



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

Novembro | 2023
Número 44 - 16/01/2024



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.

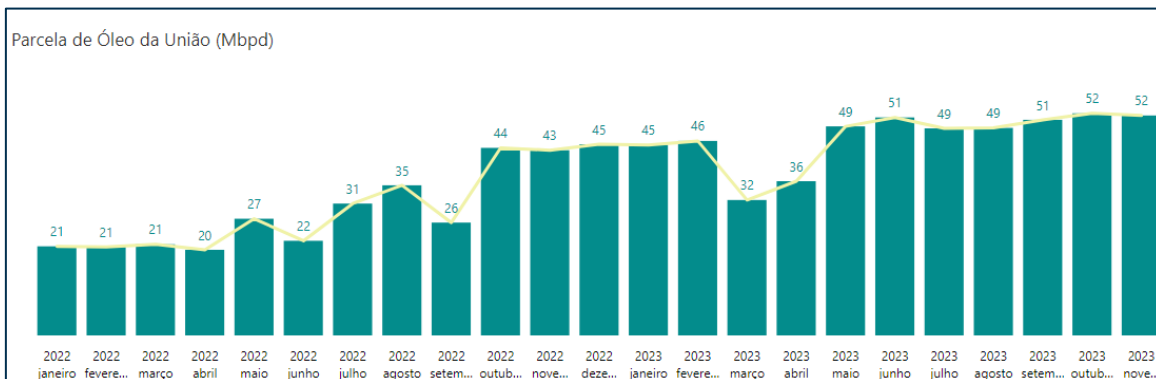
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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

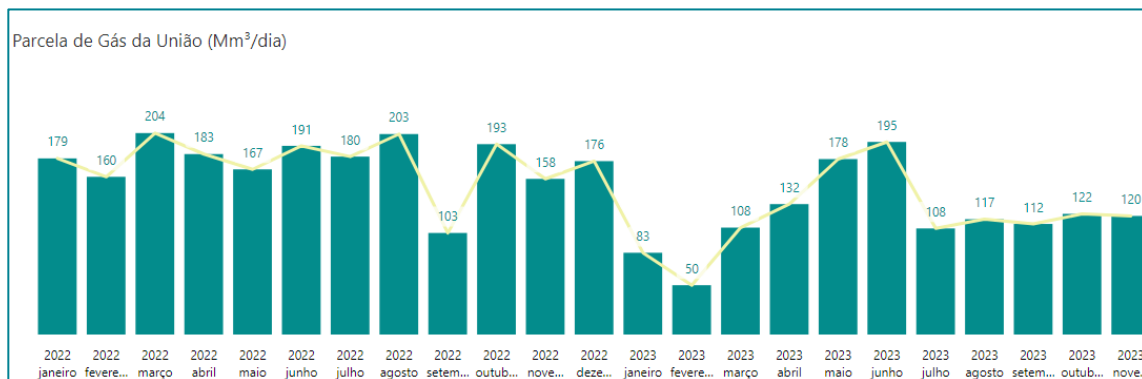
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- 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

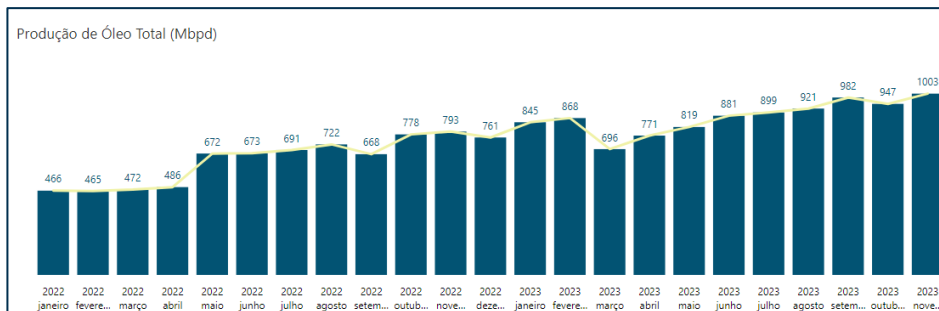
- Parcela de gás natural da União: 120 mil m³/dia em cinco contratos de partilha de produção e no AIP de Tupi.



