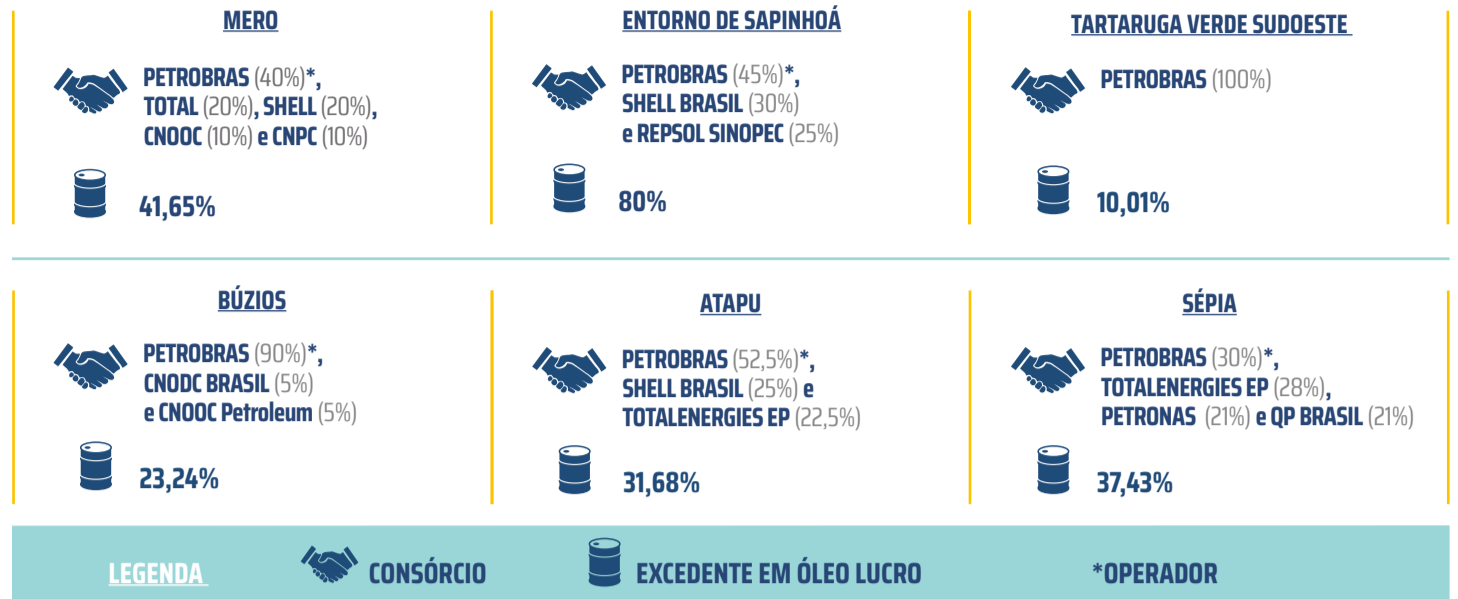


6 contratos em produção: Atapu, Búzios, Entorno de Sapinhoá, Mero, Tartaruga Verde Sudoeste e Sépia.

