REN

Gestão do Sistema de Gás

CTSOSEI CXVI

25.setembro.2024

CONDUZIR
TRANSFORMAR
EVOLUIR

OGGS / DSG

Gestão do Sistema de Gás

Balanços de julho e agosto

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

- Abastecimento do Sistema
- Arranque ano gás 24/25

01

OPERAÇÃO DO SISTEMA

BALANÇO GLOBAL

2024 (janeiro – agosto)

[GWh]

Armazenamento subterrâneo

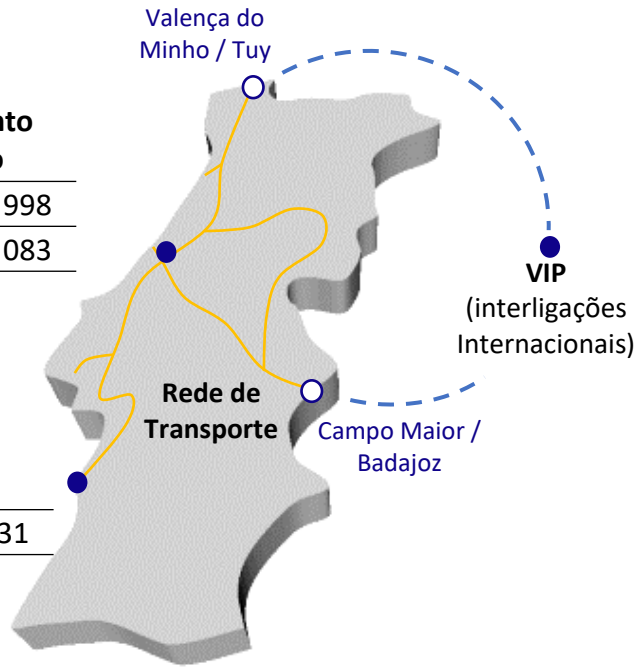
Injeção	1 998
Extração	2 083

Δ - 101

Terminal de GNL

Regaseificação	30 231

Δ + 683



Perdas e autoconsumos: +20

Entradas

	Ac. anual
Descargas Navios	32 298
Interligações - VIP	1 045
Total	**33 343**

-3%

Saídas

		Ac. anual
Terminal de GNL	Cargas Navios	0
	Camiões-cisterna	1 381
Rede de Transporte	Clientes Diretos - AP	10 889
	Distribuição	13 769
	Interligações - VIP	6 607
	Total	**32 646**

-16%

REDE DE TRANSPORTE

Balanço mensal e anual

REN

	julho			agosto			acumulado anual		
Entradas na RNTG	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**
Campo Maior	0	87	-100	0	179	-100	480	1 516	-68
Valença do Minho	0	1	-100	0	0	-	564	530	6
Terminal de Sines	4 267	4 755	-10	3 977	4 632	-14	30 231	35 121	-14
Armazenamento Subterrâneo	265	407	-35	334	31	977	2 083	1 267	64
Total	**4 532**	**5 250**	**-14**	**4 311**	**4 842**	**-11**	**33 358**	**38 434**	***-13 %***

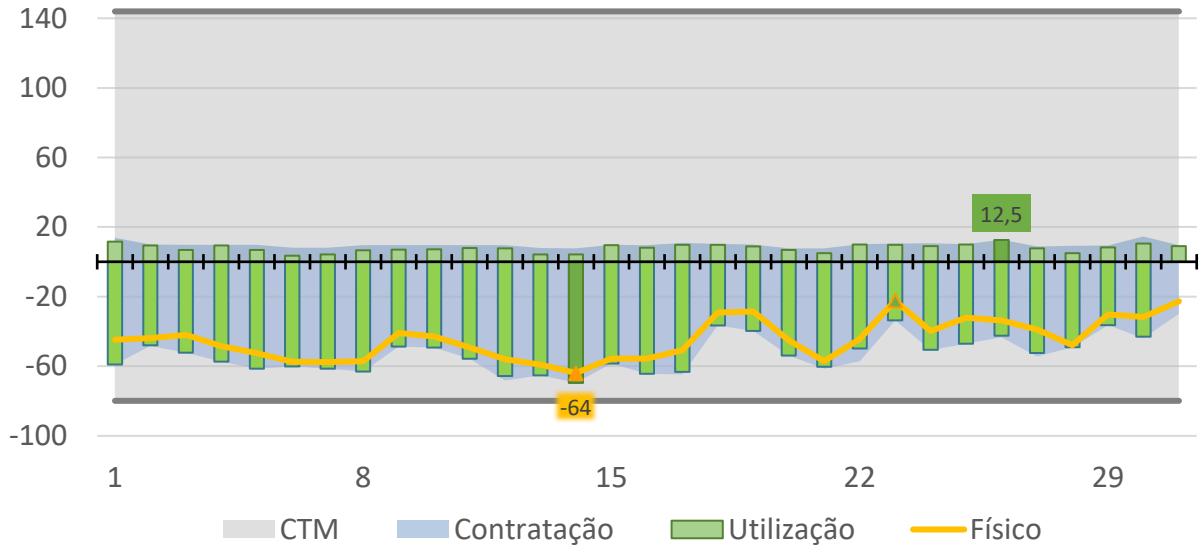
	julho			agosto			acumulado anual		
Saídas na RNTG	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**	**2024**	**2023**	**Δ (%)**
Campo Maior	1 382	496	179	1 043	283	269	6 594	4 980	32
Valença do Minho	0	0	-	0	0	-	13	215	-94
Armazenamento Subterrâneo	124	211	-41	485	599	-19	1 998	1 036	93
Consumos	2 527	2 545	-1	2 243	2 287	-2	24 658	32 209	-23
Total	**4 033**	**3 252**	**24**	**3 771**	**3 169**	**19**	**33 263**	**38 440**	***-13 %***

Interligação VIP Ibérico

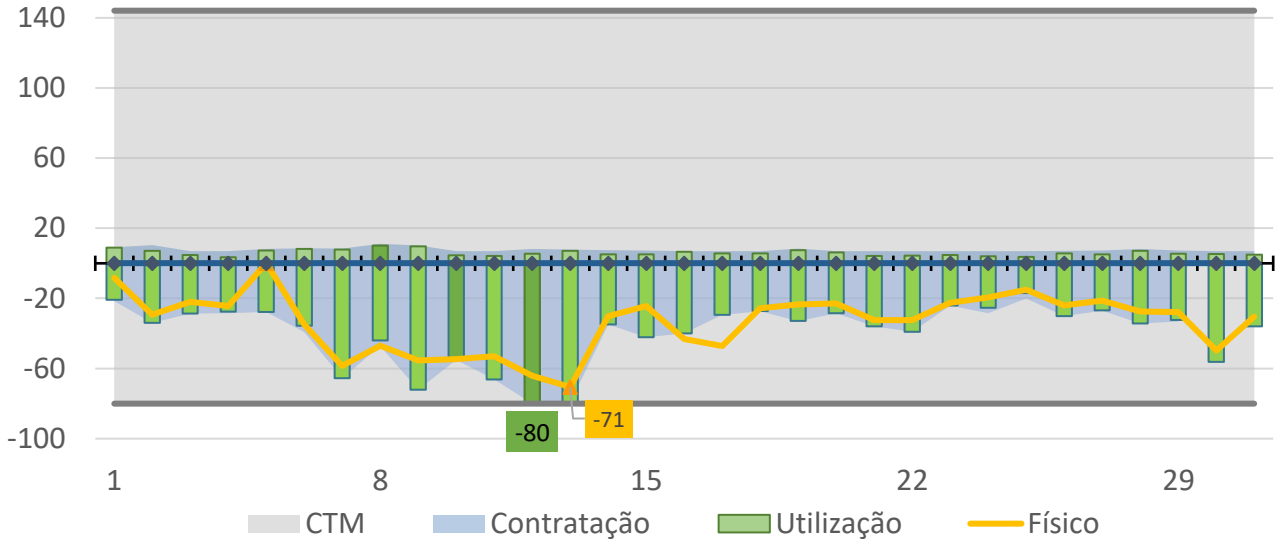
Balanço mensal e anual [GWh]

REN

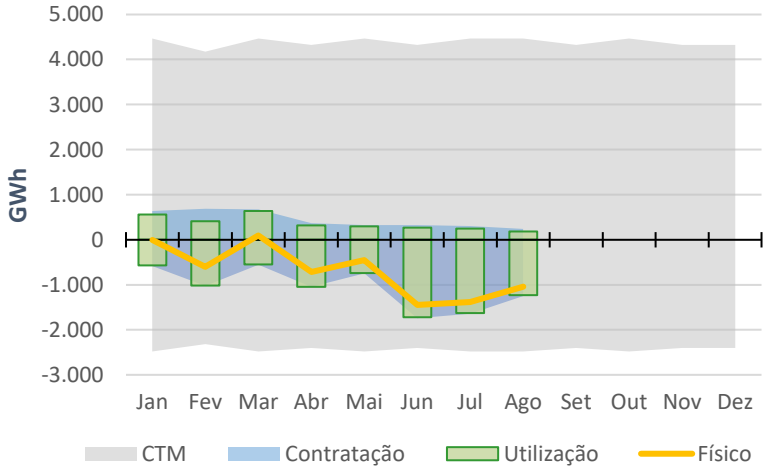
julho



agosto



acumulado anual



Valores máximos

(ES->PT)

