

- 6** contratos em produção: Atapu, Búzios, Entorno de Sapinhoá, Mero, Tartaruga Verde Sudoeste e Sépia.
- 11** FPSOs: Carioca em Sépia; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Guanabara e Pioneiro de Libra em Mero; P-70 em Atapu, P-74, P-75, P-76 e P-77 em Búzios.
- 46** poços: Atapu (4), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (2), Tartaruga Verde Sudoeste (4) e Sépia (4).

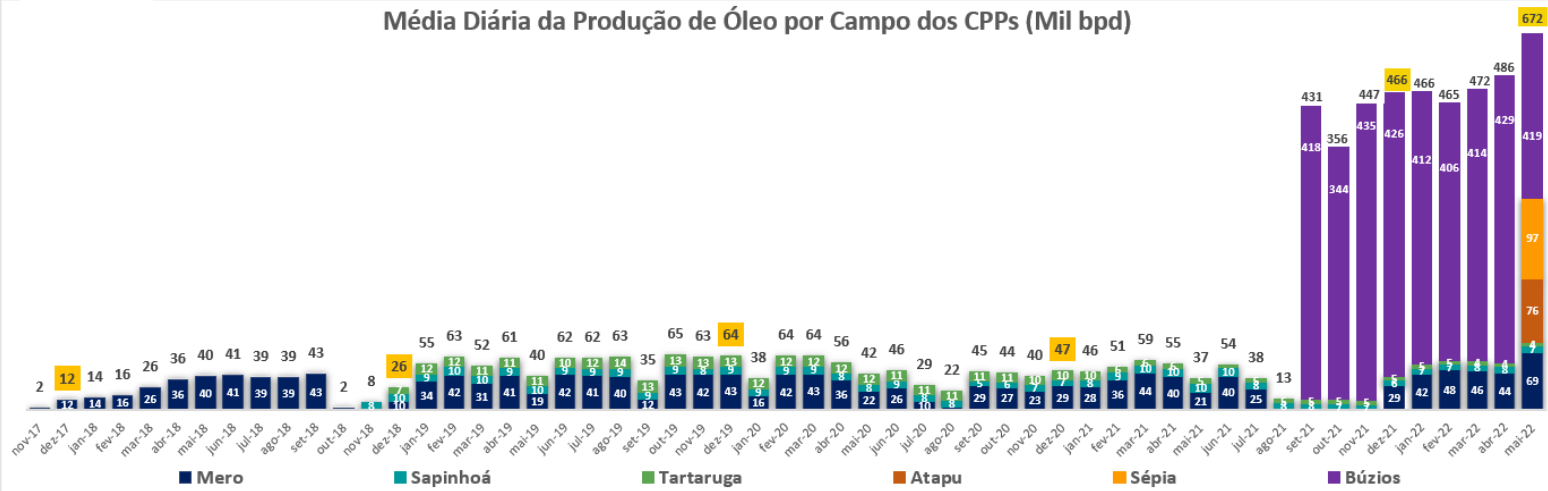
ÁREAS EM PRODUÇÃO:



PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **672 mil bpd** nos seis contratos, sendo **419 mil bpd** em Búzios, **97 mil bpd** em Sépia, **76 mil bpd** em Atapu, **69 mil bpd** em Libra, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. A produção apresentou aumento de 38% em relação ao mês anterior, refletindo a entrada em operação do FPSO Guanabara no campo de Mero em 30/04/22 e o início da produção de Atapu e Sépia no regime de partilha.