11 FPSOs: Carioca em Sépia; Cidade dos Campos dos Goytacazes em 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.

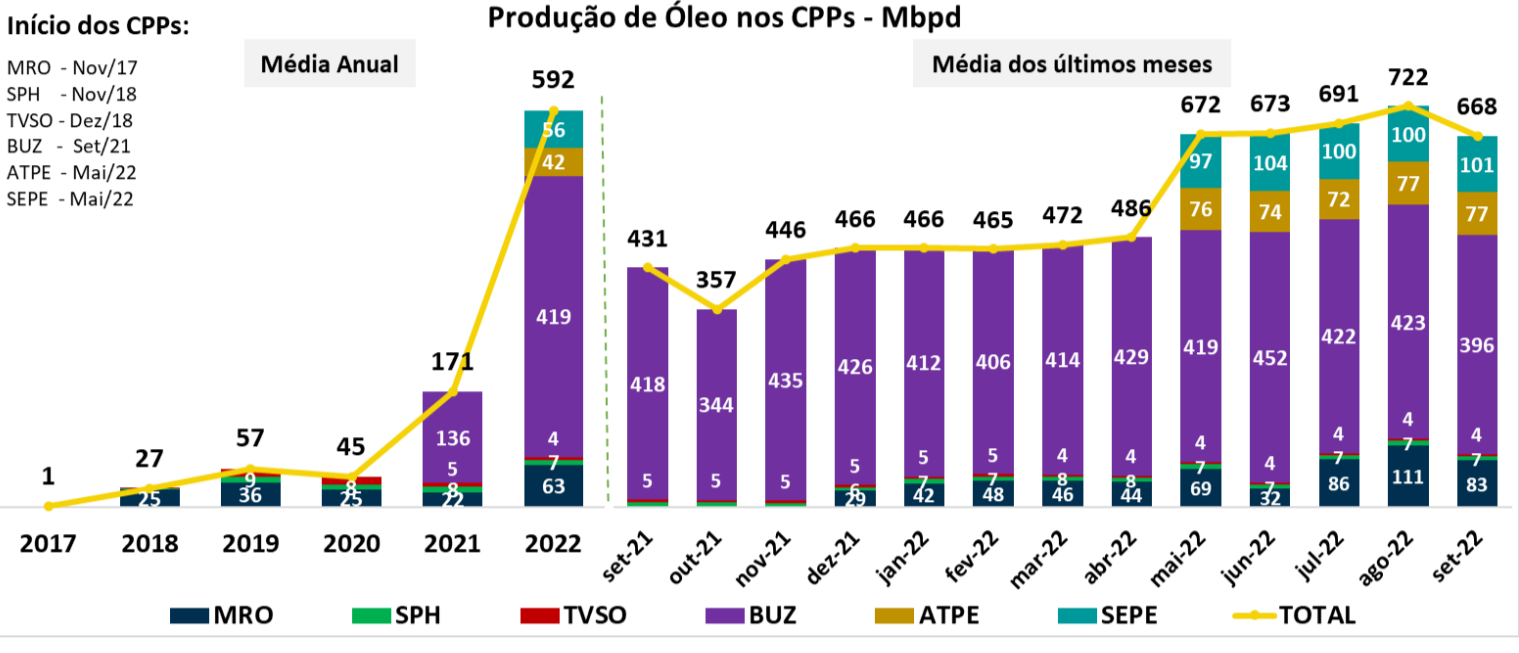
49 poços: Atapu (5), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (4), Sudoeste de Tartaruga Verde (4) e Sépia (4).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:



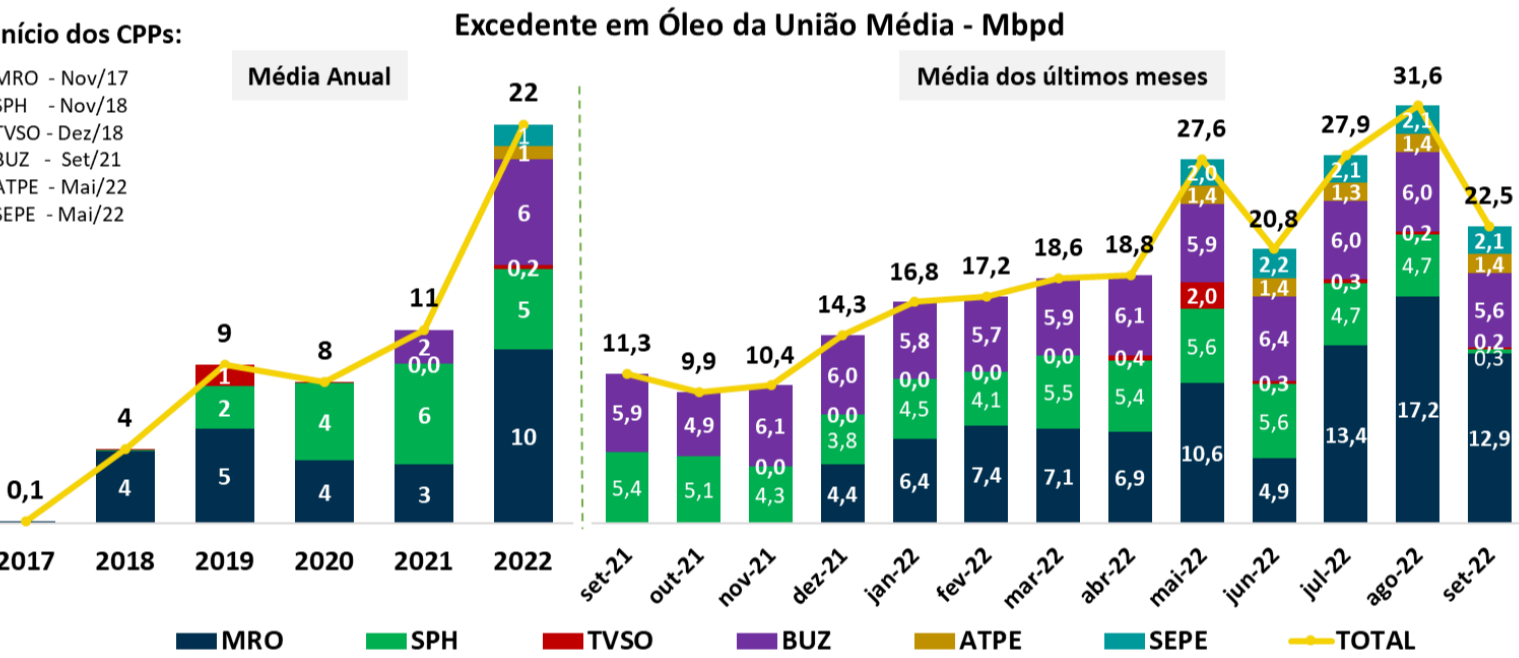
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **668 mil bpd** nos seis contratos, sendo **396 mil bpd** em Búzios, **83 mil bpd** em Libra, **101 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 uma redução de aproximadamente 7% em relação ao período anterior principalmente devido a parada programada no FPSO Pioneiro de Libra.



