



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

Março | 2025
Número 60 - 15/05/2025



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.

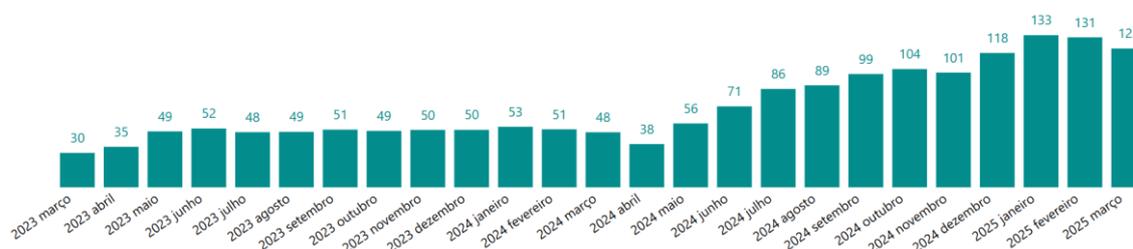
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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

PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

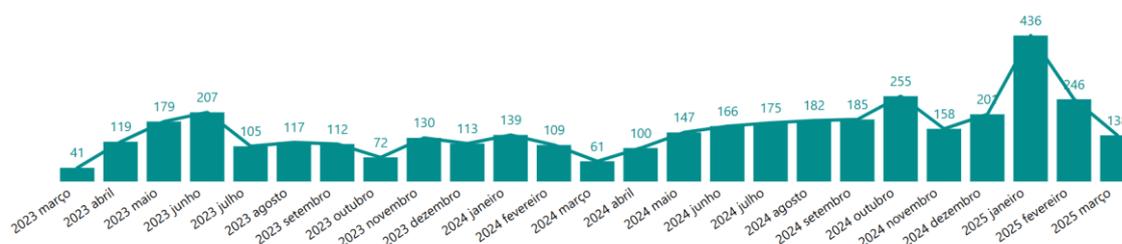
- Parcela de óleo da União: 122 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu, Mero e Tupi.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

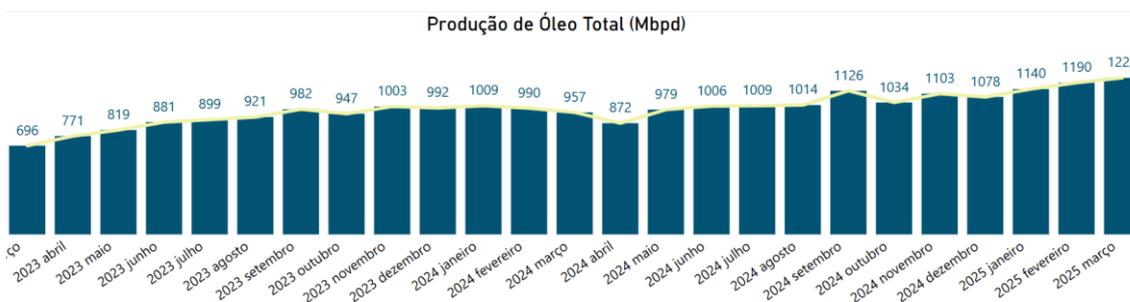
- Parcela de gás natural da União: 138 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi.

 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)


CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

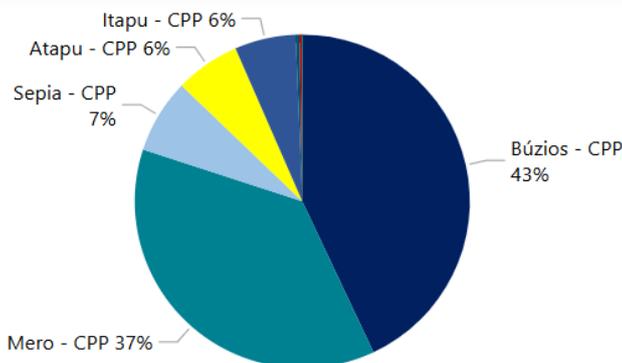
- Produção total média de 1,22 milhão barris por dia (bpd).
- A produção apresentou um resultado 3% maior que o período anterior, em função da entrada em operação do 2º poço produtor do FPSO Duque de Caxias, em Mero.
- Búzios foi o maior produtor com 528,27 mil bpd, seguido de Mero com 454,42 mil bpd.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

