



PPSA
PRÉ-SAL PETRÓLEO S/A

BOLETIM MENSAL DOS CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO E DOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM A PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO

Fevereiro| 2025
Número 59 - 14/04/2025



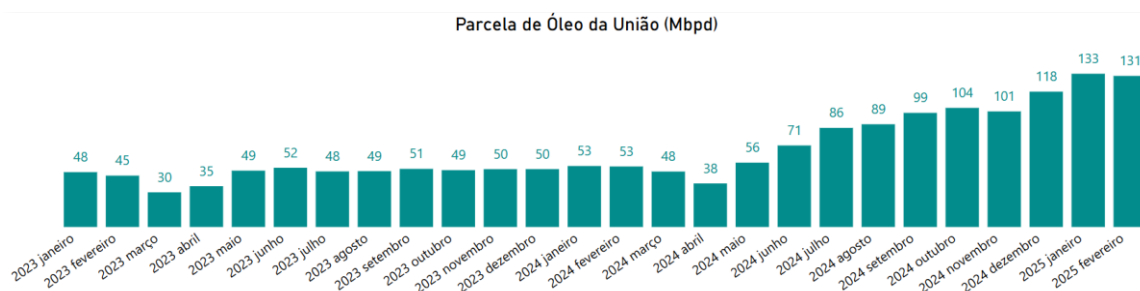
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás natural e as parcelas de direito da União.

Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

PRODUÇÃO MÉDIA DIÁRIA DA UNIÃO NOS CONTRATOS DE PARTILHA E NOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO

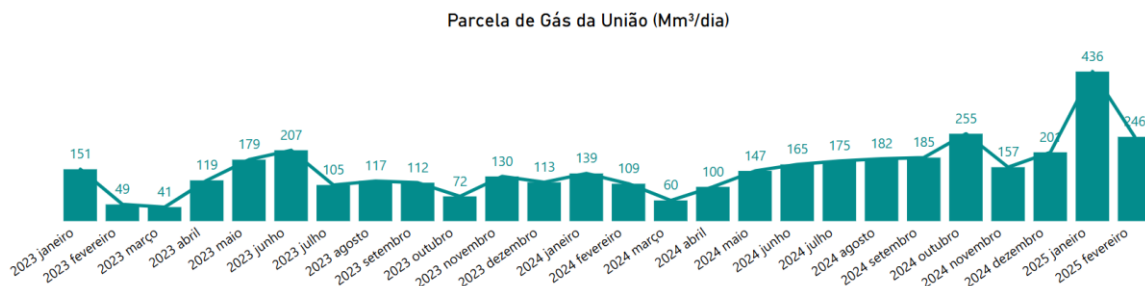
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 131 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu, Mero e Tupi.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

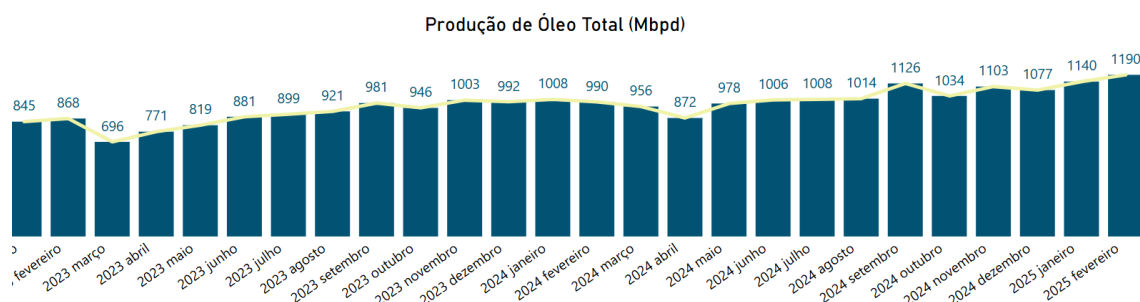
- Parcela de gás natural da União: 246 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi.



