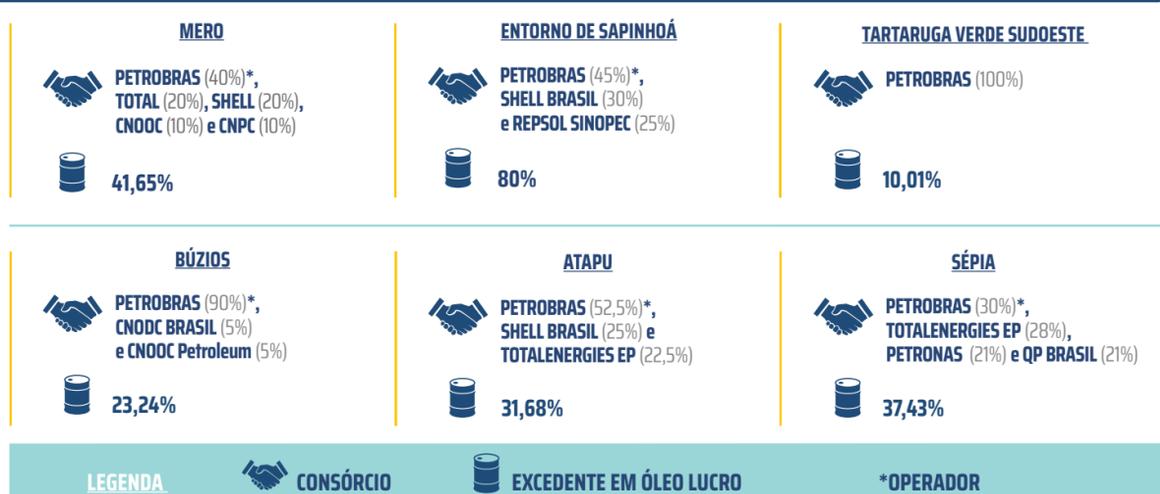


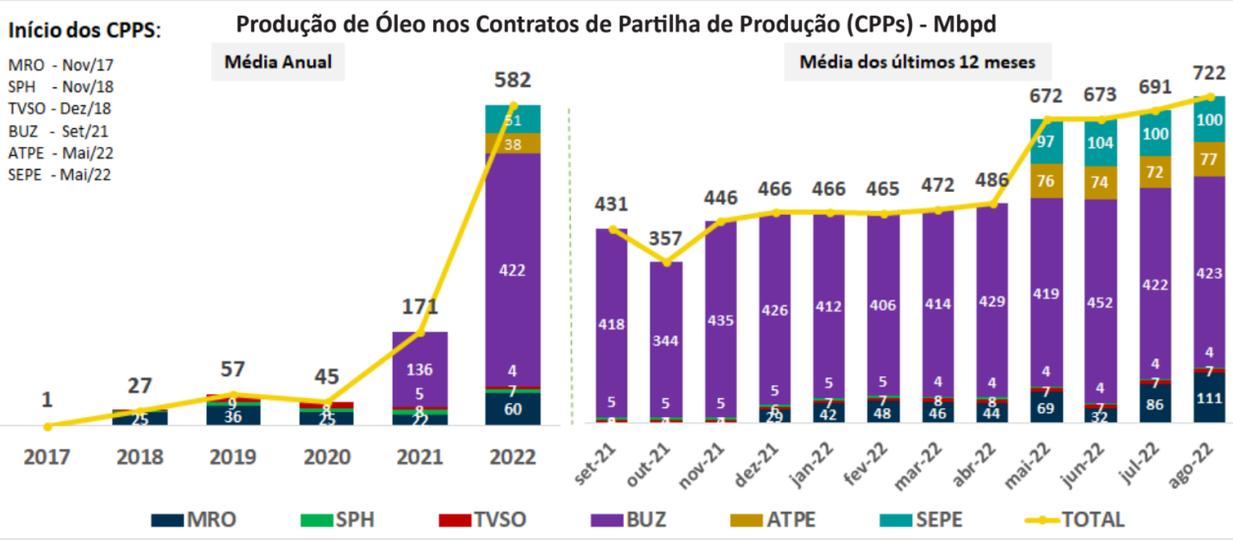
- 6** contratos em produção: Atapu, Búzios, Entorno de Sapinhoá, Mero, Tartaruga Verde Sudoeste e Sépia.
- 11** FPSOs: Carioca em Sépia; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Guanabara e Pioneiro de Libra em Mero; P-70 em Atapu, P-74, P-75, P-76 e P-77 em Búzios.
- 47** poços: Atapu (4), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (3), Tartaruga Verde Sudoeste (4) e Sépia (4).

