



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

Outubro| 2025
Número 67 - 16/12/2025



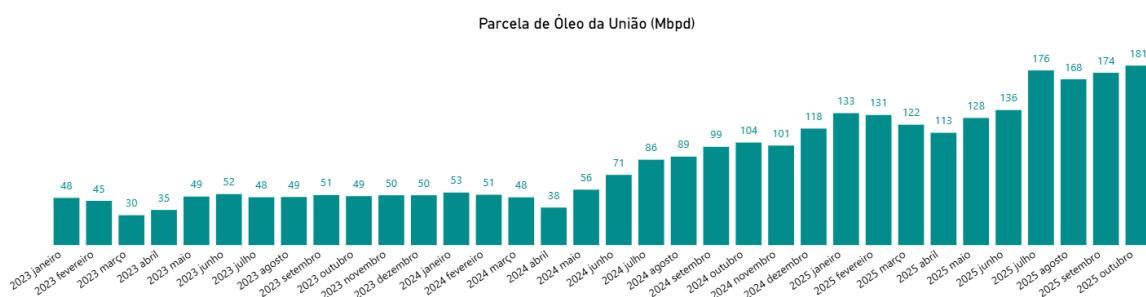
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás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

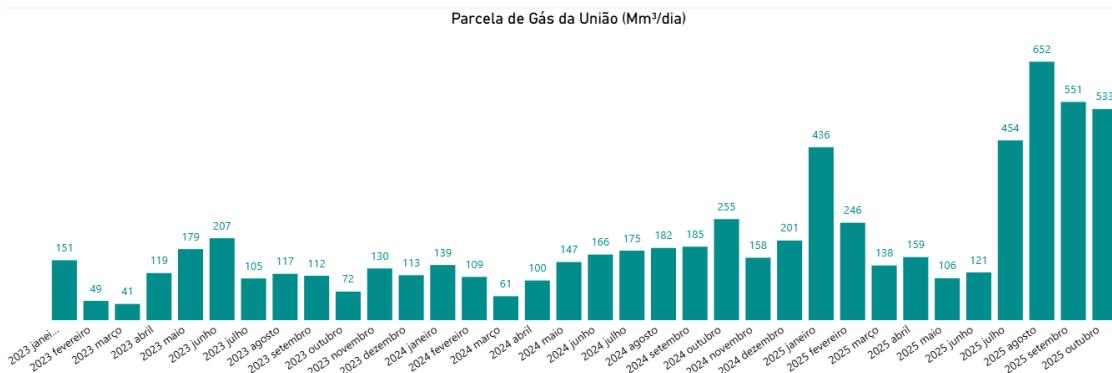
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 181 mil bpd nos nove contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu, Mero, Tupi e Jubarte.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

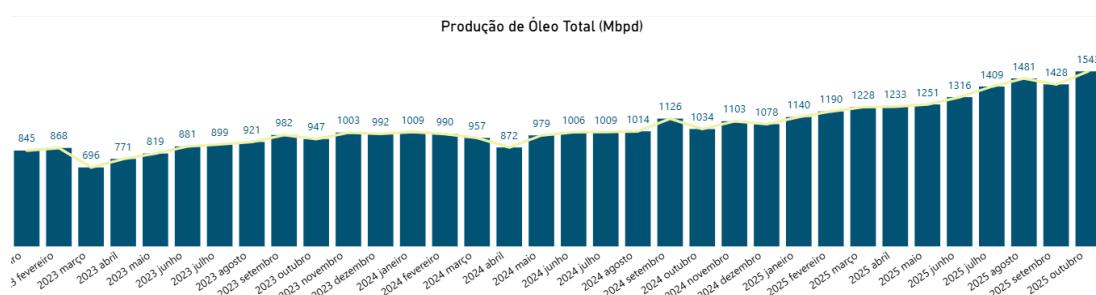
- Parcela de gás natural da União: 533 mil m³/dia em cinco contratos de partilha produção e nos AIPs de Tupi e Jubarte.



