REN

Gestão do Sistema de Gás

CTSOSEI CXVIII

15.janeiro.2025

CONDUZIR
TRANSFORMAR
EVOLUIR

OGGS / DSG

Gestão do Sistema de Gás

Balanços físicos da RNTIAT

REN

Operação do Sistema

- Balanço Global
- Infraestruturas da Rede de Transporte, Terminal e no Armazenamento
- Notas de Operação

Procura de Gás

- Mercado Global
- Mercado Elétrico
- Mercado Convencional
- Máximos históricos

Compensação da Rede

- Ações de compensação

Perspetiva próximos meses

- Previsão Inverno 24/25

01

OPERAÇÃO DO SISTEMA

BALANÇO GLOBAL

2024 (janeiro – dezembro)

[GWh]

Armazenamento subterrâneo

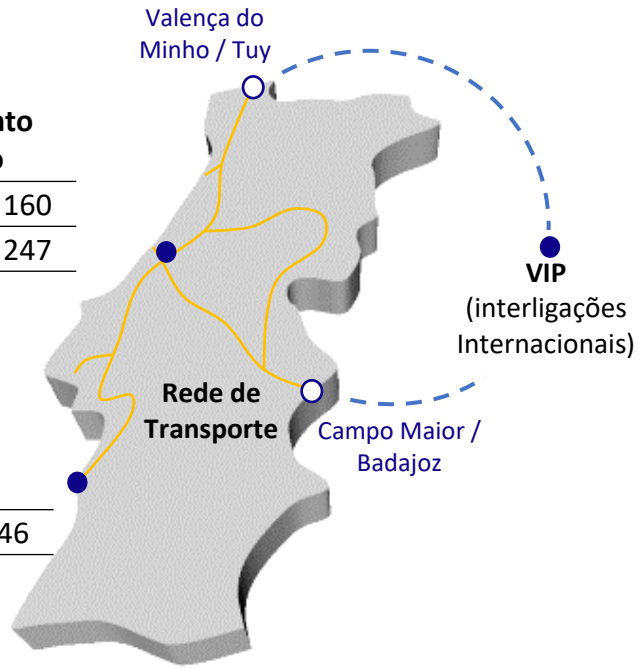
Injeção	2 160
Extração	2 247

Δ - 104

Terminal de GNL

Regaseificação	46 646

Δ - 344



Perdas e autoconsumos: +64

Entradas

	Ac. anual
Descargas Navios	48 462
Interligações - VIP	1 082
Total	**49 544**

-11%

Saídas

		Ac. anual
Terminal de GNL	Cargas Navios	0
	Camiões-cisterna	2 162
Rede de Transporte	Clientes Diretos - AP	17 784
	Distribuição	20 654
	Interligações - VIP	9 298
	Total	**49 898**

-10%

REDE DE TRANSPORTE

Balanço mensal e anual

REN

	novembro			dezembro			acumulado anual		
Entradas na RNTG	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**
Campo Maior	0	201	-100	37	80	-54	518	2 117	-76
Valença do Minho	0	189	-100	0	96	-100	564	996	-43
Terminal de Sines	4 113	3 418	20	4 218	3 872	9	46 646	50 516	-8
Armazenamento Subterrâneo	35	134	-74	37	287	-87	2 247	1 992	13
Total	**4 148**	**3 942**	**5**	**4 292**	**4 335**	**-1**	**49 975**	**55 621**	***-10 %***

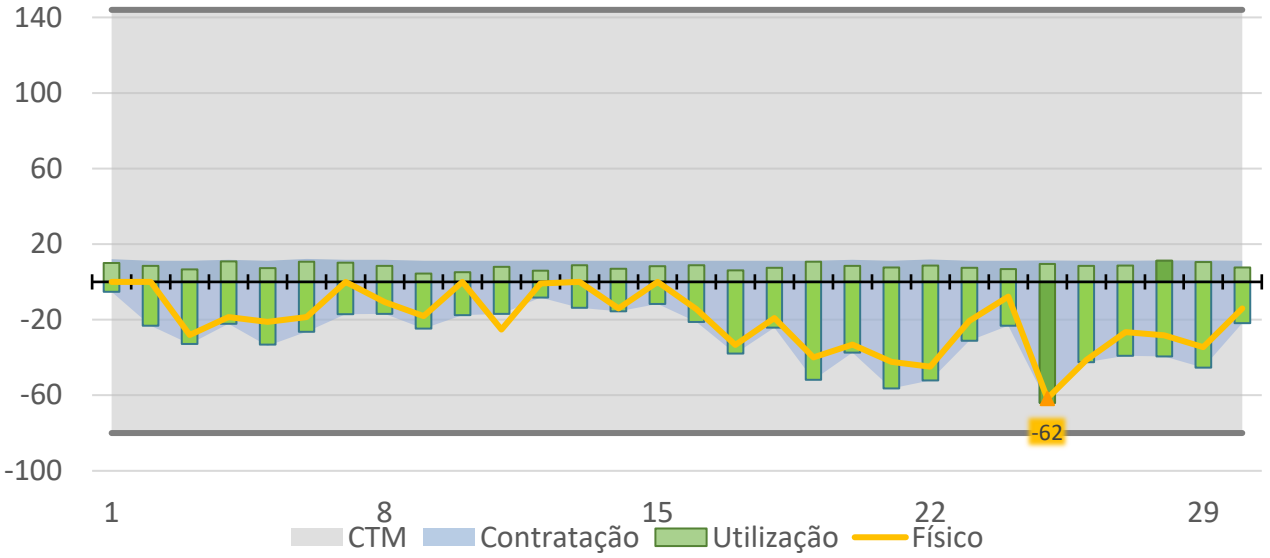
	novembro			dezembro			acumulado anual		
Saídas da RNTG	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**
Campo Maior	581	428	36	329	484	-32	9 220	6 477	42
Valença do Minho	36	0	-	24	0	-	78	215	-64
Armazenamento Subterrâneo	45	26	73	2	306	-99	2 160	1 841	17
Consumos	965	889	9	1 268	745	70	38 438	47 065	-18
Total	**1 627**	**1 343**	**21**	**1 623**	**1 535**	**6**	**49 896**	**55 598**	***-10 %***

Interligação VIP Ibérico

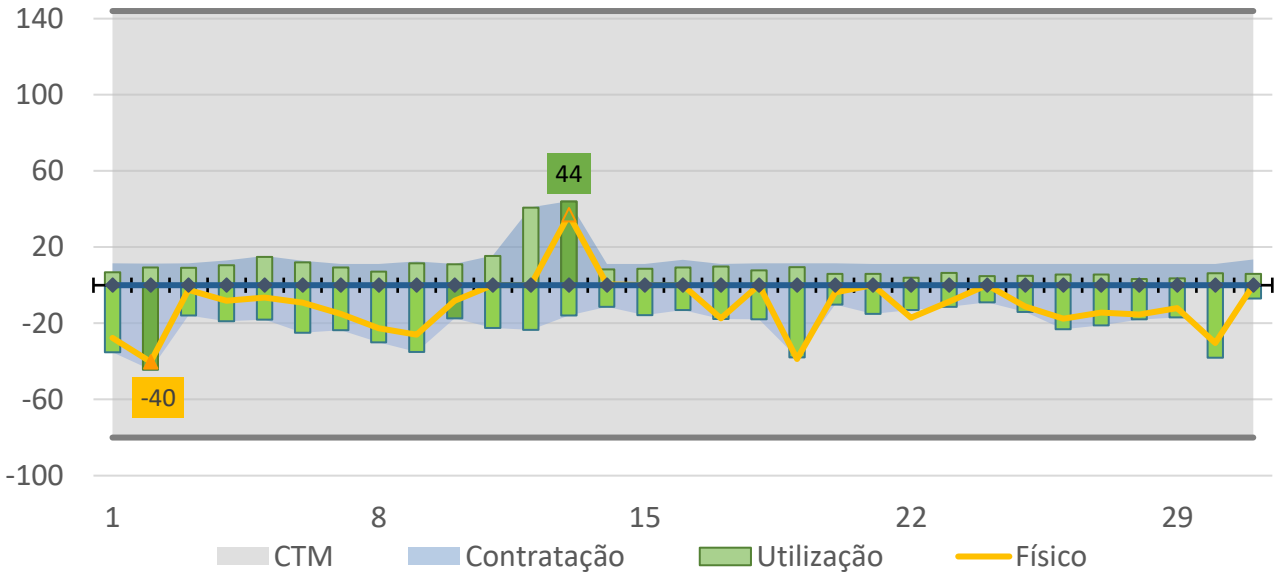
Balanço mensal e anual [GWh]

REN

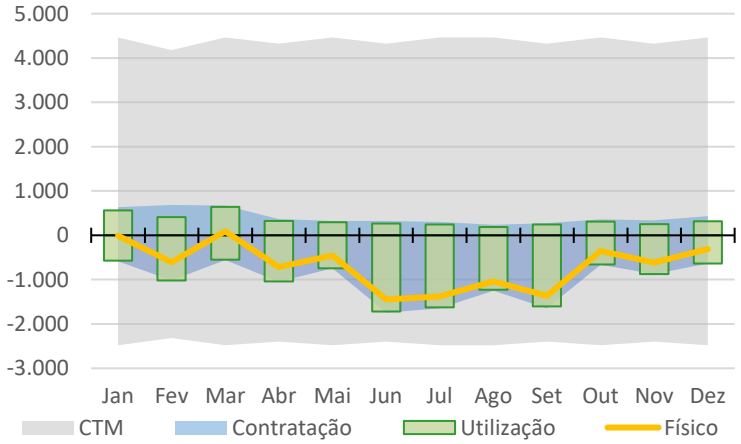
novembro



dezembro



acumulado anual



Valores máximos

(ES->PT)

