



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

Outubro | 2023
Número 43 - 21/12/2023



Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos **CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO E DOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA UNIÃO** 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.

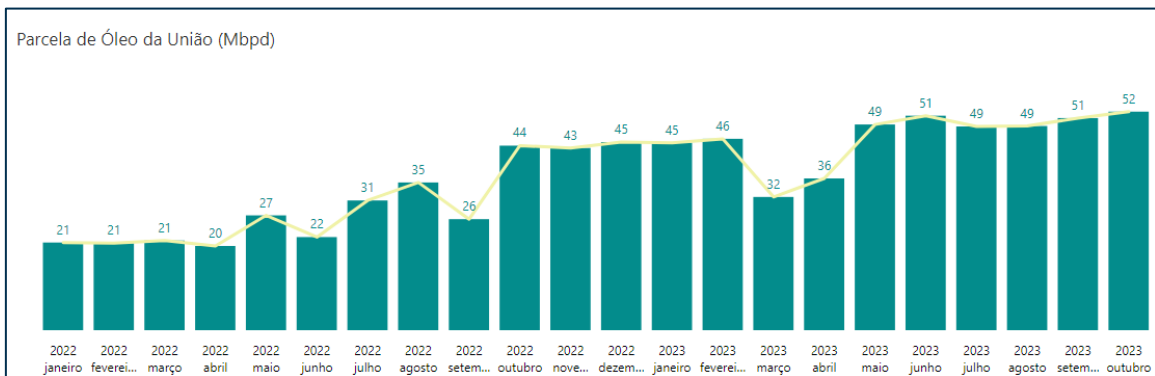
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

Acordos de individualização em produção com a participação da União: Atapu, Mero e Tupi.

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

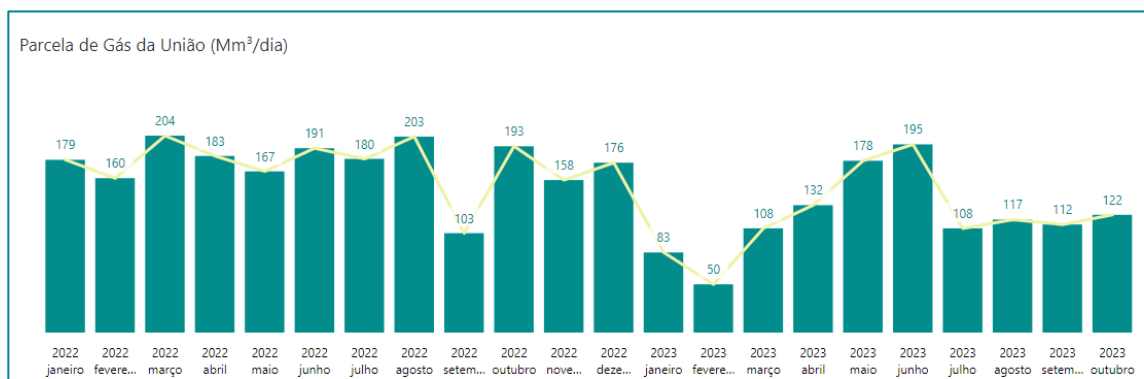
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 52 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs de Tupi e Atapu



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

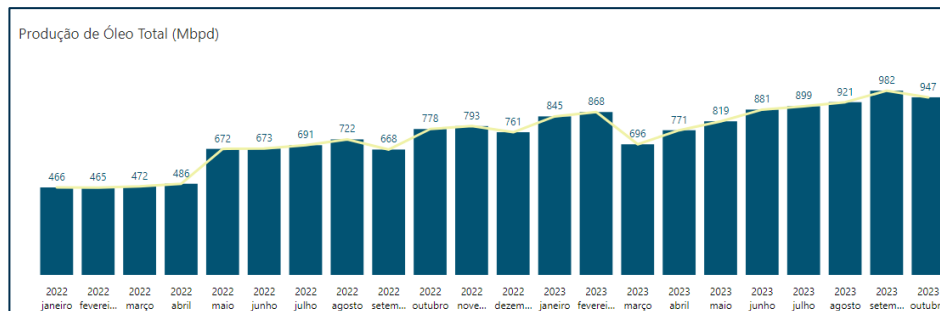
- Parcela de gás natural da União: 122 mil m³/dia



