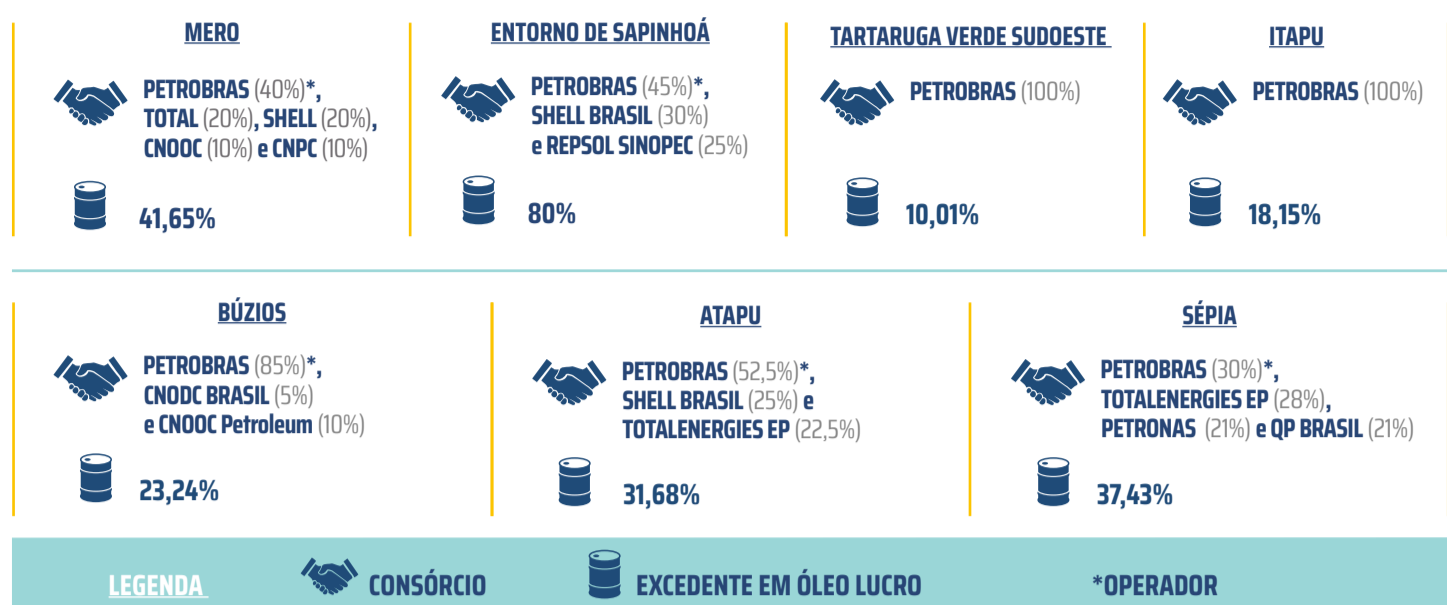


7 contratos em produção: Atapu, Búzios, Entorno de Sapinhoá, Mero, Tartaruga Verde Sudoeste, Sépia e Itapu.

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:



LEGENDA



CONSÓRCIO

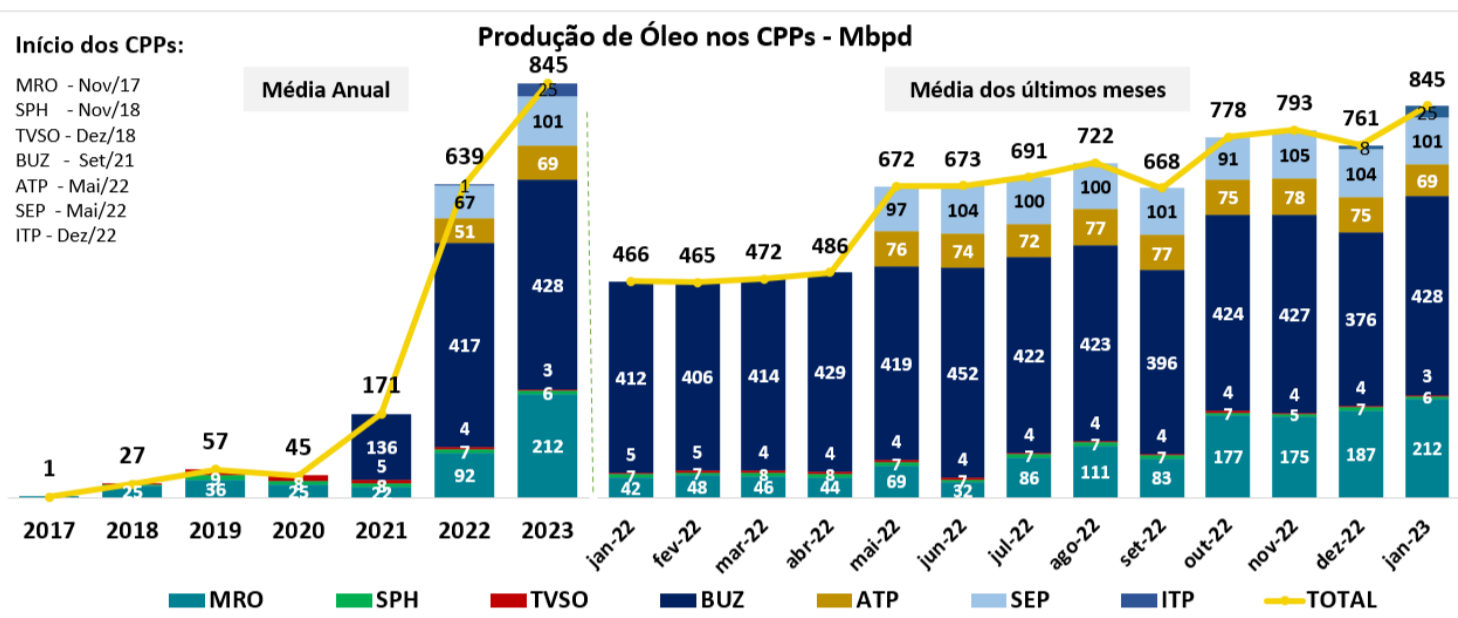


EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

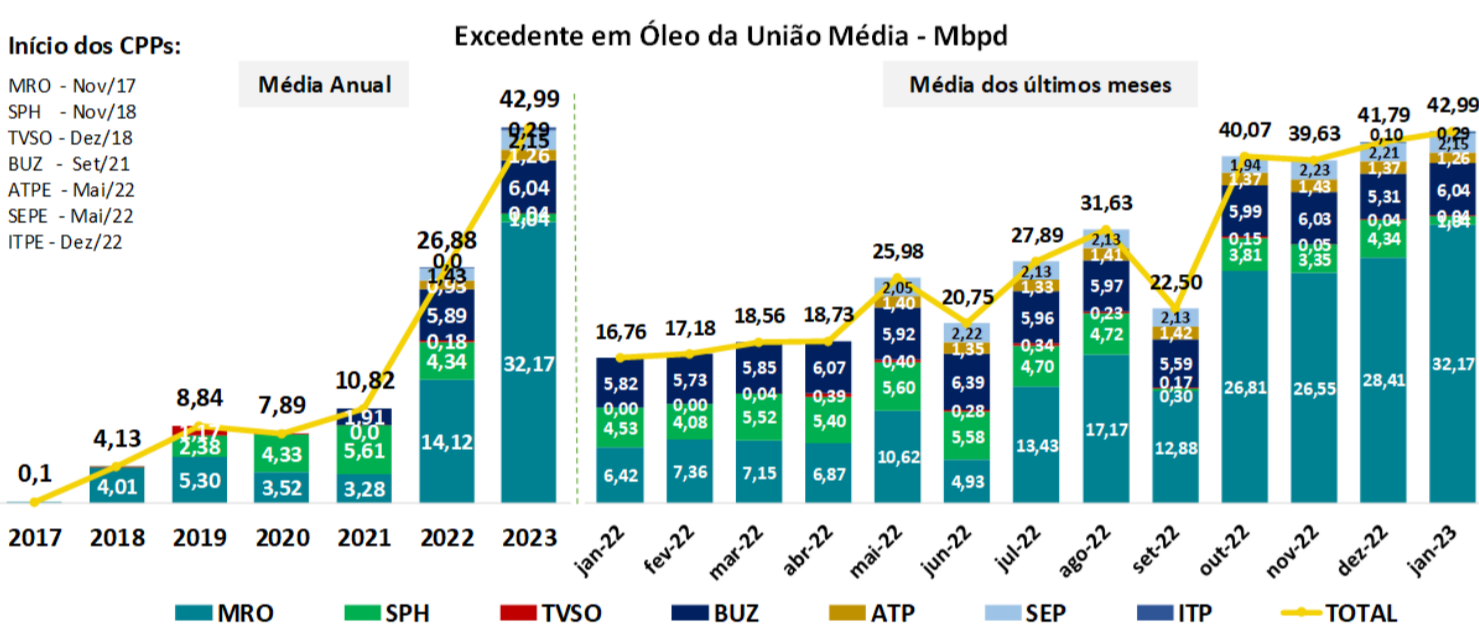
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média de **845 mil barris por dia (bpd)** nos sete contratos, sendo **428 mil bpd** em Búzios, **212 mil bpd** em Libra, **101 mil bpd** em Sépia, **69 mil bpd** em Atapu, 6 mil bpd Entorno do Sapinhoá, **3 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde e **25 mil bpd** em Itapu. A produção apresentou um resultado **11%** maior que o período anterior, em função de melhoria operacional no Campo de Búzios.