### ÁREAS EM PRODUÇÃO:



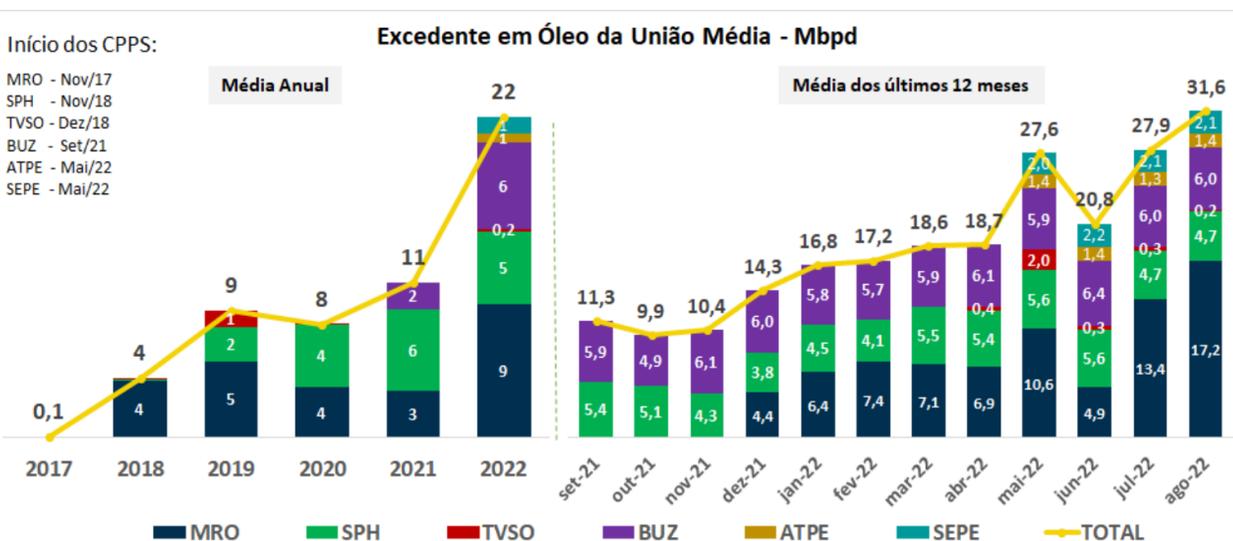
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **722 mil bpd** nos seis contratos, sendo **423 mil bpd** em Búzios, **111 mil bpd** em Libra, **100 mil bpd** em Sépia, **77 mil bpd** em Atapu, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A produção apresentou um aumento de aproximadamente **4%** em relação ao período anterior após normalização da produção em em Libra.



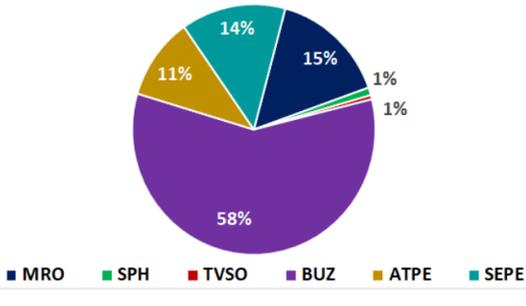
### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos seis contratos de partilha de produção foi de **31,6 mil bpd**, sendo **17,2 mil bpd** no CPP de Libra, **6,0 mil bpd** no CPP de Búzios, **4,7 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **2,1 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,4 mil bpd** no CPP de Atapu e **0,2 mil bpd** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês apresentou aumento de **13%** após normalização da produção em Libra.

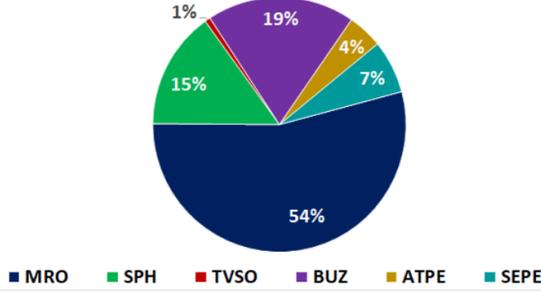


### PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - AGO/2022

Participação Produção de óleo por CPP (Ago/2022)

