

**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

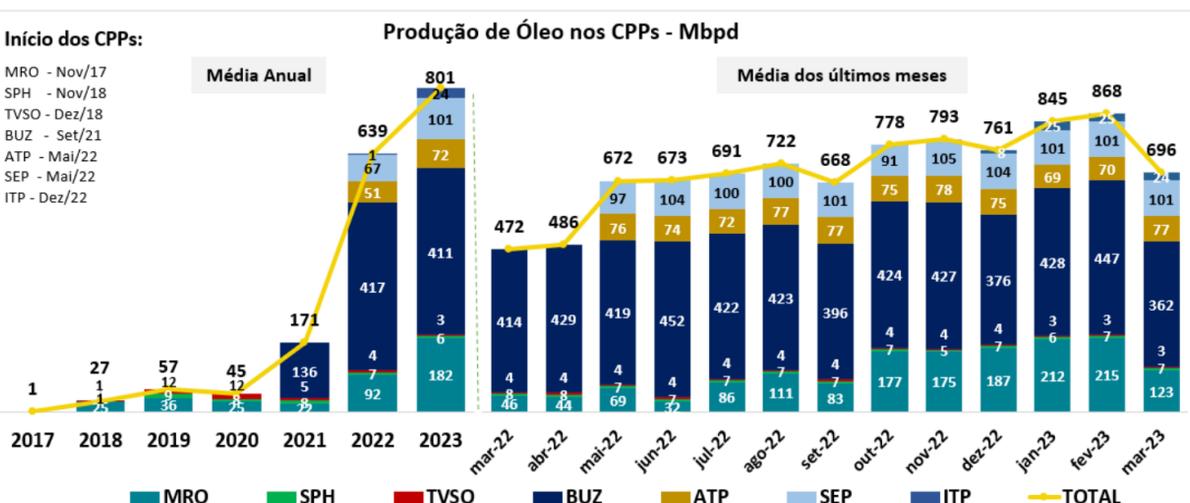


EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

\*OPERADOR

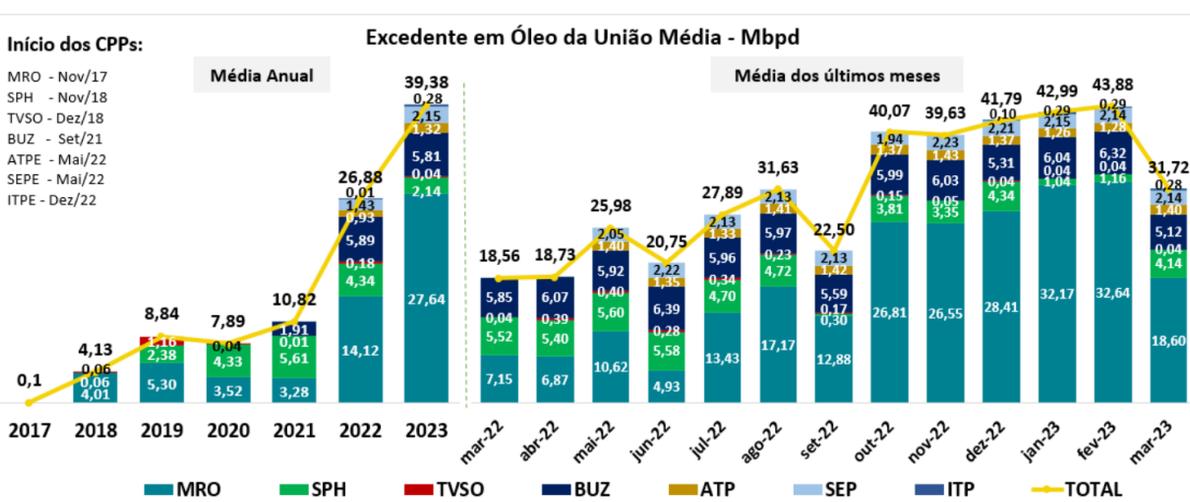
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média de **696 mil bpd** nos sete contratos de partilha de produção, sendo **362 mil bpd** em Búzios, **123 mil bpd** em Libra, **101 mil bpd** em Sépia, **77 mil bpd** em Atapu, **24 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 **20%** menor do que o período anterior, em função das paradas operacionais nos campos de Mero (FPSO Cidade de Guanabara) e de Búzios (FPSO P-77).