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

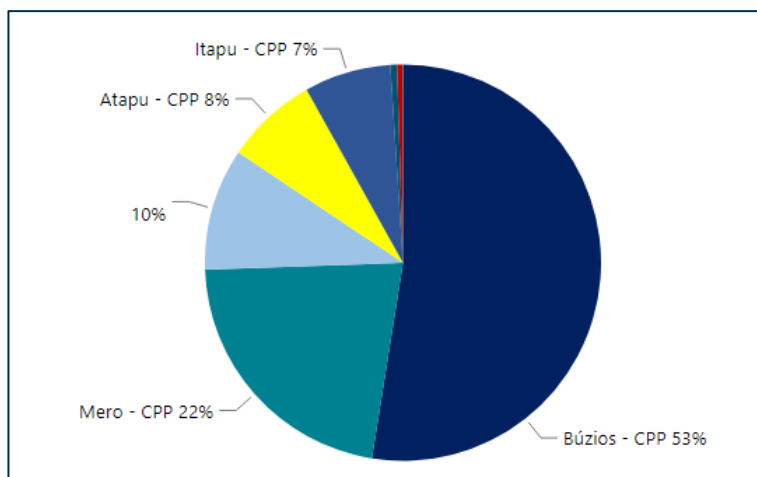
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de novembro foi de 1 milhão bpd.
- Aumento de 6% em relação ao mês anterior, em função de estabilidade operacional nas plataformas dos contratos de partilha de produção.
- Búzios foi o maior produtor com 526,81 mil bpd.



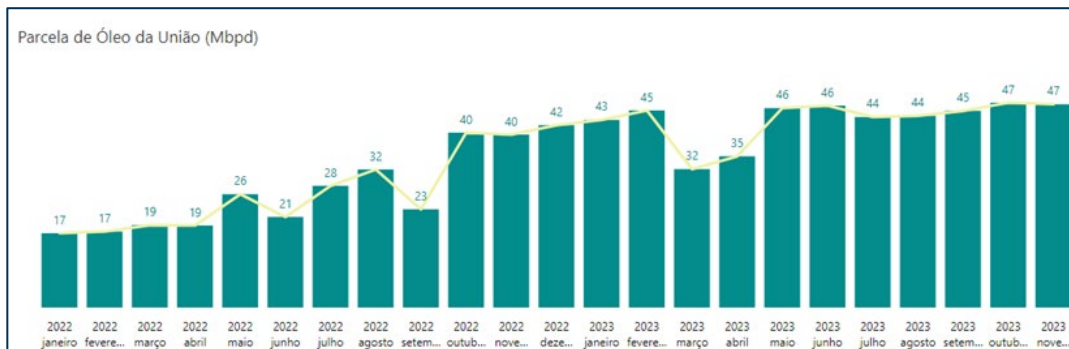
Produção Total de Óleo (Mbpd)

| Tipo | Campo | Realizado |
|--------------|--------------------------|-----------------|
| CPP | Búzios | 526.814 |
| CPP | Mero | 219.908 |
| CPP | Sepia | 99.853 |
| CPP | Atapu | 75.476 |
| CPP | Itapu | 70.924 |
| CPP | Sapinhoá | 5.399 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 4.475 |
| CPP | Espadim | 0.359 |
| Total | | 1003.208 |



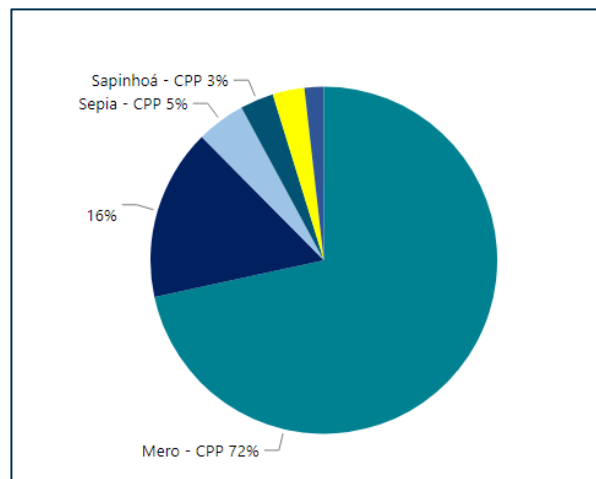
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 47 mil bpd.
- Redução de 1% em relação ao período anterior, em função da estabilidade operacional e aumento na recuperação de custos de Sapinhoá.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 72% da produção, com 33,35 mil bpd.



