



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

Fevereiro | 2024
Número 47 - 16/04/2024



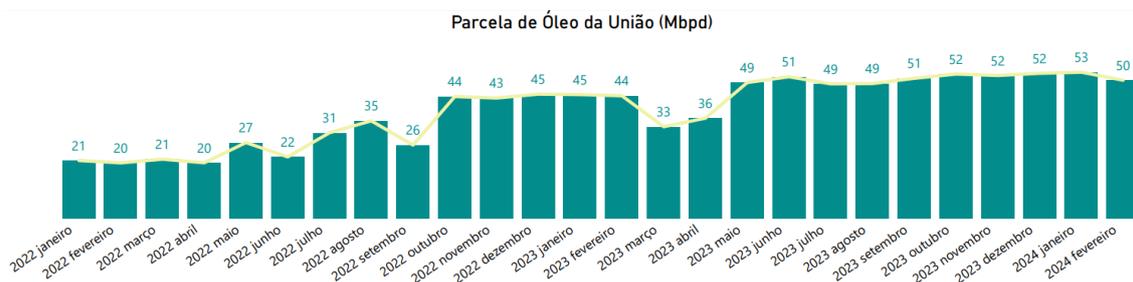
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás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

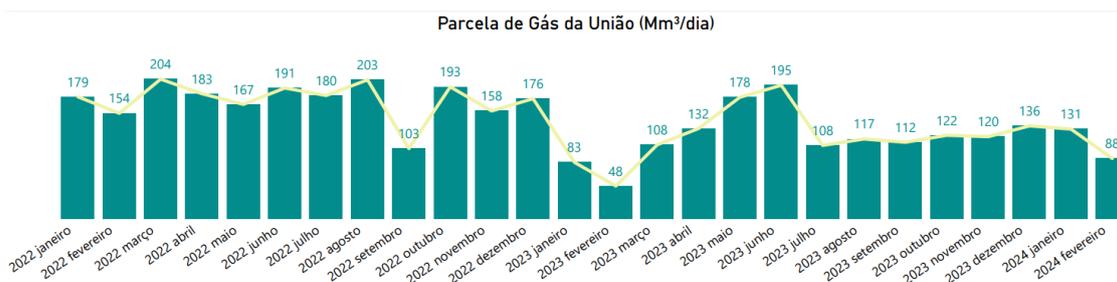
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 50 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs de Atapu e Tupi.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

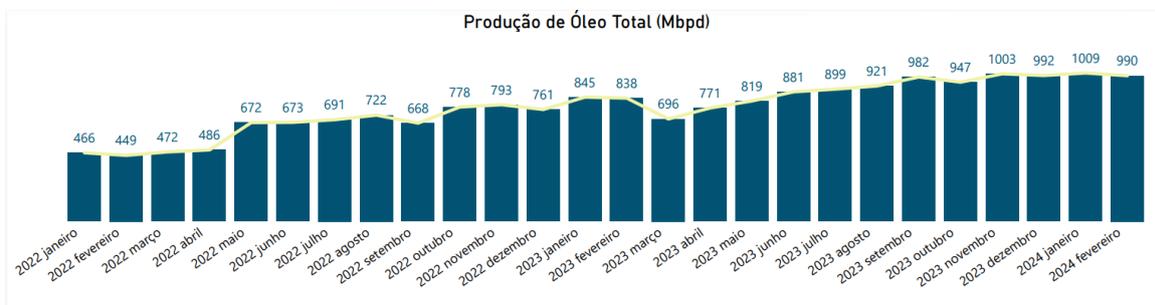
- Parcela de gás natural da União: 88 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

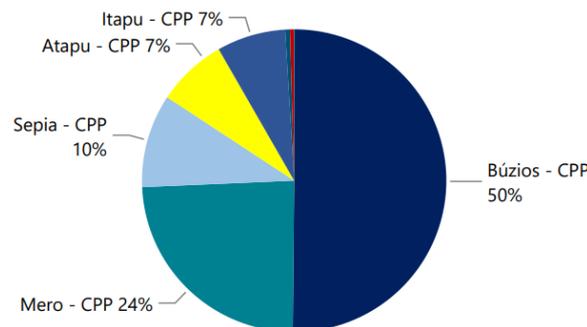
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 990 mil bpd.
- A produção apresentou um resultado 2% menor que o período anterior, em função da parada programada nos FPSOs Pioneiro de Libra e Cidade de São Paulo (Campo de Sapinhoá).
- Búzios foi o maior produtor com 496,65 mil bpd.



