



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

Outubro | 2024
Número 55 - 12/12/2024



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.

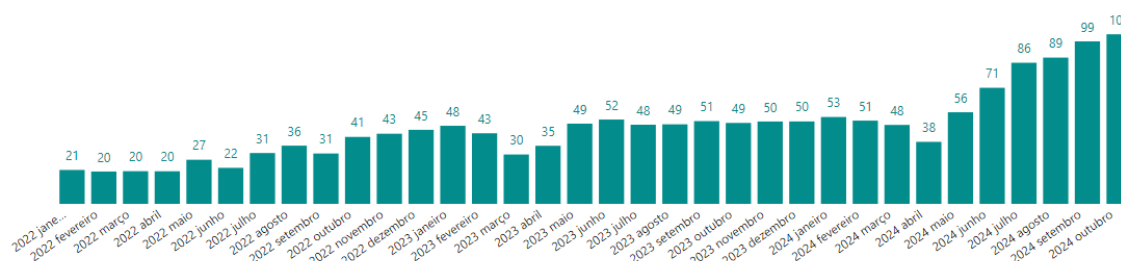
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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

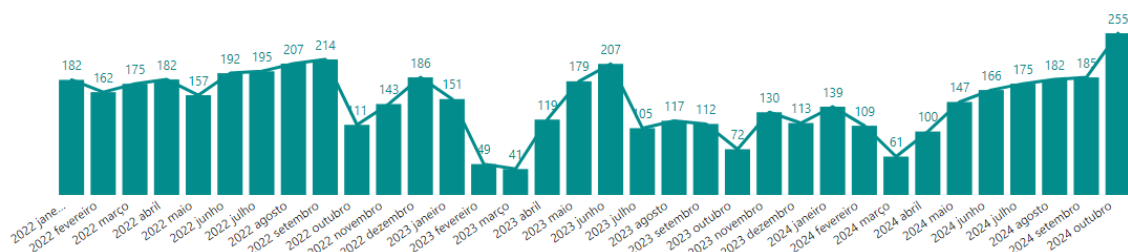
Parcela de Óleo da União (Mbpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 255 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

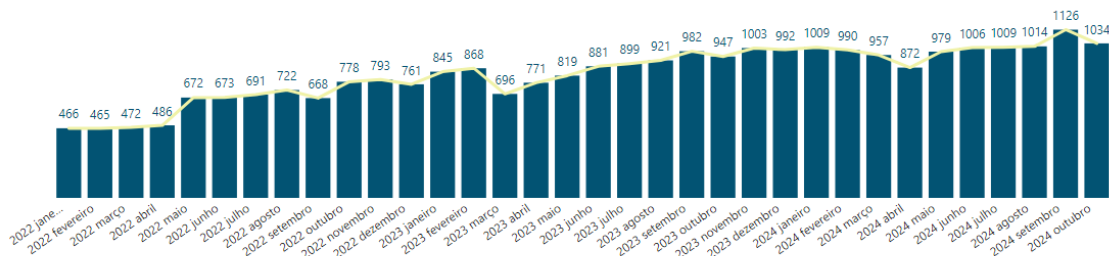


CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

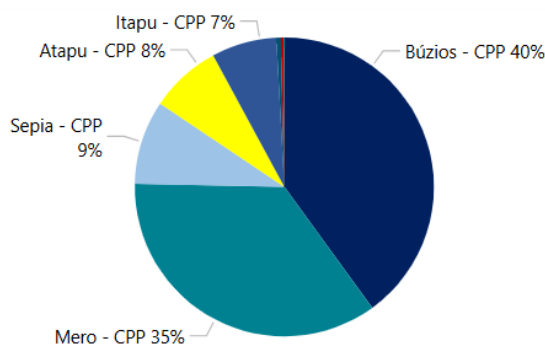
- Produção total média de 1 milhão bpd.
- A produção apresentou um resultado 8% menor que o período anterior, em função das paradas programadas de produção das unidades FPSO Almirante Barroso e da P-76, ambas no campo de Búzios.
- Búzios foi o maior produtor com 413,85 mil bpd.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	413.85
CPP	Mero	365.35
CPP	Sepia	93.98
CPP	Atapu	79.62
CPP	Itapu	72.70
CPP	Sapinhoá	4.96
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3.65
CPP	Espadim	0.35
Total		1034.46