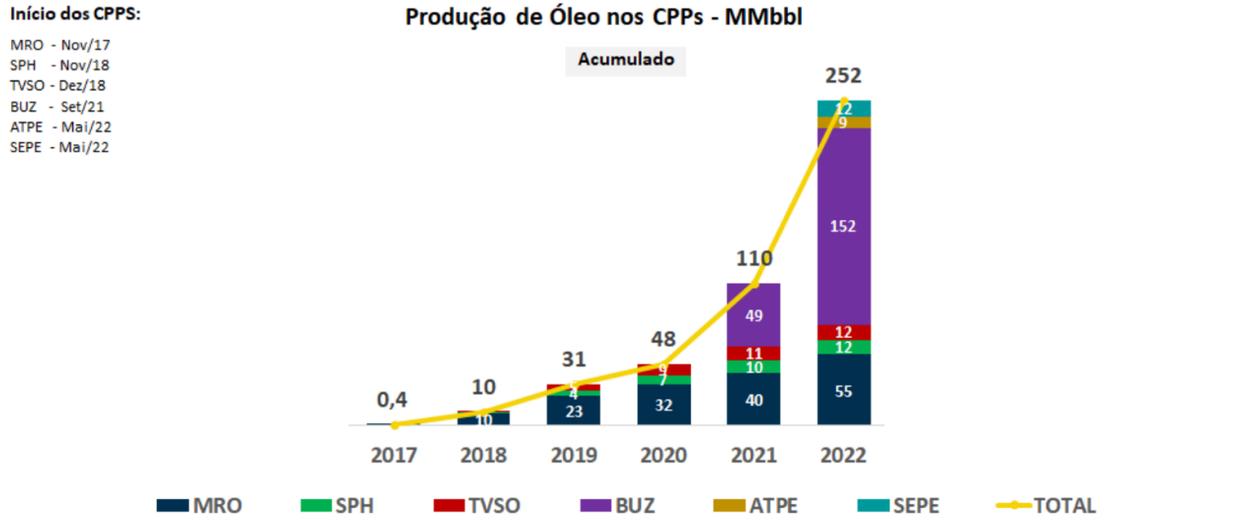


Participação Excedente em óleo por CPP (Ago/2022)

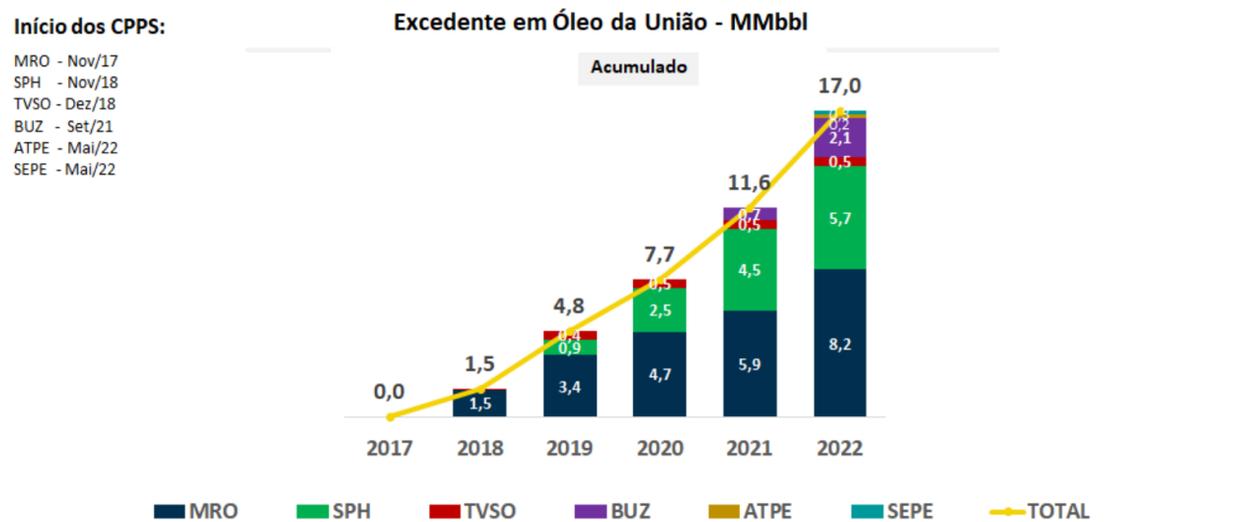


### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **252 milhões** de barris de petróleo.

