

# Reunião CTSOSEI

**15** NOVEMBRO **2023**

---

LISBOA





---

# Índice

---

**Consumo Nacional**  
Evolução

---

**Meios de produção**  
utilizados para a  
satisfação do consumo  
**Hidraulicidade**  
**Eolicidade**  
**Solar**

---

**Interligação com Espanha**

---

**Rede Nacional de Transporte**  
Evolução  
Incidentes



REN



# Reunião CTSOSEI

Madrid, 15 de Novembro de 2023



2023 (Setembro e Outubro)

<b>Potência máxima</b>	<b>[MW]</b>		
Eólica	4843	17/10/2023	02:30
<b>Produção máxima diária</b>	<b>[GWh]</b>		
Eólica	108.0	17/10/2023	

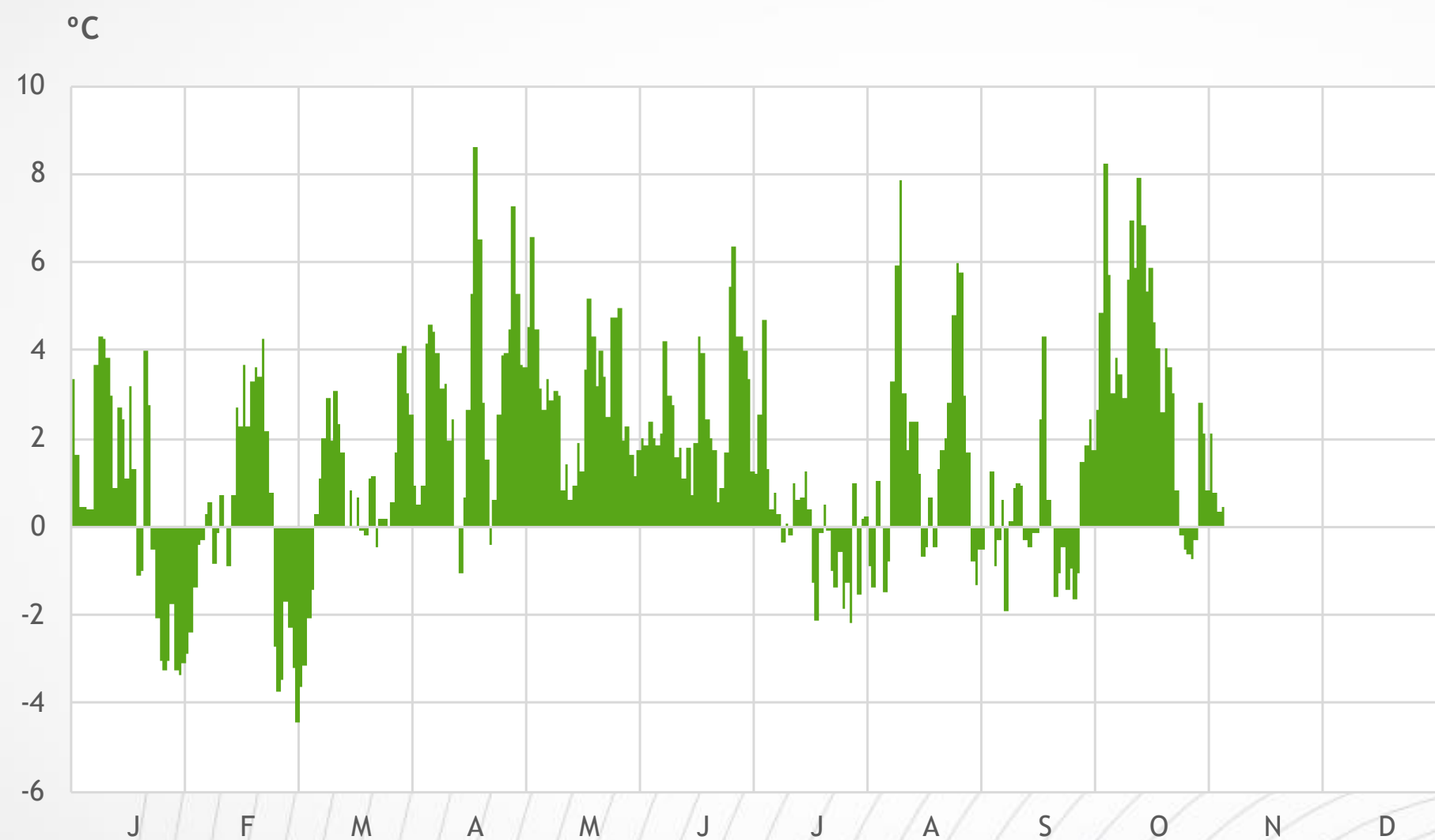
Começou às 4h de dia 31 de outubro um período de 149h até às 9h de dia 6 de novembro em que a produção renovável foi suficiente para abastecer o consumo

# 2023 – Evolução do Consumo Mensal de Energia Elétrica

			jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out
PONTA	MW											
PRODUÇÃO			10789	11538	9689	7330	7336	9171	8402	8303	8118	9690
CONSUMO			9363	9123	8818	6994	6677	7427	7168	7329	7221	7646
CONSUMO	GWh											
MAX. DIÁRIO			177	172	163	140	138	154	147	146	144	148
	MENSAL	GWh	4829	4235	4406	3774	3982	4004	4182	4100	3979	4182
	VAR.	%	4.0	2.9	-1.2	-5.8	-1.7	0.9	-5.3	1.9	-0.3	3.1
	CT		4.1	0.6	-0.7	-3.7	-1.8	-0.5	-3.6	0.3	-0.6	2.0
	CTDU		3.6	0.8	-1.3	-3.0	-2.0	-0.8	-3.1	0.8	-0.1	2.1
	ACUMULADO		4.0	3.5	1.9	0.1	-0.2	0.0	-0.8	-0.5	-0.5	-0.1

