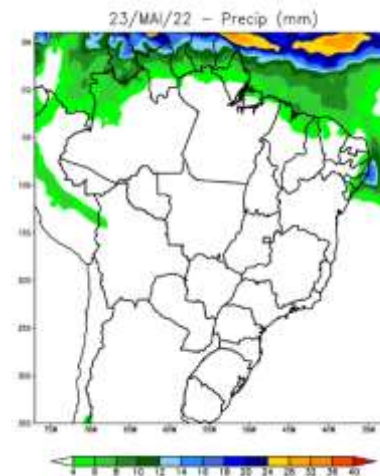
21/05



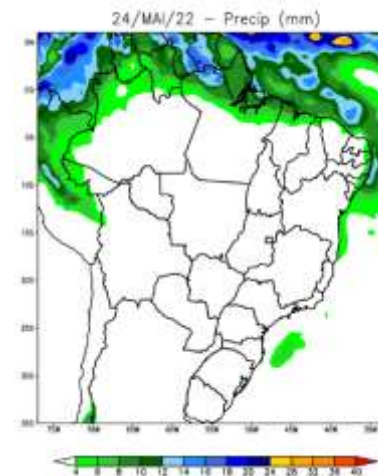
22/05



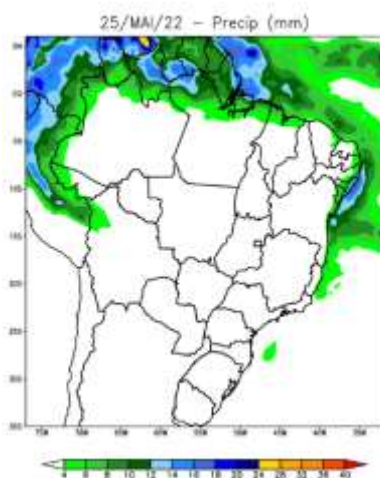
23/05



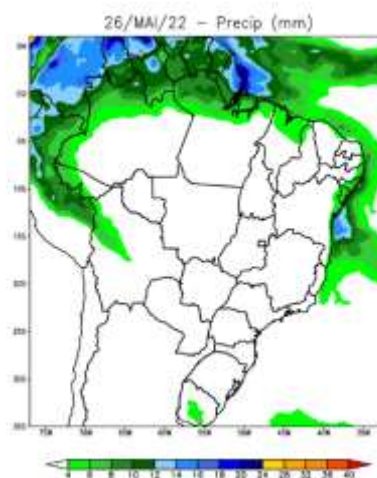
24/05



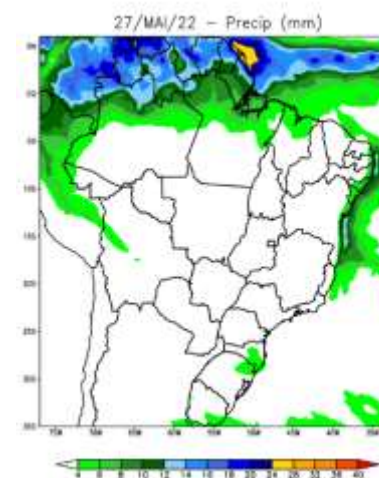
25/05



26/05

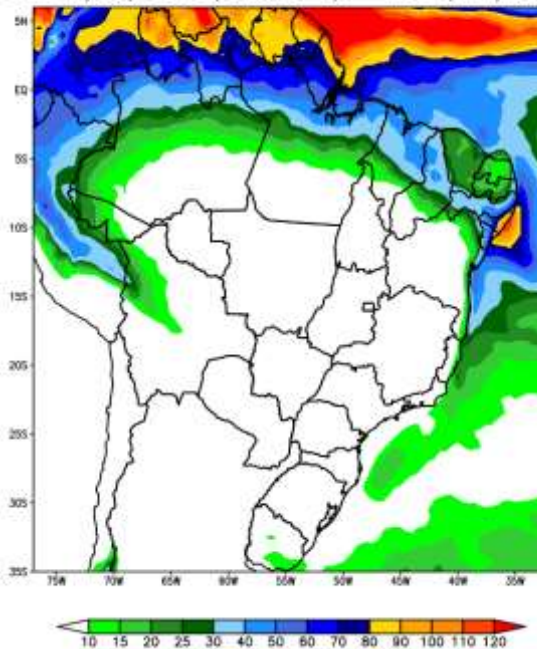


27/05



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 21/05 a 27/05

21-27/05/2022 (Semana 4) – Prev (mm) GEFS

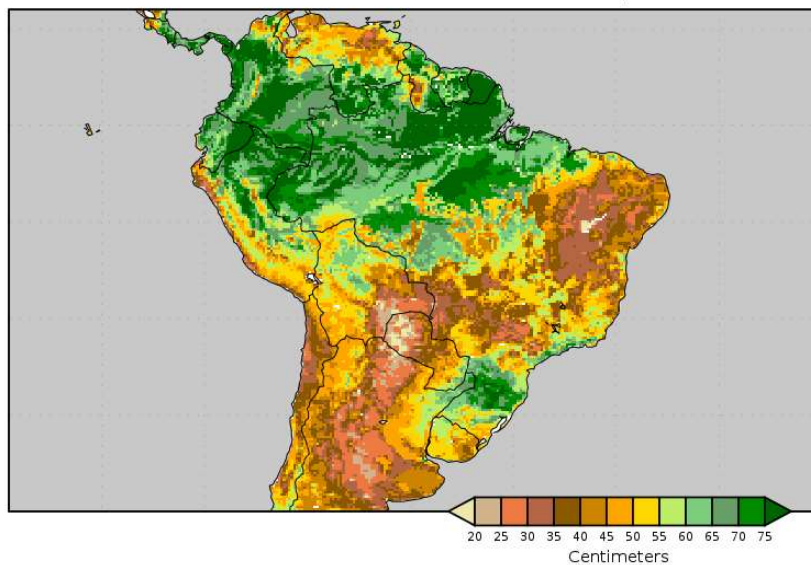


Inicialização: 20220518 – 00UTC

Initial Soil Moisture

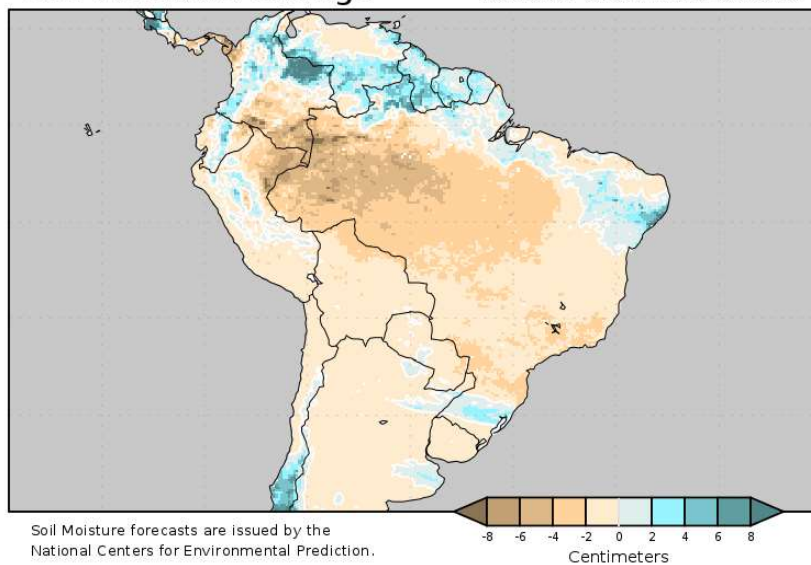
Liquid Water in top 2 meters of soil

Valid time: Wed, 18 MAY 2022 at 00Z



Soil Moisture Change

00Z 18 MAY 2022 to 00Z 26 MAY 2022

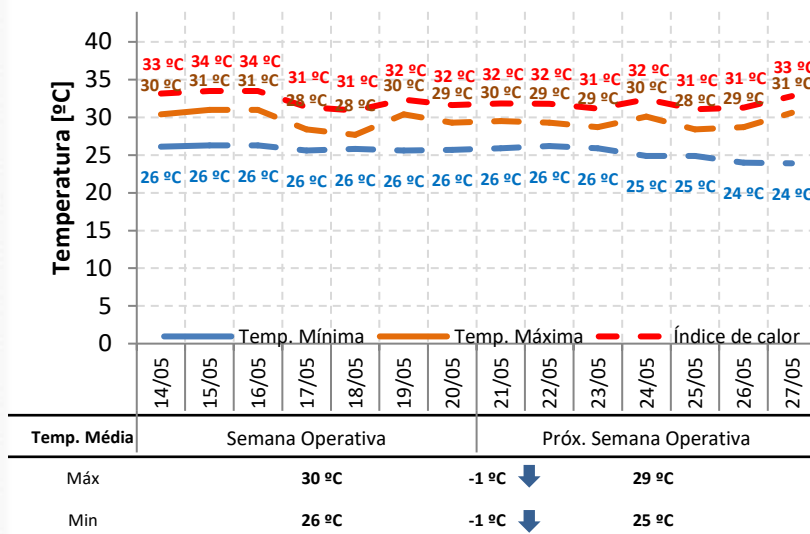


Soil Moisture forecasts are issued by the
National Centers for Environmental Prediction.

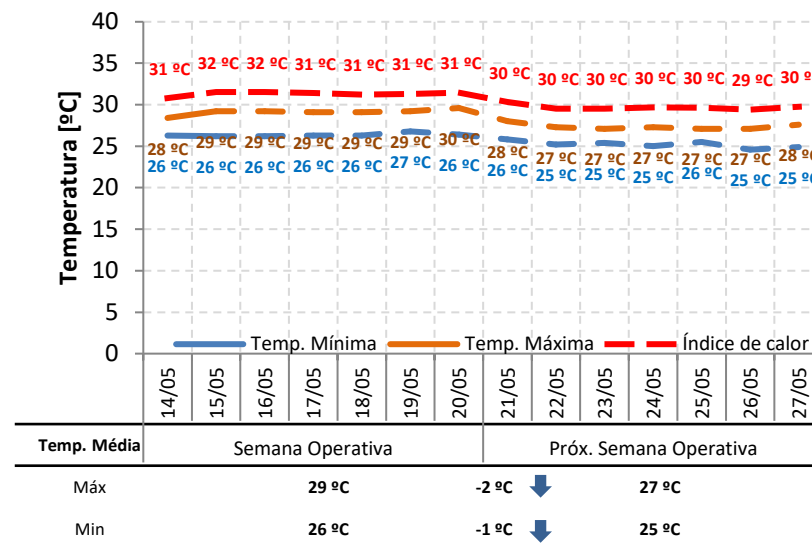
GrADS/COLA

Acompanhamento da Temperatura

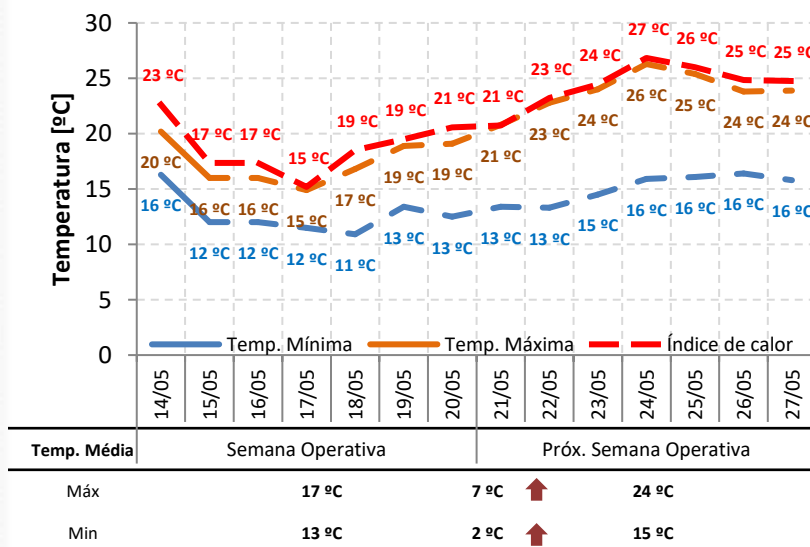
MANAUS



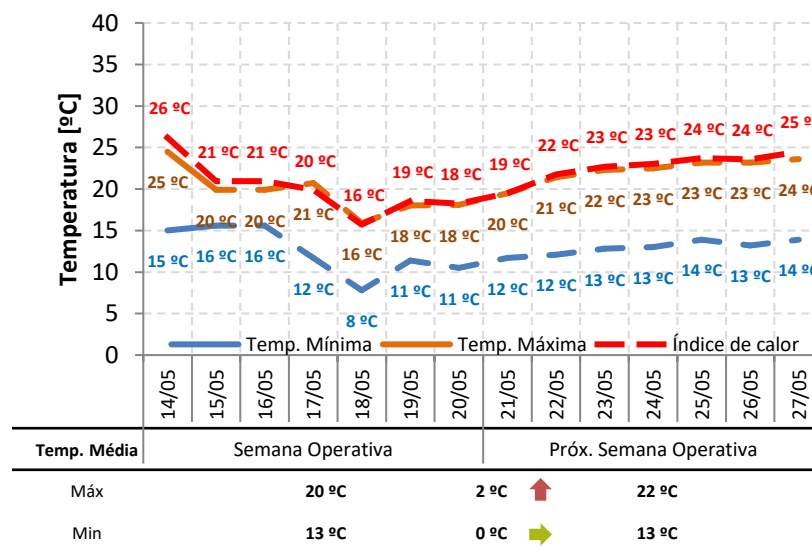
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



Projeção do PLD

Revisão 0 de Maio de 2022

[Sensibilidade de Realização da ENA](#)

Gerência Executiva de Preços, Modelos e Estudos Energéticos - GEPME

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- **Projeção do PLD:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA): **Realização do Volume Esperado da ENA de Maio**
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

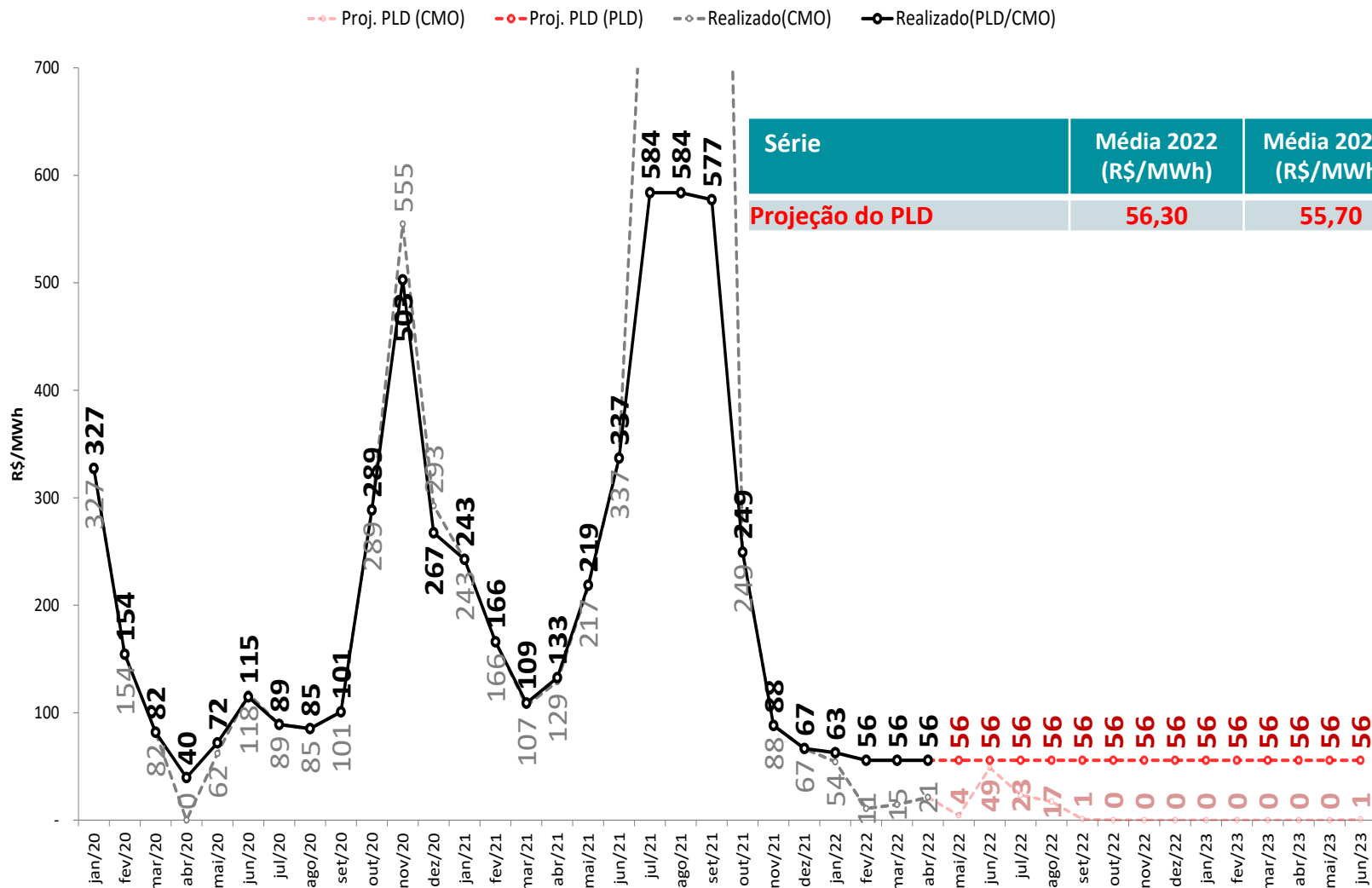
- **Sensibilidade 1:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA): **Realização do Limite Superior da ENA de Maio**
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

- **Sensibilidade 2:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA): **Realização do Limite Inferior da ENA de Maio**
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

- **Todos os casos consideram:**
 - Aprimoramentos do GT Metodologia/CPAMP a partir de janeiro de 2023:
 - PAR(p)-A;
 - CVaR (25,35);
 - Alteração dos critérios de parada para convergência do modelo Newave

Projeção do PLD – SE/CO

Projeção do PLD



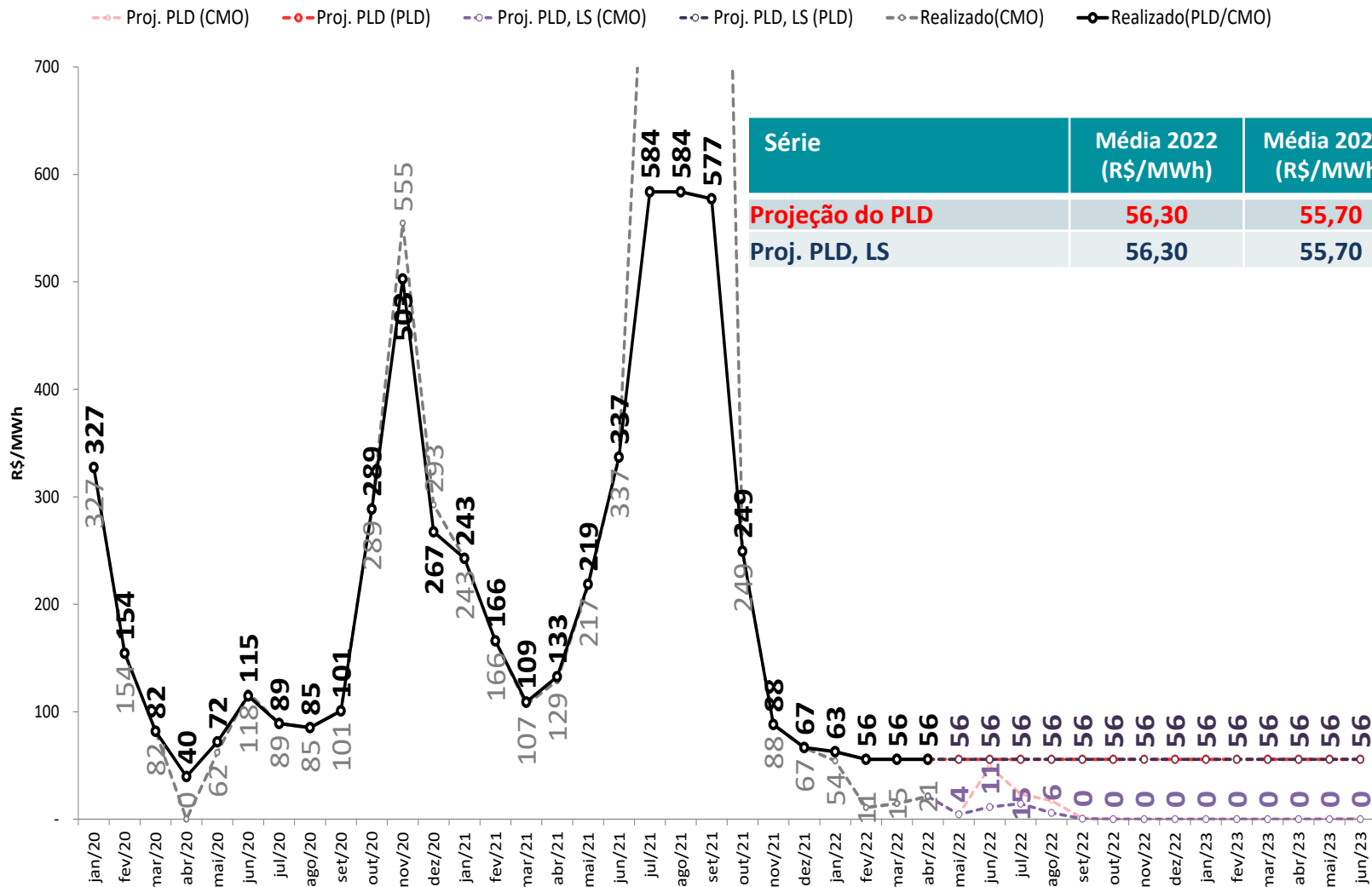
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



