



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

Novembro | 2024
Número 56 - 13/01/2025



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.

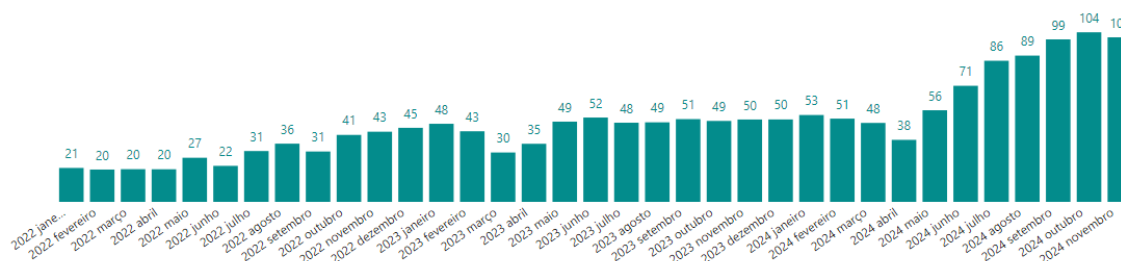
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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

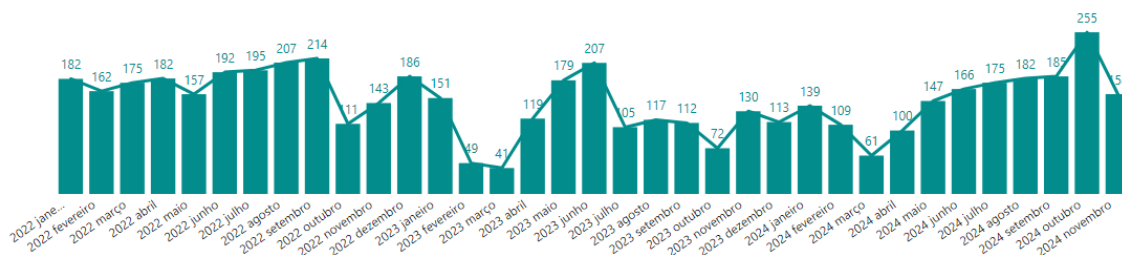
Parcela de Óleo da União (Mbpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 158 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

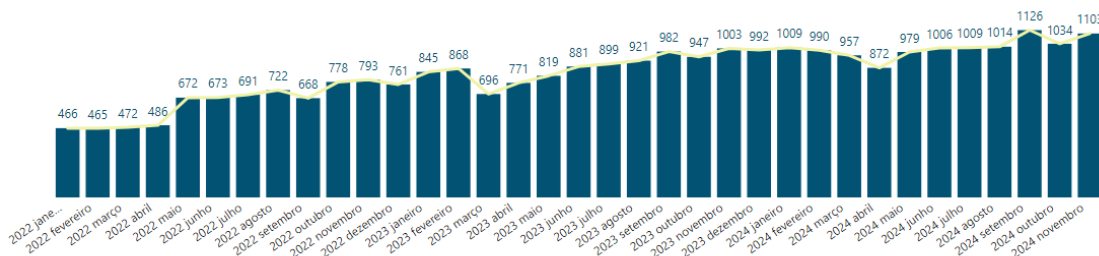


CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

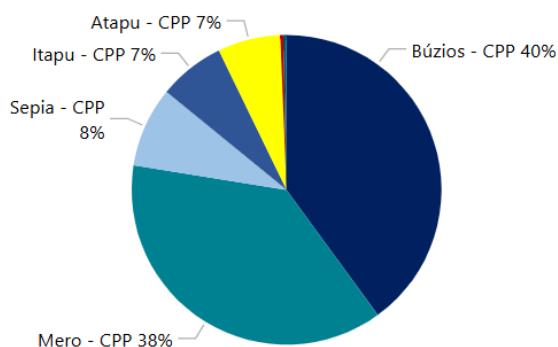
- Produção total média de 1,1 milhão bpd.
- A produção apresentou um resultado 6% maior que o período anterior, em função de melhoria na eficiência operacional em Libra e entrada do FPSO Duque de Caxias, em Libra.
- Búzios foi o maior produtor com 440,95 mil bpd, seguido de Mero com 414,41 mil bpd.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

