



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

Janeiro | 2024  
Número 46 - 19/03/2024



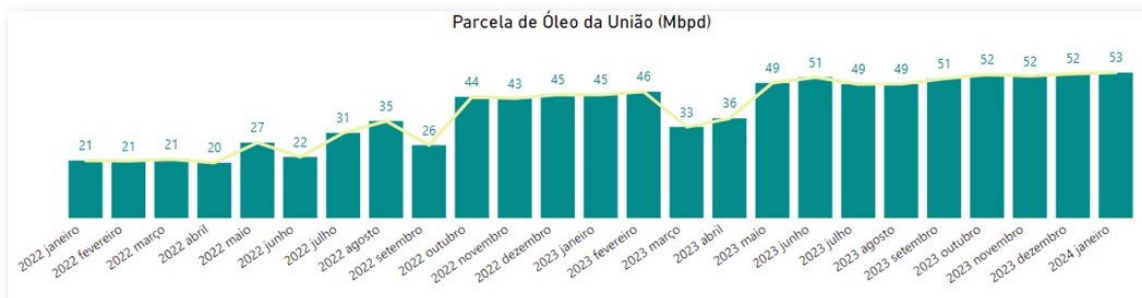
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás 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

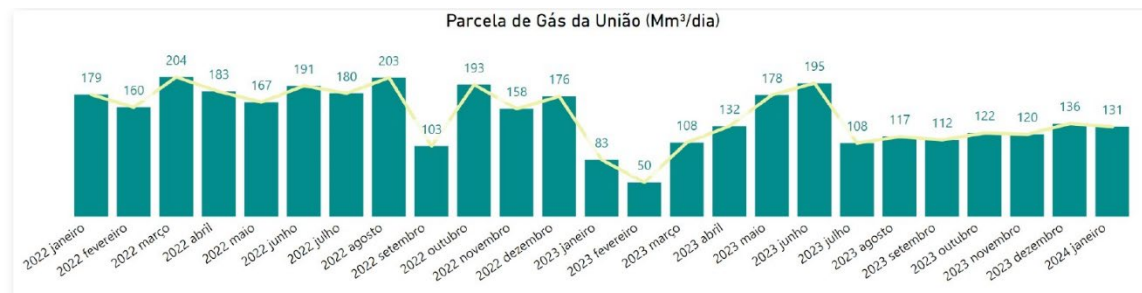
### PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 53 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs de Atapu e Tupi.



### PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

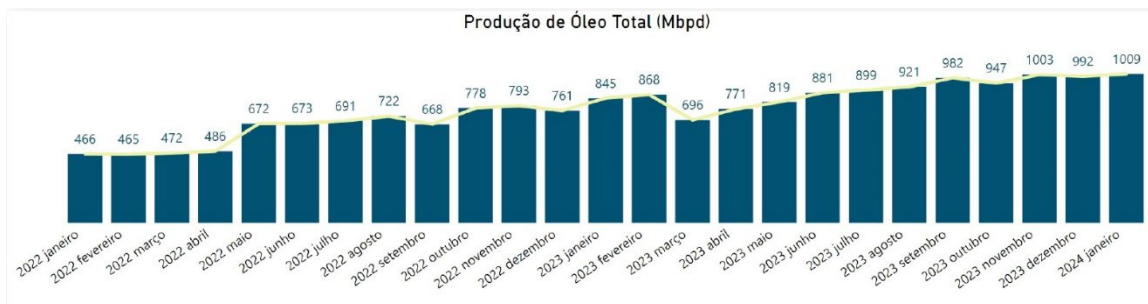
- Parcela de gás natural da União: 131 mil m<sup>3</sup>/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi



## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

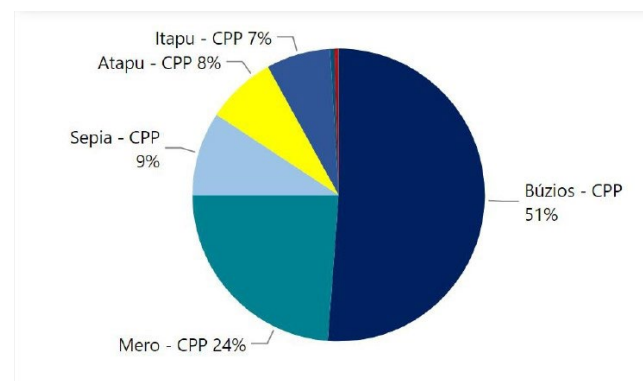
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 1 milhão bpd.
- Aumento de 2% em relação ao mês anterior, em função da entrada em operação do FPSO Sepetiba, do Projeto Mero 2, no campo de Mero, e da estabilização da operação da P-71 em Itapu.
- Búzios foi o maior produtor com 516,5 mil bpd.



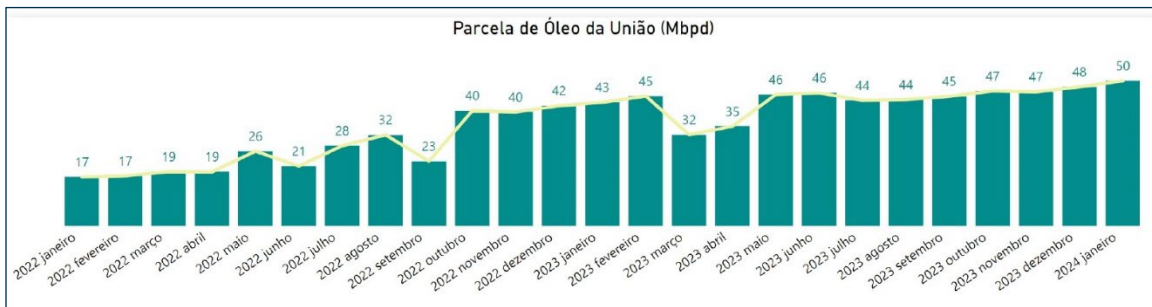
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	77,79
CPP	Búzios	516,48
CPP	Espadim	0,39
CPP	Itapu	71,43
CPP	Mero	240,13
CPP	Sapinhoá	4,98
CPP	Sepia	93,34
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4,26
<b>Total</b>		<b>1.008,81</b>

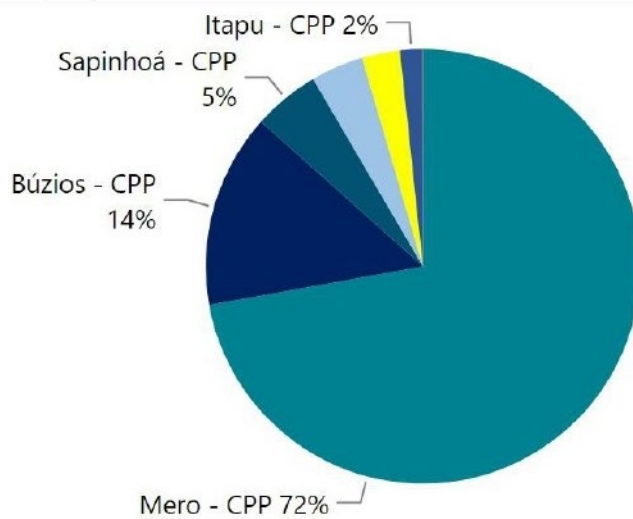


### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 50 mil bpd.
- O resultado apresentou aumento de 4% com relação ao período anterior, devido ao aumento da produção em Mero, tendo como contrapeso a diminuição no excedente da União de Sapinhoá, devido ao aumento de recuperação de custos neste mês.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 72% da produção, com 36,42 mil bpd.



Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	1,422
CPP	Búzios	7,295
CPP	Espadim	0,012
CPP	Itapu	0,827
CPP	Mero	36,417
CPP	Sapinhoá	2,496
CPP	Sepia	1,981
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,017
<b>Total</b>		<b>50,467</b>



### 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 697 milhões de barris de petróleo.
- Búzios é responsável por cerca de metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	46,57
CPP	Búzios	385,37
CPP	Espadim	0,05
CPP	Itapu	18,80
CPP	Mero	154,55
CPP	Sapinhoá	14,85
CPP	Sepia	63,77
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,48
<b>Total</b>		<b>697,45</b>

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 38,86 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

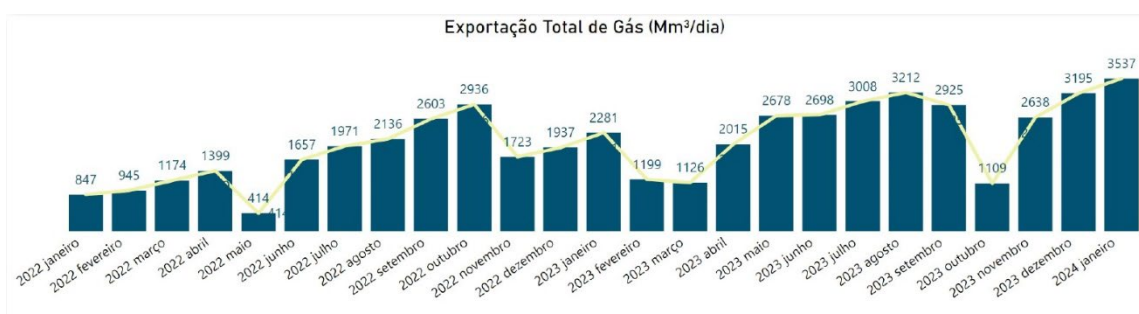


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	0,89
CPP	Búzios	5,44
CPP	Espadim	0,00
CPP	Itapu	0,22
CPP	Mero	23,33
CPP	Sapinhoá	7,06
CPP	Sepia	1,35
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,56
<b>Total</b>		<b>38,86</b>

## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

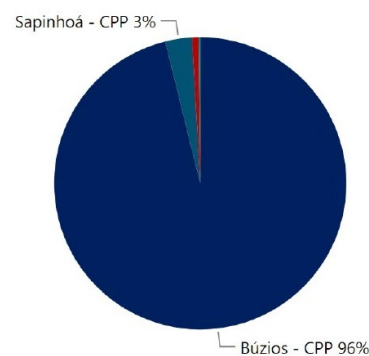
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação no mês de dezembro foi de 3,54 milhões de m<sup>3</sup> por dia.
- Aumento de 10% em relação ao período anterior, devido ao aumento da eficiência da exportação de gás em Búzios.
- Búzios foi o maior exportador com 3,40 milhões de m<sup>3</sup> por dia, respondendo por 96% do total.



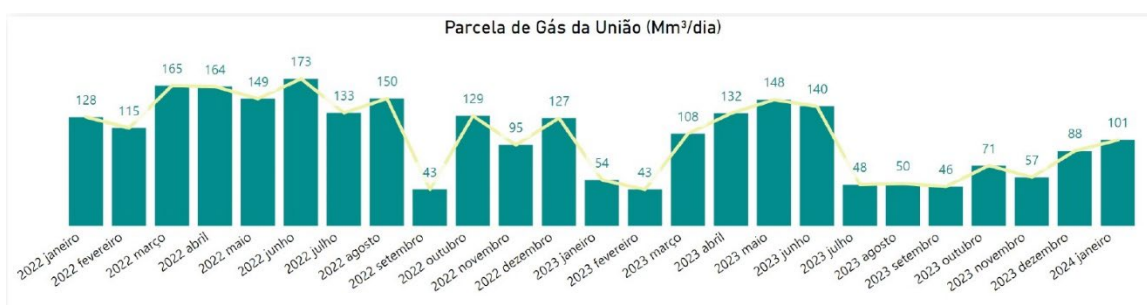
Exportação Total de Gás (Mm<sup>3</sup>/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3.400,61
CPP	Espadim	5,70
CPP	Sapinhoá	104,98
CPP	Sepia	0,12
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	25,46
<b>Total</b>		<b>3.536,88</b>