- Contratação: 90 GWh (63% CDFC);
- Utilização : 84 GWh (58% CDFC)
- Físico: 76,2 GWh (53% CDFC)

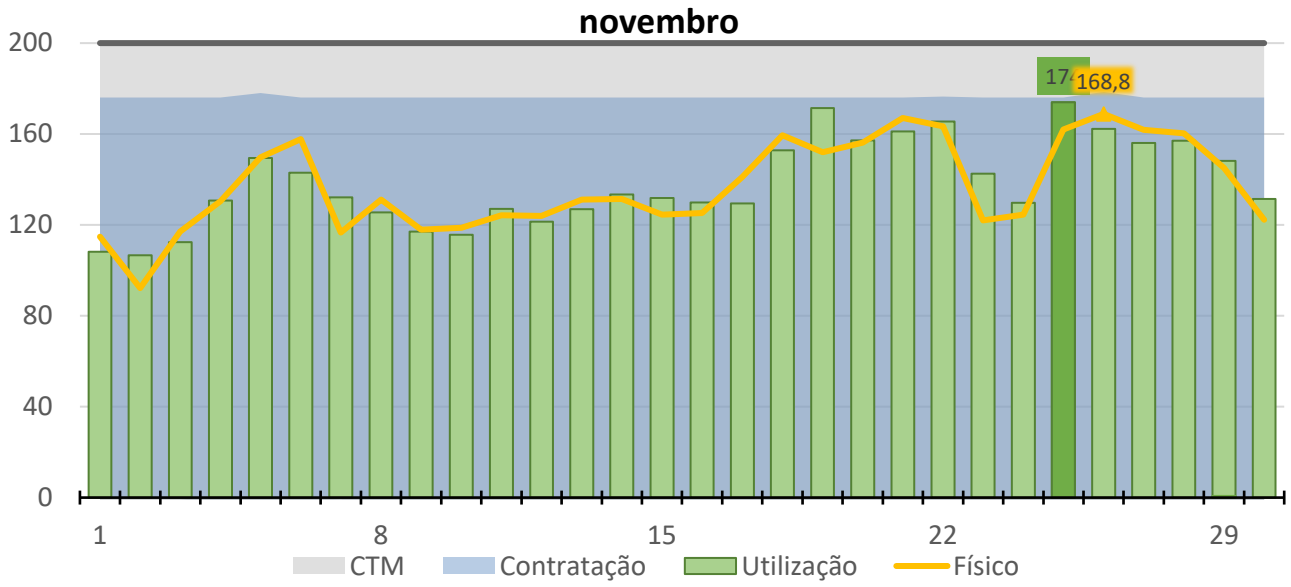
(PT->ES)

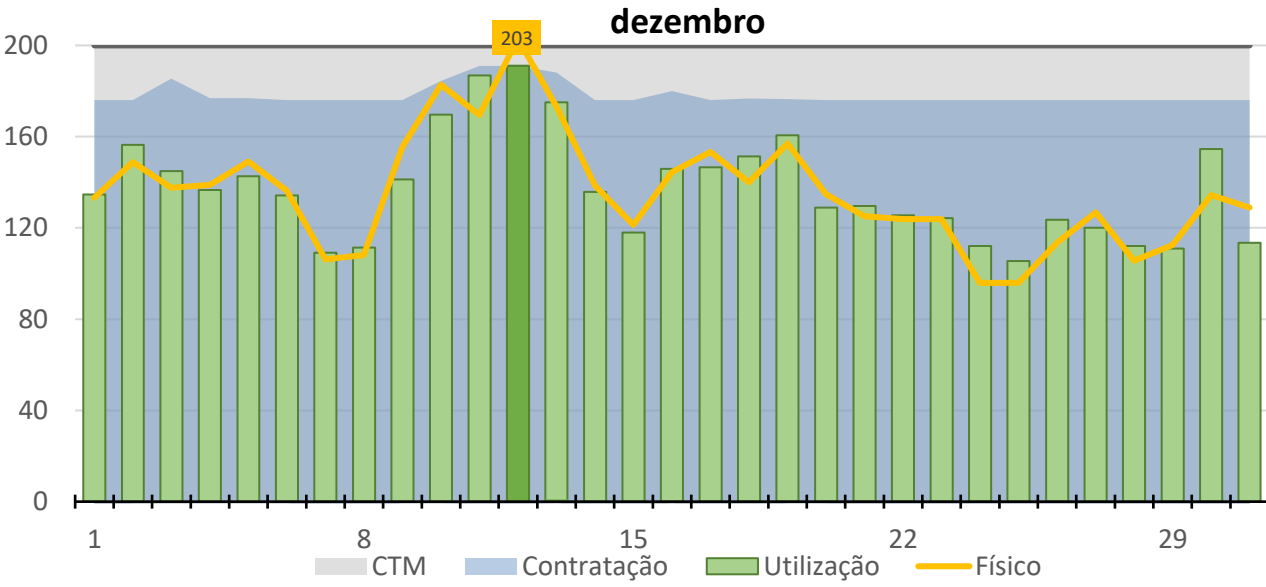
- Contratação: 80 GWh (100% CDFC)
- Utilização: 80 GWh (100% CDFC)
- Físico máximo: 70,6 GWh (88% CDFC)

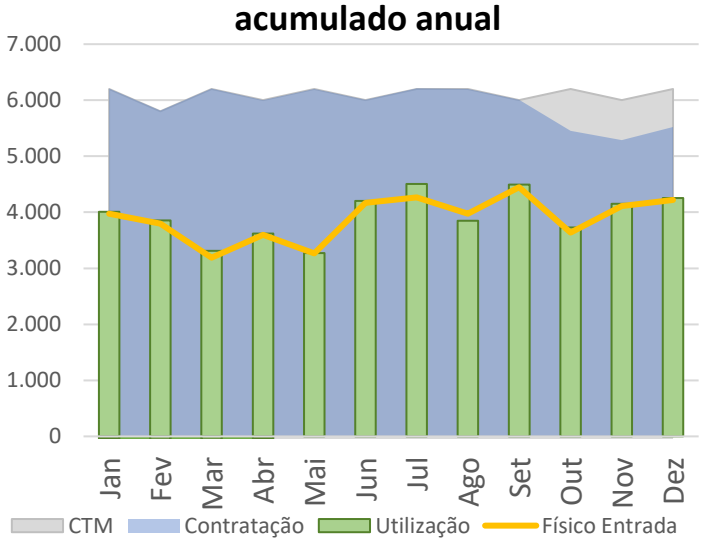
		2024		2023		Δ (%)
	Entradas		% CTM		% CTM	
entrada	Contratação	4 949	9	8 385	16	-41
entrada	Utilização	4 045	8	6 435	12	-37
entrada	Físico	1 082	2	3 113	6	-65
	Saídas		% CTM		% CTM	
saída	Contratação	12 416	42	10 285	35	+21
saída	Utilização	12 271	42	10 032	34	+22
saída	Físico	9 298	32	6 692	23	+39

Interface Rede - Terminal

Balanço mensal e anual [GWh]







Valores máximos

RGT

- Contratação: 204 GWh (102% CDFC)
- Contratação acima de 200 GWh em 37 dias (10% período);
- Utilização máxima: 199,9 GWh (100% CDFC);
- Utilização acima de 90% da CDFC: 6 dias, 2% do período

CFT

- Contratação: 5 GWh (100% CDFC)
- Utilização máxima: 4,9 GWh (99% CDFC)

	2024		2023		Δ (%)
Entradas		% CTM		% CTM	
Contratação	71 092	97	73 082	100	-3
Utilização	47 247	65	51 279	70	-8
Físico	46 646	64	50 516	69	-8
Saídas		% CTM		% CTM	
Contratação	1 088	59	880	48	+24
Utilização	591	32	606	33	-2
Físico	-	-	-	-	-