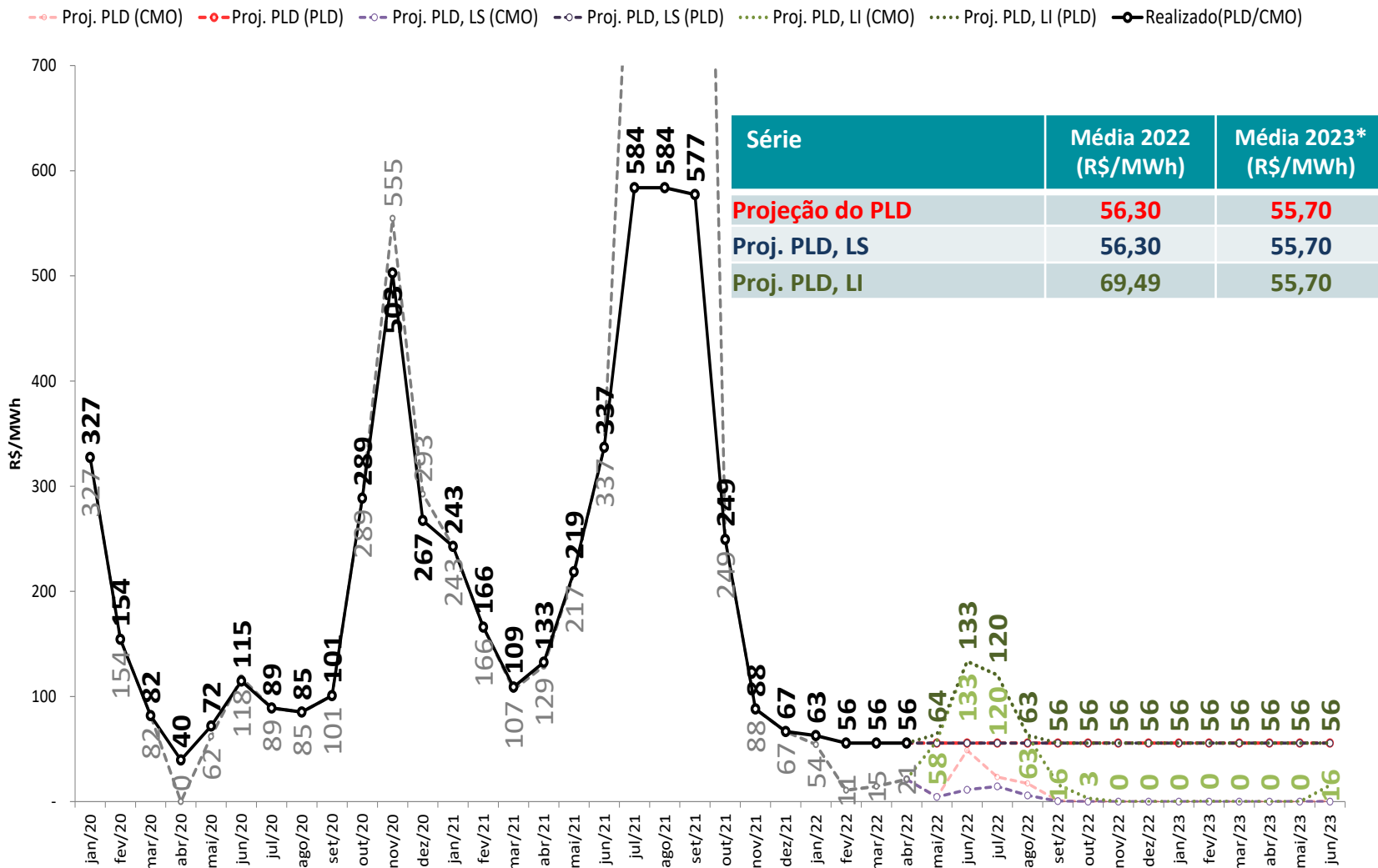
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

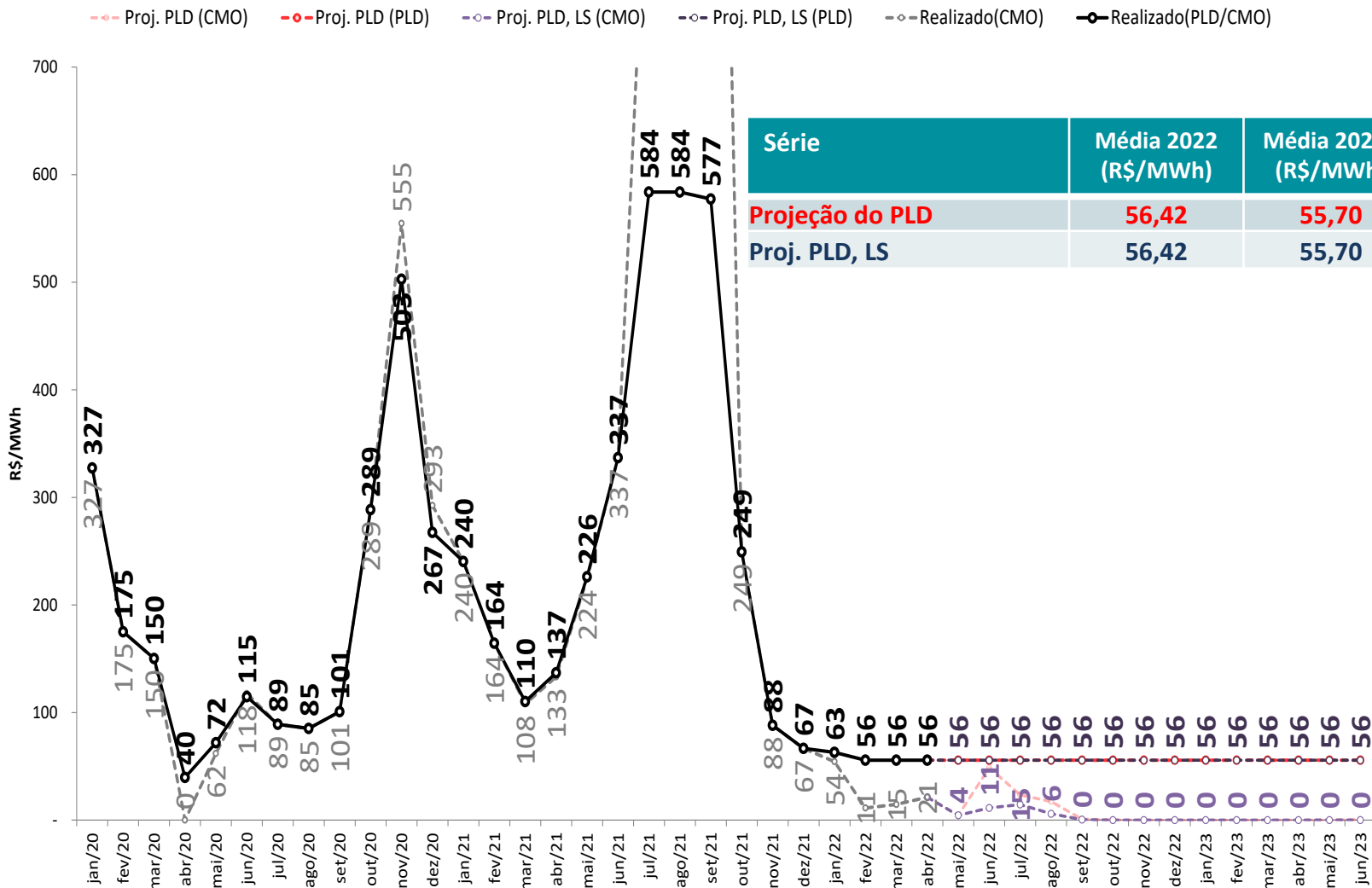
* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023



- * Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023**

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



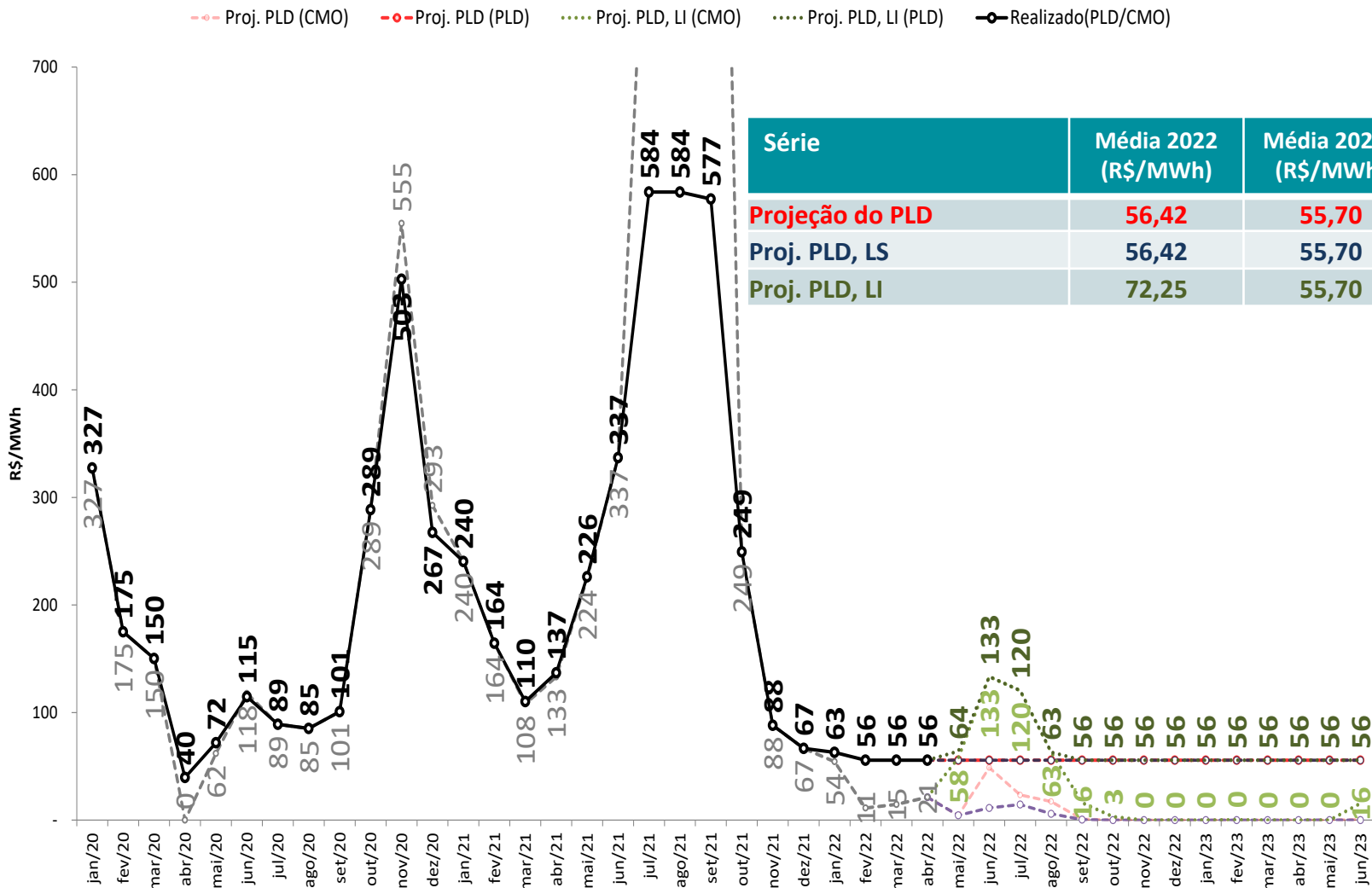
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



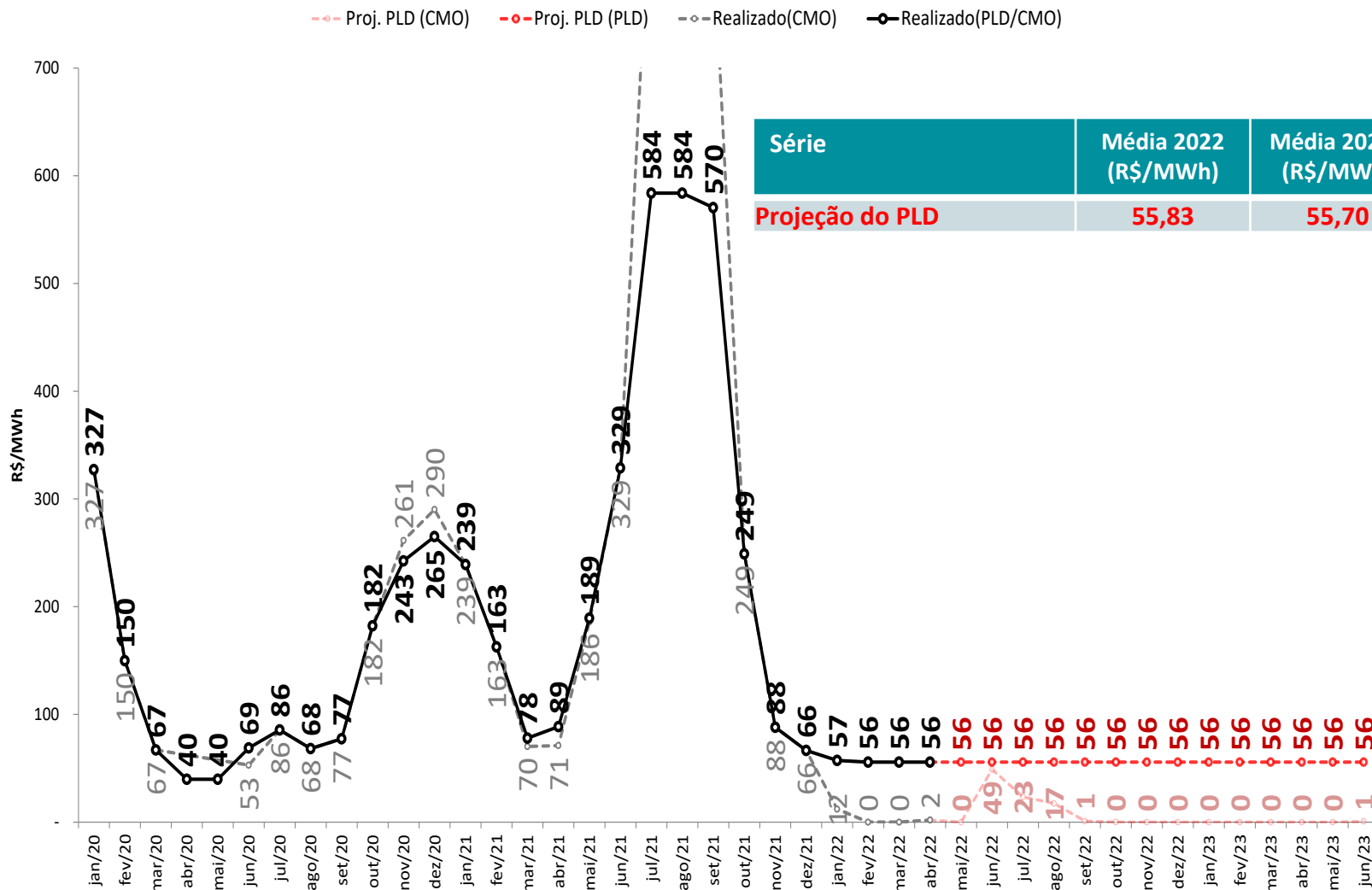
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – NE

Projeção do PLD



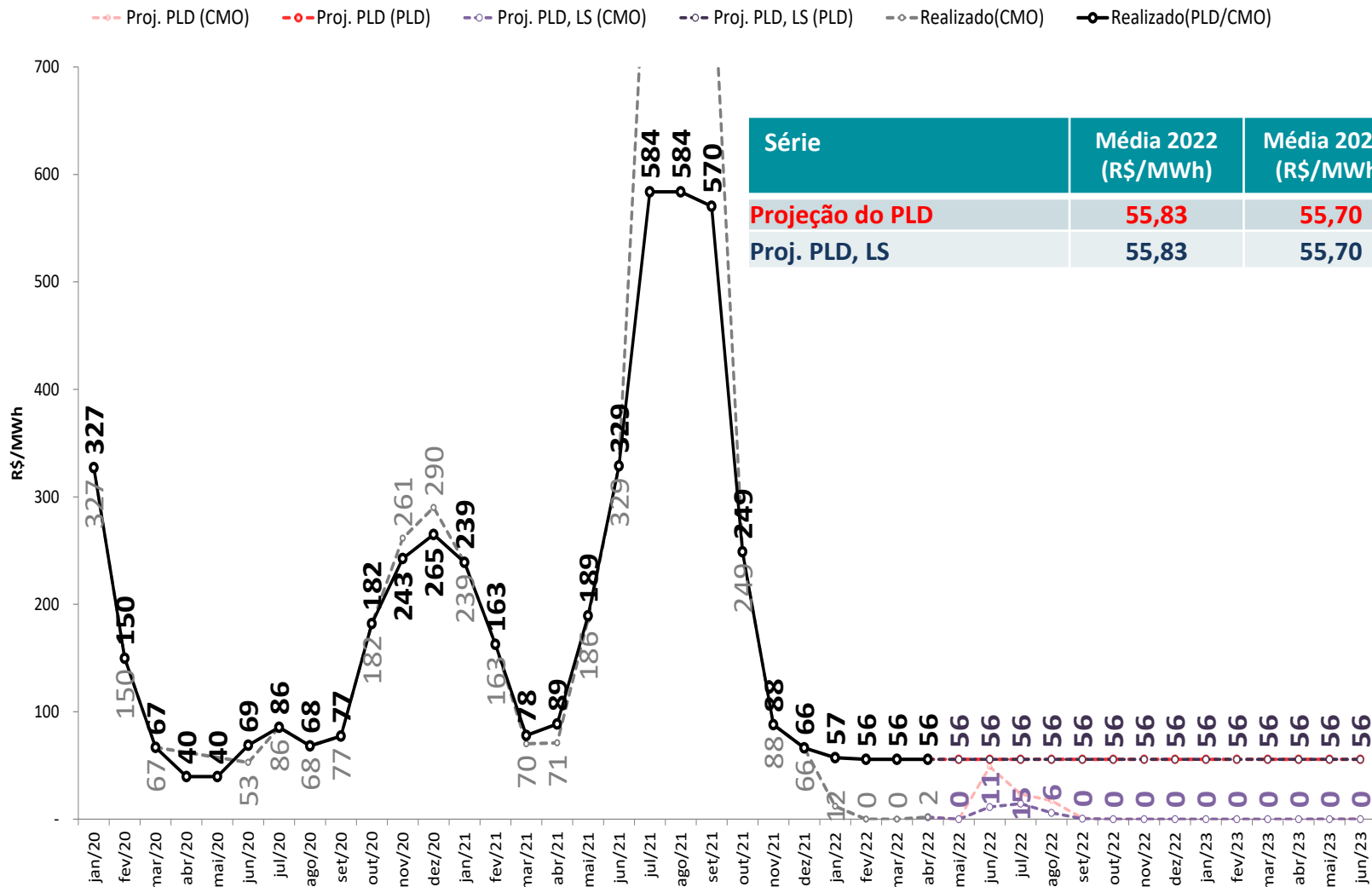
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