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

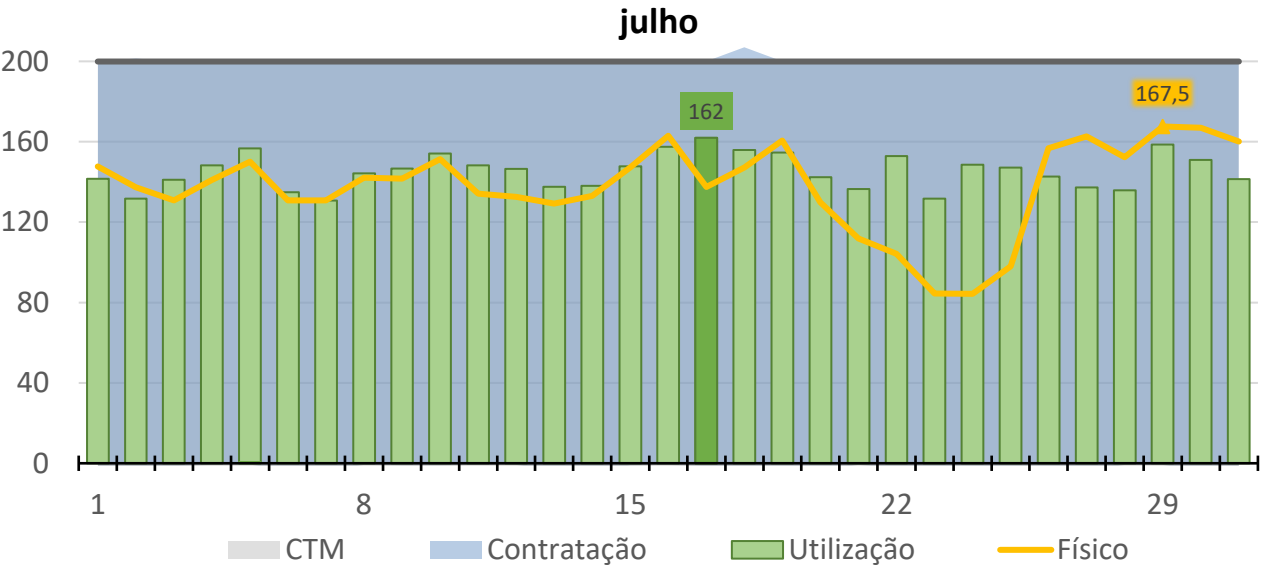
(PT->ES)

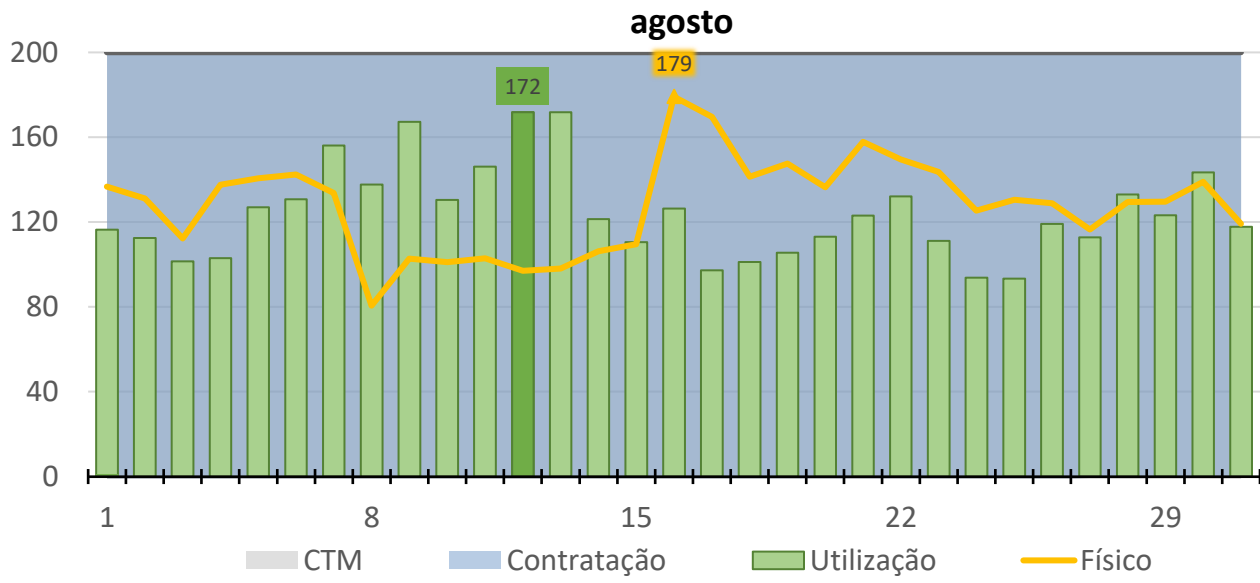
- Contratação: 80 GWh (100% CDFC)
- Utilização: 80 GWh (100% CDFC)
- Físico máximo: 70,6 GWh (88% CDFC)

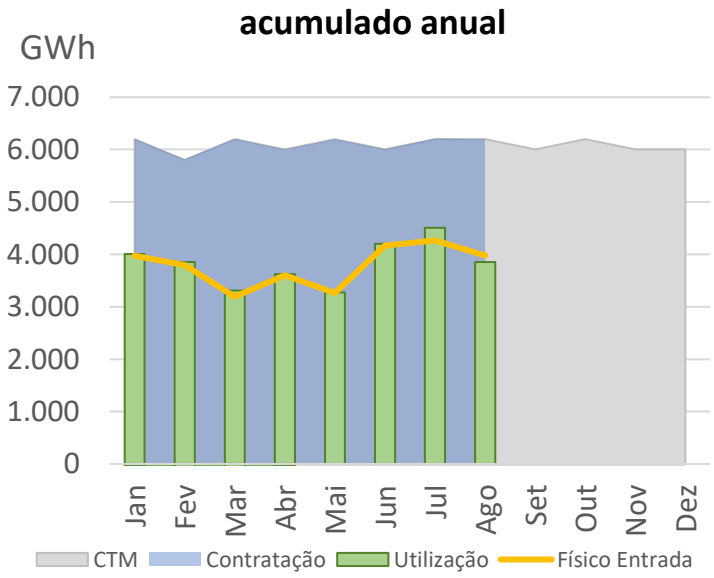
		2024		2023		Δ (%)
	Entradas		% CTM		% CTM	
entrada	Contratação	3 550	10	5 978	17	-41
entrada	Utilização	2 929	8	4 446	13	-34
entrada	Físico	1 045	3	2 046	6	-49
	Saídas		% CTM		% CTM	
saída	Contratação	8 597	44	7 844	40	+10
saída	Utilização	8 499	44	7 613	39	+12
saída	Físico	6 607	34	5 195	27	+27

Interface Rede - Terminal

Balanço mensal e anual [GWh]







Valores máximos

RGT

- Contratação: 203 GWh (102% CDFC)
- Contratação acima de 200 GWh em 35 dias (14% período);
- Utilização máxima: 199,9 GWh (100% CDFC);
- Utilização acima de 90% da CDFC: 4 dias, 2% do período