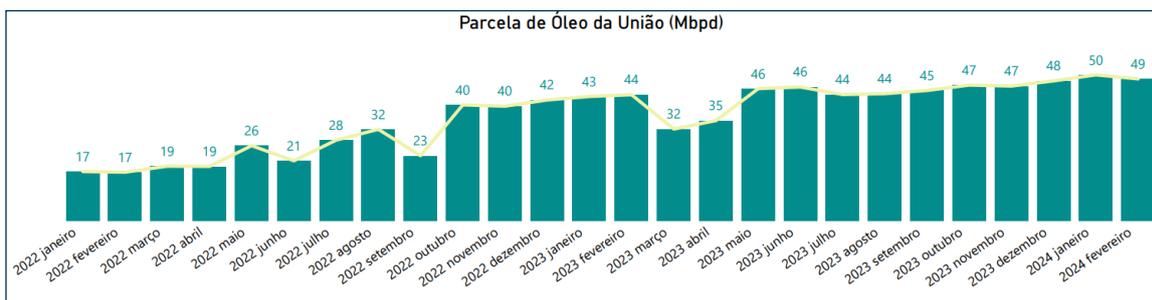
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	73,84
CPP	Búzios	496,65
CPP	Espadim	0,38
CPP	Itapu	72,43
CPP	Mero	239,37
CPP	Sapinhoá	5,00
CPP	Sepia	98,73
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4,00
Total		990,41

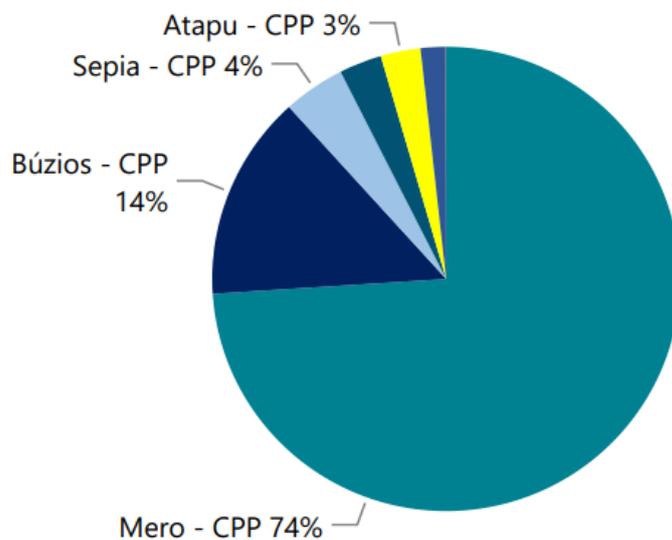


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 49 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 2% menor com relação ao período anterior, em função da parada programada nos FPSOs Pioneiro de Libra e Cidade de São Paulo (Campo de Sapinhoá).
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 74% da produção, com 36,3 mil bpd.

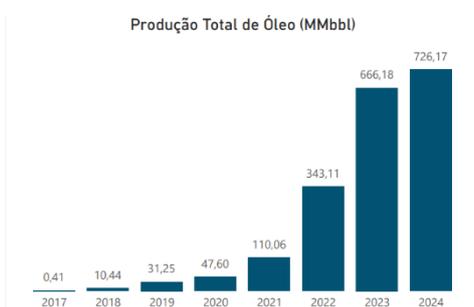


Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	1,35
CPP	Búzios	7,01
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	0,84
CPP	Mero	36,30
CPP	Sapinhoá	1,44
CPP	Sepia	2,10
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,01
Total		49,07