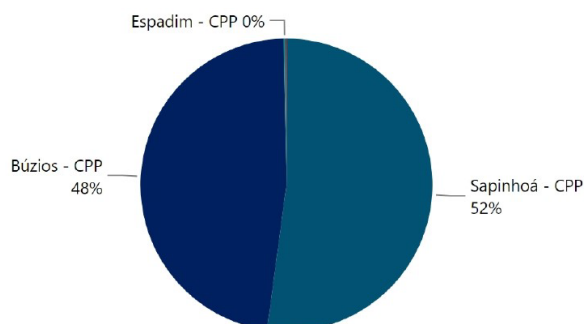


### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 101 mil m<sup>3</sup> por dia.
- Aumento de 14% em relação ao período anterior, devido ao aumento do Excedente de Gás da União no campo de Búzios, em função da melhoria nos volumes exportados.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 52% da produção da União em janeiro.



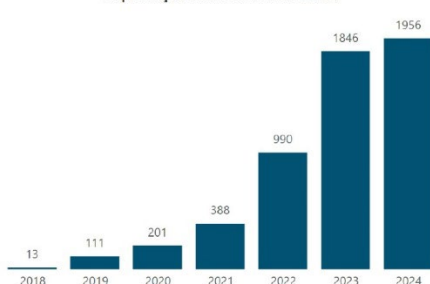
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	48,03
CPP	Espadim	0,18
CPP	Sapinhoá	52,61
CPP	Sepia	0,00
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,10
<b>Total</b>		<b>100,92</b>



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 1,95 bilhão de m<sup>3</sup> de gás natural com aproveitamento comercial.

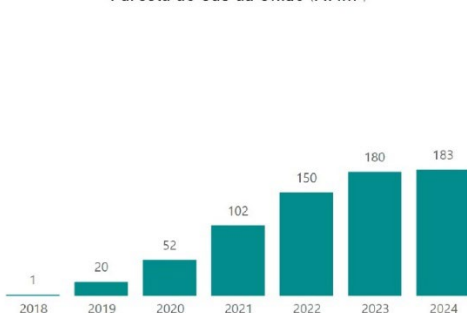
Exportação Total de Gás (MMm<sup>3</sup>)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	0,00
CPP	Búzios	1.478,45
CPP	Espadim	0,38
CPP	Itapu	0,00
CPP	Mero	0,00
CPP	Sapinhoá	324,00
CPP	Sepia	54,14
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	98,94
<b>Total</b>		<b>1.955,91</b>

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 183 milhões de m<sup>3</sup>

Parcela de Gás da União (MMm<sup>3</sup>)



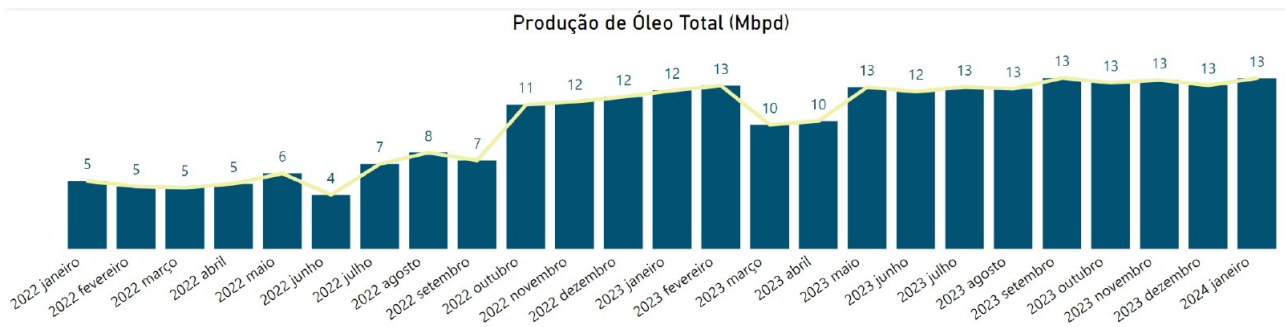
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	0,00
CPP	Búzios	20,88
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	0,00
CPP	Mero	0,00
CPP	Sapinhoá	156,81
CPP	Sepia	1,15
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4,12
<b>Total</b>		<b>182,97</b>