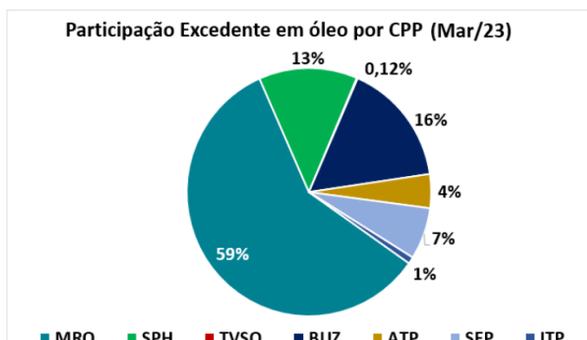
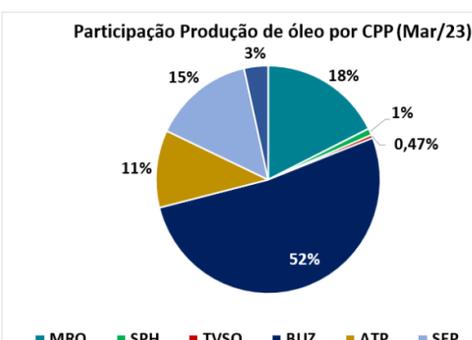


### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média total do excedente em óleo da União nos sete contratos de partilha de produção foi de **31,72 mil bpd**, sendo **18,60 mil bpd** no CPP de Libra, **5,12 mil bpd** no CPP de Búzios, **4,14 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **2,14 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,40 mil bpd** no CPP de Atapu, **0,04 mil bpd** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde e **0,28 mil bpd** no CPP de Itapu. O resultado do mês apresentou um volume **28%** menor em relação ao período anterior, em função das paradas operacionais nos campos de Mero (FPSO Cidade de Guanabara) e de Búzios (FPSO P-77).