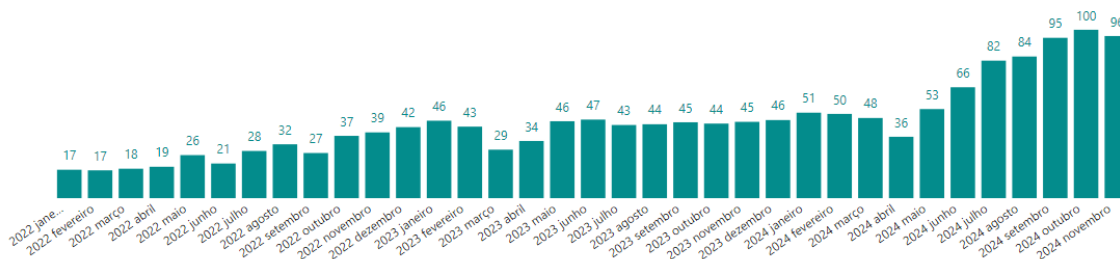
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	440.95
CPP	Mero	414.41
CPP	Sepia	92.37
CPP	Itapu	76.23
CPP	Atapu	72.18
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3.46
CPP	Sapinhoá	3.42
CPP	Espadim	0.32
Total		1103.34



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

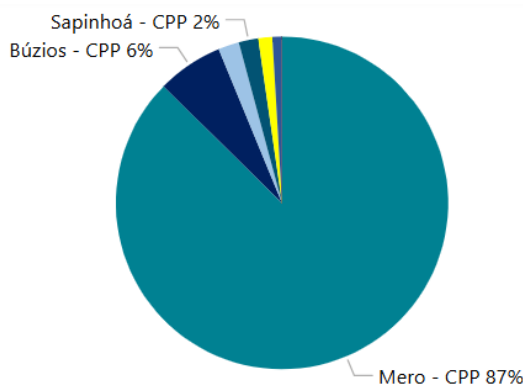
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 96,4 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 4% menor com relação ao período anterior, em função de custos recuperados da construção da P-85 , do Projeto Sepia 2 e parada do FPSO Ilhabela, em Sapinhoá.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 87% da produção, com 84,23 mil bpd.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

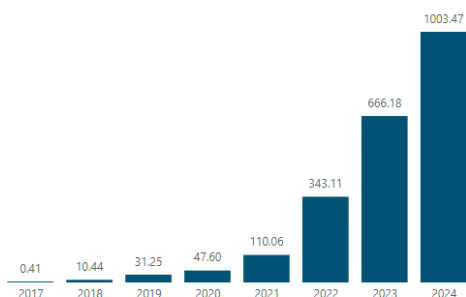
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	84.23
CPP	Búzios	6.18
CPP	Sepia	1.96
CPP	Sapinhoá	1.83
CPP	Atapu	1.31
CPP	Itapu	0.88
CPP	Espadim	0.01
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.01
Total		96.41



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

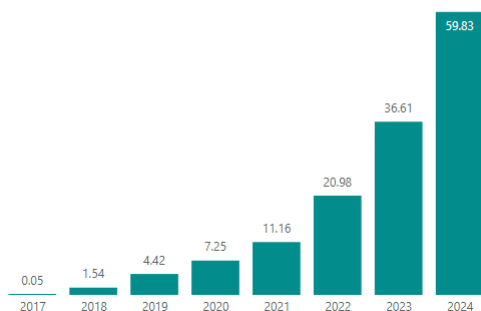
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	529.43
CPP	Mero	242.70
CPP	Sepia	91.44
CPP	Atapu	68.71
CPP	Itapu	40.70
CPP	Sapinhoá	15.70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14.62
CPP	Espadim	0.16
Total		1,003.47

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 59,83 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)



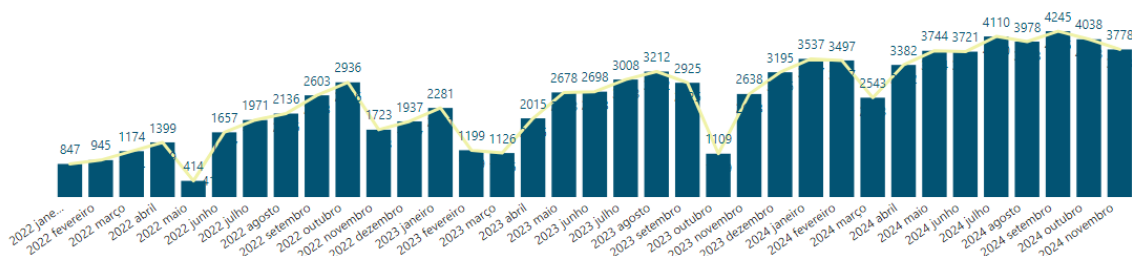
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	40.45
CPP	Búzios	7.45
CPP	Sapinhoá	7.31
CPP	Sepia	2.31
CPP	Atapu	1.25
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.59
CPP	Itapu	0.47
CPP	Espadim	0.01
Total		59.83