CFT

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

	2024		2023		Δ (%)
Entradas		% CTM		% CTM	
Contratação	48 823	100	48 664	100	0
Utilização	30 623	63	35 690	73	-14
Físico	30 231	62	35 121	71	-14
Saídas		% CTM		% CTM	
Contratação	730	60	603	50	+21
Utilização	381	31	438	36	-13
Físico	-	-	-	-	-

entrada

saída

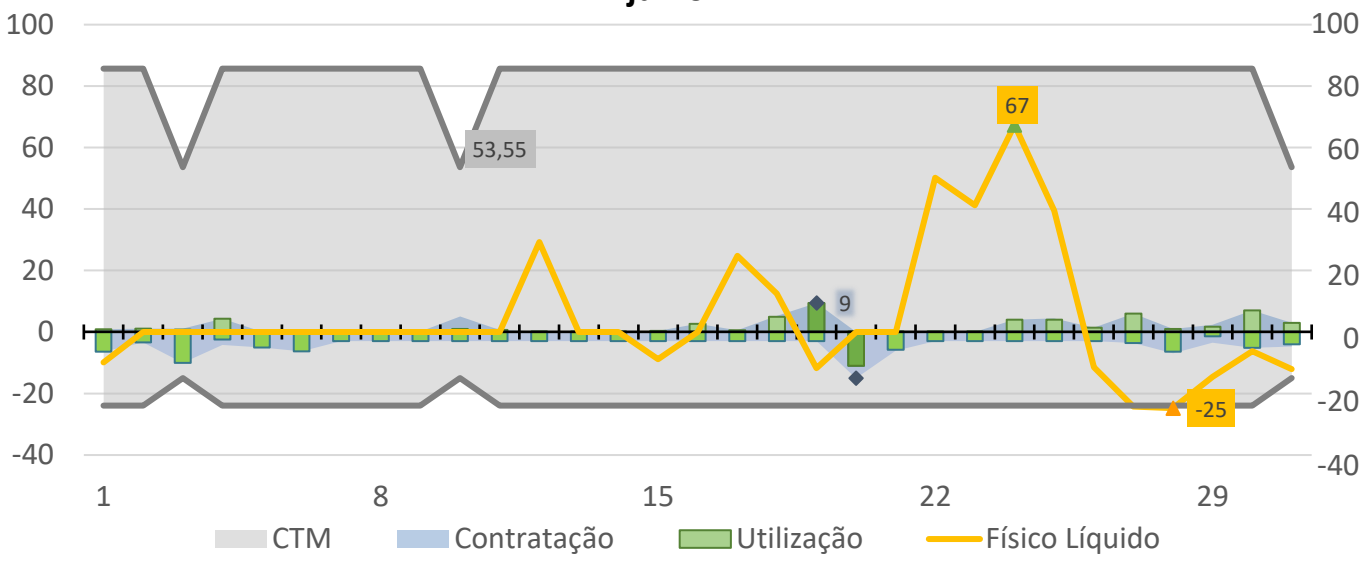
CTM: capacidade técnica máxima

Interface Rede – Armazenamento Subterrâneo

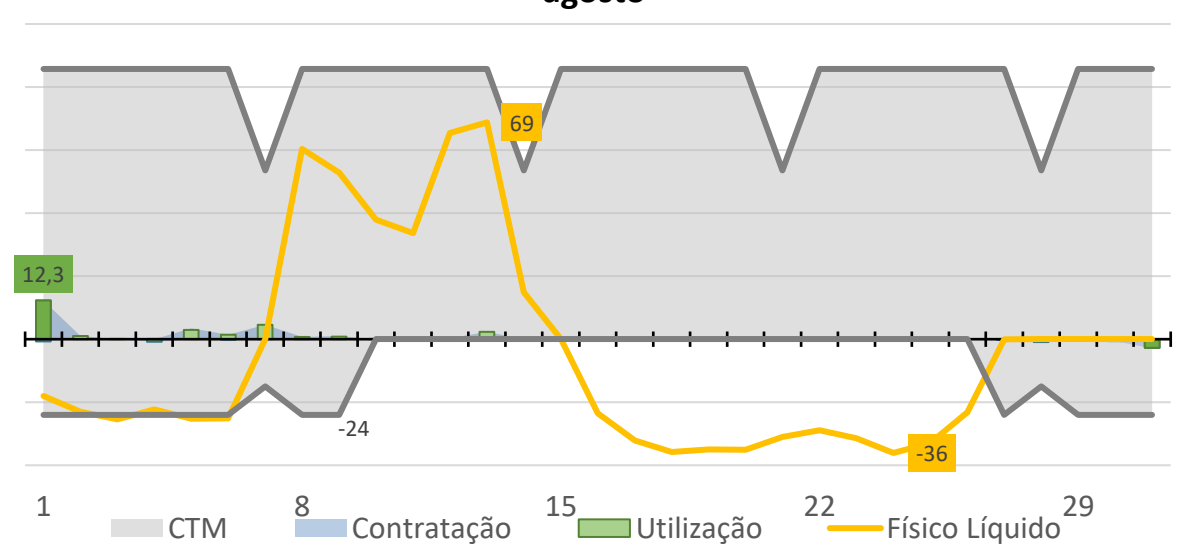
Balanço mensal e anual [GWh]

REN

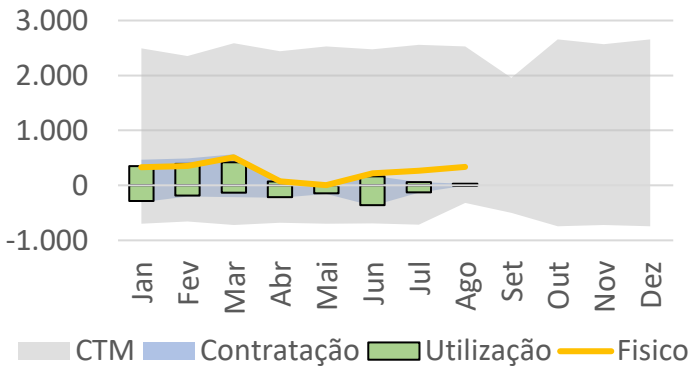
julho



agosto



acumulado anual



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 (15% período)
- Utilização máxima: 24 GWh (100% CDFC)
- Físico: 36 GWh (150% CDFC) ↑

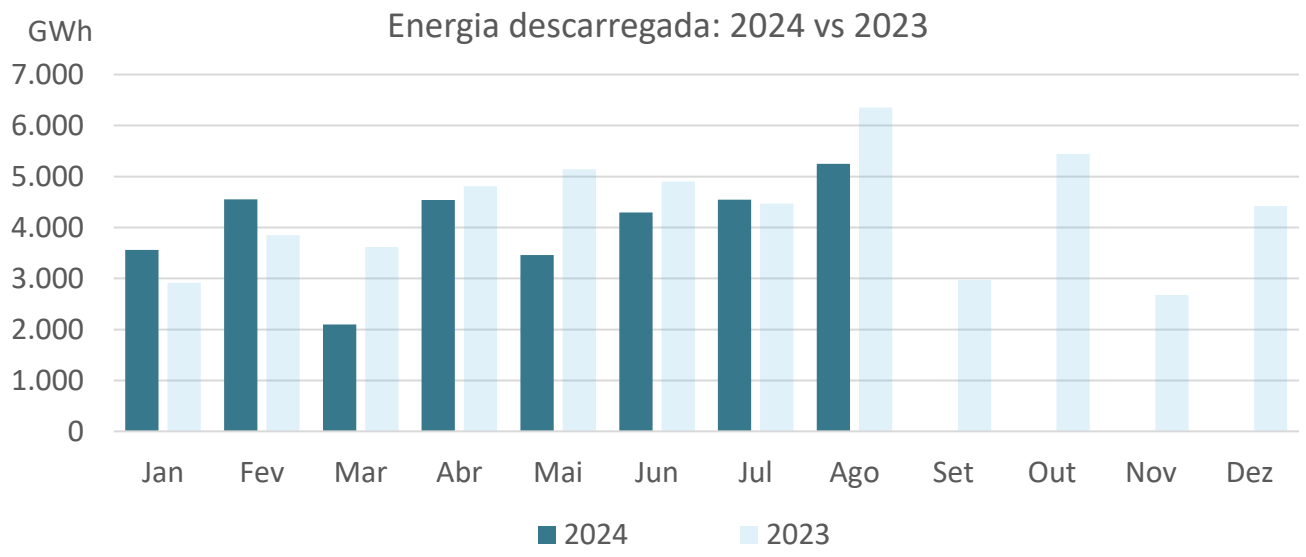
	2024		2023		Δ (%)
Entradas		% CTM		% CTM	
Contratação	1 906	10	1 703	9	+12
Utilização	1 495	7	1 545	8	-3
Físico	2 083	10	1 267	7	+64
Saídas		% CTM		% CTM	
Contratação	1 626	31	1 449	28	+12
Utilização	1 453	28	1 350	26	+8
Físico	1 998	38	1 036	20	+93