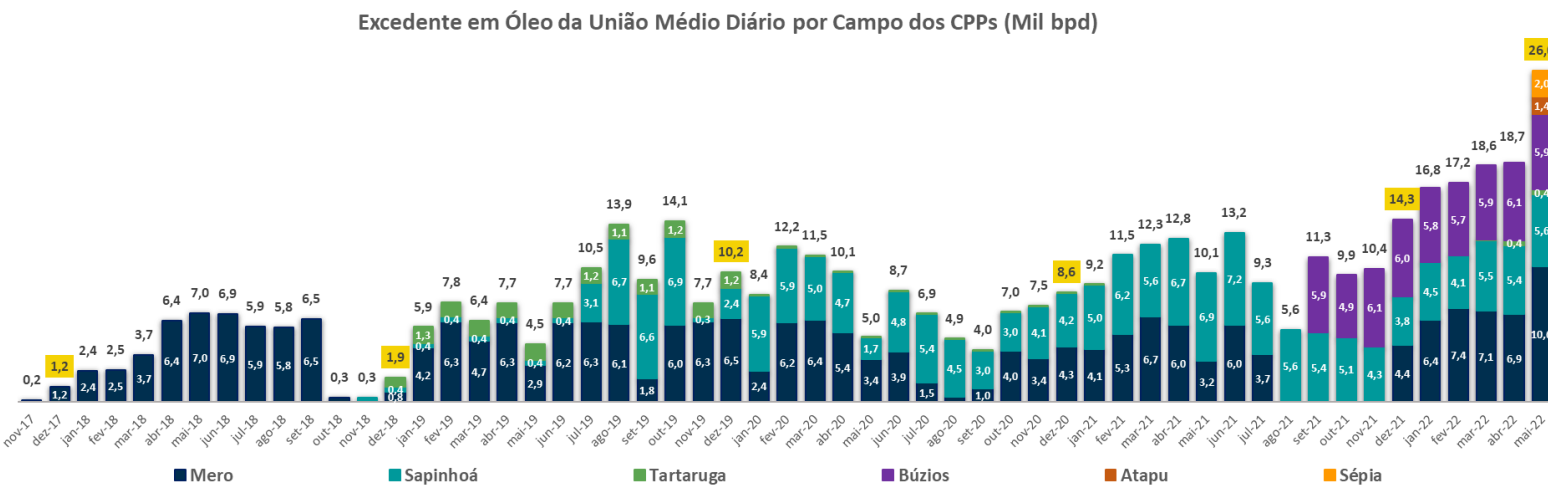
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos seis contratos de partilha de produção foi de **26,0 mil bpd**, sendo **10,6 mil bpd** no CPP de Libra, **5,9 mil bpd** no CPP de Búzios, **5,6 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **2,0 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,4 mil bpd** no CPP de Atapu e **0,4 mil bpd** ao CPP do Tartaruga Verde Sudoeste. O resultado do mês apresentou aumento de 38% em relação ao mês anterior.

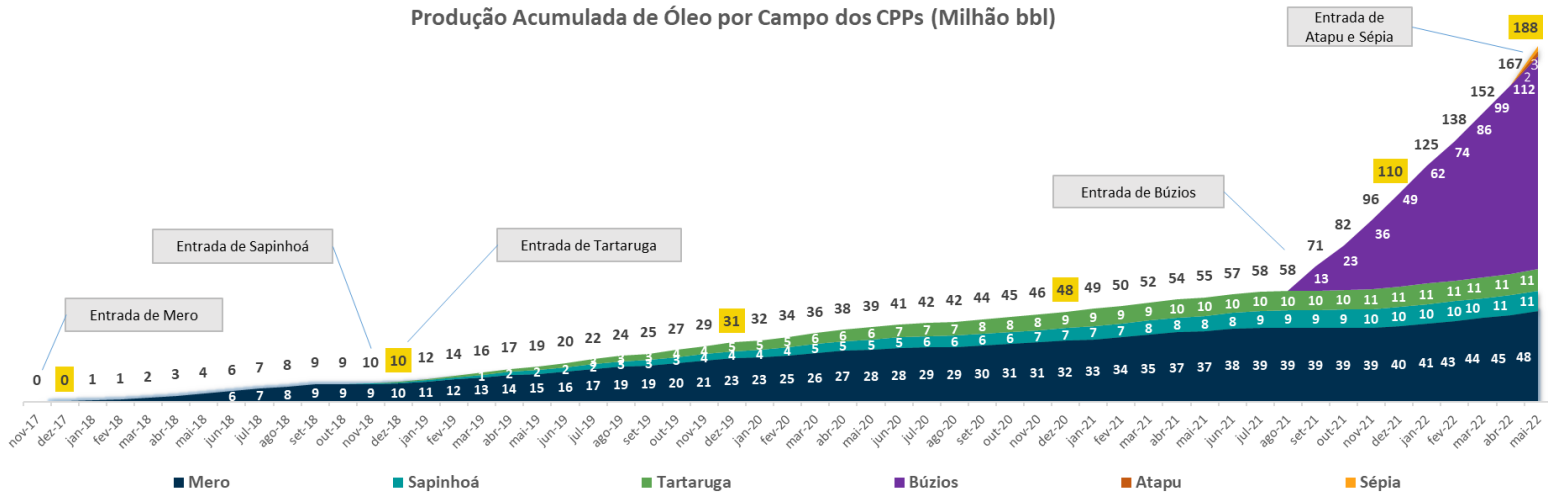
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