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

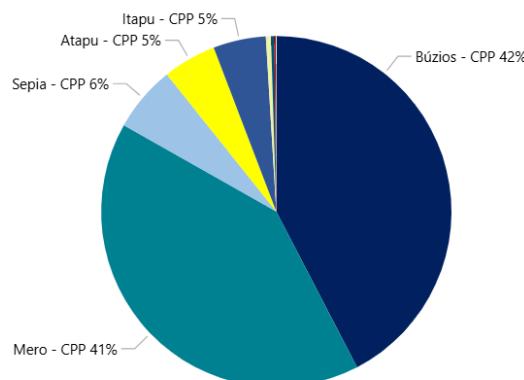
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1,54 milhão barris por dia (bpd).
- A produção apresentou um resultado 8% maior que o período anterior, em função do retorno operacional da unidade P-75 do campo Búzios, após parada programada.
- Búzios foi o maior produtor com 653,67 mil bpd, seguido de Mero com 629,53 mil bpd.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	75,98
CPP	Búzios	653,67
CPP	Espadim	0,30
CPP	Itapu	74,93
CPP	Mero	629,53
CPP	Norte de Carcará	7,30
CPP	Sapinhoá	4,80
CPP	Sepia	93,88
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	2,38
Total		1542,77



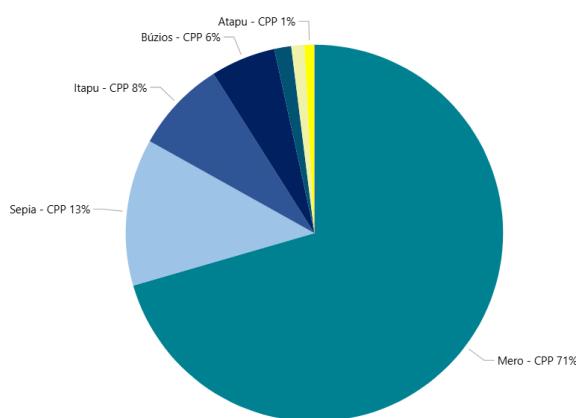
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 166 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um resultado 5% maior em relação ao período anterior devido a maior excedente em óleo para os de Búzios e Mero.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 71% da produção, com 116,83 mil barris por dia.



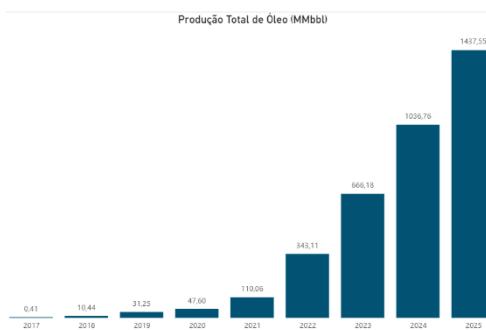
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	1,38
CPP	Búzios	9,21
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	13,11
CPP	Mero	116,83
CPP	Norte de Carcará	1,87
CPP	Sapinhoá	2,41
CPP	Sepia	20,89
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,01
Total		165,71



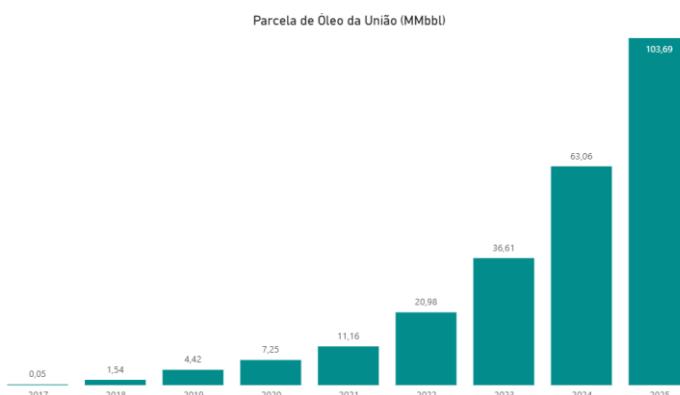
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 1,43 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por 49% da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	96,07
CPP	Búzios	710,26
CPP	Espadim	0,25
CPP	Itapu	65,86
CPP	Mero	412,04
CPP	Norte de Carcará	0,23
CPP	Sapinhoá	15,70
CPP	Sepia	121,61
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	15,53
Total		1.437,55