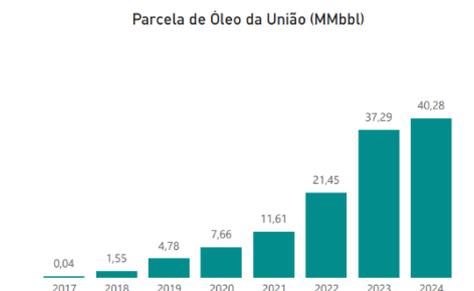
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 726,17 milhões de barris de petróleo.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	48,71
CPP	Búzios	399,78
CPP	Espadim	0,06
CPP	Itapu	20,91
CPP	Mero	161,49
CPP	Sapinhoá	15,00
CPP	Sepia	66,63
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,59
Total		726,17

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 40,28 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por metade da parcela recebida pela União.

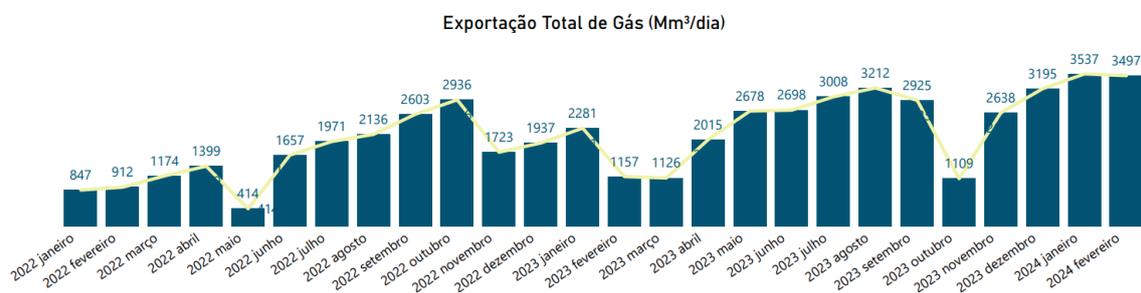


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	0,93
CPP	Búzios	5,65
CPP	Espadim	0,00
CPP	Itapu	0,24
CPP	Mero	24,39
CPP	Sapinhoá	7,10
CPP	Sepia	1,41
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,56
Total		40,28

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

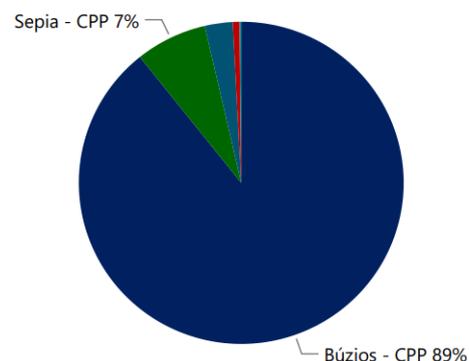
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação no mês de fevereiro foi de 3,49 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês foi 1% menor em relação ao período anterior, devido à parada programada do FPSO Cidade de São Paulo (Campo de Sapinhoá).
- Búzios foi o maior exportador com 3,12 milhões de m³ por dia, respondendo por 89% do total.



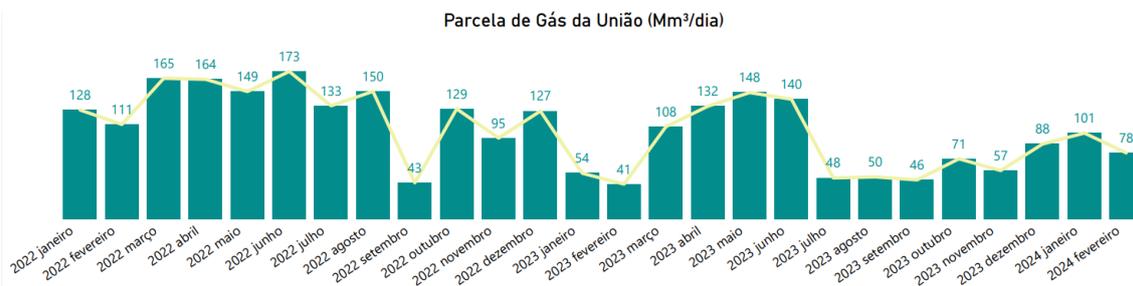
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3.121,62
CPP	Espadim	5,88
CPP	Sapinhoá	97,46
CPP	Sepia	248,67
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	23,17
Total		3.496,78