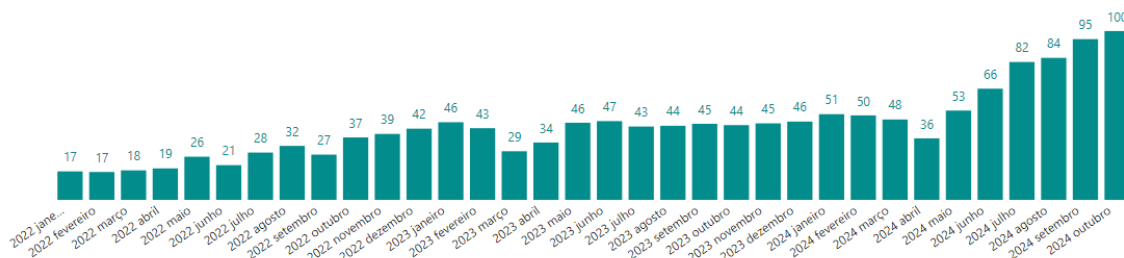


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 100 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 5,4% maior com relação ao período anterior, em função da maior excedente em óleo para o Campo de Sépia.

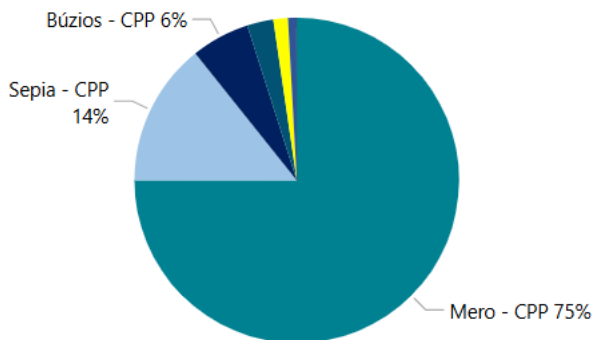
A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 75% da produção, com 75,11 mil bpd.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

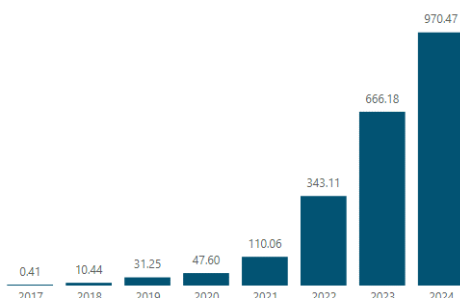
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	75.11
CPP	Sepia	14.25
CPP	Búzios	5.82
CPP	Sapinhoá	2.63
CPP	Atapu	1.45
CPP	Itapu	0.84
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.02
CPP	Espadim	0.01
Total		100.13



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 970,47 milhões de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.

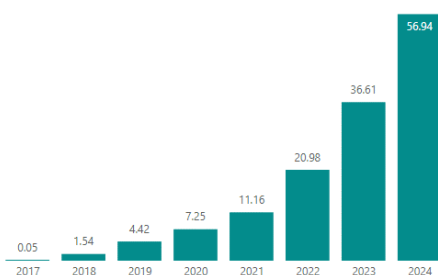
Produção Total de Óleo (MMbb)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	516.20
CPP	Mero	230.26
CPP	Sepia	88.67
CPP	Atapu	66.55
CPP	Itapu	38.41
CPP	Sapinhoá	15.70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14.52
CPP	Espadim	0.15
Total		970.47

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 56,94 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

Parcela de Óleo da União (MMbb)



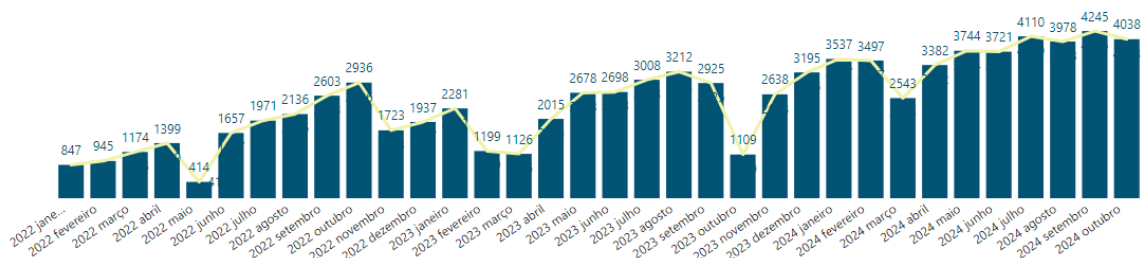
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	37.93
CPP	Búzios	7.26
CPP	Sapinhoá	7.26
CPP	Sepia	2.25
CPP	Atapu	1.21
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.59
CPP	Itapu	0.44
CPP	Espadim	0.00
Total		56.94

