



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

Dezembro | 2023
Número 45 - 23/02/2024



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.

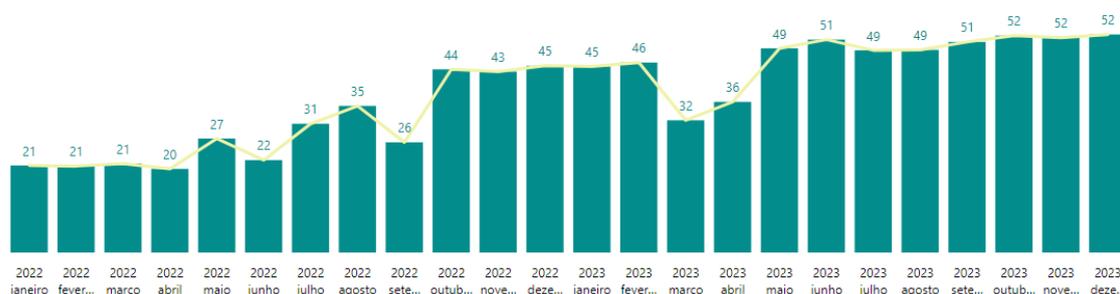
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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: 52 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs.

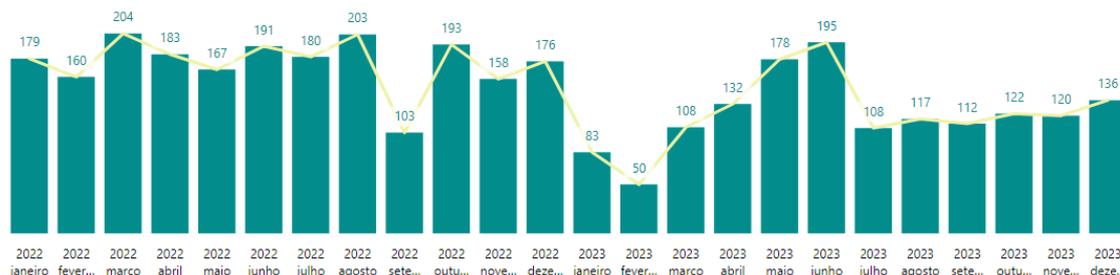
Parcela de Óleo da União (Mbpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 136 mil m³/dia em cinco contratos de partilha 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)

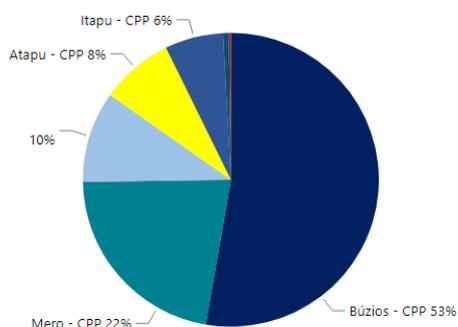
- Produção total com média de 992 mil bpd.
- Redução de 1% em relação ao mês anterior, em função da parada programada operacional na plataforma do Campo de Itapu e Sudoeste de Tartaruga Verde.
- Búzios foi o maior produtor com 523,06 mil bpd.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	523.062
CPP	Mero	218.714
CPP	Sepia	99.263
CPP	Atapu	79.115
CPP	Itapu	63.232
CPP	Sapinhoá	6.111
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	2.008
CPP	Espadim	0.370
Total		991.875



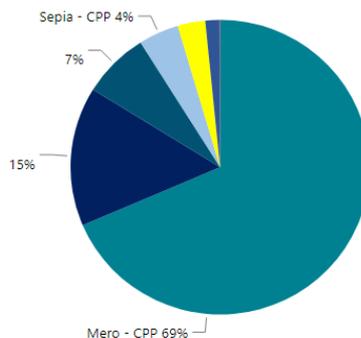
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 48 mil bpd.
- O resultado não apresentou diferença significativa com relação ao período anterior, mantendo estabilidade da produção, com pequena redução na recuperação de custos de Sapinhoá e estabilidade nos demais campos.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 69% da produção, com 33,16 mil bpd.