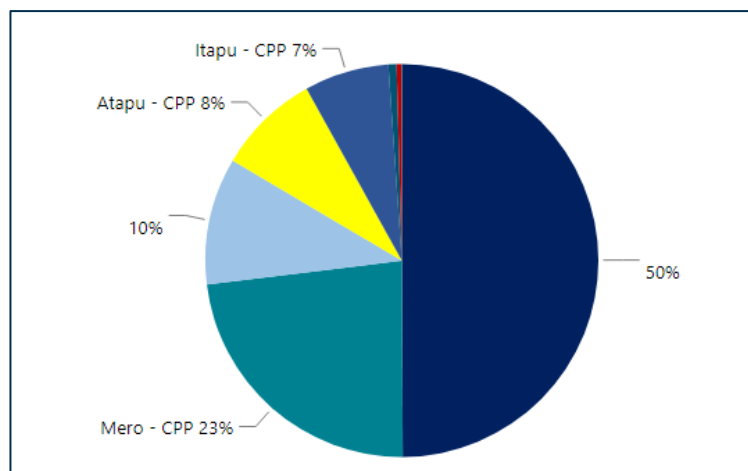
CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 947 mil bpd.
- Redução de 3,5% em relação a setembro em função de problemas operacionais nas plataformas P-74, P-75 e P-77 no campo de Búzios.
- Búzios foi o maior produtor com 472,6 mil bpd

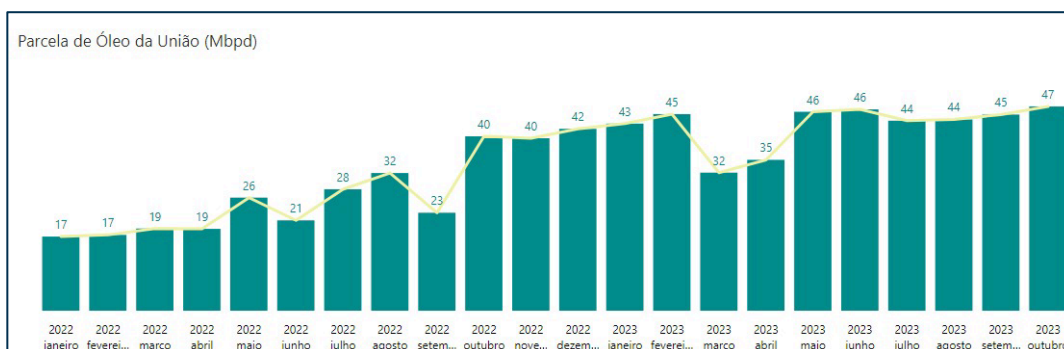


Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	472.614
CPP	Mero	218.852
CPP	Sepia	98.881
CPP	Atapu	79.910
CPP	Itapu	65.881
CPP	Sapinhoá	6.385
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3.707
CPP	Espadim	0.344
Total		946.573



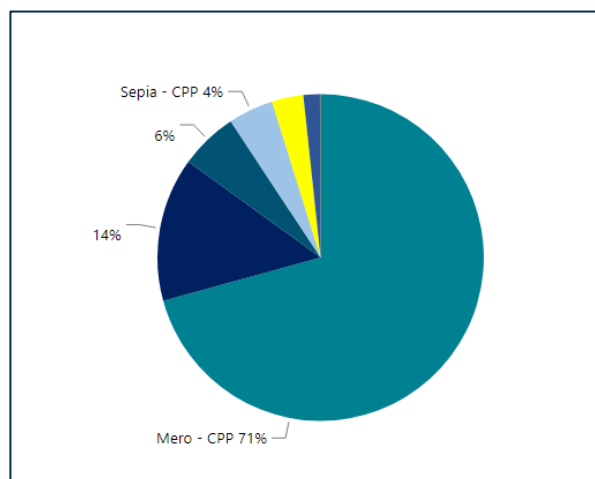
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 47 mil bpd.
- Aumento de 4,4% em relação ao período anterior, em função da revisão do saldo da Conta Custo em Óleo de Sapinhoá, resultando em aumento de óleo para a União.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 71% da produção, com 33,1 mil bpd.