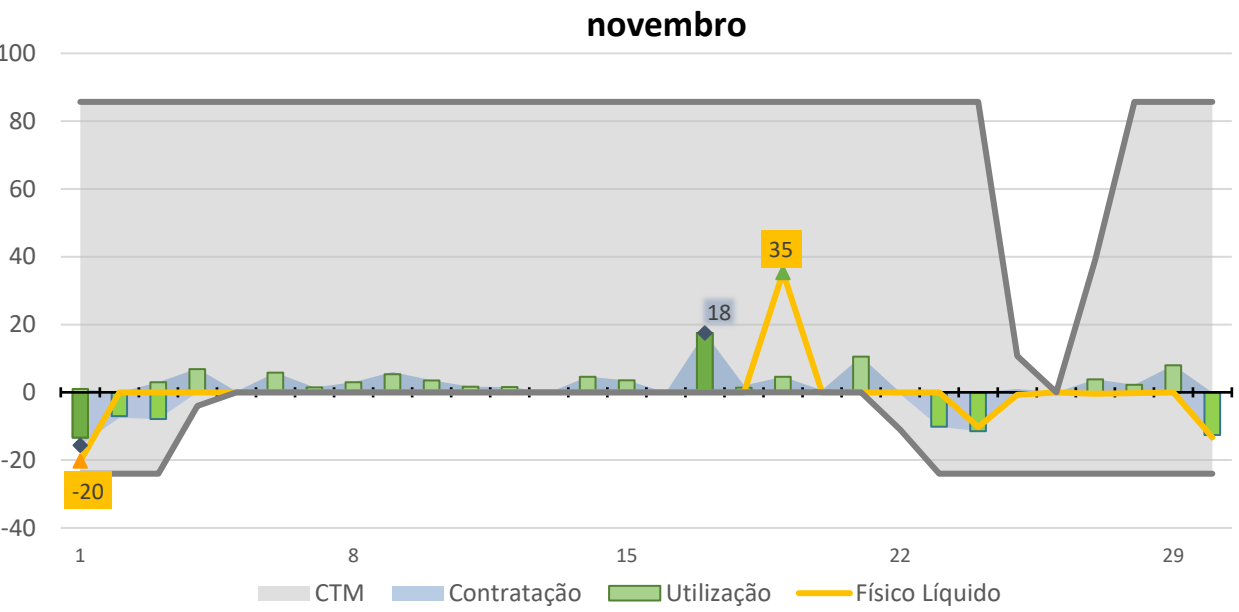
entrada

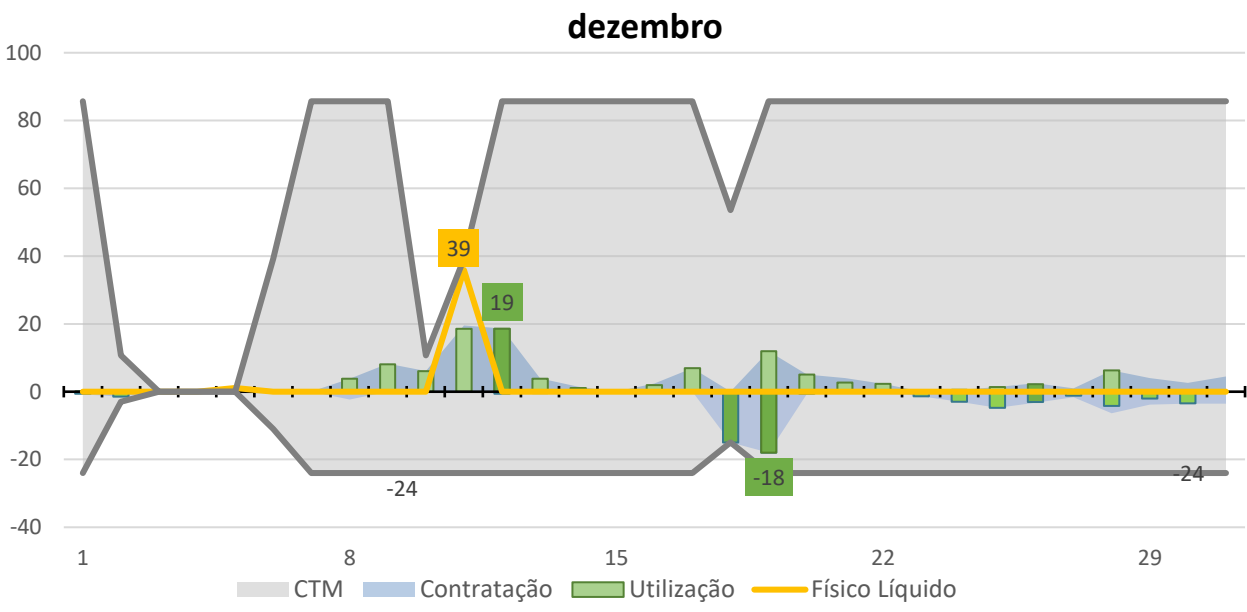
saída

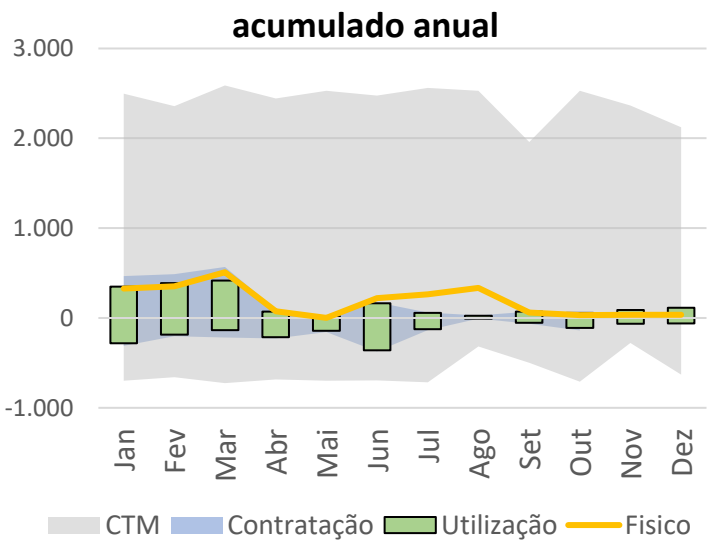
CTM: capacidade técnica máxima

Interface Rede – Armazenamento Subterrâneo

Balanço mensal e anual [GWh]







Valores máximos

Extracção

- Contratação: 85,7 GWh (100% CDFC);
- Utilização: 82 GWh (95% CDFC);
- Físico: 86,3 GWh (101% CDFC)

Injecção

- Contratação: 24 GWh (100% CDFC);
- Dias contratação máxima: 37 (10% período)
- Utilização máxima: 24 GWh (100% CDFC)
- Físico: 36 GWh (150% CDFC)

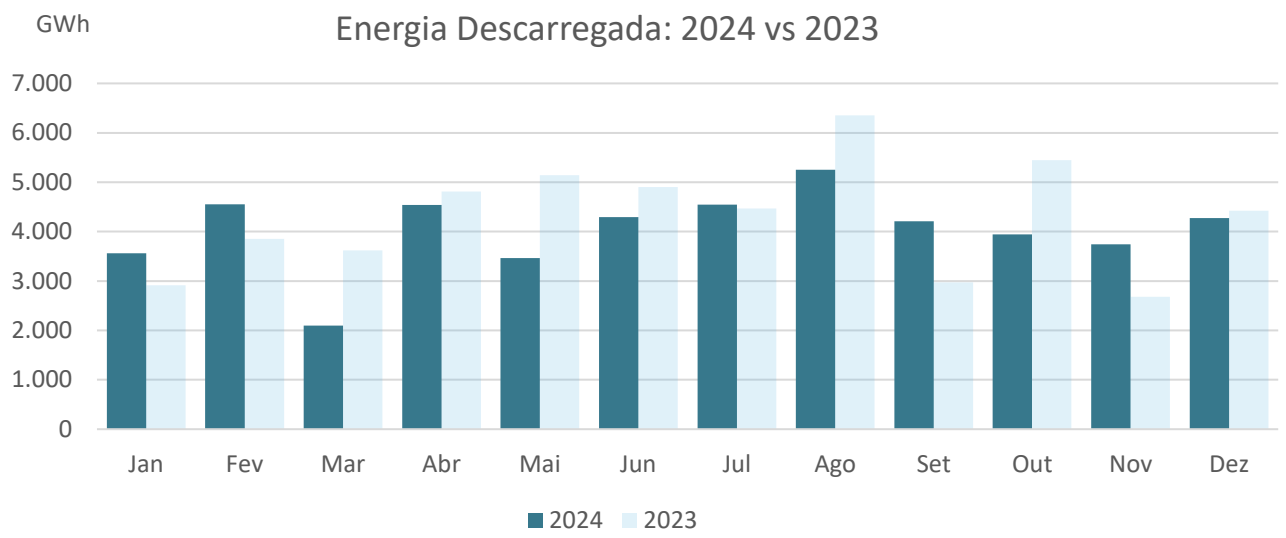
	2024		2023		Δ (%)
Entradas		% CTM		% CTM	
Contratação	2 246	8	2 603	10	-13,7
Utilização	1 824	6	2 381	9	-23,4
Físico	2 247	8	1 992	8	+12,8
Saídas		% CTM		% CTM	
Contratação	1 968	27	2 566	35	-23,3
Utilização	1 742	24	2 329	32	-25,2
Físico	2 160	30	1 841	25	+17,3