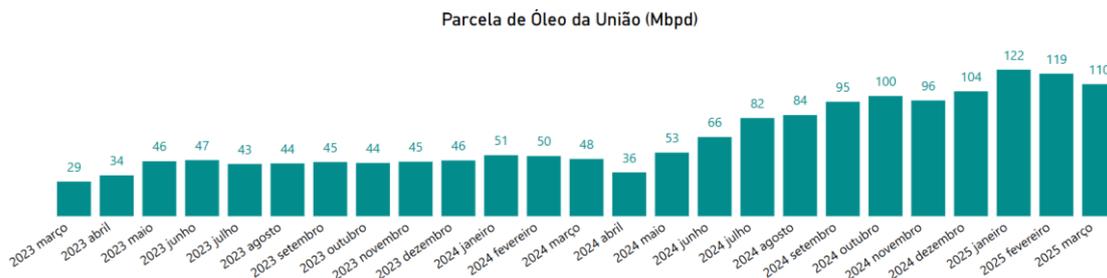
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	528,27
CPP	Mero	454,42
CPP	Sepia	88,16
CPP	Atapu	76,90
CPP	Itapu	72,36
CPP	Sapinhoá	4,61
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	2,95
CPP	Espadim	0,29

Total 1227,95



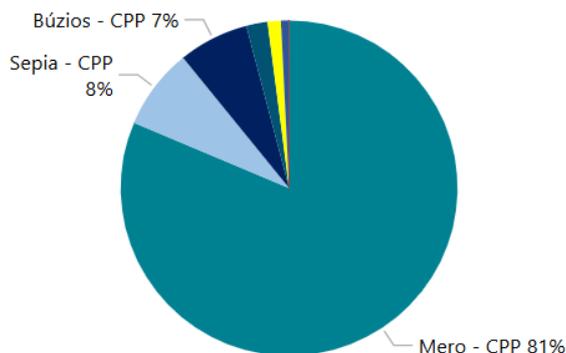
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 110 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 7% menor com relação ao período anterior, em função da Recuperação de Custos do *Earn Out* de Sépia.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 81% da produção, com 89,49 mil barris por dia.



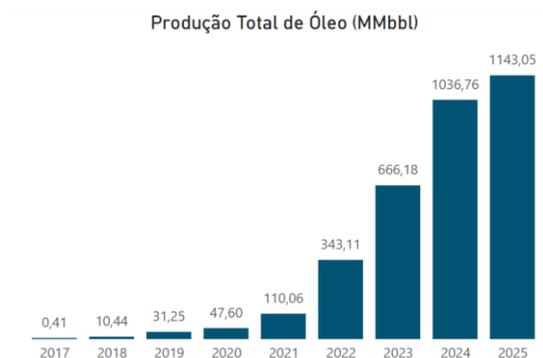
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	89,49
CPP	Sepia	8,57
CPP	Búzios	7,40
CPP	Sapinhoá	2,25
CPP	Atapu	1,41
CPP	Itapu	0,83
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,02
CPP	Espadim	0,01
Total		109,98



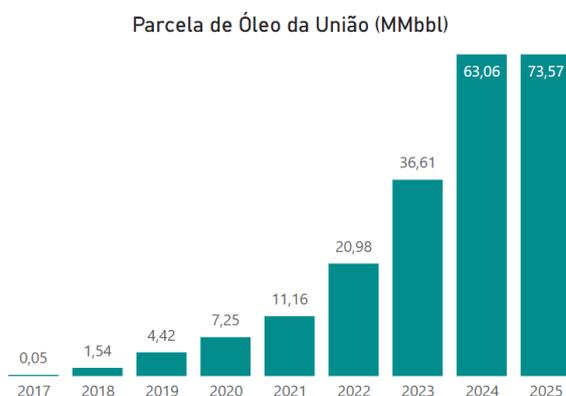
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 1,14 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	587,99
CPP	Mero	294,92
CPP	Sepia	102,12
CPP	Atapu	77,47
CPP	Itapu	49,65
CPP	Sapinhoá	15,70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	15,01
CPP	Espadim	0,18
Total		1.143,05

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 73,57 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 69% da parcela recebida pela União.

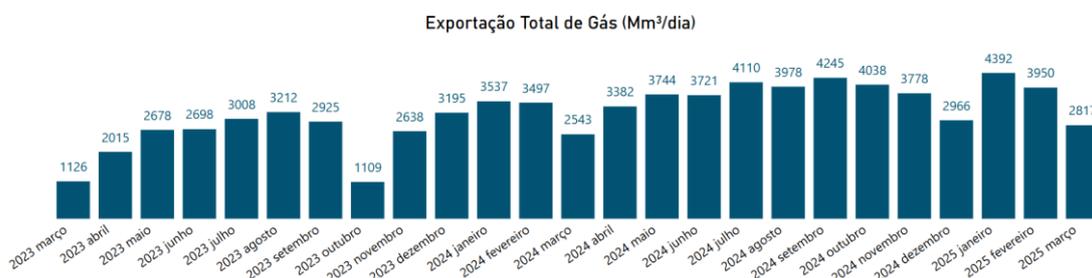


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	50,86
CPP	Búzios	8,27
CPP	Sapinhoá	7,56
CPP	Sepia	4,31
CPP	Atapu	1,41
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
CPP	Itapu	0,57
CPP	Espadim	0,01
Total		73,57