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

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

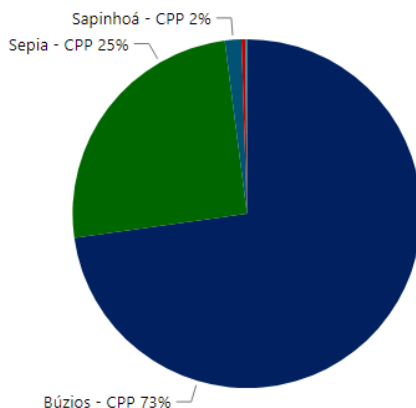
- A exportação de gás natural no mês de novembro foi de 3,77 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 6% menor em relação ao período anterior devido a parada do FPSO Ilhabela, em Sapinhoá e redução da exportação do FPSO Almirante Barroso, em Búzios.
- Búzios foi o maior exportador com 2,75 milhões de m³ por dia, respondendo por 73% do total.

Exportação Total de Gás (Mm³/dia)



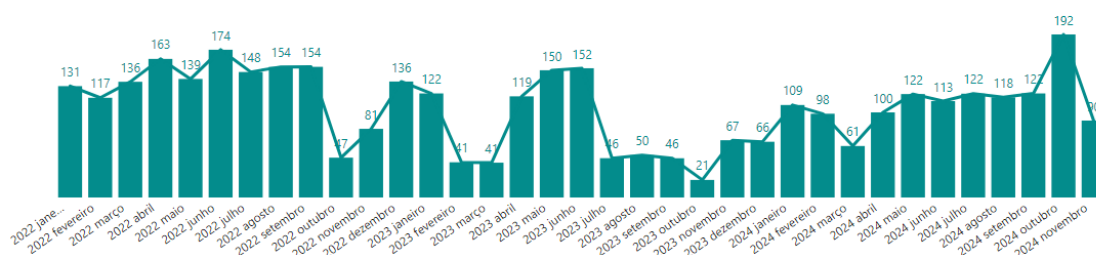
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	2,749.96
CPP	Sepia	951.33
CPP	Sapinhoá	57.85
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13.59
CPP	Espadim	5.63
Total		3,778.35

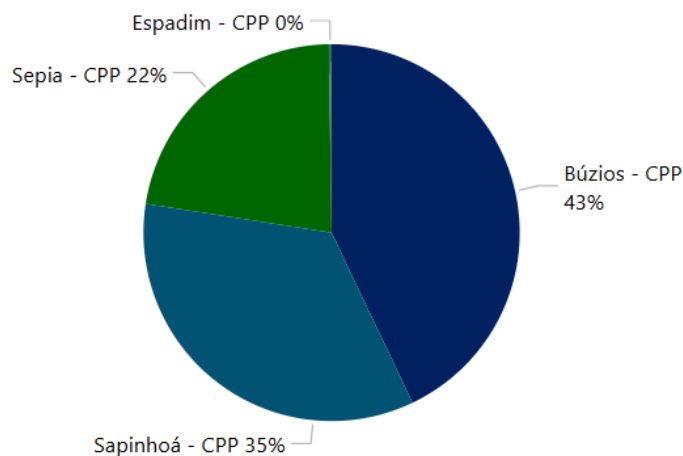


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 90 mil m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado cerca de 53% menor em relação ao período anterior devido à primeira parte da recuperação de custos da P-85, em Sepia 2.
- O Campo de Búzios respondeu por cerca de 43% da parcela da União em novembro, seguido por Sapinhoá, com 35%.