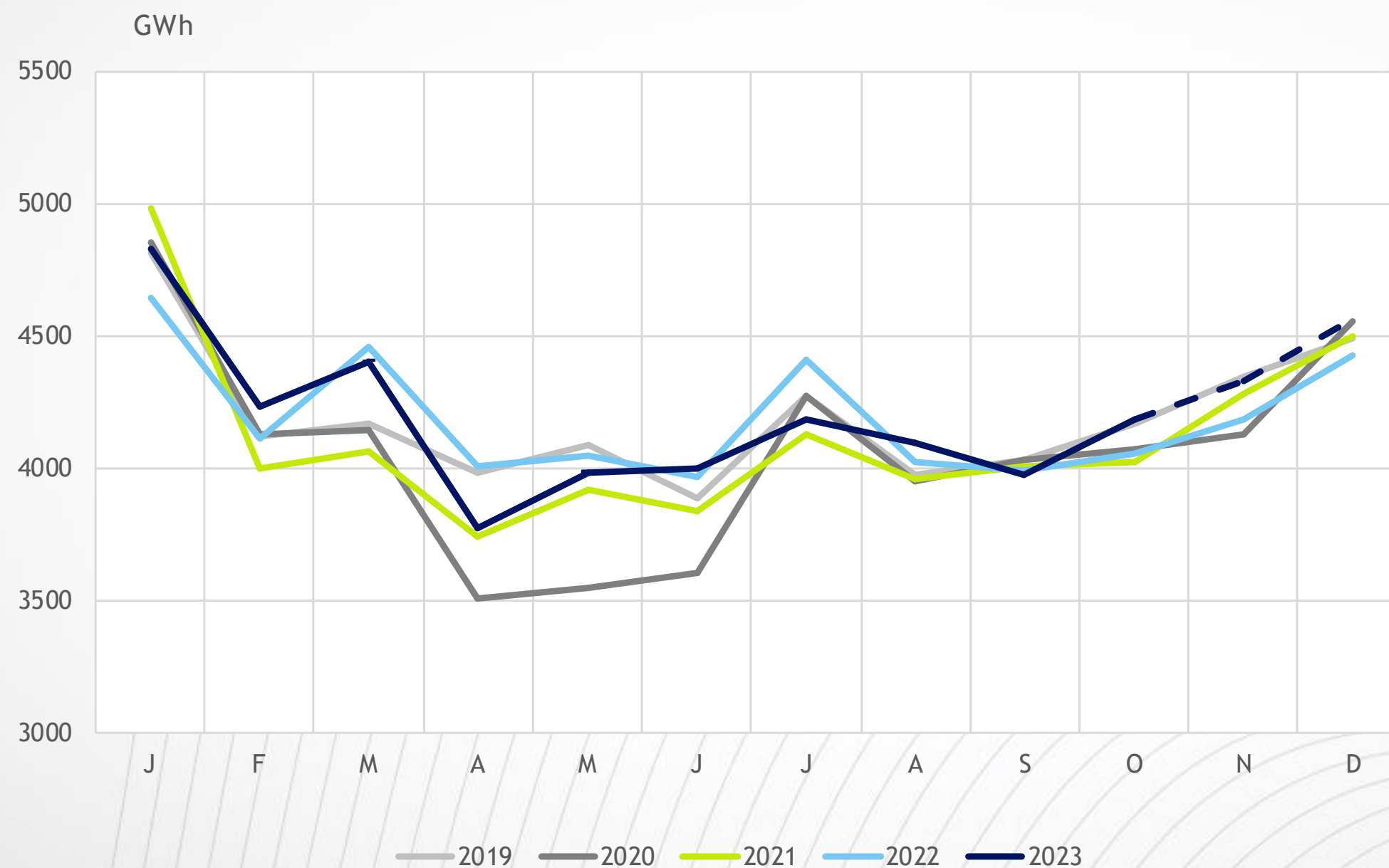


# 2023 – Desvio da Temperatura Normal

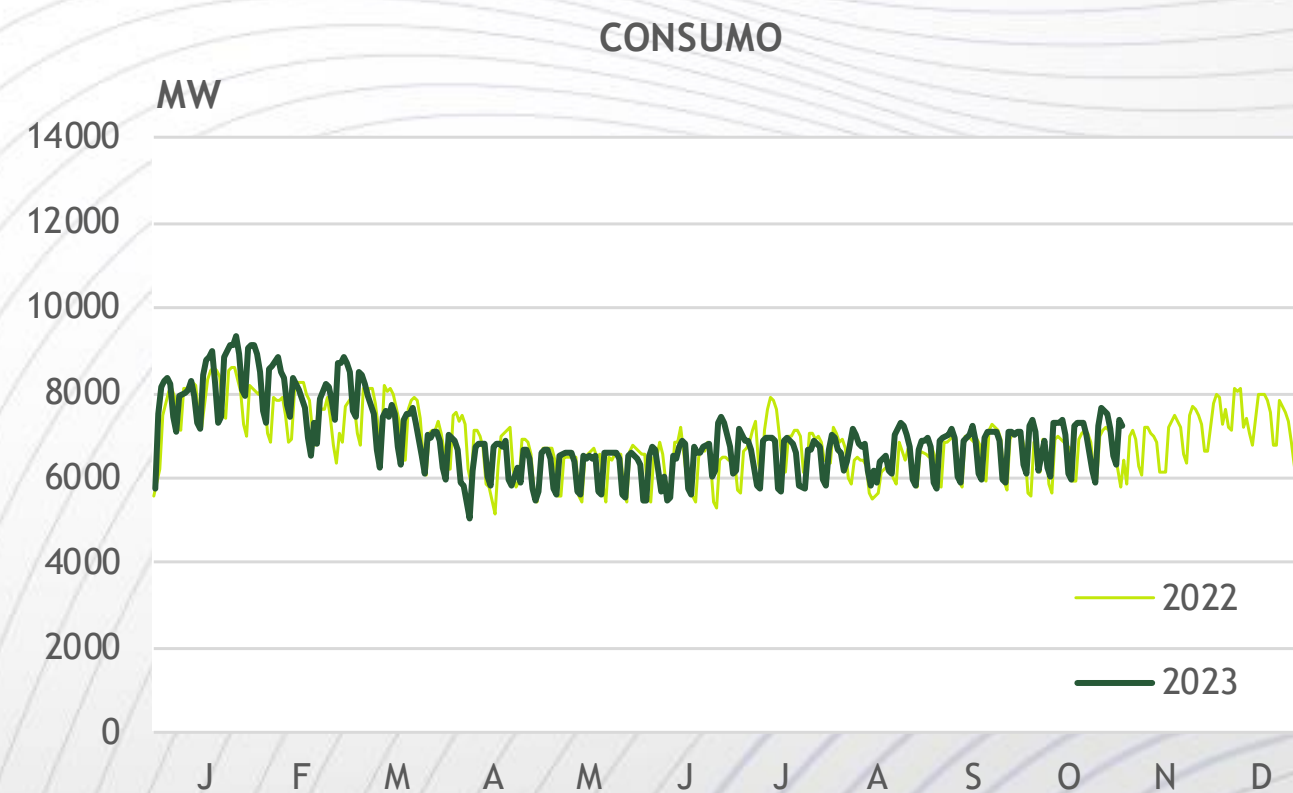
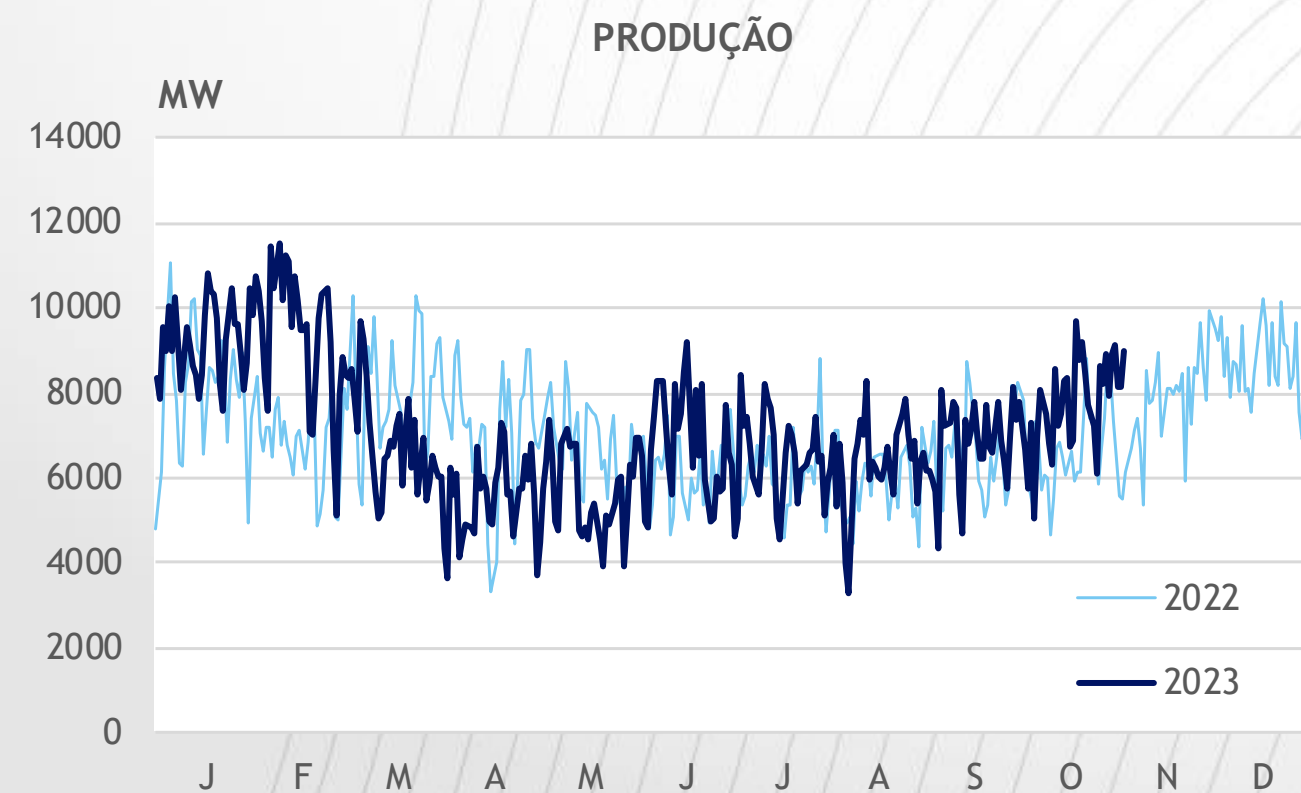
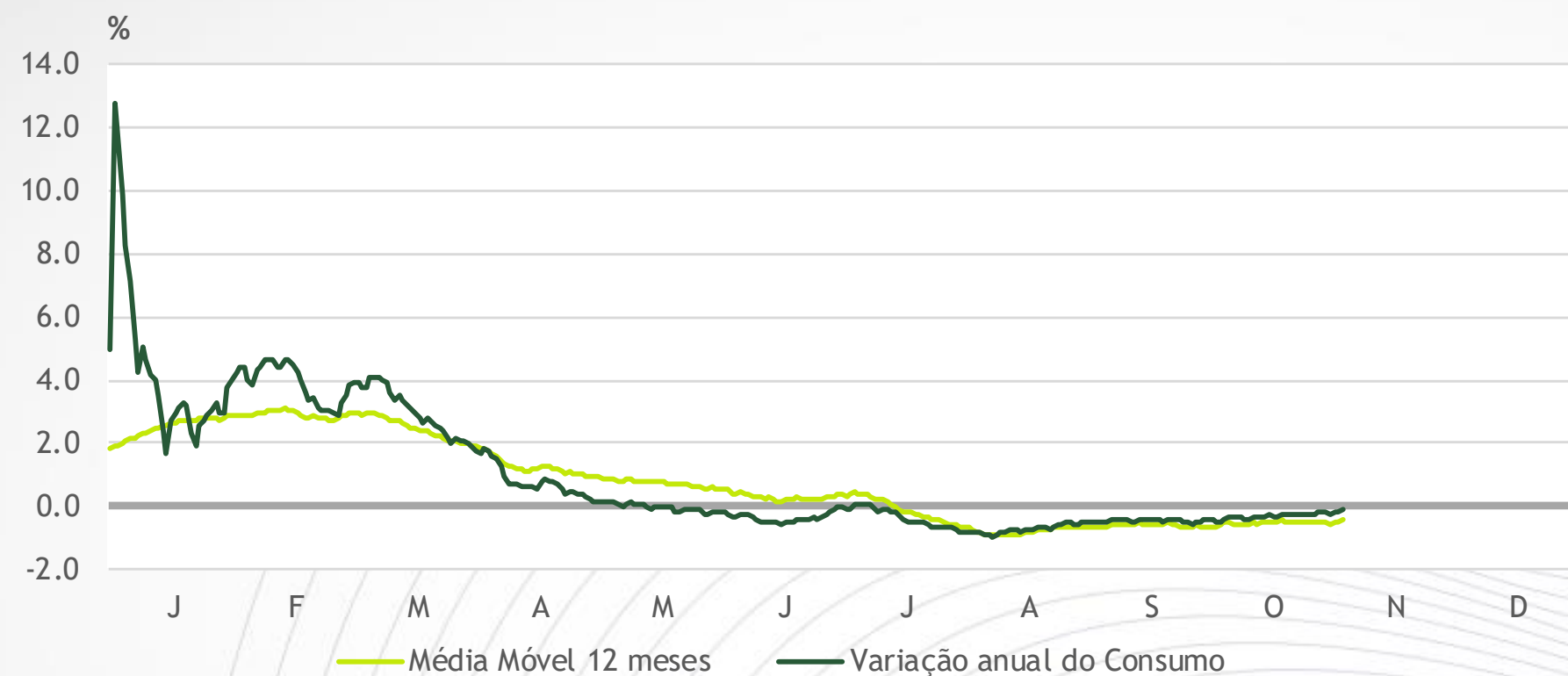