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

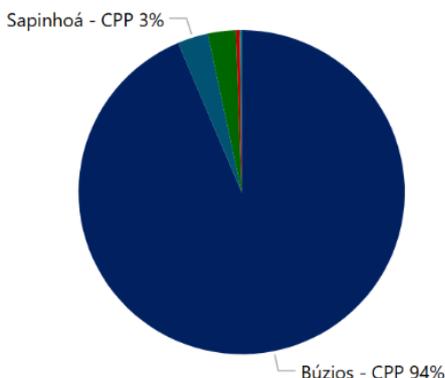
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de março foi de 2,81 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 28% menor em relação ao período anterior devido a parada na exportação da P-77, em Búzios e no FPSO Carioca, em Sépia.
- Búzios foi o maior exportador com 2,6 milhões de m³ por dia, respondendo por 94% do total.



Exportação Total de Gás (Mm³/d)

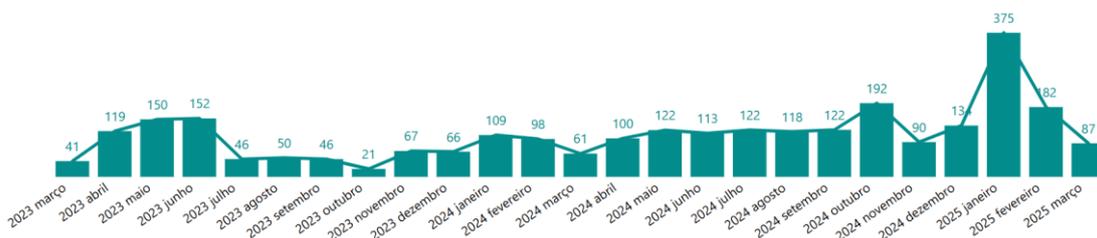
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	2.637,01
CPP	Sapinhoá	85,72
CPP	Sepia	78,19
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	11,27
CPP	Espadim	4,54
Total		2.816,73



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

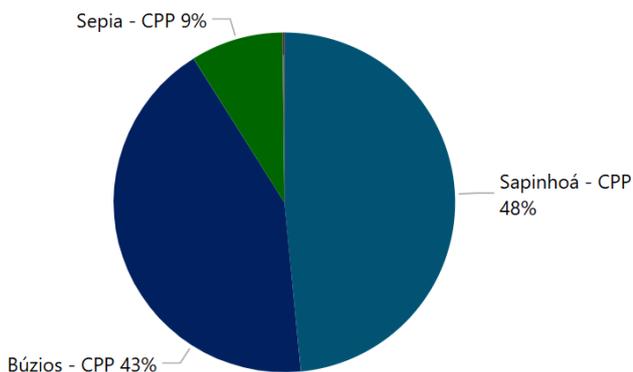
- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 87,29 mil m³ por dia.
- Março apresentou um resultado cerca de 52% menor em relação ao período anterior em função do pagamento do Earn Out de Sépia e parada parcial da exportação da P-77 em Búzios e FPSO Carioca, em Sépia.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 48% da parcela da União em março, seguido por Búzios, com 43% e Sépia com 9%.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



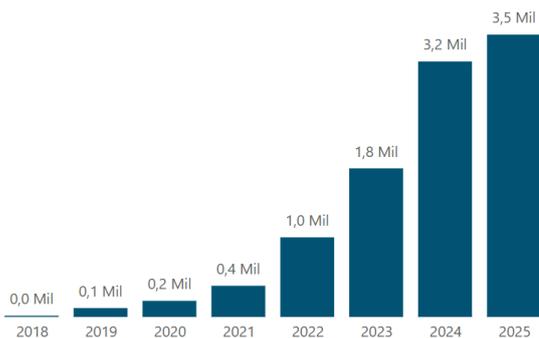
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sapinhoá	42,30
CPP	Búzios	37,20
CPP	Sepia	7,63
CPP	Espadim	0,09
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,07
Total		87,29



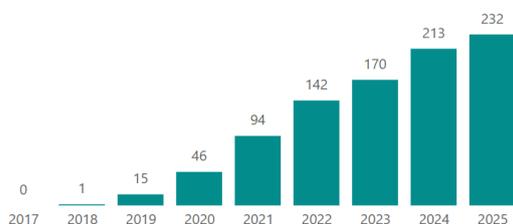
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma cerca de 3,5 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

 Exportação Total de Gás (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2.797,41
CPP	Sapinhoá	363,40
CPP	Sepia	239,26
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	105,72
CPP	Espadim	2,15
Total		3.507,93

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 232 milhões de m³.