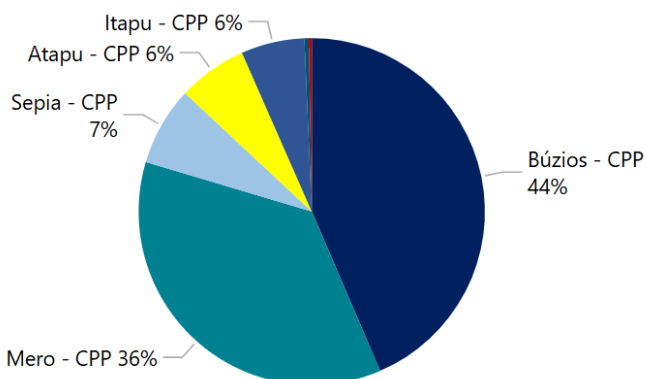
CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1,19 milhão barris por dia (bpd).
- A produção apresentou um resultado 4% maior que o período anterior, em função de melhoria na eficiência operacional em Búzios.
- Búzios foi o maior produtor com 517,76 mil bpd, seguido de Mero com 429,2 mil bpd.



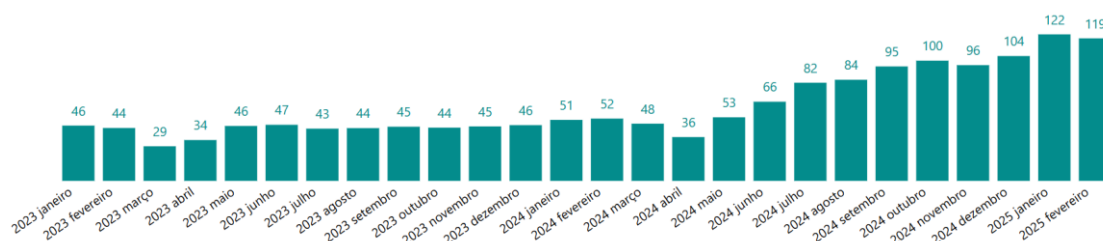
Produção Total de Óleo (Mbpd)		
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	517,76
CPP	Mero	429,20
CPP	Sepia	87,21
CPP	Atapu	76,79
CPP	Itapu	70,53
CPP	Sapinhoá	4,89
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,12
Total		1189.51



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

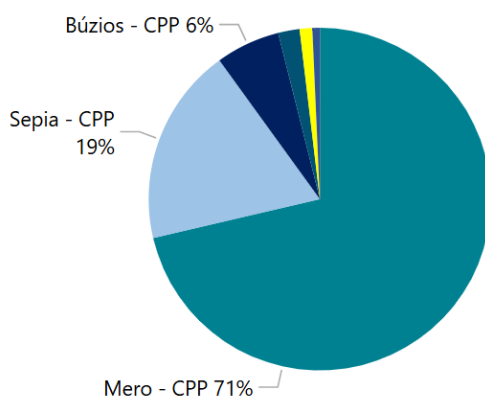
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 119 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 2,5% menor com relação ao período anterior, em função do início da Recuperação de Custos do *Earn Out* de Sépia, ano 2025.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 71% da produção, com 84,7 mil barris por dia.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



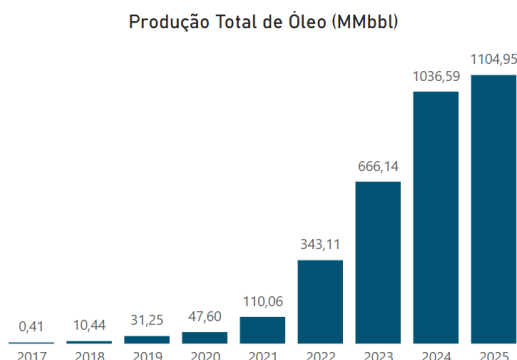
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	84,70
CPP	Sepia	22,17
CPP	Búzios	7,19
CPP	Sapinhoá	2,41
CPP	Atapu	1,41
CPP	Itapu	0,82
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,02
Total		118,72



