



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

Dezembro| 2024
Número 57 - 13/02/2025



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.

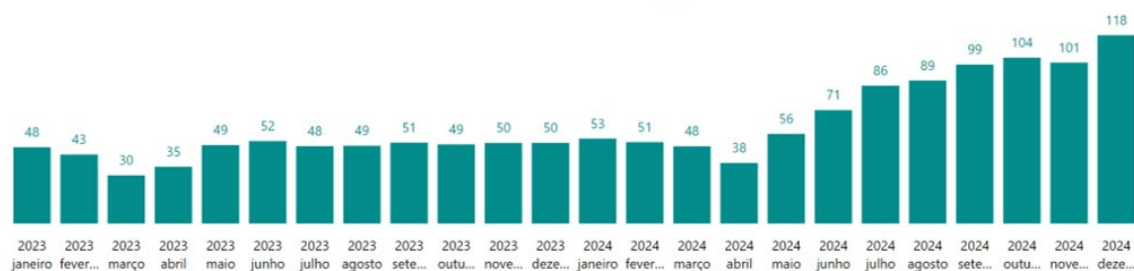
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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: 118 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu e Tupi.

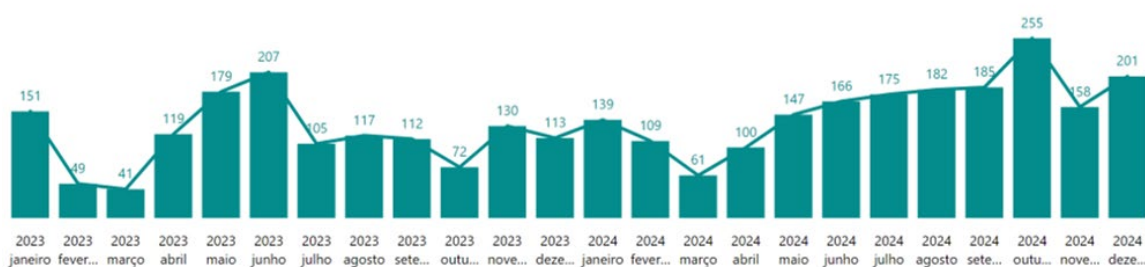
Parcela de Óleo da União (Mbpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 201 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi.

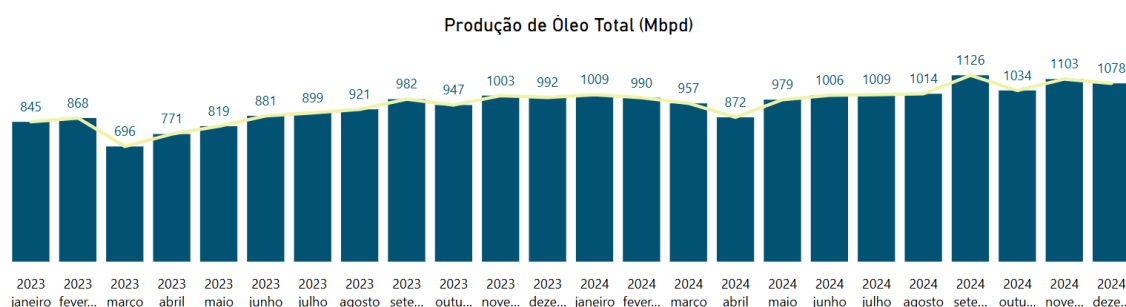
Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

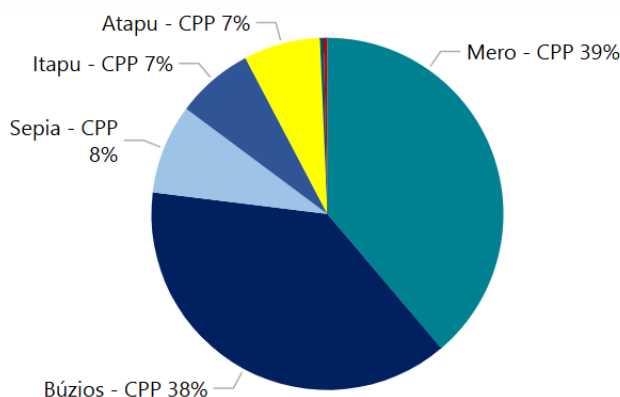
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1 milhão barris por dia (bpd).
- A produção apresentou um resultado 2% menor que o período anterior, em função de paradas programadas nos FPSOs P-75, no campo de Búzios e FPSO Cid. de S. Paulo, em Sapinhoá.
- Mero foi o maior produtor com 418,18 mil bpd, seguido de Búzios com 410,97 mil bpd.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