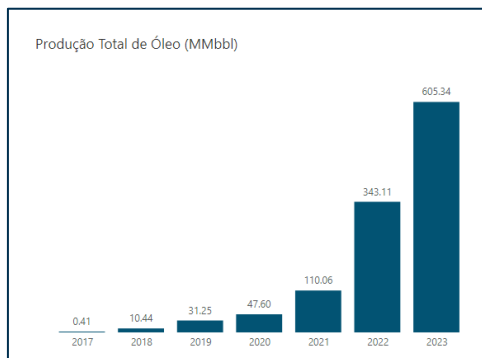
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	33.190
CPP	Búzios	6.677
CPP	Sapinhoá	2.694
CPP	Sepia	2.099
CPP	Atapu	1.465
CPP	Itapu	0.764
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.019
CPP	Espadim	0.012
Total		46.920



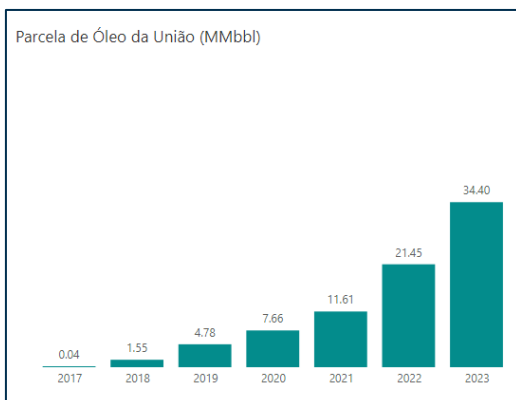
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 605 milhões de barris de petróleo.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13.15
CPP	Sepia	54.80
CPP	Sapinhoá	14.35
CPP	Mero	133.73
CPP	Itapu	12.50
CPP	Espadim	0.02
CPP	Búzios	337.34
CPP	Atapu	39.44
Total		605.34

- A parcela acumulada da União desde 2017 é de 34,4 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

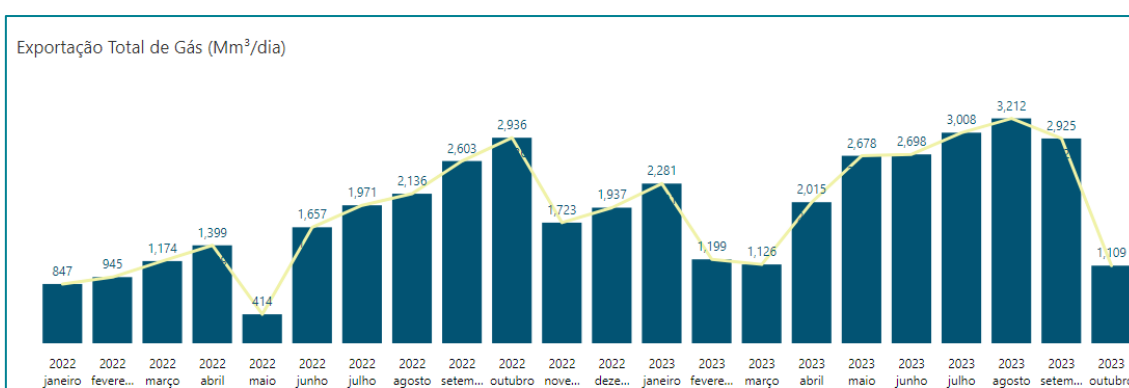


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	0.76
CPP	Búzios	4.76
CPP	Espadim	0.00
CPP	Itapu	0.14
CPP	Mero	20.18
CPP	Sapinhoá	6.83
CPP	Sepia	1.16
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.56
Total		34.40

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

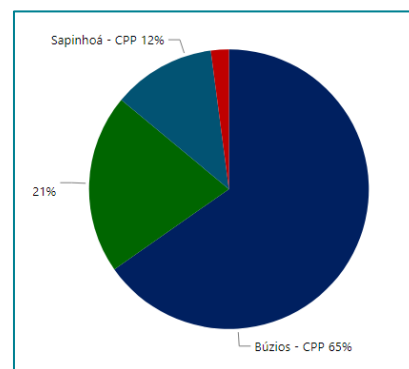
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 1,1 milhão de m³ por dia.
- Redução de 62% em relação ao período anterior devido a problemas operacionais na exportação de gás das plataformas P-74, P-75 e P-76 do campo de Búzios.
- Búzios foi o maior produtor com 724 mil m³ por dia, respondendo por 65% do total.