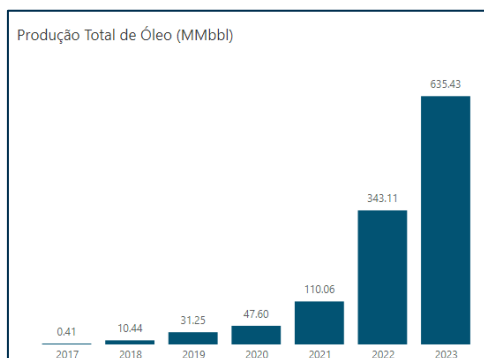
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

| Tipo | Campo | Realizado |
|--------------|--------------------------|---------------|
| CPP | Mero | 33.350 |
| CPP | Búzios | 7.441 |
| CPP | Sepia | 2.119 |
| CPP | Sapinhoá | 1.452 |
| CPP | Atapu | 1.382 |
| CPP | Itapu | 0.822 |
| CPP | Espadim | 0.011 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 0.003 |
| Total | | 46.582 |



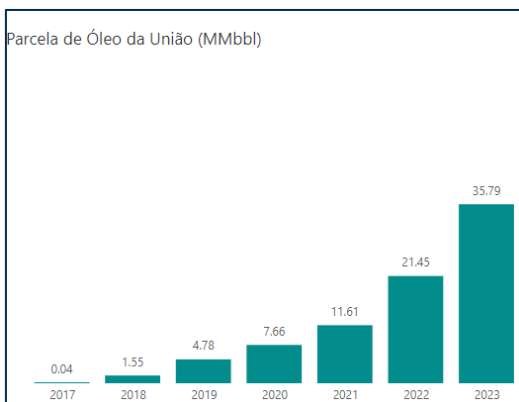
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 635 milhões de barris de petróleo.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



| Tipo | Campo | Acumulado |
|--------------|--------------------------|---------------|
| CPP | Búzios | 353.15 |
| CPP | Mero | 140.32 |
| CPP | Sepia | 57.80 |
| CPP | Atapu | 41.71 |
| CPP | Itapu | 14.63 |
| CPP | Sapinhoá | 14.51 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 13.28 |
| CPP | Espadim | 0.03 |
| Total | | 635.43 |

- A parcela acumulada da União desde 2017 é de 35,79 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