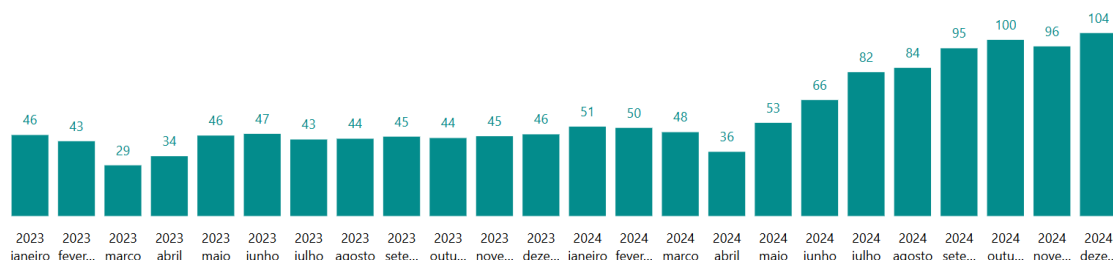
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	418,18
CPP	Búzios	410,97
CPP	Sepia	88,69
CPP	Itapu	76,61
CPP	Atapu	75,72
CPP	Sapinhoá	3,61
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,48
CPP	Espadim	0,24
Total		1077,51



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

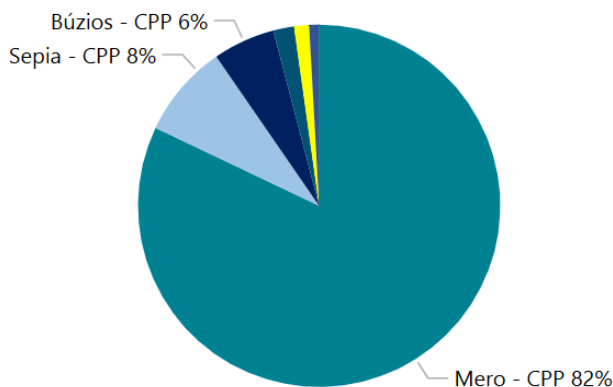
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 104 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 8% maior com relação ao período anterior, em função de percentual a maior para a União no CPP de Sépia e menor recuperação de custos em Mero.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 82% da produção, com 85,34 mil barris por dia.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

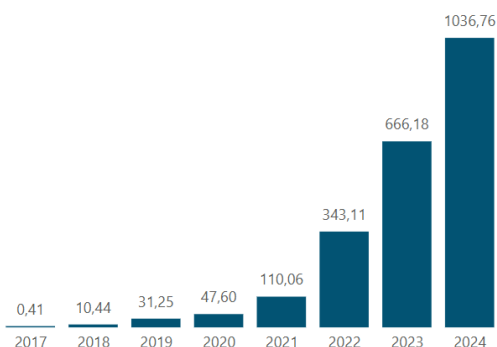
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	85,34
CPP	Sepia	8,65
CPP	Búzios	5,75
CPP	Sapinhoá	1,94
CPP	Atapu	1,38
CPP	Itapu	0,88
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,03
CPP	Espadim	0,01
Total		103,99



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 1,03 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.