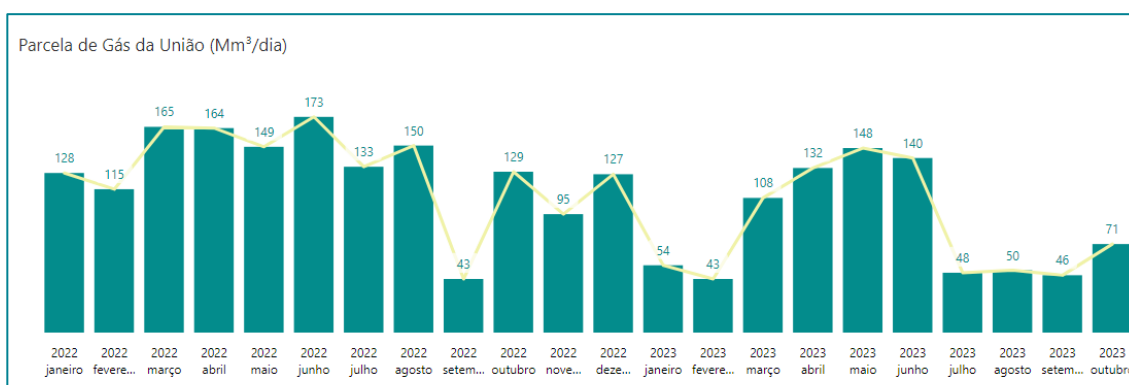
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	724.00
CPP	Sapinhoá	132.00
CPP	Sepia	230.00
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	23.00
Total		1,109.00



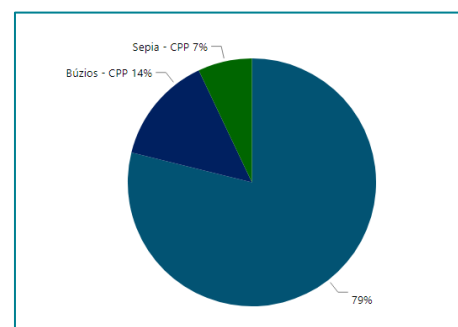
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 71 mil m³ por dia.
- Aumento de 54% em relação ao período anterior em função da revisão do saldo da Conta Custo em Óleo de Sapinhoá, resultando em gás da União a maior neste mês de Outubro.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 79% da produção da União em outubro.



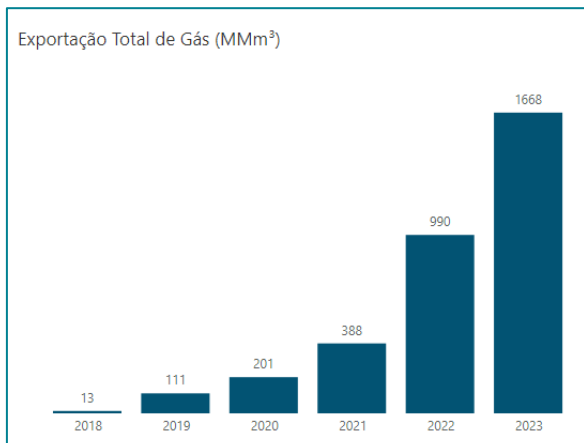
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sapinhoá	56.00
CPP	Búzios	10.00
CPP	Sepia	5.00
Total		71.00