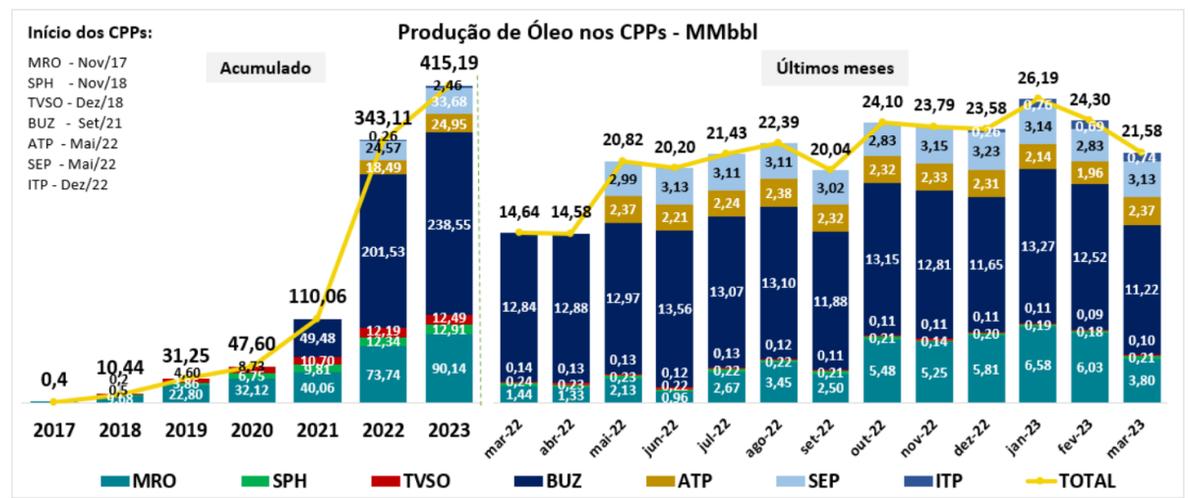


### PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE MAR/2023

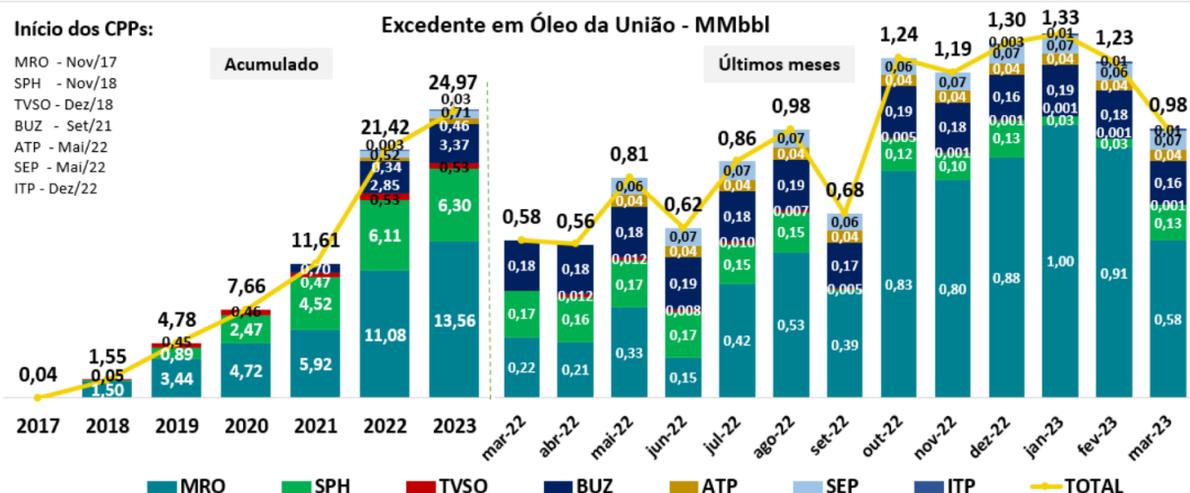


### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **415,19 milhões** de barris de petróleo.

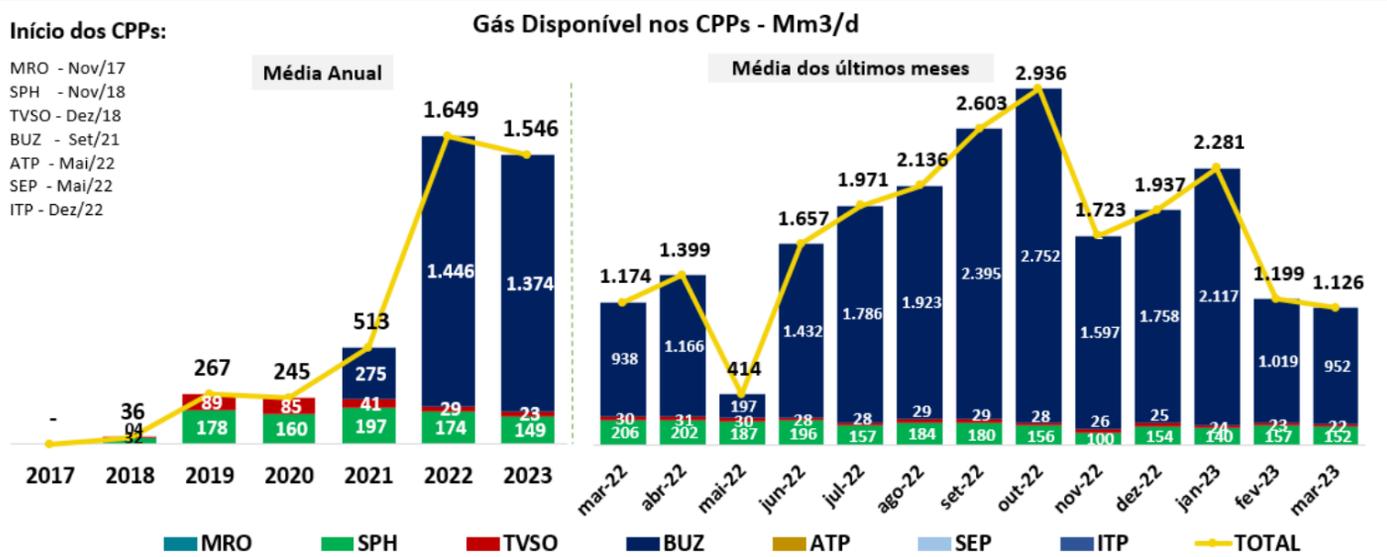


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **24,97 milhões** de barris de petróleo.



