

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

13 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, P-77 e Almirante Barroso em Búzios e P-71 em Itapu.

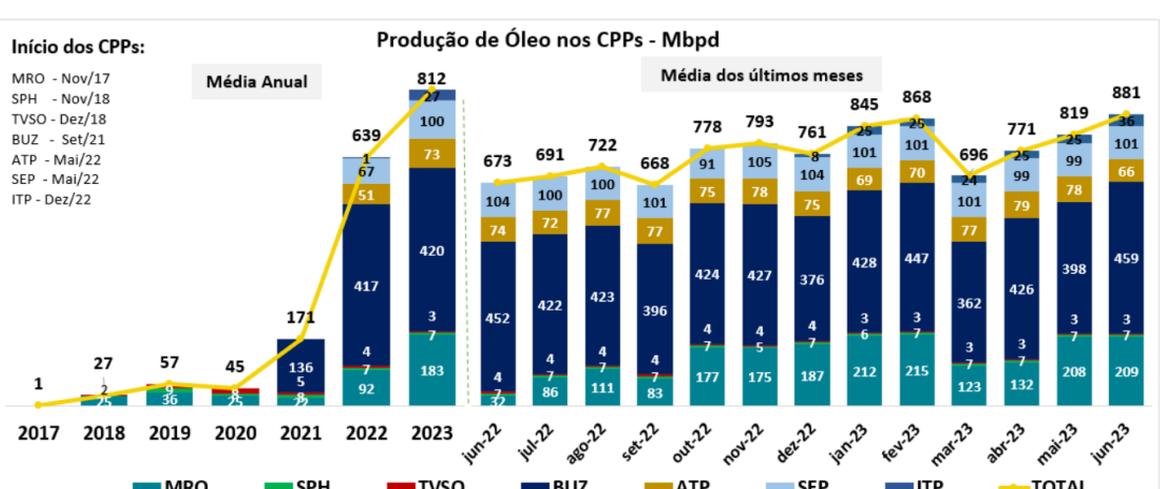
50 poços: Atapu (5), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (4), Sudoeste de Tartaruga Verde (4), Sépia (4) e Itapu (1).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:



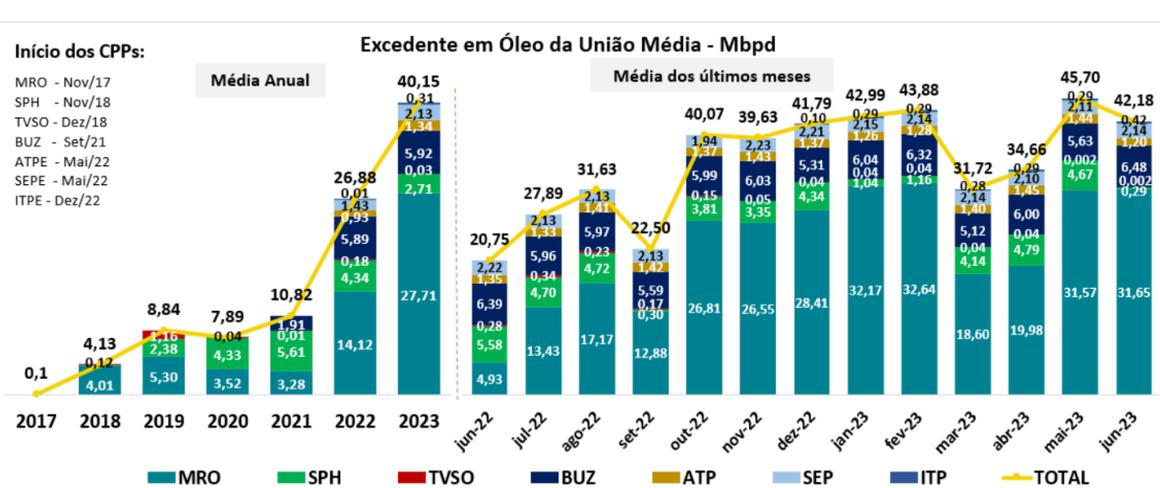
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média de **881 mil bpd** nos sete contratos de partilha de produção, sendo **459 mil bpd** em Búzios, **209 mil bpd** em Libra, **101 mil bpd** em Sépia, **66 mil bpd** em Atapu, **36 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 **8%** maior que o período anterior, em função do retorno à operação dos campos de Búzios e Mero, após parada para manutenção.