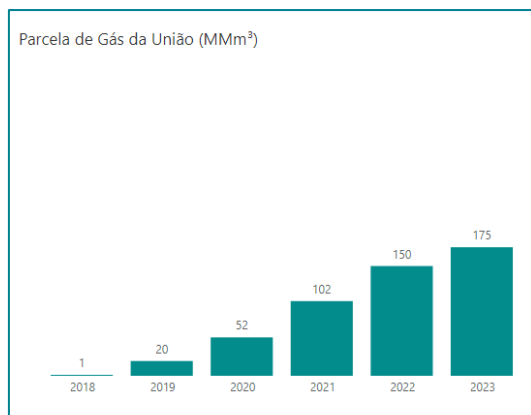
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 1,66 bilhão de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	1,221.79
CPP	Sapinhoá	316.47
CPP	Sepia	32.76
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	97.05
Total		1,668.10

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 175,3 milhões de m³

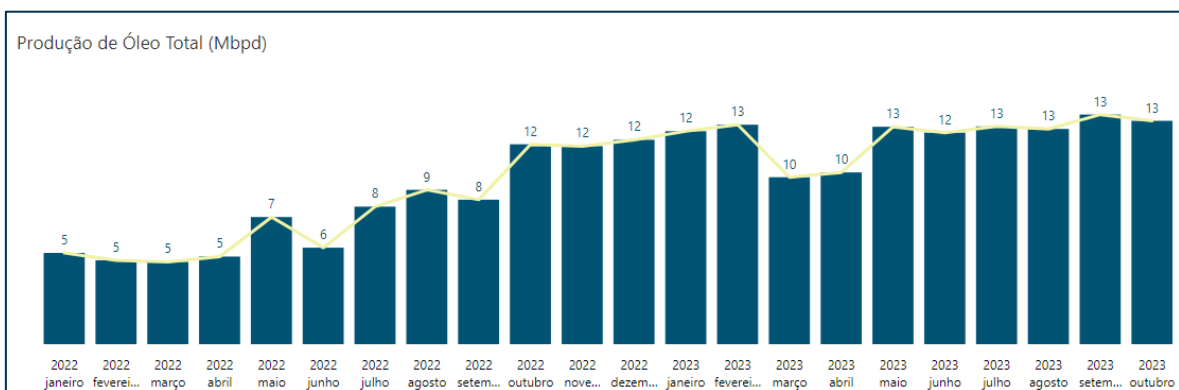


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	153.33
CPP	Búzios	17.25
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4.11
CPP	Sepia	0.69
Total		175.39

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – PETRÓLEO

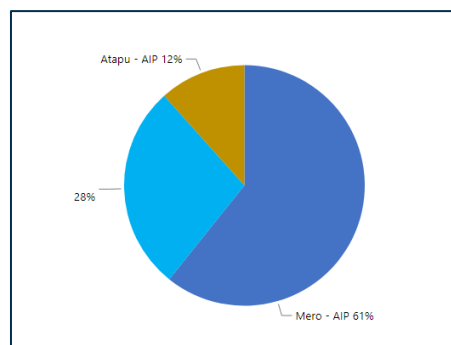
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 13 mil barris por dia (bpd).
- Produção estável em relação a setembro.
- O AIP de Mero produziu 7,9 mil bpd, sendo responsável por 61% da produção.



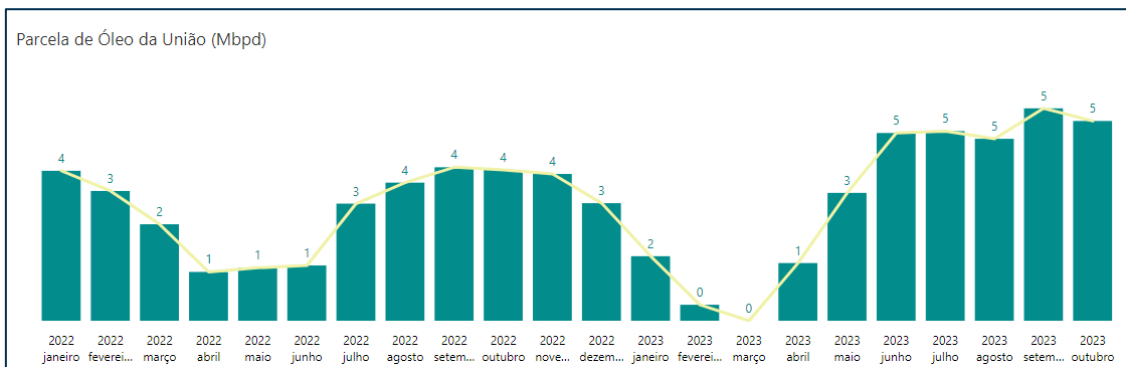
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	7.938
AIP	Tupi	3.613
AIP	Atapu	1.518
Total		13.068