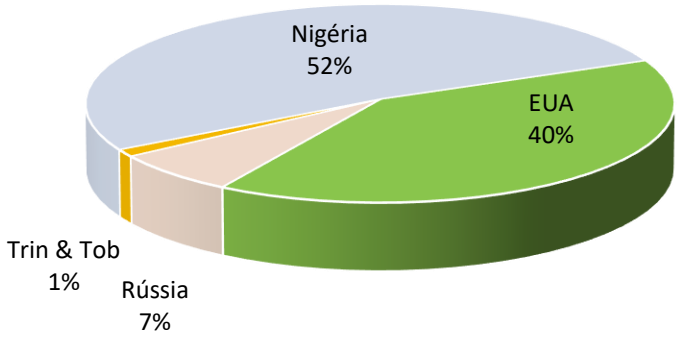
extração ↑ ↓ injeção

CTM: capacidade técnica máxima

Terminal de GNL – Descargas de Navios

Evolução anual

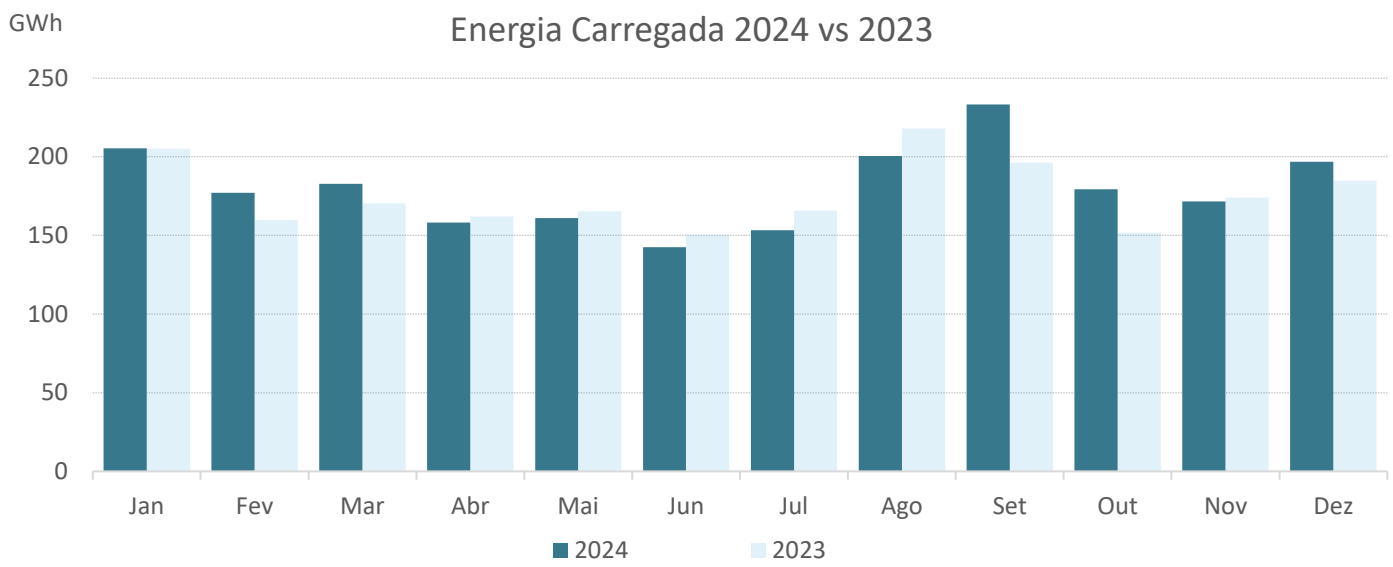


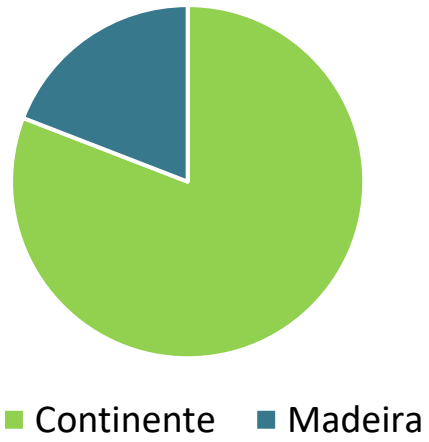


	2024		2023		
Origem	**[GWh]**	**#**	**[GWh]**	**#**	**Δ_{Energ} (%)**
Nigéria	25 119	25	22 731	24	11%
EUA	19 450	23	21 908	24	-11%
Rússia	3 307	3	4 365	4	-24%
Trin & Tob	586	2	2 583	4	-77%
TOTAL	**48 462**	**53**	**51 587**	**56**	-6%

Terminal de GNL – Camiões-Cisterna

Evolução anual

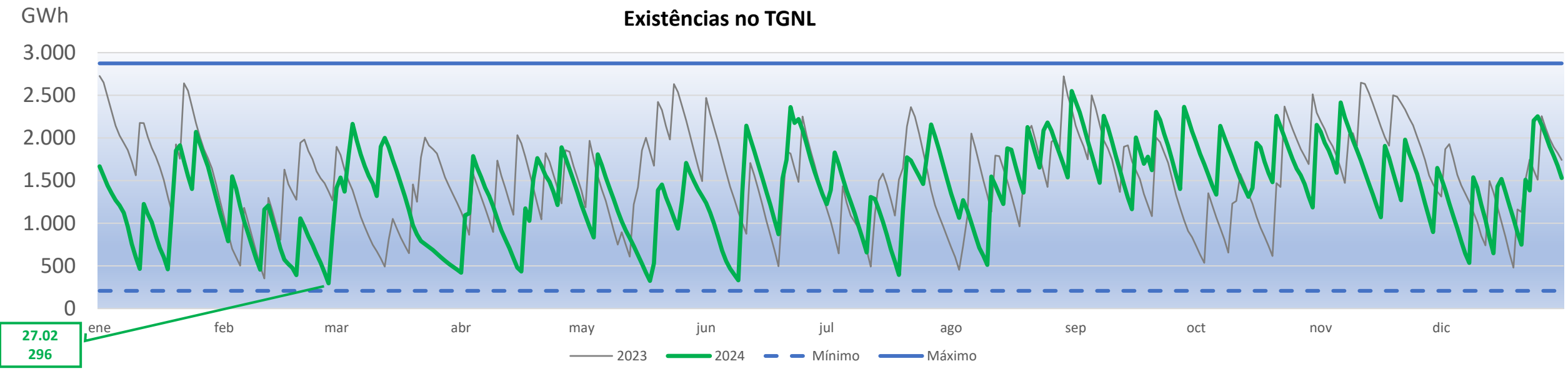


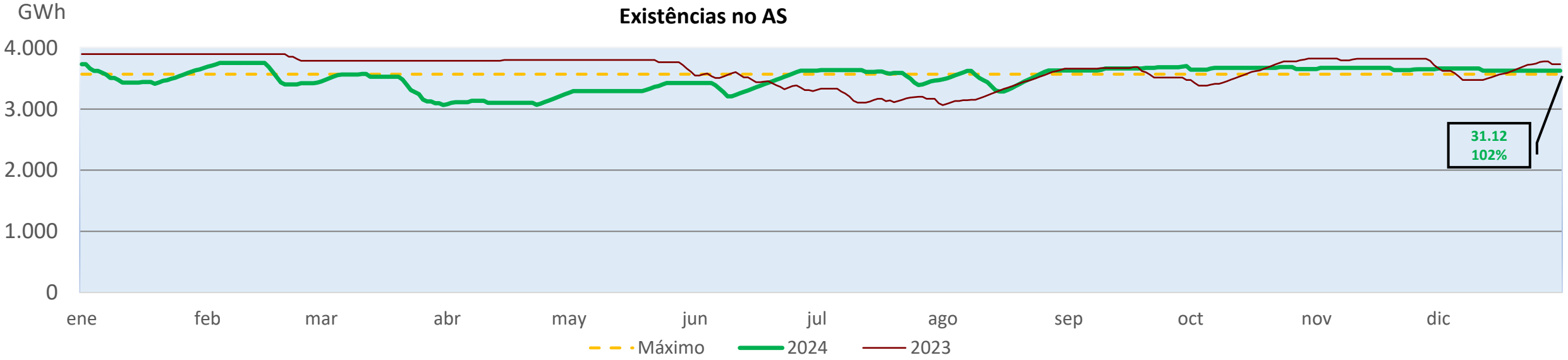


	2024		2023		
Destino	**#**	**[GWh]**	**#**	**[GWh]**	**Δ_{Energ} (%)**
Continente	6 845	1 730	6 453	1 701	2%
Madeira	1 628	431	1 262	333	29%
	8 473	**2 161**	**7 715**	**2 034**	6%

Armazenamentos no TGNL e AS

Evolução anual





Notas de Operação (1/3)

Factos Relevantes

Janeiro: Sem factos relevantes a assinalar.

Fevereiro: Após conclusão dos trabalhos de campo para upgrade da estação, foi realizado no dia 14 o comissionamento da estação CTS 7000.

Março: Sem factos relevantes a assinalar.

Abril: Apoio à Enagas para realização das operações de pigagem no Sistema Espanhol. Intervenção no TGNL com paragem programada na regaseificação durante 8 horas.

Maio: Sem factos relevantes a assinalar.

Junho: Sem factos relevantes a assinalar.

Julho: Operação de pigagem nas linhas 12000, 1000, 13001 e 13000; Crowdstrike 19 Julho - sem impacto na supervisão nem no controlo da rede de transporte.

Notas de Operação (2/3)

Factos Relevantes

Agosto: Intervenção no gasoduto para recondicionamento da tubagem na linha 12000, pk+549

Setembro: Sem factos relevantes a assinalar.

Outubro: Realização da operação Bunker, com transferência da supervisão para CDE durante 48 horas.

Novembro: Redução da pressão de operação na linha 8000, na sequência da detecção de um defeito na tubagem entre a JCT 8000 e JCT 8100.

Dezembro: Sem factos relevantes a assinalar.

Notas de Operação (3/3)

Qualidade de Serviço

Indicadores de qualidade de serviço da RNTG, para 2024:

Indicador - 34º RQS	Unidade	Dez
Número médio de interrupções por ponto de saída	-	0,000
Duração média das interrupções por ponto de saída (*	min/ponto saída	0,00
Duração média da interrupção	min/interrupção	0,00

(*) - Média aritmética anual.