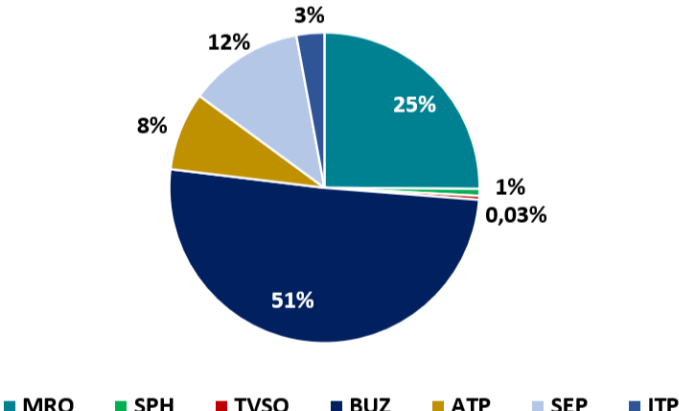
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média do total do excendente em óleo da União nos sete contratos de partilha de produção foi de **42,99 mil bpd**, sendo **32,17 mil bpd** no CPP de Libra, **6,04 mil bpd** no Contrato de Partilha de Produção (CPP) de Búzios, **1,04 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **2,15 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,26 mil bpd** no CPP de Atapu, **0,04 mil bpd** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde e **0,29 mil bpd** no CPP de Itapu. O resultado do mês apresentou um volume **2,87%** maior em relação ao período anterior, em função de melhoria operacional no Campo de Mero.

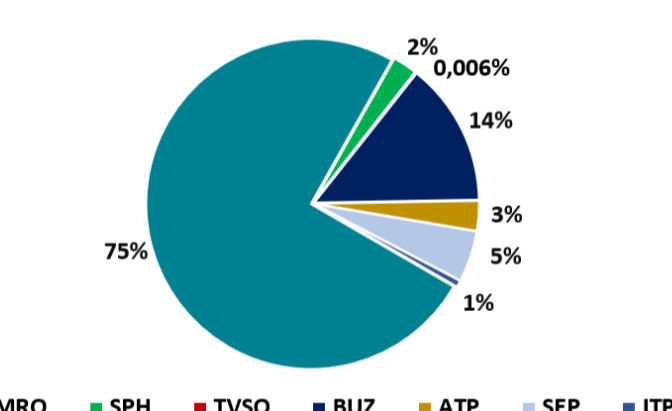


PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE JAN/2023

Participação Produção de óleo por CPP (Jan/23)