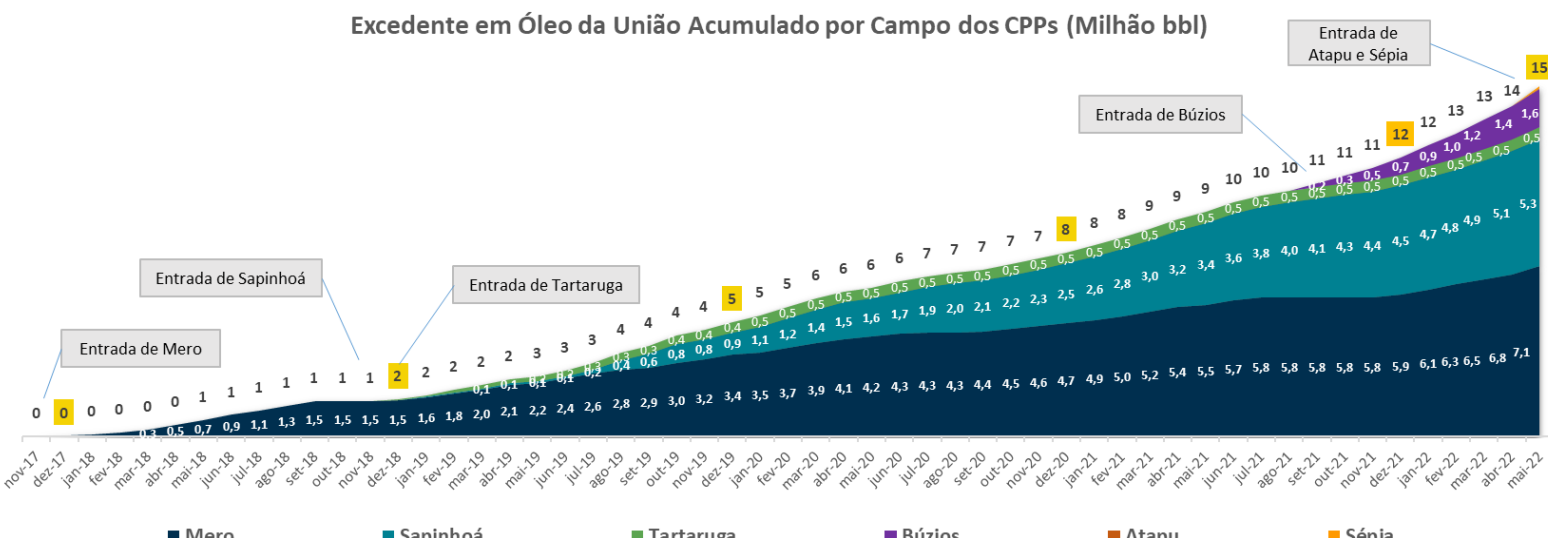
Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **188 milhões** de barris de petróleo.