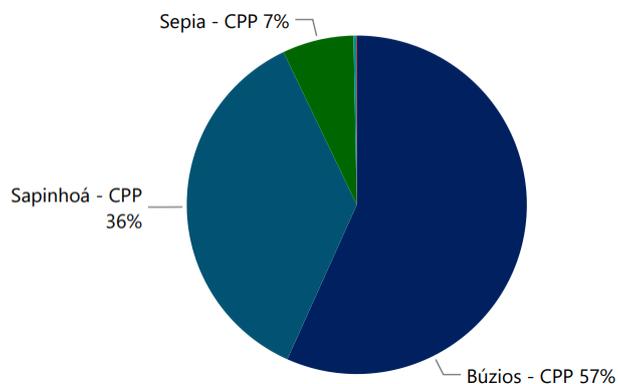
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 78 mil m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 23% menor em relação ao período anterior devido à parada programada do FPSO Cidade de São Paulo (Campo de Sapinhoá).
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 36% da produção da União em fevereiro.



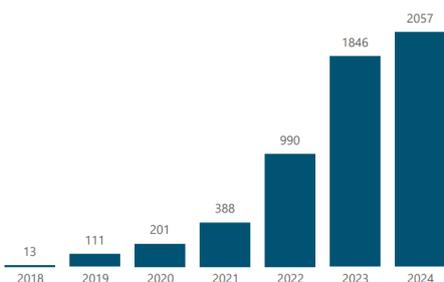
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	44,09
CPP	Espadim	0,19
CPP	Sapinhoá	28,16
CPP	Sepia	5,28
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,05
Total		77,76



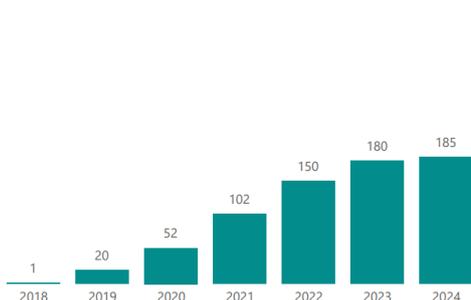
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 2,06 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

 Exportação Total de Gás (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	1.568,97
CPP	Espadim	0,55
CPP	Sapinhoá	326,83
CPP	Sepia	61,35
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	99,62
Total		2.057,31

- O excedente em gás natural da União, desde 2017, é de 185 milhões de m³.

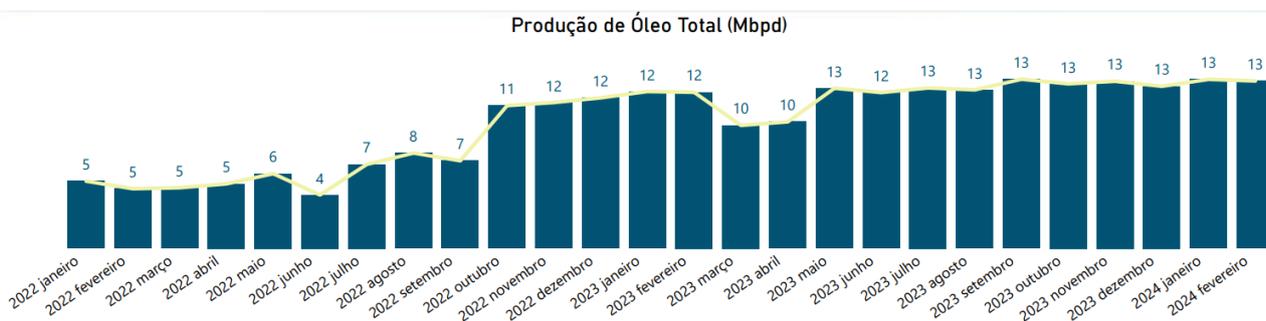
 Parcela de Gás da União (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	22,16
CPP	Espadim	0,02
CPP	Sapinhoá	157,62
CPP	Sepia	1,30
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4,12
Total		185,23