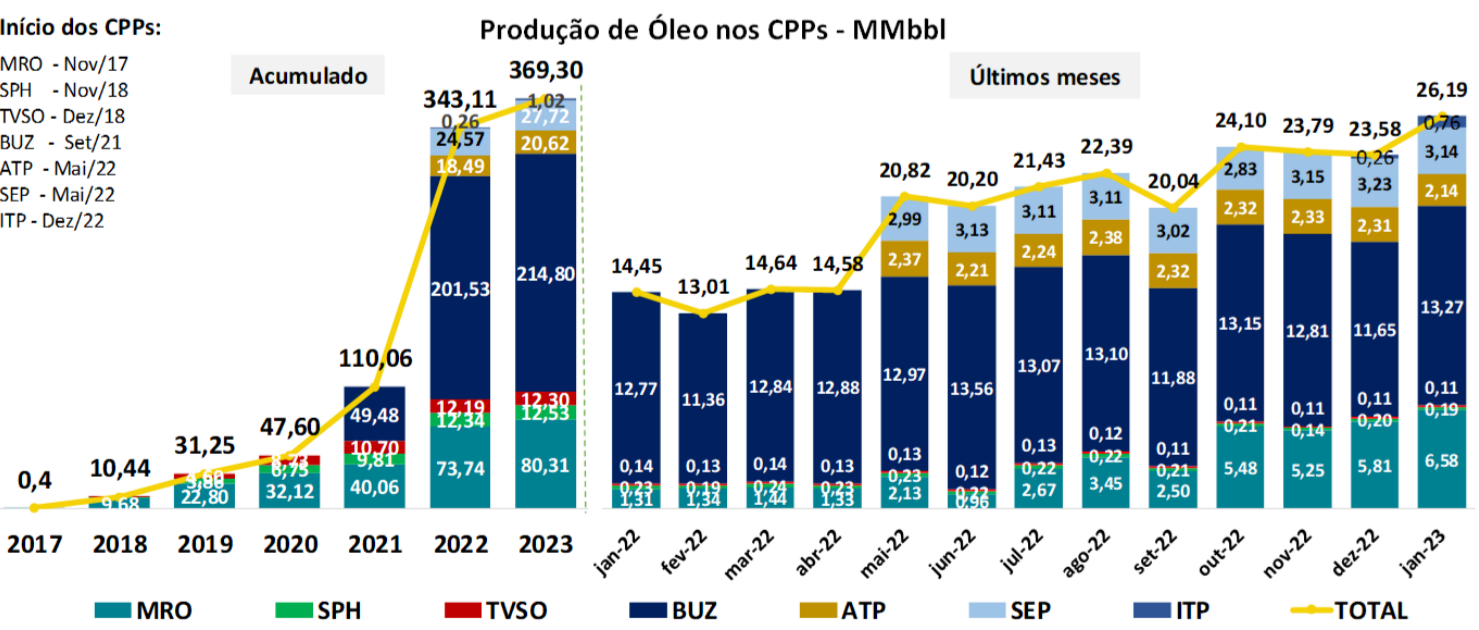


Participação Excedente em óleo por CPP (Jan/23)