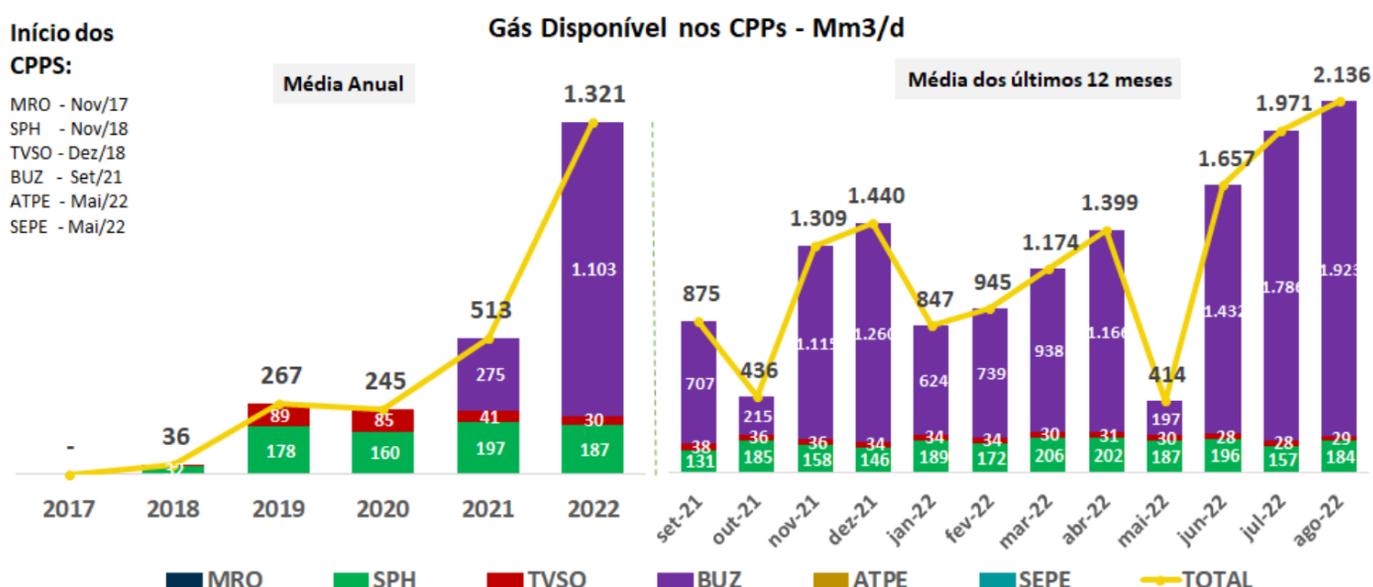


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **17 milhões** de barris de petróleo.



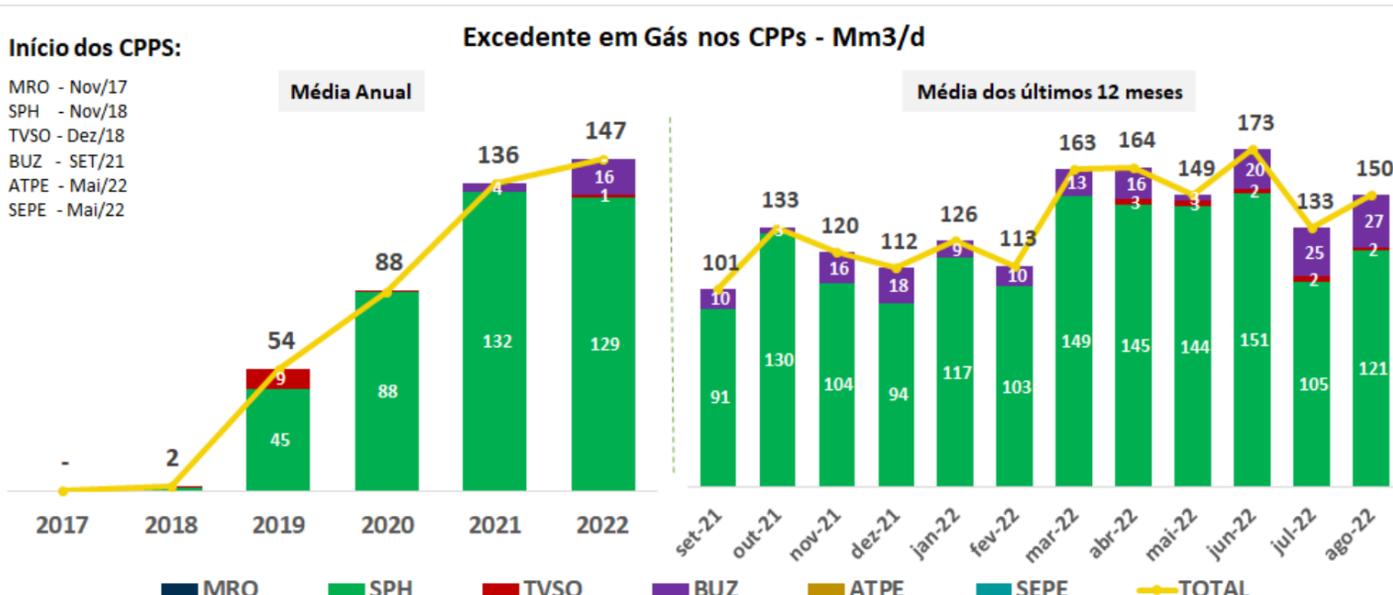
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **2.136 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **1.923 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Búzios, **184 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **29 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando aumento de aproximadamente **8%** em relação ao período anterior, devido a melhoria de performance operacional no campo de Búzios.



