

- 4** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá, Tartaruga Verde Sudoeste e Búzios.
- 8** FPSOs: Pioneiro de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste; P-74, P-75, P-76 E P-77 em Búzios.
- 36** poços: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13), Tartaruga Verde Sudoeste (4) e Búzios (18).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:

ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO

PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)

41,65%

ENTORNO DE SAPINHOÁ

PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)

80%

TARTARUGA VERDE SUDOESTE

PETROBRAS (100%)

10,01%

BÚZIOS

PETROBRAS (90%)*, CNOOC BRASIL (5%) e CNOOC Petroleum (5%)

23,24%

LEGENDA



CONSÓRCIO



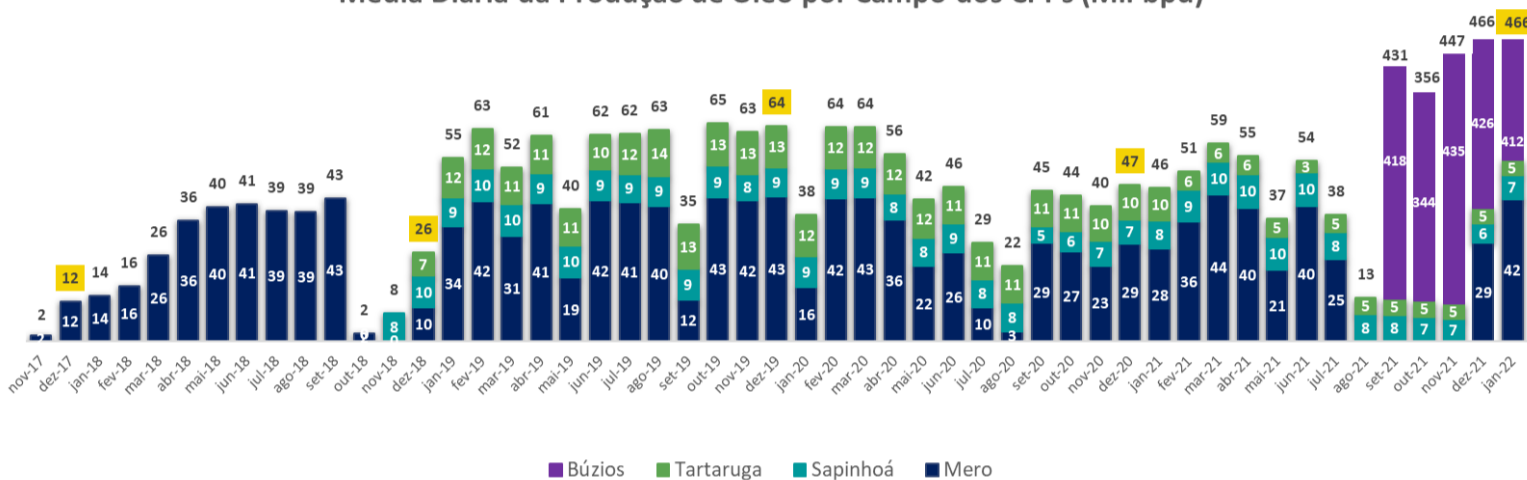
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **466 mil bpd** nos três contratos, sendo **412 mil bpd** em Búzios, **42 mil bpd** em Libra, na Área de Desenvolvimento de Mero, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **5 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. A produção atingiu o mesmo patamar em relação ao mês anterior após a retomada da produção na Área de Desenvolvimento de Mero com o início da produção do SPA-2.