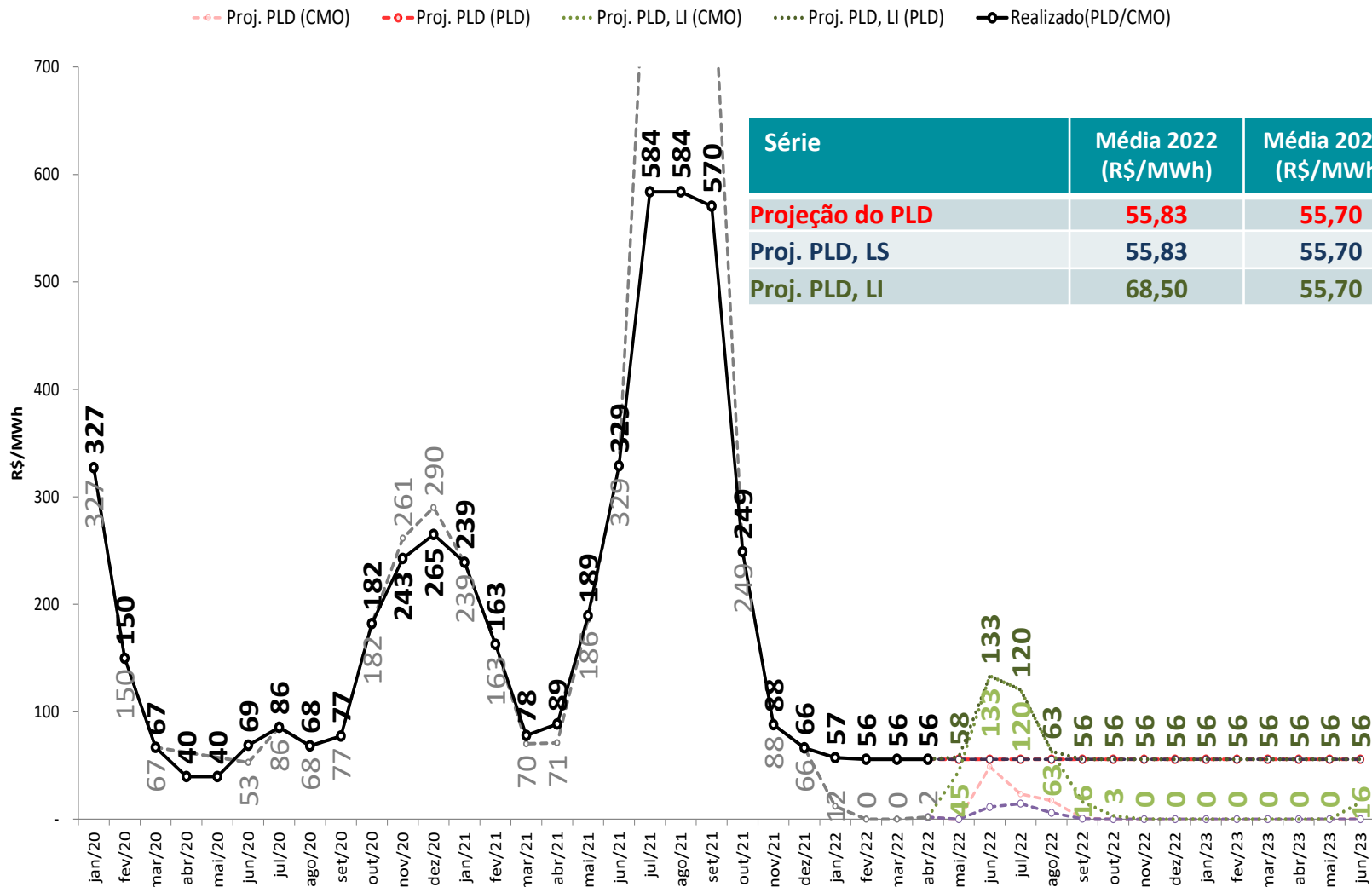
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



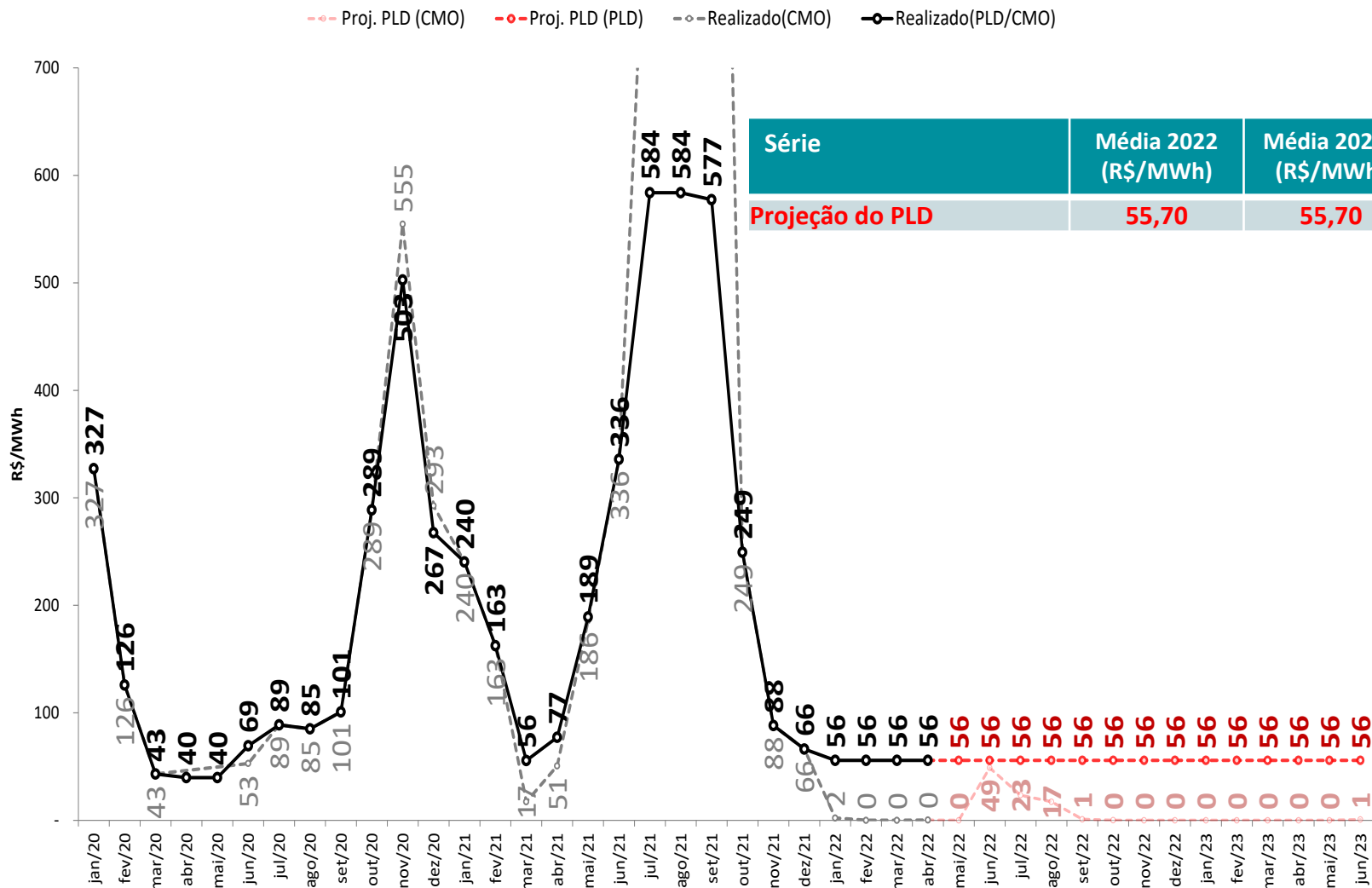
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – N

Projeção do PLD



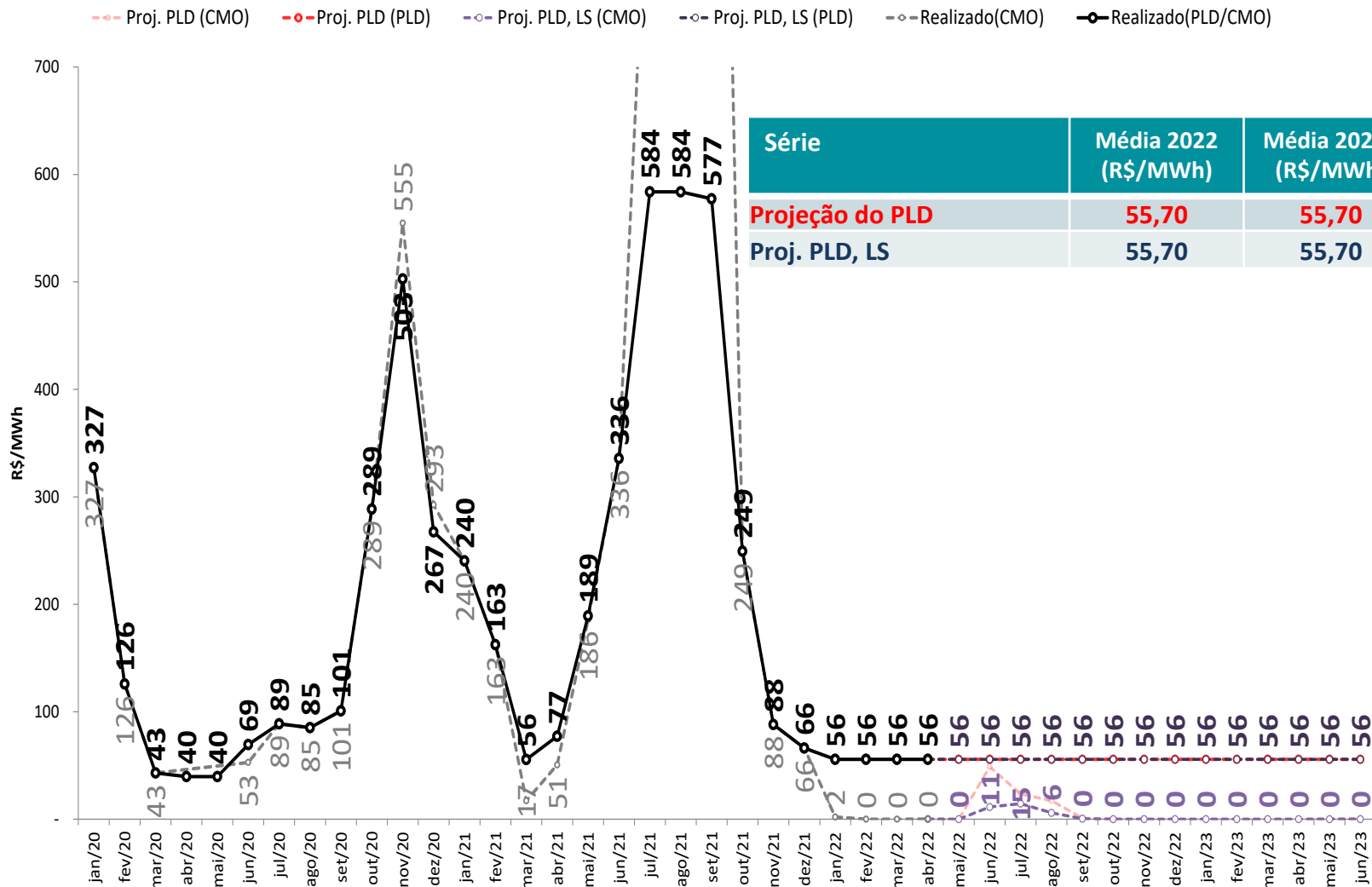
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



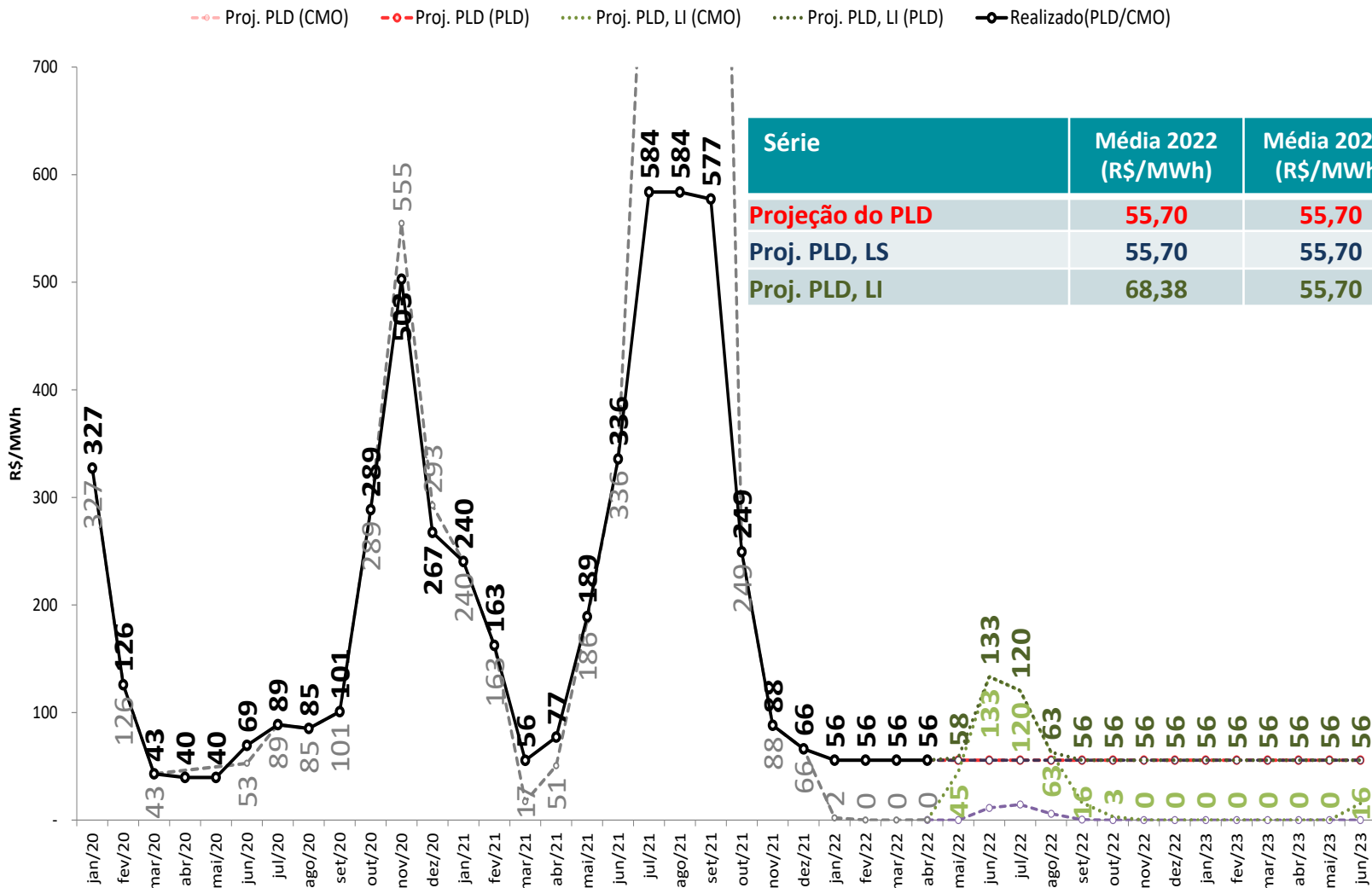
• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

* Média 2023: média entre os meses de janeiro a junho de 2023

Resumo da Projeção do PLD

SE/CO	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23
Proj. PLD	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LS	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LI	64	133	120	63	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56

S	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23
Proj. PLD	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LS	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LI	64	133	120	63	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56

NE	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23
Proj. PLD	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LS	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LI	58	133	120	63	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56

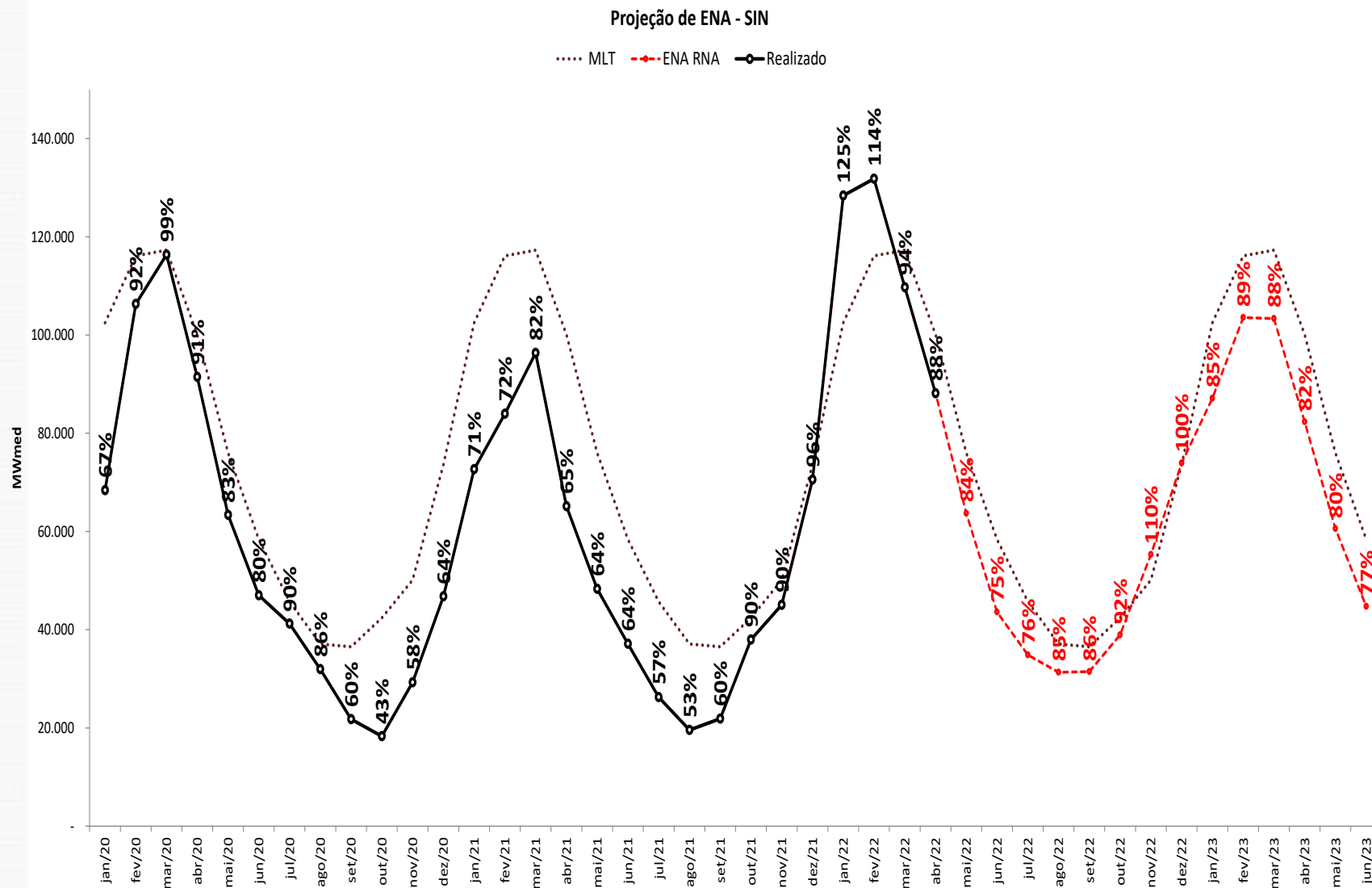
N	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23
Proj. PLD	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LS	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Proj. PLD, LI	58	133	120	63	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56

• Foram considerados:

- 2022 e 2023: $PLD_{MAX} = R\$ 646,58/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 55,70/MWh$