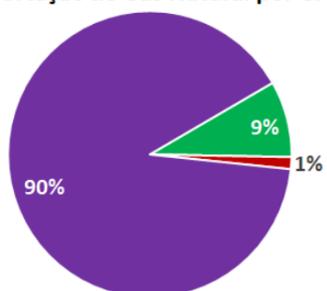
### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **150 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **121 mil m<sup>3</sup>/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **27 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Búzios e **2 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um aumento de **13%** em relação ao período anterior devido a melhoria operacional no CPP de Sapinhoá.

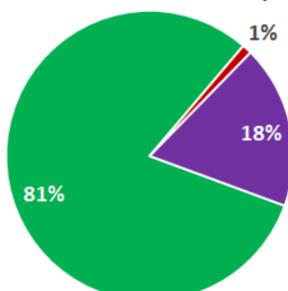


### PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE GÁS POR CONTRATO - AGO/2022

Participação Exportação de Gás Natural por CPP (Ago/2022)

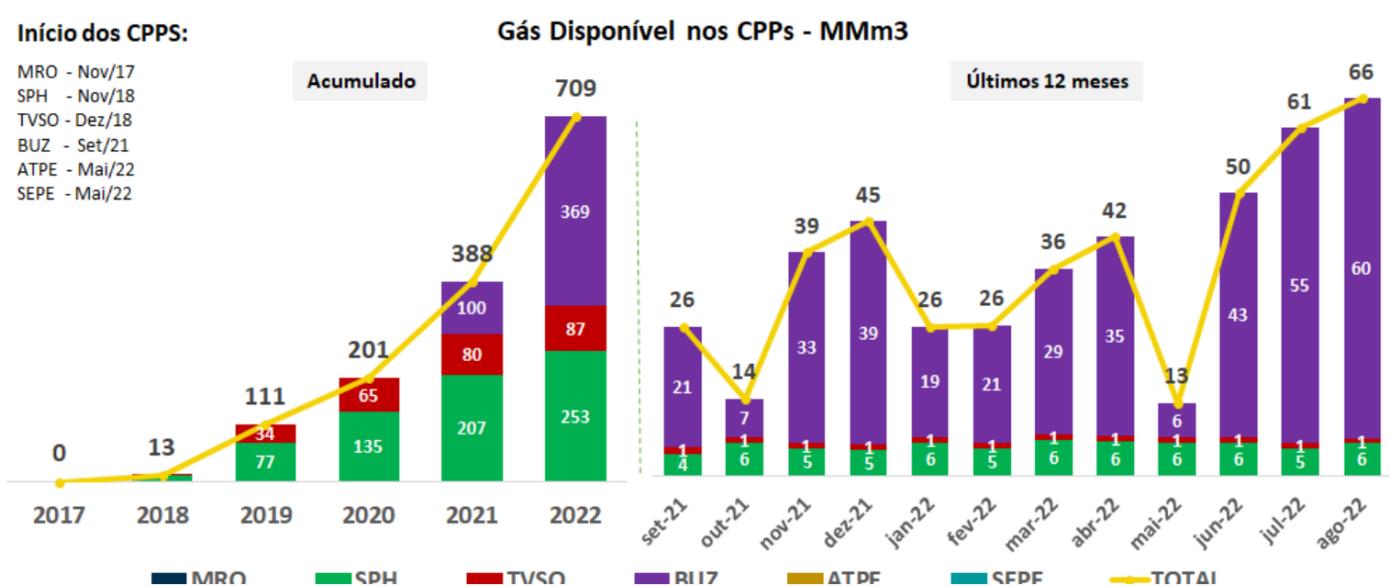


Participação Excedente de Gás Natural por CPP (Ago/2022)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **709 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **138 milhões de m<sup>3</sup>**.