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 103,69 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 70% da parcela recebida pela União.

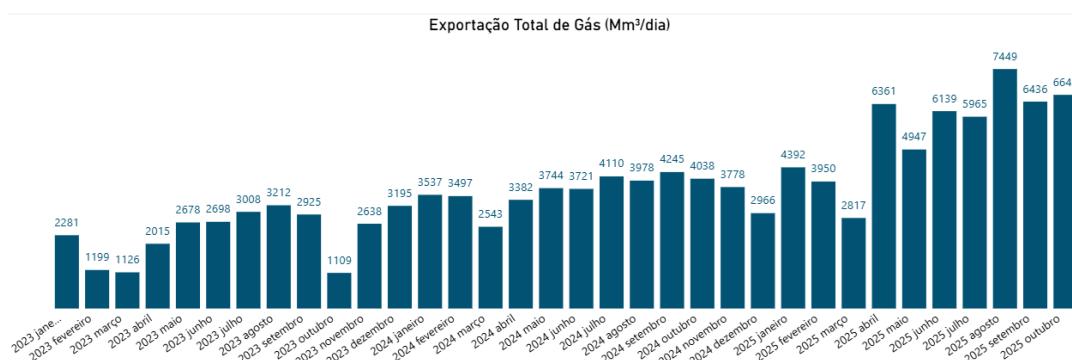


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	1,69
CPP	Búzios	9,99
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	2,95
CPP	Mero	72,72
CPP	Norte de Carcará	0,06
CPP	Sapinhoá	8,03
CPP	Sepia	7,64
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
Total		103,69

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

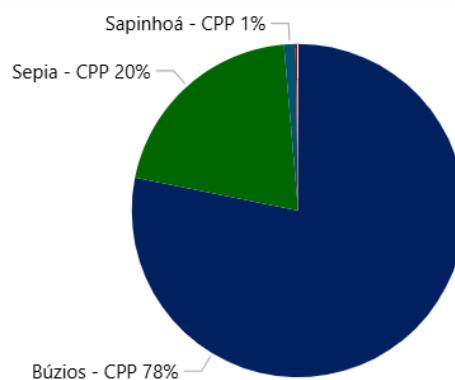
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de outubro foi de 6,64 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 3% maior em relação ao período anterior em função do retorno operacional da unidade P-75 do campo Búzios, após parada programada.
- Búzios foi o maior exportador com 5,19 milhões de m³ por dia, respondendo por 78% do total.



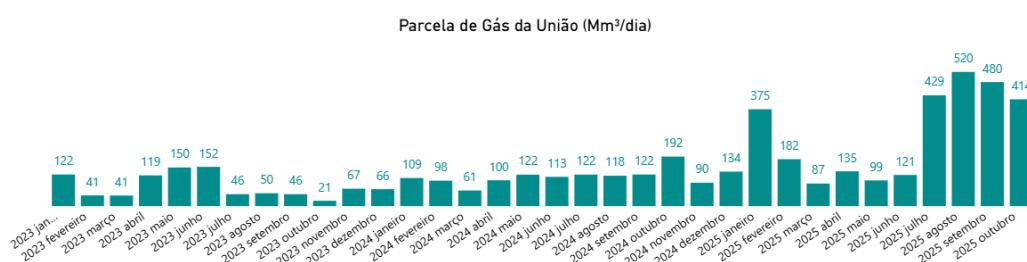
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	5.195,94
CPP	Espadim	4,29
CPP	Sapinhoá	74,03
CPP	Sepia	1.359,46
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	12,77
Total		6.646,48