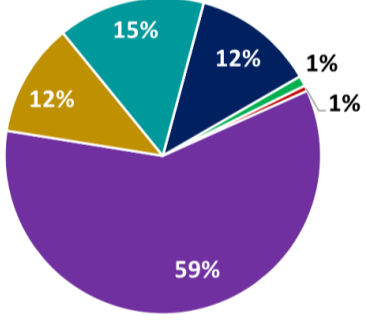
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos seis contratos de partilha de produção foi de **22,5 mil bpd**, sendo **12,9 mil bpd** no CPP de Libra, **5,6 mil bpd** no CPP de Búzios, **0,3 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 uma redução de aproximadamente 29%, principalmente, devido a parada programada no FPSO Pioneiro de Libra.

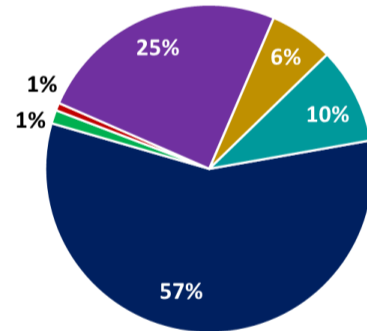


PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - SET/2022

Participação Produção de óleo por CPP (Set/2022)

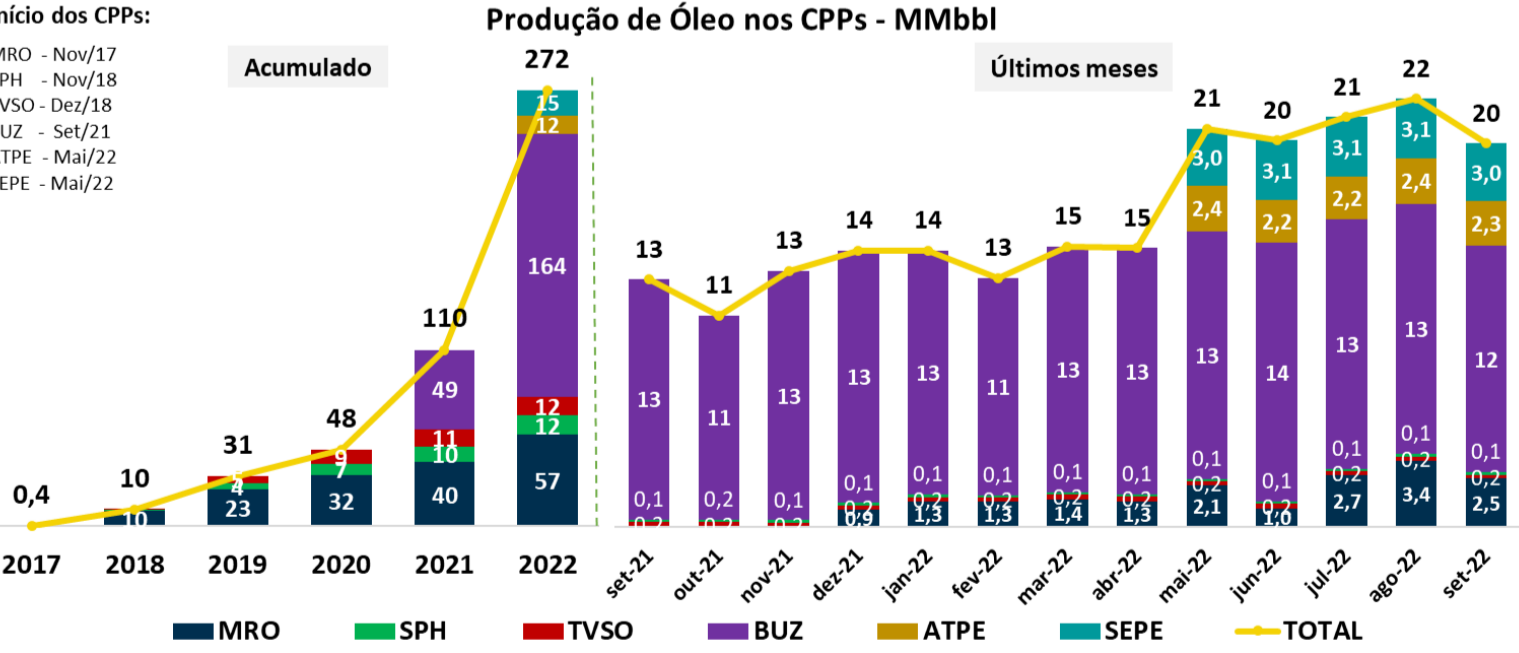


Participação Excedente em óleo por CPP (Set/2022)