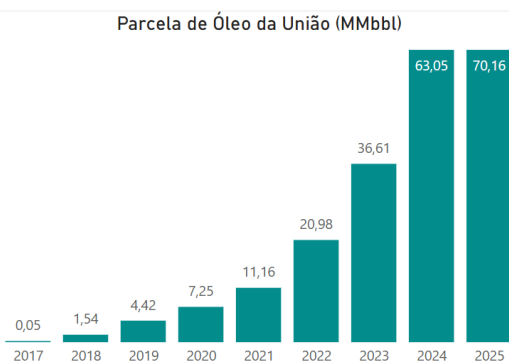
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 1,1 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	571,61
CPP	Mero	280,84
CPP	Sepia	99,39
CPP	Atapu	75,08
CPP	Itapu	47,41
CPP	Sapinhoá	15,70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14,92
Total		1.104,95

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 70,16 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 68% da parcela recebida pela União.

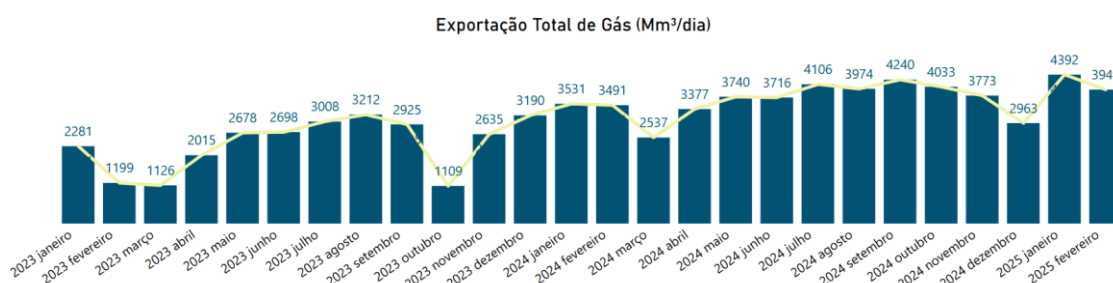


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	48,09
CPP	Búzios	8,04
CPP	Sapinhoá	7,49
CPP	Sepia	4,04
CPP	Atapu	1,36
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
CPP	Itapu	0,55
Total		70,16

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

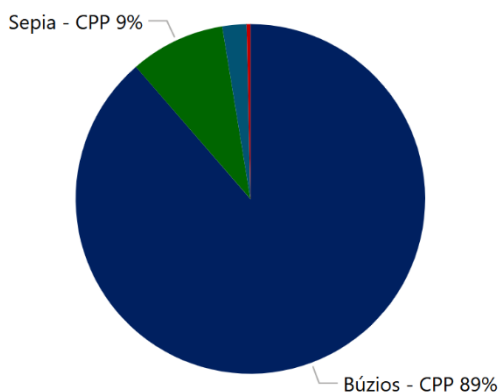
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de fevereiro foi de 3,94 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 10% menor em relação ao período anterior devido a interrupção da exportação das UEPs P-77 e P-75, em Búzios, em função das obras de interligação do gasoduto da P-70 (Atapu) à Rota 3.
- Búzios foi o maior exportador com 3,5 milhões de m³ por dia, respondendo por 89% do total.



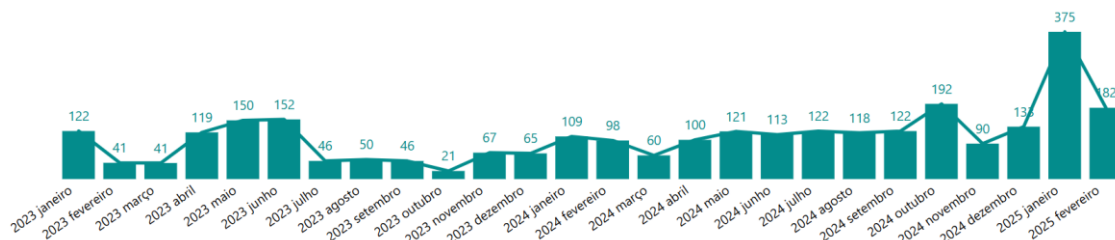
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3.500,30
CPP	Sepia	347,04
CPP	Sapinhoá	88,58
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,52
Total		3.949,44