# 2023 – Evolução do Consumo Mensal



# 2023 – Variação do Consumo e Pontas Diárias



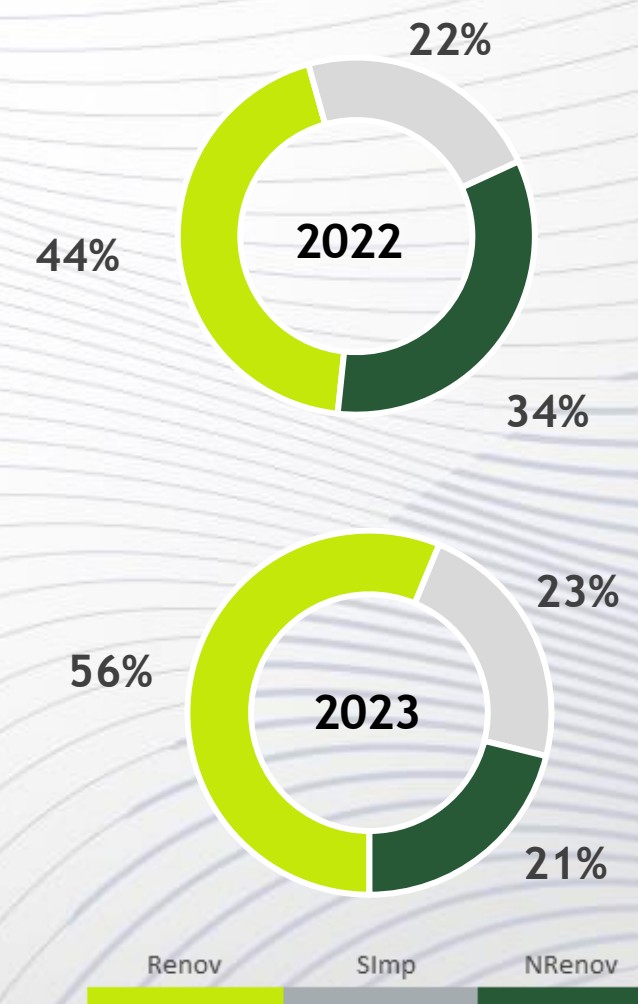
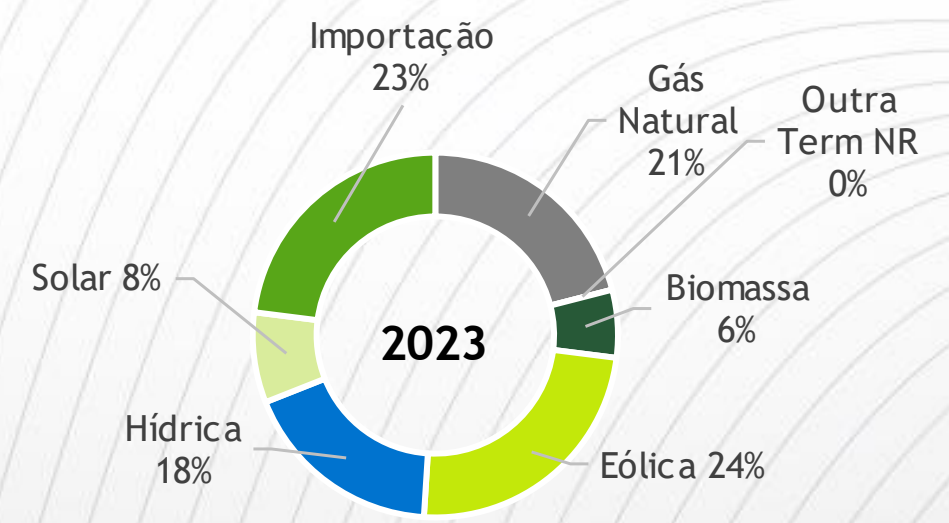
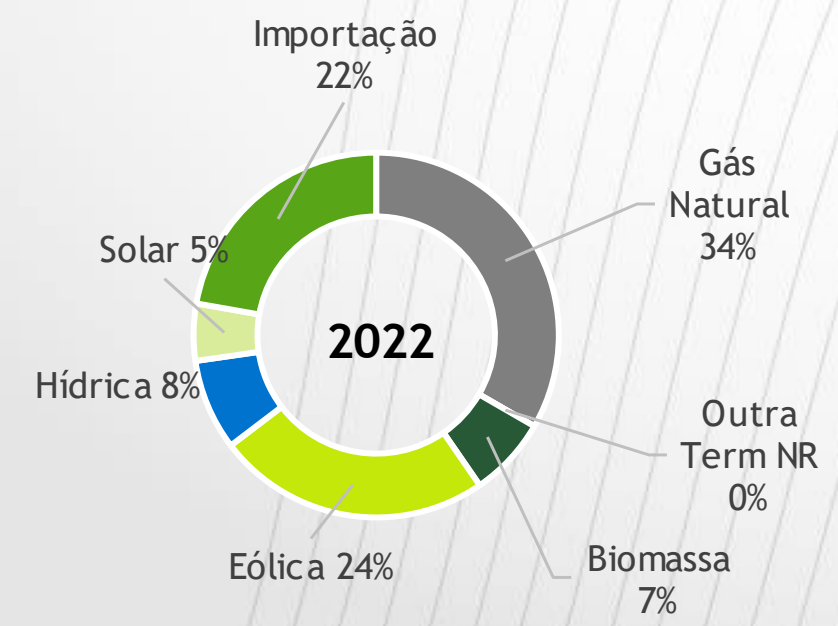
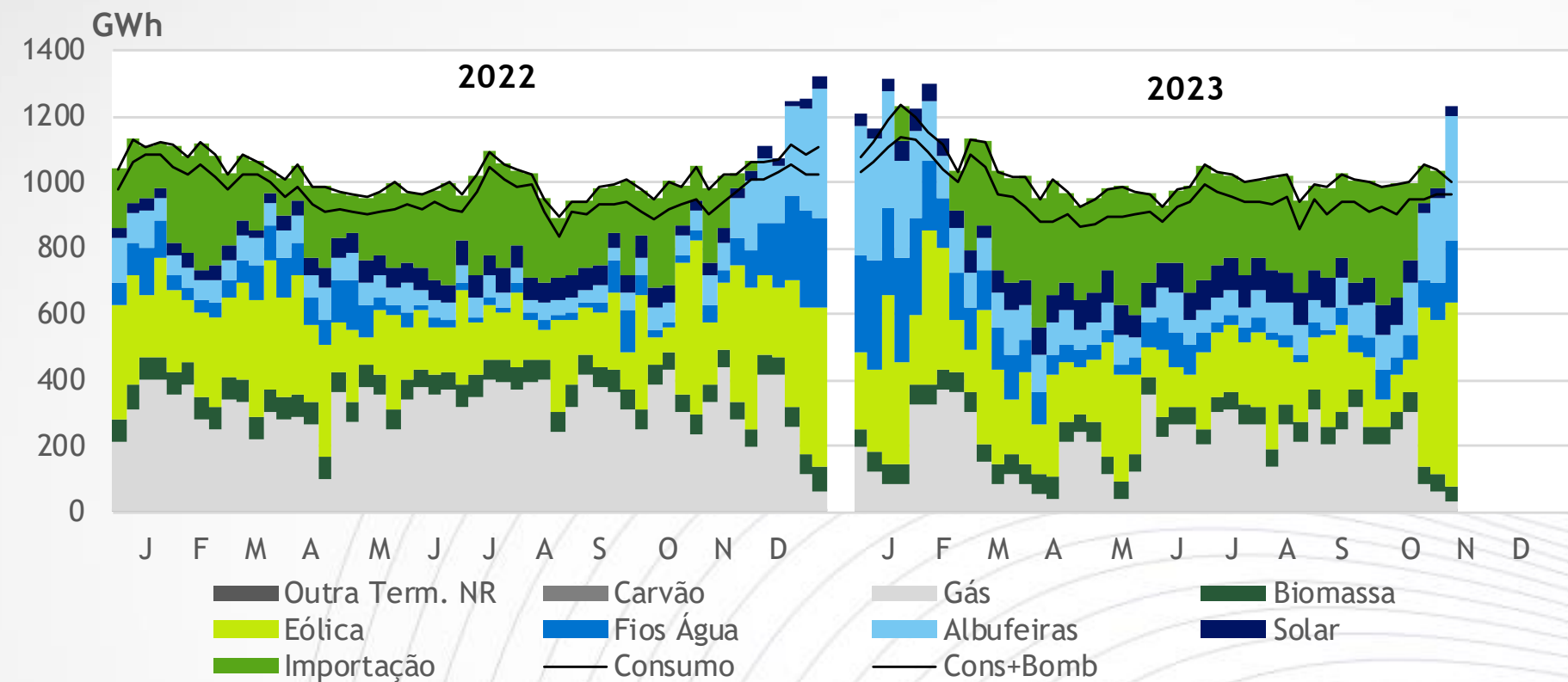


# 2023/2022 – Valores Máximos Anuais

MÁXIMOS	INVERNO		VERÃO	
POTÊNCIA PRODUÇÃO (MW)	<b>11538</b> (4ªF 08/02/2023)	<b>11082</b> (4ªF 05/01/2022)	<b>9171</b> (6ªF 16/06/2023)	<b>8782</b> (5ªF 28/07/2022)
POTÊNCIA CONSUMO (MW)	<b>9363</b> (5ªF 26/01/2023)	<b>8595</b> (4ªF 26/01/2022)	<b>7427</b> (3ªF 27/06/2023)	<b>7892</b> (4ªF 13/07/2022)
CONSUMO DIA (GWh)	<b>177</b> (5ªF 26/01/2023)	<b>164</b> (4ªF 26/01/2022)	<b>154</b> (4ªF 28/06/2023)	<b>163</b> (4ªF 13/07/2022)

