



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

Setembro | 2025  
Número 66 - 11/11/2025



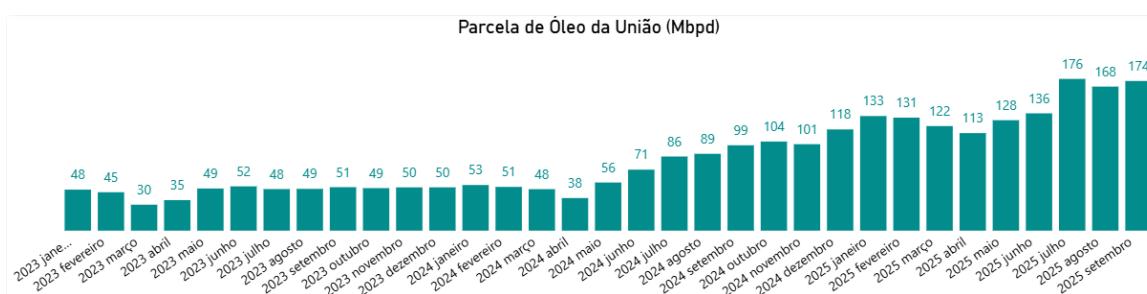
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás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

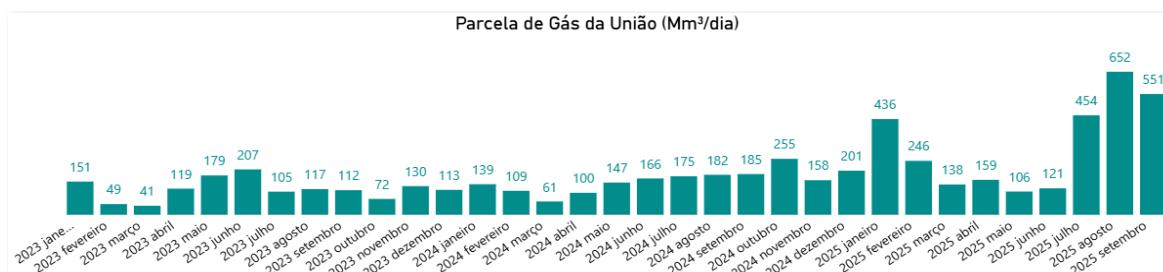
### PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 174 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu, Mero e Tupi.



### PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

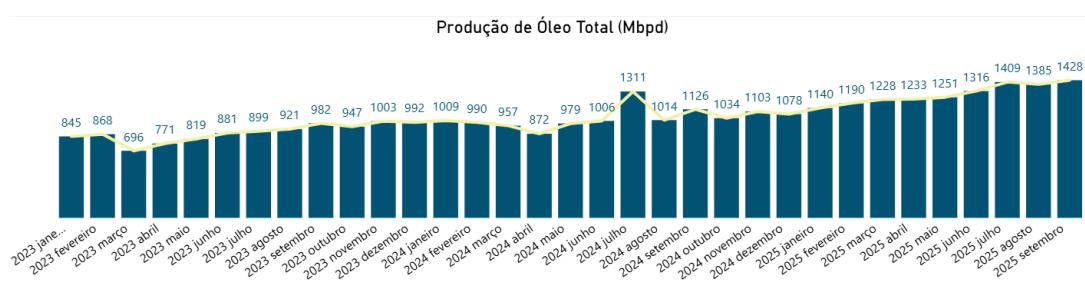
- Parcela de gás natural da União: 551 mil m<sup>3</sup>/dia em cinco contratos de partilha produção e no AIP de Tupi.



## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

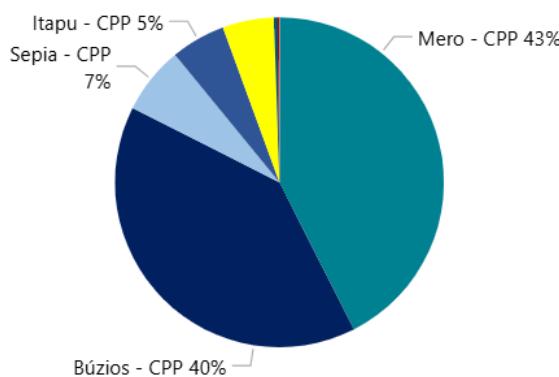
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A produção total média foi de 1,43 milhão de barris por dia (MMbpd).
- Mero foi o maior produtor com 607,14 mil bpd, seguido de Búzios com 570,43.



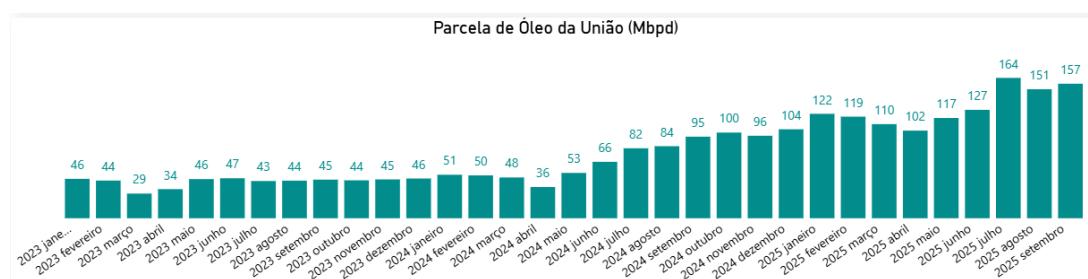
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	72,17
CPP	Búzios	570,43
CPP	Espadim	0,30
CPP	Itapu	76,45
CPP	Mero	607,14
CPP	Sapinhoá	4,90
CPP	Sepia	94,37
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	2,42
<b>Total</b>		<b>1428,18</b>



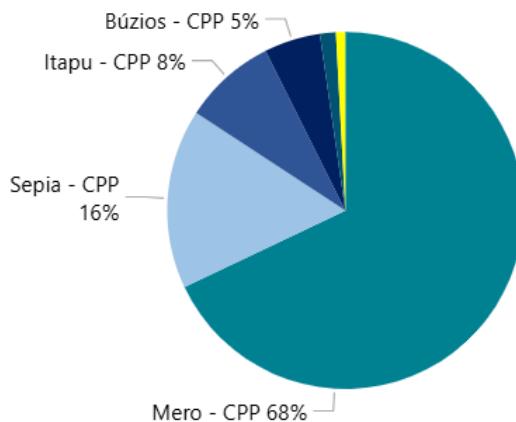
## ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 157,21 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um resultado 4% maior em relação ao período anterior devido a postergação das paradas em Atapu e Sépia.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 68% da produção, com 106,82 mil barris por dia.



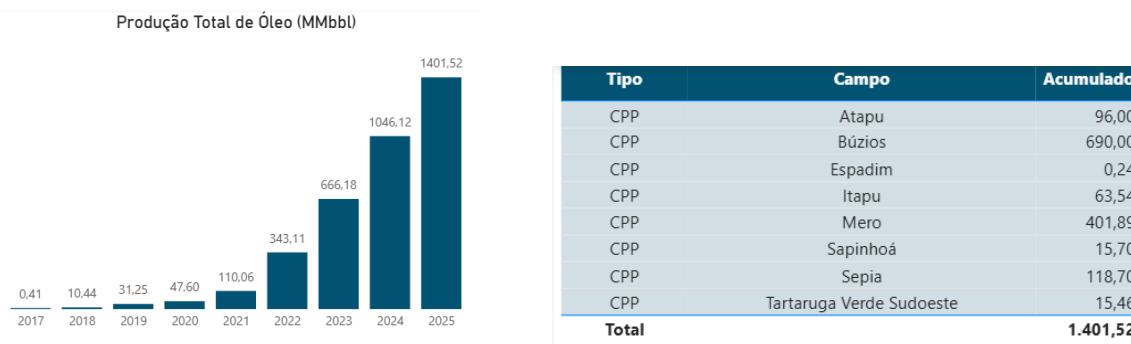
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	1,32
CPP	Búzios	8,02
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	13,20
CPP	Mero	106,82
CPP	Sapinhoá	2,27
CPP	Sépia	25,57
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,01
<b>Total</b>		<b>157,21</b>