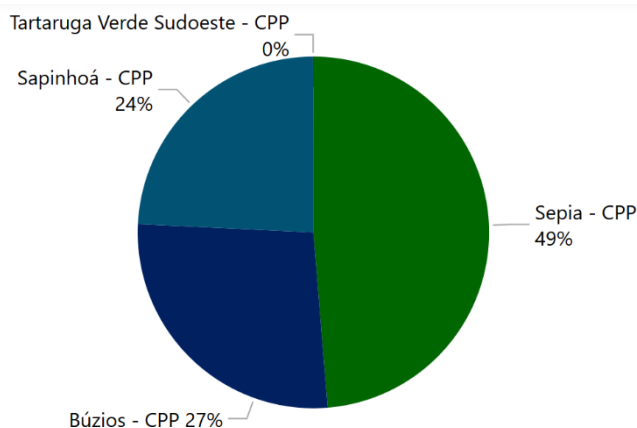


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 181,56 mil m³ por dia.
- Fevereiro apresentou um resultado cerca de 51% menor em relação ao período anterior em função da Recuperação de Custos do Earn Out de Sépia.
- O Campo de Sépia respondeu por 49% da parcela da União em fevereiro, seguido por Búzios, com 27%, e Sapinhoá com 24%.

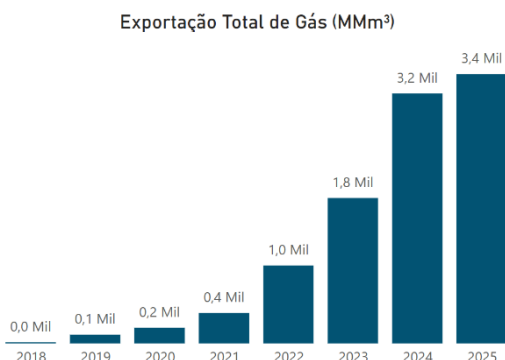
 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

 Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sepia	88,43
CPP	Búzios	49,11
CPP	Sapinhoá	43,95
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,08
Total		181,56



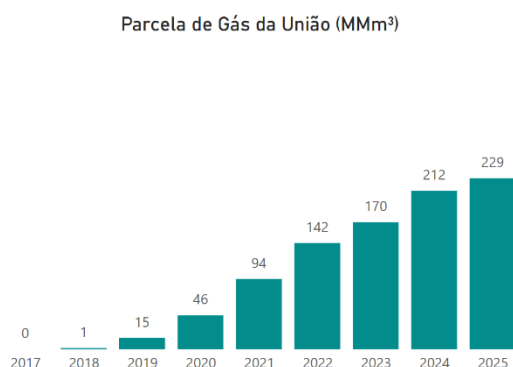
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma cerca de 3,4 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2.715,66
CPP	Sapinhoá	360,75
CPP	Sepia	236,83
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	105,37
Total		3.418,61

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 229 milhões de m³.



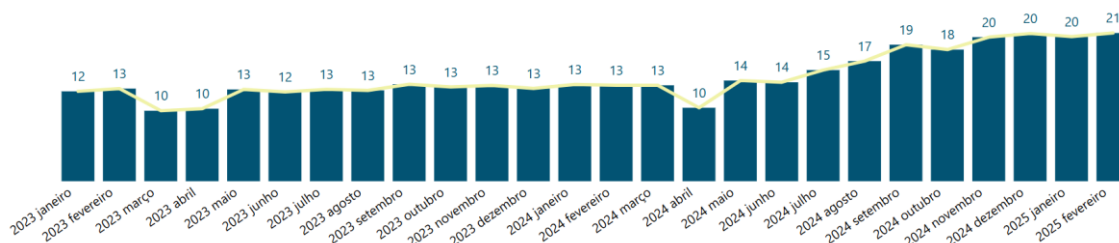
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	166,60
CPP	Búzios	38,34
CPP	Sepia	20,29
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,97
Total		229,20