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

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

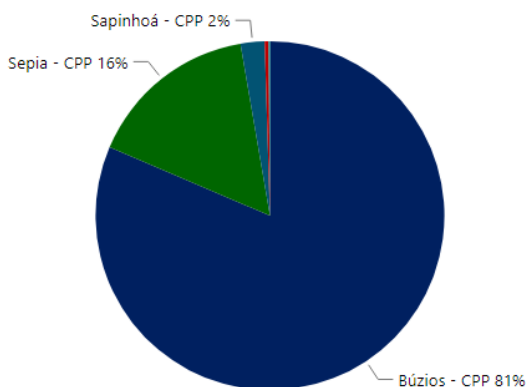
- A exportação de gás natural no mês de junho foi de 4,03 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 5% menor em relação ao período anterior devido as paradas programadas de produção das unidades FPSO Almirante Barroso e da P-76, ambas no campo de Búzios.
- Búzios foi o maior exportador com 3,28 milhões de m³ por dia, respondendo por 81% do total.

Exportação Total de Gás (Mm³/dia)



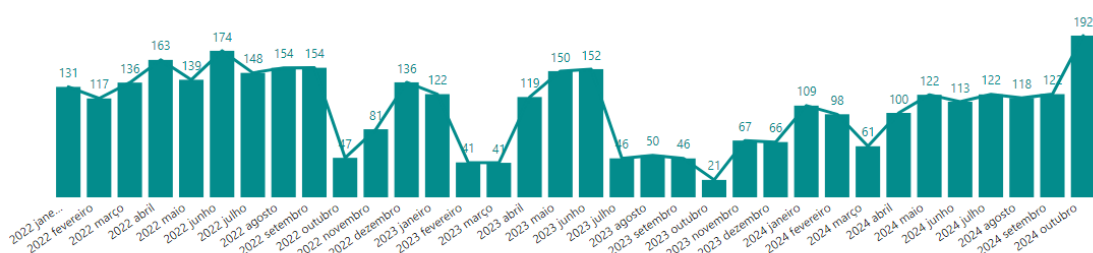
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3,287.68
CPP	Sepia	640.97
CPP	Sapinhoá	89.68
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14.71
CPP	Espadim	5.13
Total		4,038.16

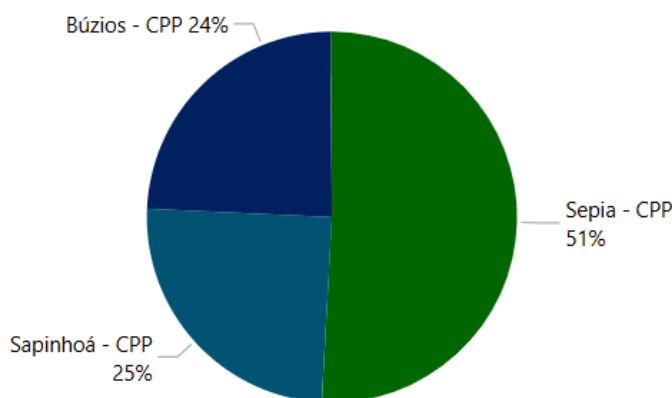


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi cerca de 192 mil m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado cerca de 57% maior em relação ao período anterior devido a maior excedente em gás para o Campo de Sépia.
- O Campo de Sépia respondeu por cerca de 51% da parcela da União em outubro, seguido por Sapinhoá, com 25%.