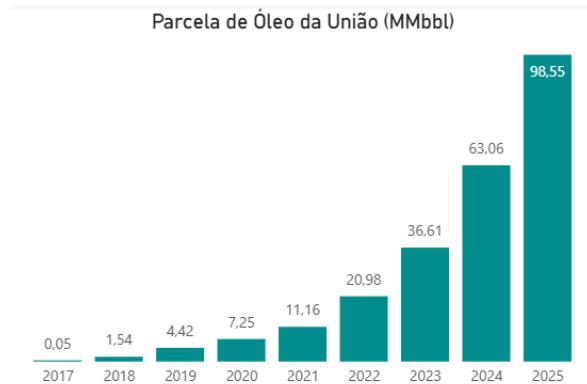


## CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 1,4 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por 49% da produção.



- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 98,55 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 70% da parcela recebida pela União.

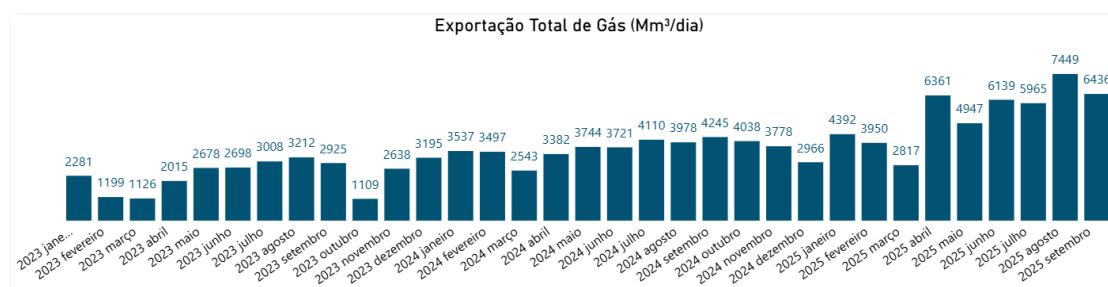


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	1,65
CPP	Búzios	9,70
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	2,55
CPP	Mero	69,10
CPP	Sapinhoá	7,96
CPP	Sepia	6,99
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
<b>Total</b>		<b>98,55</b>

## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

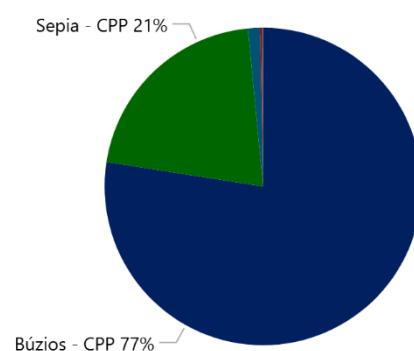
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de setembro foi de 6,43 milhões de m<sup>3</sup> por dia.
- O resultado do mês foi 14% menor em relação ao período anterior devido a redução da exportação de gás em Búzios.
- Búzios foi o maior exportador com 4,98 milhões de m<sup>3</sup> por dia, respondendo por 77% do total.



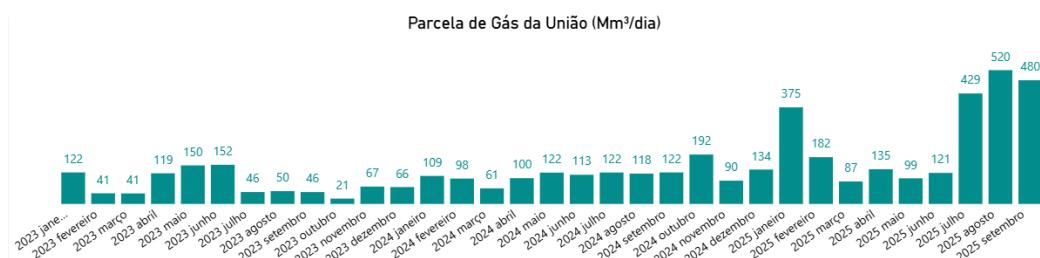
Exportação Total de Gás (Mm<sup>3</sup>/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	4.985,39
CPP	Espadim	5,12
CPP	Sapinhoá	81,13
CPP	Sepia	1.351,53
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	12,51
<b>Total</b>		<b>6.435,69</b>