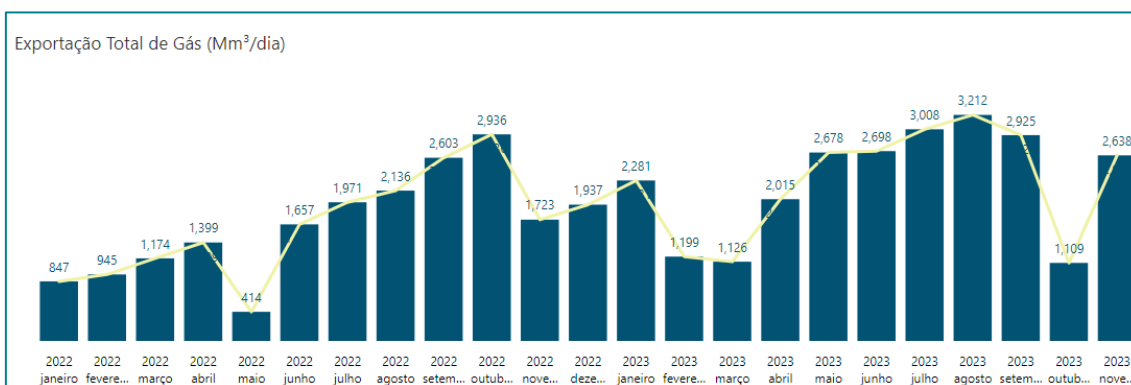


| Tipo | Campo | Acumulado |
|--------------|--------------------------|--------------|
| CPP | Mero | 21.18 |
| CPP | Sapinhoá | 6.87 |
| CPP | Búzios | 4.99 |
| CPP | Sepia | 1.23 |
| CPP | Atapu | 0.80 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 0.56 |
| CPP | Itapu | 0.17 |
| CPP | Espadim | 0.00 |
| Total | | 35.79 |

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

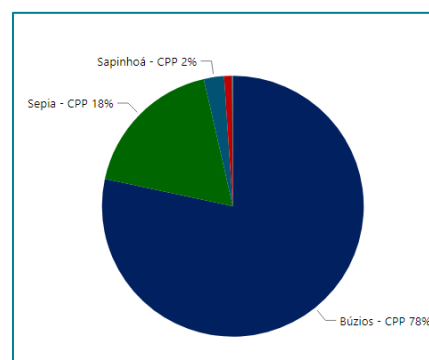
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação no mês de novembro foi de 2,6 milhões de m³ por dia.
- Aumento de 138% em relação ao período anterior, devido ao retorno da exportação da P-77, em Búzios, e aproveitamento de janela de exportação em Sépia, com o FPSO Carioca.
- Búzios foi o maior exportador com 2,06 milhões m³ por dia, respondendo por 78% do total.



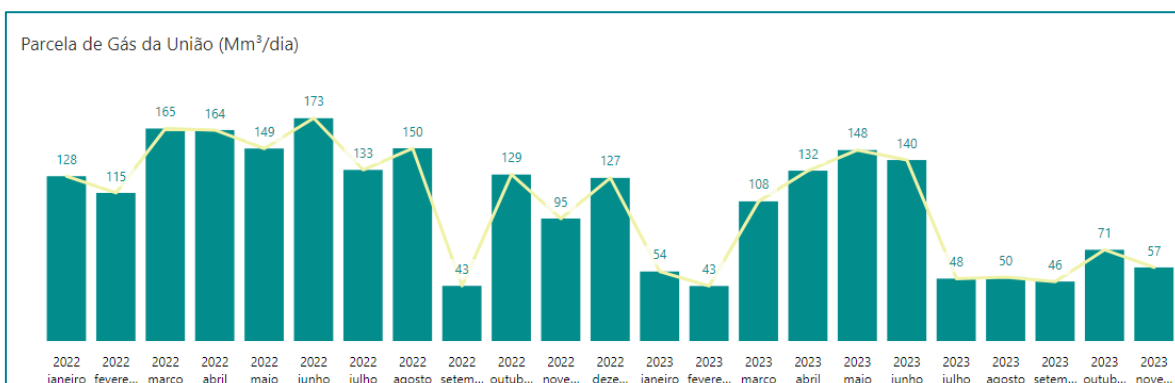
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

| Tipo | Campo | Realizado |
|--------------|--------------------------|-----------------|
| CPP | Búzios | 2,066.92 |
| CPP | Sepia | 476.47 |
| CPP | Sapinhoá | 65.87 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 26.00 |
| CPP | Espadim | 2.32 |
| Total | | 2,637.58 |



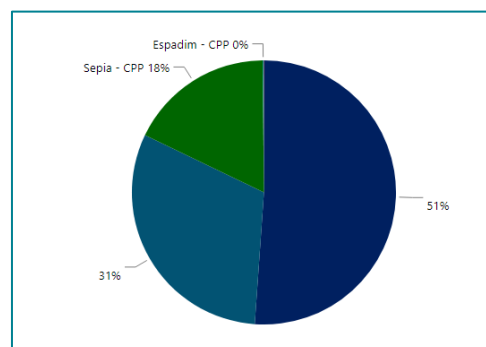
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 57 mil m³ por dia.
- Redução de cerca de 19% em relação ao período anterior, em função da maior recuperação de custos no campo de Sapinhoá.
- O Campo de Búzios respondeu por 51% da parcela de gás da União em novembro.