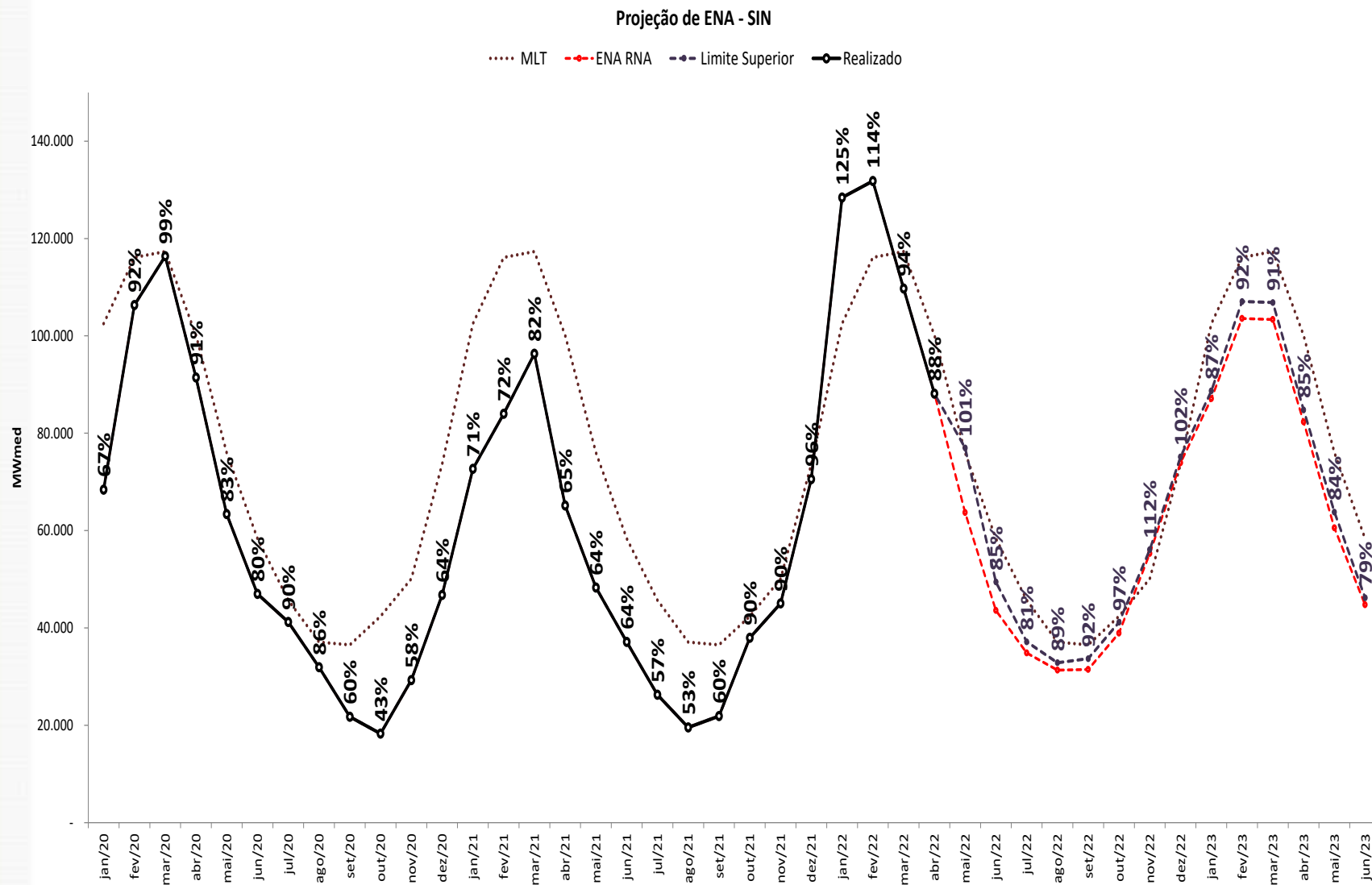
Projeção de Energia Natural Afluyente

Projeção do PLD



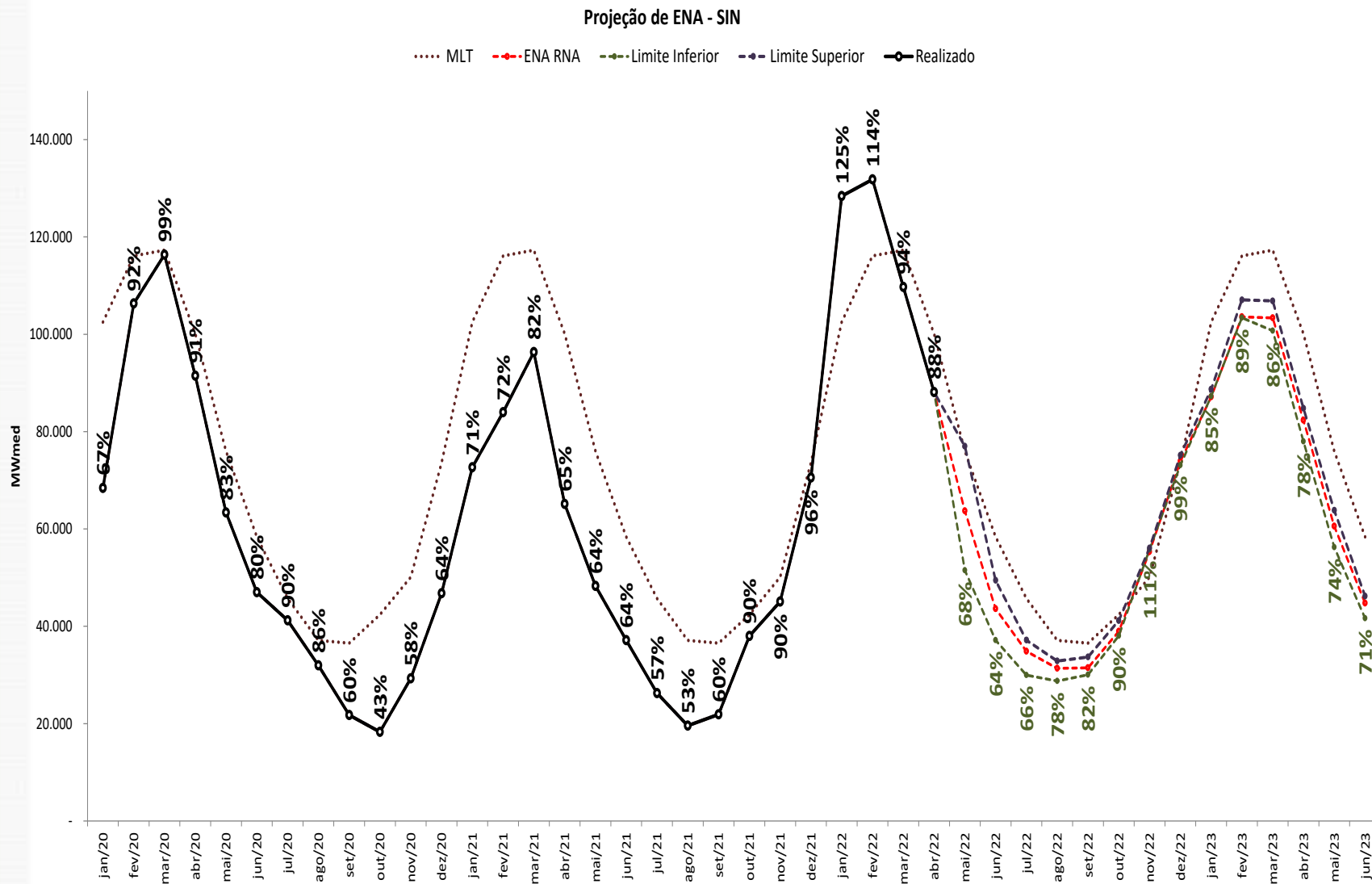
Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



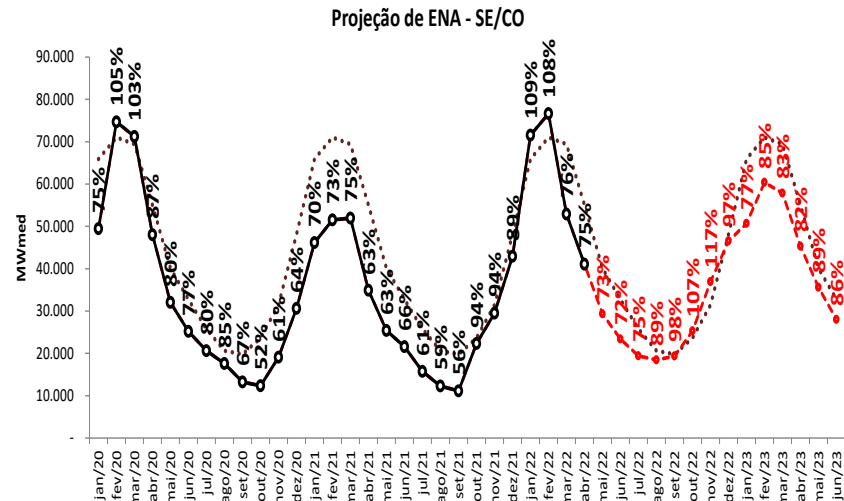
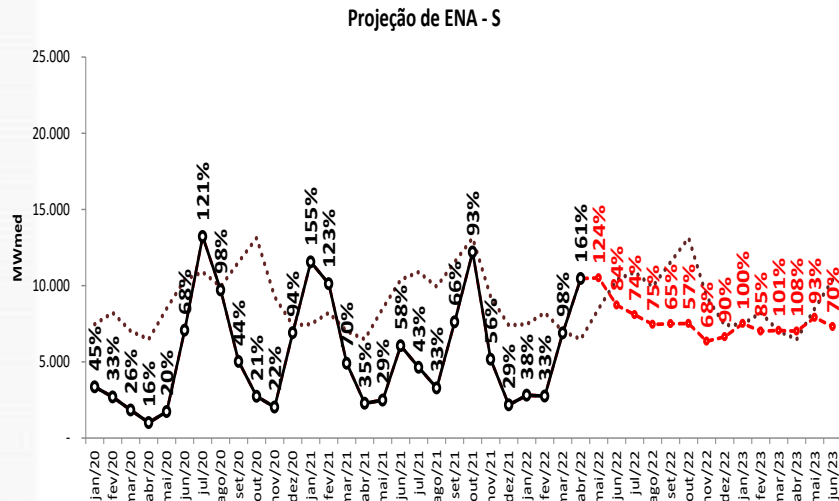
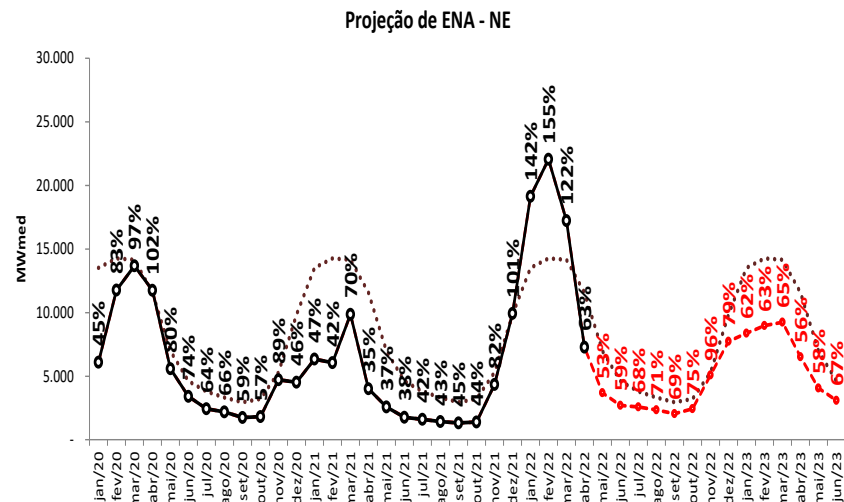
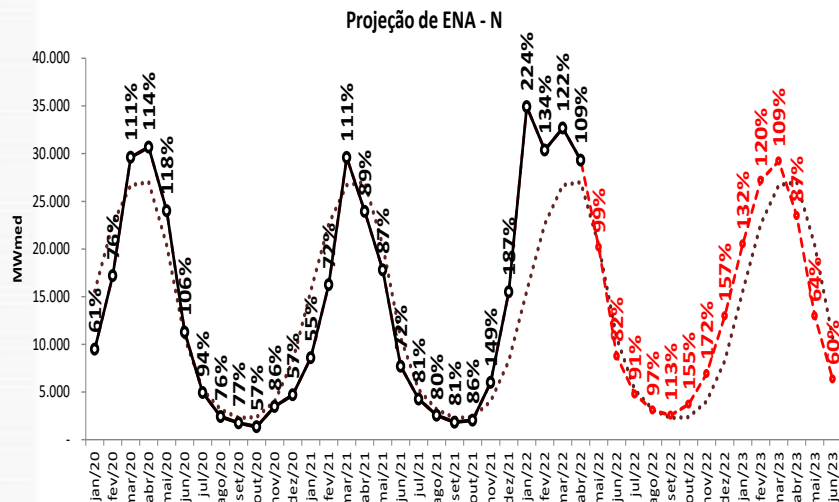
Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



Projeção de Energia Natural Afluyente

Projeção do PLD



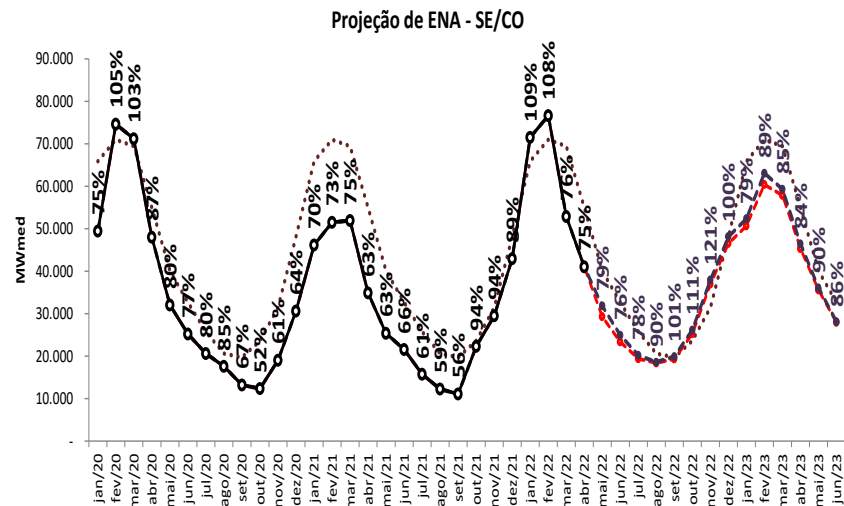
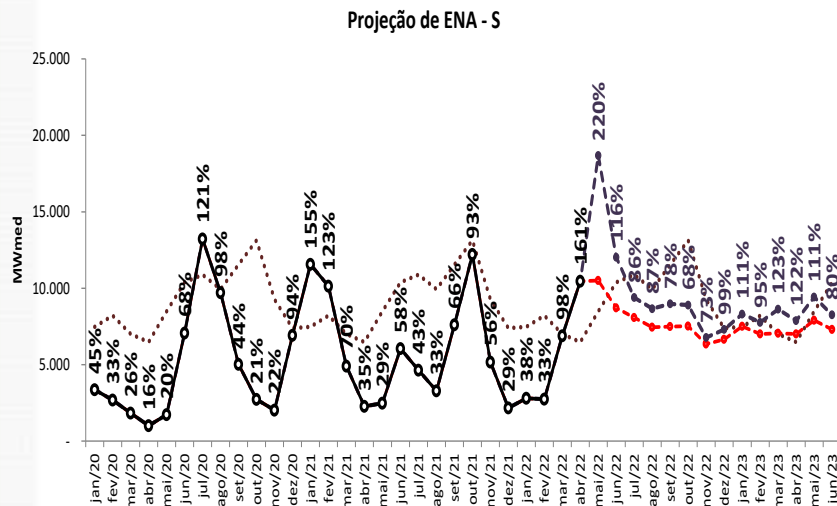
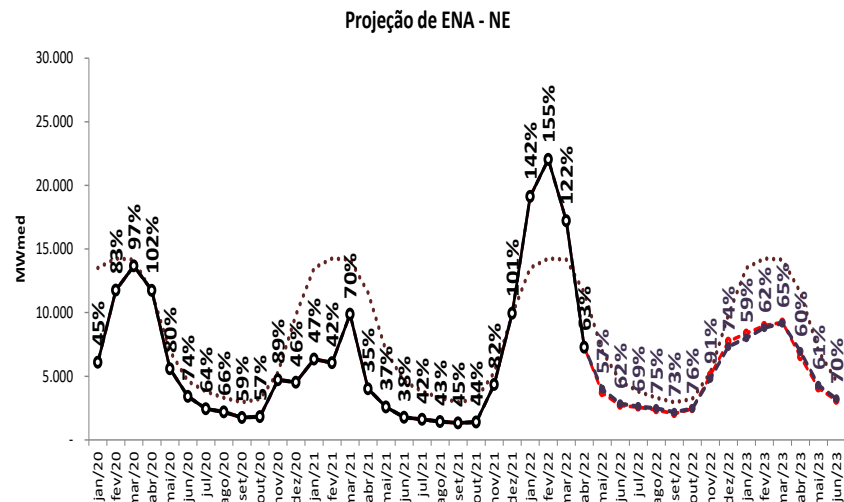
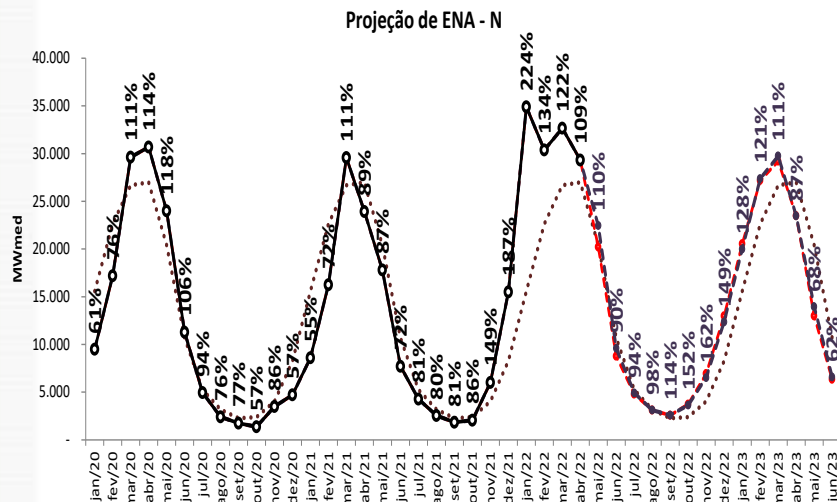
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



..... MLT

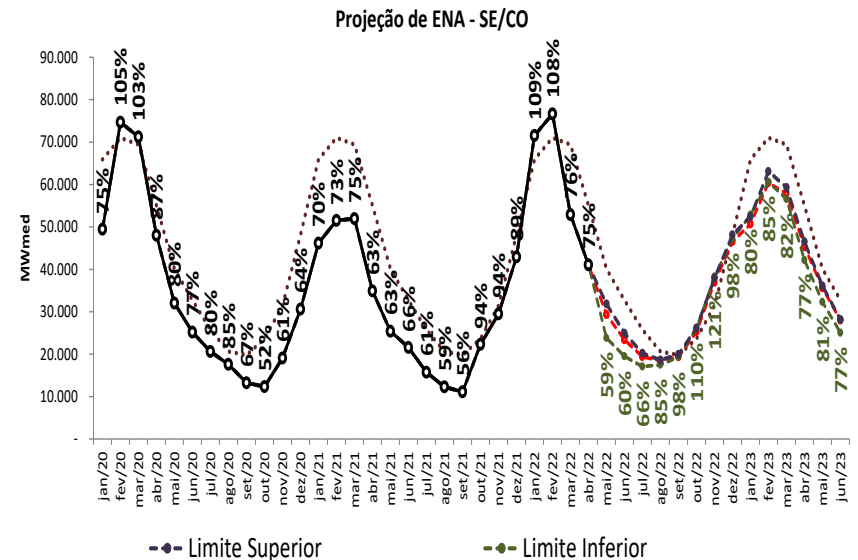
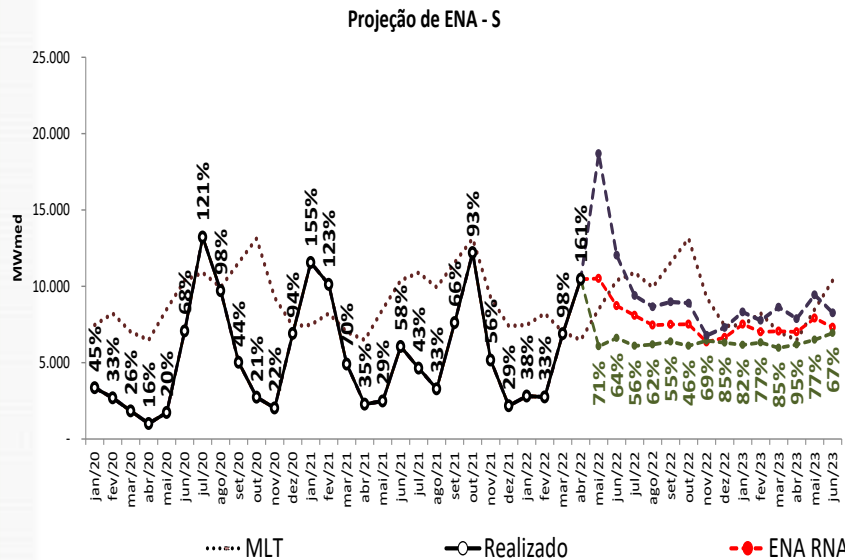
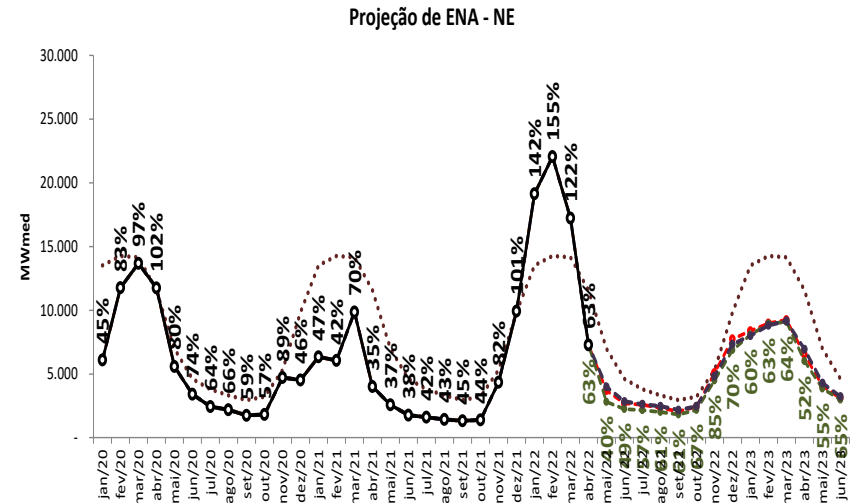
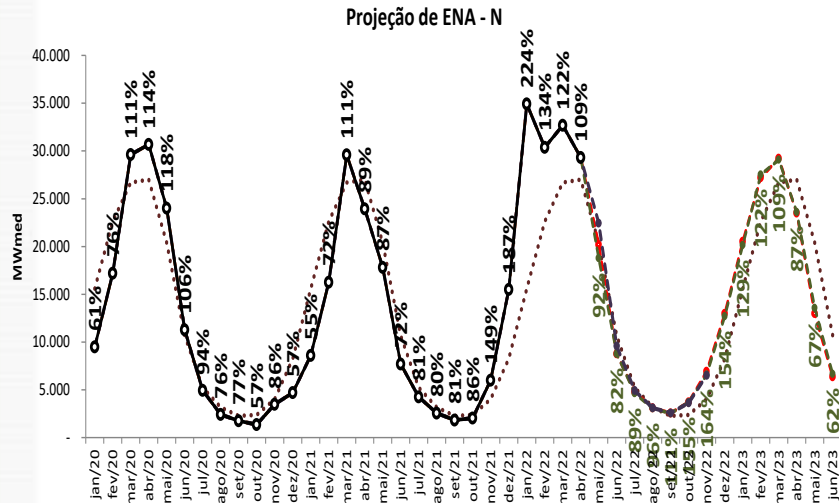
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— Limite Superior

Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— Limite Superior

—●— Limite Inferior

Resumo da Projeção da ENA

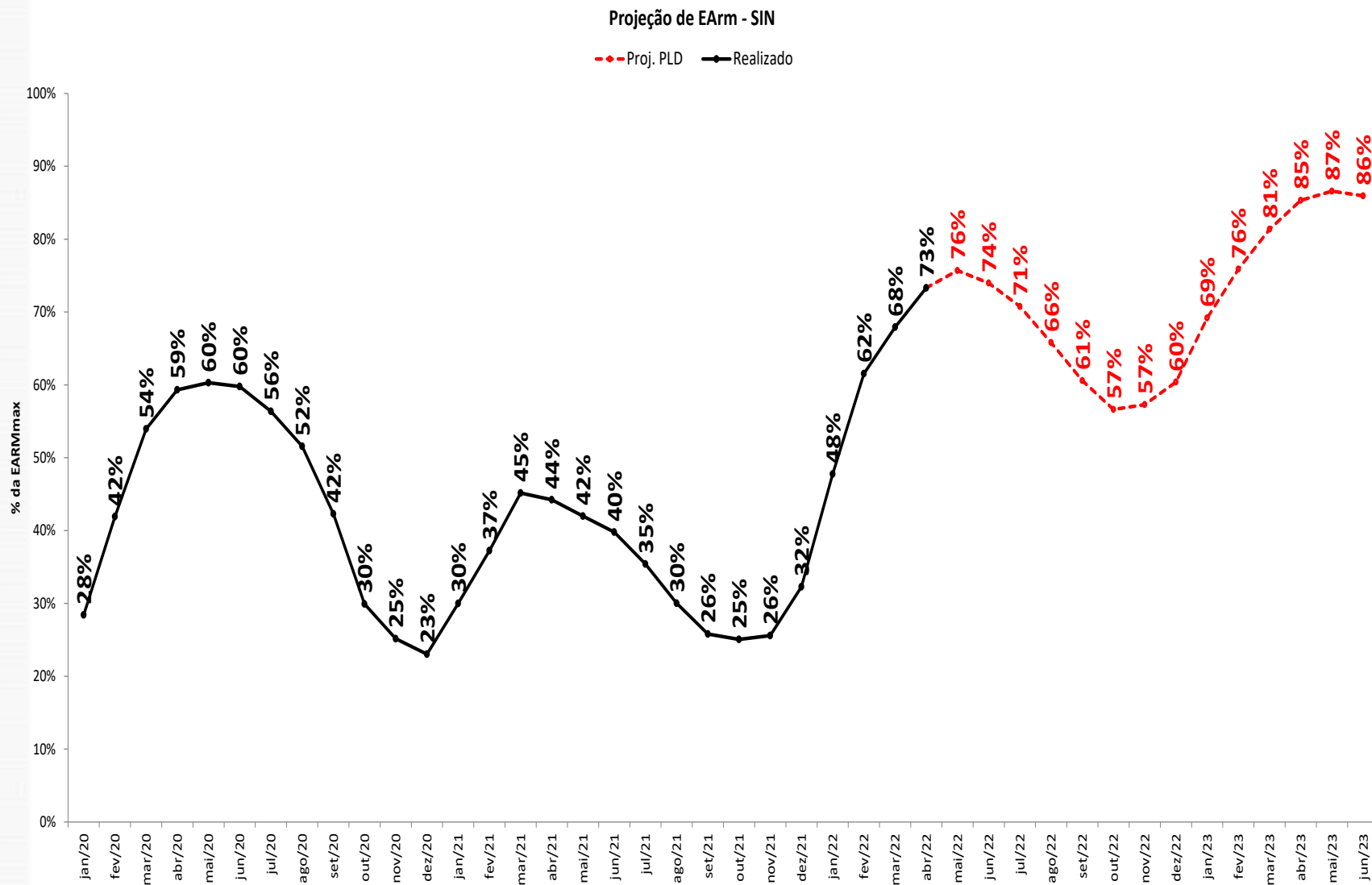
REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23
SUDESTE	3.743	3.650	2.886	2.385	2.641	3.845	6.147	8.873	9.903	9.938	9.076	6.304	4.291	3.320
MLT	4.686	3.594	2.956	2.500	2.476	3.162	5.088	8.328	10.346	10.496	9.968	7.453	4.686	3.594
% MLT	80%	102%	98%	95%	107%	122%	121%	107%	96%	95%	91%	85%	92%	92%
MADEIRA	6.651	4.366	2.694	1.657	1.169	1.302	2.498	4.392	7.166	9.484	11.743	10.025	7.465	4.866
MLT	8.877	6.097	3.875	2.398	1.800	2.131	3.359	5.468	8.189	10.604	12.195	11.665	8.877	6.097
% MLT	75%	72%	70%	69%	65%	61%	74%	80%	88%	89%	96%	86%	84%	80%
TPIRES	2.121	1.445	1.009	775	683	843	1.277	2.323	3.384	4.260	4.593	3.706	2.414	1.594
MLT	2.113	1.389	1.008	794	701	867	1.399	2.370	3.343	3.898	4.079	3.281	2.113	1.389
% MLT	100%	104%	100%	98%	97%	97%	91%	98%	101%	109%	113%	113%	114%	115%
ITAIPU	3.302	3.238	3.407	3.420	3.260	2.951	2.750	2.589	2.440	2.891	3.232	3.389	3.153	2.782
MLT	3.485	3.612	3.107	2.614	2.652	3.253	3.054	3.041	3.363	3.984	3.800	3.554	3.485	3.612
% MLT	95%	90%	110%	131%	123%	91%	90%	85%	73%	73%	85%	95%	90%	77%
PARANA	11.953	9.230	7.899	8.626	9.800	14.005	21.845	25.660	24.917	31.002	26.785	19.373	15.506	12.834
MLT	18.616	15.432	12.545	10.467	10.064	11.707	16.220	26.274	37.010	38.251	36.245	26.718	18.616	15.432
% MLT	64%	60%	63%	82%	97%	120%	135%	98%	67%	81%	74%	73%	83%	83%
PARANAPANEMA	1.540	1.469	1.531	1.564	1.806	2.328	2.435	2.711	2.873	2.820	2.419	2.513	2.794	2.596
MLT	2.343	2.592	2.281	1.880	2.060	2.531	2.365	2.638	3.667	3.785	3.149	2.367	2.343	2.592
% MLT	66%	57%	67%	83%	88%	92%	103%	103%	78%	74%	77%	106%	119%	100%

Resumo da Projeção da ENA

REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23
SUL	5.350	4.116	3.913	3.818	3.462	3.169	2.478	2.796	3.458	3.052	3.371	3.749	4.190	3.564
MLT	4.391	5.211	5.970	5.900	6.856	6.962	4.573	3.476	3.361	3.854	3.126	3.200	4.391	5.211
% MLT	122%	79%	66%	65%	51%	46%	54%	80%	103%	79%	108%	117%	95%	68%
IGUACU	5.154	4.602	4.175	3.634	4.035	4.350	3.867	3.854	4.053	3.958	3.684	3.261	3.716	3.746
MLT	4.104	5.179	4.919	4.030	4.695	6.177	4.699	3.916	4.115	4.364	3.886	3.285	4.104	5.179
% MLT	126%	89%	85%	90%	86%	70%	82%	98%	99%	91%	95%	99%	91%	72%
NORDESTE	3.692	2.702	2.571	2.355	2.044	2.433	5.082	7.738	8.383	8.981	9.239	6.522	4.065	3.092
MLT	6.988	4.611	3.799	3.314	2.959	3.224	5.303	9.837	13.512	14.256	14.160	11.574	6.988	4.611
% MLT	53%	59%	68%	71%	69%	75%	96%	79%	62%	63%	65%	56%	58%	67%
NORTE	6.931	3.521	2.196	1.688	1.714	2.780	5.063	8.823	12.707	15.284	15.829	11.496	6.121	3.155
MLT	9.294	4.419	2.593	1.838	1.479	1.698	2.853	5.541	9.474	12.786	14.887	14.603	9.294	4.419
% MLT	75%	80%	85%	92%	116%	164%	177%	159%	134%	120%	106%	79%	66%	71%
BMONTE	10.902	3.653	1.424	617	328	571	1.544	3.795	7.259	10.947	12.021	10.368	5.193	1.729
MLT	9.396	4.803	1.625	671	377	427	968	2.469	5.629	9.003	10.620	10.878	9.396	4.803
% MLT	116%	76%	88%	92%	87%	134%	160%	154%	129%	122%	113%	95%	55%	36%
MANAUS	2.368	1.598	1.166	802	524	364	312	361	564	956	1.361	1.625	1.661	1.466
MLT	1.701	1.443	1.029	679	418	264	208	260	494	841	1.182	1.519	1.701	1.443
% MLT	139%	111%	113%	118%	125%	138%	150%	139%	114%	114%	115%	107%	98%	102%

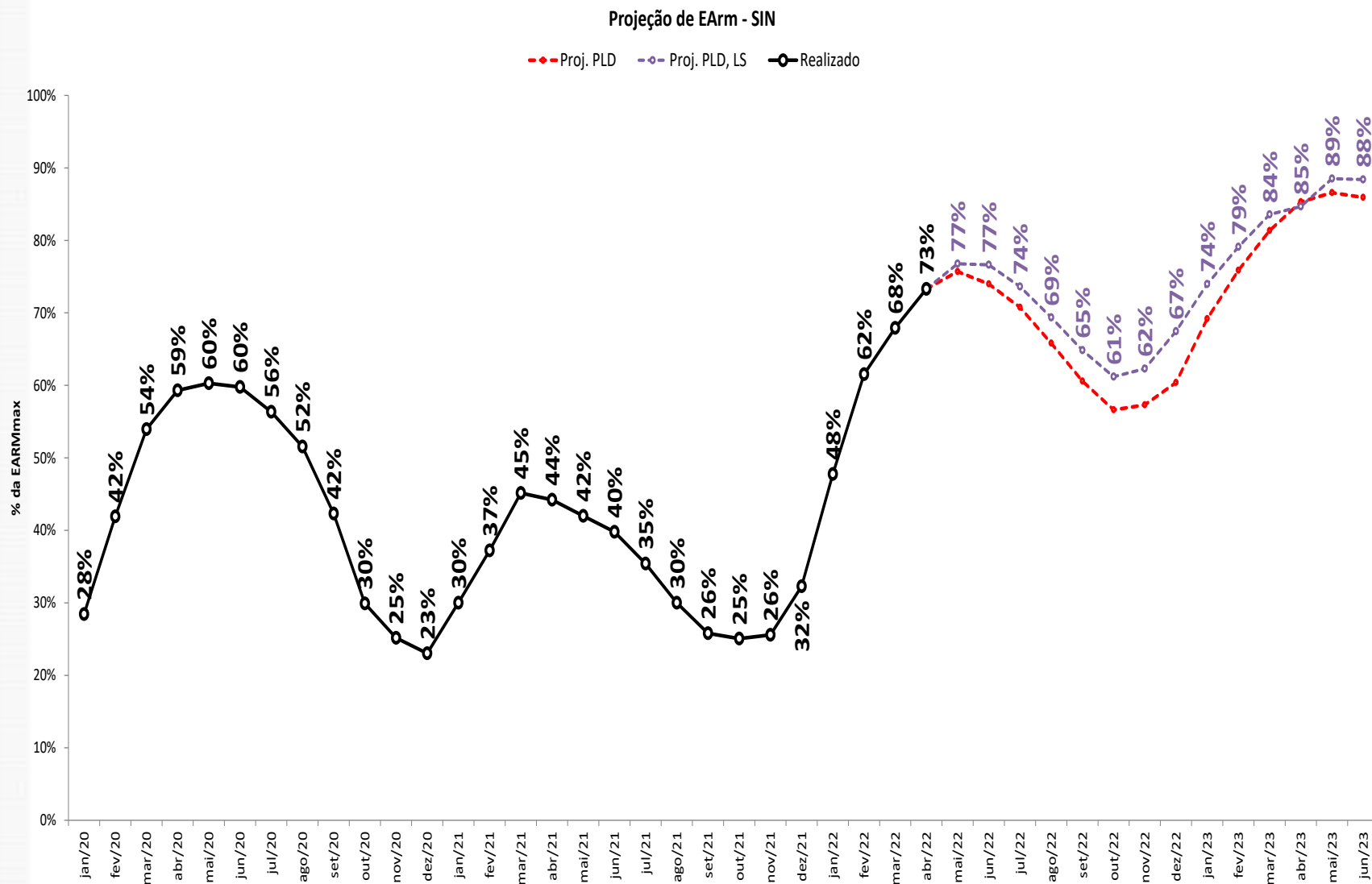
Projeção de Energia Armazenada

Projeção do PLD



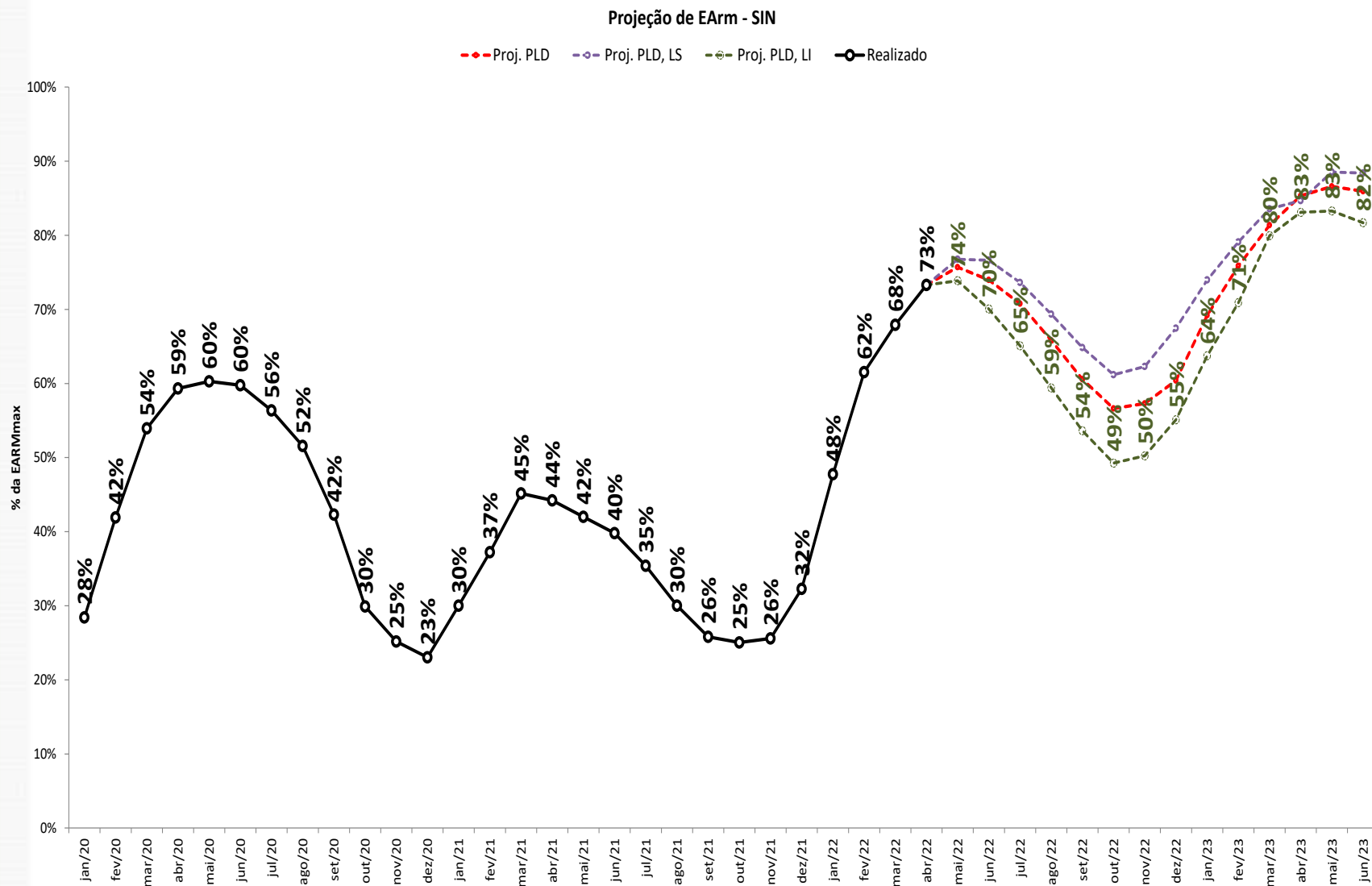
Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



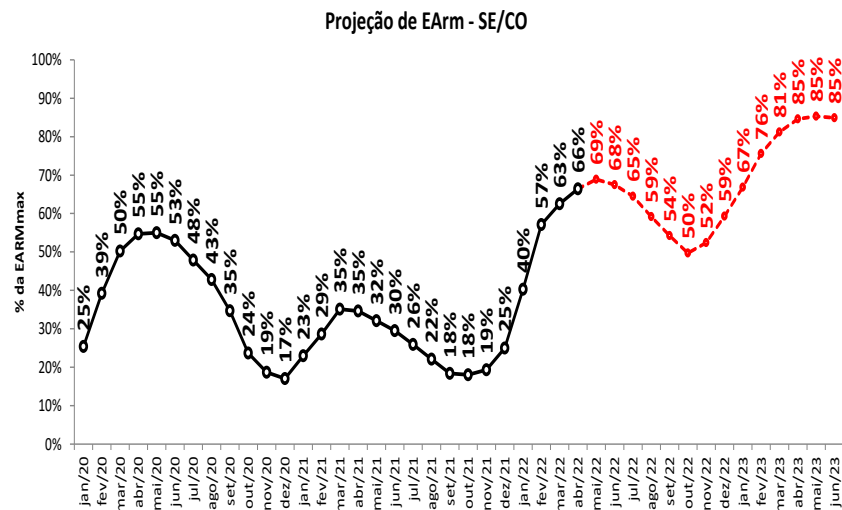
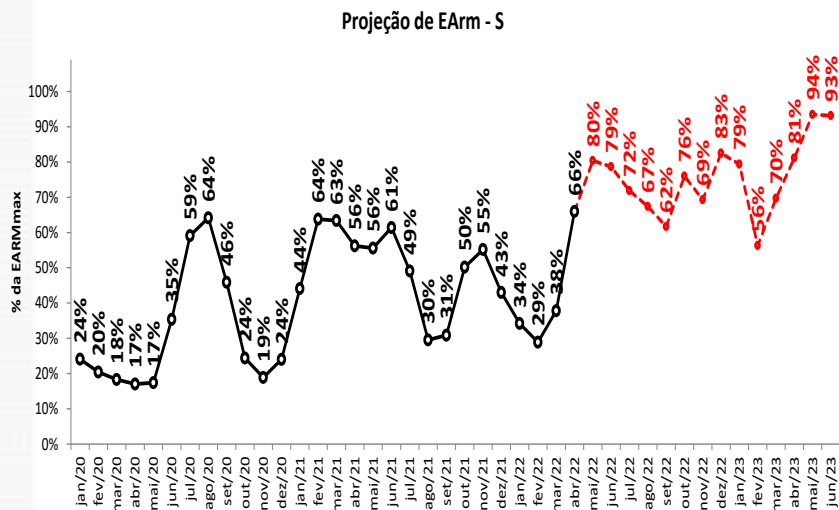
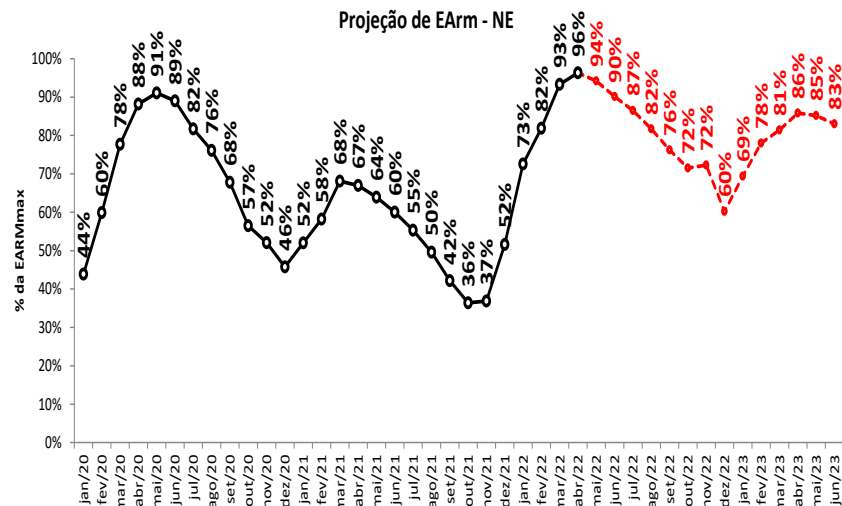
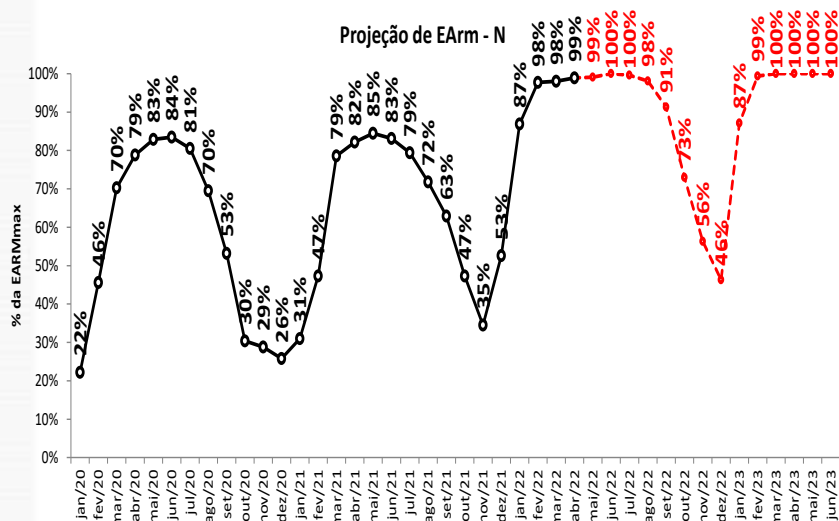
Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