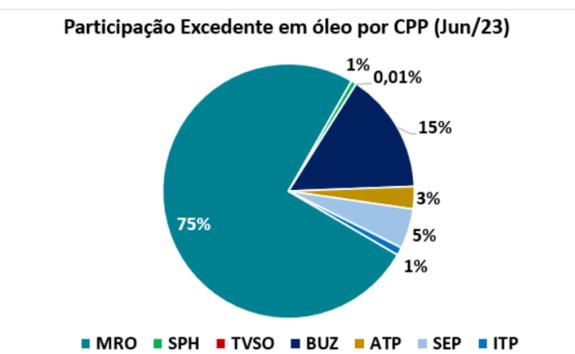
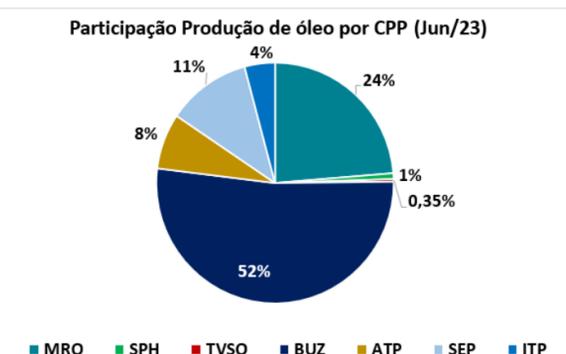


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média do total do excedente em óleo da União nos sete contratos de partilha de produção foi de **42,18 mil bpd**, sendo **31,65 mil bpd** no CPP de Libra, **6,48 mil bpd** no CPP de Búzios, **2,14 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,20 mil bpd** no CPP de Atapu, **0,42 mil bpd** no CPP de Itapu, **0,29 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **0,002 mil bpd** no CPP de Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês apresentou um volume **8%** menor em relação ao período anterior, em função da alta recuperação de custos e baixo excedente em óleo para a União no Campo de Sapinhoá.



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

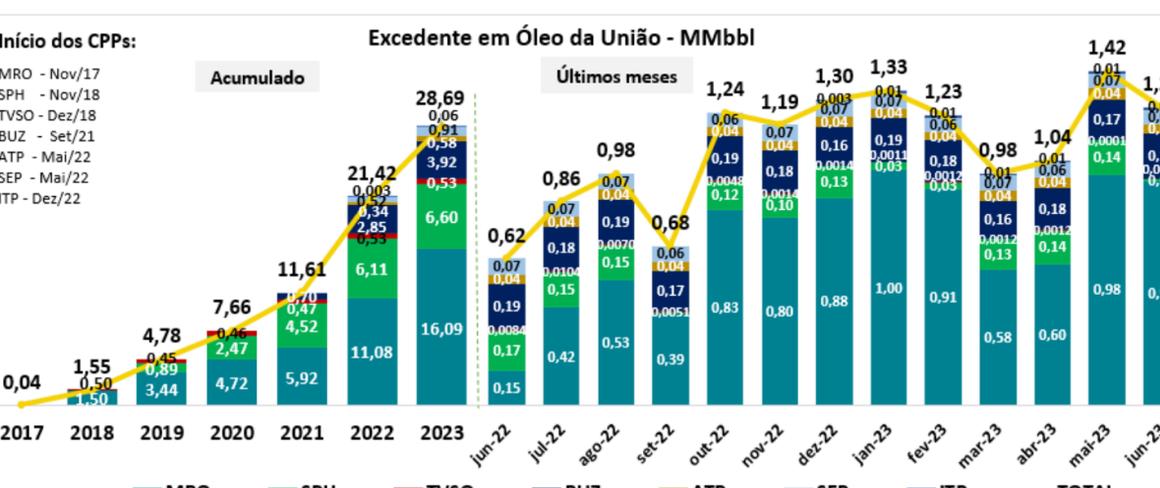


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **490,13 milhões** de barris de petróleo.

