



Pré-sal Petróleo

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

Abril | 2024
Número 49 - 13/06/2024



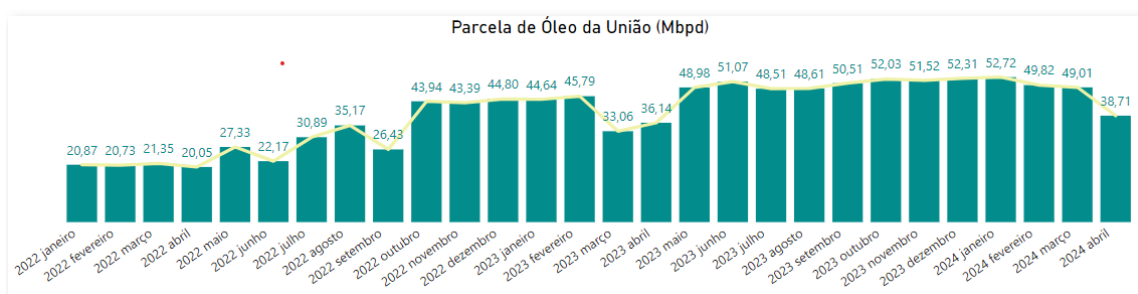
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás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

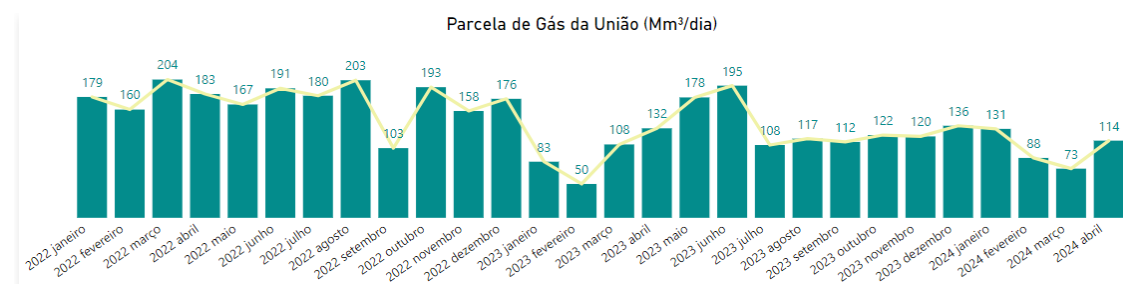
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 38,71 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu e Tupi.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

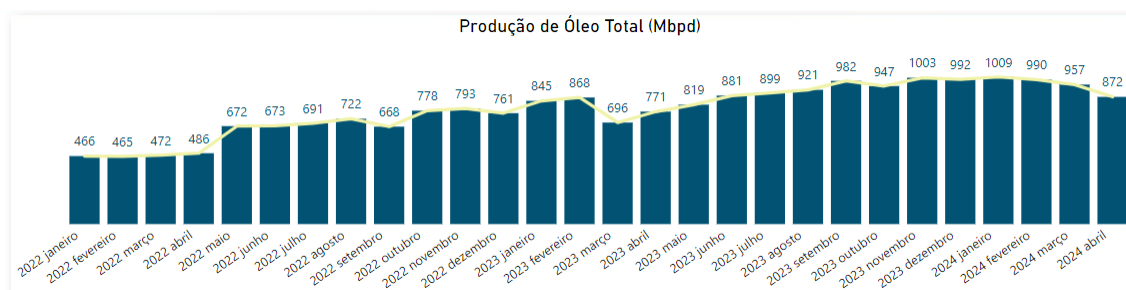
- Parcela de gás natural da União: 114 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP-AnC de Tupi.