Situações de Emergência - 76º RQS	Unidade	Jan-Dez
Número Situações	-	0
Tempo resposta	min	-

Características do GN - 40º RQS	Jan-Dez
Composição	Conforme
Parâmetros	Conforme

Acidentes / incidentes, de acordo com o critério do EGIG – "European Gas Pipeline Incident Data Group" (definição de acidentes/incidentes nos últimos 5 anos: todas as ocorrências em que há fuga de GN não controlada):

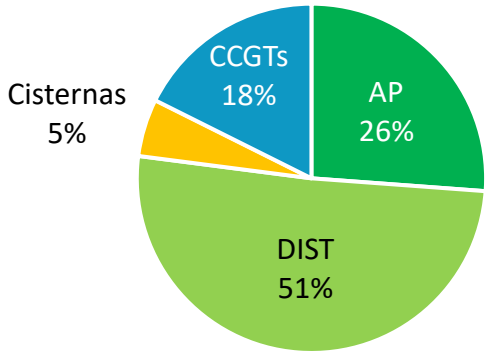
- Valor acumulado 2024 = 0 incidentes/1000 km.ano

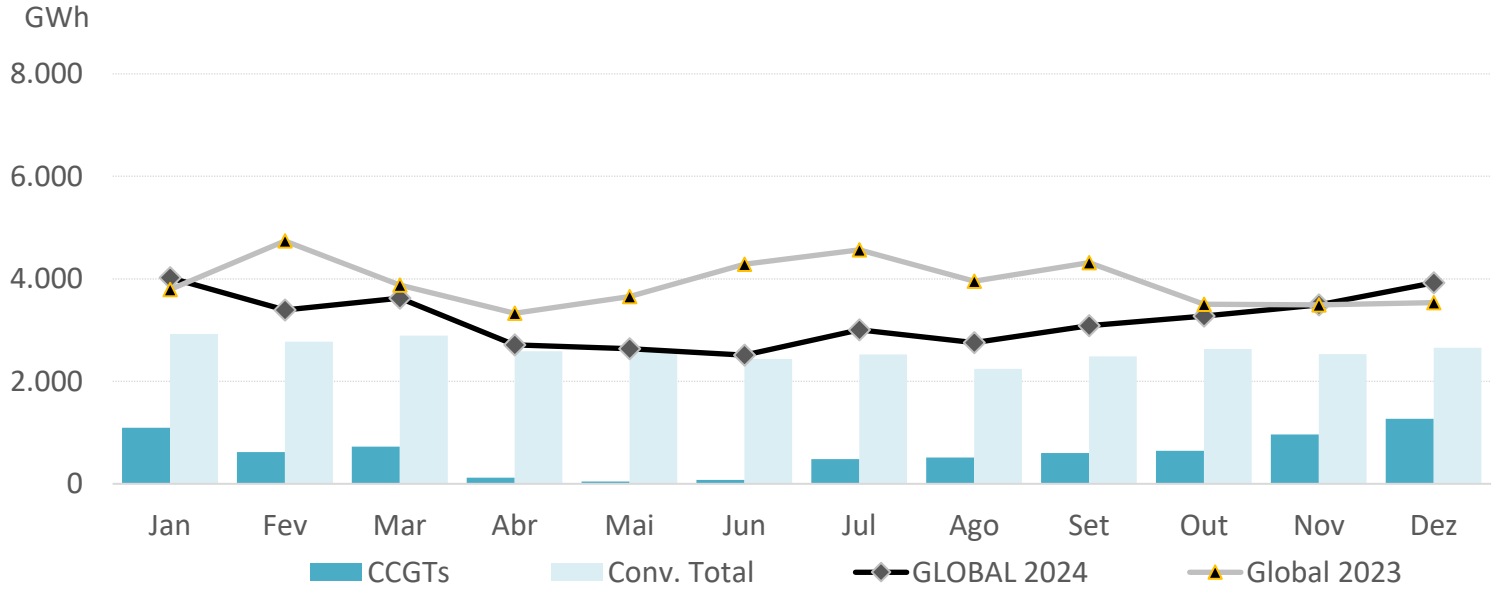
02
PROCURA DE GN

Mercado Global

Balanço mensal e anual

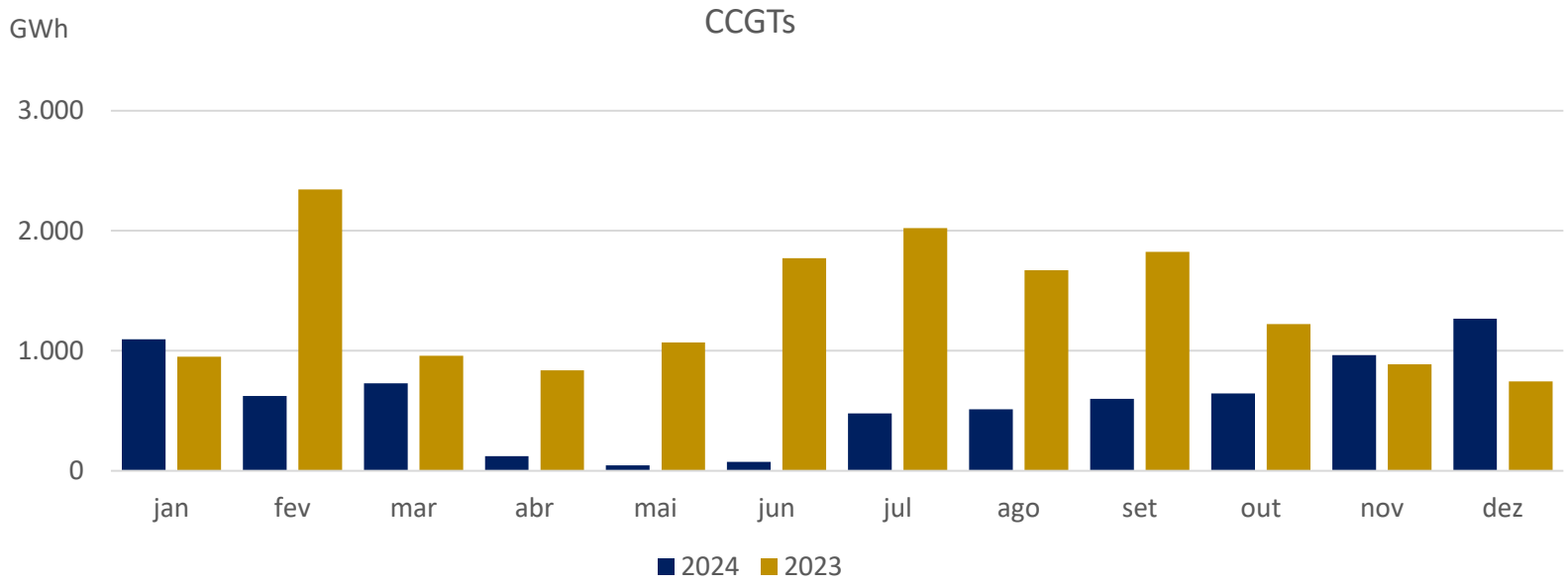
	novembro			dezembro					
	Consumo Total Mensal			Consumo Total Mensal			Consumo Total Anual - Acumulado		
TIPO MERCADO	**2024**	**2023**	**Δ [%]**	**2024**	**2023**	**Δ [%]**	**2024**	**2023**	**Δ [%]**
Convencional - Clientes AP	3 495	3 493	0	3 925	3 538	11	10 627	9 941	7
Convencional - Distribuição	2 530	2 604	-3	2 657	2 794	-5	20 654	20 819	-1
Convencional - Cisternas	172	174	-1	197	185	6	2 162	2 034	6
Total Convencional	**6 197**	**6 271**	**-1**	**6 779**	**6 517**	**4**	**33 443**	**32 794**	**2**
CCGTs	**965**	**889**	**9**	**1 268**	**745**	**70**	**7 157**	**16 305**	**-56**
Total	**7 162**	**7 160**	**0**	**8 047**	**7 262**	**11**	**40 600**	**49 099**	***-17%***