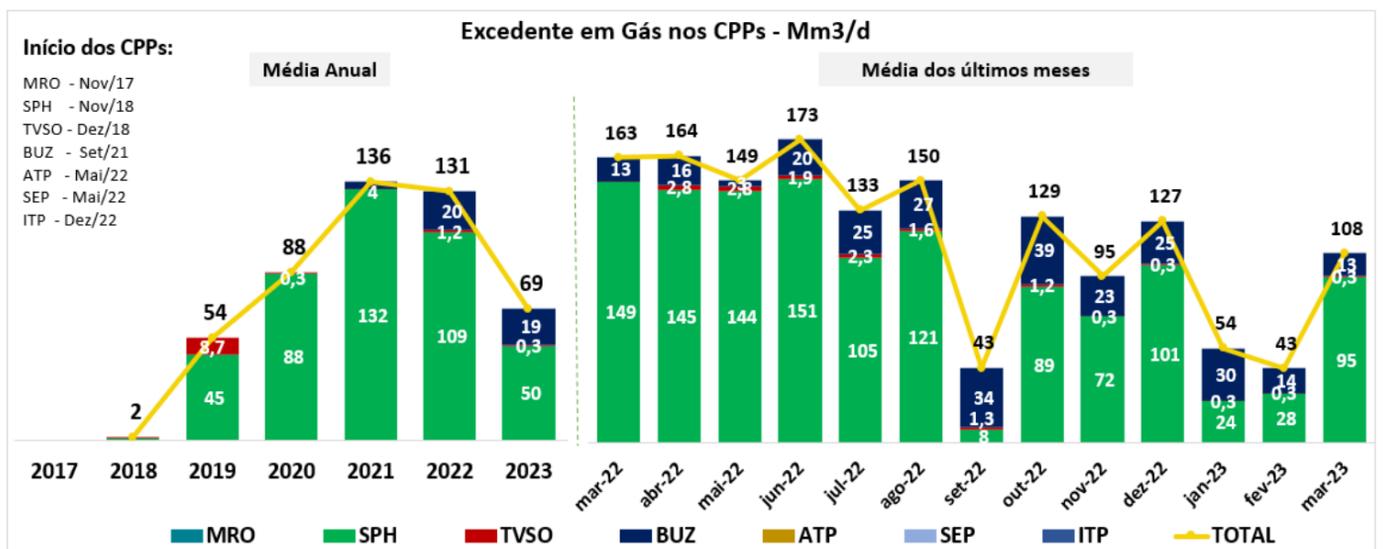
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média de **1.126 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **952 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Búzios, **152 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **22 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um resultado **6%** menor em relação ao período anterior, devido a parada operacional no campo de Búzios (FPSO P-77).