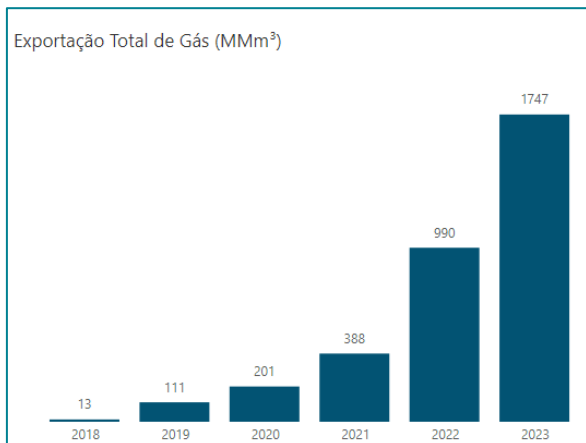
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

| Tipo | Campo | Realizado |
|--------------|--------------------------|--------------|
| CPP | Búzios | 29.19 |
| CPP | Sapinhoá | 17.72 |
| CPP | Sepia | 10.11 |
| CPP | Espadim | 0.07 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 0.02 |
| Total | | 57.12 |



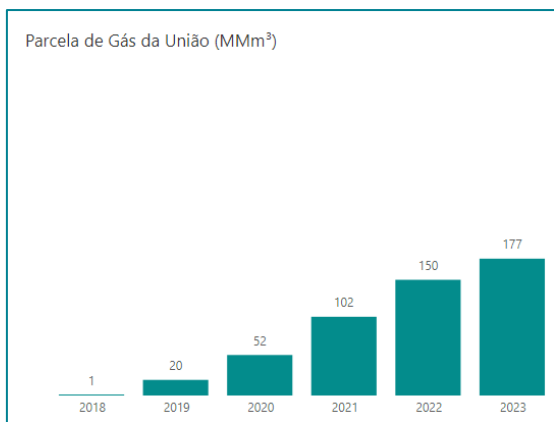
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 1,74 bilhão de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



| Tipo | Campo | Acumulado |
|--------------|--------------------------|-----------------|
| CPP | Búzios | 1,283.81 |
| CPP | Sapinhoá | 318.46 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 97.84 |
| CPP | Sepia | 47.06 |
| CPP | Espadim | 0.07 |
| CPP | Atapu | 0.00 |
| CPP | Itapu | 0.00 |
| CPP | Mero | 0.00 |
| Total | | 1,747.23 |

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 177,1 milhões de m³

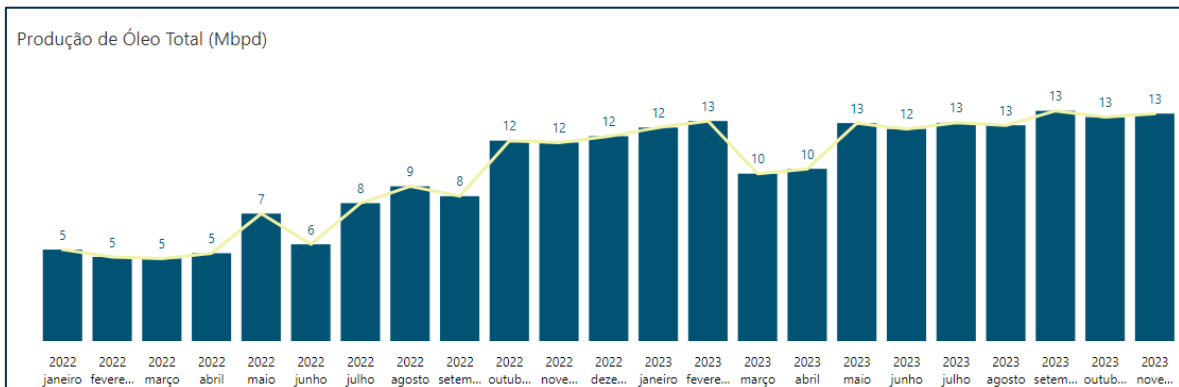


| Tipo | Campo | Acumulado |
|--------------|--------------------------|---------------|
| CPP | Sapinhoá | 153.86 |
| CPP | Búzios | 18.13 |
| CPP | Tartaruga Verde Sudoeste | 4.12 |
| CPP | Sepia | 1.00 |
| CPP | Espadim | 0.00 |
| CPP | Atapu | 0.00 |
| CPP | Mero | 0.00 |
| CPP | Itapu | 0.00 |
| Total | | 177.11 |