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

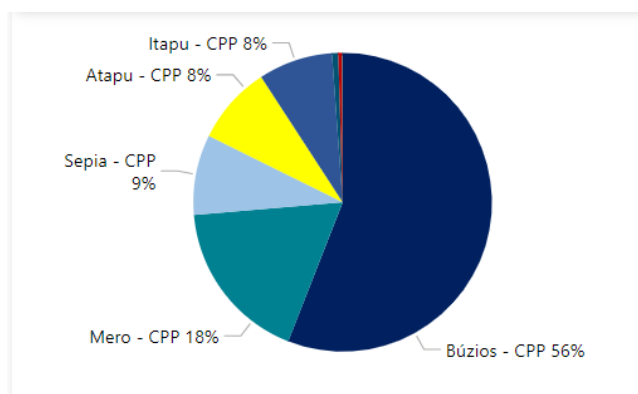
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 872 mil bpd.
- A produção apresentou um resultado 9% menor que o período anterior, em função da parada de produção programada do FPSO Guanabara (Campo de Mero) e FPSO Carioca (Campo de Sépia).
- Búzios foi o maior produtor com 488 mil bpd.



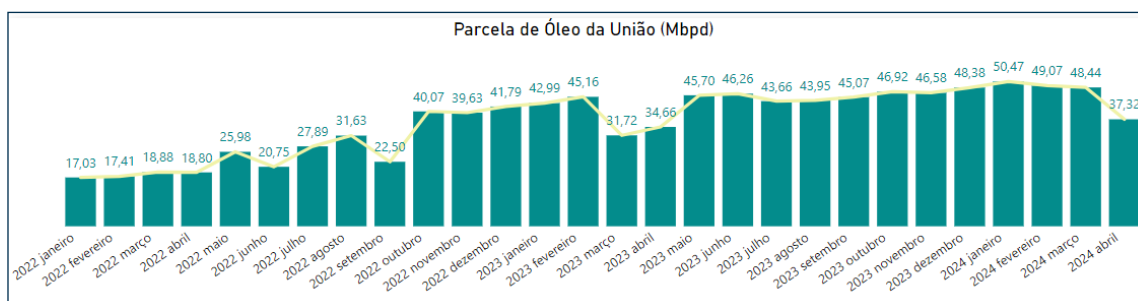
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	74,03
CPP	Búzios	488,03
CPP	Espadim	0,38
CPP	Itapu	70,13
CPP	Mero	154,32
CPP	Sapinhoá	5,95
CPP	Sepia	75,75
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,72
Total		872,31



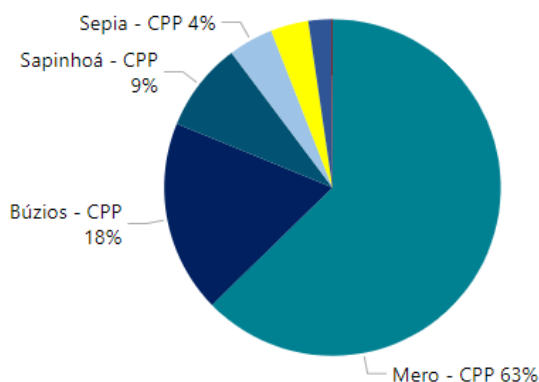
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 37 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 21% menor com relação ao período anterior, em função do elevado saldo devedor no AIP-AnC de Tupi e das paradas programadas em Sépia e Mero.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 63% da produção, com 23,40 mil bpd.



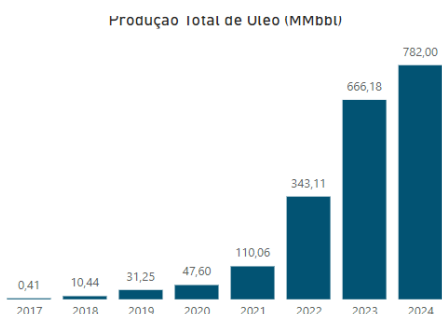
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	1,36
CPP	Búzios	6,89
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	0,81
CPP	Mero	23,40
CPP	Sapinhoá	3,20
CPP	Sepia	1,60
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,03
Total		37,32