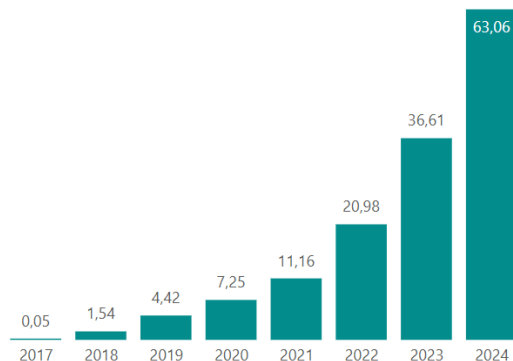
Produção Total de Oleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	542,17
CPP	Mero	255,66
CPP	Sepia	94,19
CPP	Atapu	71,06
CPP	Itapu	43,07
CPP	Sapinhoá	15,70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14,73
CPP	Espadim	0,17
Total		1.036,76

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 63 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 68% da parcela recebida pela União.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

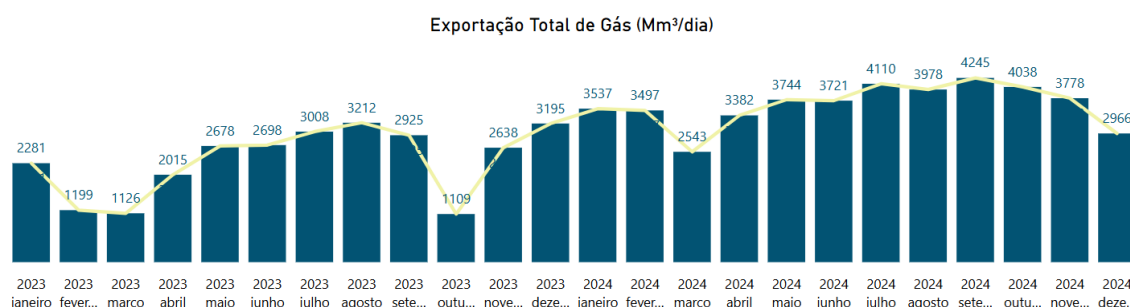


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	43,10
CPP	Búzios	7,63
CPP	Sapinhoá	7,37
CPP	Sepia	2,58
CPP	Atapu	1,29
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
CPP	Itapu	0,50
CPP	Espadim	0,01
Total		63,06

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

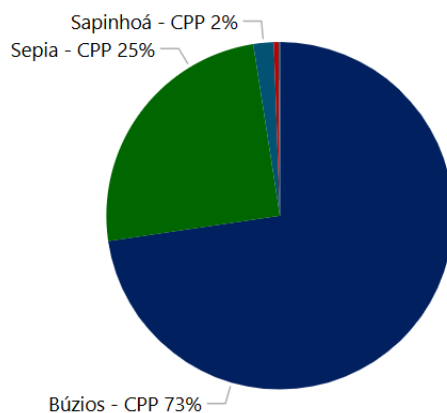
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de dezembro foi de 2,96 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 21% menor em relação ao período anterior devido a paradas na P-75 (Búzios) e FPSO Cidade de São Paulo (Sapinhoá).
- Búzios foi o maior exportador com 2,15 milhões de m³ por dia, respondendo por 73% do total.



Exportação Total de Gás (Mm³/d)

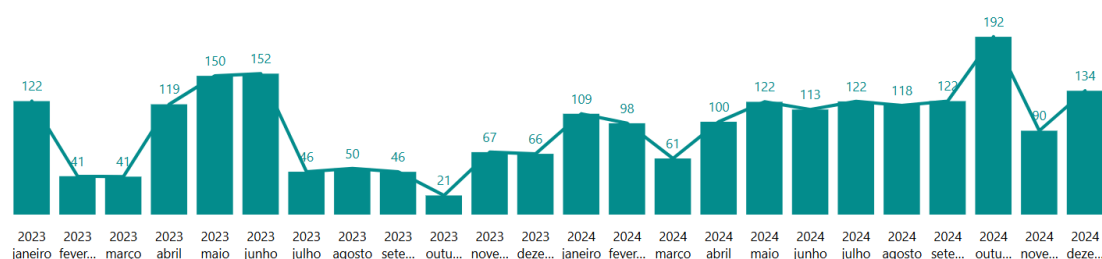
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	2.155,23
CPP	Sepia	737,82
CPP	Sapinhoá	56,23
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,25
CPP	Espadim	3,36
Total		2.965,89