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

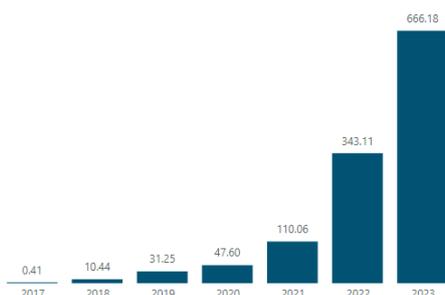
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	33.169
CPP	Búzios	7.391
CPP	Sapinhoá	3.504
CPP	Sepia	2.107
CPP	Atapu	1.445
CPP	Itapu	0.733
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.023
CPP	Espadim	0.012
Total		48.384



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 666 milhões de barris de petróleo.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.

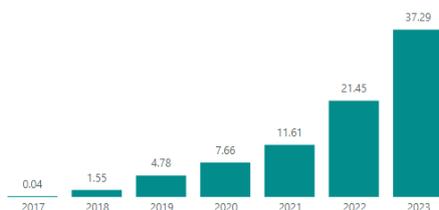
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	369.36
CPP	Mero	147.10
CPP	Sepia	60.88
CPP	Atapu	44.16
CPP	Itapu	16.59
CPP	Sapinhoá	14.70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13.35
CPP	Espadim	0.04
Total		666.18

- A parcela acumulada da União desde 2017 é de 37,29 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	22.20
CPP	Sapinhoá	6.98
CPP	Búzios	5.22
CPP	Sepia	1.29
CPP	Atapu	0.84
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.56
CPP	Itapu	0.19
CPP	Espadim	0.00
Total		37.29

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

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

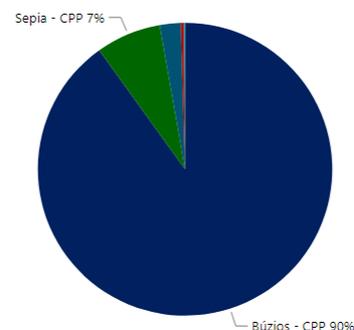
- Exportação no mês de dezembro foi de 3,19 milhões de m³ por dia.
- Aumento de 21% em relação ao período anterior, devido ao retorno de produção nas unidades P-76 e P-77 do Campo de Búzios.
- Búzios foi o maior exportador com 2,87 milhões de m³ por dia, respondendo por 90% do total.

Exportação Total de Gás (Mm³/dia)



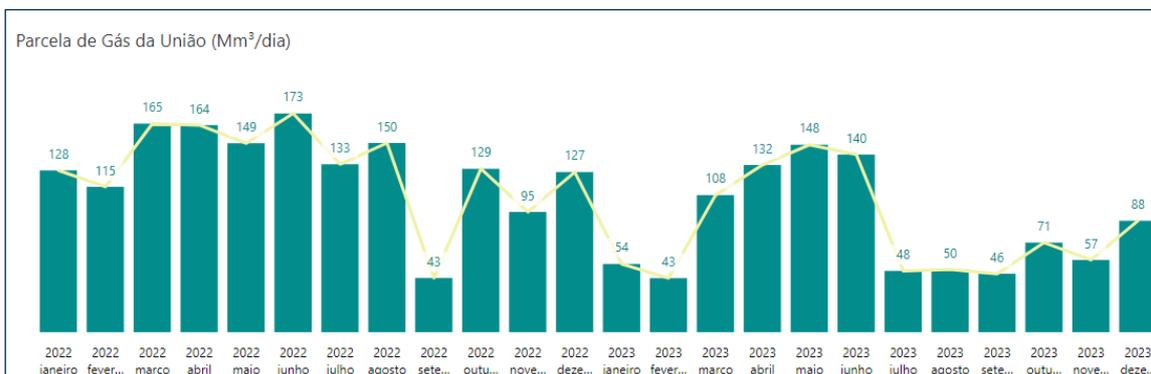
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	2,878.12
CPP	Sepia	228.11
CPP	Sapinhoá	73.86
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	10.29
CPP	Espadim	4.28
Total		3,194.67



