

7 contratos em produção: Atapu, Búzios, Entorno de Sapinhoá, Mero, Tartaruga Verde Sudoeste, Sépia e Itapu.

12 FPSOs: Carioca em Sépia; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Sudoeste de Tartaruga Verde; 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 e P-71 em Itapu.

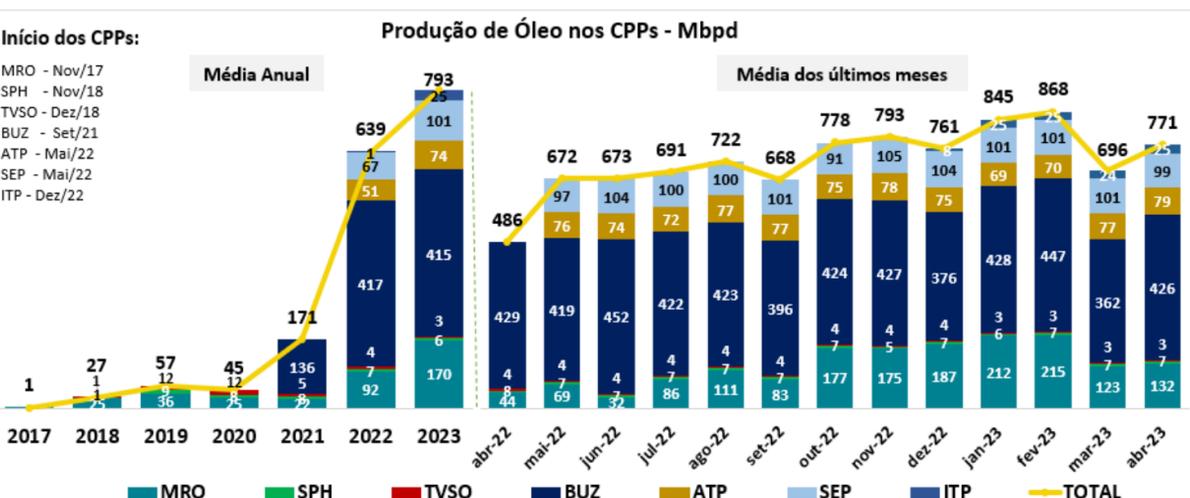
50 poços: Atapu (5), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (4), Sudoeste de Tartaruga Verde (4), Sépia (4) e Itapu (1).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:



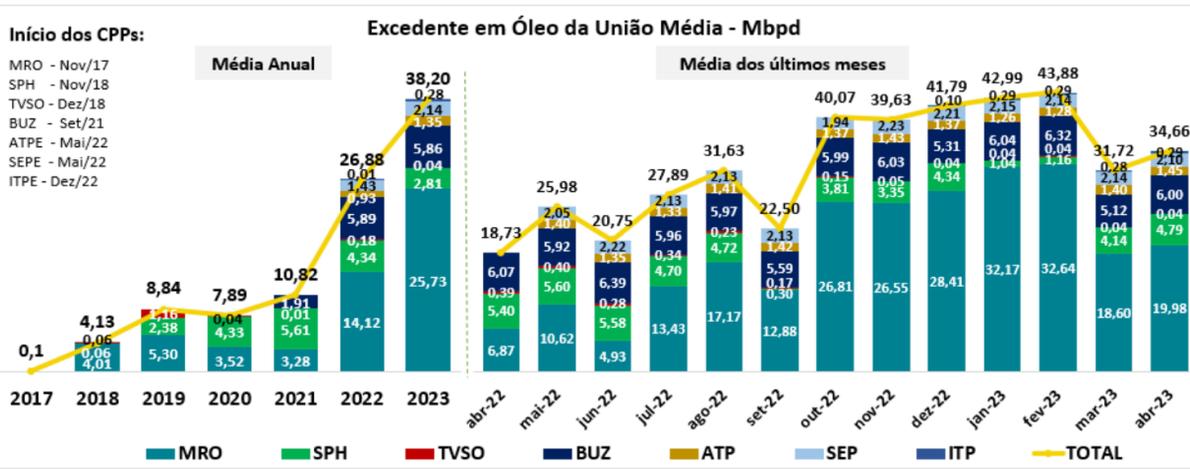
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média de **771 mil bpd** nos sete contratos de partilha de produção, sendo **426 mil bpd** em Búzios, **132 mil bpd** em Libra, **99 mil bpd** em Sépia, **79 mil bpd** em Atapu, **25 mil bpd** em Itapu, **7 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **3 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A produção apresentou um resultado **11%** maior do que o período anterior, em função do retorno operacional nos campos de Mero e Búzios.