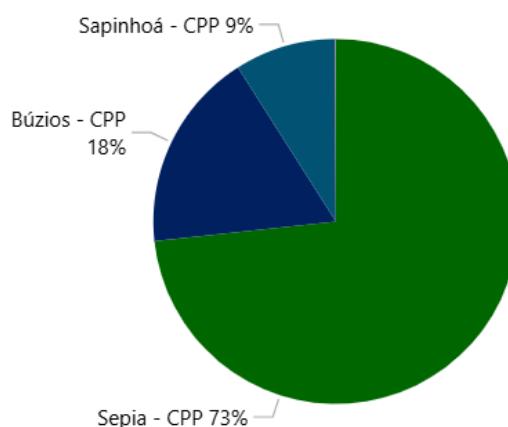
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 414 mil m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 14% maior em relação ao período anterior devido ao excedente em gás para o Campo de Búzios.
- O Campo de Sépia respondeu por 73% da parcela da União em outubro, seguido por Búzios, com 18%, e Sapinhoá com 9%.



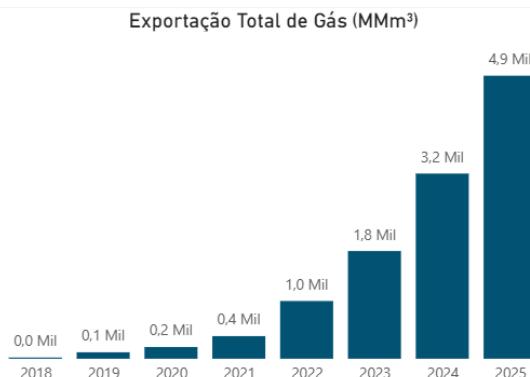
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	73,21
CPP	Espadim	0,09
CPP	Sapinhoá	37,16
CPP	Sepia	303,20
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,05
Total		413,72



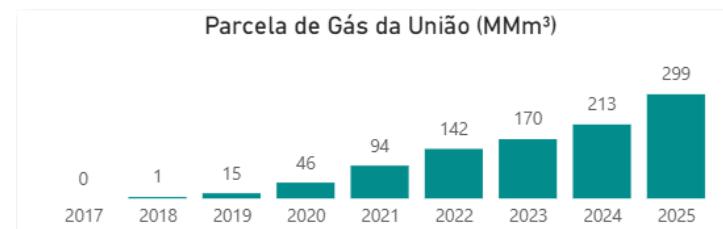
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 4,85 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	3.896,58
CPP	Espadim	3,18
CPP	Itapu	0,01
CPP	Sapinhoá	379,17
CPP	Sepia	463,73
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	108,56
Total		4.851,23

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 299,36 milhões de m³.

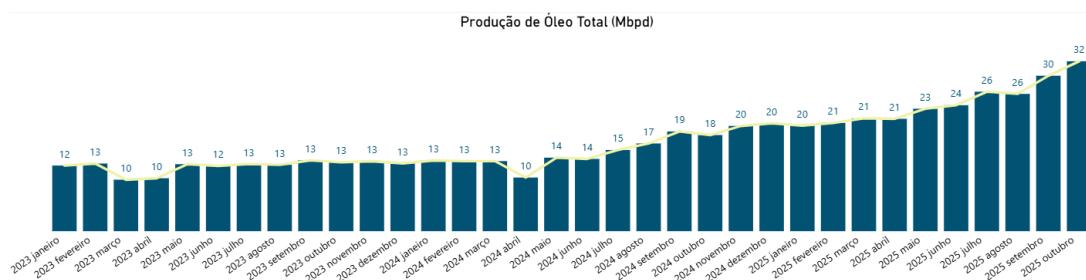


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Atapu	0,00
CPP	Búzios	54,99
CPP	Espadim	0,09
CPP	Itapu	0,00
CPP	Mero	0,00
CPP	Sapinhoá	175,47
CPP	Sepia	64,83
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,99
Total		299,36