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA - PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

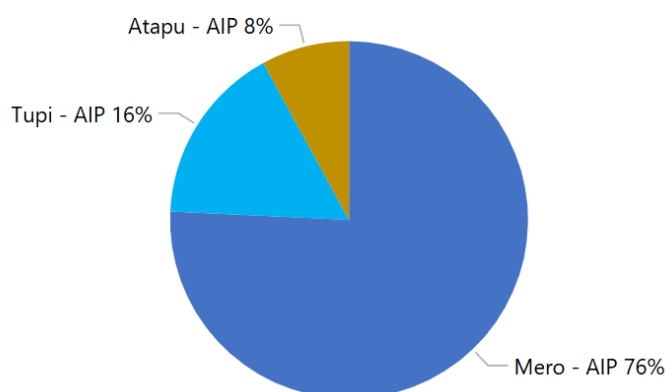
- Produção no mês de fevereiro foi de 21 mil barris por dia (bpd).
- A produção cresceu 2% em relação a janeiro.
- O AIP de Mero produziu 15,57 mil bpd, sendo responsável por cerca de 76% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

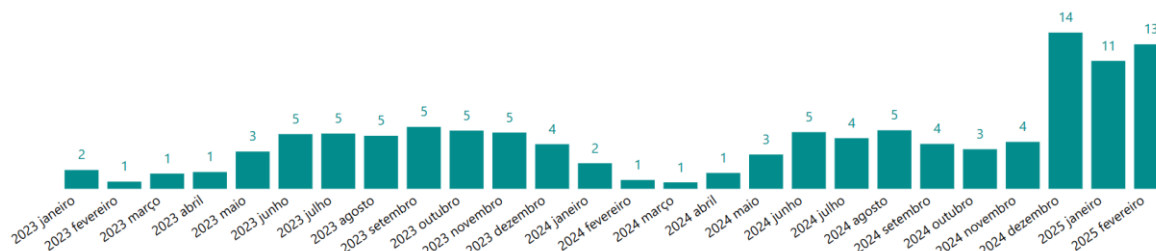
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	15,57
AIP	Tupi	3,35
AIP	Atapu	1,63
Total		20,55



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

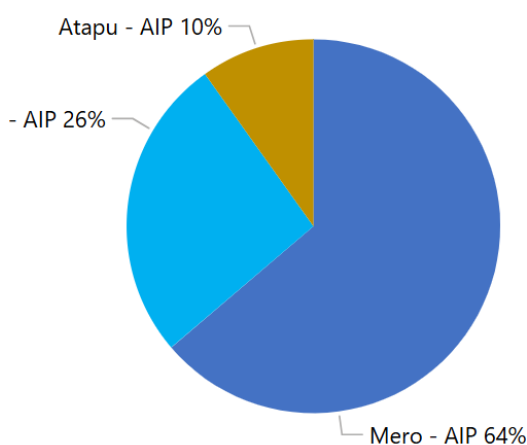
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 12,7 mil bpd.
- O AIP de Mero foi responsável por 64% da parcela da União em fevereiro.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



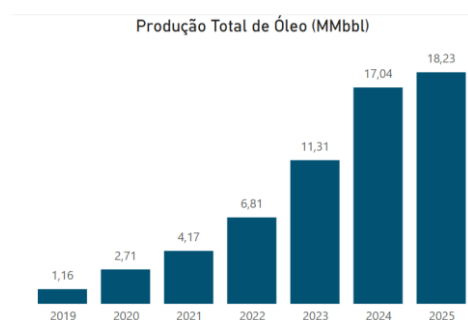
Parcela de Oleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	8,10
AIP	Tupi	3,35
AIP	Atapu	1,25
Total		12,70