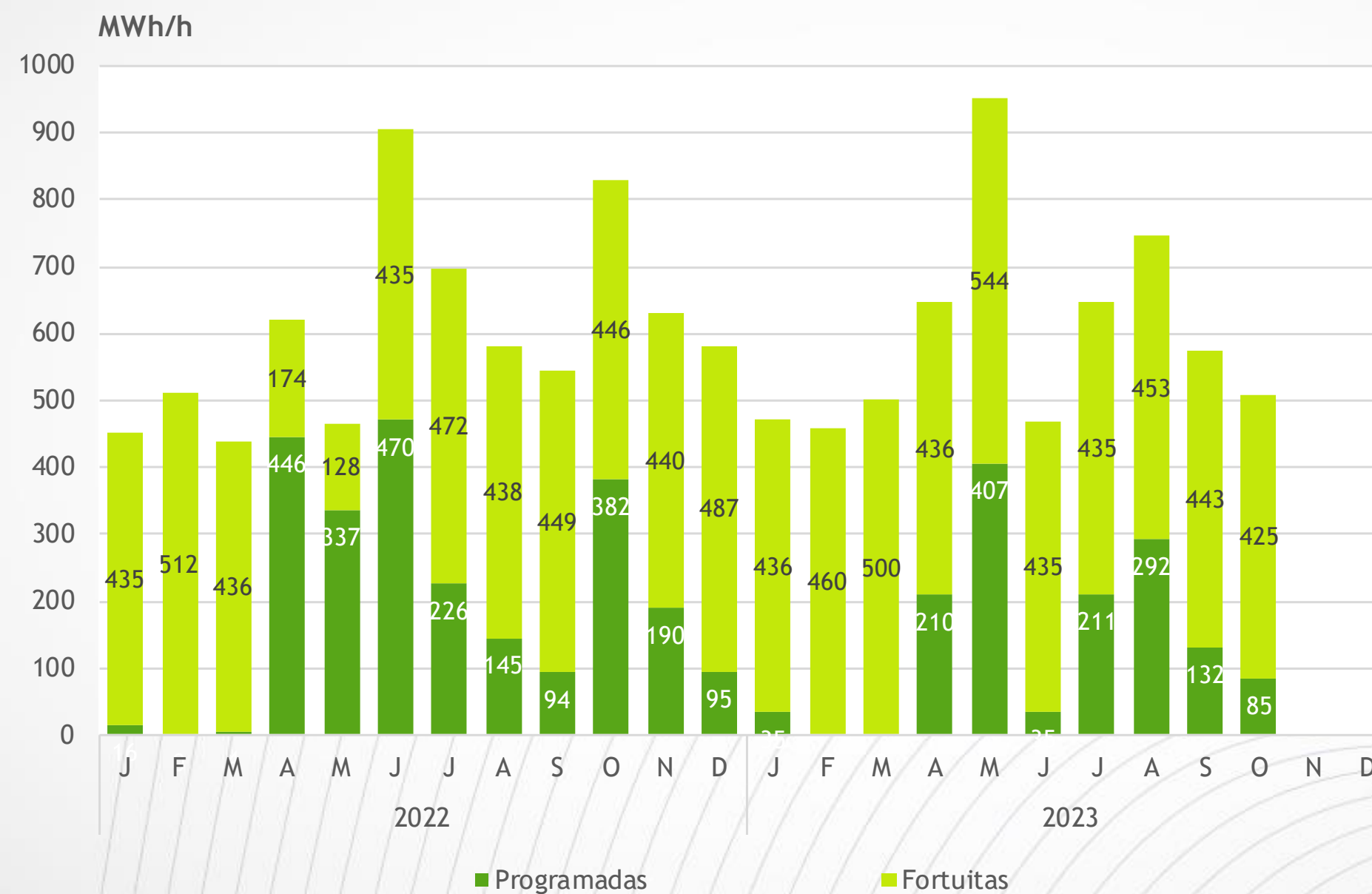
VAR CONSUMO %	MÊS	ANO	ACUM 12 MESES
setembro	-0.3 (-0.5)	-0.5 (2.8)	-0.6 (2.1)
outubro	3.1 (0.8)	-0.1 (2.6)	-0.5 (2.3)