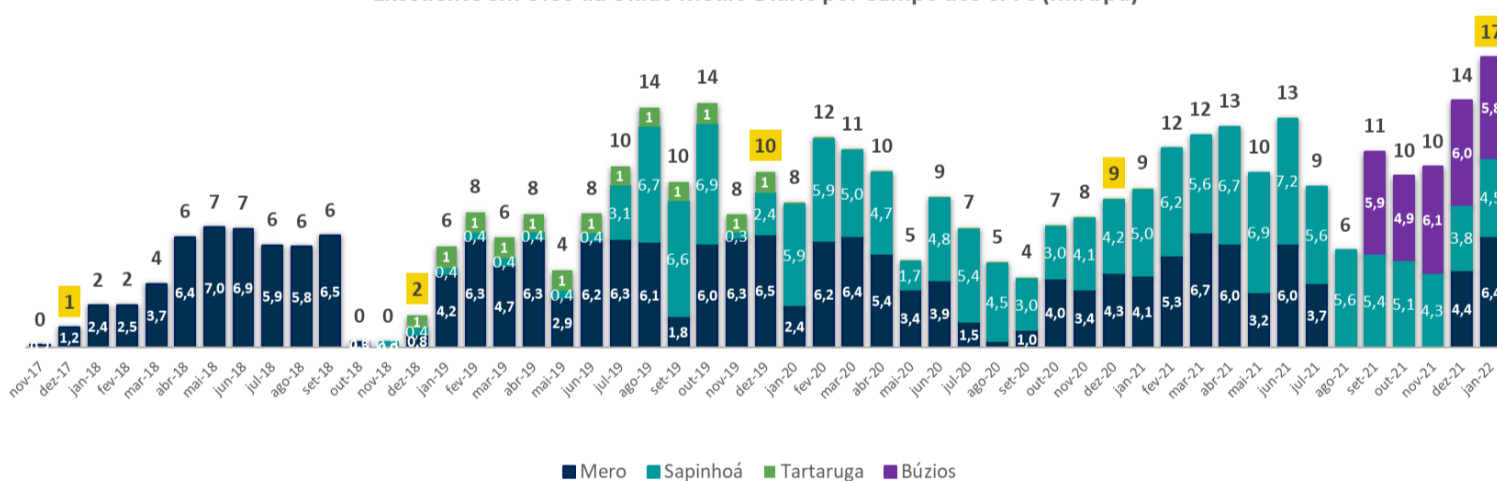
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos quatro contratos de partilha de produção foi de **17 mil bpd**, sendo **6,4 mil bpd** ao CPP de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero, **5,8 mil bpd** referentes ao CPP de Búzios, e **4,5 mil bpd** ao CPP do Entorno de Sapinhoá. No CPP do Tartaruga Verde Sudoeste, o excedente em óleo da União continua sendo destinado à quitação do "Acerto de Contas" com o operador pela redeterminação do AIP. No geral, houve um aumento de **21%** em relação ao mês anterior devido ao aumento de produção com o início do SPA-2 em Mero.

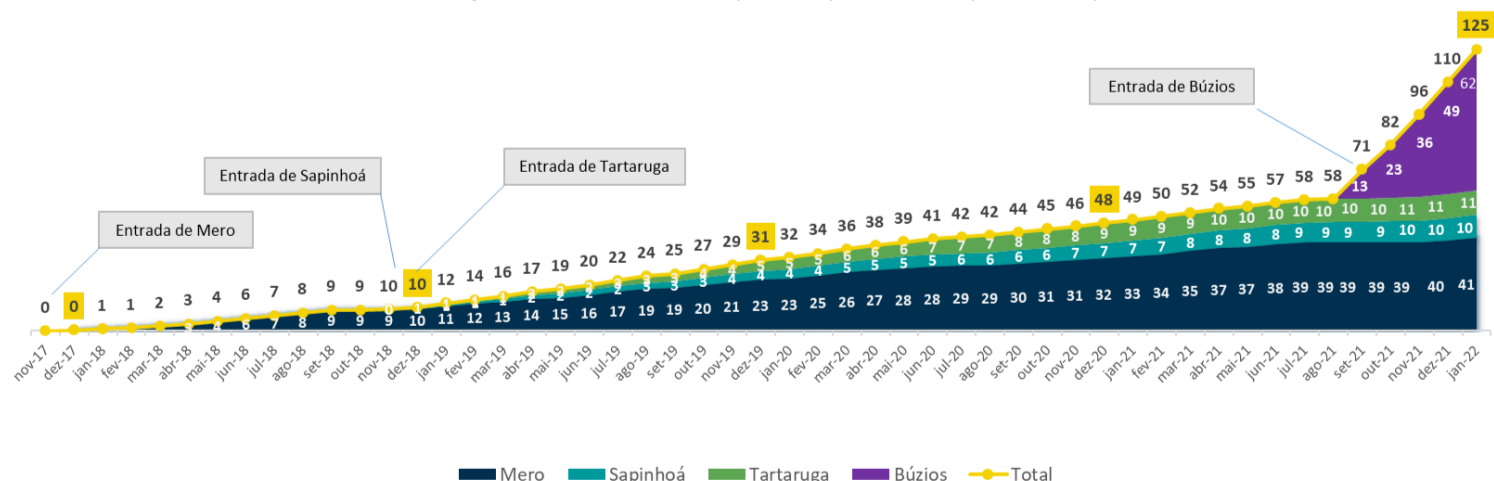
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