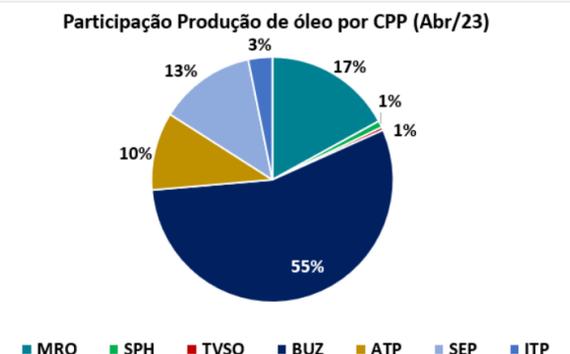


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média do total do excedente em óleo da União nos sete contratos de partilha de produção foi de **34,66 mil bpd**, sendo **19,98 mil bpd** no CPP de Libra, **6 mil bpd** no CPP de Búzios, **4,79 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **2,10 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,45 mil bpd** no CPP de Atapu, **0,29 mil bpd** no CPP de Itapu e **0,04 mil bpd** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês apresentou um volume **9%** maior em relação ao período anterior, em função do retorno operacional nos campos de Mero e Búzios.

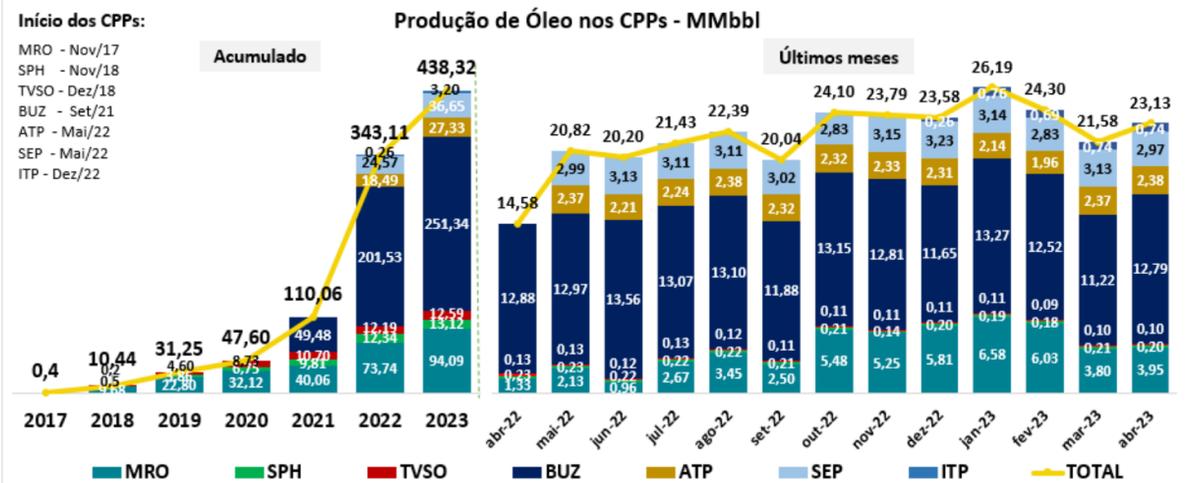


PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE ABR/2023

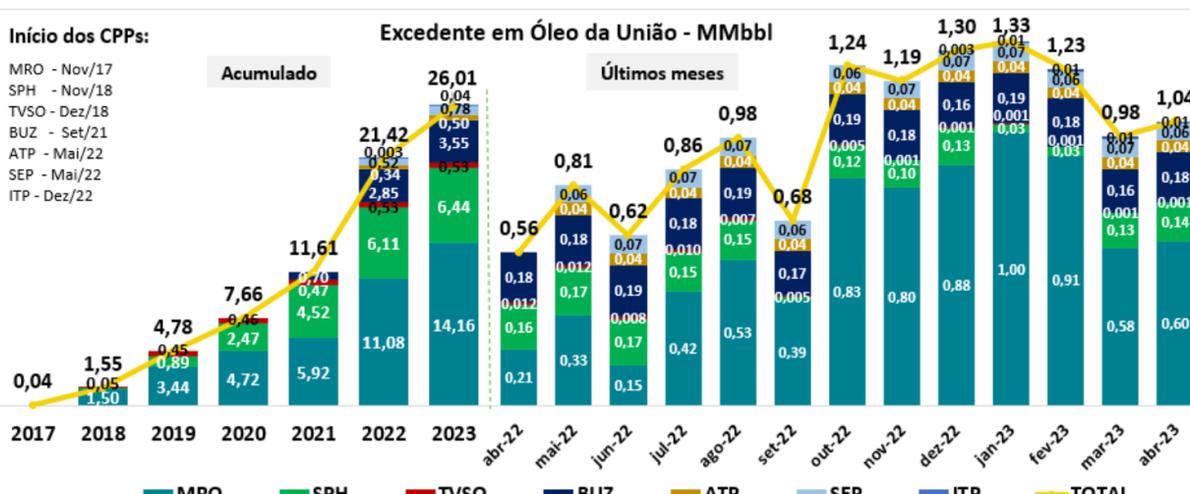


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **438,32 milhões** de barris de petróleo.