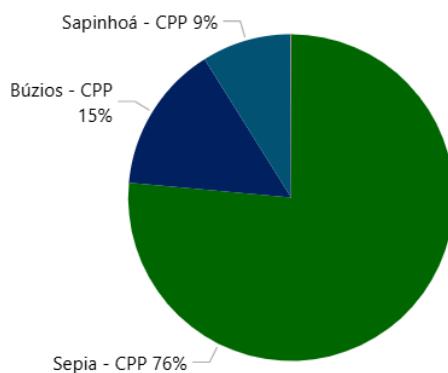
## EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média total da parcela de gás natural dos Contratos de Partilha de Produção disponível para exportação da União foi de 480 mil m<sup>3</sup>/dia.
- O resultado do mês foi 16% menor em relação ao período anterior.
- O Campo de Sépia respondeu por 76% da parcela da União em setembro, seguido por Búzios com 15% e Sapinhoá com 9%.



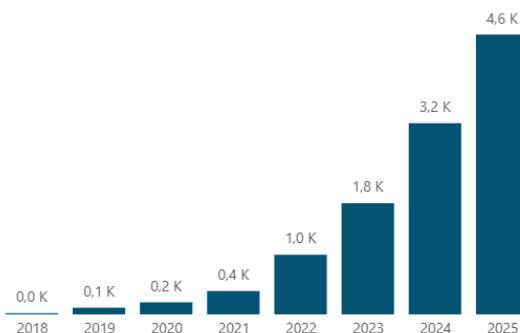
Parcela de Gás da União (Mm<sup>3</sup>/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	70,29
CPP	Espadim	0,13
CPP	Sapinhoá	42,67
CPP	Sepia	367,25
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,05
<b>Total</b>		<b>480,40</b>



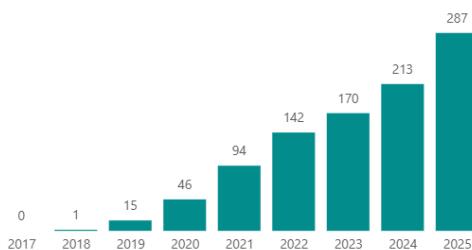
### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 4,6 bilhões de m<sup>3</sup> de gás natural com aproveitamento comercial.

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


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	3.735,51
CPP	Espadim	3,04
CPP	Itapu	0,01
CPP	Sapinhoá	376,87
CPP	Sepia	421,59
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	108,16
<b>Total</b>		<b>4.645,18</b>

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 286,54 milhões de m<sup>3</sup>.

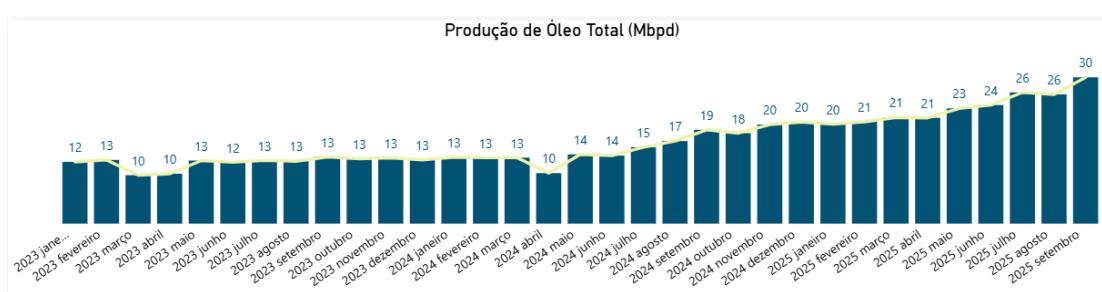
 Parcela de Gás da União (MMm<sup>3</sup>)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	0,00
CPP	Búzios	52,72
CPP	Espadim	0,09
CPP	Itapu	0,00
CPP	Mero	0,00
CPP	Sapinhoá	174,31
CPP	Sepia	55,43
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,99
<b>Total</b>		<b>286,54</b>