Mercado Elétrico – CCGTs

Evolução anual



Fonte Renovável

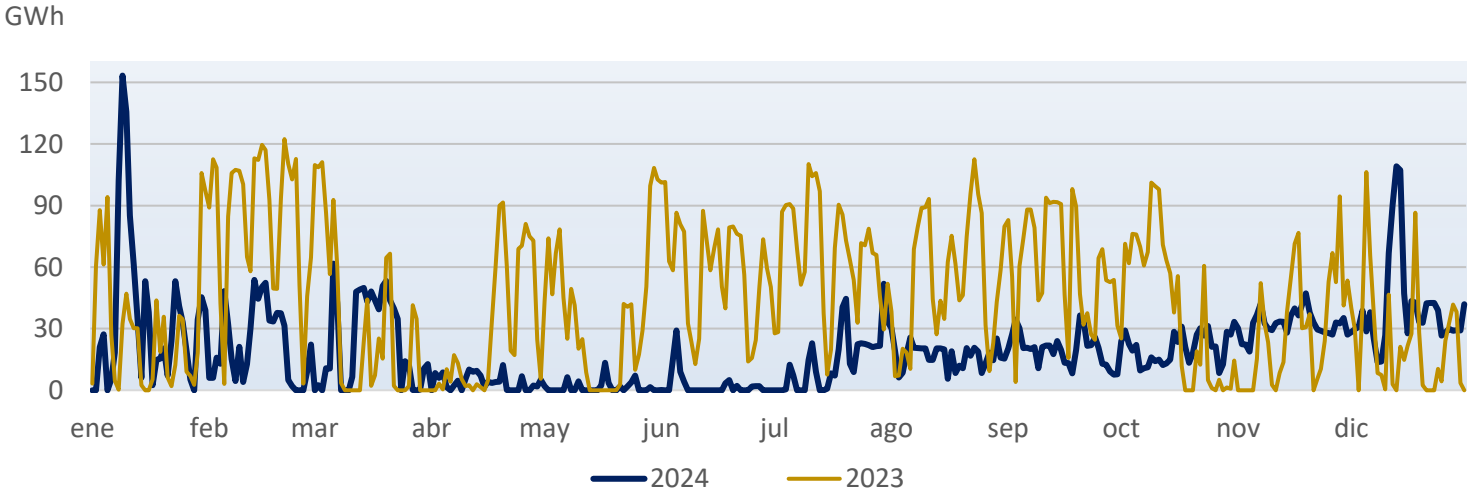
70% 61%

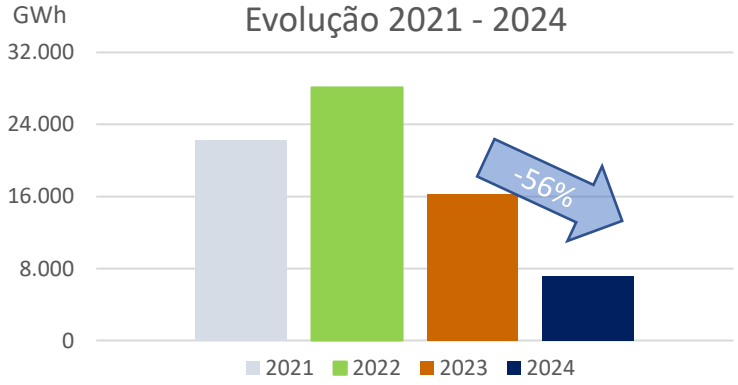
Reg. Hidrológico

1,22 0,98

Saldo Exportador (EI)

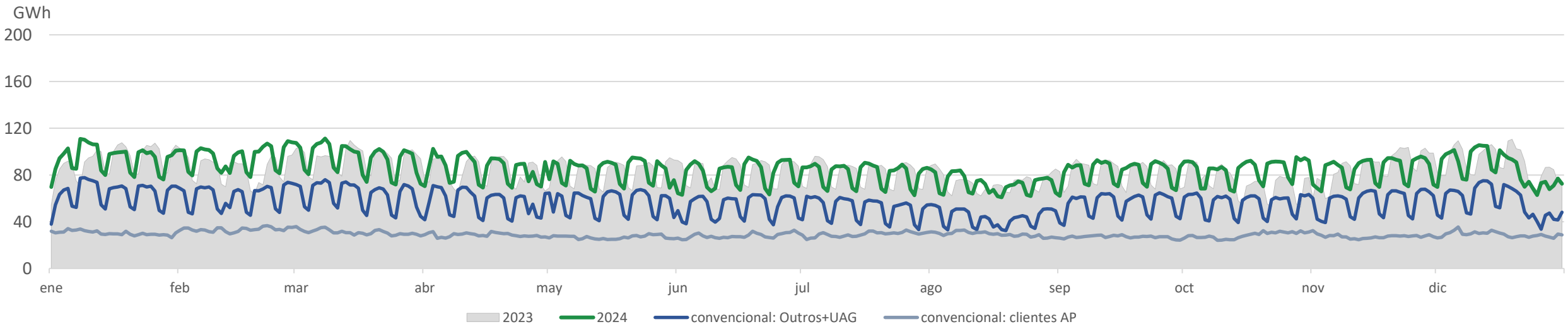
-10 463 -10 230

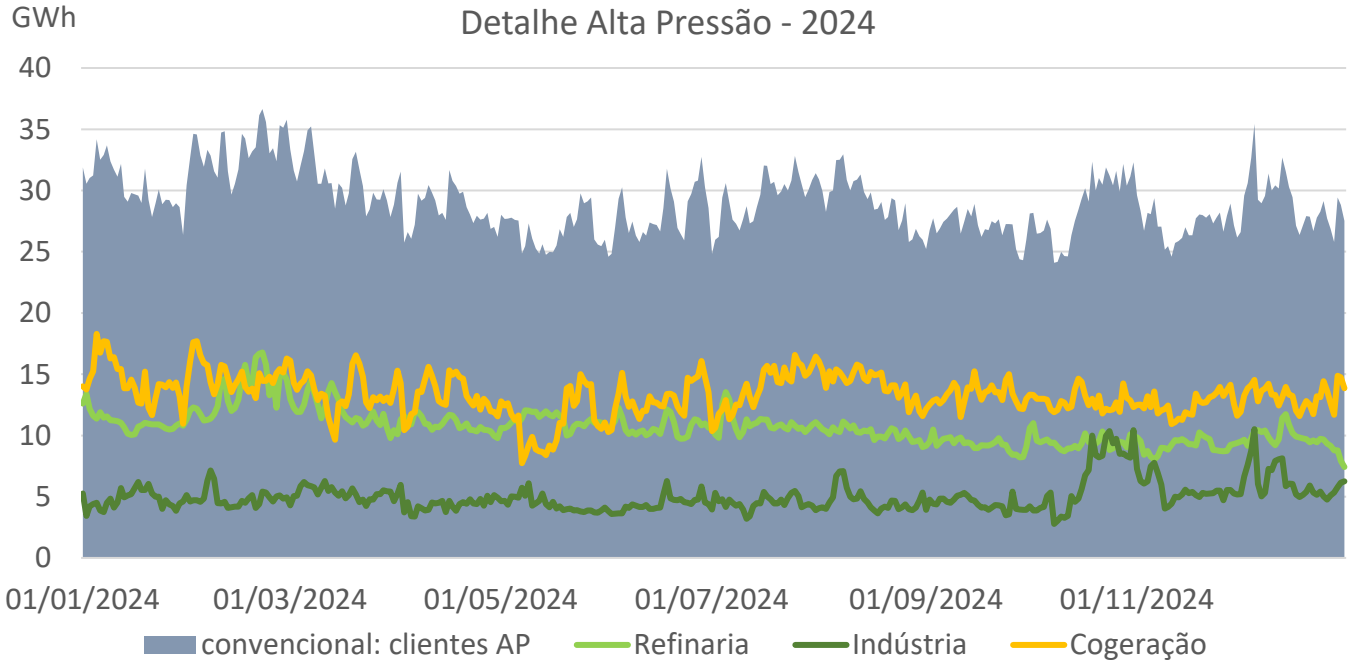


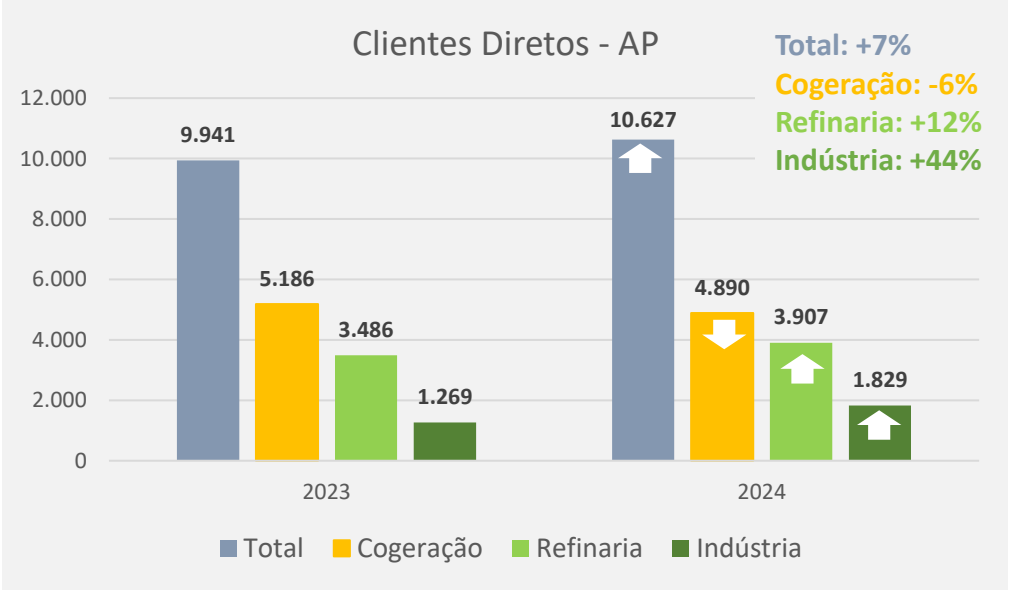


Mercado Convencional

Evolução anual [GWh]