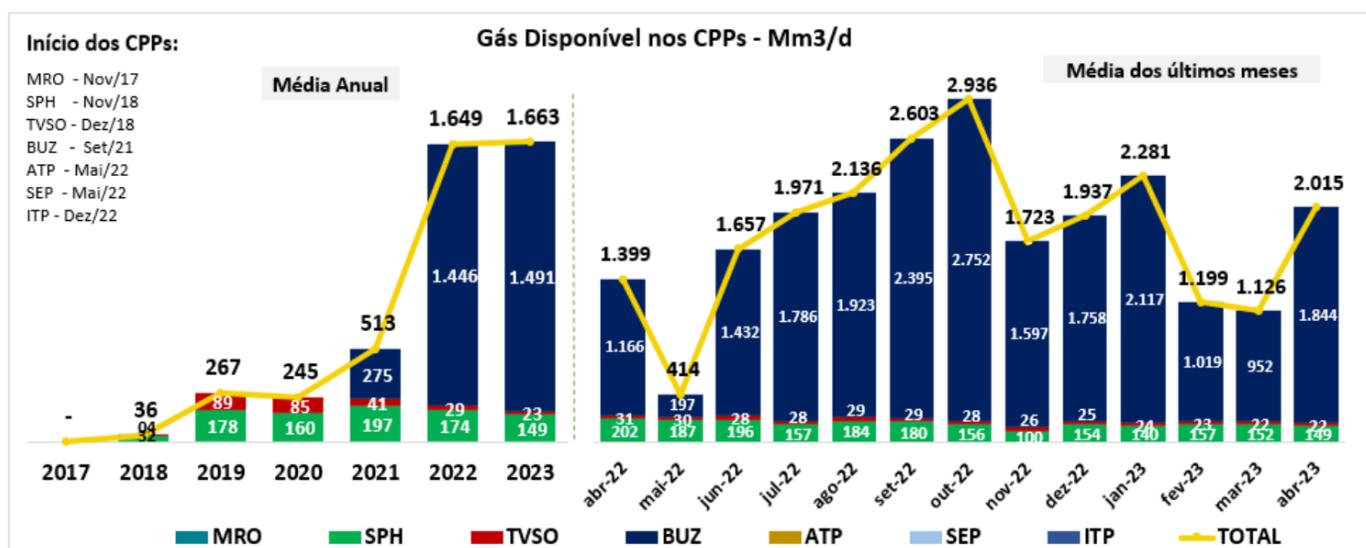


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **26,01 milhões** de barris de petróleo.



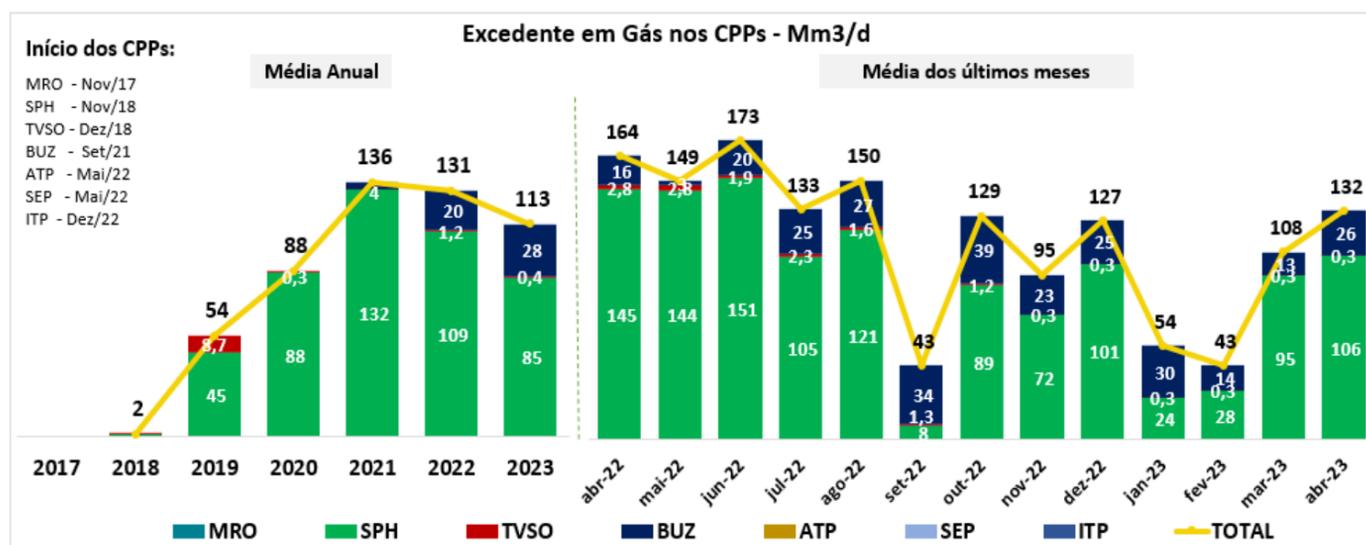
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média de **2.015 mil m³/dia**, sendo **1.844 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **149 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **22 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um resultado **79%** maior em relação ao período anterior devido ao retorno operacional no campo de Búzios.