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

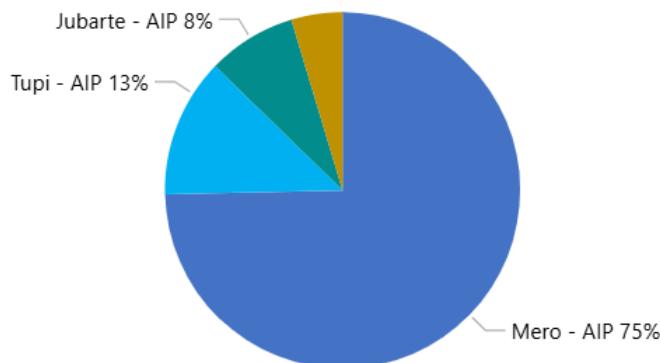
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de agosto foi de 29,50 mil barris por dia (bpd).
- O AIP de Mero produziu 22,02 mil bpd, sendo responsável por 75% da produção.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,37
AIP	Jubarte	2,38
AIP	Mero	22,02
AIP	Tupi	3,73
<b>Total</b>		<b>29,50</b>



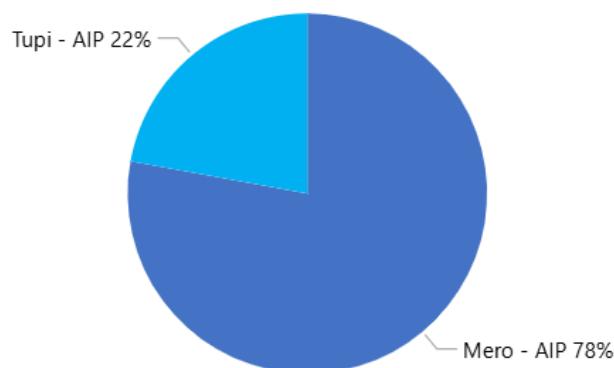
## PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO NOS AIPS

- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 16,83 mil bpd.
- O AIP de Mero foi responsável por 78% da parcela da União em agosto.



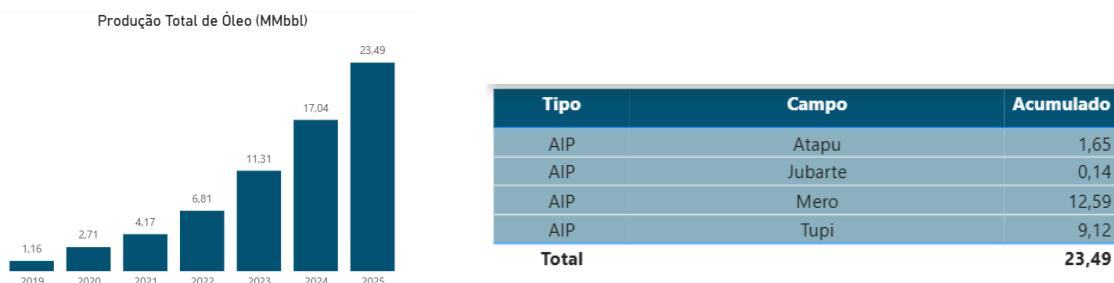
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	0,00
AIP	Jubarte	0,00
AIP	Mero	13,11
AIP	Tupi	3,73
<b>Total</b>		<b>16,83</b>