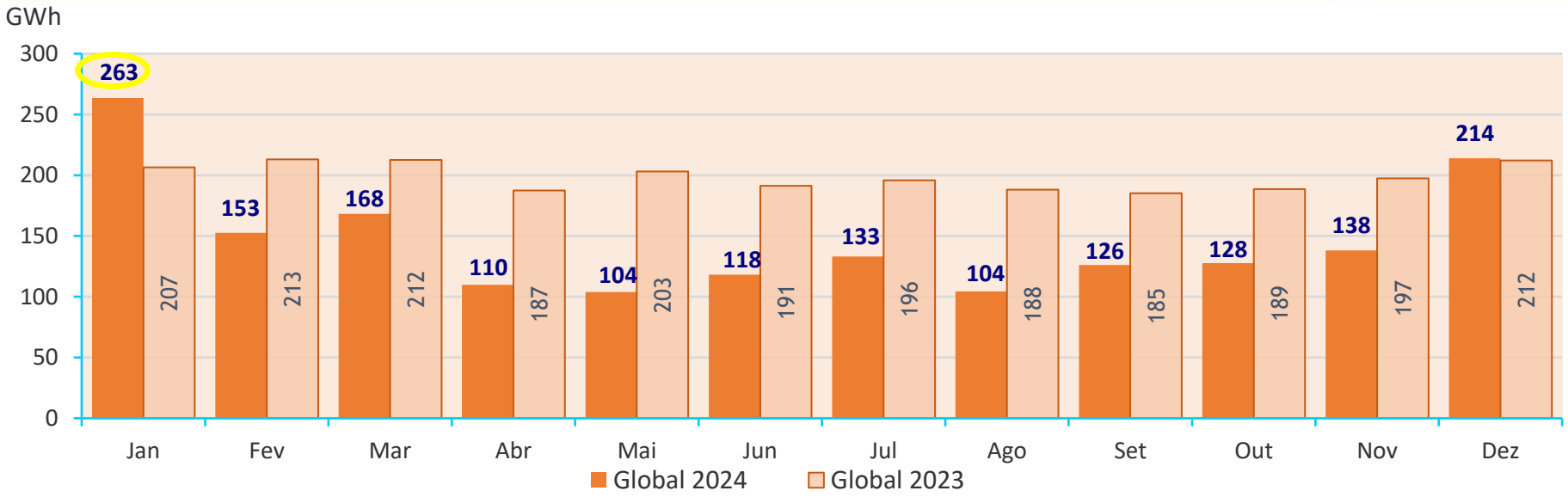


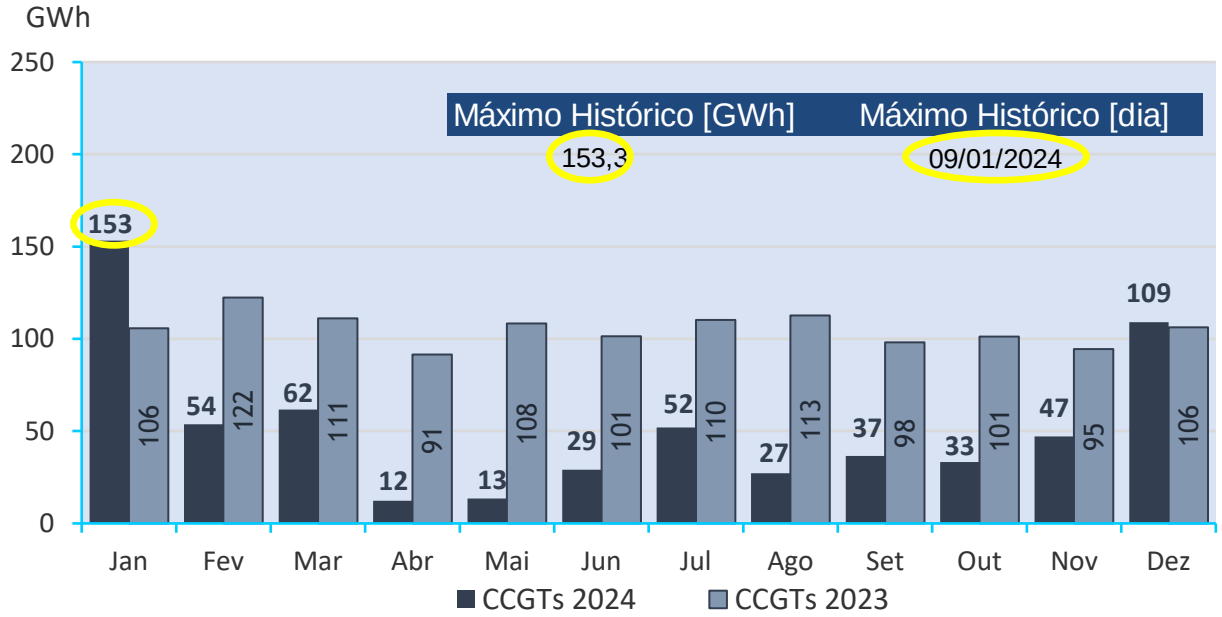


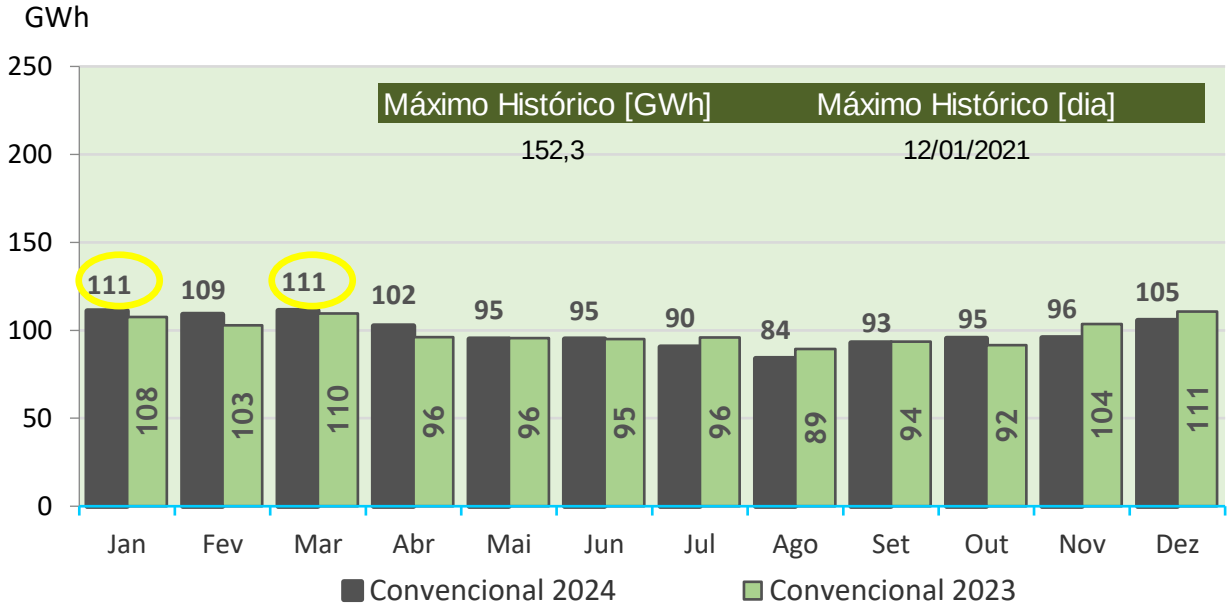
Máximos Diários Históricos de Procura na RNTG