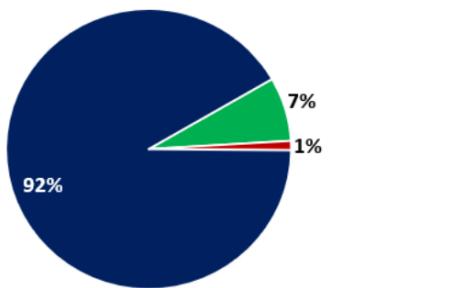
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **132 mil m³/dia**, sendo **106 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **26 mil m³/dia** referente a Búzios e **0,3 mil m³/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um aumento de aproximadamente **22%** em relação ao período anterior, devido à diminuição da recuperação/reconhecimento de custo no campo de Sapinhoá.

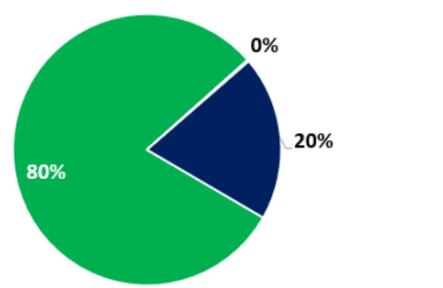


PRODUÇÃO E PARCELA DA UNIÃO DE GÁS POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE ABR/2023

Participação Exportação de Gás Natural por CPP (Abr/23)

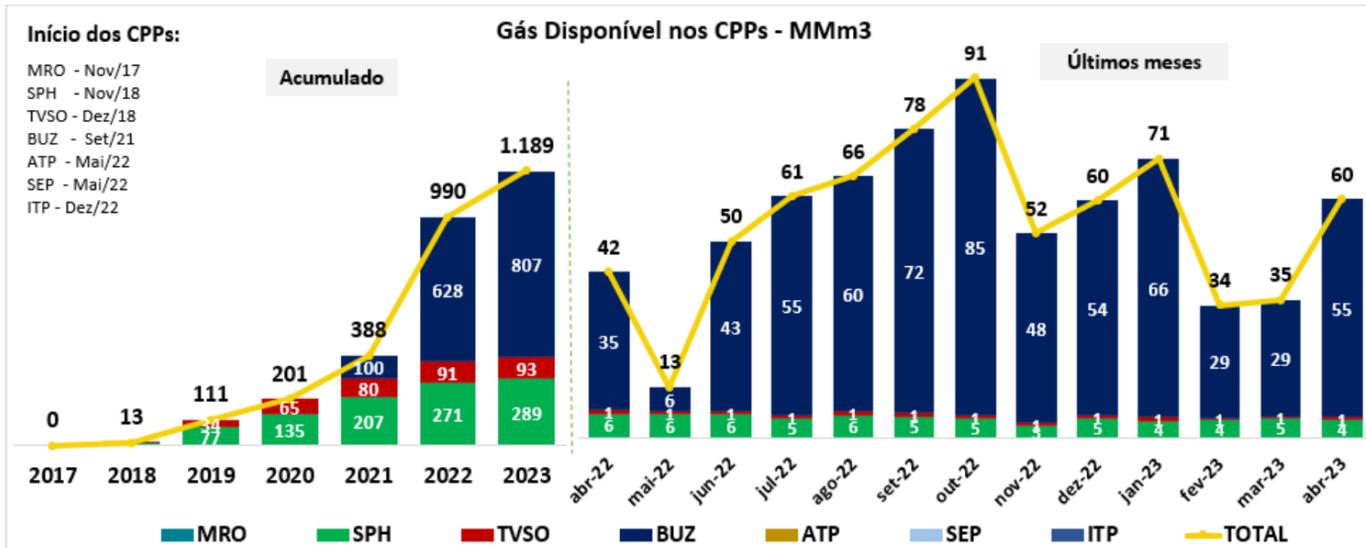


Participação Excedente de Gás Natural por CPP (Abr/23)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **1.189 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **159,80 milhões de m³**.