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

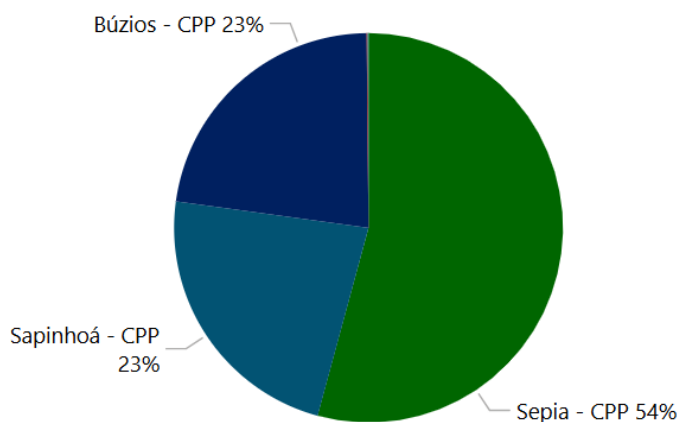
- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 134 mil m³ por dia.
- Dezembro apresentou um resultado cerca de 48% maior em relação ao período anterior devido à menor recuperação de custos em Sépia e aumento na exportação deste mesmo campo, através da Rota 3.
- O Campo de Sépia respondeu por 54% da parcela da União em dezembro, seguido por Sapinhoá e Búzios, com 23% cada.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



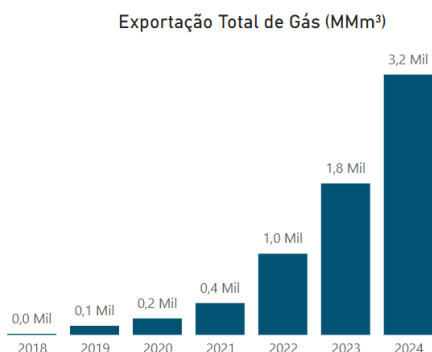
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sepia	72,38
CPP	Sapinhoá	30,65
CPP	Búzios	30,26
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,11
CPP	Espadim	0,10
Total		133,51



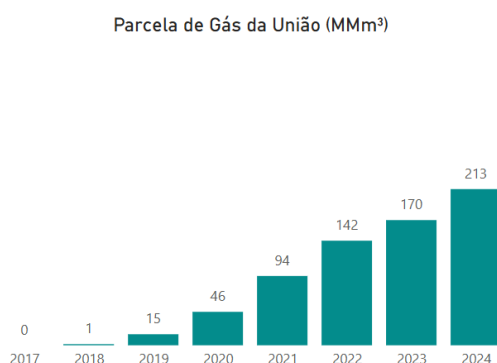
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma cerca de 3,17 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2.514,41
CPP	Sapinhoá	355,95
CPP	Sepia	196,95
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	104,58
CPP	Espadim	1,99
Total		3.173,87

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 212,5 milhões de m³.



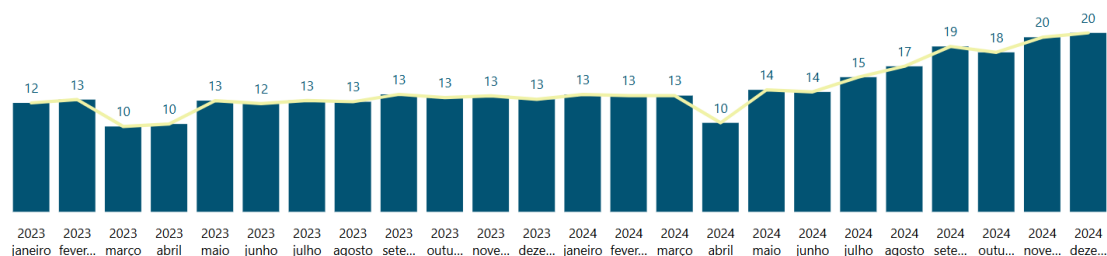
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	164,47
CPP	Búzios	35,51
CPP	Sepia	8,54
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,97
CPP	Espadim	0,06
Total		212,56