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

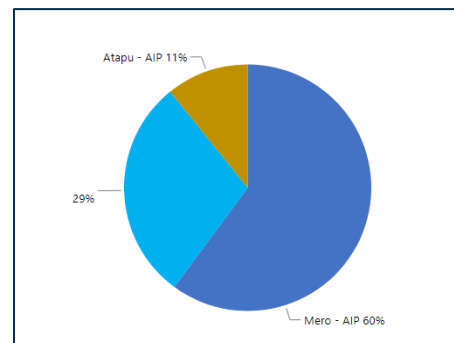
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- 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.



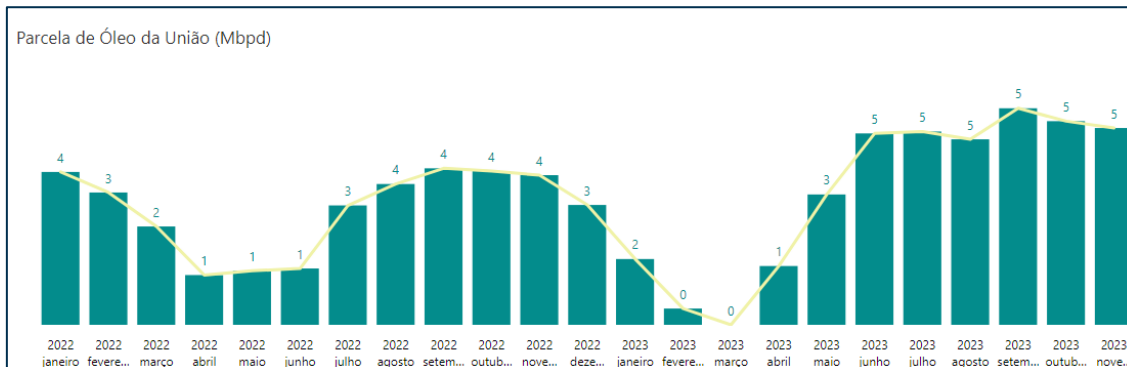
Produção Total de Óleo (Mbpd)

| Tipo | Campo | Realizado |
|--------------|-------|---------------|
| AIP | Mero | 7.976 |
| AIP | Tupi | 3.864 |
| AIP | Atapu | 1.433 |
| Total | | 13.273 |



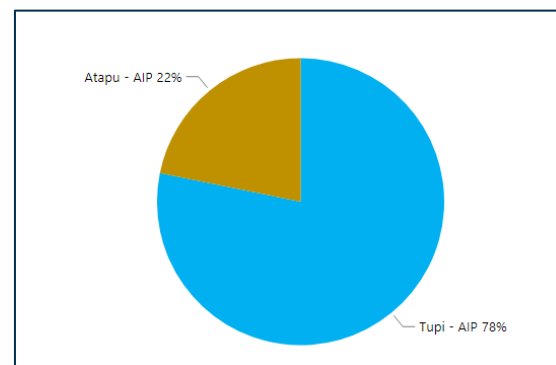
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPS – ÁREA NÃO CONTRATADA

- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 4,9 mil bpd.
- Produção estável em relação a outubro.
- O AIP de Tupi produziu 3,8 mil bpd de óleo, sendo responsável por 78% da produção