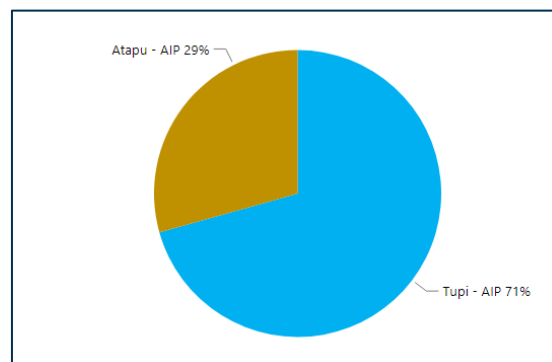
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 5,1 mil bpd.
- Produção estável em relação a setembro.
- O AIP de Tupi produziu 3,6 mil bpd de óleo, sendo responsável por 71% da produção



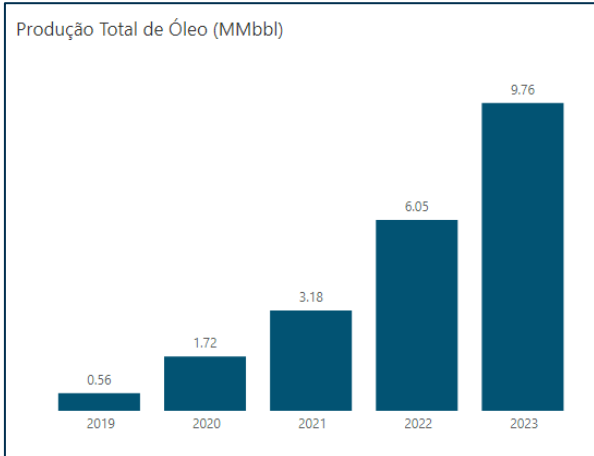
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3.613
AIP	Atapu	1.501
Total		5.114



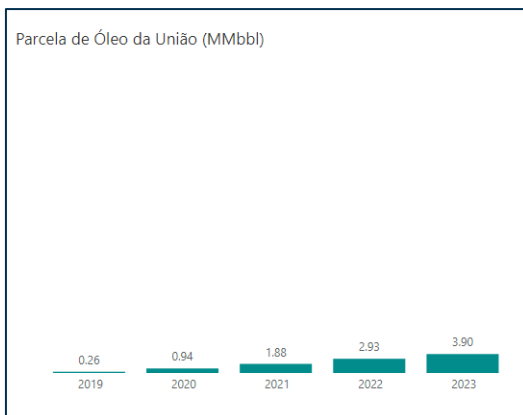
CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 9,7 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	5.66
AIP	Mero	3.20
AIP	Atapu	0.90
Total		9.76

- A parcela acumulada de óleo da União nestes AIPs é de 3,9 milhões de barris.

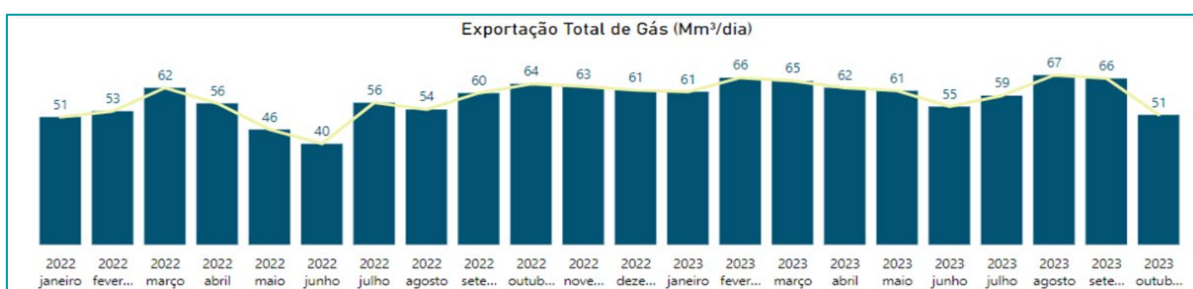


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0.27
AIP	Tupi	3.63
Total		3.90