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

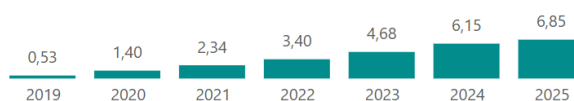
- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 18,23 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Mero	8,54
AIP	Tupi	8,35
AIP	Atapu	1,35
Total		18,23

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 6,85 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

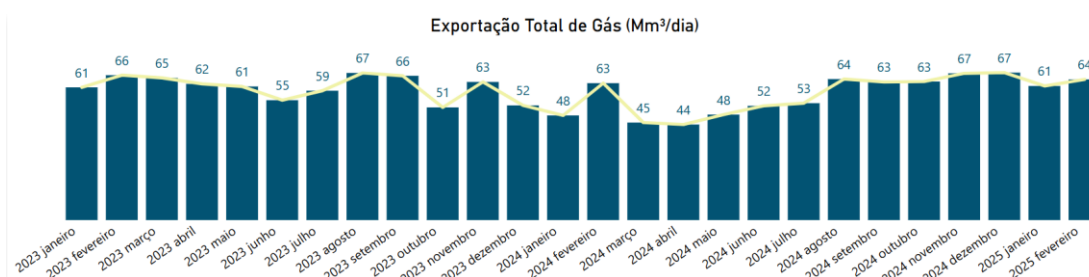


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	5,42
AIP	Mero	0,78
AIP	Atapu	0,66
Total		6,85

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA – GÁS NATURAL

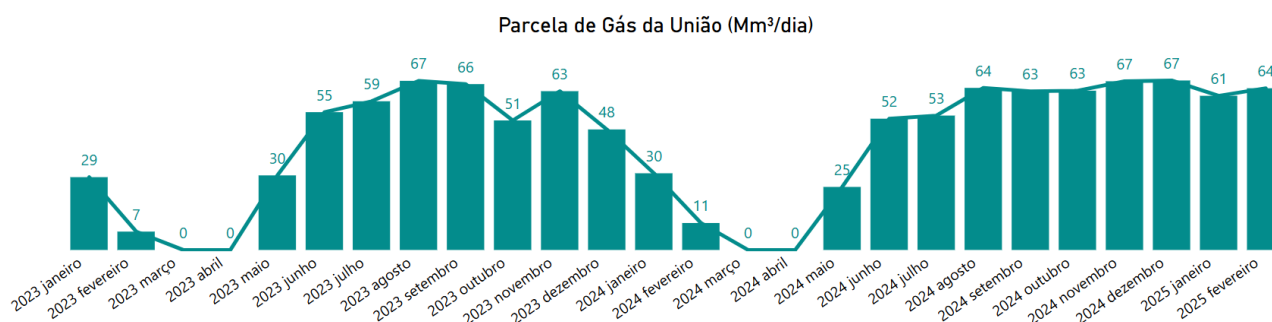
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPs (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de fevereiro foi de 64 mil m³ por dia.
- A produção aumentou cerca de 5% em relação a janeiro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPs

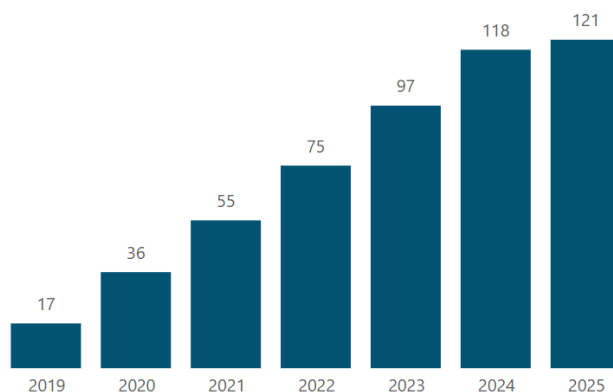
- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 64 mil m³/dia.
- A produção aumentou cerca de 5% em relação a janeiro.
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 121 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 78 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