Projeção de Energia Armazenada

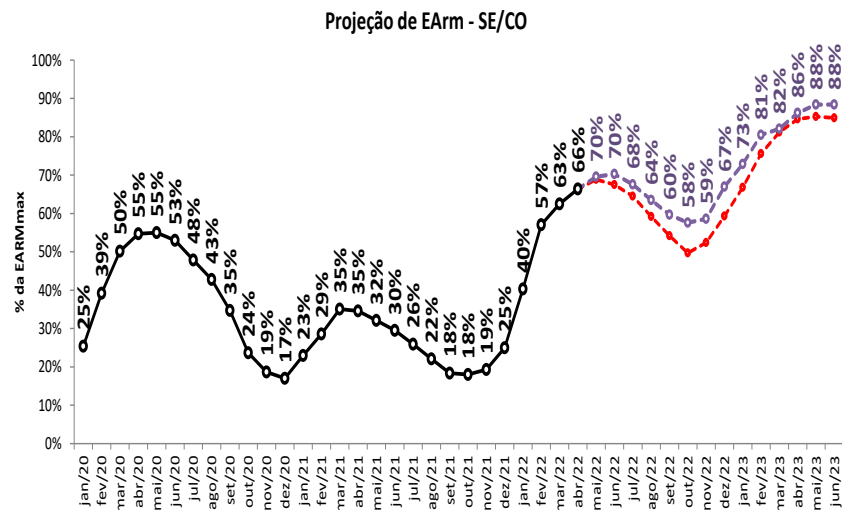
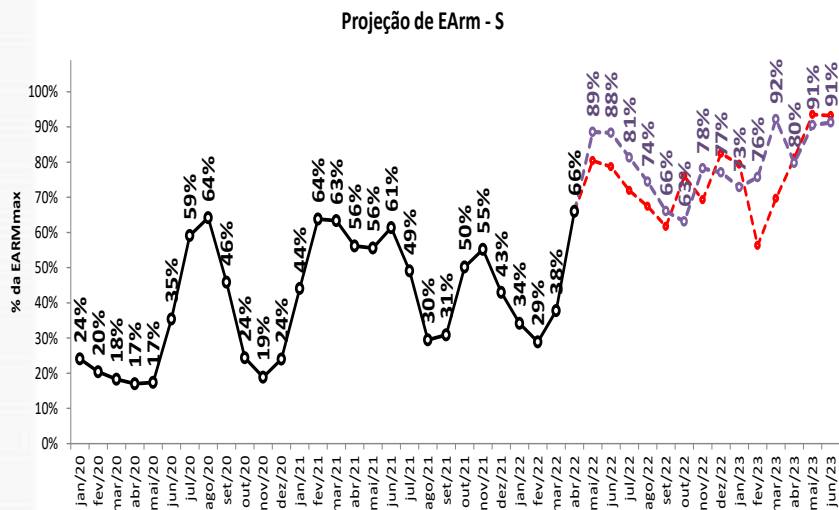
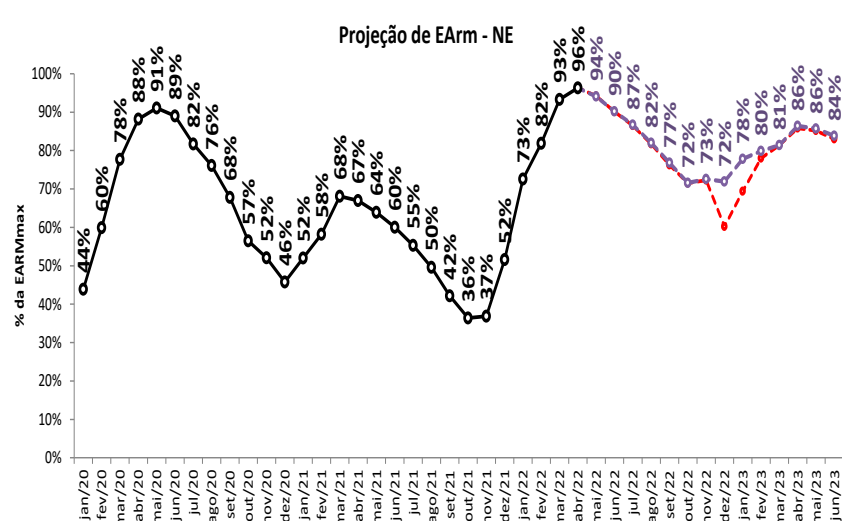
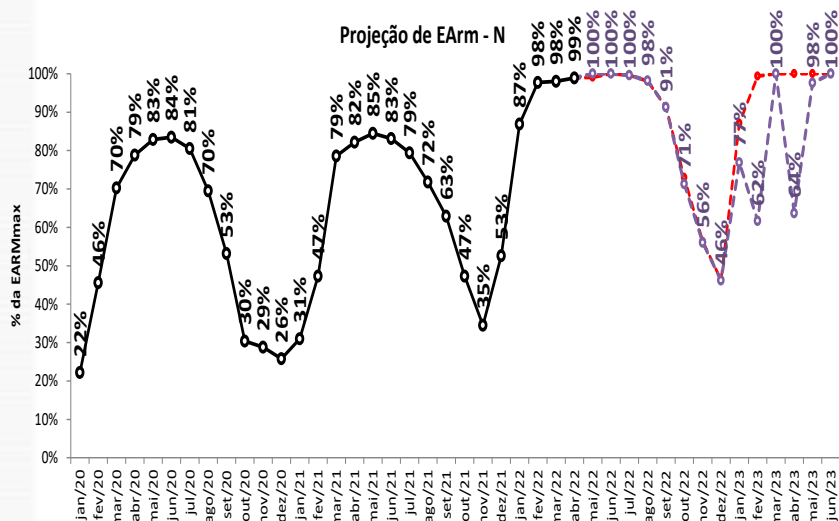
Projeção do PLD



— Proj. PLD

Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA

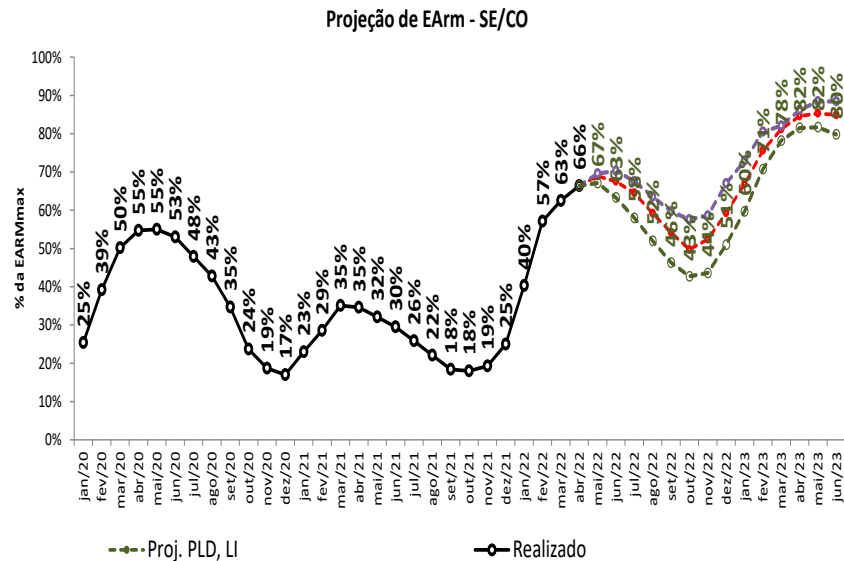
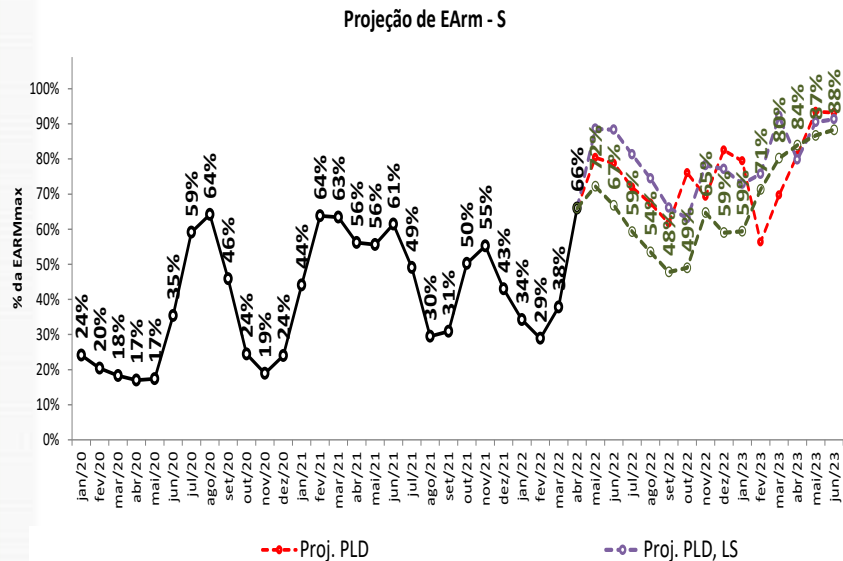
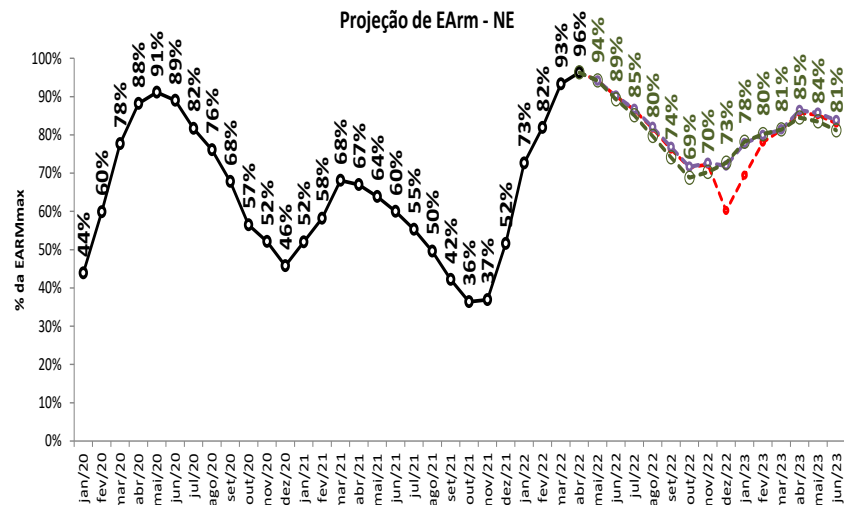
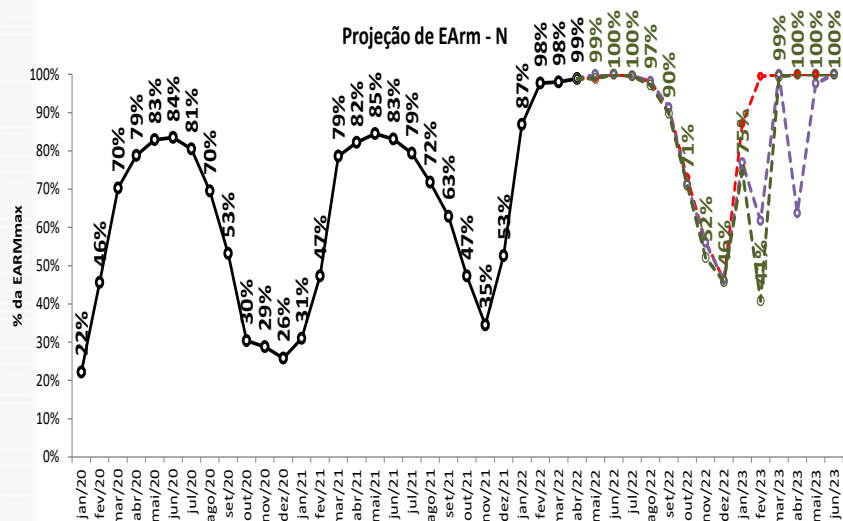


Proj. PLD

Proj. PLD, LS

Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



Proj. PLD

Proj. PLD, LS

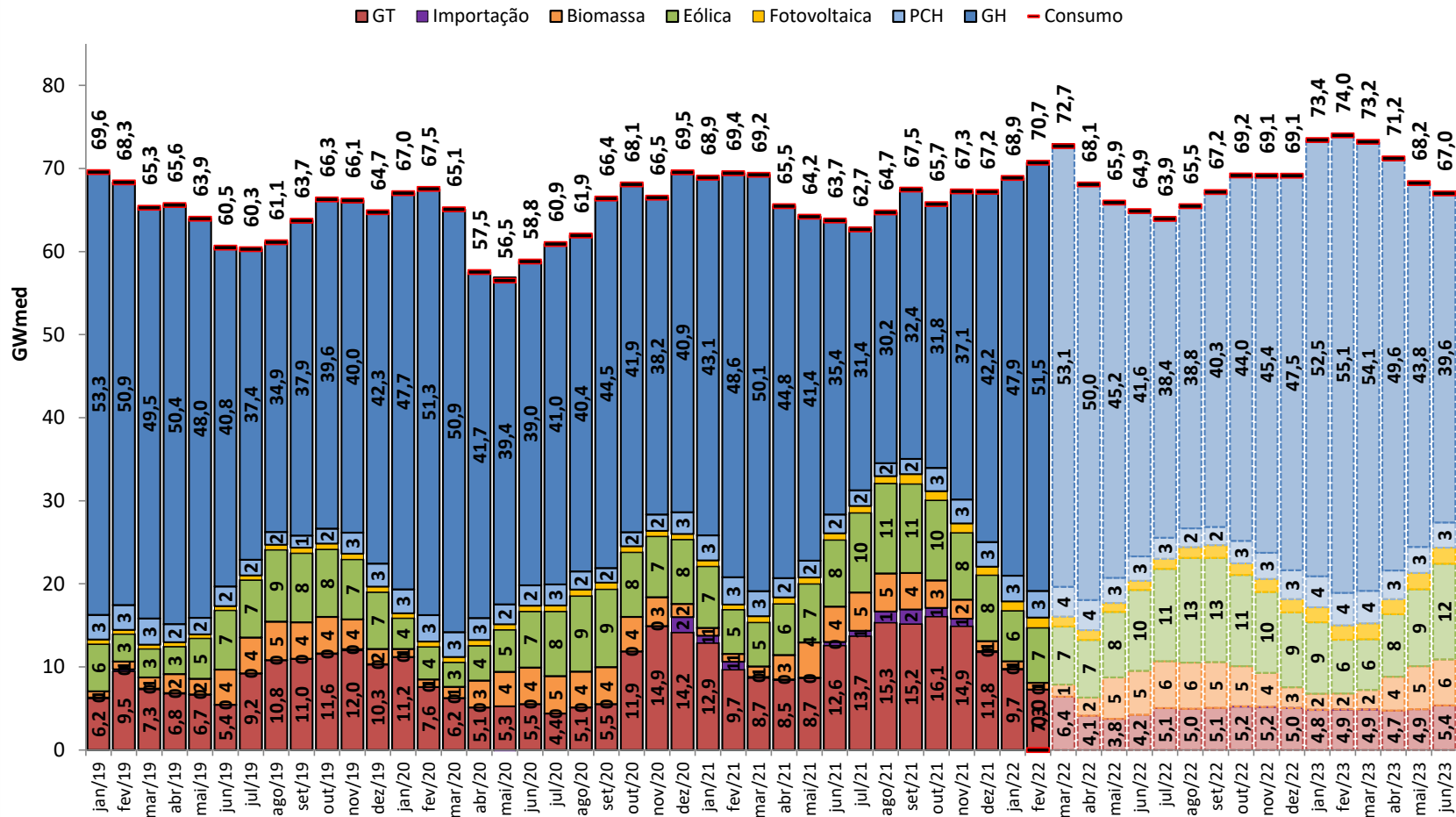
Proj. PLD, LI

Realizado

Projeção de Balanço Operativo

Projeção do PLD

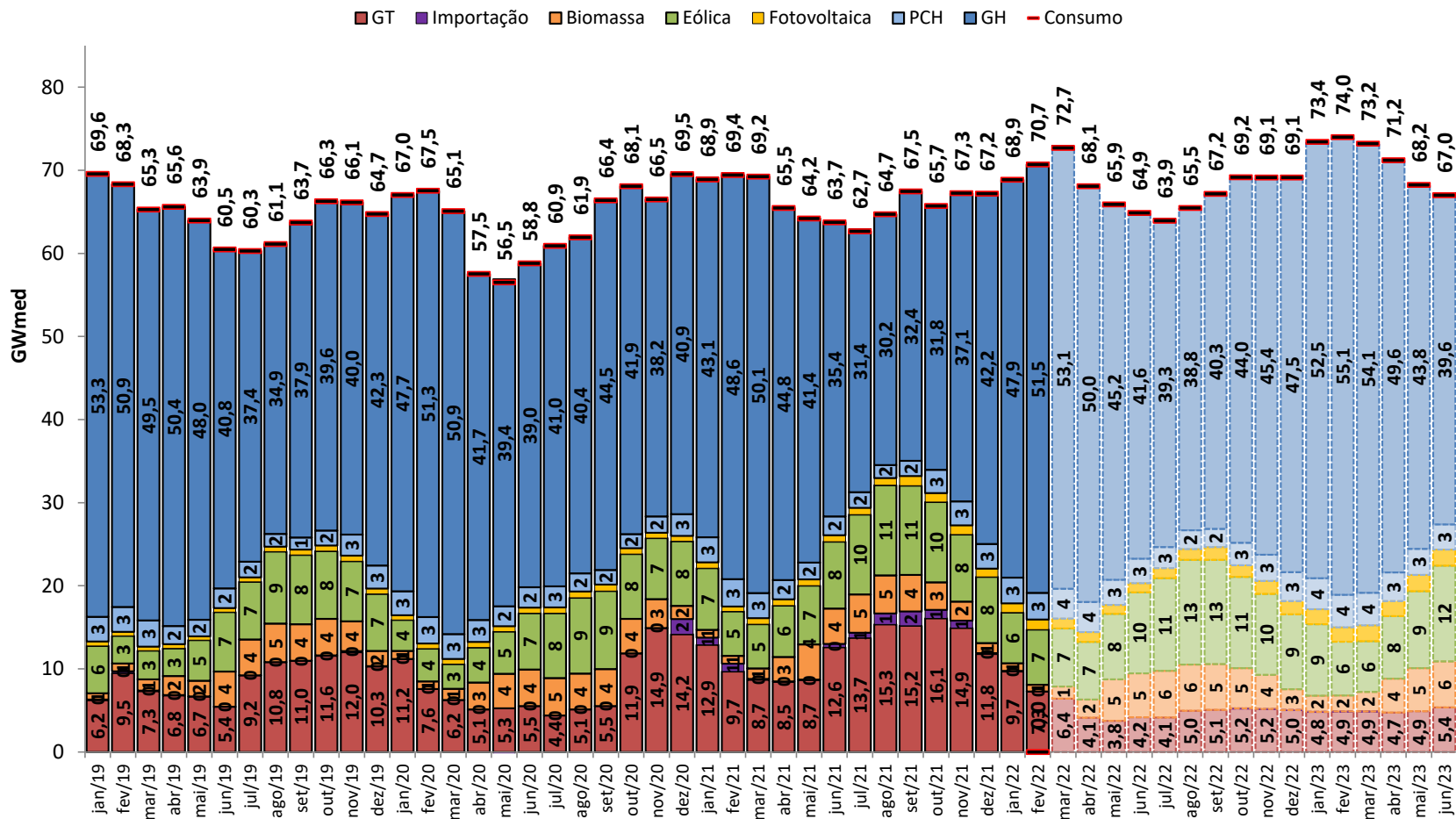
Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA