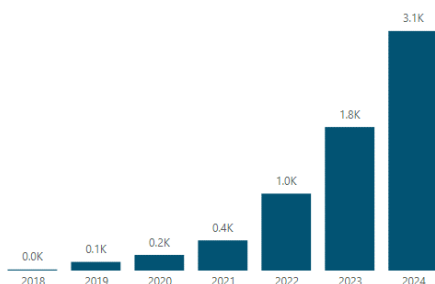
 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

 Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	38.82
CPP	Sapinhoá	31.23
CPP	Sepia	20.19
CPP	Espadim	0.17
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.03
Total		90.44



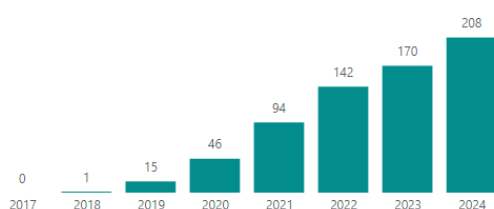
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma cerca de 3,1 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

 Exportação Total de Gás (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2,447.59
CPP	Sapinhoá	354.21
CPP	Sepia	174.07
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	104.17
CPP	Espadim	1.88
Total		3,081.93

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 208,4 milhões de m³.

 Parcela de Gás da União (MMm³)


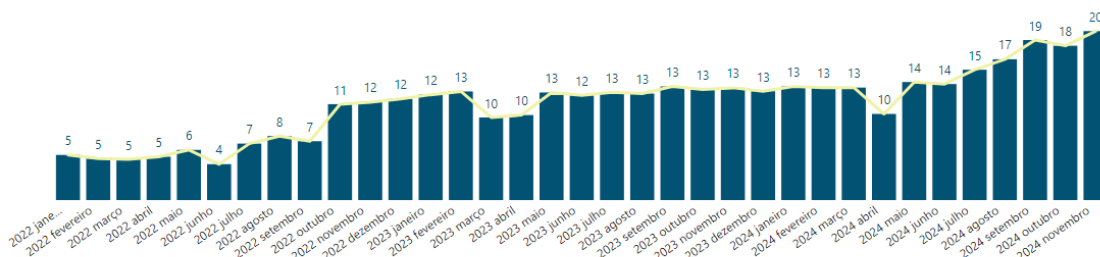
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	34.57
CPP	Espadim	0.06
CPP	Sapinhoá	163.52
CPP	Sepia	6.30
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3.97
Total		208.42

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

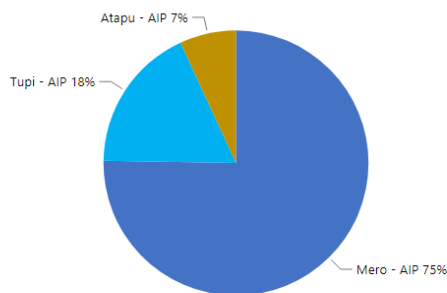
- Produção no mês de outubro foi de 20 mil barris por dia (bpd).
- A produção subiu 11% em relação a outubro devido a pequena elevação na produção de Mero.
- O AIP de Mero produziu 15 mil bpd, sendo responsável por cerca de 75% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

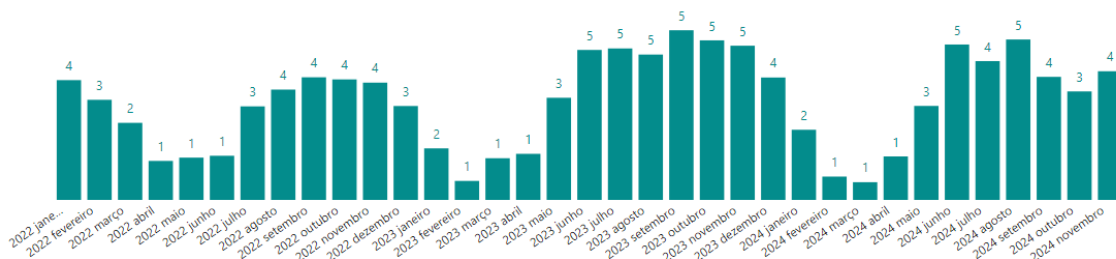
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	15.03
AIP	Tupi	3.57
AIP	Atapu	1.37
Total		19.97



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPS

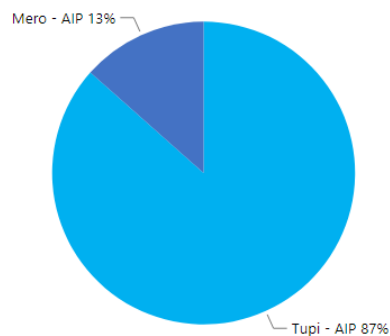
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 4,12 mil bpd.
- O AIP de Tupi foi responsável por 87% da parcela da União em novembro.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

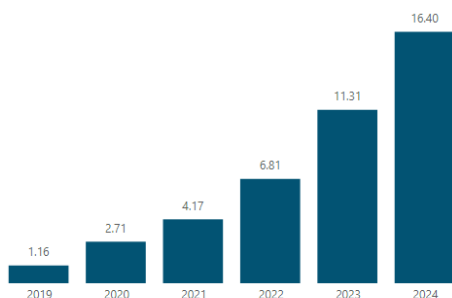
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3.57
AIP	Mero	0.55
AIP	Atapu	0.00
Total		4.12



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 16,4 milhões de barris.