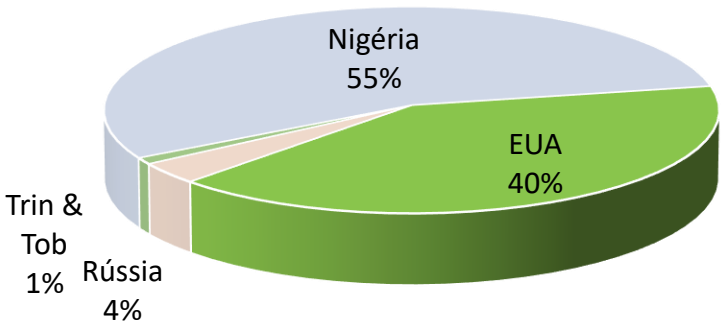
extração ↑ / ↓ injeção

CTM: capacidade técnica máxima

Terminal de GNL – Descargas de Navios

Evolução anual

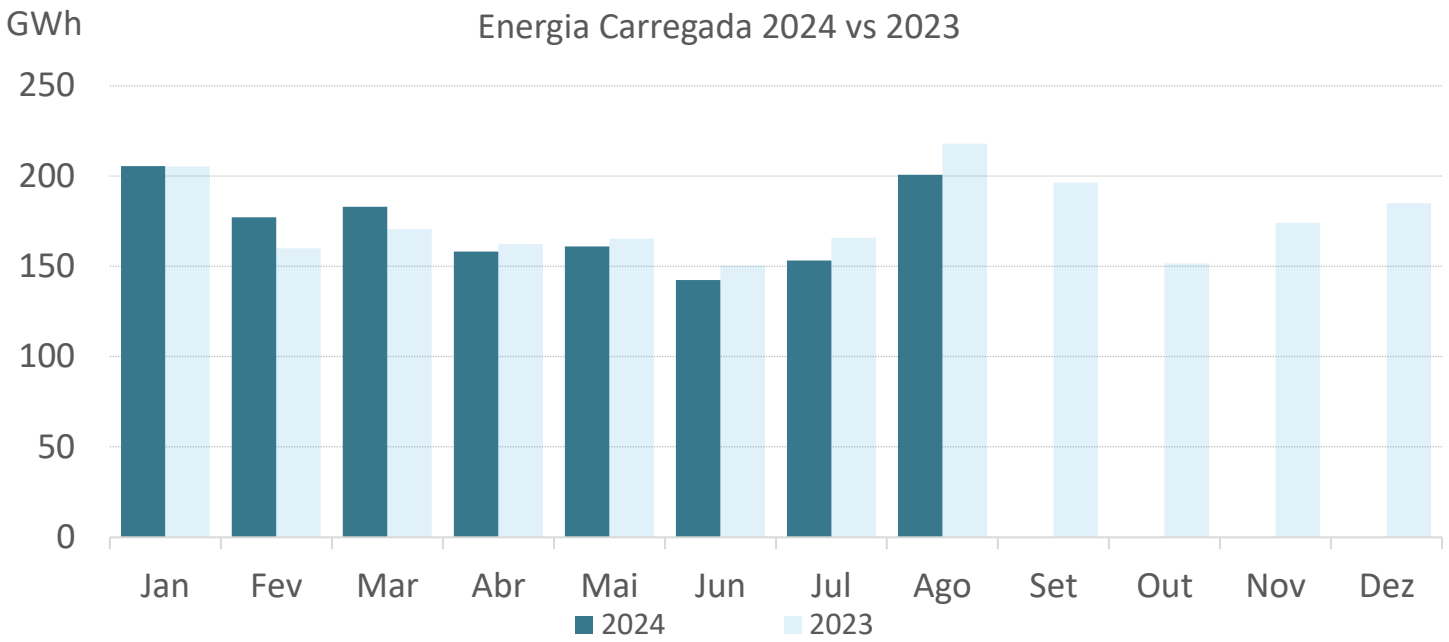


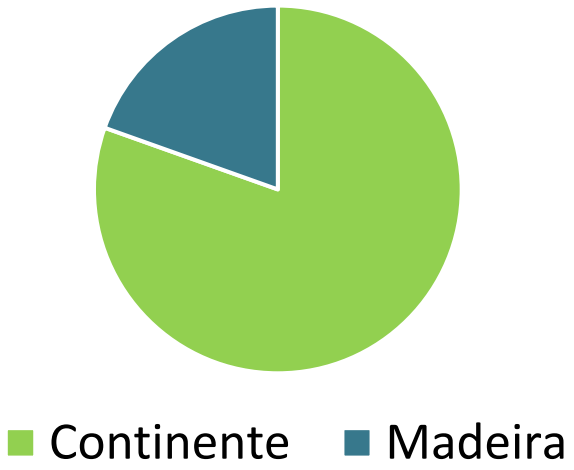


	2024		2023		
Origem	**[GWh]**	**#**	**[GWh]**	**#**	**Δ_{Energ} (%)**
Nigéria	17 878	16	16 250	17	10%
EUA	12 994	18	15 309	17	-15%
Rússia	1 093	1	3 275	3	-67%
Trin & Tob	334	1	1 233	2	-73%
TOTAL	**32 299**	**36**	**36 067**	**39**	-10%

Terminal de GNL – Camiões-Cisterna

Evolução anual

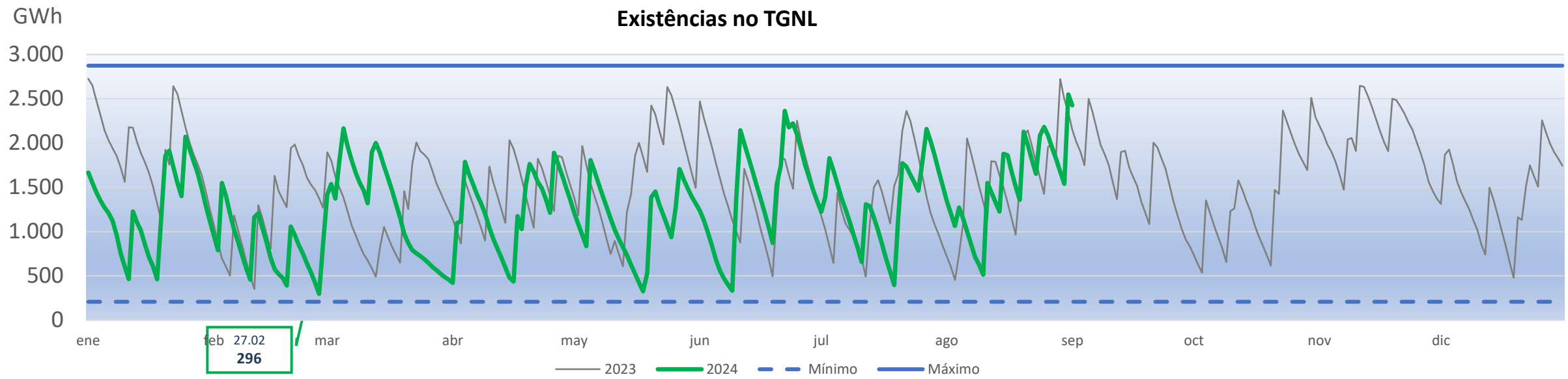


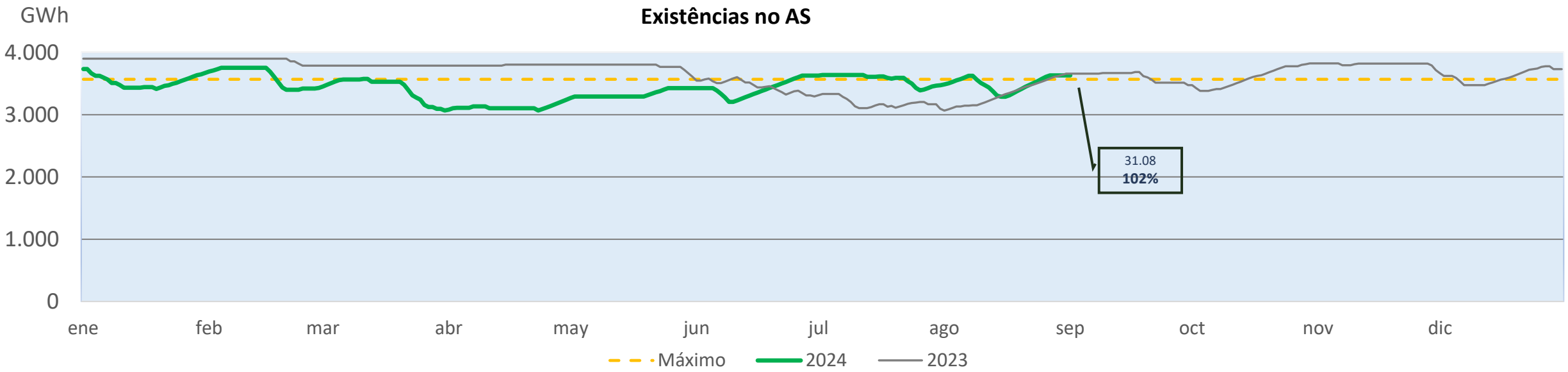


	2024		2023		
Destino	**#**	**[GWh]**	**#**	**[GWh]**	**Δ_{Energ} (%)**
Continente	4 365	1 100	4 260	1 103	0%
Madeira	1 061	281	719	190	48%
	5 426	**1 381**	**4 979**	**1 293**	7%

Armazenamentos no TGNL e AS

Evolução anual





Notas de Operação (1/2)

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.