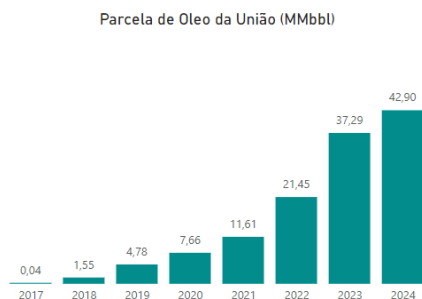
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 782 milhões de barris de petróleo.
- • Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	53,29
CPP	Búzios	429,88
CPP	Espadim	0,09
CPP	Itapu	25,25
CPP	Mero	173,31
CPP	Sapinhoá	15,36
CPP	Sepia	70,99
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,83
Total		782,00

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 42,90 milhões de barris de petróleo.
- • Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

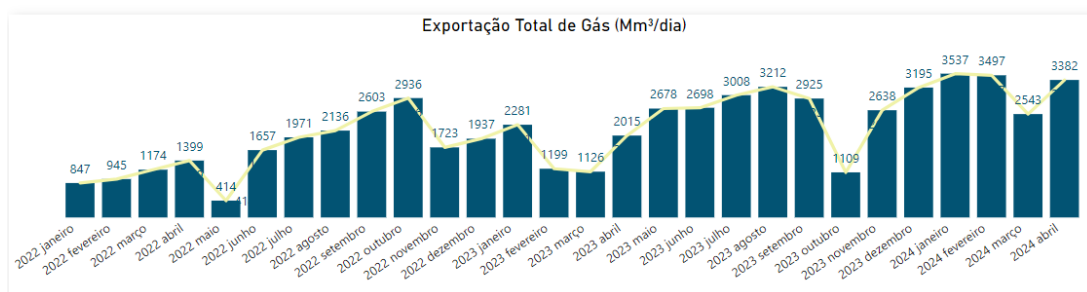


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	1,01
CPP	Búzios	6,07
CPP	Espadim	0,00
CPP	Itapu	0,29
CPP	Mero	26,18
CPP	Sapinhoá	7,28
CPP	Sepia	1,51
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,56
Total		42,90

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

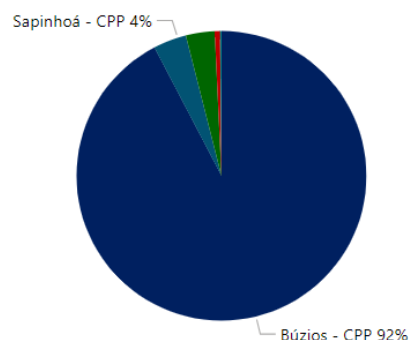
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação no mês de março foi de 3,38 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês foi 32% maior em relação ao período anterior devido à melhoria da eficiência operacional dos sistemas de compressão nos FPSOs P-75, P-76 e P-77 (Campo de Búzios).
- Búzios foi o maior exportador com 3,12 milhões de m³ por dia, respondendo por 92% do total.



Exportação Total de Gás (Mm³/d)

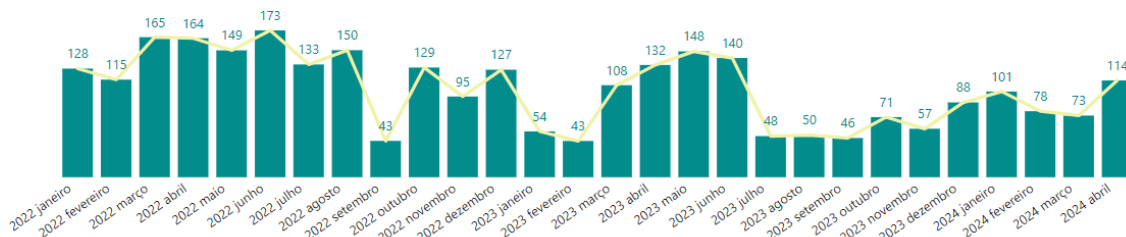
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3.122,97
CPP	Espadim	5,12
CPP	Sapinhoá	125,00
CPP	Sepia	108,79
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	19,89
Total		3.381,78