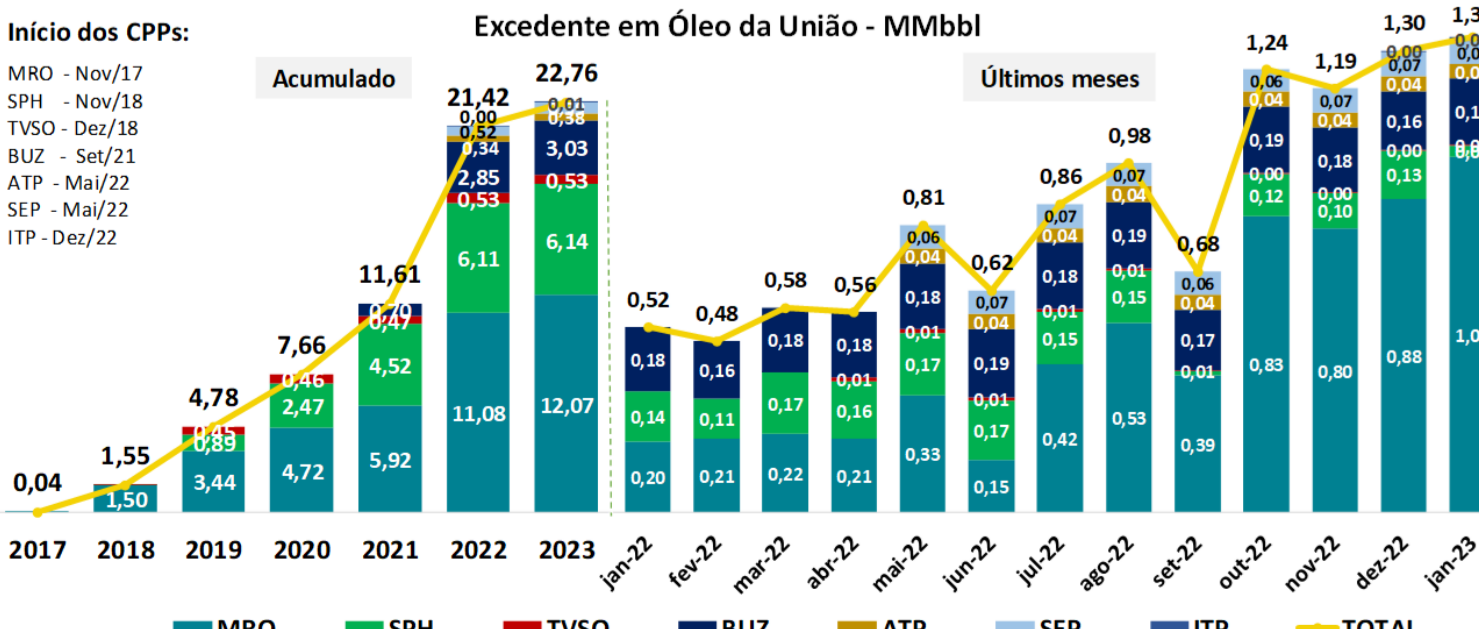


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **369,30 milhões** de barris de petróleo.

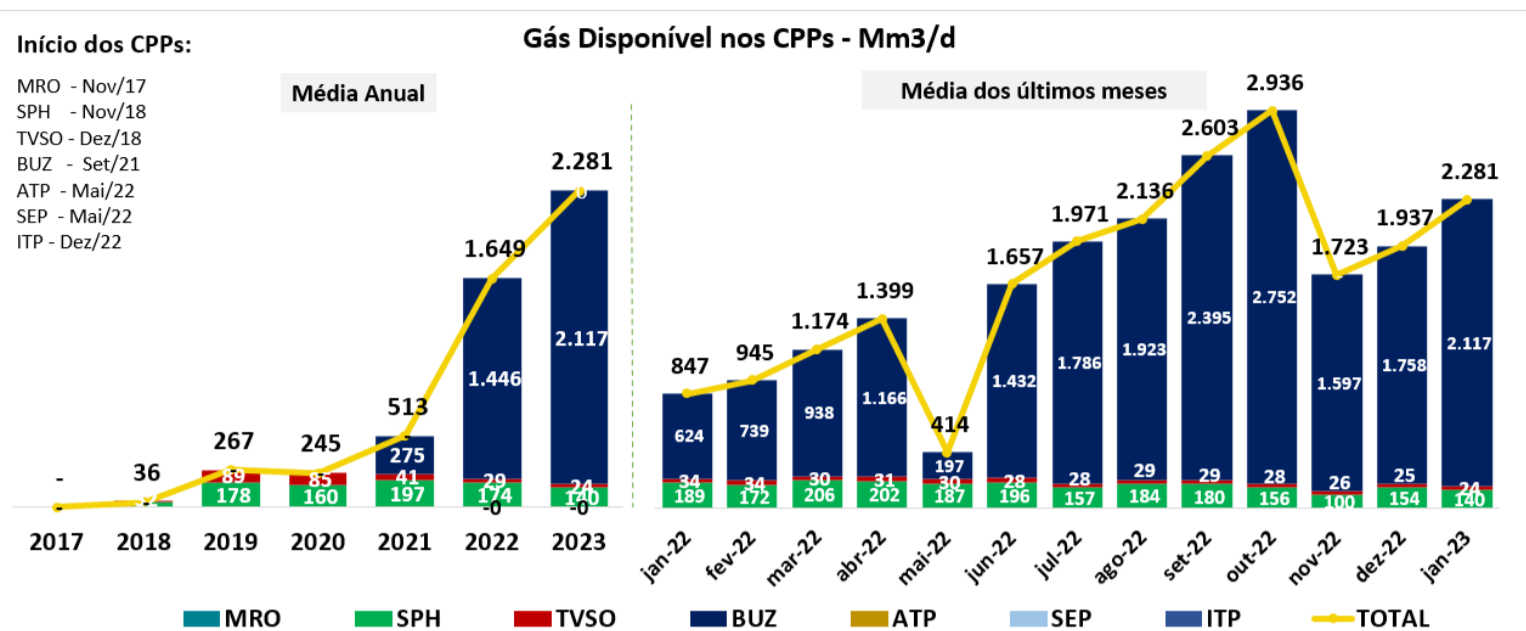


A parcela acumulada do excendente em óleo da União desde 2017 é de **22,76 milhões** de barris de petróleo.