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



A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **15 milhões** de barris de petróleo.

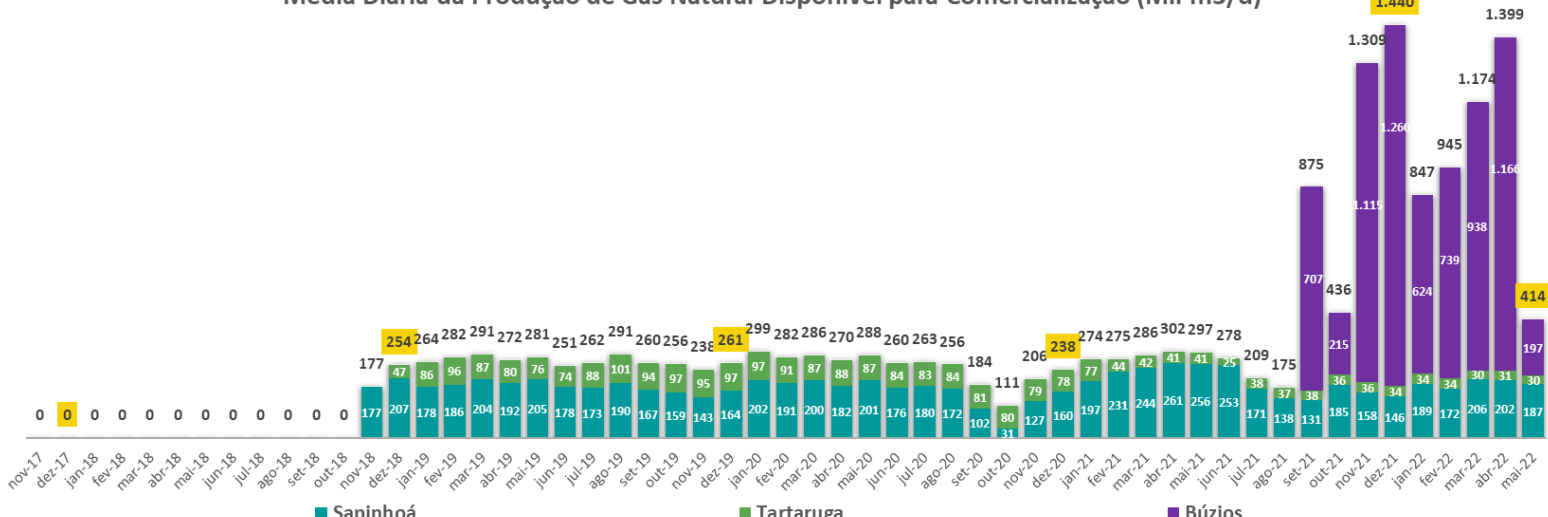
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **414 mil m³/dia** nos três contratos, sendo **197 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **187 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **30 mil m³/dia** no CPP de Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação ao mês anterior, o volume de gás disponível apresentou uma redução de 70%, devido a restrições operacionais em Búzios.