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

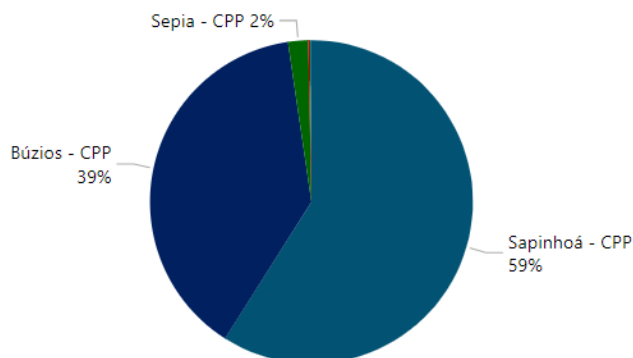
- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 114 mil m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 57% maior em relação ao período anterior devido à melhoria na exportação dos FPSOs P-75, P-76 e P-77 (Campo de Búzios) e estabilidade na exportação e recuperação de custos de Sapinhoá.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 59% da produção da União em abril.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



Parcela de Gás da União (Mm³/d)

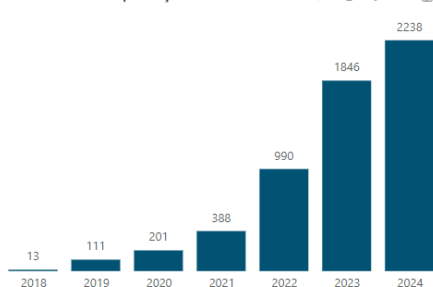
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	44,11
CPP	Espadim	0,16
CPP	Sapinhoá	67,26
CPP	Sepia	2,30
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,19
Total		114,02



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 2,23 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

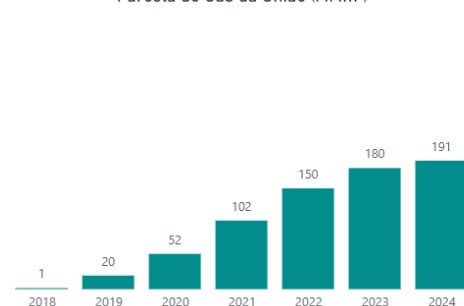
Exportação Total de Gás (MM)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	1.734,83
CPP	Espadim	0,87
CPP	Sapinhoá	333,28
CPP	Sepia	67,83
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	100,78
Total		2.237,60

- O excedente em gás natural da União, desde 2017, é de 191 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

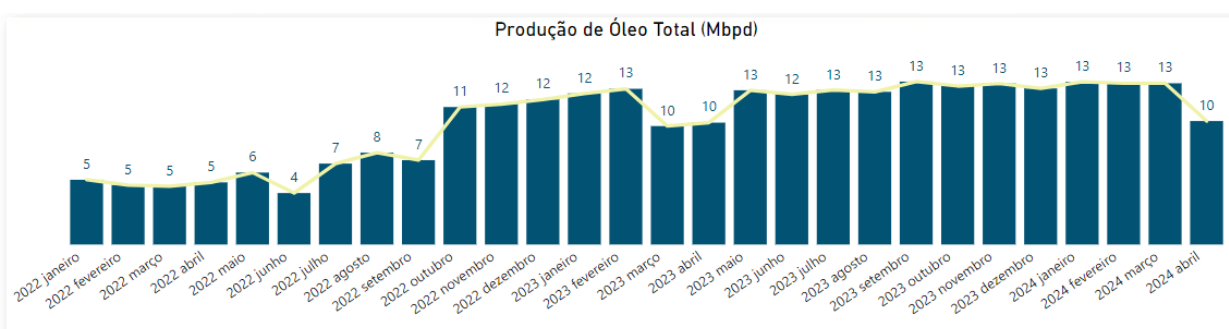


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	24,50
CPP	Espadim	0,03
CPP	Sapinhoá	160,80
CPP	Sepia	1,44
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4,13
Total		190,90