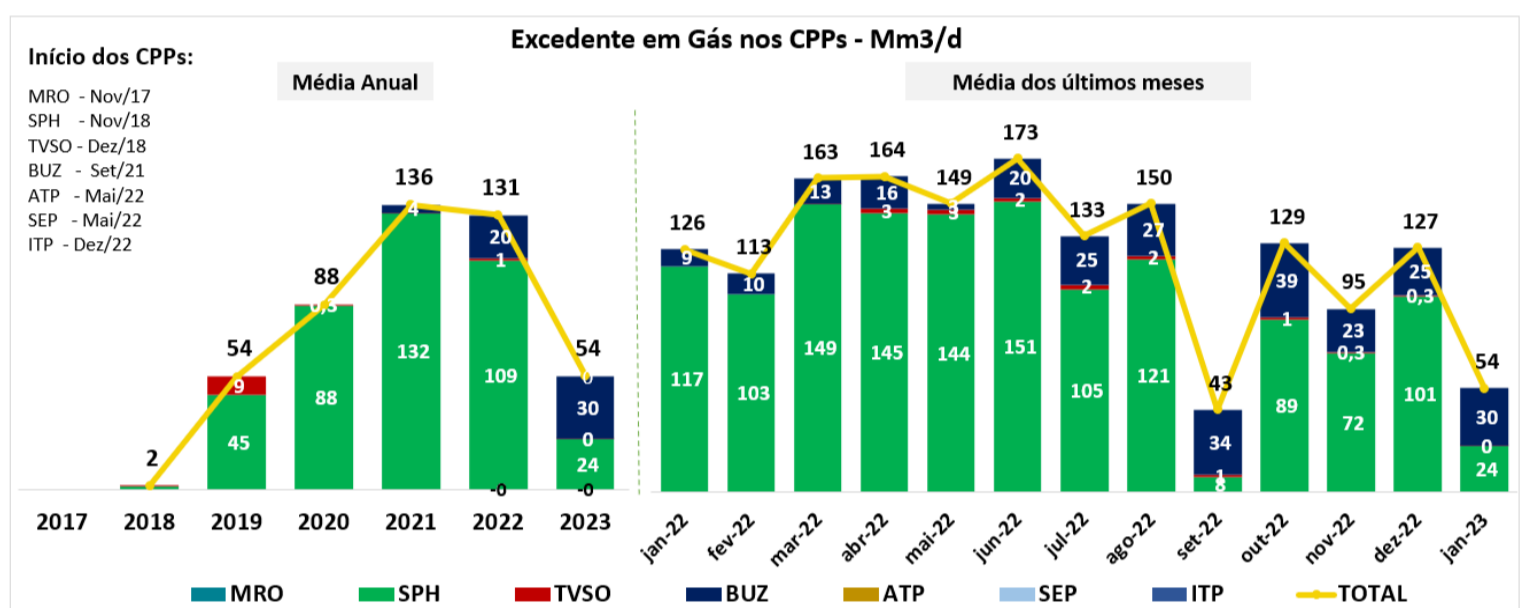
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média de **2.281 mil m³/dia**, sendo **2.117 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **140 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **24 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um resultado **17%** maior em relação ao período anterior devido a melhoria de performance operacional nos Campo de Búzios.

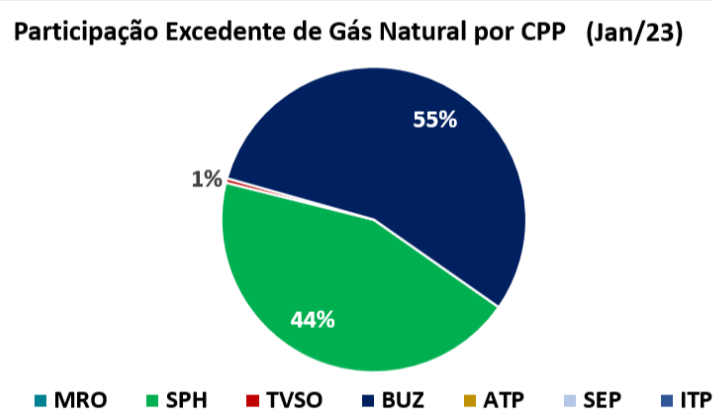
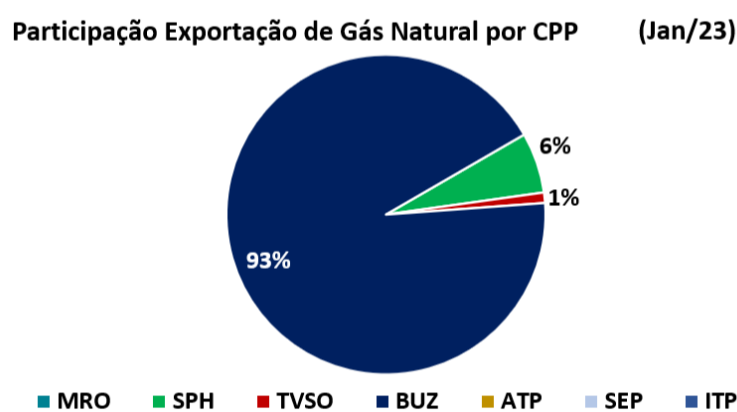