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

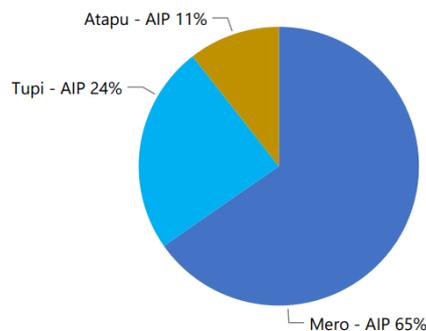
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de fevereiro foi de 13 mil barris por dia (bpd).
- Produção estável em relação a janeiro.
- O AIP de Mero produziu 8,68 mil bpd, sendo responsável por 65% da produção.



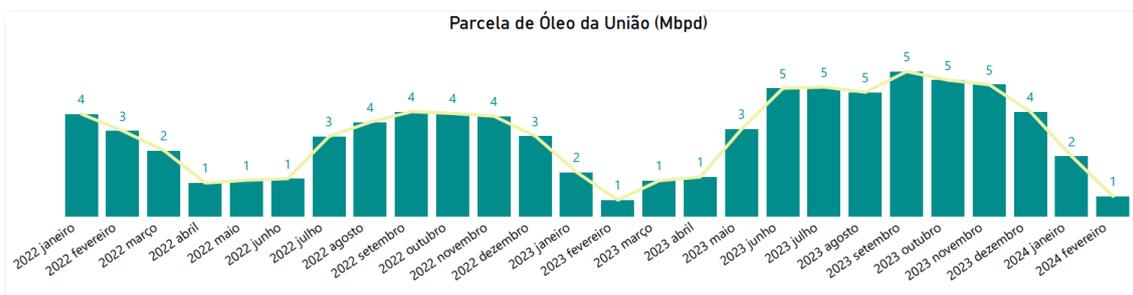
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,40
AIP	Mero	8,68
AIP	Tupi	3,21
Total		13,29

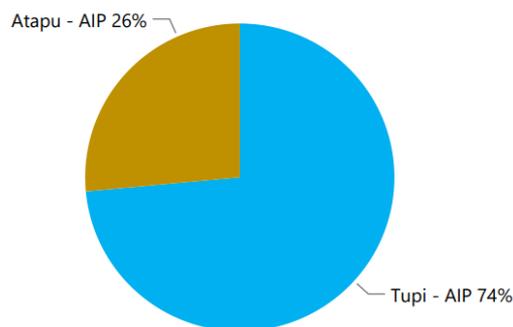


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs – ÁREA NÃO CONTRATADA

- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 1 mil bpd.
- Produção caiu pela metade, aproximadamente, devido ao aumento do saldo devedor no AIP de Tupi.
- O AIP de Tupi produziu 0,55 mil bpd de óleo, sendo responsável por 74% da produção.



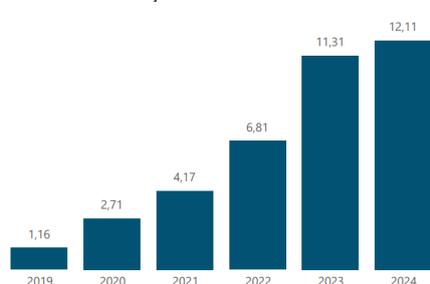
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	0,20
AIP	Tupi	0,55
Total		0,75



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 12,11 milhões de barris.