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

Notas de Operação (2/2)

Qualidade de Serviço

Indicadores de qualidade de serviço da RNTG, para 2024:

Indicador - 34º RQS	Unidade	Ago
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-Ago
Número Situações	-	0
Tempo resposta	min	-

Características do GN - 40º RQS	Jan-Ago
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):

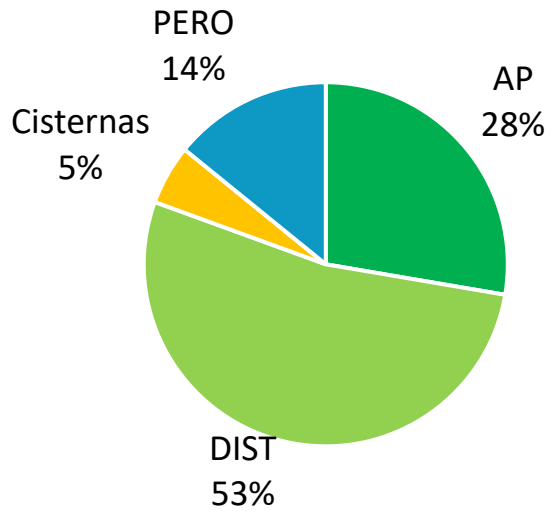
- Valor acumulado 2024 = 0 incidentes/1000 km.ano

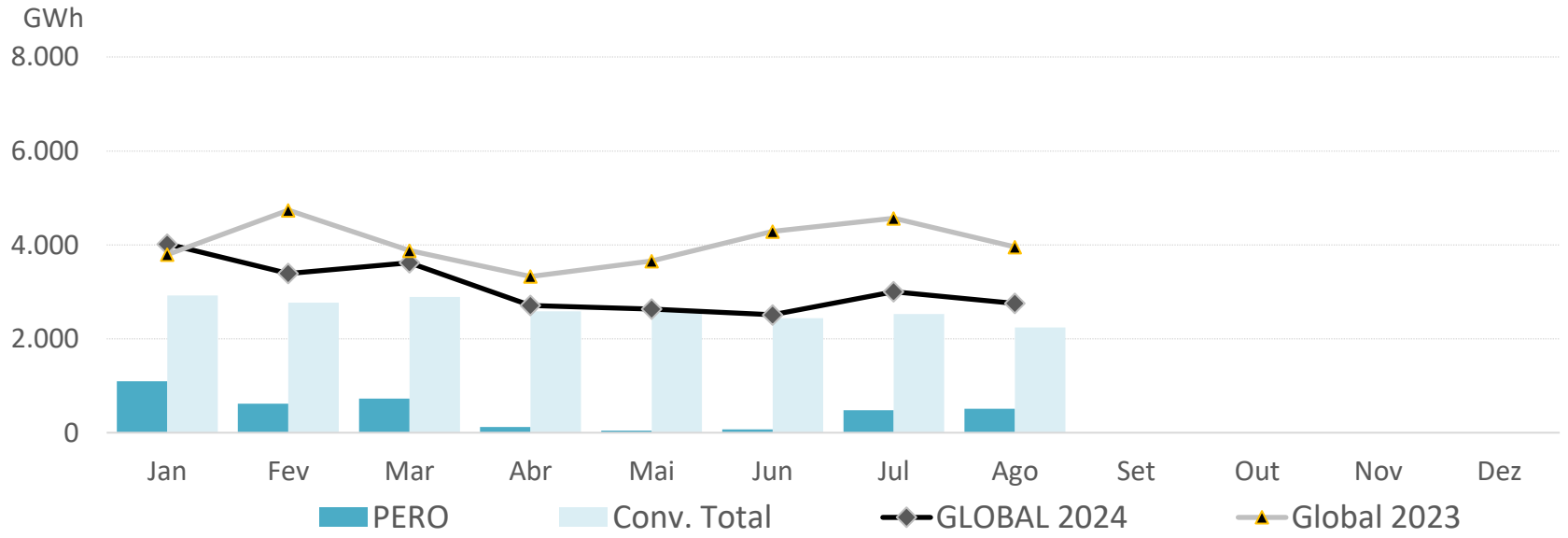
02
PROCURA DE GN

Mercado Global

Balanço mensal e anual

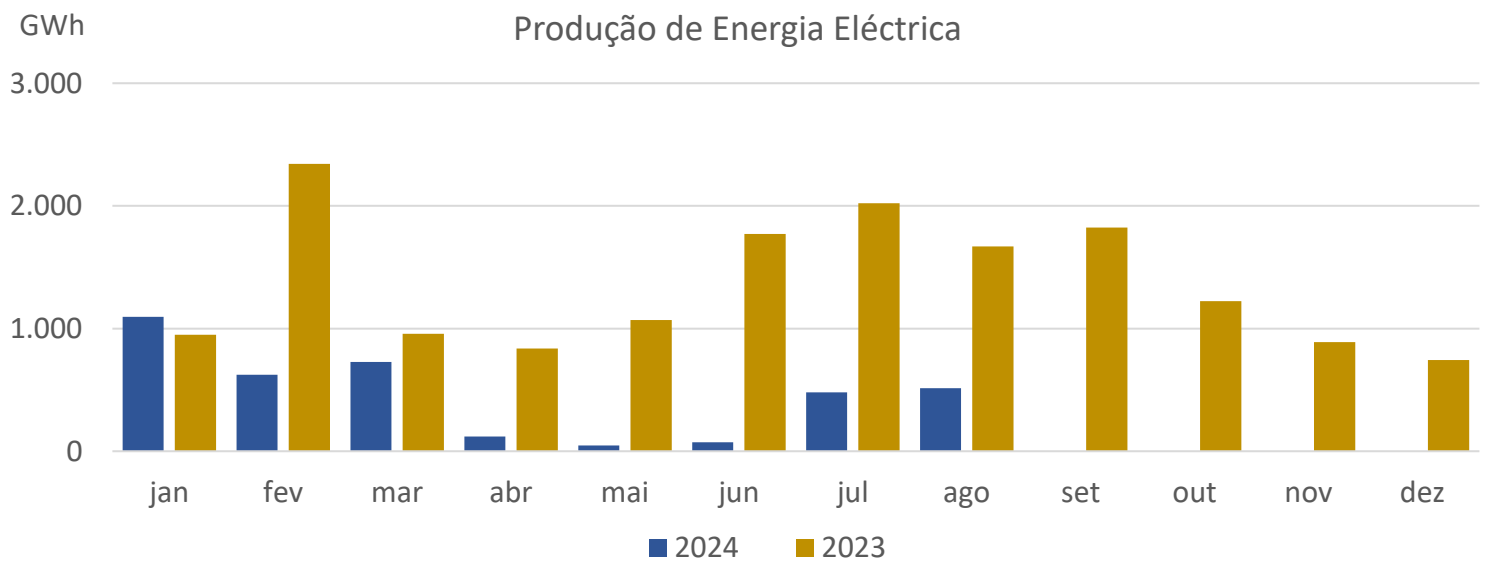
	julho			agosto					
	Consumo Total Mensal			Consumo Total Mensal			Consumo Total Anual - Acumulado		
TIPO MERCADO	**2024**	**2023**	**Δ [%]**	**2024**	**2023**	**Δ [%]**	**2024**	**2023**	**Δ [%]**
Convencional - Clientes AP	910	915	-1	904	871	4	7 208	6 645	8
Convencional - Distribuição	1 617	1 630	-1	1 339	1 416	-5	13 769	13 941	-1
Convencional - Cisternas	153	165	-7	201	218	-8	1 381	1 293	7
Total Convencional	**2 680**	**2 710**	**-1**	**2 444**	**2 505**	**-2**	**22 358**	**21 879**	**2**
PERO	**339**	**335**	**1**	**316**	**357**	**-11**	**3 681**	**11 623**	**-68**
Total	**3 019**	**3 045**	**-1**	**2 760**	**2 862**	**-4**	**26 039**	**33 502**	***-22%***