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

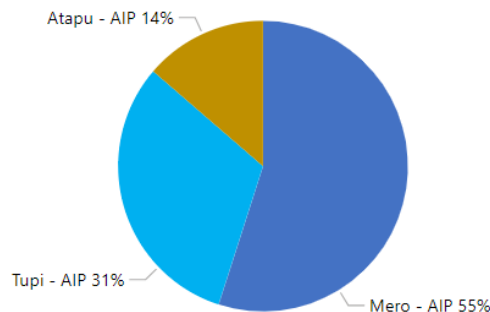
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de abril foi de 10 mil barris por dia (bpd).
- Houve uma queda de 23% em relação a março.
- O AIP de Mero produziu 5,60 mil bpd, sendo responsável por 55% da produção.



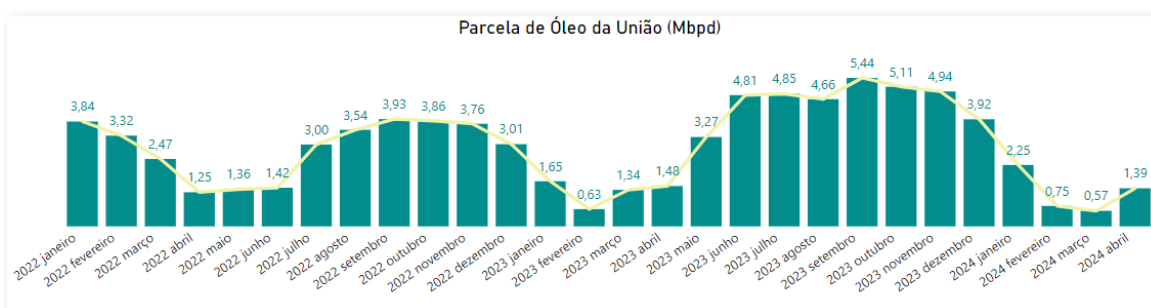
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,39
AIP	Mero	5,60
AIP	Tupí	3,19
Total		10,18

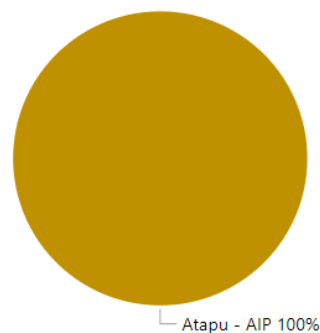


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs – ÁREA NÃO CONTRATADA

- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 1,39 mil bpd.
- A produção mais que dobrou em relação a março, em função do elevado saldo credor da União no AIP-AnC de Atapu.
- O AIP de Atapu produziu 1,39 mil bpd de óleo, sendo responsável por 100% da fatia da União em março. Em função do elevado saldo devedor em março e abril, a União não terá óleo lucro no AIP-AnC de Tupi, conforme as regras do Acordo de Gestão.

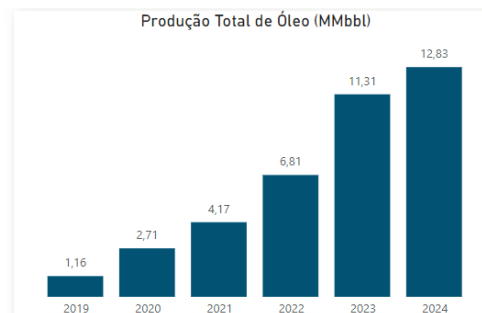


Parcela de Óleo da União (Mbpd)		
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,39
Total		1,39



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

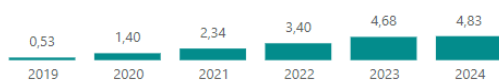
- A produção total acumulada de óleo nos AIPs-AnC é de 12,83 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,93
AIP	Mero	4,64
AIP	Tupi	7,27
Total		12,83

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 4,83 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