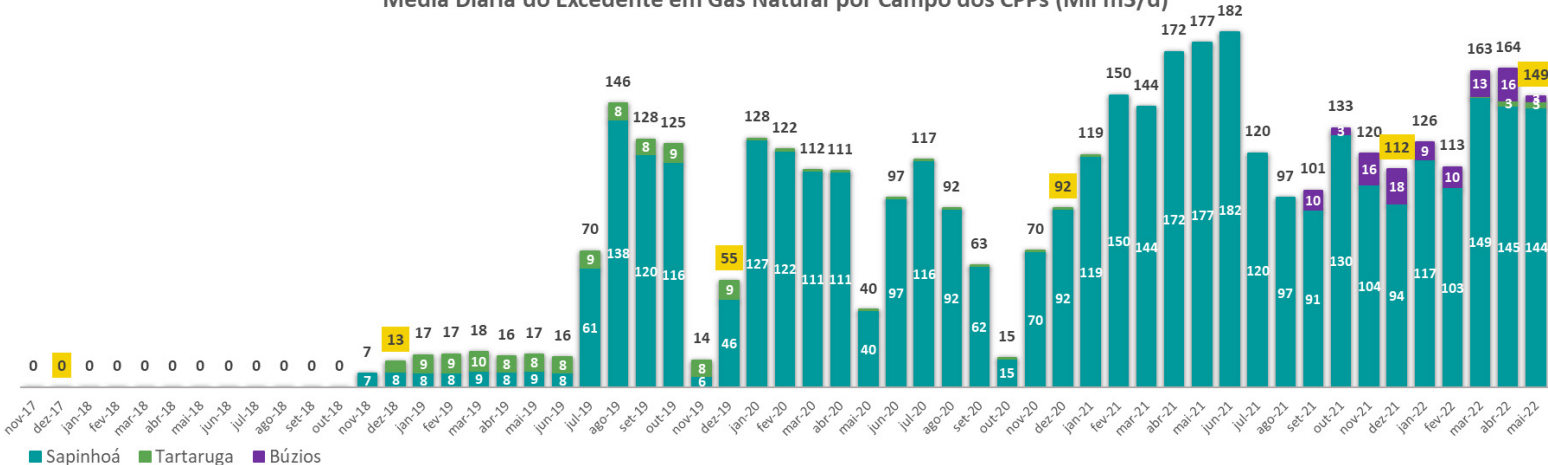
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **149 mil m³/dia**, sendo **144 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **3 mil m³/dia** referente a Búzios e **3 mil m³/dia** referente a Tartaruga Verde Sudoeste. A média diária do total do excedente em gás natural da União apresentou redução em relação ao mês anterior devido ao impacto das restrições operacionais em Búzios.

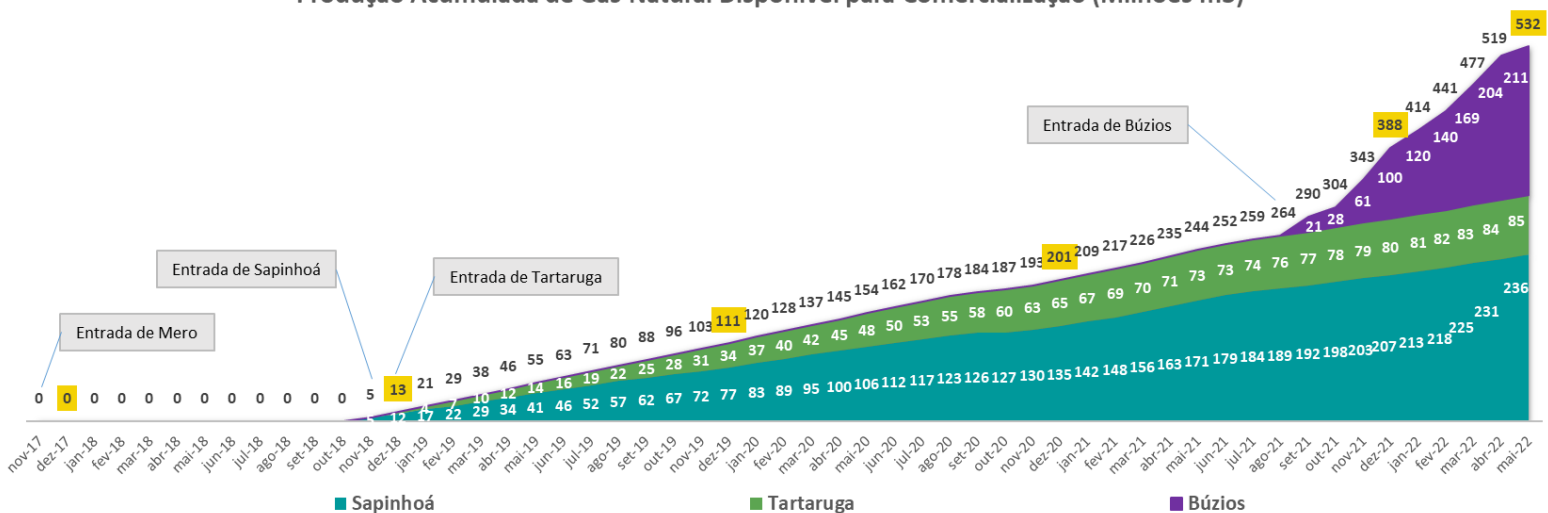
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