Mercado Elétrico – Produção em Regime Ordinário

Evolução anual



Fonte Renovável

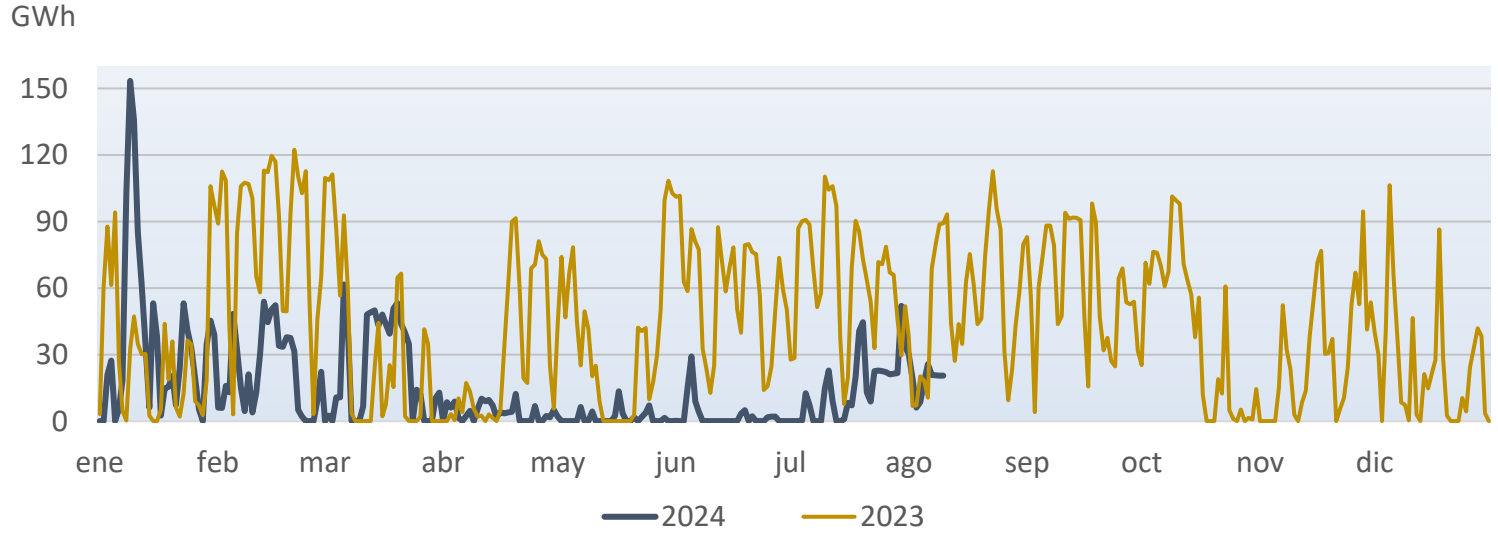
75% 57%

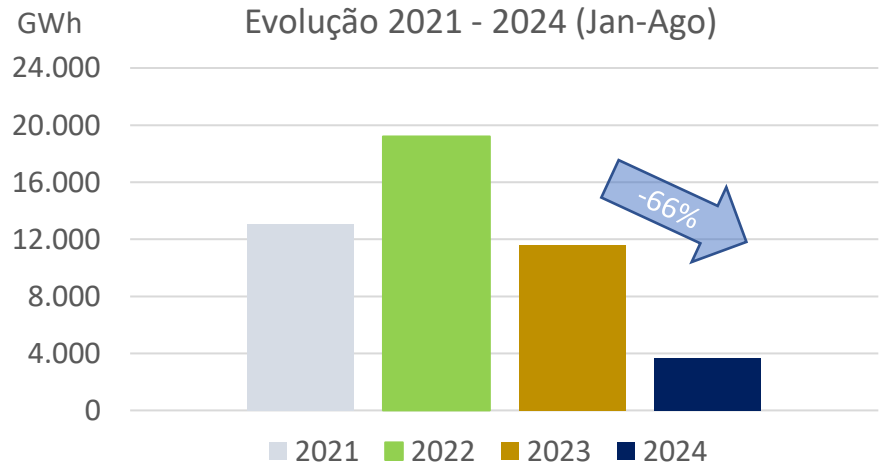
Reg. Hidrológico

1,33 0,73

Saldo Exportador (EI)