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

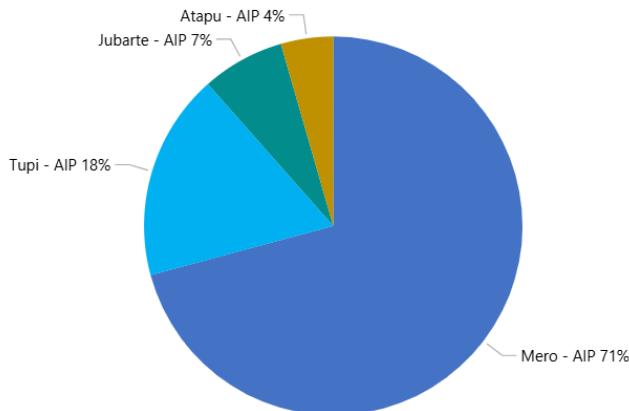
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de outubro foi de 32 mil barris por dia (bpd).
- A produção aumentou 9% em relação a setembro em função de maior produção de óleo do AIP de Tupi.
- O AIP de Mero produziu 22,83 mil bpd, sendo responsável por 71% da produção.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,44
AIP	Jubarte	2,28
AIP	Mero	22,83
AIP	Tupi	5,70
Total		32,25



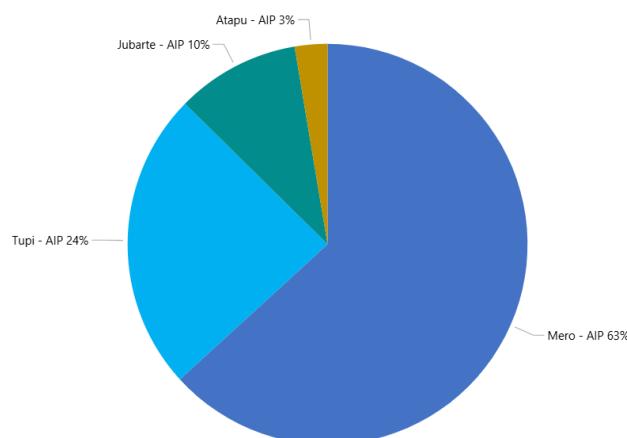
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO NOS AIPS

- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 16 mil bpd.
- A produção diminuiu 7% em relação ao mês anterior, em função de menor excedente em óleo do Campo de Mero.
- O AIP de Mero foi responsável por 63% da parcela da União em outubro.



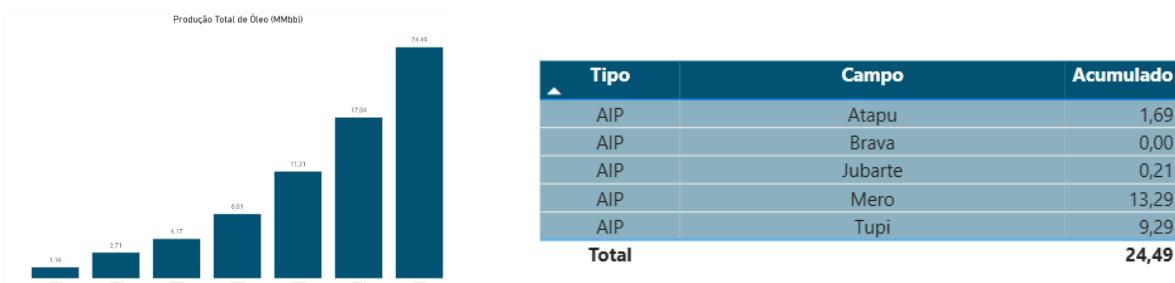
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	0,41
AIP	Jubarte	1,56
AIP	Mero	9,87
AIP	Tupi	3,77
Total		15,60



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 24,49 milhões de barris.



- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs-AnC é de 10,08 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

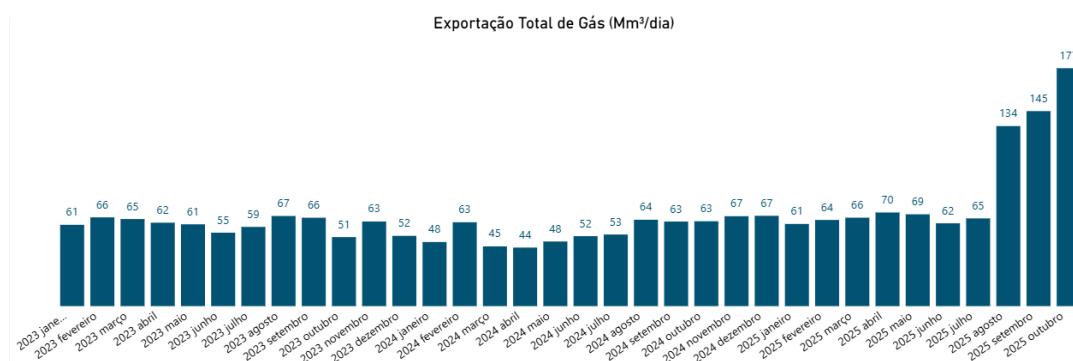


Tipos	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,81
AIP	Brava	0,00
AIP	Jubarte	0,11
AIP	Mero	3,23
AIP	Tupi	5,92
Total		10,08

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

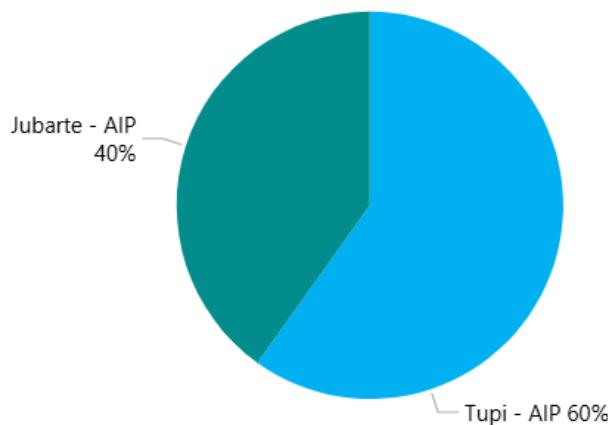
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de outubro foi de 177 mil m³ por dia.
- A exportação aumentou cerca de 22% em relação a setembro, devido a maior exportação de gás do AIP de Tupi.
- O AIP de Tupi é responsável por 60% da produção, com 106,32 mil m³ por dia.



Exportação Total de Gás (Mm³/d)

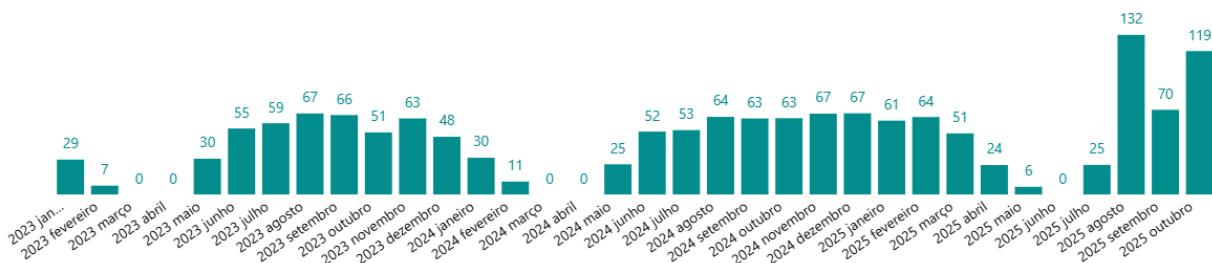
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Jubarte	71,18
AIP	Tupi	106,32
Total		177,50