# 2023 – Satisfação do Consumo



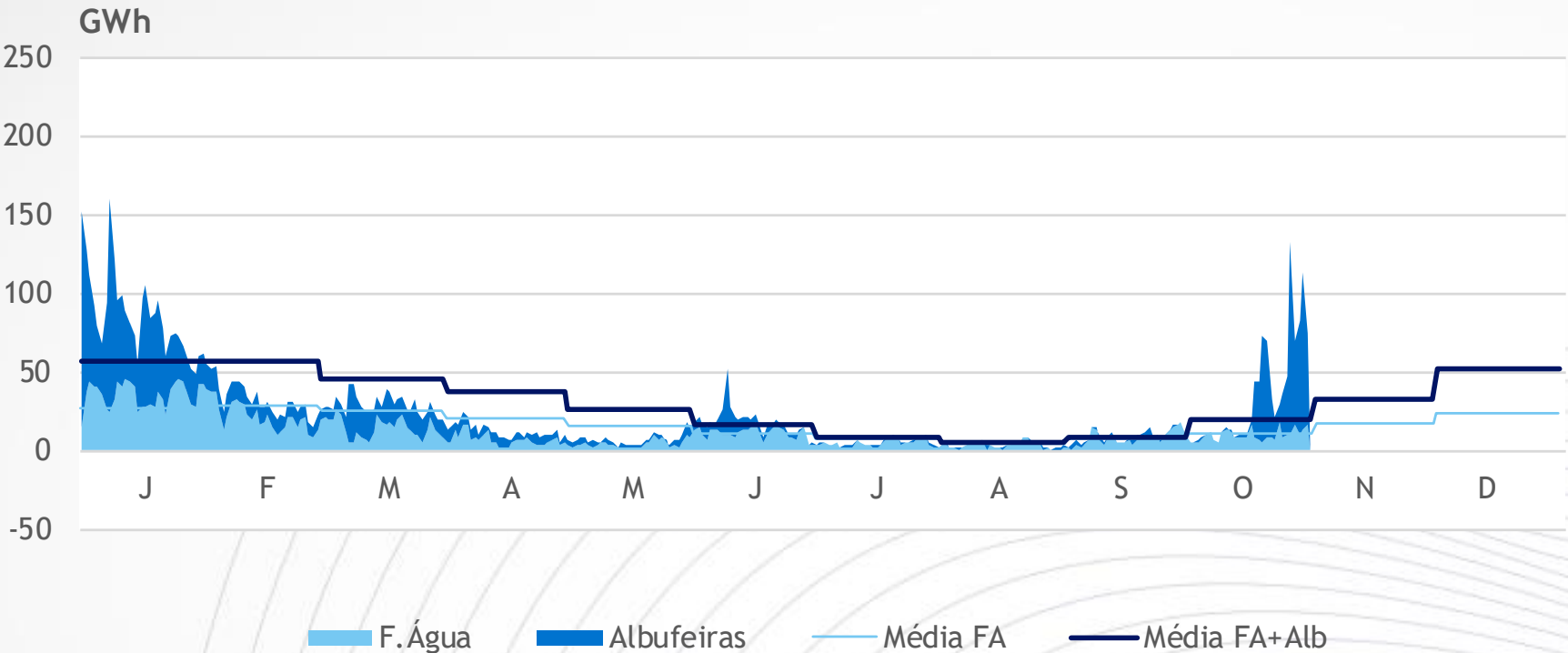


# 2023 – Indisponibilidades – Média Horária Mensal

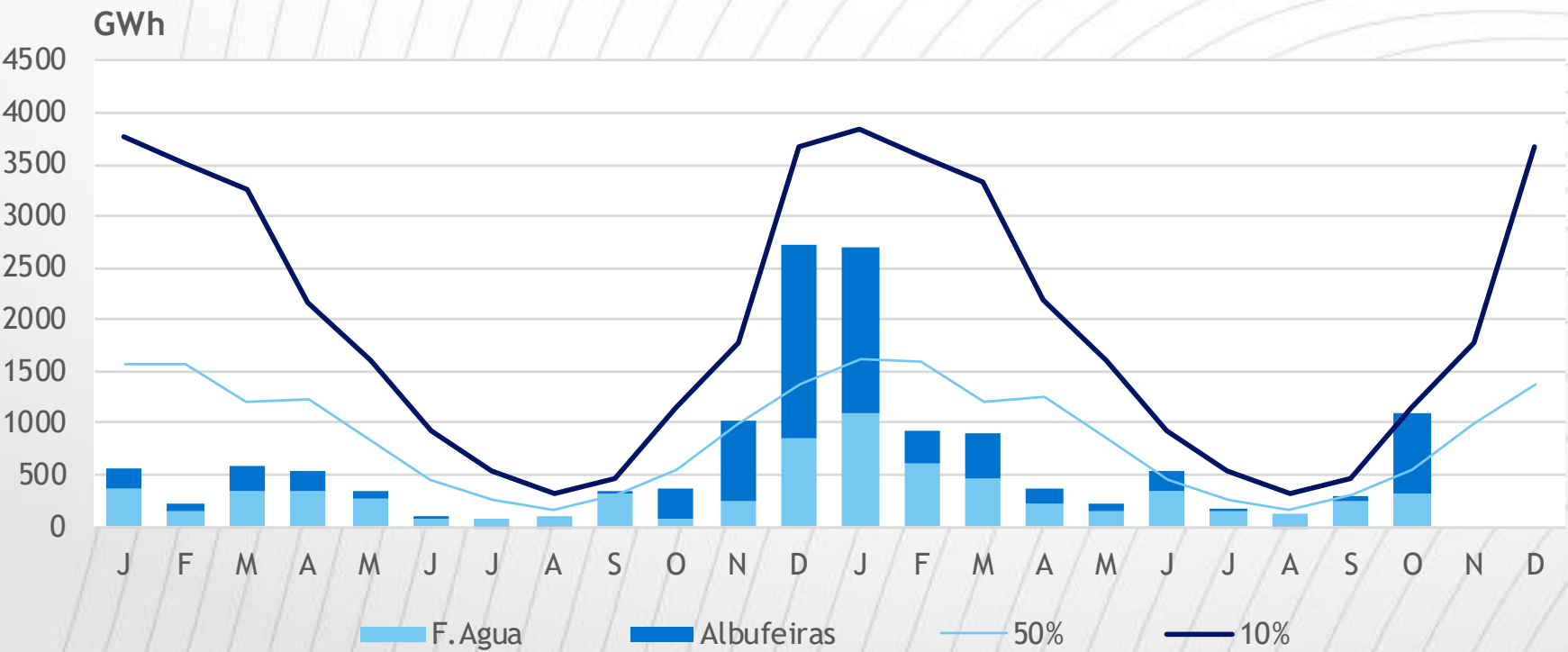


# 2023 – Afluências

ENERGIA AFLUENTE DIÁRIA

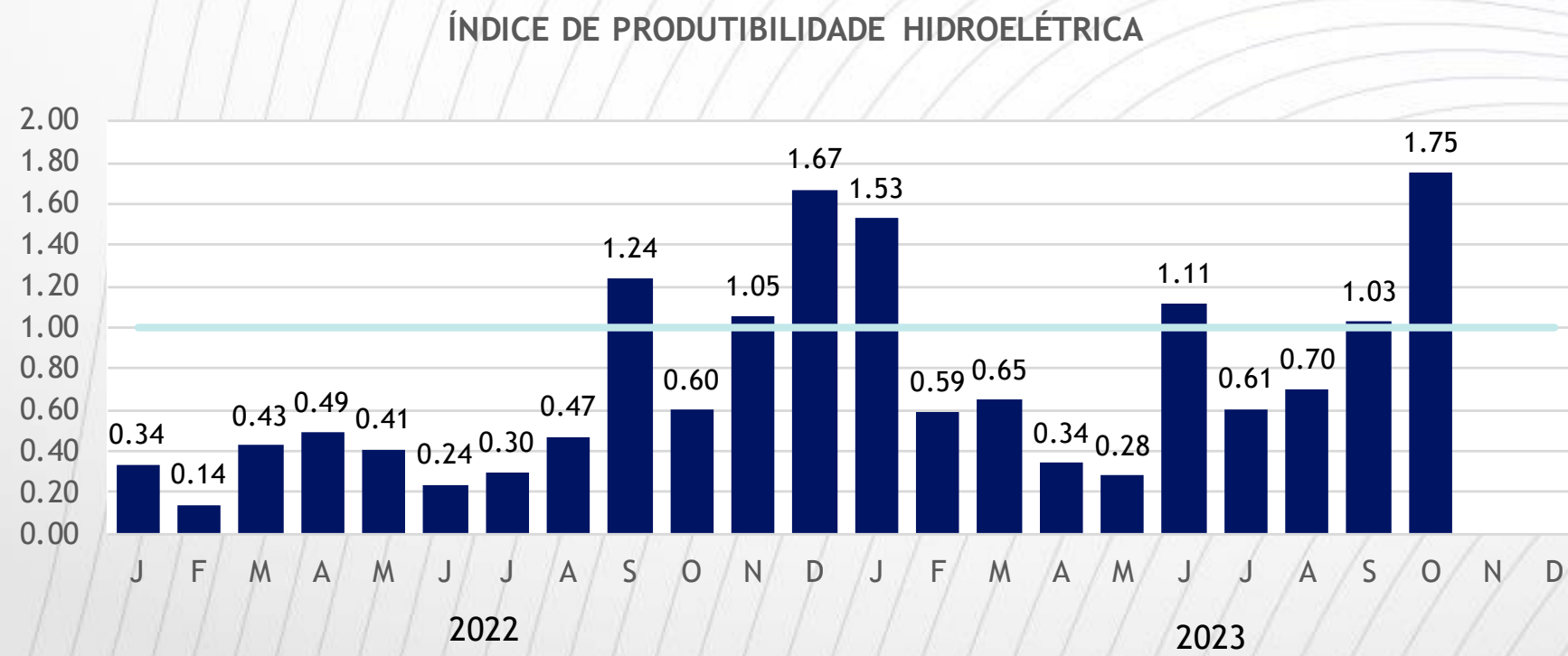
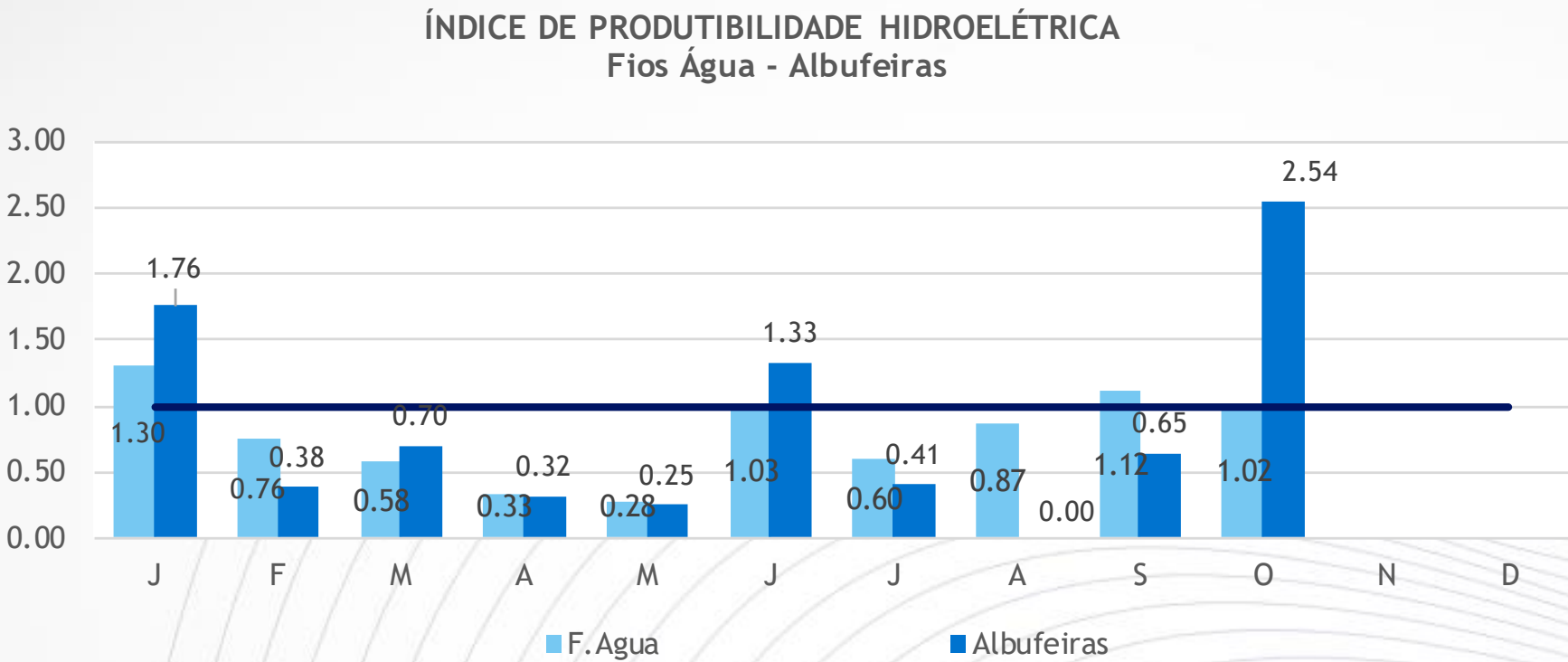