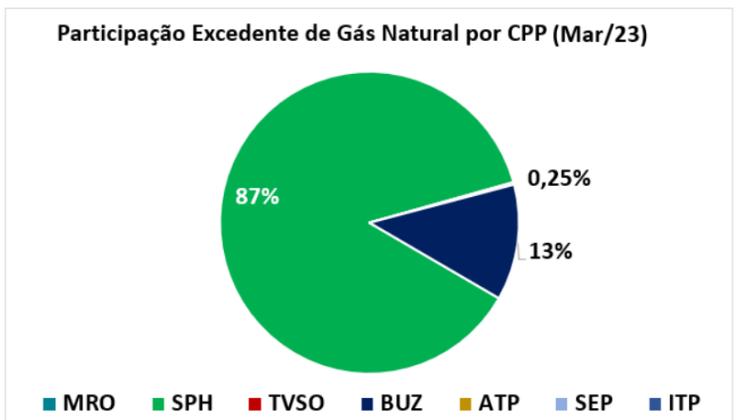
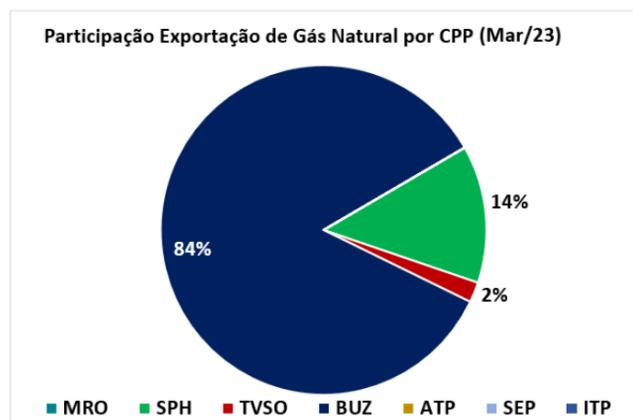


### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **108 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **95 mil m<sup>3</sup>/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **13 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Búzios e **0,3 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um aumento de aproximadamente **154%** em relação ao período anterior devido a diminuição da recuperação / reconhecimento de custo no campo de Sapinhoá.

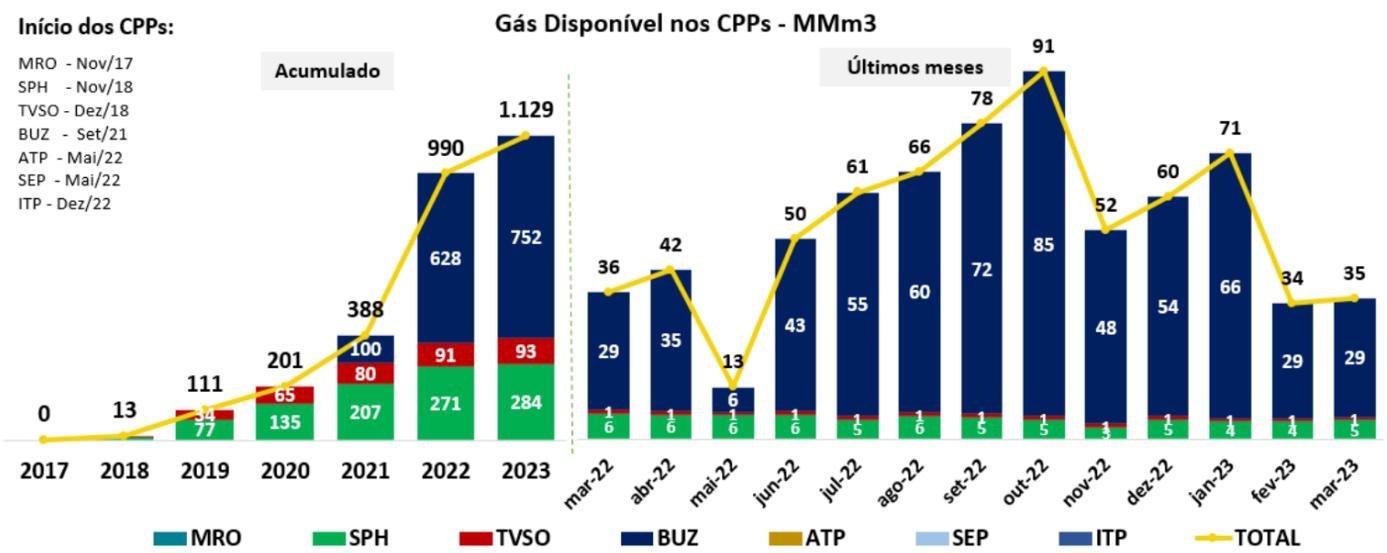


### PRODUÇÃO E PARCELA DA UNIÃO DE GÁS POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE MAR/2023



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **1.129 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **155,80 milhões de m<sup>3</sup>**.