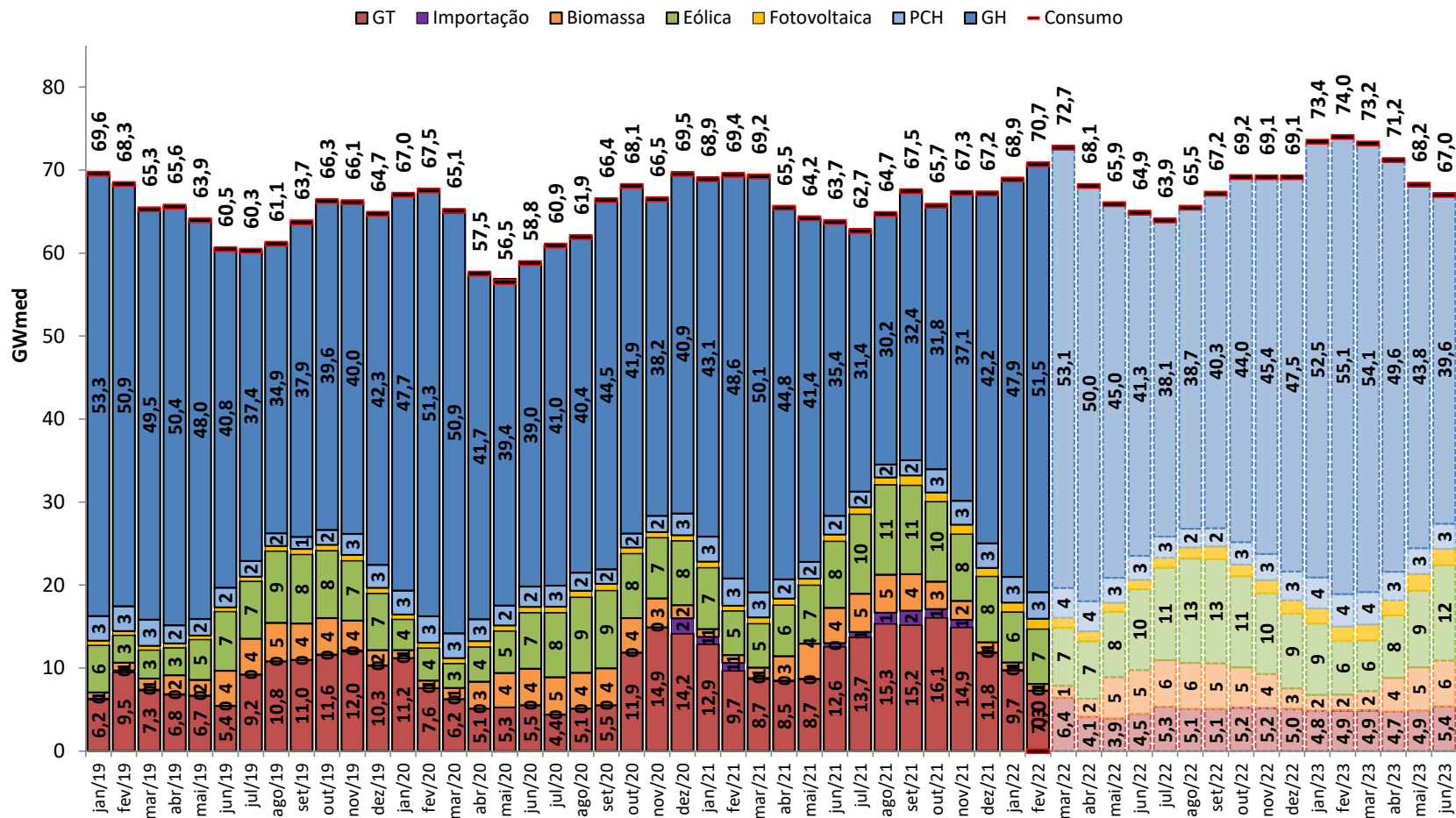
Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA

Projeção de Balanço Operativo - SIN



Garantia Física Sazonalizada MRE (2022)

GF Sazo - perdas (≈4,335%) (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sudeste	30.387	32.954	33.045	28.493	27.641	31.585	31.723	31.460	33.884	34.831	35.202	33.379
Sul	7.543	8.279	8.286	7.044	6.805	7.633	7.654	7.623	8.321	8.546	8.558	8.188
Nordeste	5.462	5.877	5.876	5.089	4.929	5.718	5.733	5.661	6.128	6.310	6.377	6.039
Norte	8.901	9.170	9.072	8.116	7.840	9.834	9.804	9.481	10.363	10.747	10.946	10.254
SIN	52.294	56.280	56.278	48.742	47.215	54.770	54.914	54.225	58.696	60.433	61.084	57.860

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
São Roque	Sul										40,1	40,6	63,0
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste						5,5	9,0	27,8	30,1	31,0	31,3	30,7
Pacotão (PCH_ACR)	Sul						0,6	36,0	35,6	38,5	39,6	40,1	46,4
Pacotão (PCH_ACL)	Sul						14,8	14,8	14,6	15,8	16,3	16,5	15,6

Perfil MRE	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
SIN	95%	102%	102%	88%	85%	99%	99%	98%	106%	109%	111%	105%

Expansão UHEs - perdas (≈4,335%) (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	38,8	60,3
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	38,8	60,3

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	8,6	26,6	28,8	29,6	29,9	29,4
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	48,6	48,0	52,0	53,5	54,1	59,3
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	57,2	74,6	80,7	83,1	84,0	88,7

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sudeste	30.387	32.954	33.045	28.493	27.641	31.590	31.731	31.486	33.913	34.861	35.232	33.408
Sul	7.543	8.279	8.286	7.044	6.805	7.648	7.702	7.671	8.373	8.638	8.651	8.308
Nordeste	5.462	5.877	5.876	5.089	4.929	5.718	5.733	5.661	6.128	6.310	6.377	6.039
Norte	8.901	9.170	9.072	8.116	7.840	9.834	9.804	9.481	10.363	10.747	10.946	10.254
SIN	52.294	56.280	56.278	48.742	47.215	54.790	54.971	54.299	58.777	60.555	61.206	58.009

• Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

Garantia Física do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico (2022)

GF FLAT InfoPLD - perdas (≈4,335%) (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sudeste	31.977	32.183	32.302	32.318	32.366	31.882	31.937	32.075	31.915	31.864	31.861	31.894
Sul	7.938	8.086	8.099	7.990	7.968	7.705	7.706	7.772	7.838	7.818	7.746	7.824
Nordeste	5.748	5.740	5.744	5.772	5.771	5.772	5.772	5.772	5.772	5.772	5.772	5.770
Norte	9.367	8.955	8.869	9.205	9.180	9.926	9.870	9.666	9.760	9.831	9.907	9.798
SIN	55.030	54.965	55.014	55.285	55.285	55.285	55.285	55.285	55.285	55.285	55.285	55.285

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
São Roque	Sul										39,7	39,7	64,3
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste						5,81	9,39	29,8	29,8	29,8	29,8	30,86
Pacotão (PCH_ACR)	Sul						0,62	37,94	37,94	37,94	37,94	37,94	46,43
Pacotão (PCH_ACL)	Sul						15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49

Expansão - perdas (≈4,335%) (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	38,0	61,5
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	38,0	61,5

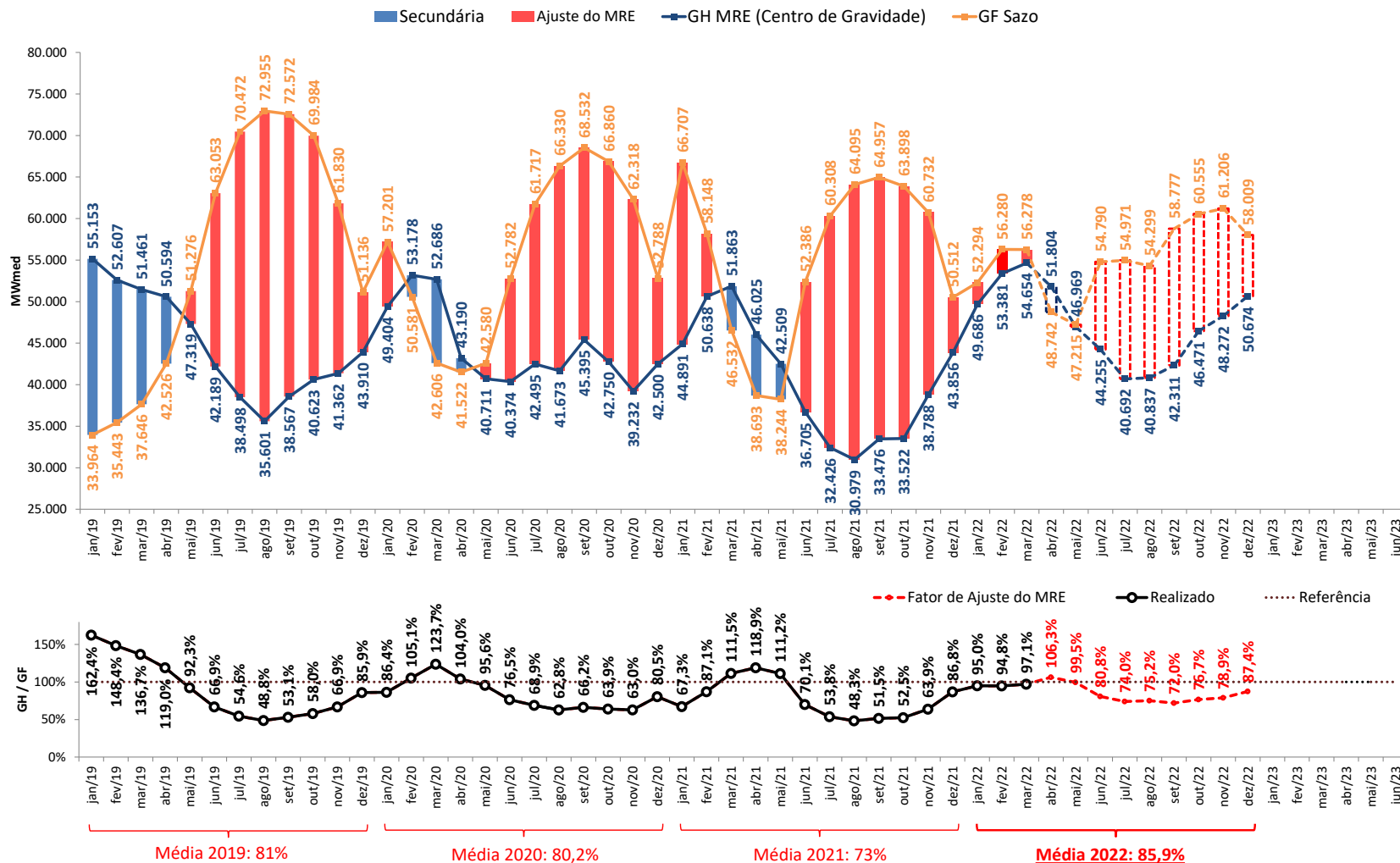
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	5,9	18,6	18,6	18,6	18,6	19,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	38,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	39,2	51,9	51,9	51,9	51,9	57,9

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	dez/22
Sudeste	31.977	32.183	32.302	32.318	32.366	31.885	31.943	32.093	31.934	31.883	31.879	31.913
Sul	7.938	8.086	8.099	7.990	7.968	7.715	7.739	7.805	7.871	7.889	7.817	7.924
Nordeste	5.748	5.740	5.744	5.772	5.771	5.772	5.772	5.772	5.772	5.772	5.772	5.770
Norte	9.367	8.955	8.869	9.205	9.180	9.926	9.870	9.666	9.760	9.831	9.907	9.798
SIN	55.030	54.965	55.014	55.285	55.285	55.299	55.324	55.337	55.337	55.375	55.375	55.405

- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme ("flat").
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

Projeção de MRE

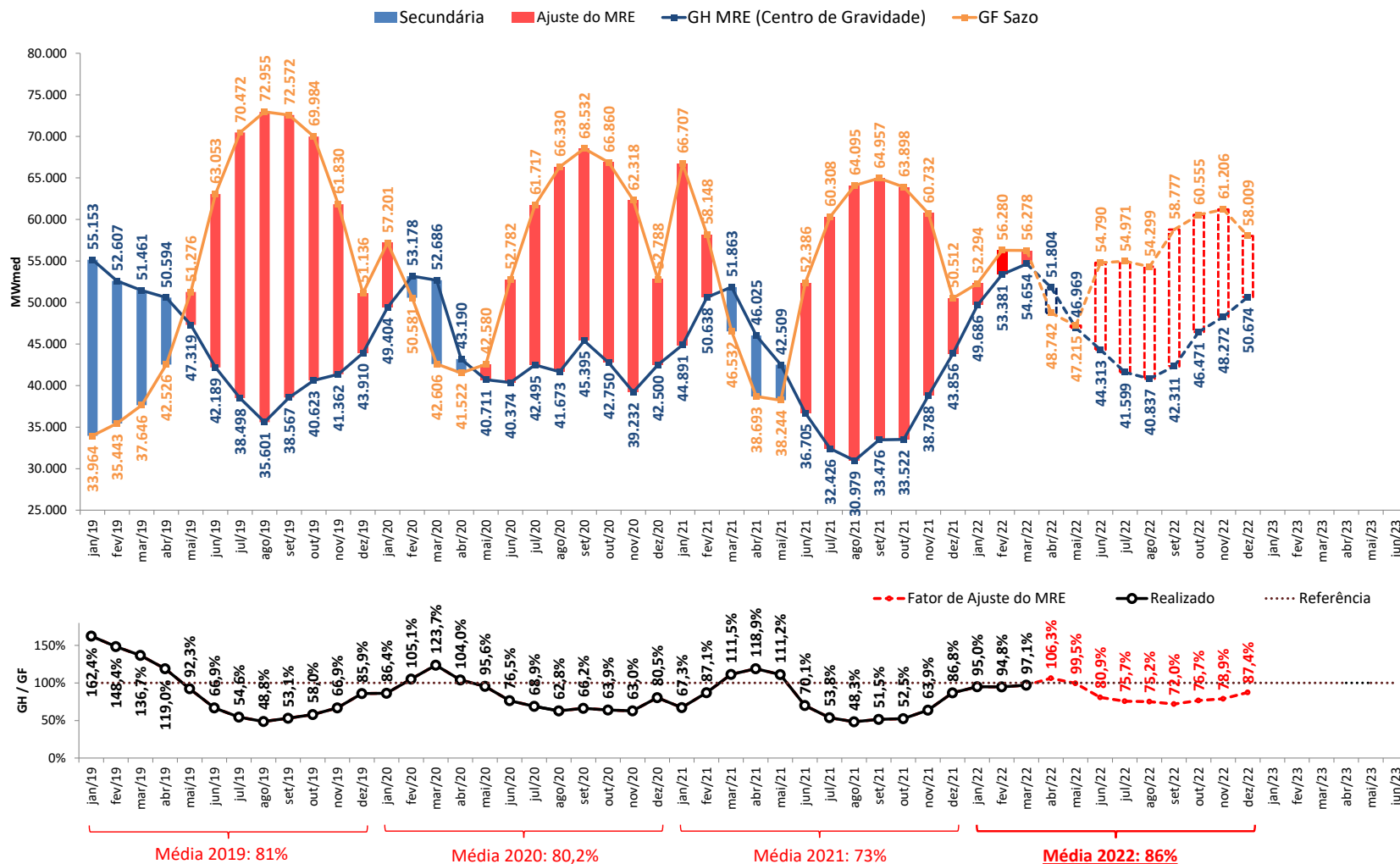
Projeção do PLD



- Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

Projeção de MRE

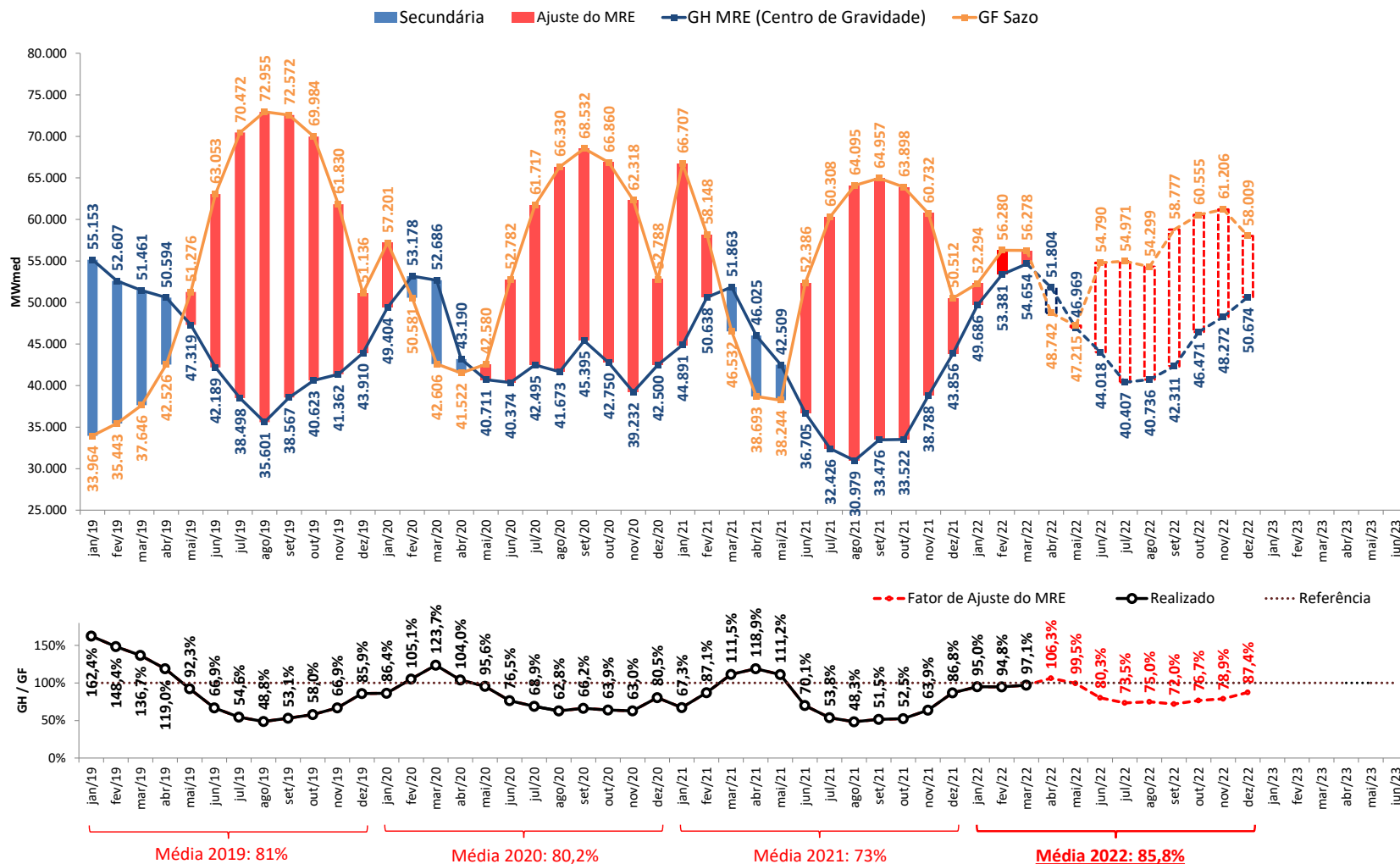
Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



- Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

Projeção de MRE

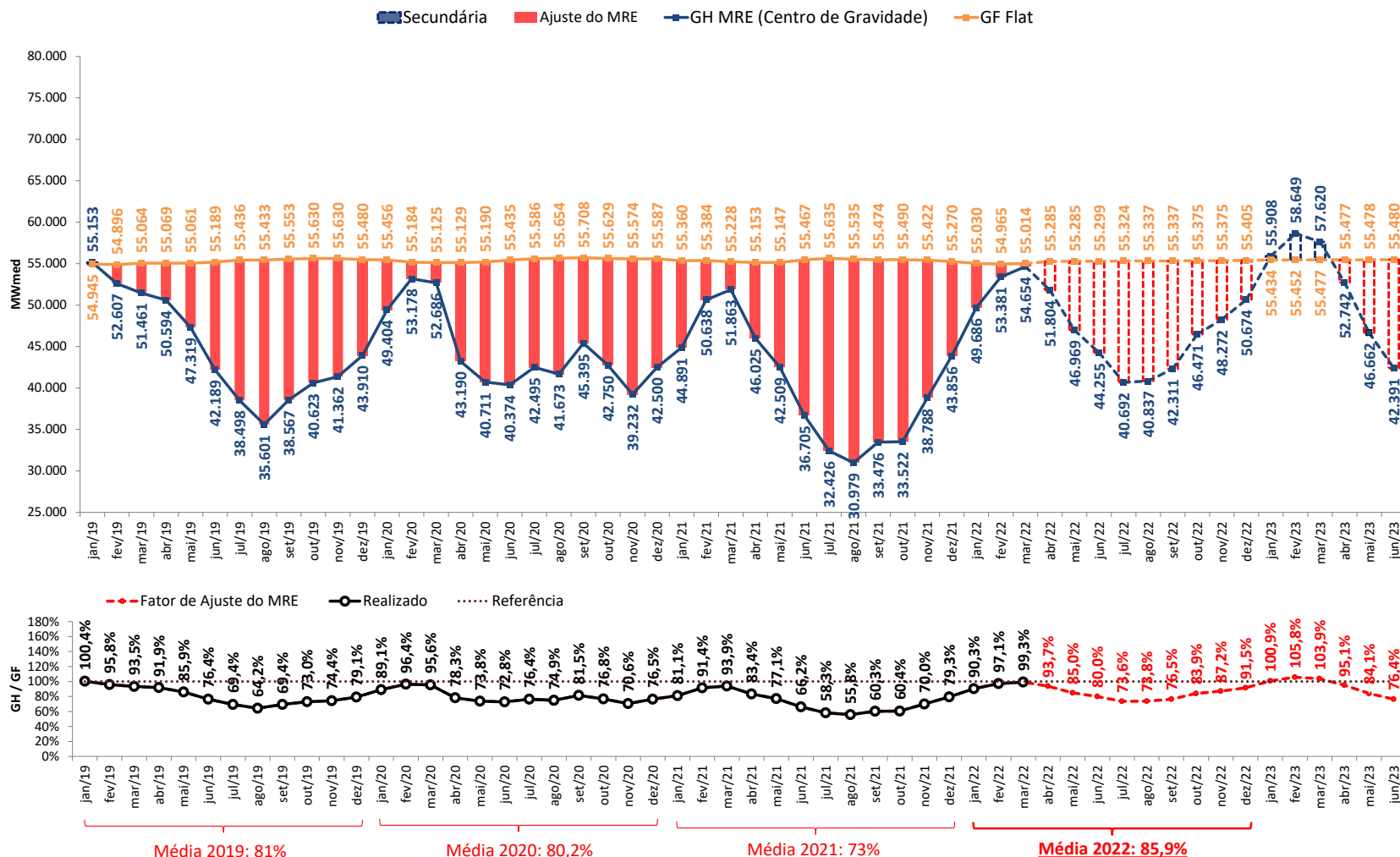
Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



- Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

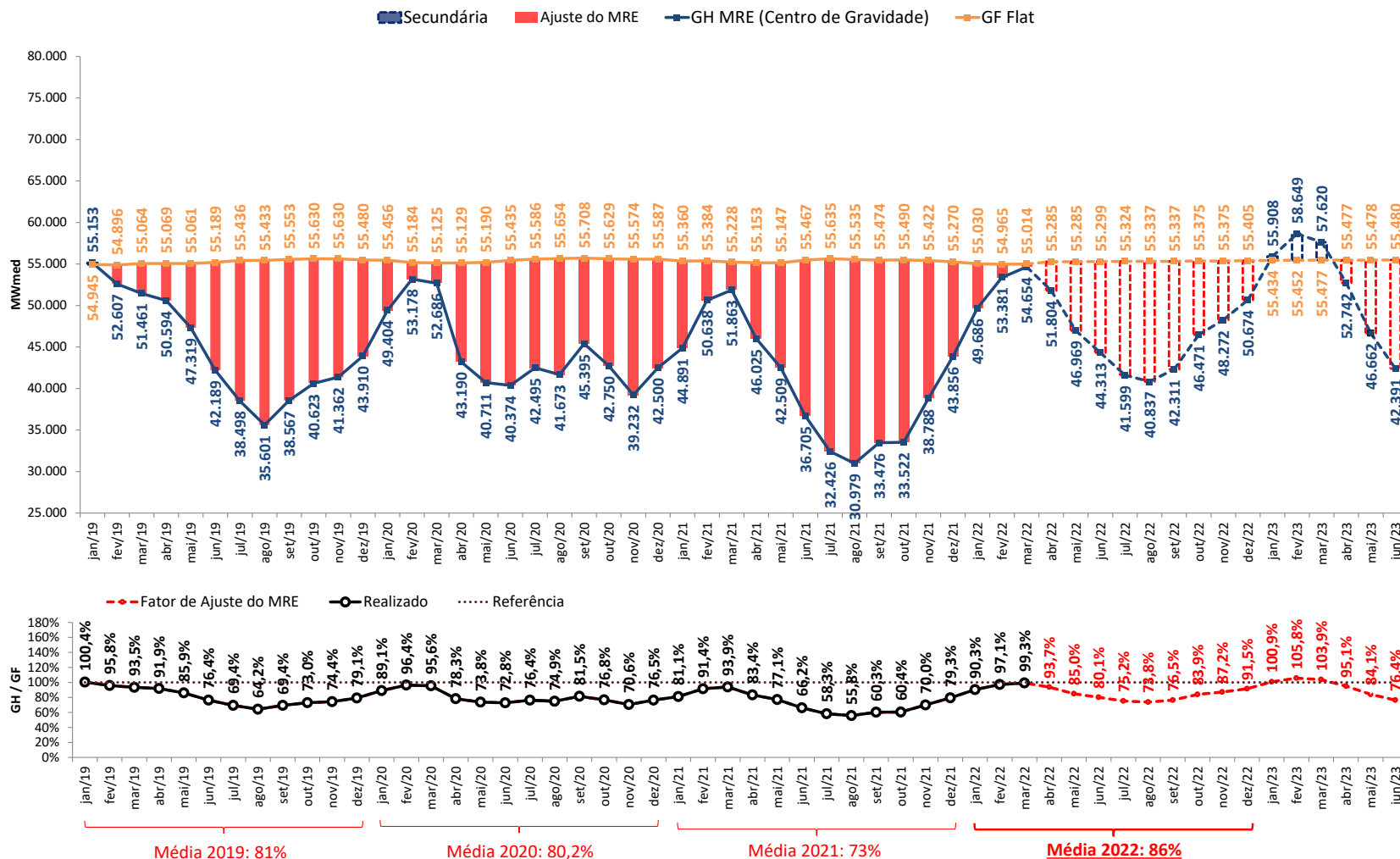
Projeção do PLD



- Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

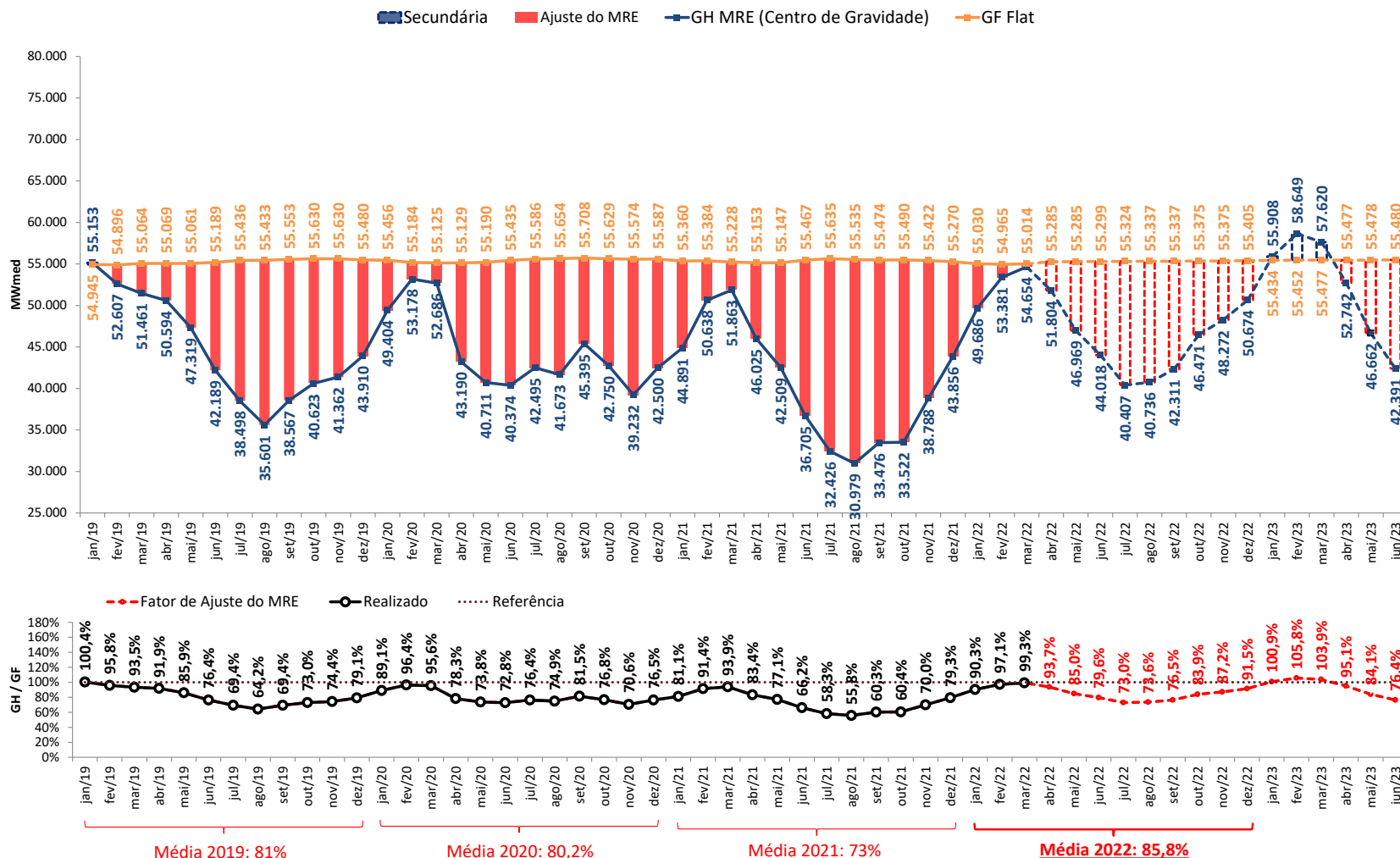
Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



- Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

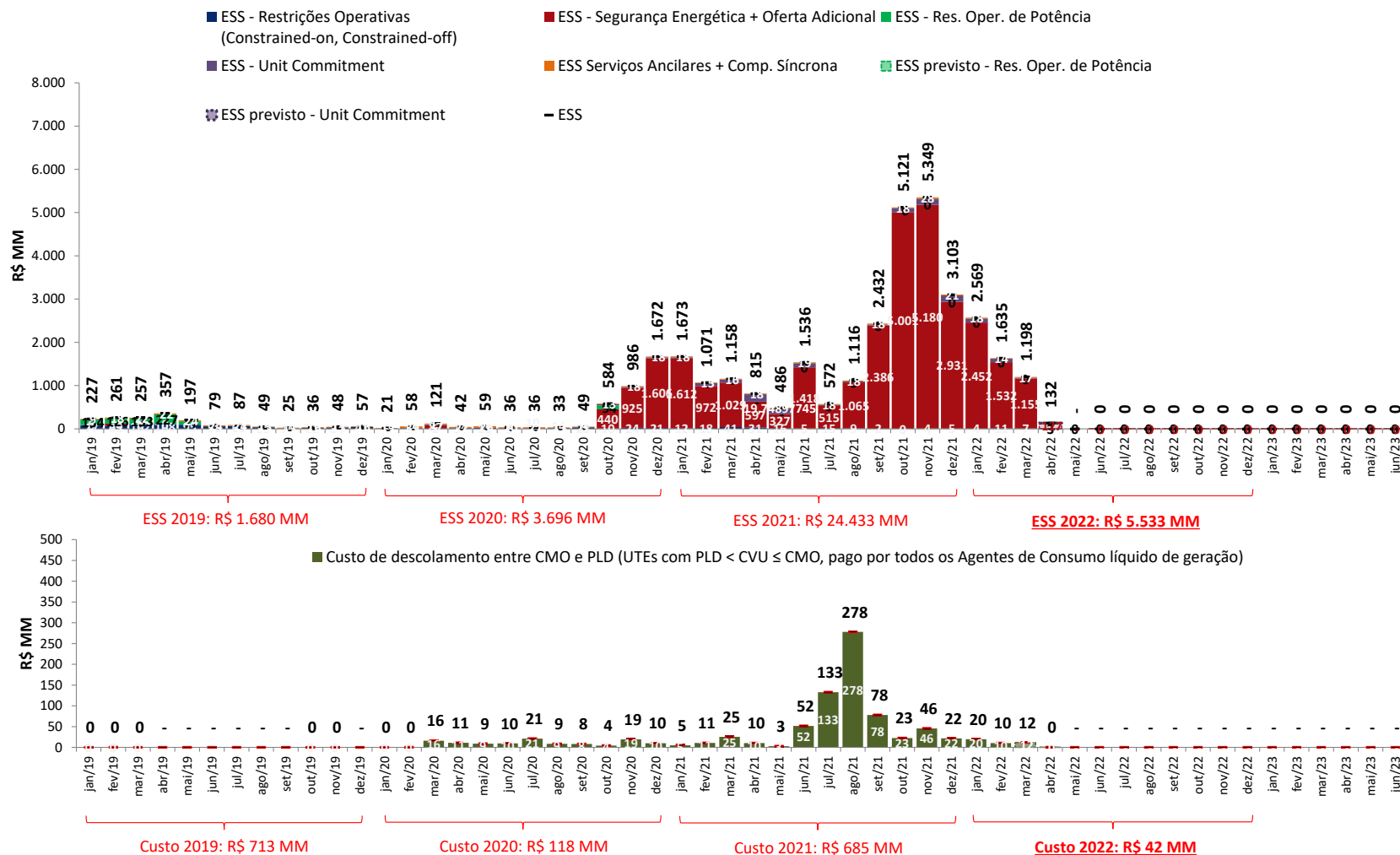
Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



- Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

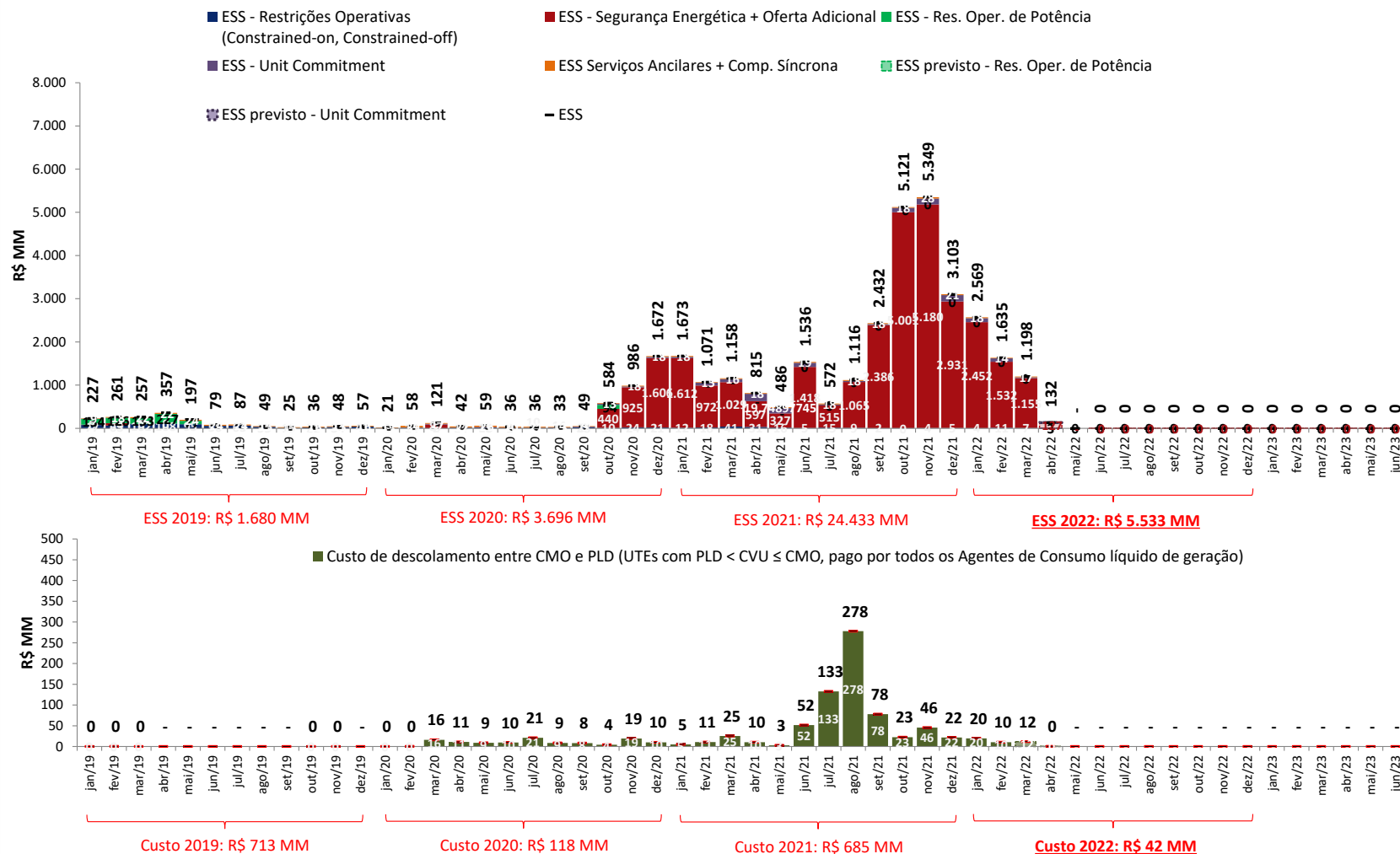
Projeção do PLD



- As estimativas de ESS para abril e maio de 2022 apresentadas foram elaboradas no dia 02/05/2022 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

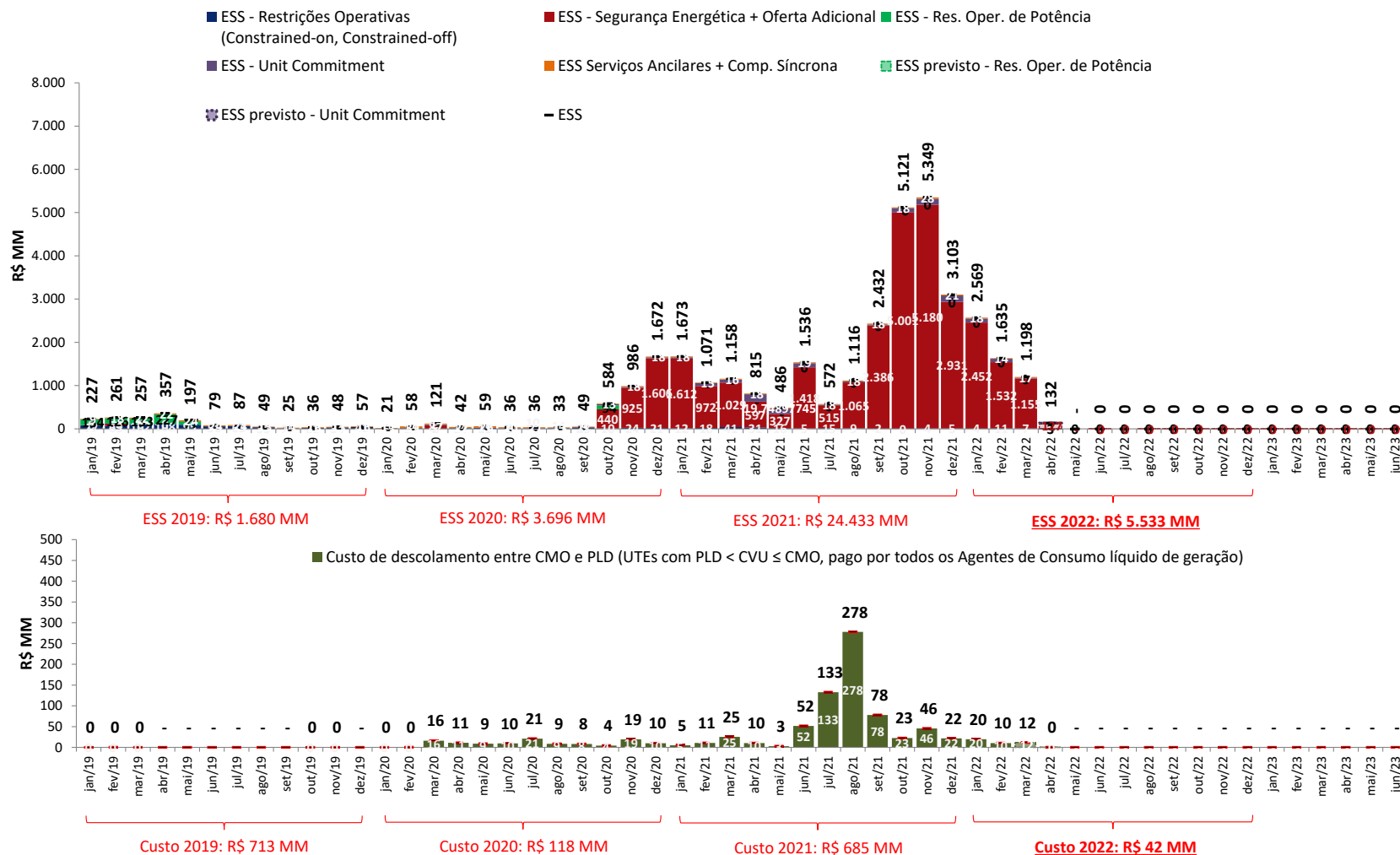
Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



- As estimativas de ESS para abril e maio de 2022 apresentadas foram elaboradas no dia 02/05/2022 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



- As estimativas de ESS para abril e maio de 2022 apresentadas foram elaboradas no dia 02/05/2022 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

FIM