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

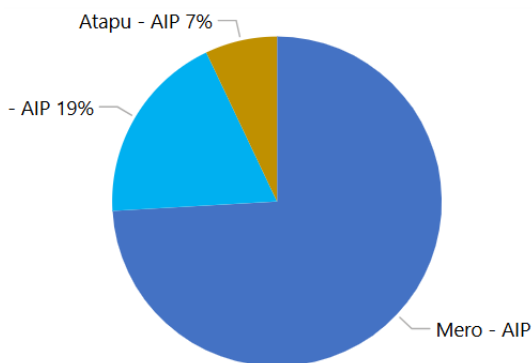
- Produção no mês de dezembro foi de 20 mil barris por dia (bpd).
- A produção se manteve estável em relação a novembro.
- O AIP de Mero produziu 15 mil bpd, sendo responsável por cerca de 74% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

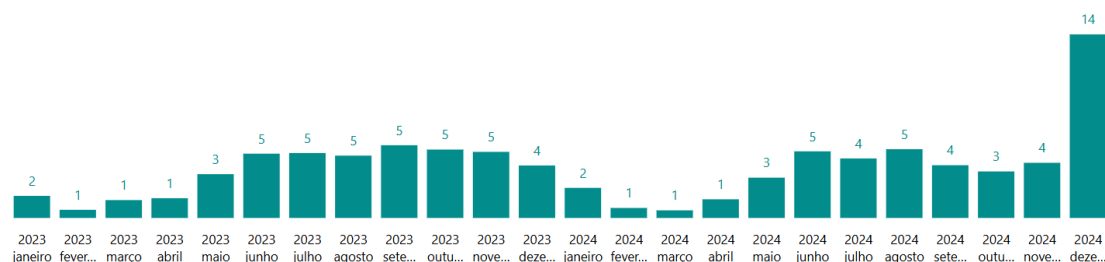
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	15,17
AIP	Tupí	3,86
AIP	Atapu	1,45
Total		20,47



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

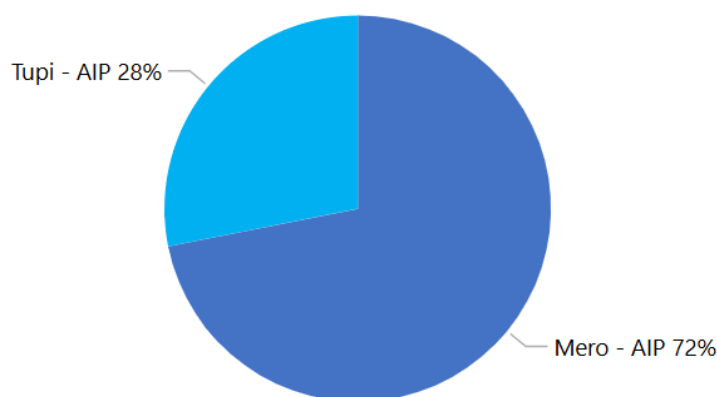
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 13,72 mil bpd.
- O AIP de Mero foi responsável por 72% da parcela da União em dezembro.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



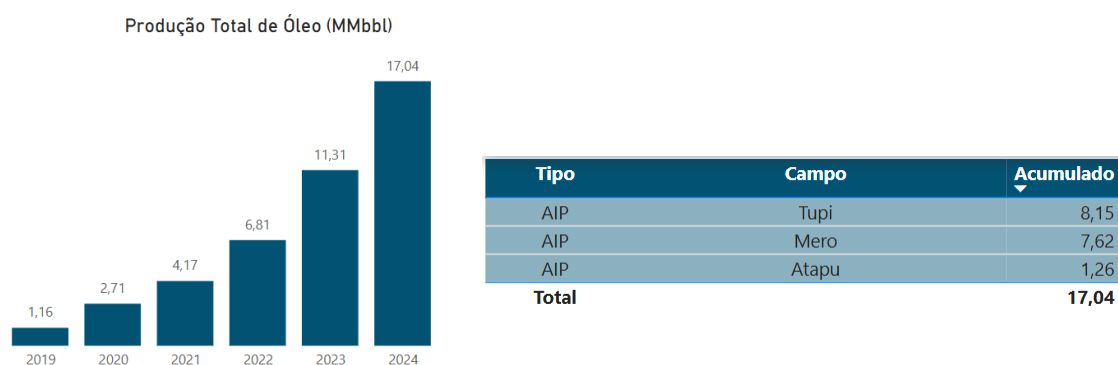
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	9,86
AIP	Tupi	3,86
AIP	Atapu	0,00
Total		13,72



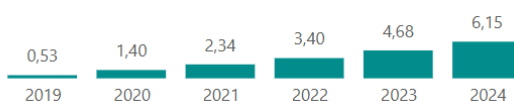
CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 17,04 milhões de barris.



- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 6,15 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

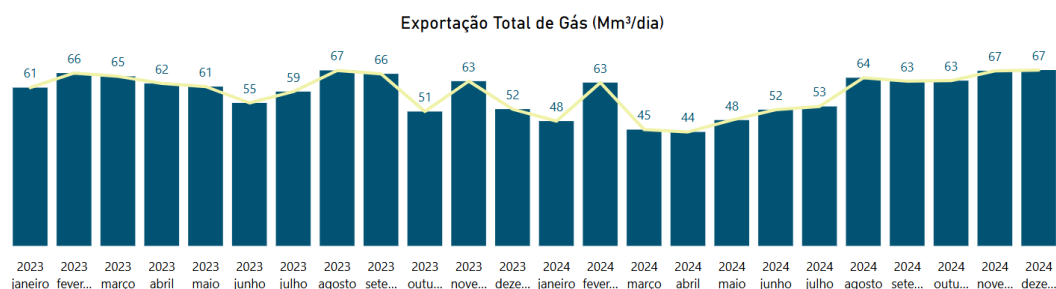


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	5,22
AIP	Atapu	0,61
AIP	Mero	0,32
Total		6,15

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

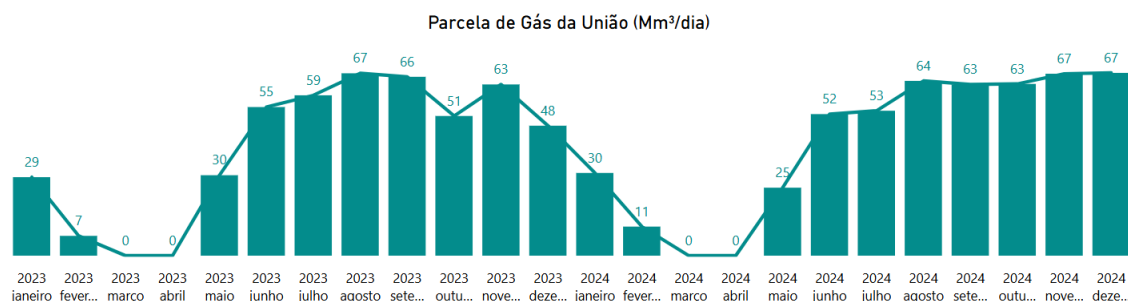
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de dezembro foi de 67 mil m³ por dia.
- A produção se manteve estável em relação a novembro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

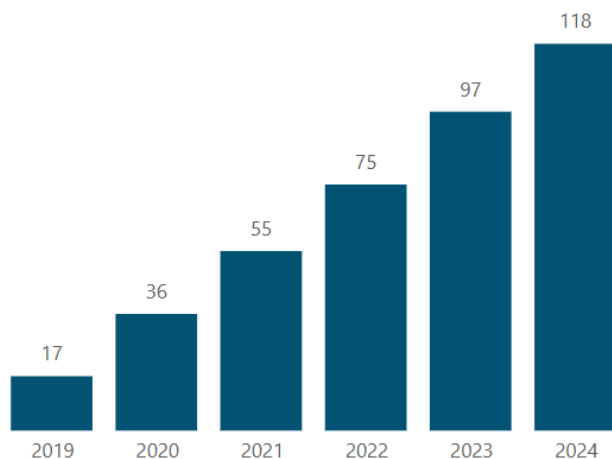
- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 67 mil m³/dia.
- A produção se manteve estável em relação a novembro
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 118 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 76 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