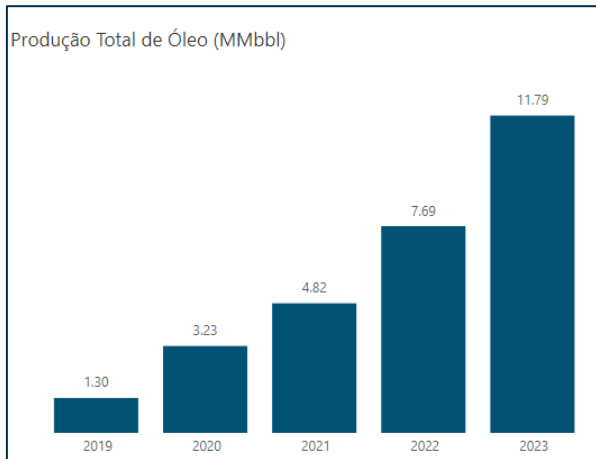
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

| Tipo | Campo | Realizado |
|--------------|-------|--------------|
| AIP | Tupi | 3.864 |
| AIP | Atapu | 1.078 |
| Total | | 4.942 |



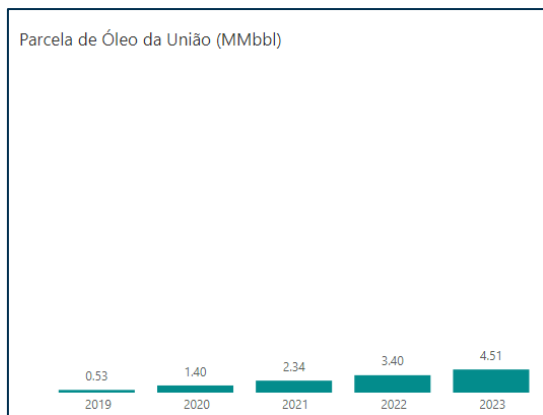
CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 11,79 milhões de barris.



| Tipo | Campo | Acumulado |
|--------------|-------|--------------|
| AIP | Tupi | 7.41 |
| AIP | Mero | 3.44 |
| AIP | Atapu | 0.94 |
| Total | | 11.79 |

- A parcela acumulada de óleo da União nestes AIPs é de 4,5 milhões de barris.

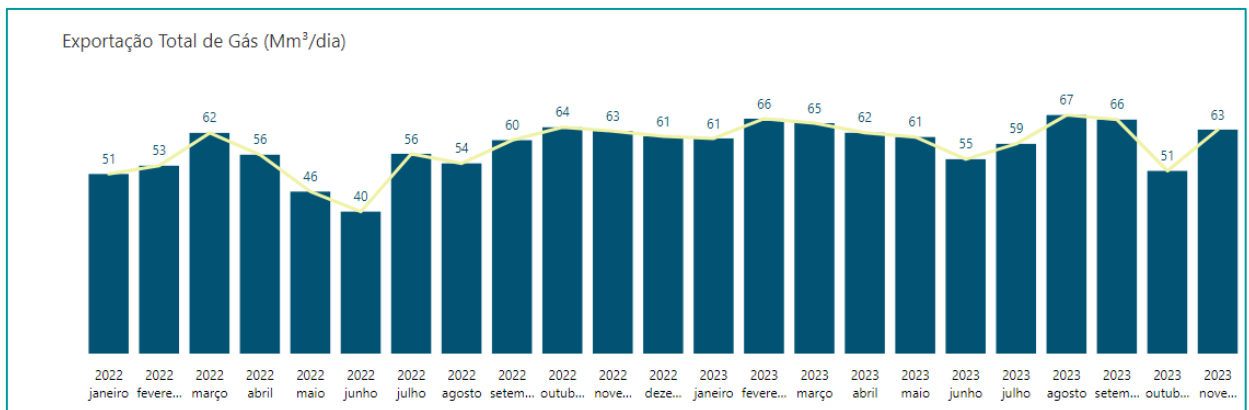


| Tipo | Campo | Acumulado |
|--------------|-------|-------------|
| AIP | Tupi | 4.21 |
| AIP | Atapu | 0.31 |
| Total | | 4.51 |