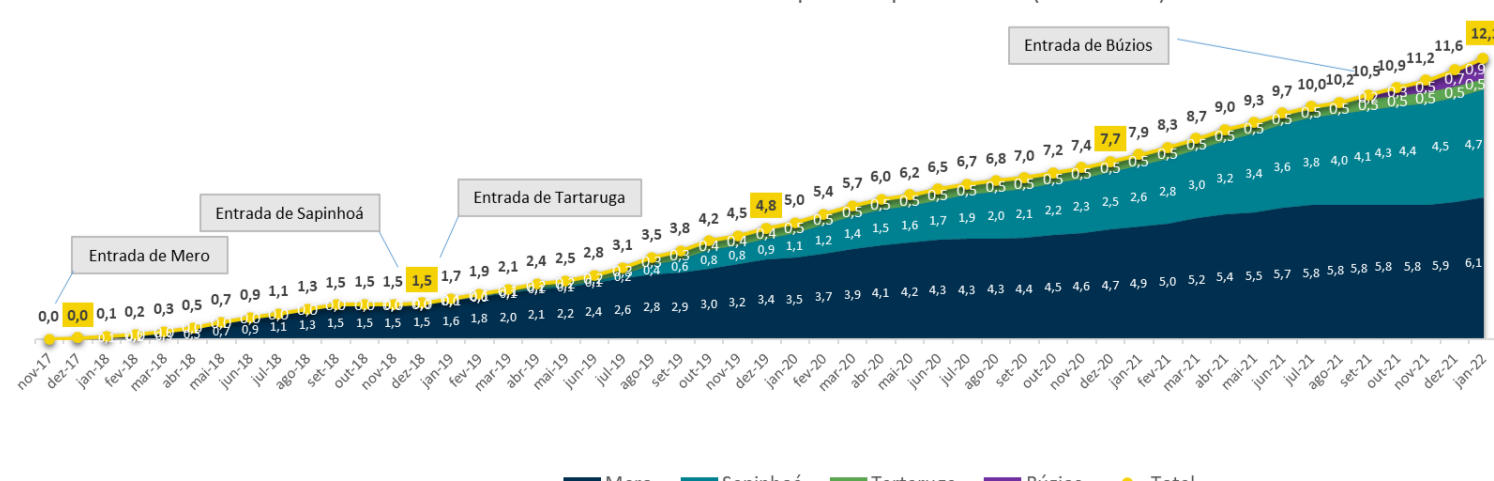
Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **125 milhões** de barris de petróleo.

Produção Acumulada de Óleo por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **12,1 milhões** de barris de petróleo.

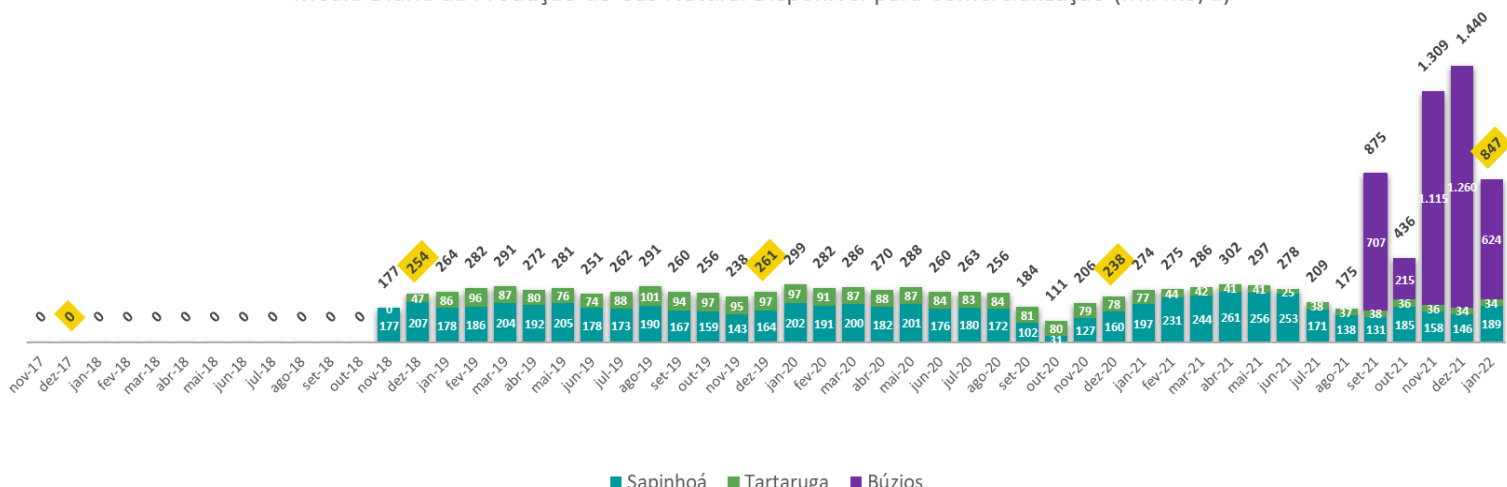
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **847 mil m³/dia** nos três contratos, sendo **624 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **189 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **34 mil m³/dia** no CPP do Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação com o mês anterior, o volume de gás disponível apresentou uma redução de 41% devido a intercorrências operacionais no campo de Búzios, (P-74, Indisponibilidade na Unidade de Desidratação e P-76, exportação de gás limitada a 1,3 MMm³/dia devido à restrição do sistema de água de resfriamento).

Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)

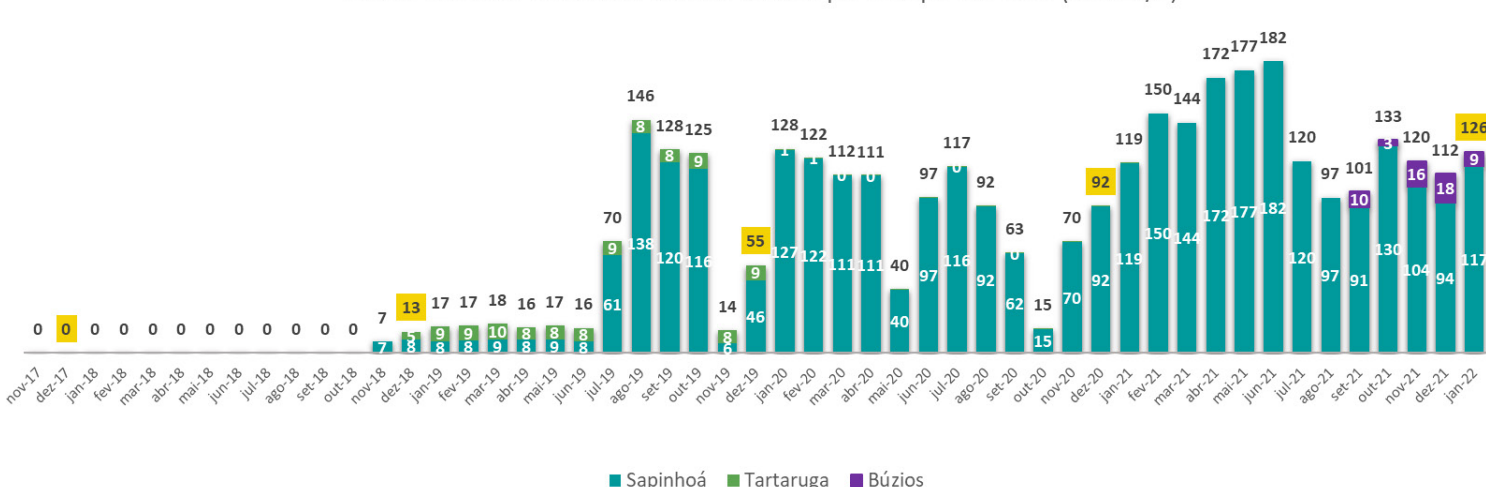


■ Sapinhoá ■ Tartaruga ■ Búzios

EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural da União foi de **126 mil m³/dia**, sendo **117 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá e **9 mil m³/dia** referente a Búzios. Em relação ao mês anterior, a média diária do total do excedente em gás natural da União teve um aumento de **13%**, devido à normalização da produção após parada programada do FPSO Cidade de São Paulo no Entorno de Sapinhoá. Em Tartaruga Verde Sudoeste, o excedente em gás da União continua sendo destinado à quitação do “Acerto de Contas” com o operador pela redeterminação do AIP. Mero, até o momento, não possui previsão de comercialização do gás natural.

Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)