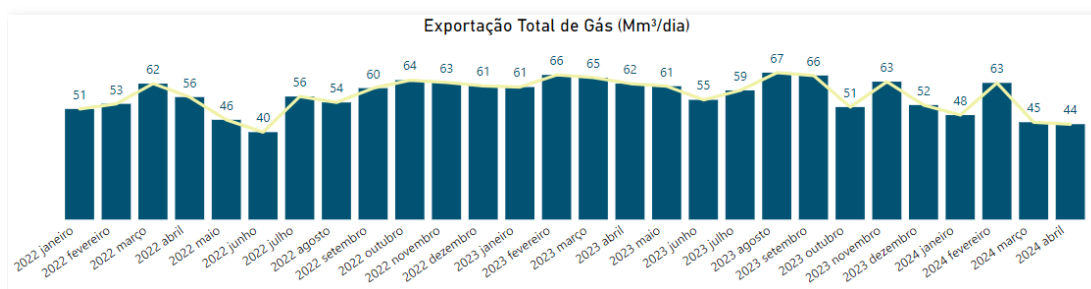


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,45
AIP	Tupi	4,38
Total		4,83

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

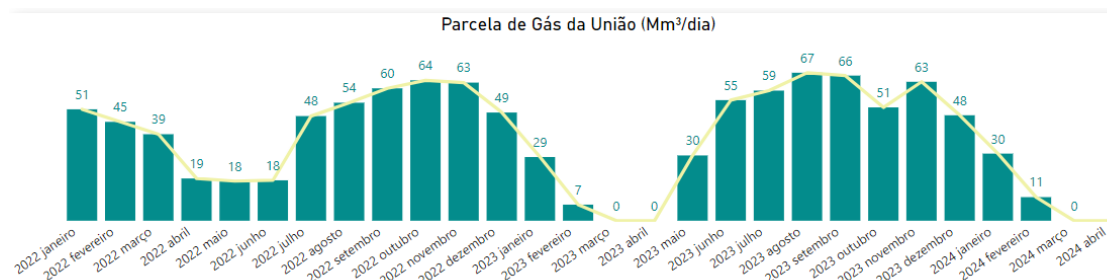
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação do mês de abril foi de 44 milhões m³ por dia.
- A produção se manteve estável em relação a março.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



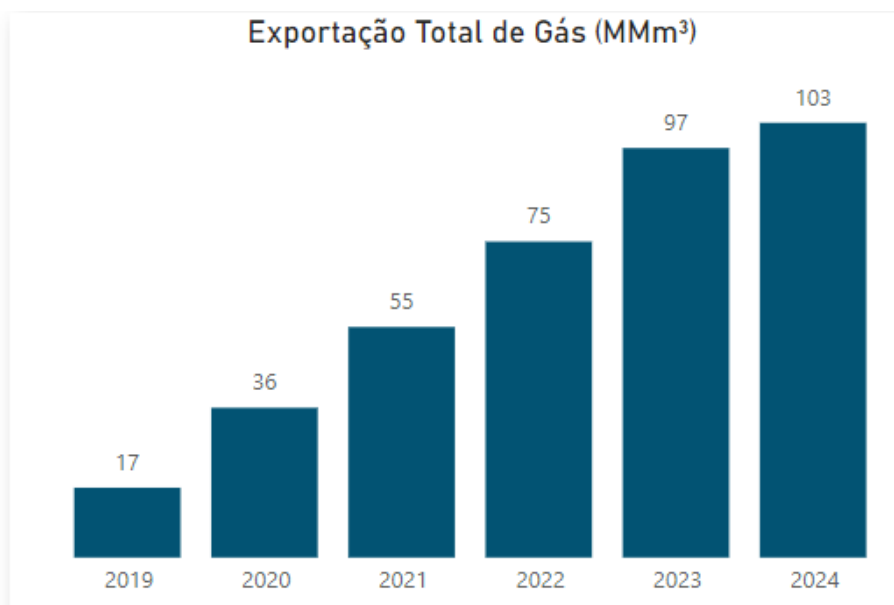
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- Em função do elevado saldo devedor, a União não teve gás-lucro no AIP-AnC de Tupi, conforme as regras do Acordo de Gestão.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 103 milhões de m³.



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