Máximo Histórico [GWh]	
CCGTs	150,1
Convencional	145,0
	295,1

Máximo Histórico [dia]
05/01/2021





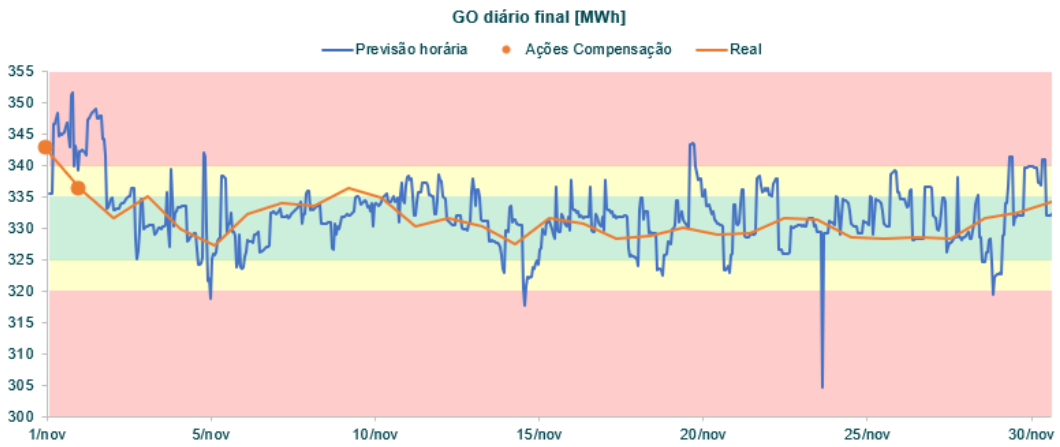


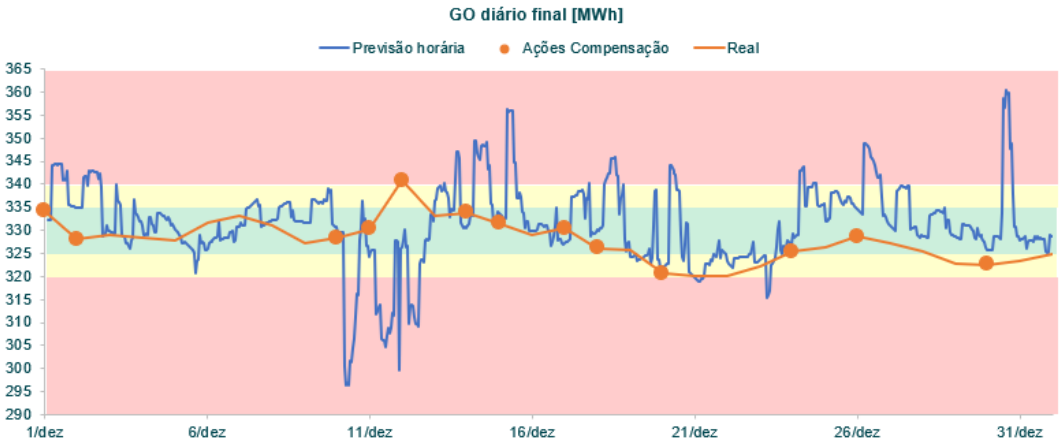
05

COMPENSAÇÃO DA REDE

Ações compensação GTG e Transações Bilaterais

Evolução anual

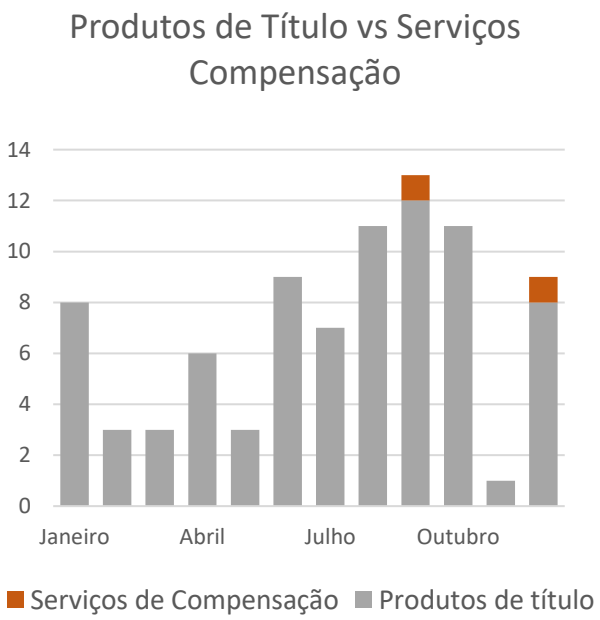




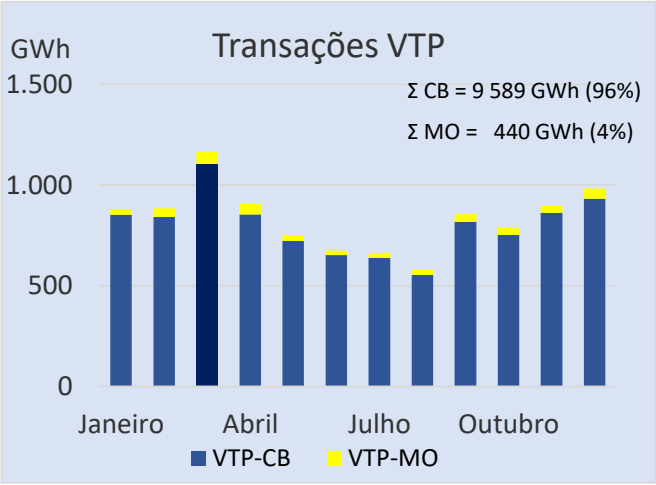
Ações de Compensação

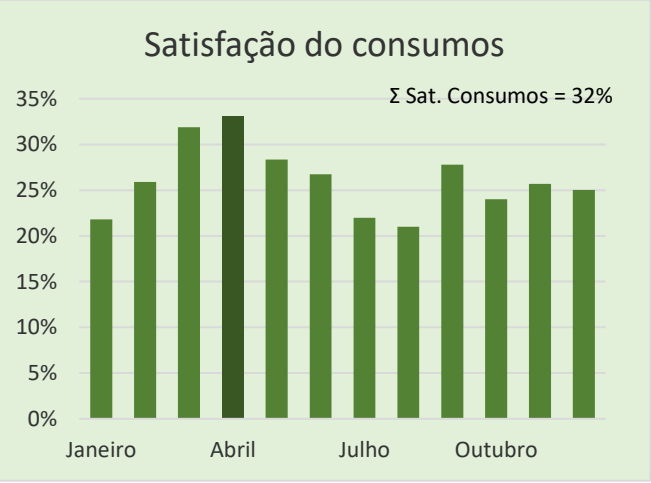
Total transacionado

	Nov	Dez	Total
MWh	6 000	35 442	180 150
#	1	8	82



Transações Bilaterais [1]





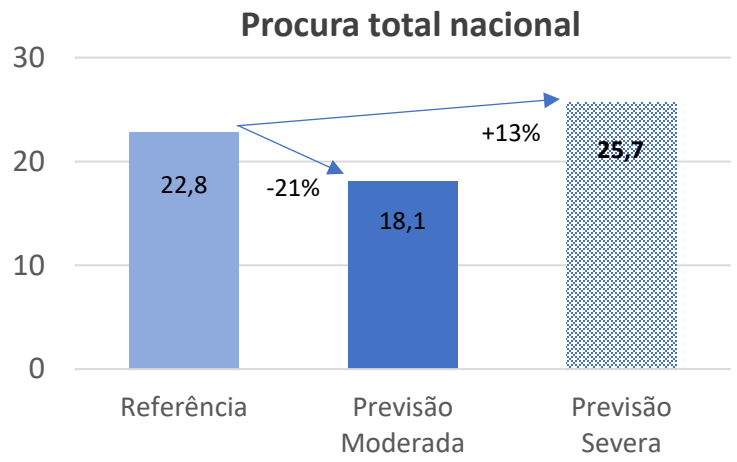
[1] *Net* entre Agentes Mercado, não inclui GTG

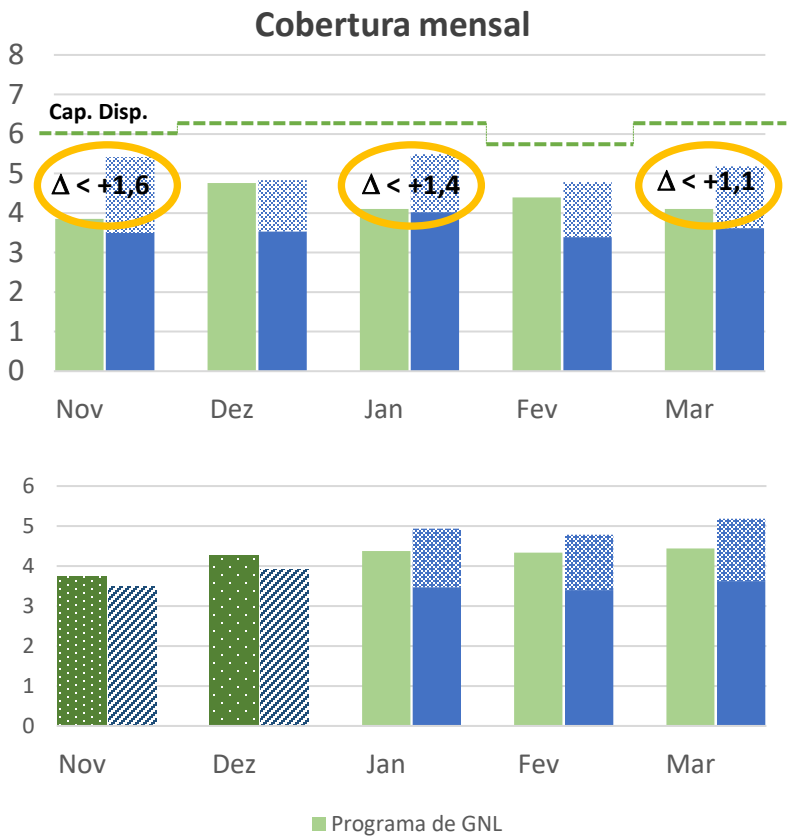
05

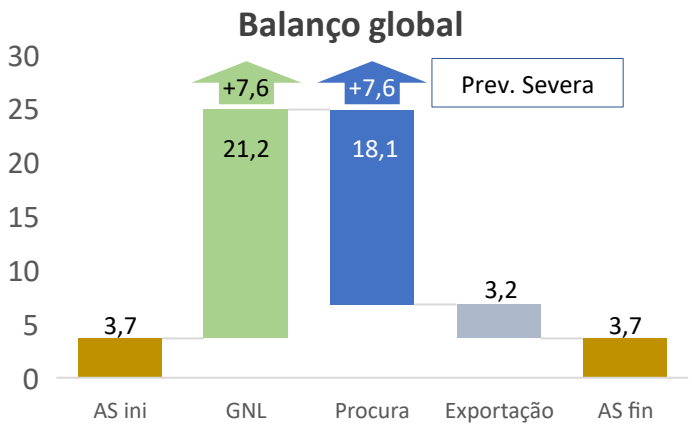
PREVISÕES PRÓXIMOS MESES

Perspetiva Próximos Meses

Inverno 2024/2025 [TWh]







- A procura total nacional prevista em condições moderadas, resultará 21% inferior ao valor de referência, devido à perda de consumo por parte de alguns segmentos
- Os eventuais excedentes de aprovisionamento serão escoados através de reexportação
- A procura total nacional terá cobertura através do aprovisionamento de GNL, mesmo em condições severas
- Os níveis de armazenamento verificados no início do período de inverno são adequados e cumprem com o estabelecido no Reg. UE 2022/1032
- O balanço global, mesmo em condições severas, resultará em nível de existências adequado no final do inverno (>70% em 1/março)

Notas:
- Período de referência: novembro a março
- Valor de referência: procura média de novembro a março de 2017 a 2022, reduzido de 15%
- Previsão moderada: com base na evolução da temperatura média e tendência histórica
- Previsão severa: consumo por segmento com probabilidade 1/20 anos (convencional e CCGTs)

OBRIGADO

Thank you

REN

CONDUZIR
TRANSFORMAR
EVOLUIR

Aviso: A reprodução ou comunicação, escrita ou verbal, ainda que parcial, deste documento, sem aprovação prévia da **REN, SGPS**. É estritamente proibida e punida nos termos da lei. As informações contidas neste documento são propriedade da REN. Versões impressas deste documento podem não estar atualizadas e este documento assume o estado de “Cópia não controlada”.

Data:	20230118	**Proprietário:**	OGGS/DSG
Versão:	v1.0	**Aprovado por:**	
Classificação:	Restrito	**Lista de distribuição:**	