 Parcela de Gás da União (MMm³)


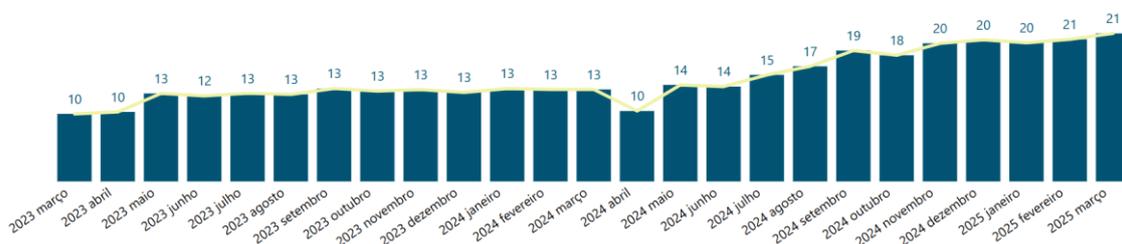
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	167,91
CPP	Búzios	39,50
CPP	Sepia	20,52
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,98
CPP	Espadim	0,07
CPP	Atapu	0,00
CPP	Itapu	0,00
CPP	Mero	0,00
Total		231,97

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

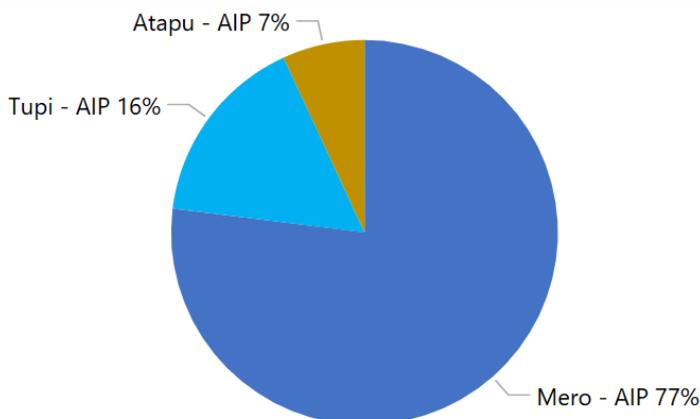
- Produção no mês de março foi de 21,4 mil barris por dia (bpd).
- A produção se manteve estável em relação a fevereiro.
- O AIP de Mero produziu 16,48 mil bpd, sendo responsável por cerca de 77% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

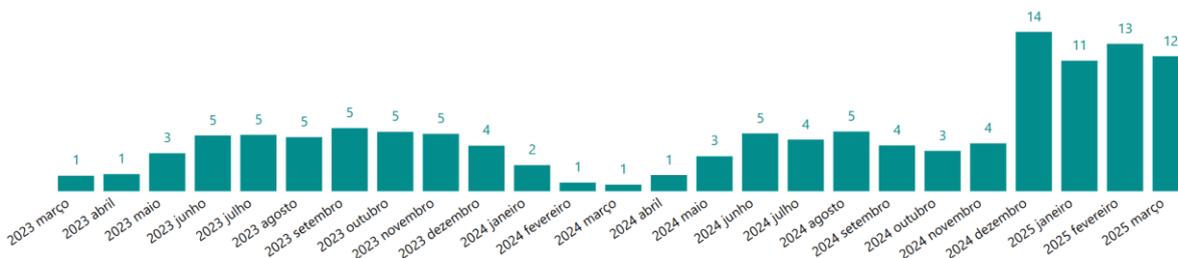
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	16,48
AIP	Tupi	3,45
AIP	Atapu	1,47
Total		21,40



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPS

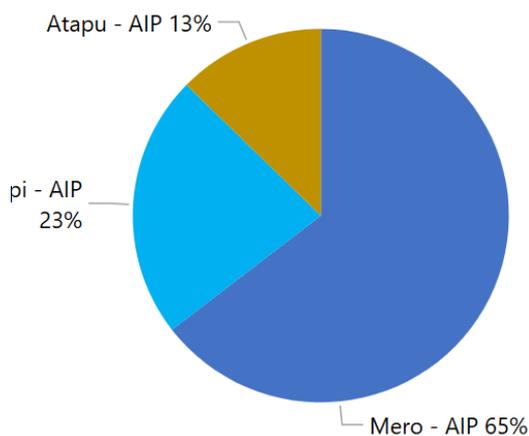
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 11,63 mil bpd.
- O AIP de Mero foi responsável por 65% da parcela da União em março.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