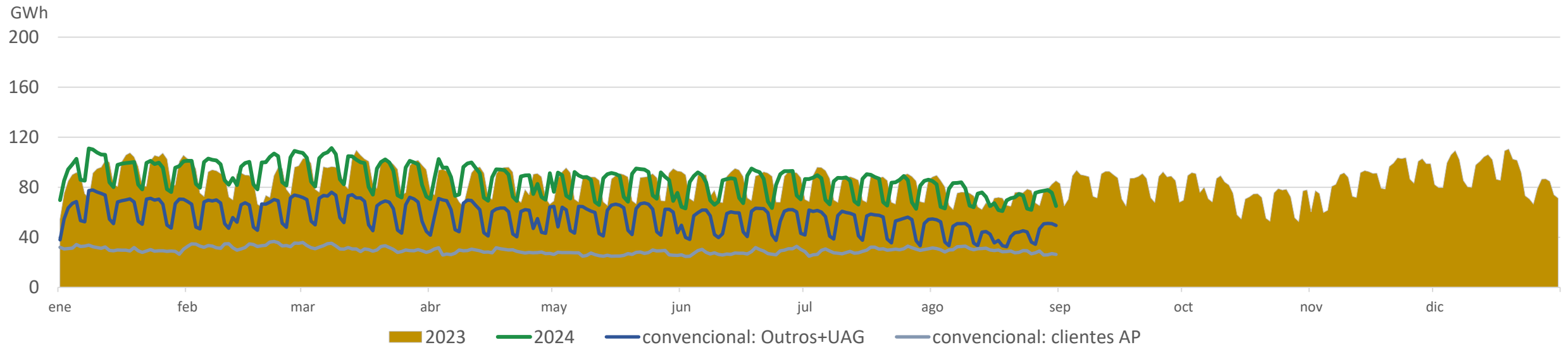
-5 740 -7 550

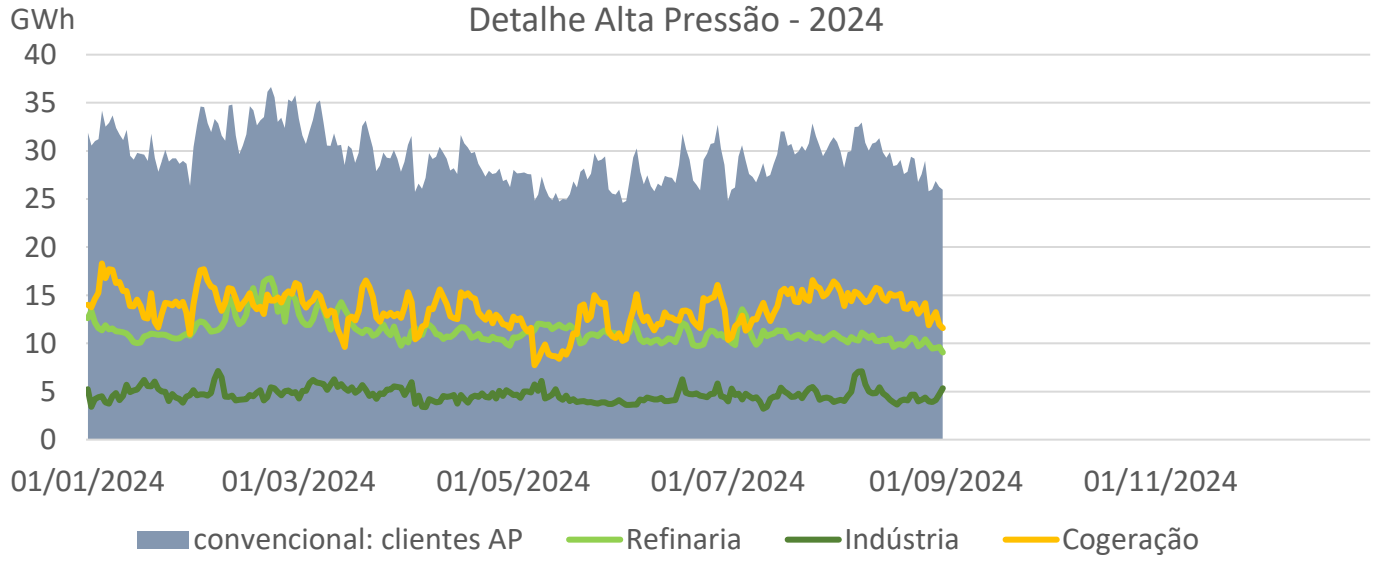


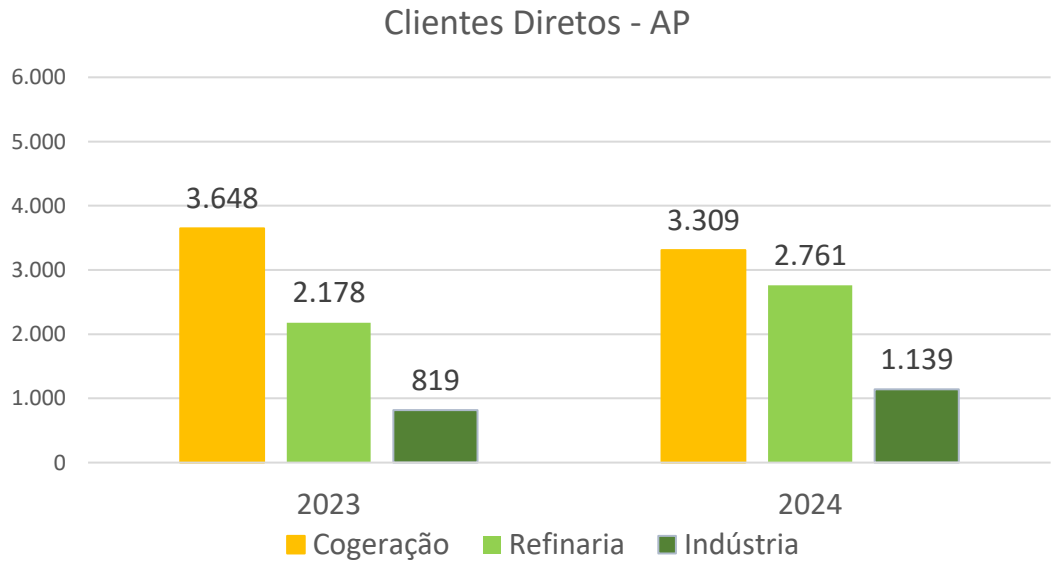


Mercado Convencional

Evolução anual



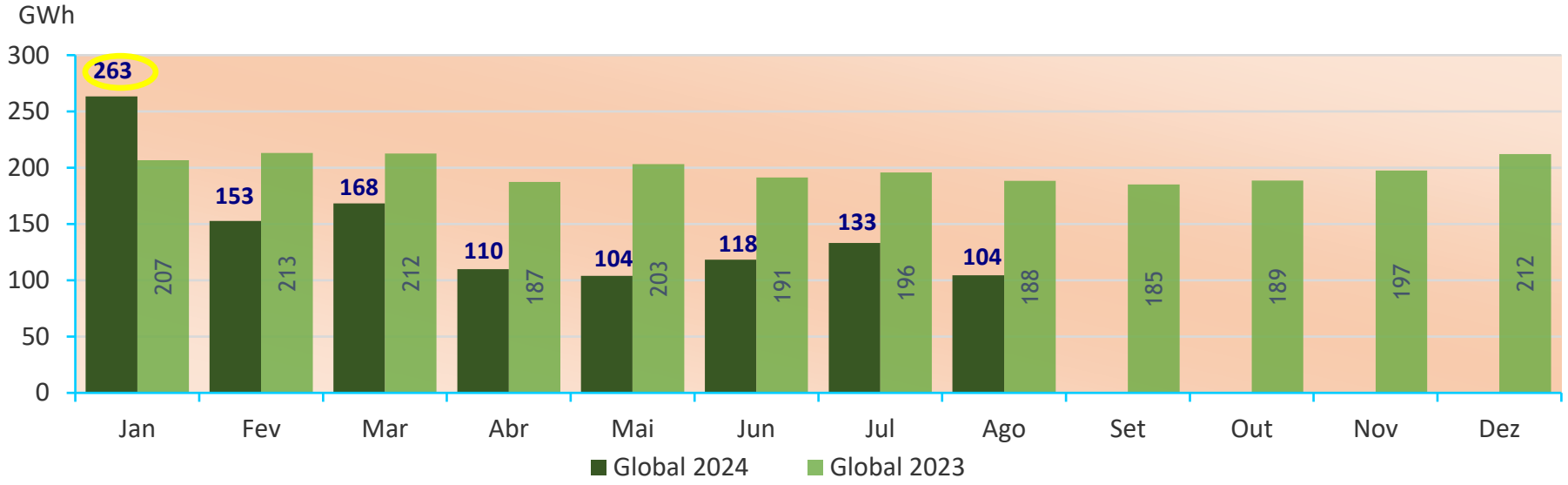


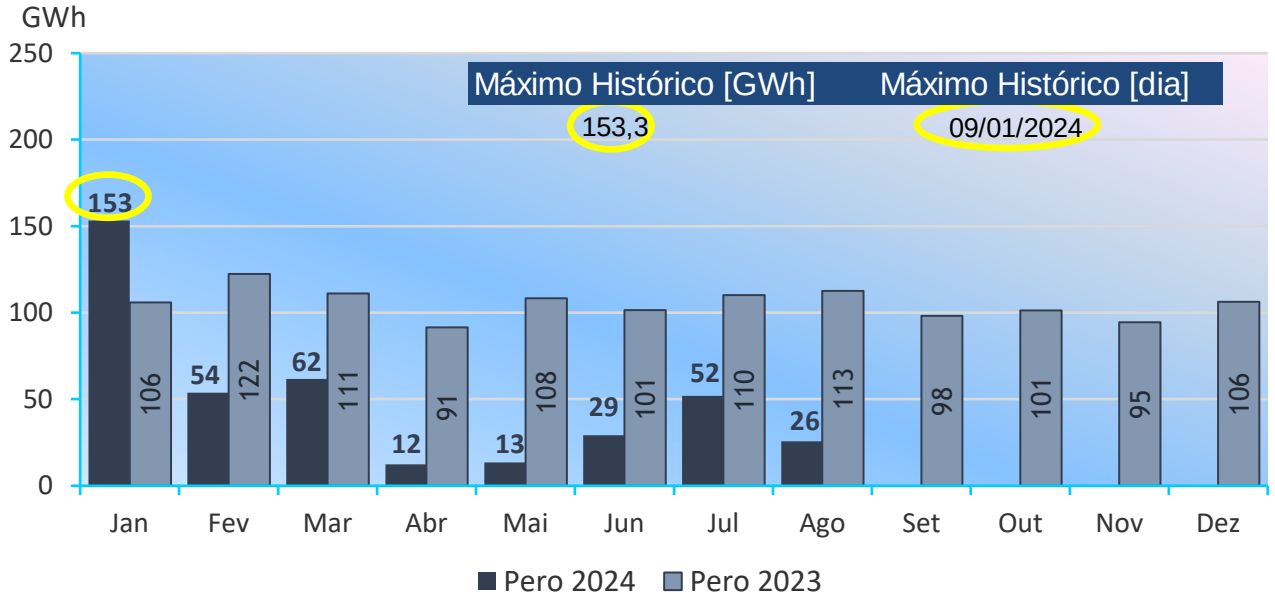


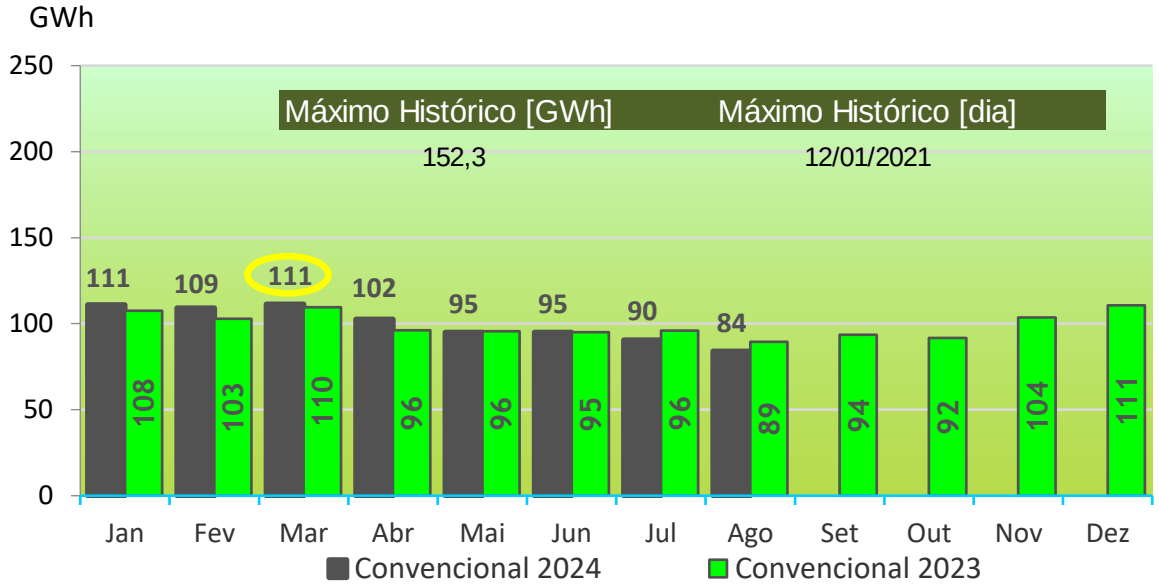
Máximos Diários Históricos de Procura na RNTG