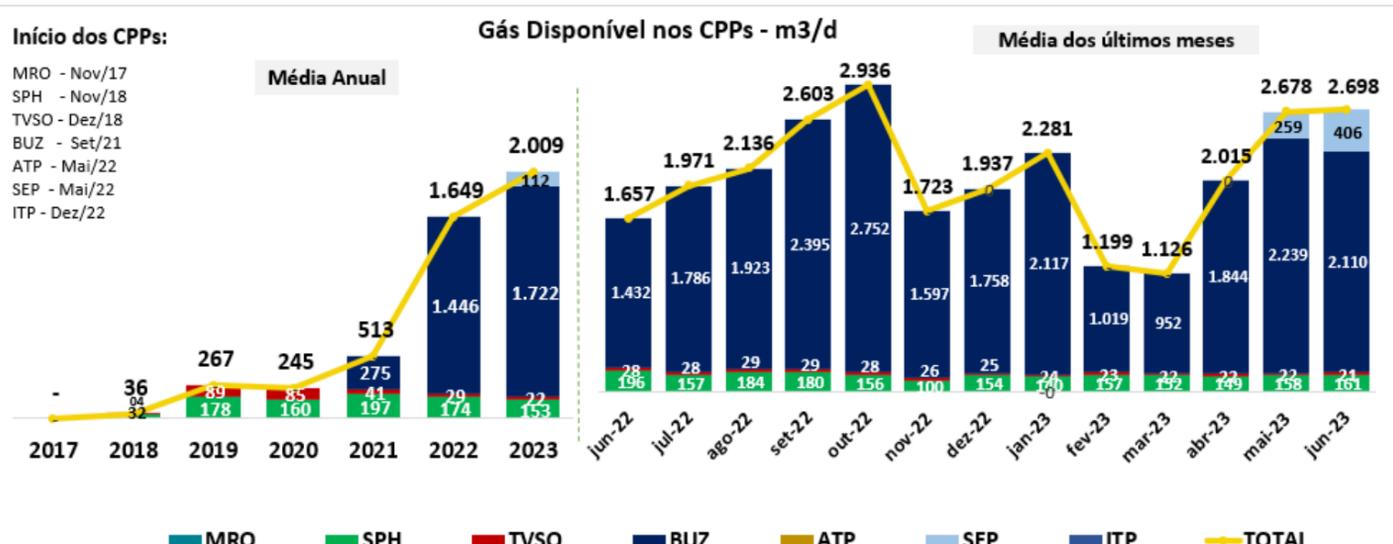


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **28,69 milhões** de barris de petróleo.



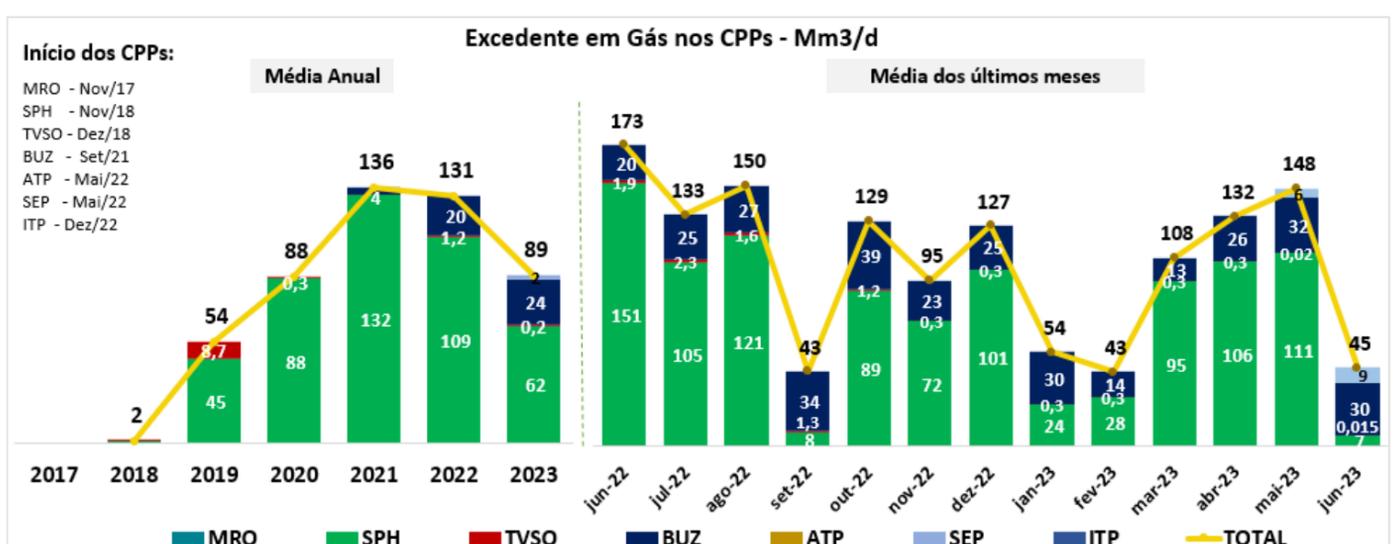
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média de **2,69 milhões m³/dia**, sendo **2,11 milhões m³/dia** no CPP de Búzios, **161 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **21 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde e **406 mil m³/dia** no CPP de Sépia, apresentando um resultado **1%** maior em relação ao período anterior devido ao início da exportação de gás no campo de Sépia.