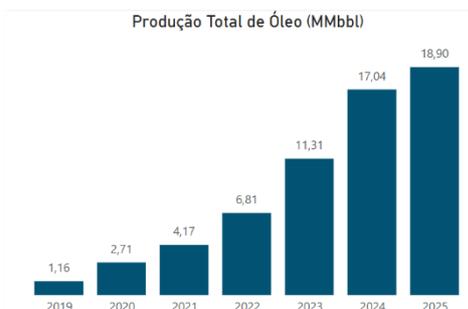
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	7,50
AIP	Tupi	2,65
AIP	Atapu	1,47
Total		11,63



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

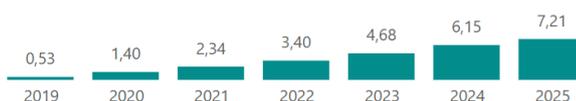
- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 18,9 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Mero	9,05
AIP	Tupi	8,46
AIP	Atapu	1,39
Total		18,90

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 7,21 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

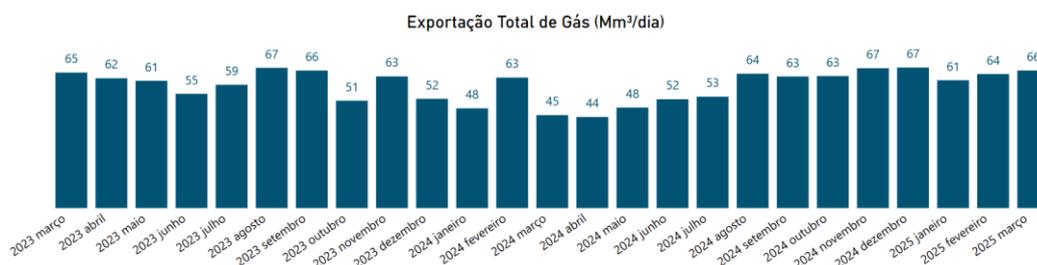


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	5,50
AIP	Mero	1,01
AIP	Atapu	0,70
Total		7,21

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

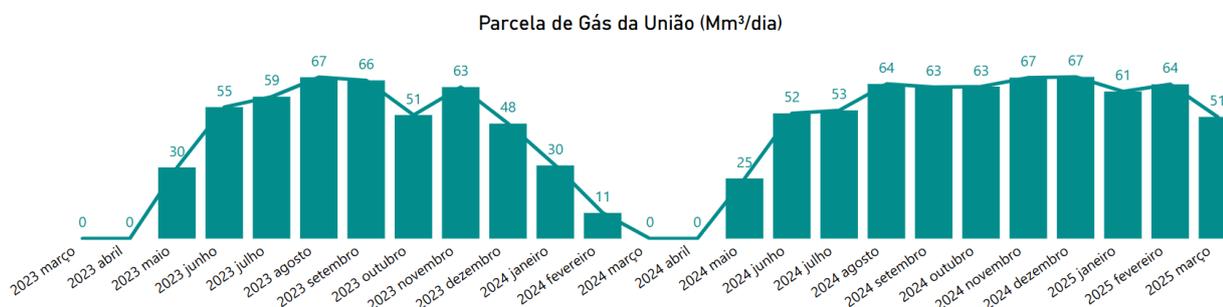
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de março foi de 66 mil m³ por dia.
- A produção aumentou cerca de 3% em relação a fevereiro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

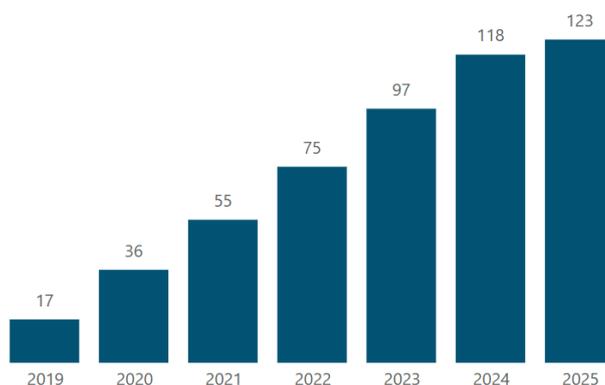
- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 51 mil m³/dia.
- A produção diminuiu cerca de 20% em relação a fevereiro.
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 123,4 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é cerca de 81,5 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