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

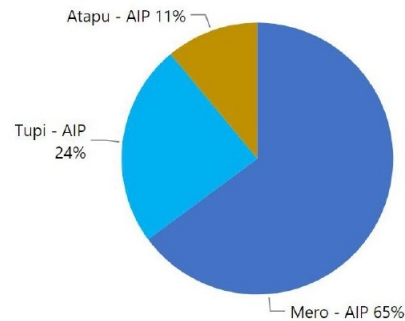
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de janeiro foi de 13 mil barris por dia (bpd).
- Produção estável nos últimos sete meses.
- O AIP de Mero produziu 8,7 mil bpd, sendo responsável por 65% da produção.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,48
AIP	Mero	8,71
AIP	Tupi	3,23
<b>Total</b>		<b>13,42</b>

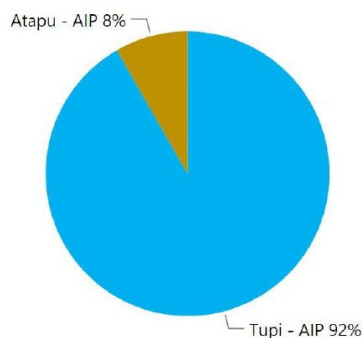


### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs – ÁREA NÃO CONTRATADA

- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 2 mil bpd.
- O excedente da União caiu pela metade, aproximadamente, devido ao aumento do saldo devedor de Tupi e ainda significativo saldo devedor em Atapu.
- O AIP de Tupi produziu 2,06 mil bpd de óleo, sendo responsável por 92% da produção.



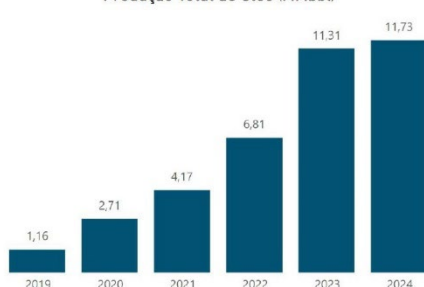
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	0,187
AIP	Tupi	2,062
<b>Total</b>		<b>2,248</b>



### CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 11,73 milhões de barris.

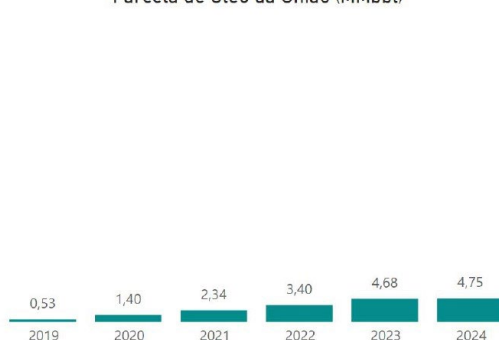
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,80
AIP	Mero	3,96
AIP	Tupi	6,97
<b>Total</b>		<b>11,73</b>

- A parcela acumulada de óleo da União nestes AIPs é de 4,75 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