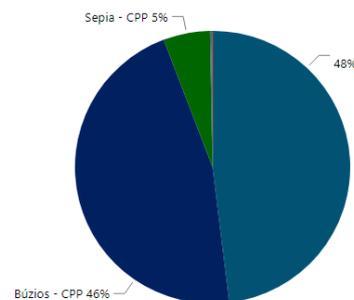
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 88 mil m³ por dia.
- Aumento de 13% maior em relação ao período anterior, devido ao aumento nas exportações na P-74 e P-75, em Búzios, e à menor recuperação de custos no campo de Sapinhoá.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 48% da produção da União em dezembro.



Parcela de Gás da União (Mm³/d)

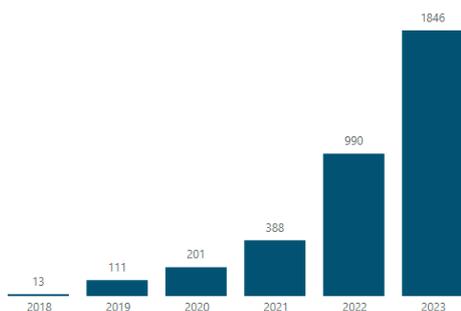
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sapinhoá	42.36
CPP	Búzios	40.67
CPP	Sepia	4.84
CPP	Espadim	0.13
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.12
Total		88.12



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 1,84 bilhão de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

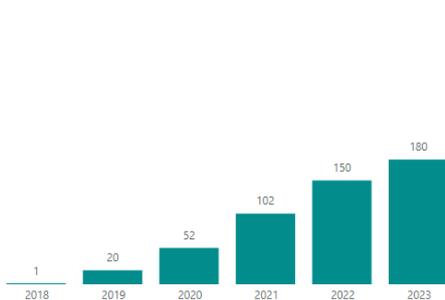
Exportação Total de Gás (MMm³)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	1,373.03
CPP	Sapinhoá	320.75
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	98.16
CPP	Sepia	54.13
CPP	Espadim	0.20
CPP	Atapu	0.00
CPP	Itapu	0.00
CPP	Mero	0.00
Total		1,846.26

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 180 milhões de m³

Parcela de Gás da União (MMm³)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	155.18
CPP	Búzios	19.39
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4.12
CPP	Sepia	1.15
CPP	Espadim	0.01
CPP	Atapu	0.00
CPP	Mero	0.00
CPP	Itapu	0.00
Total		179.84

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

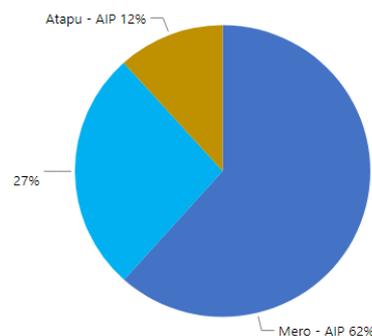
- Produção no mês de novembro foi de 13 mil barris por dia (bpd).
- Produção estável em relação a outubro.
- O AIP de Mero produziu 7,9 mil bpd, sendo responsável por 60% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	7.933
AIP	Tupi	3.435
AIP	Atapu	1.505
Total		12.872



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs – ÁREA NÃO CONTRATADA

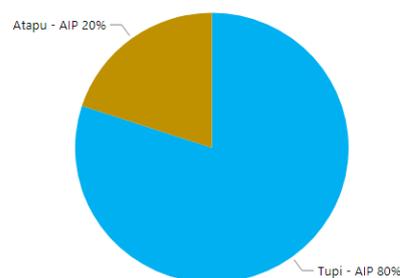
- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 4 mil bpd.
- Produção estável em relação a novembro.
- O AIP de Tupi produziu 3,14 mil bpd de óleo, sendo responsável por 80% da produção