ENERGIA AFLUENTE MENSAL

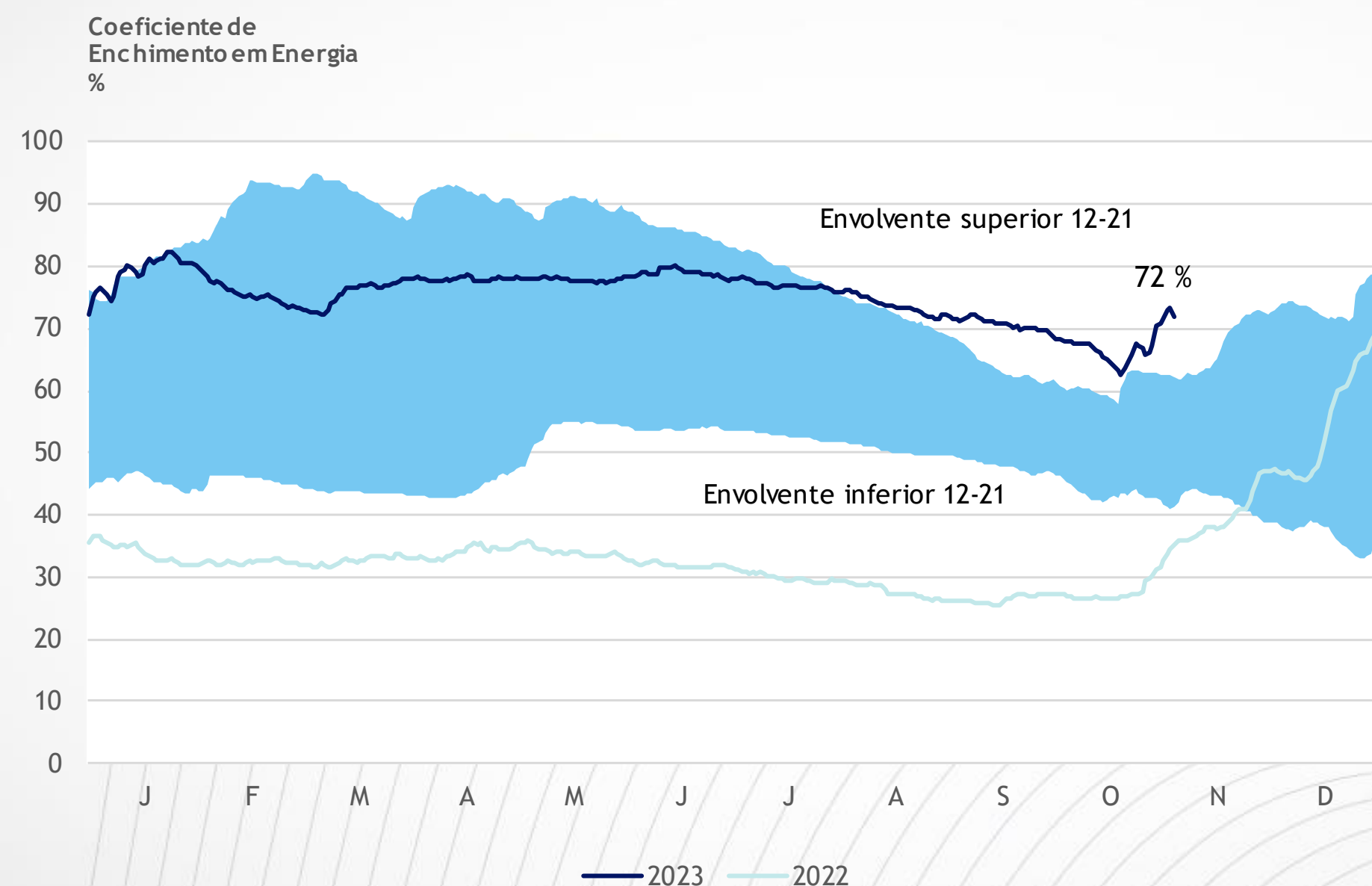




# 2023 – Hidraulicidade

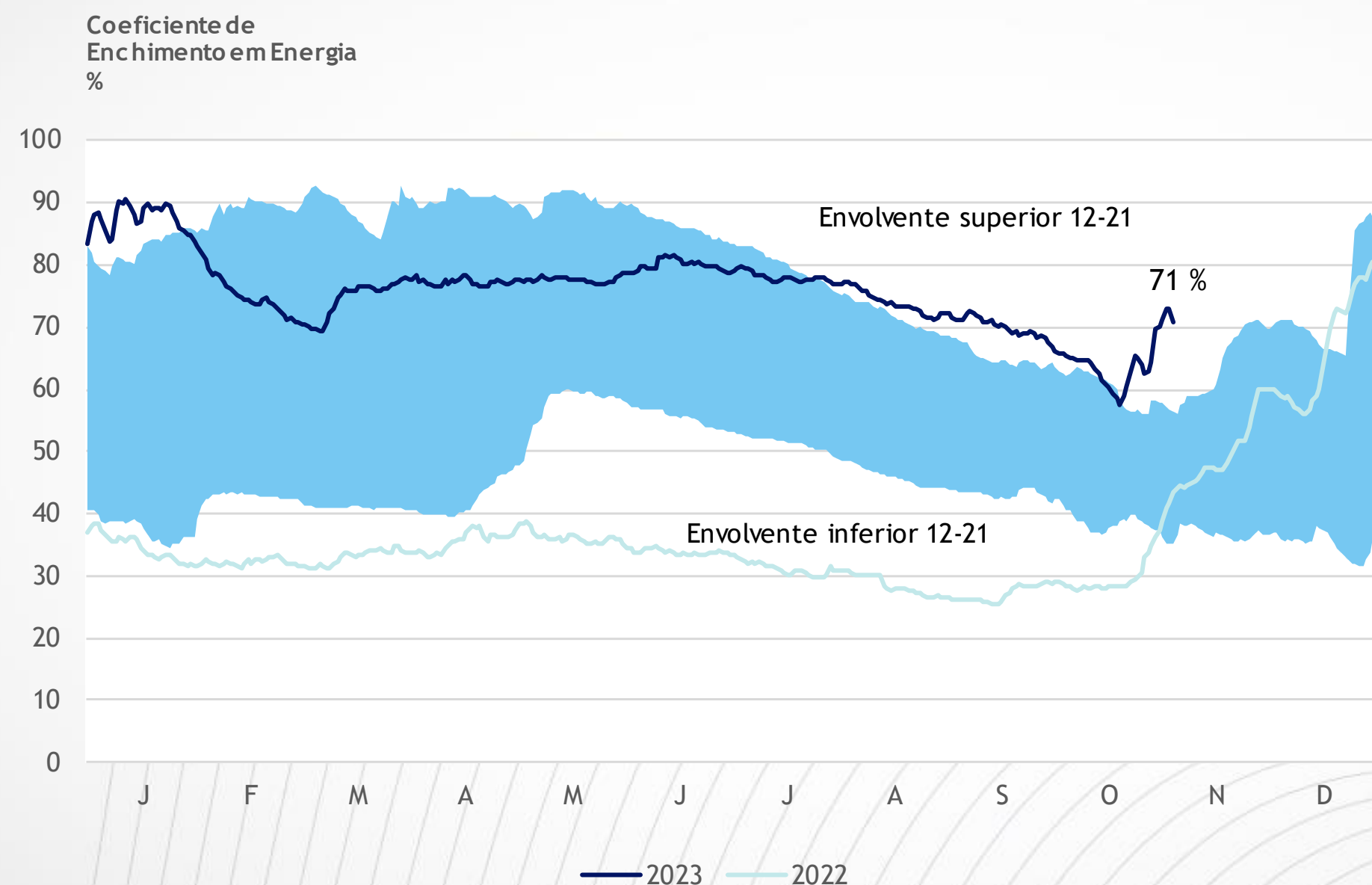


# 2023 – Armazenamento nas Albufeiras



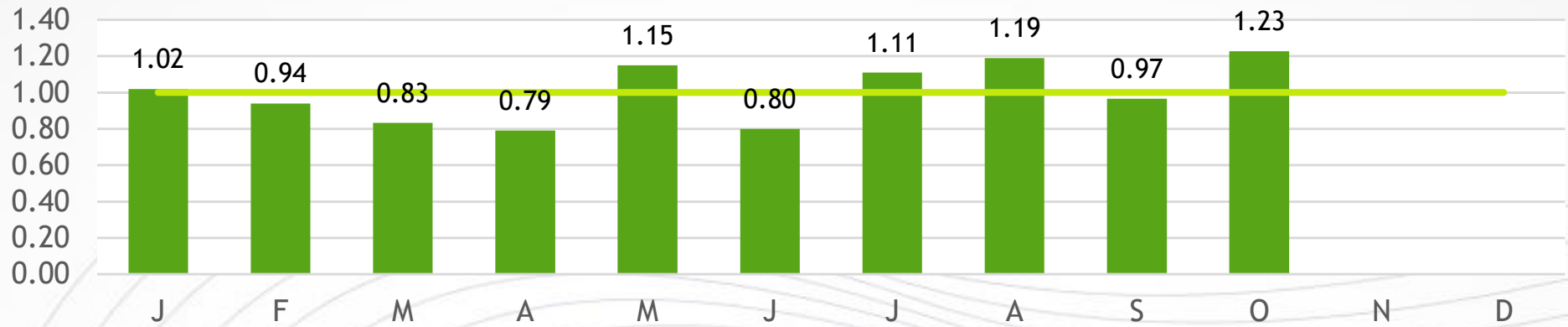


# 2023 – Armazenamento nas Albufeiras Anuais

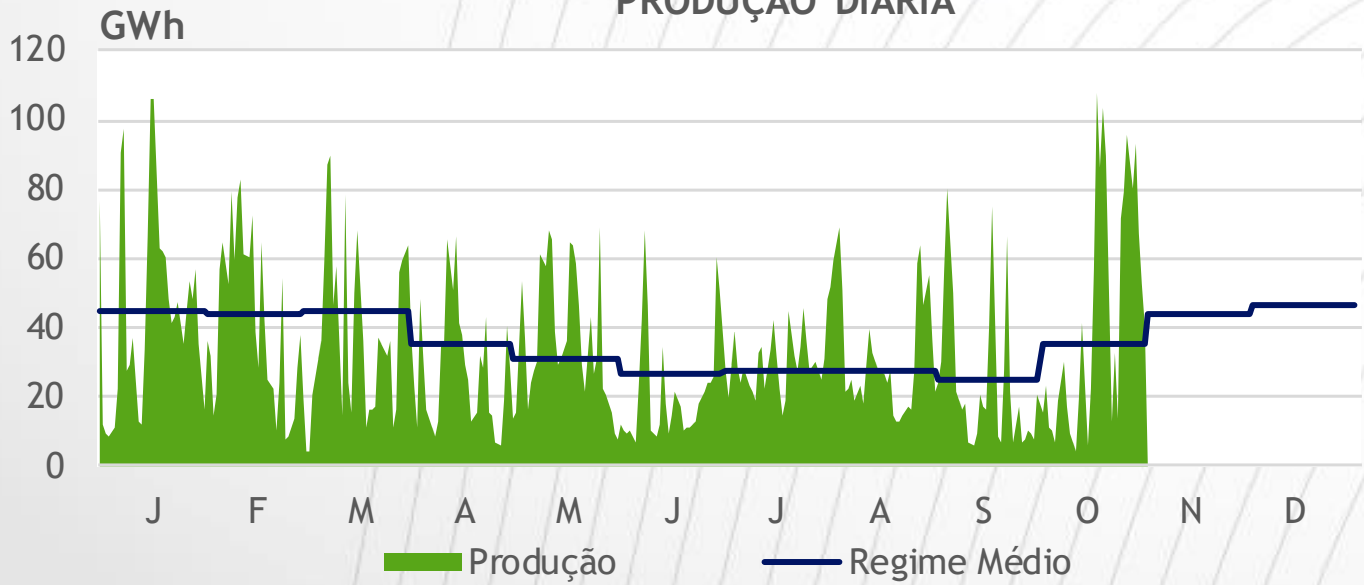