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – GÁS NATURAL

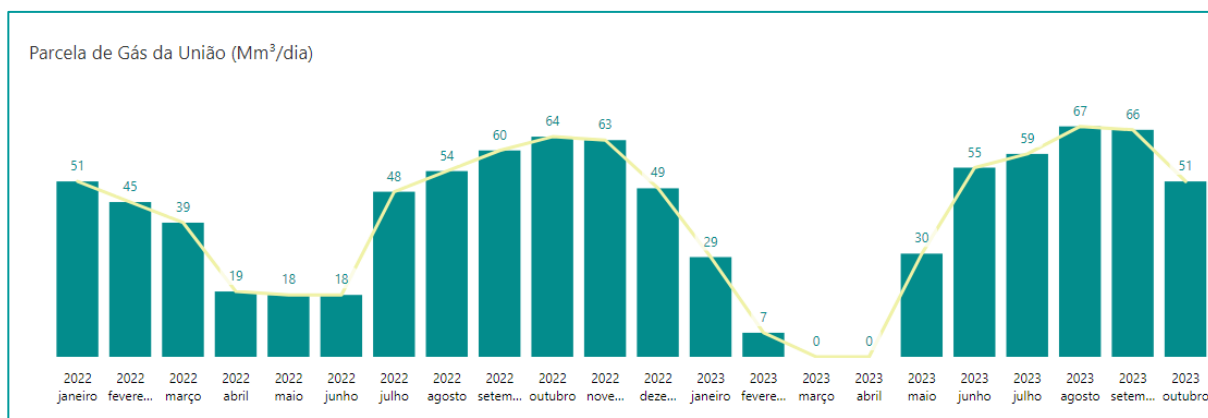
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 51 mil m³ por dia.
- Produção 22% menor em relação a setembro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação.



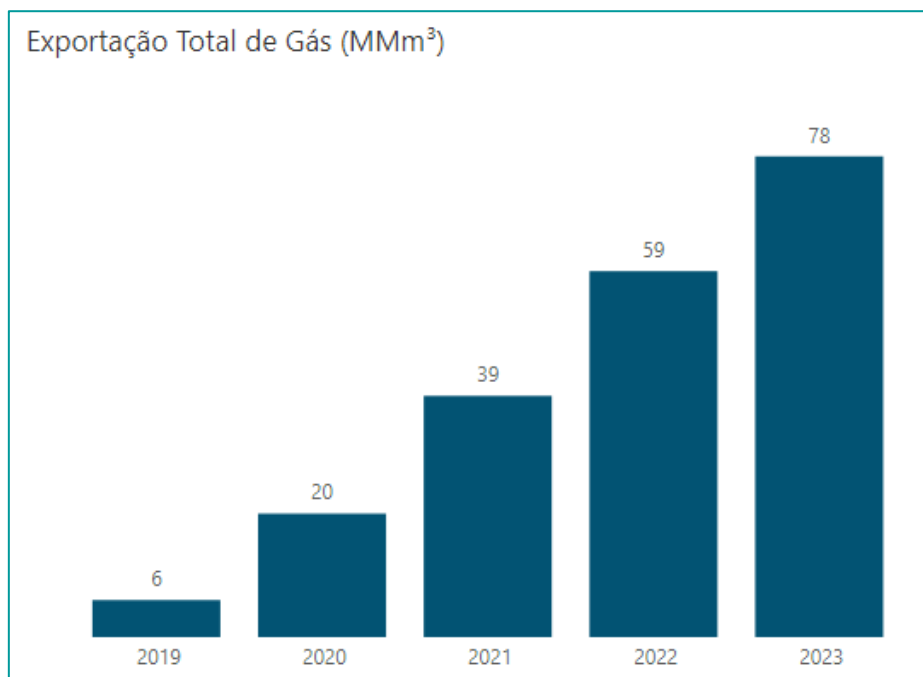
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 51 mil m³ por dia.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de gás natural nos AIPs é de 78 milhões de m³.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 51 milhões de m³.