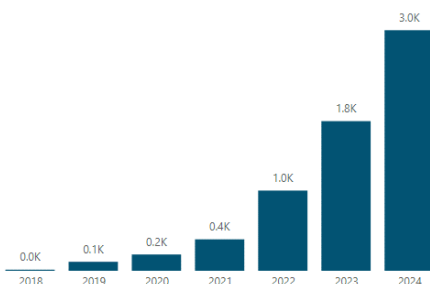
 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

 Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sepia	97.57
CPP	Sapinhoá	47.60
CPP	Búzios	46.32
CPP	Espadim	0.16
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.07
Total		191.73



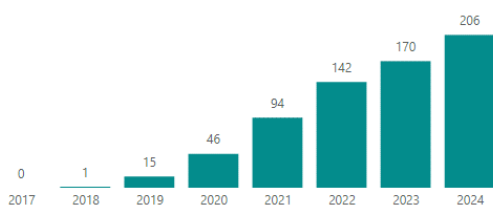
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

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

 Exportação Total de Gás (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2,365.10
CPP	Sapinhoá	352.48
CPP	Sepia	145.53
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	103.76
CPP	Espadim	1.71
Total		2,968.58

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 205,7 milhões de m³.

 Parcela de Gás da União (MMm³)


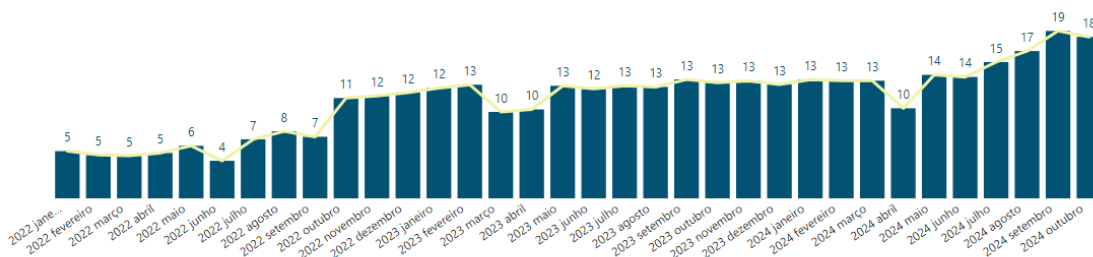
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	162.58
CPP	Búzios	33.41
CPP	Sepia	5.69
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3.96
CPP	Espadim	0.06
Total		205.71

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

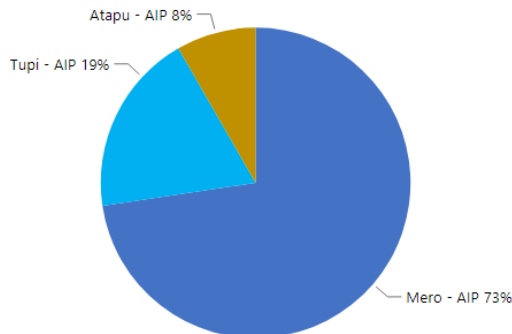
- Produção no mês de outubro foi de 18 mil barris por dia (bpd).
- A produção ficou 4% menor em relação a setembro.
- O AIP de Mero produziu 13,25 mil bpd, sendo responsável por cerca de 73% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

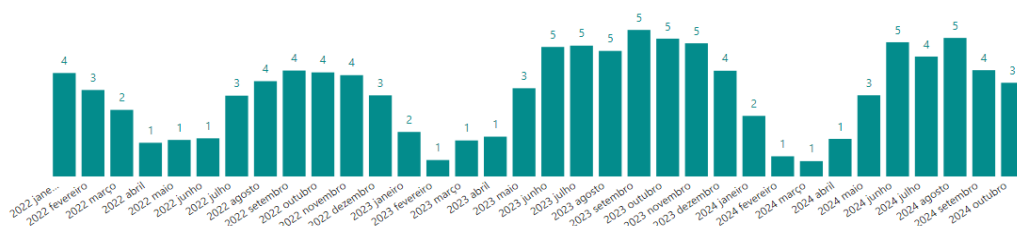
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	13.25
AIP	Tupi	3.48
AIP	Atapu	1.52
Total		18.24



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

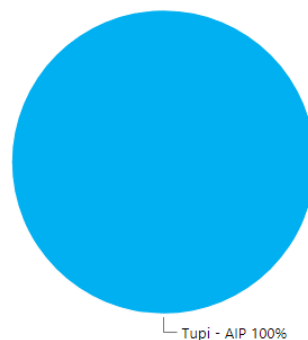
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 3,48 mil bpd.
- O AIP de Tupi foi responsável por 100% da parcela da União em outubro.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