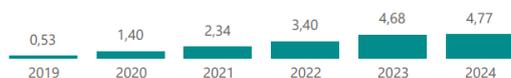
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,84
AIP	Mero	4,21
AIP	Tupi	7,06
Total		12,11

- A parcela acumulada de óleo da União nestes AIPs é de 4,77 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

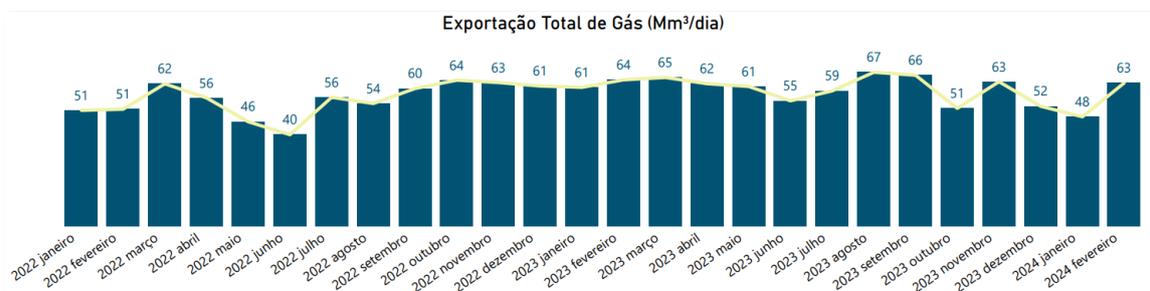


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,39
AIP	Tupi	4,38
Total		4,77

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

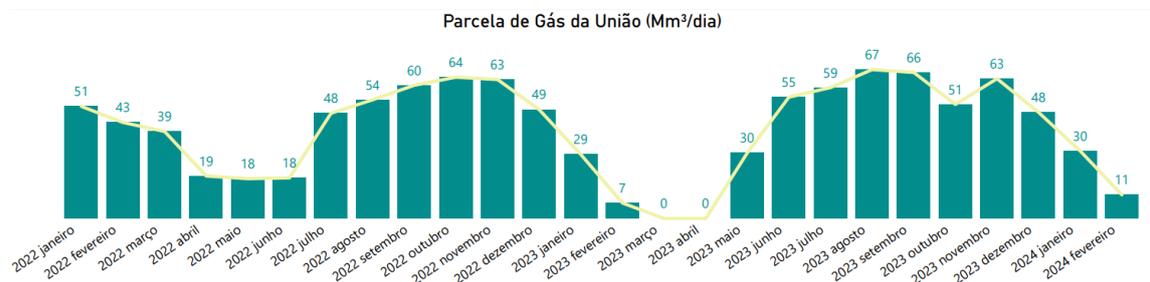
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação do mês de fevereiro foi de 63 milhões m³ por dia.
- Produção 31% maior em relação a janeiro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção.



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

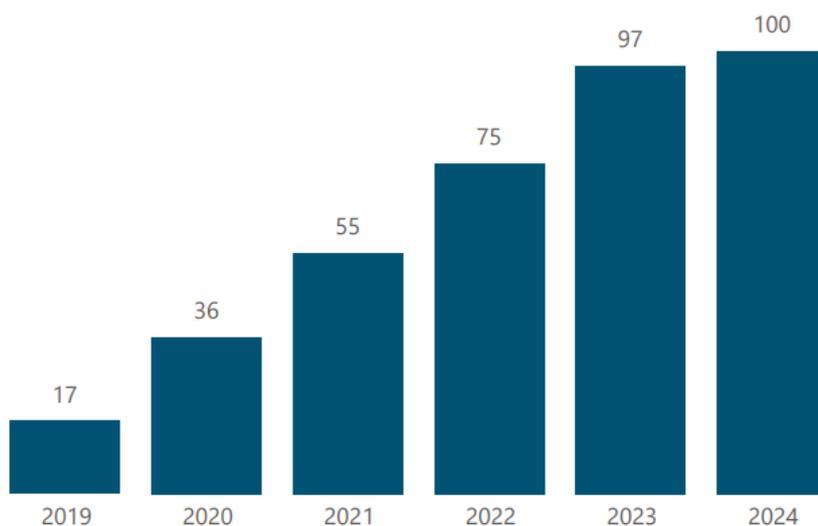
- A parcela média diária de gás natural da União nos AIPs é de 11 mil m³ por dia.
- Produção 64% menor em relação ao mês de janeiro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção da União.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 100 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 62 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