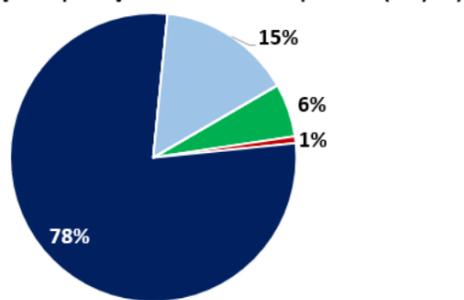
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **45 mil m³/dia**, sendo **7 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **30 mil m³/dia** referente a Búzios, **9 mil m³/dia** referente a Sépia e **0,015 mil m³/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando uma redução de aproximadamente **70%** em relação ao período anterior devido à alta recuperação de custos e menor excedente em gás para a União em Sapinhoá.

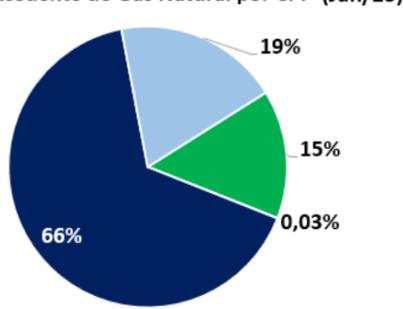


PRODUÇÃO E PARCELA DA UNIÃO DE GÁS POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE JUN/2023

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

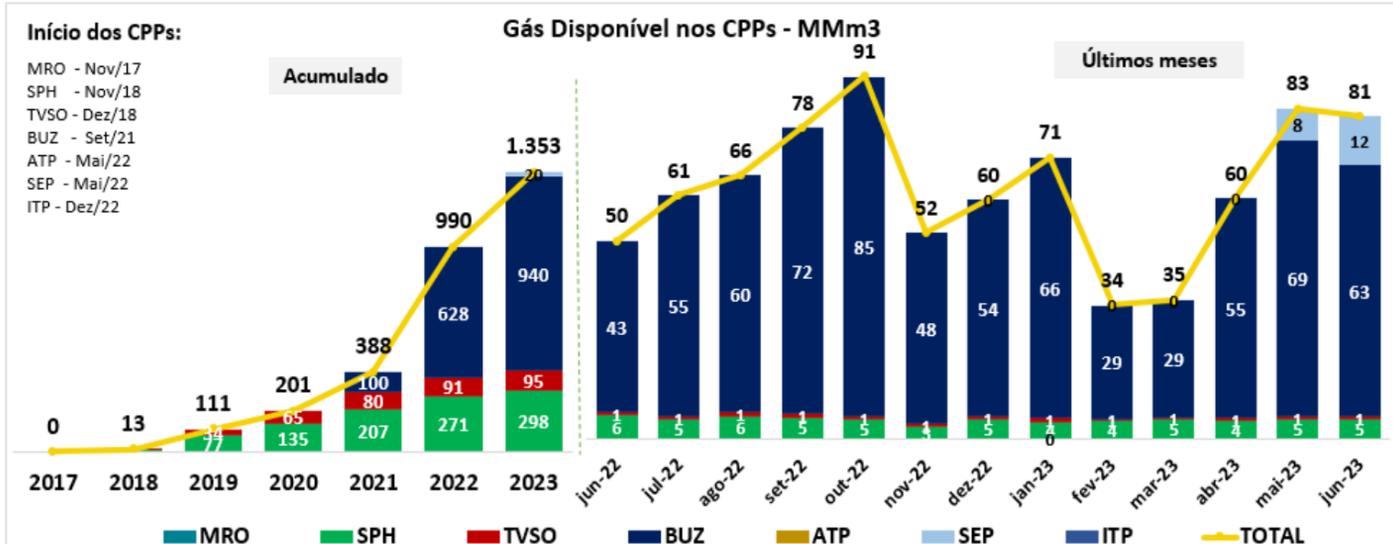


Participação Excedente de Gás Natural por CPP (Jun/23)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **1,35 bilhão de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **165,70 milhões de m³**.