Parcela de Óleo da União (Mbdpd)



Parcela de Óleo da União (Mbdpd)

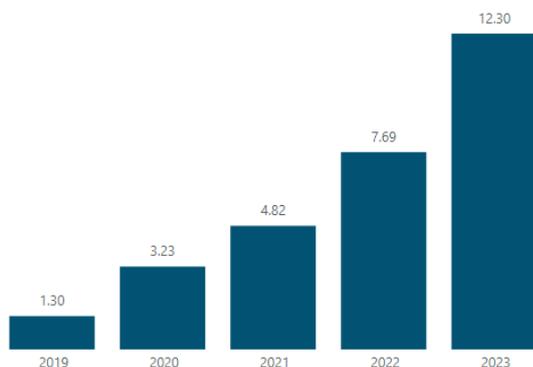
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3.140
AIP	Atapu	0.783
Total		3.923



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 12,30 milhões de barris.

Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	7.63
AIP	Mero	3.69
AIP	Atapu	0.99
Total		12.30

- A parcela acumulada de óleo da União nestes AIPs é de 4,6 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)



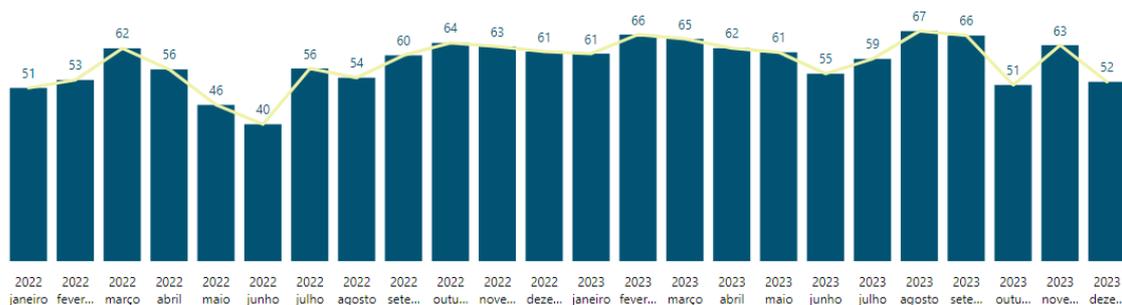
Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	4.30
AIP	Atapu	0.33
Total		4.64

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 dezembro foi de 52 milhões m³ por dia.
- Produção 17% menor em relação a novembro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção.

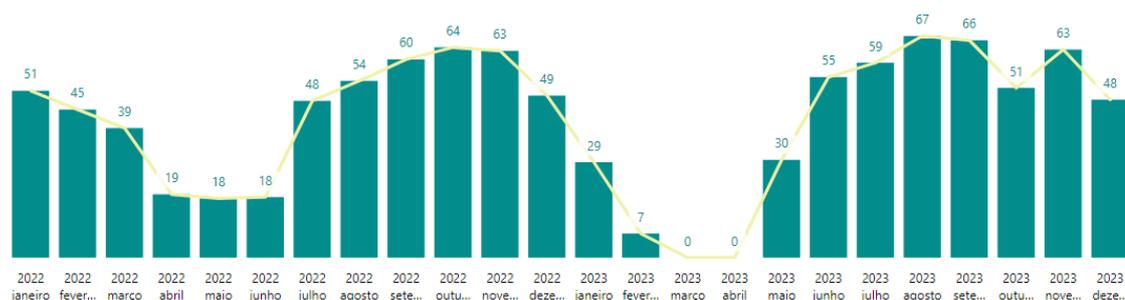
Exportação Total de Gás (Mm³/dia)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- A parcela média de gás natural da União nos AIPs é de 48 mil m³ por dia.
- Produção 23% menor em relação ao mês de novembro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção da União.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de gás natural nos AIPs é de 97 milhões de m³.
- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 61 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)