# 2023 – Eolicidade

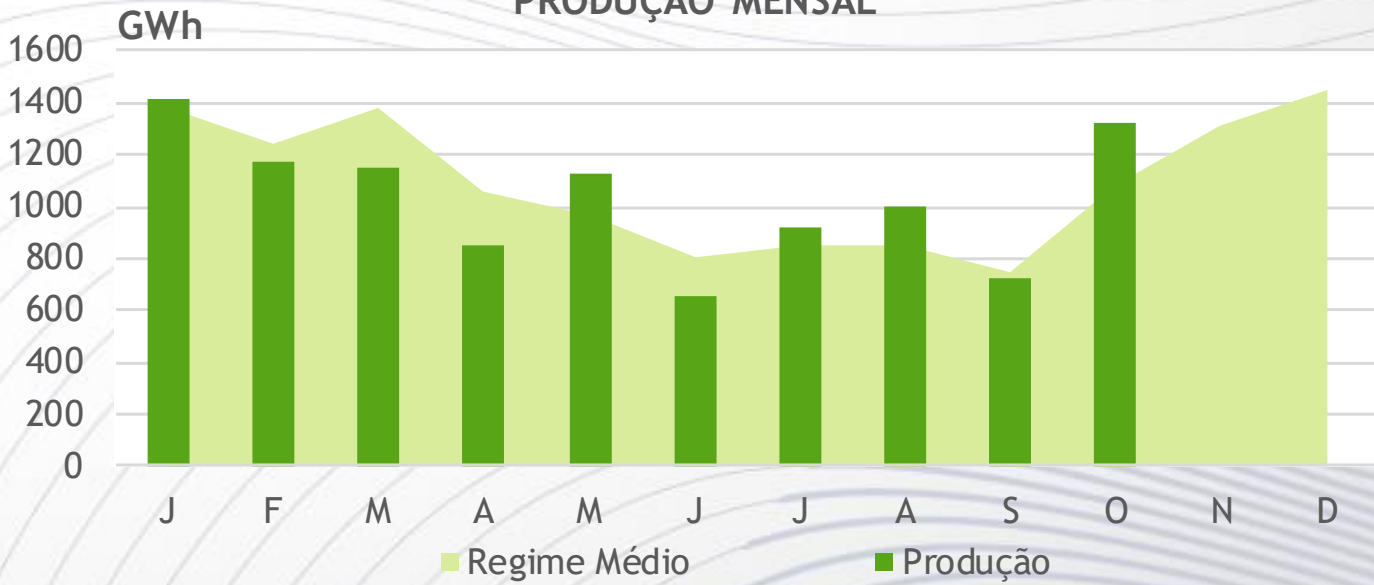
ÍNDICE DE PRODUTIBILIDADE EÓLICA



PRODUÇÃO DIÁRIA

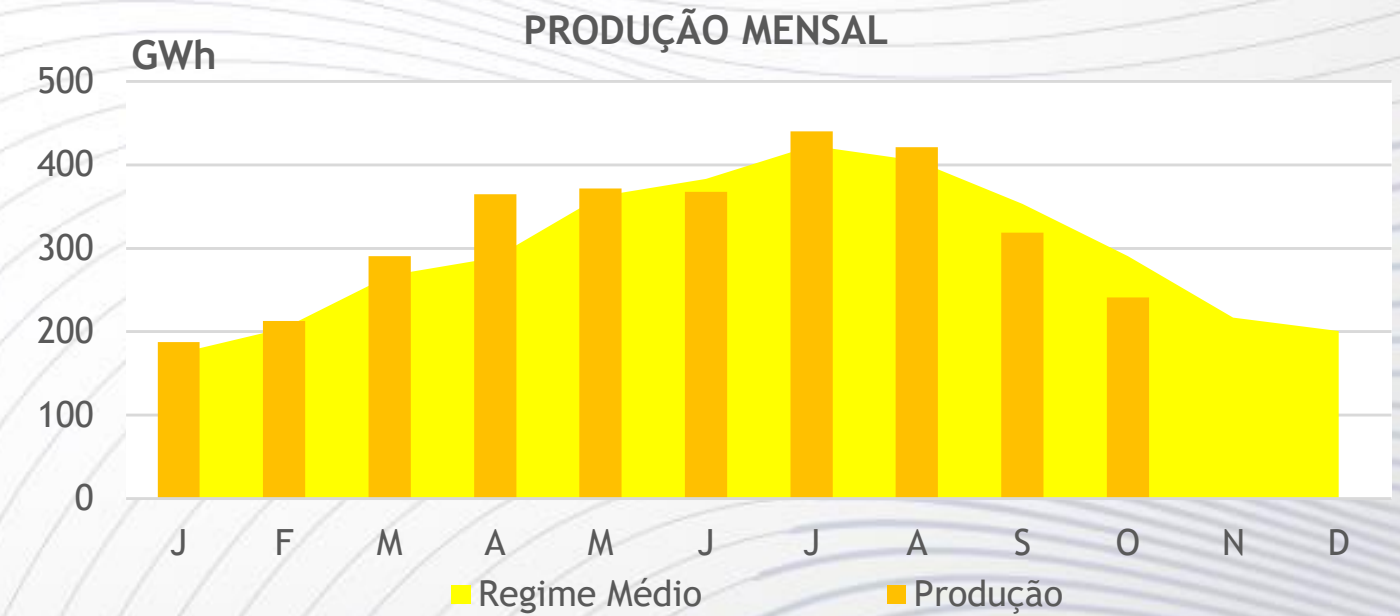
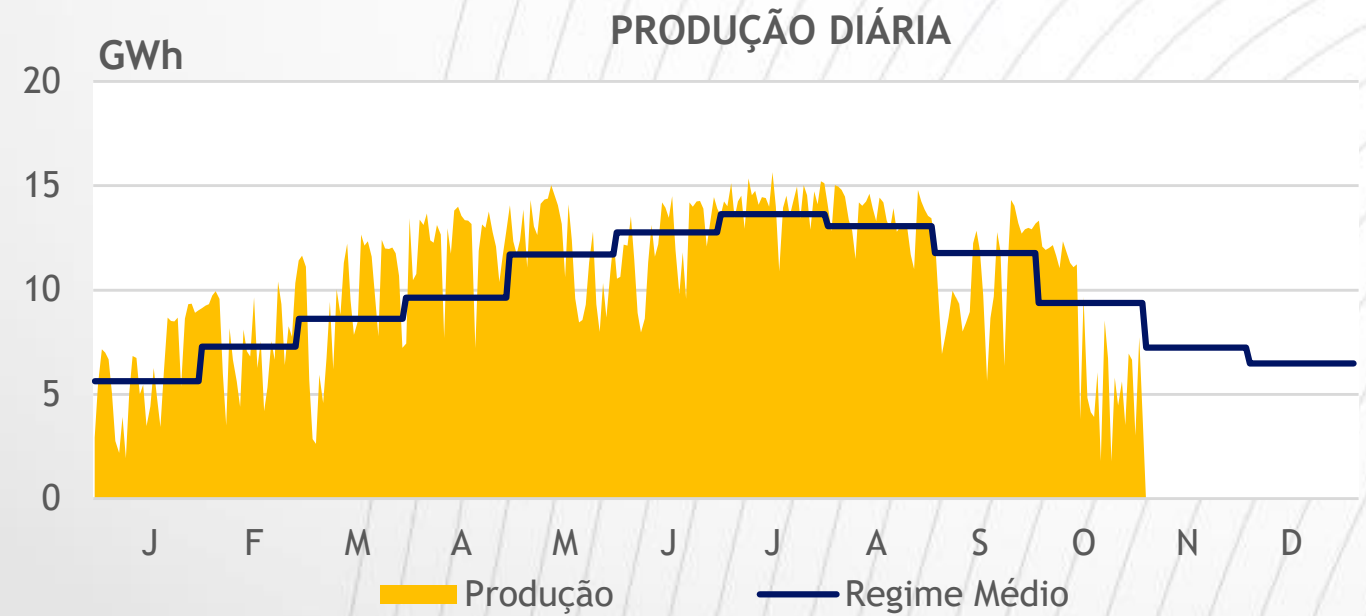
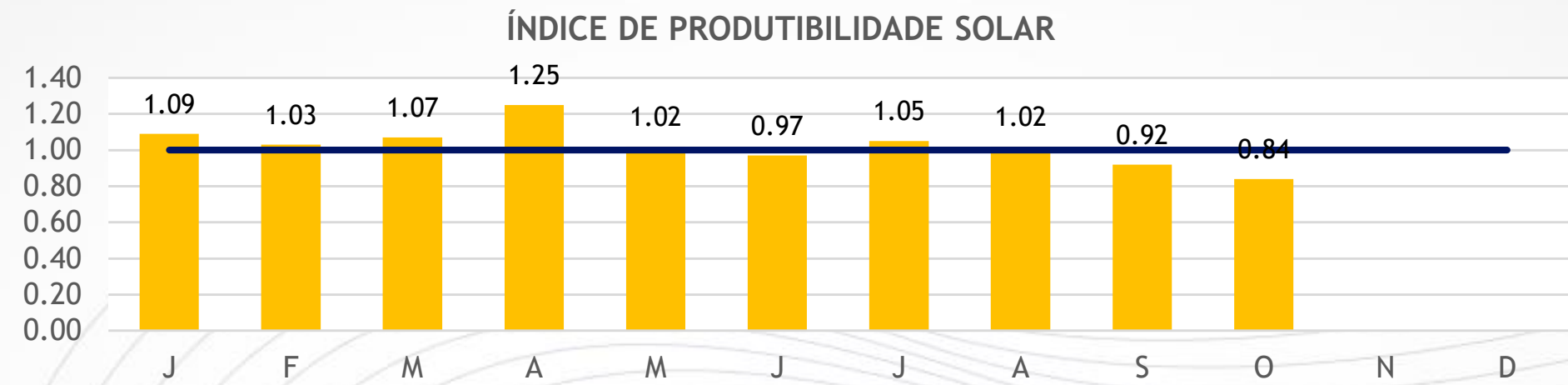