EXCEDENTE DE GÁS NATURAL DA UNIÃO NOS AIPS

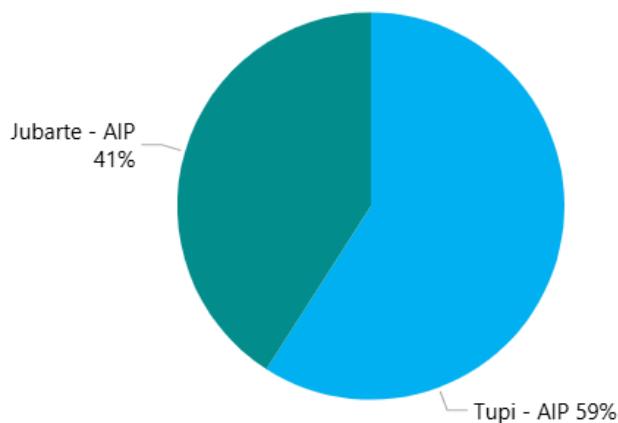
- A produção de gás natural da União nos AIPs foi de 7 119 mil m³ por dia no mês de outubro.
- A exportação subiu 69% em relação a setembro, em função do maior excedente em gás do AIP de Jubarte.
- O AIP de Tupi é responsável por 59% da produção, com 70,32 mil m³ por dia.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



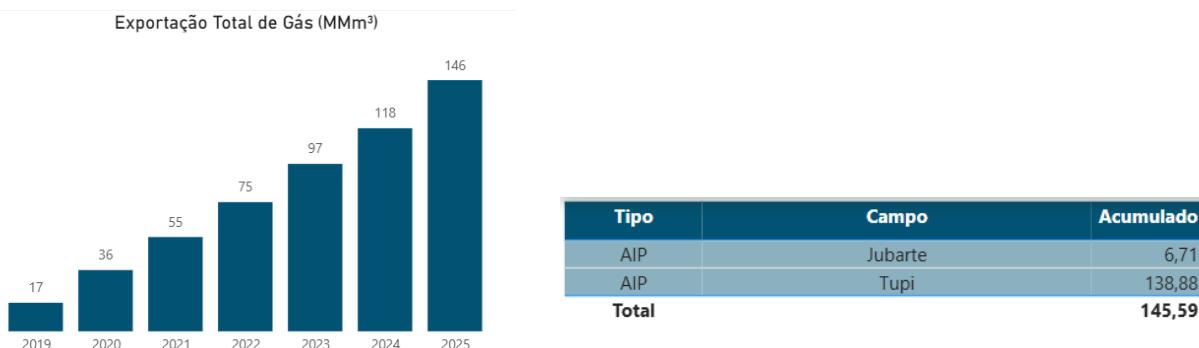
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Jubarte	48,74
AIP	Tupi	70,32
Total		119,07

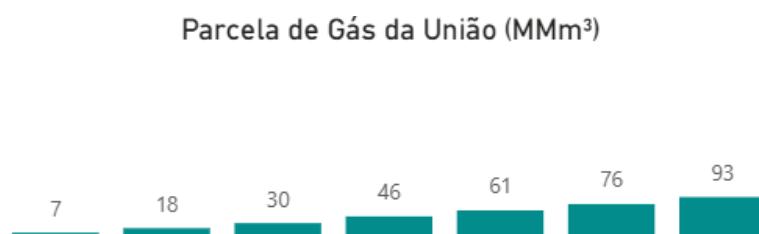


CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 145,59 milhões de m³.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 93,09 milhões de m³.



Tipos	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,00
AIP	Brava	0,00
AIP	Jubarte	3,76
AIP	Mero	0,00
AIP	Tupi	89,33
Total		93,09