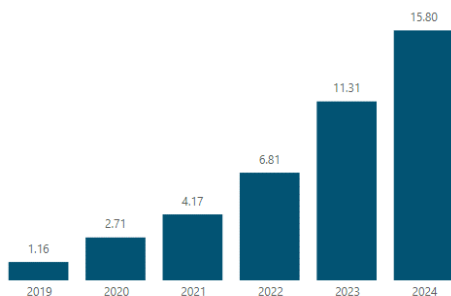
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3.48
AIP	Atapu	0.00
AIP	Mero	0.00
Total		3.48



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 15,8 milhões de barris.

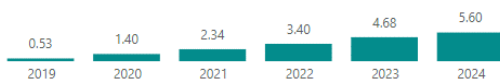
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	7.92
AIP	Mero	6.70
AIP	Atapu	1.18
Total		15.80

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 5,6 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

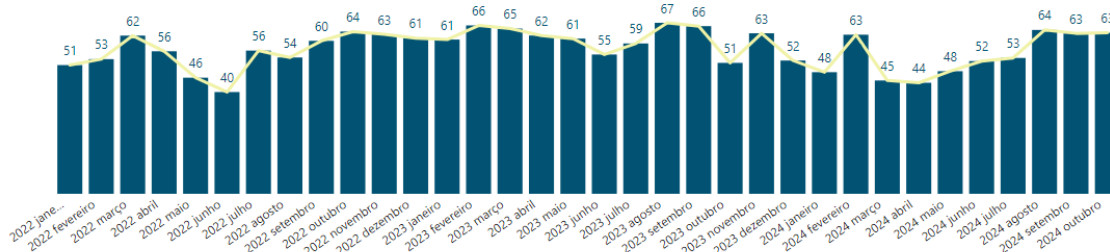


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	4.99
AIP	Atapu	0.61
Total		5.60

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

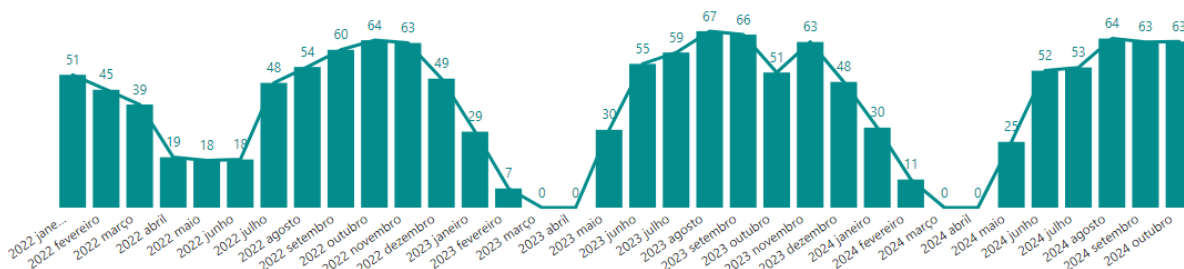
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de outubro foi de 63 mil m³ por dia.
- A produção se manteve estável em relação a setembro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.

 Exportação Total de Gás (Mm³/dia)


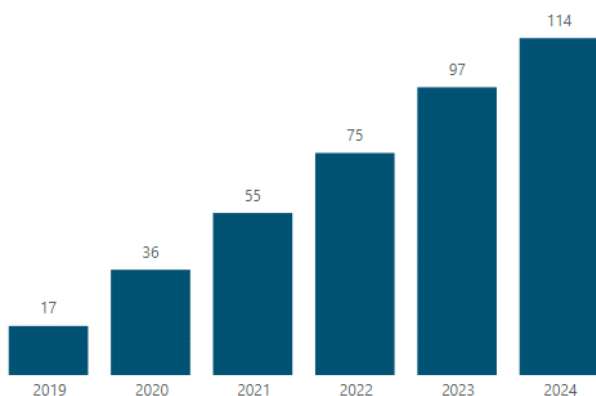
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 63 mil m³/dia.
- A produção se manteve estável em relação a setembro.
- 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 114 milhões de m³.

 Exportação Total de Gás (MMm³)


- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 72 milhões de m³.

 Parcela de Gás da União (MMm³)