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

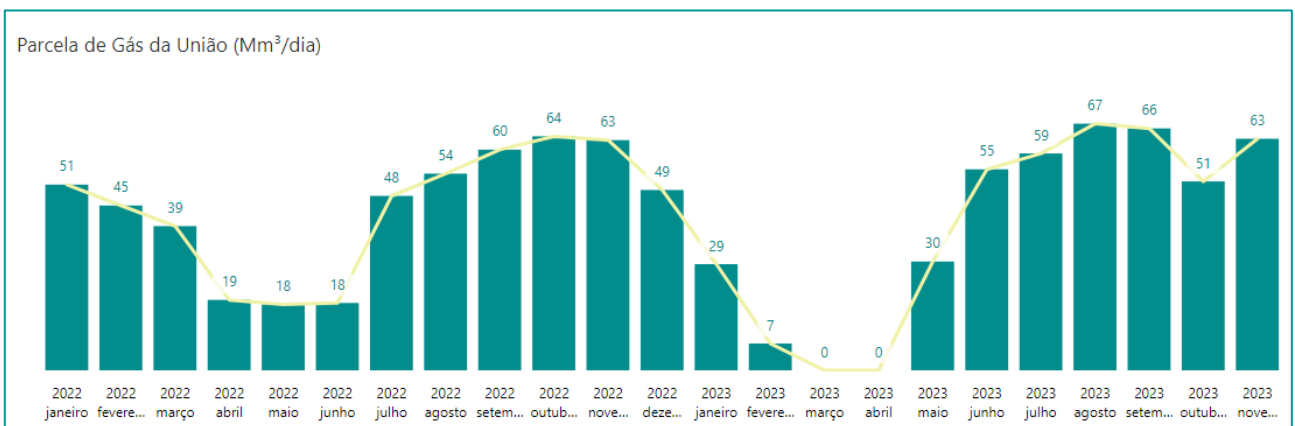
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação no mês de novembro foi de 63 milhões m³ por dia.
- Produção 23% maior em relação a outubro
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção



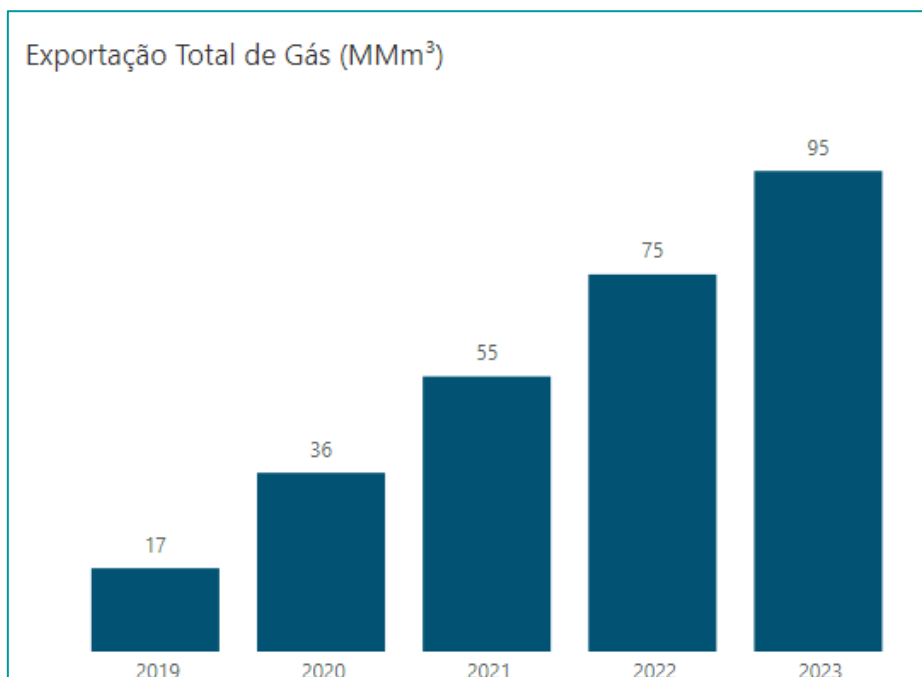
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- A parcela média de gás natural da União nos AIPs é de 63 mil m³ por dia.
- Produção 23% maior em relação a outubro
- 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 95 milhões de m³.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 60 milhões de m³.