PRODUÇÃO MENSAL

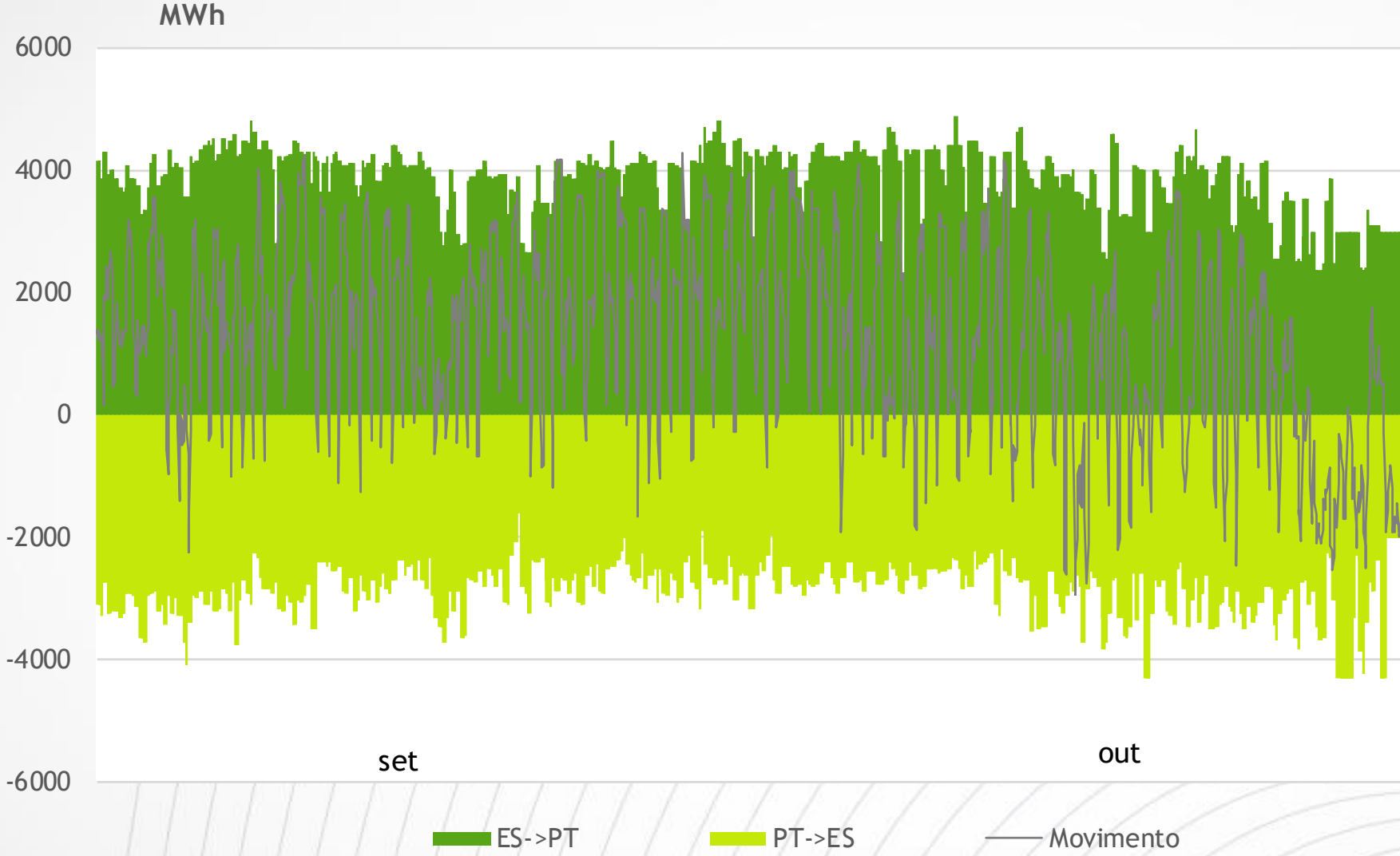




# 2023 – Solar



# 2023 – Interligações



		Disponível			Realizada	
		Mínimo	Máximo	Média	Máximo	Média
setembro	Importação	2520	4815	3968	4495	1995
	Exportação	1620	4095	2796	2509	197
outubro	Importação	1755	4905	3741	4272	1394
	Exportação	1980	4300	2851	3015	473



# Principais evoluções da RNT em setembro e outubro 2023



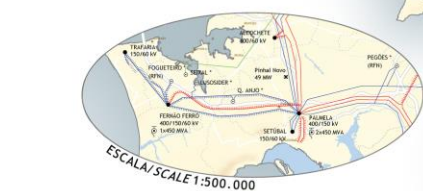
Rede Nacional  
de Transporte  
de Electricidade

Rede de Muito Alta Tensão

2023

Portugal continental 1 Janeiro

A localização das subestações e o traçado das linhas  
são indicativos, não estando georreferenciados.  
The location of substations and the layout of the lines  
are indicative, not being georeferenced.



REN-Rede Eléctrica Nacional, S.A.  
Av. E. U. A., 55  
1749-061 Lisboa  
Tel. 21 001 3500  
Fax 21 001 3100

www.ren.pt



CONSTRUTORES DE ENGENHARIA

www.nrv.pt

Base Cartográfica cedida por ESRI Portugal.  
Cartographic Base by courtesy of ESRI Portugal.



## Novos elementos RNT

- 12/SET foi colocado pela primeira vez em tensão / serviço a L. Vila Nova da Rainha – Ribatejo (CF da Cerca) a 400 kV.
- 23/OUT foi colocado pela primeira vez em tensão / serviço a L. Caniçada – Fafe 2 / Frades a 150 kV.

## Centros Electroprodutores

- Nada a assinalar.



# Incidentes

## Rede Nacional de Transporte de Electricidade

Rede de Muito Alta Tensão

2023

Portugal continental 1 Janeiro

A localização das subestações e o traçado das linhas são indicativos, não estando georreferenciados.  
The location of substations and the layout of the lines are indicative, not being georeferenced.



REN-Rede Eléctrica Nacional, S.A.  
Av. E. U. A., 55  
1749-061 Lisboa  
Tel. 21 001 3500  
Fax 21 001 3100  
www.ren.pt



Base Cartográfica cedida por ESRI Portugal.  
Cartographic Base by courtesy of ESRI Portugal.



- Às 16.20 do dia 14/set, ocorreu o disparo da L. Tábua – SE Arganil a 60 kV, devido a danificação do Transformador de Tensão da Fase 4 do painel, ficando esta indisponível.

Atendendo à impossibilidade de reposição imediata, todos os consumos foram transferidos pela E-REDES.

ENF = 0,7 MWh (Interrupção breve – 1,8 minutos).

Às 19,27 do dia 13/out, ocorreu o disparo da L. Oleiros – S. M. Dume a 60 kV, devido a danificação do Transformador de Intensidade da Fase 0 do painel. Em simultâneo com este último disparo do painel, atuou a proteção diferencial de barras de 60 kV, dando ordem de disparo a todos os elementos de rede ligados ao Barramento 1 de 60 kV .

Atendendo à impossibilidade de reposição imediata, todos os consumos foram transferidos pela E-REDES.

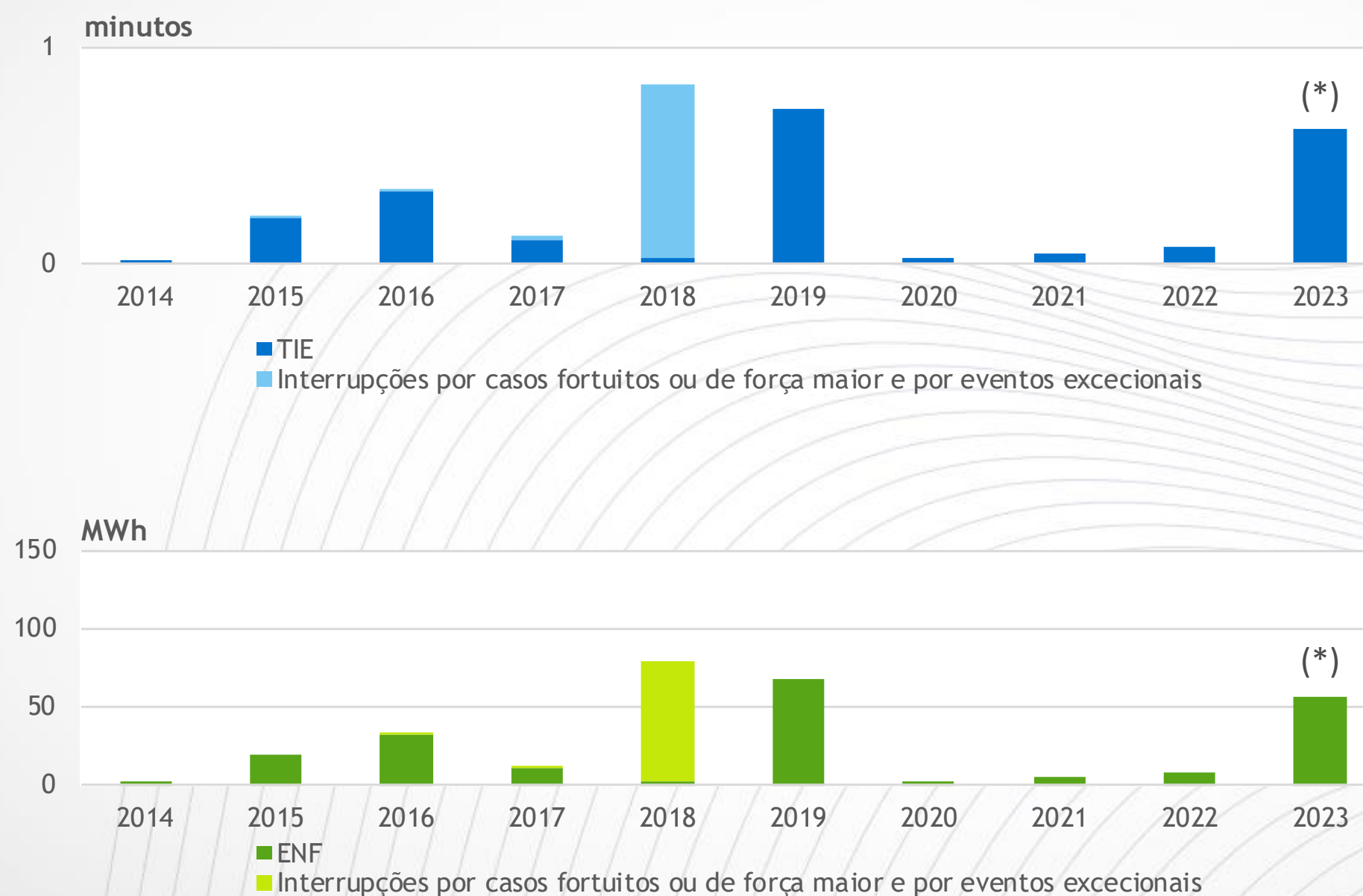
ENF = 3,4 MWh (Interrupção breve – 2,2 minutos).

- Às 04.36 do dia 22/out, ocorreu o disparo da L. Carregado – Seixal (Siderurgia) a 220 kV, devido a queda de condutor na sequência de um incêndio industrial em armazém sob a linha, com consequente interrupção do cliente Siderurgia do Seixal. Após substituição do cabo condutor, a linha foi ligada às 17.41 do dia seguinte.

Aguarda-se a classificação deste incidente como evento excecional.



# 2023 – Tempo Interrupção Equiv./Energia Não Fornecida



(\*) Aguarda-se a classificação como evento excecional do incidente da L-220 kV Carregado - Seixal, que afetou o PdE da Siderurgia do Seixal



REN 



**Obrigado**