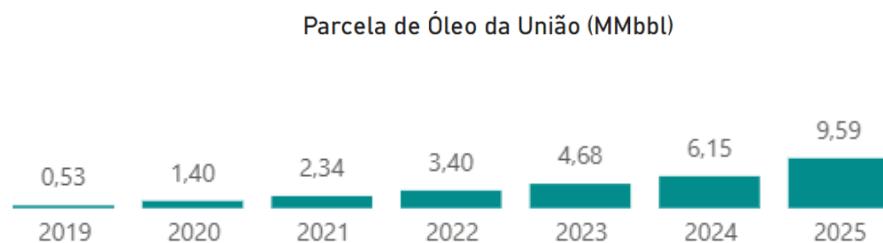


## CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 23,49 milhões de barris.



- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs-AnC é de 9,59 milhões de barris.

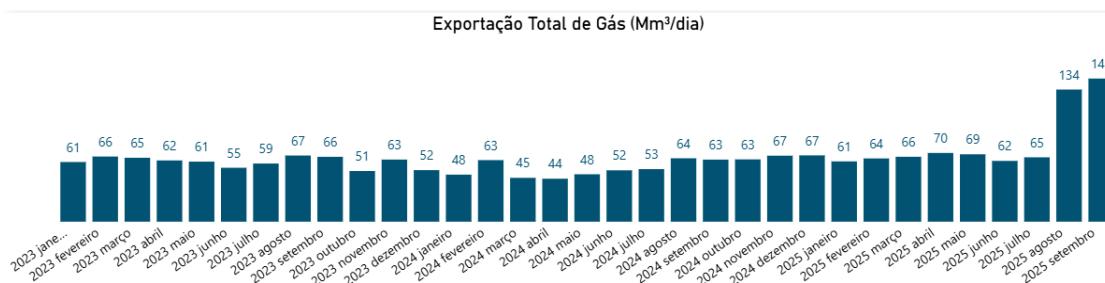


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,80
AIP	Jubarte	0,07
AIP	Mero	2,93
AIP	Tupi	5,81
<b>Total</b>		<b>9,59</b>

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

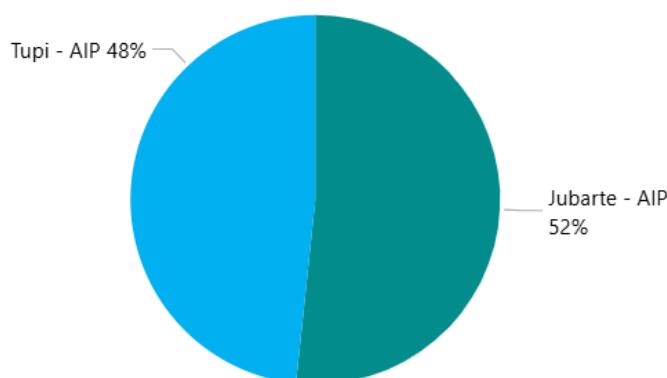
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de agosto foi de 145 mil m<sup>3</sup> por dia.
- A exportação aumentou cerca de 1% em relação a agosto.
- O AIP de Jubarte é responsável por 52% da produção, com 75,19 mil m<sup>3</sup> por dia.



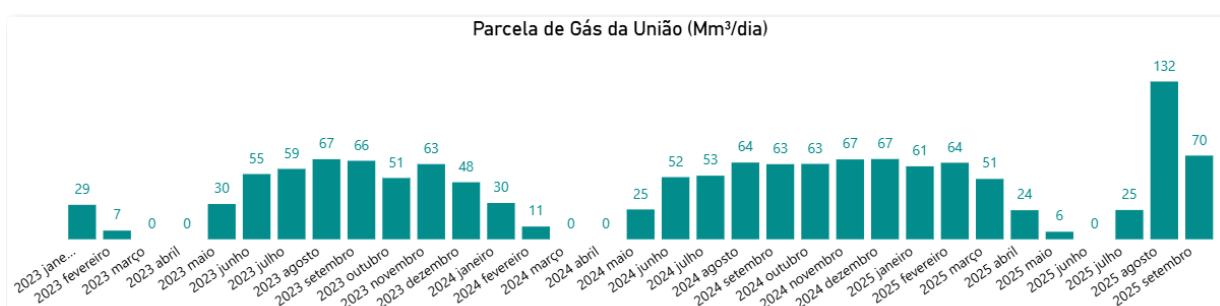
### Exportação Total de Gás (Mm<sup>3</sup>/d)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Jubarte	75,19
AIP	Tupi	70,31
<b>Total</b>		<b>145,49</b>