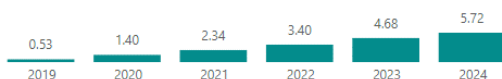
Produção Total de Óleo (MMbb)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	8.03
AIP	Mero	7.15
AIP	Atapu	1.22
Total		16.40

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 5,72 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbb)

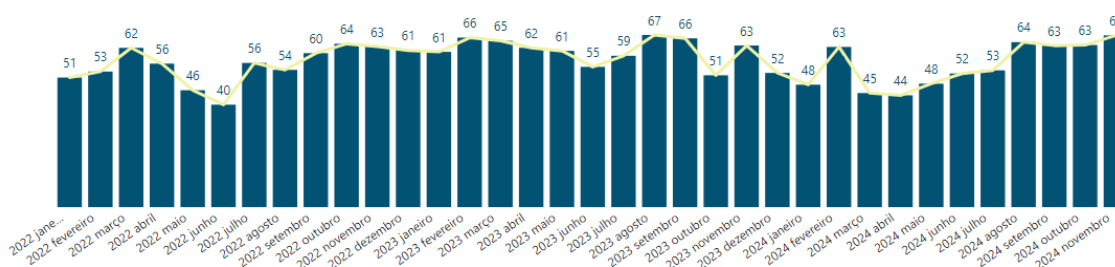


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	5.10
AIP	Atapu	0.61
AIP	Mero	0.02
Total		5.72

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

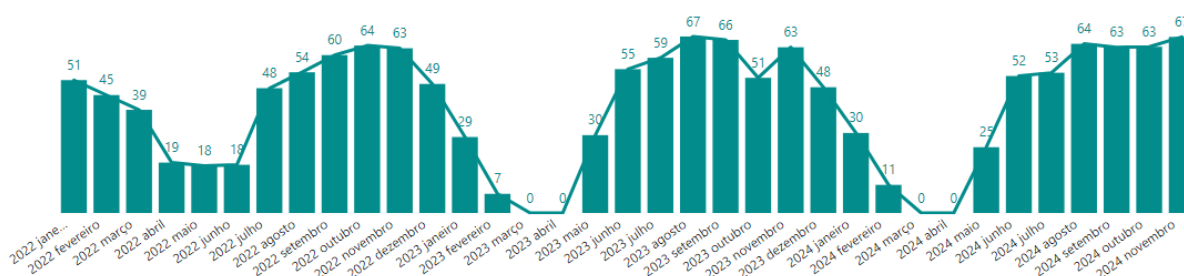
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de novembro foi de 67 mil m³ por dia.
- A produção cresceu 6% em relação a outubro devido a melhoria na produção de Tupi.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.

 Exportação Total de Gás (Mm³/dia)


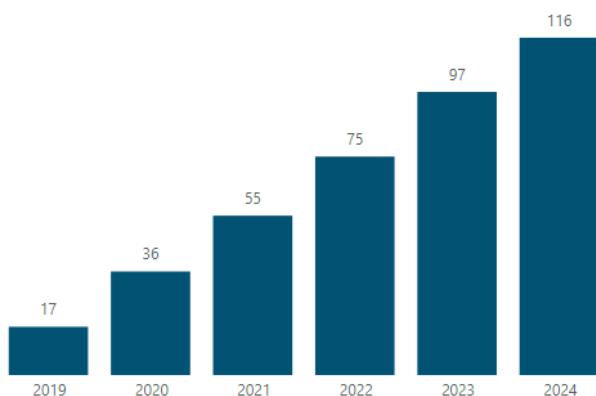
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 67 mil m³/dia.
- A produção cresceu 6% em relação a outubro devido a melhoria na exportação de Tupi
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.

 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)


CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 116 milhões de m³.

 Exportação Total de Gás (MMm³)


- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 74 milhões de m³.

 Parcela de Gás da União (MMm³)