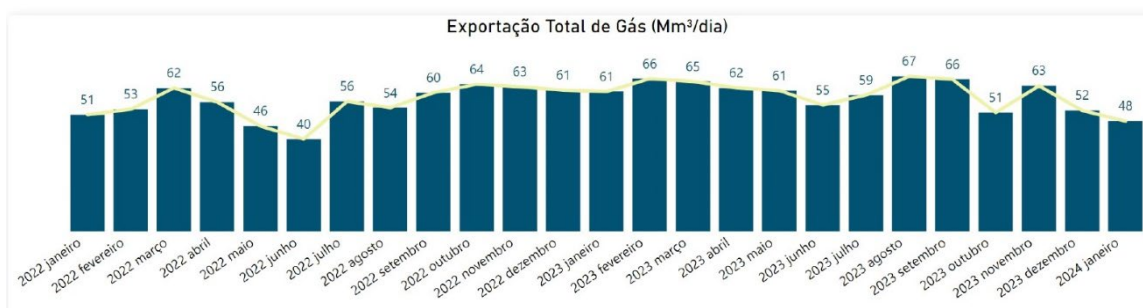


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,38
AIP	Tupi	4,37
<b>Total</b>		<b>4,75</b>

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

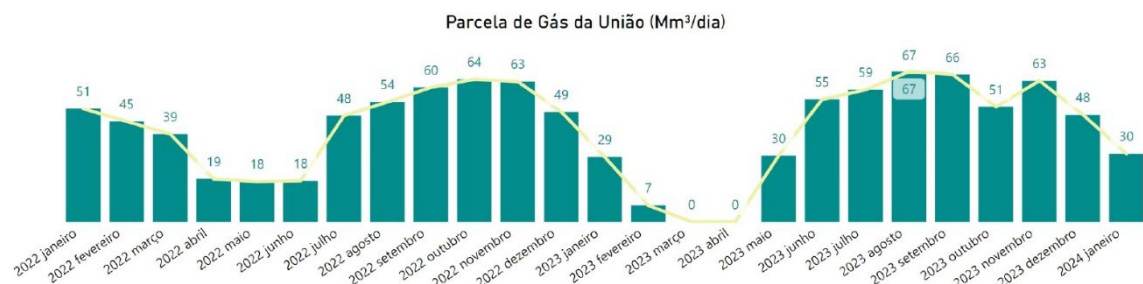
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação do mês de janeiro foi de 48 milhões m<sup>3</sup> por dia.
- Produção 7% menor em relação a dezembro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção.



### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

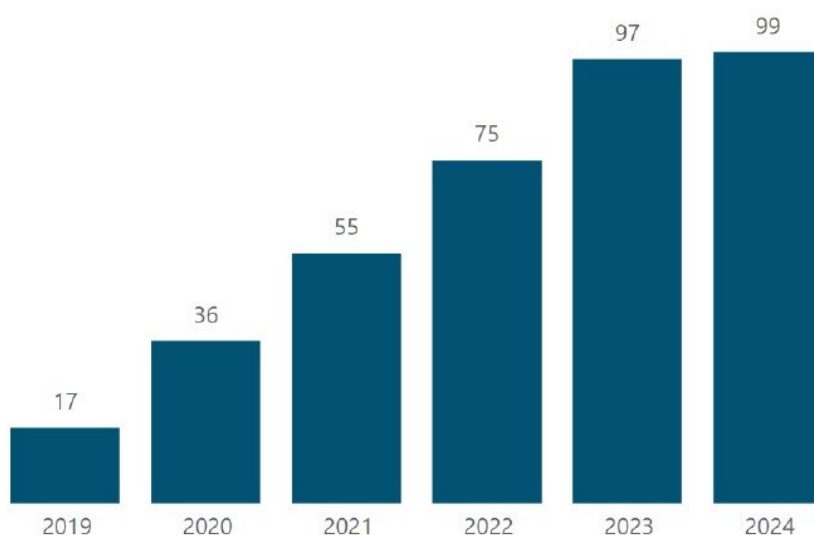
- A parcela média diária de gás natural da União nos AIPs é de 30 mil m<sup>3</sup> por dia.
- Produção 37% menor em relação ao mês de dezembro, em função de aumento do saldo devedor.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção da União.



### CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 99 milhões de m<sup>3</sup>

Exportação Total de Gás (MMm<sup>3</sup>)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 62 milhões de m<sup>3</sup>.

Parcela de Gás da União (MMm<sup>3</sup>)