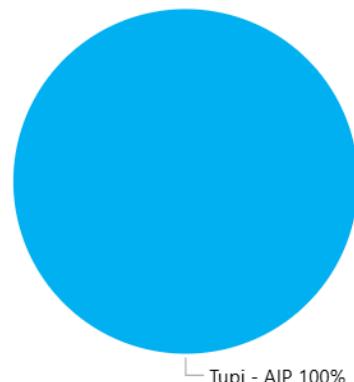
## PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO NOS AIPS

- A produção de gás natural da União nos AIPs foi de 70 mil m<sup>3</sup> por dia no mês de setembro.
- O volume da parcela da União da exportação foi 53% menor em relação a agosto.
- A totalidade da parcela se deve ao AIP de Tupi.



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

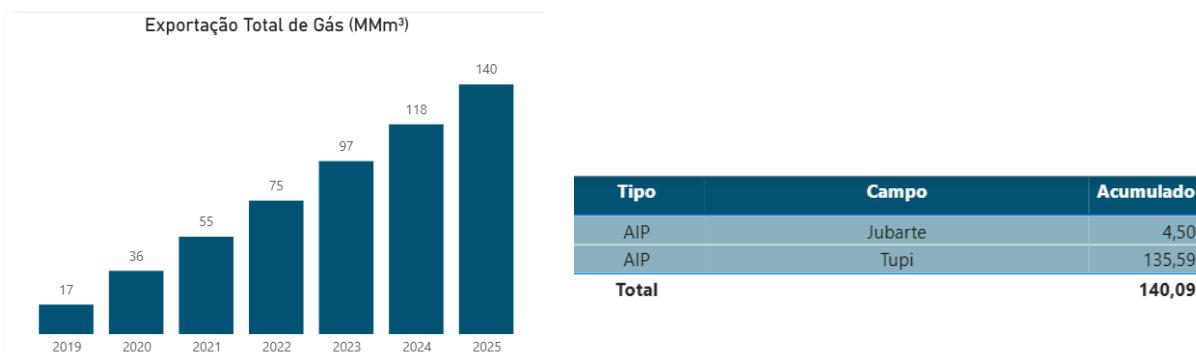
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Jubarte	0,00
AIP	Tupi	70,31
<b>Total</b>		<b>70,31</b>



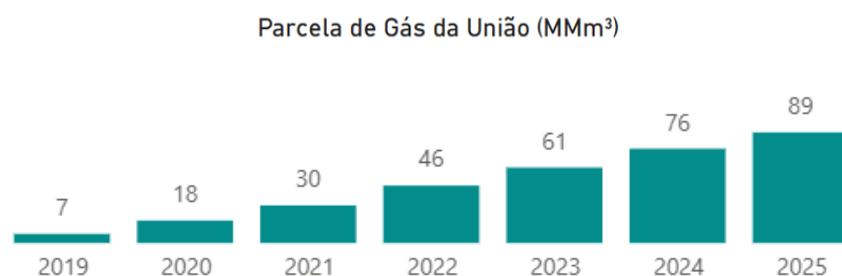
Tupi - AIP 100%

## CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 140,09 milhões de m<sup>3</sup>.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 89,40 milhões de m<sup>3</sup>.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,00
AIP	Brava	0,00
AIP	Jubarte	2,24
AIP	Mero	0,00
AIP	Tupi	87,15
<b>Total</b>		<b>89,40</b>