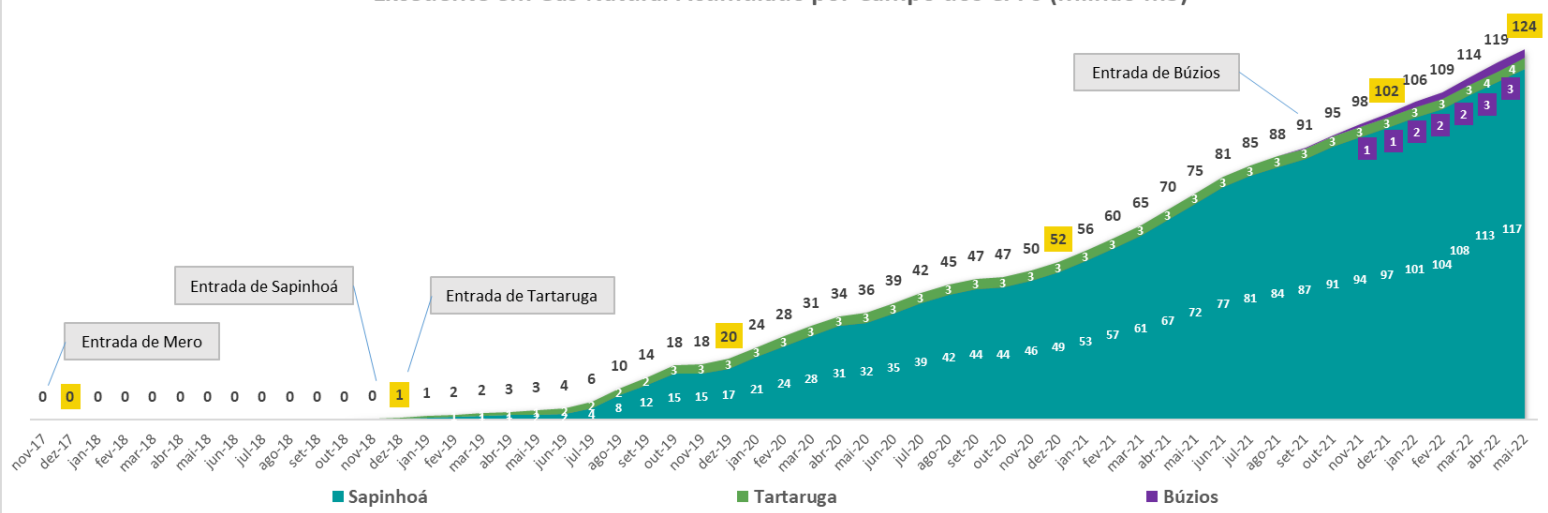
Desde 2017, a produção acumulada soma **532 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.

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



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **124 milhões de m³**.

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



O Boletim Mensal dos Contratos de Partilha de Produção é elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento de Produção da Pré-Sal Petróleo tendo como base as regras dos contratos de partilha, os dados de produção e custos fornecidos pelos operadores e o preços de referência de petróleo da Agência Nacional de Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).