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

Máximo Histórico [dia]
05/01/2021







05

COMPENSAÇÃO DA REDE

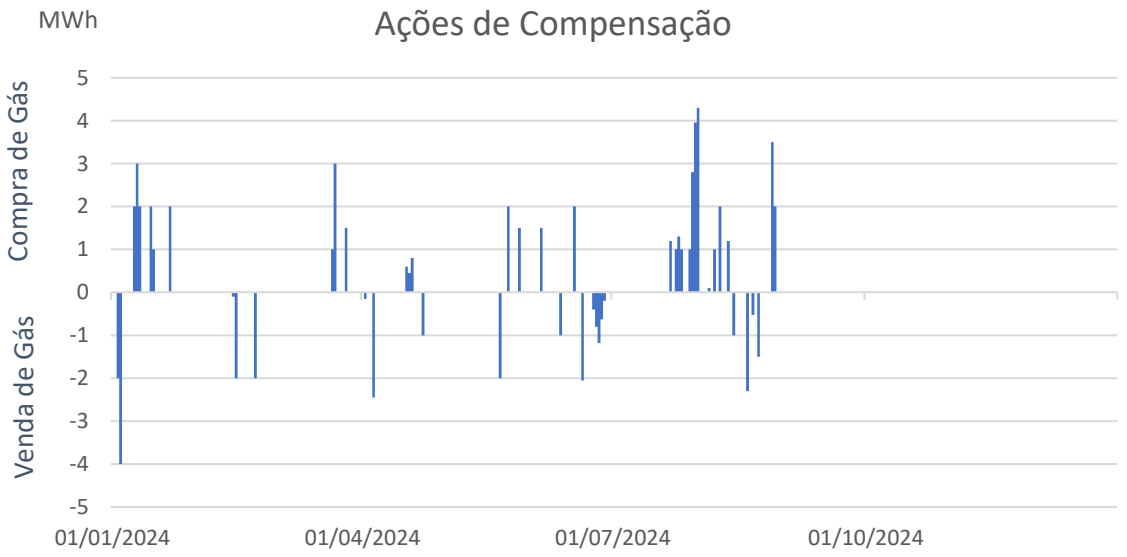
Ações compensação GTG e Transações Bilaterais

Evolução anual

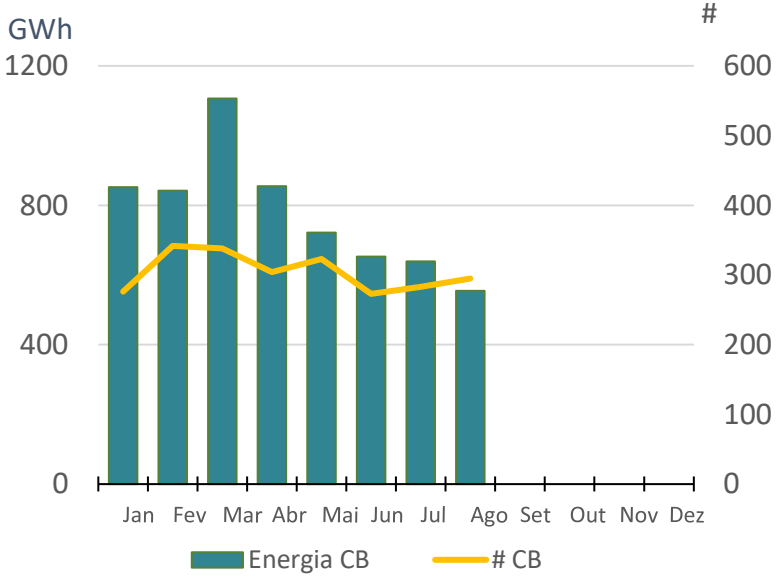
Ações de Compensação

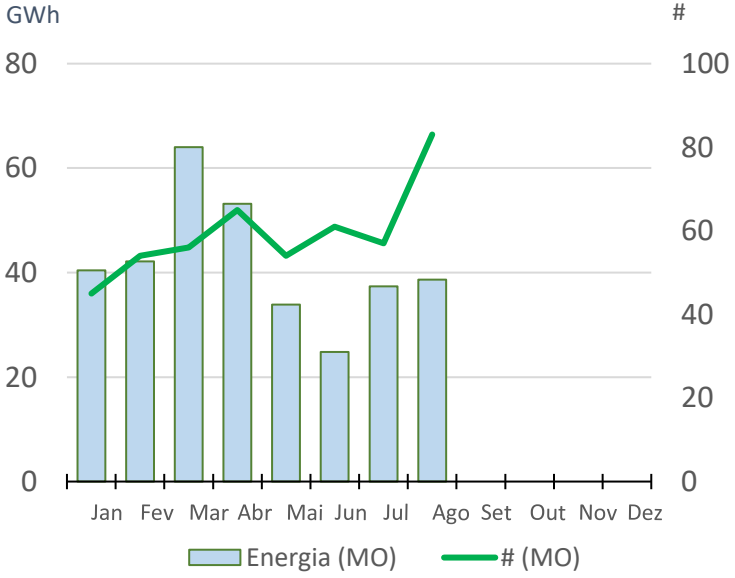
Compra	Jan-Ago
#	30
GWh	52,710

Venda	Jan-Ago
#	20
GWh	27,294



Transações bilaterais





		2024		2023		Δ (%)
		GWh	#	GWh	#	
	Anual	**6 559**	**2 909**	**6 560**	**2 789**	**0**
Anual	(GWh / #)	2,25		2,35		-4
	(GWh / d)	26,9		26,9		0
	% Mercado Global	27		20		+31

05

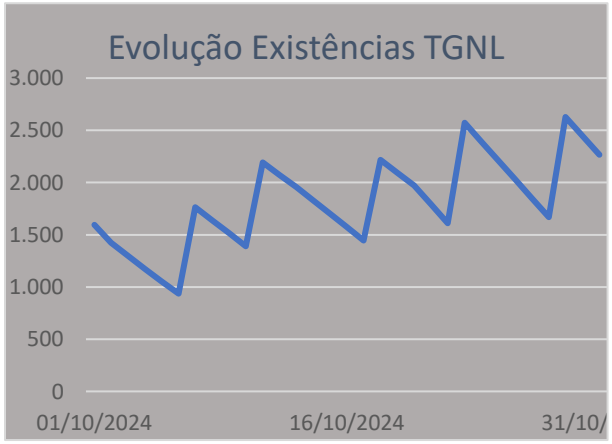
PREVISÕES PRÓXIMOS MESES

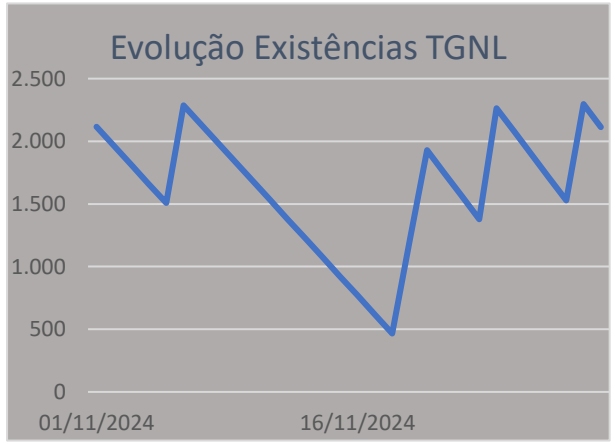
Perspetiva Próximos Meses

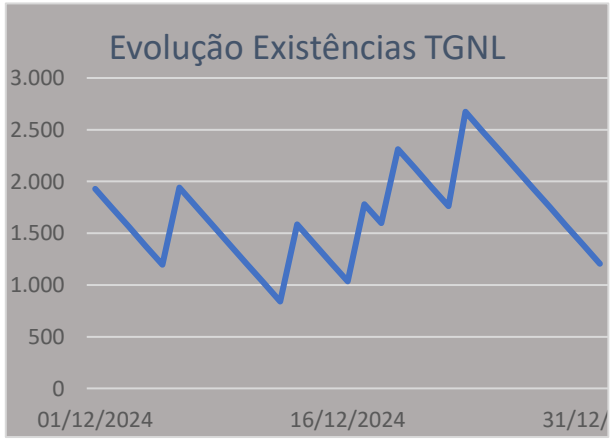
Abastecimento do Sistema

Vias de Abastecimento	Outubro	Novembro	Dezembro
Terminal de GNL	**Terminal de GNL**	**Terminal de GNL**	**Terminal de GNL**
Chegada Navios (#)	5 [Δ 24/23=-17%]	5 [Δ 24/23=+67%]	5 [Δ 24/23 =0%]
Chegada Navios (GWh)	5 061 GWh [Δ 24/23 =-7%]	4 781 GWh [Δ 24/23 =+78%]	4 784 GWh [Δ 24/23 =+8%]
Regaseificação	4 193 GWh [Δ 24/23 =+9%]	4 704 GWh [Δ 24/23 =+38%]	5 456 GWh [Δ 24/23 =+41%]
Armazenamento Subterrâneo	-	-	-
Ponto VIP (ESP->PT)	-	-	-

Evolução Existências TGNL







Preparação do Ano Gás 2024/2025

Processos concluídos

- Conclusão do processo de atribuição anual de Flexibilidade de Linepack;
- Comunicadas as obrigações de Armazenamento Mínimo na infraestrutura do TGNL.

Próximas etapas

- Arranque da UAG Virtual a 01 de Outubro
- Reunião Anual com Agentes de Mercado, a 09 de Outubro

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:**	