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **54 mil m³/dia**, sendo **24 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **30 mil m³/dia** referente a Búzios e **0,004 mil m³/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando uma redução de aproximadamente **57%** em relação ao período anterior devido a instabilidades operacionais na exportação de gás no Campo de Sapinhoá.

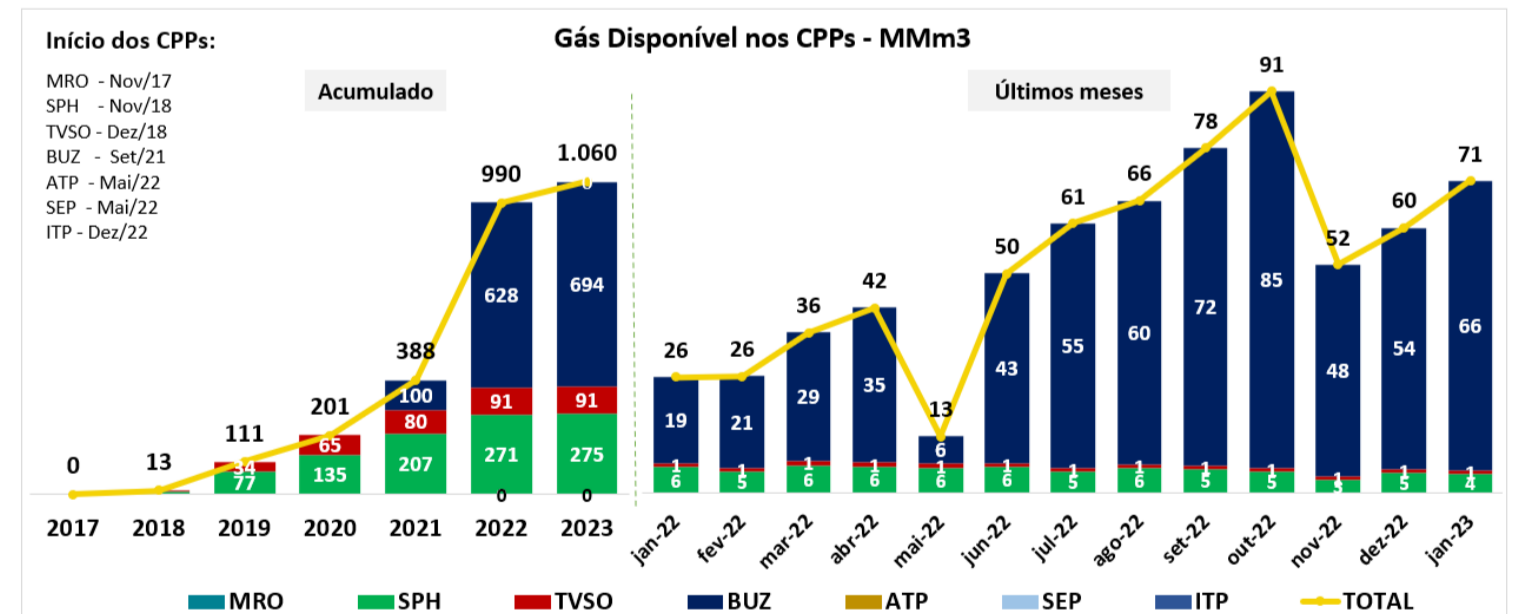


ACOMPANHAMENTO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE JAN/2023



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **1.060 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **151,30 milhões de m³**.