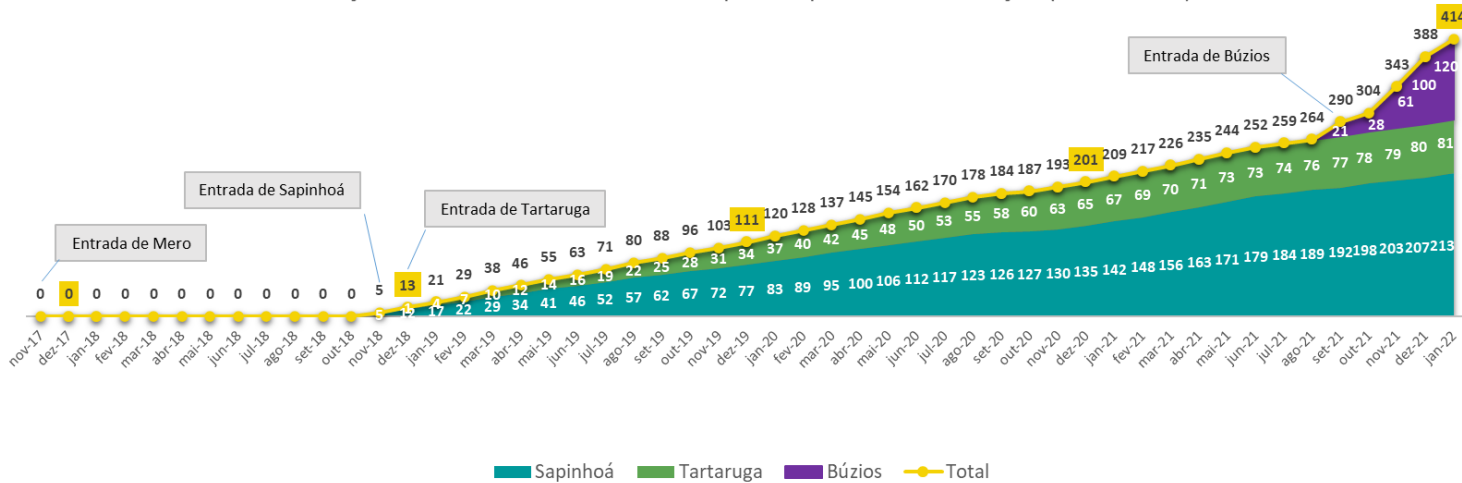


■ Sapinhoá ■ Tartaruga ■ Búzios

CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **414 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.

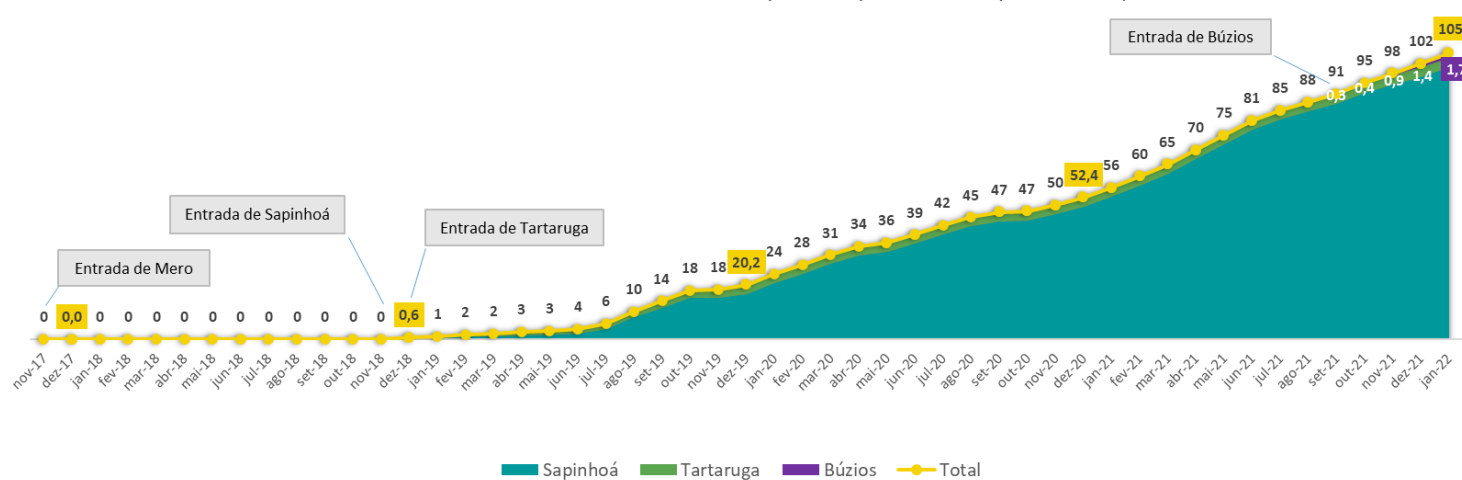
Produção Acumulada de Gás Natural Disponível para Comercialização (Milhões m³)



■ Sapinhoá ■ Tartaruga ■ Búzios ■ Total

O excedente em gás natural da União desde de 2017 é de **105,8 milhões de m³**.

Excedente em Gás Natural Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão m³)



■ Sapinhoá ■ Tartaruga ■ Búzios ■ Total