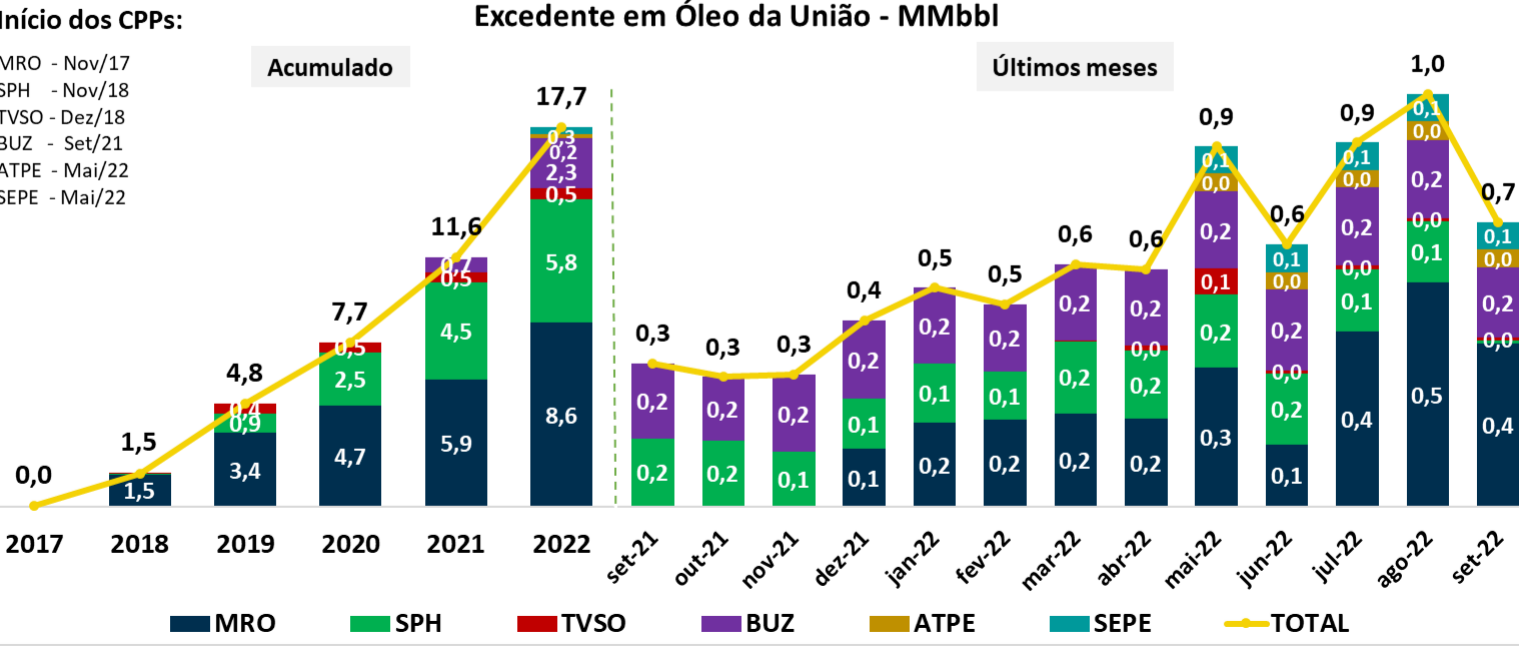


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **272 milhões** de barris de petróleo.

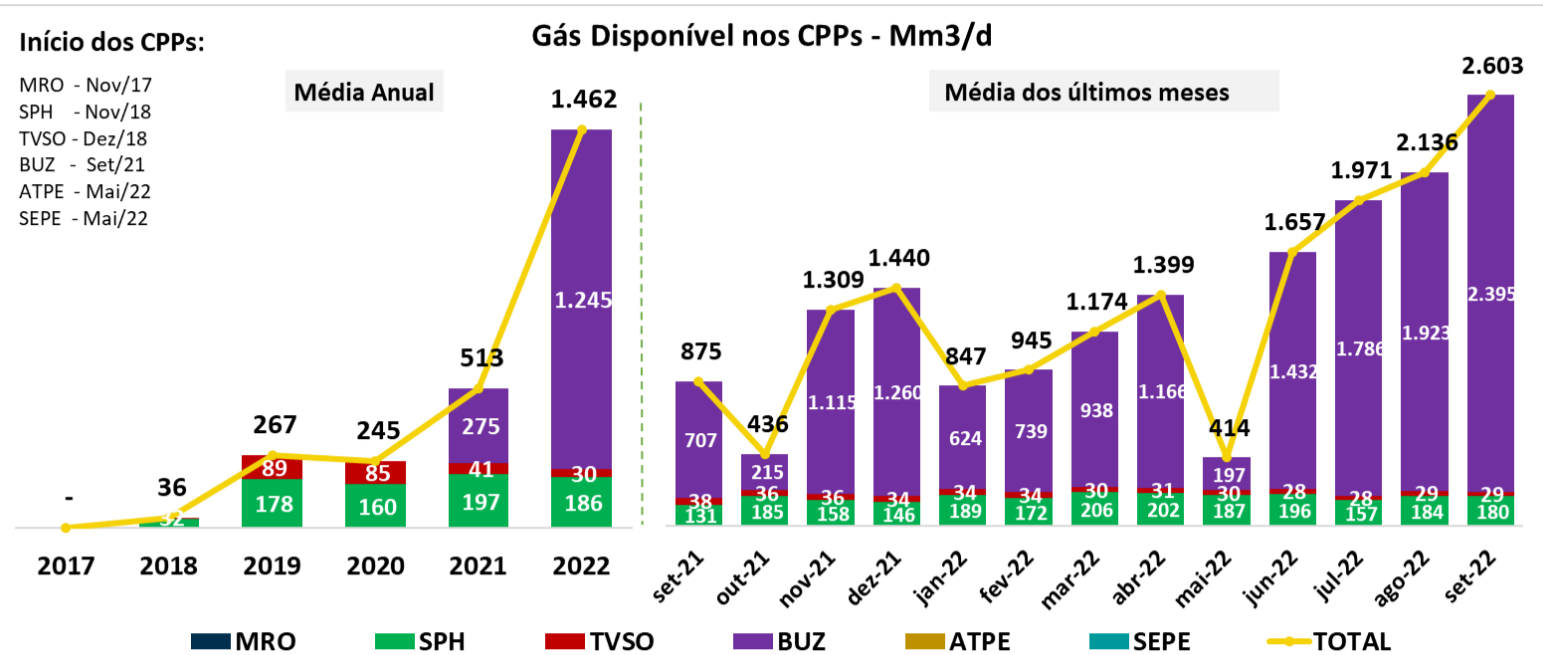


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **17,7 milhões** de barris de petróleo.



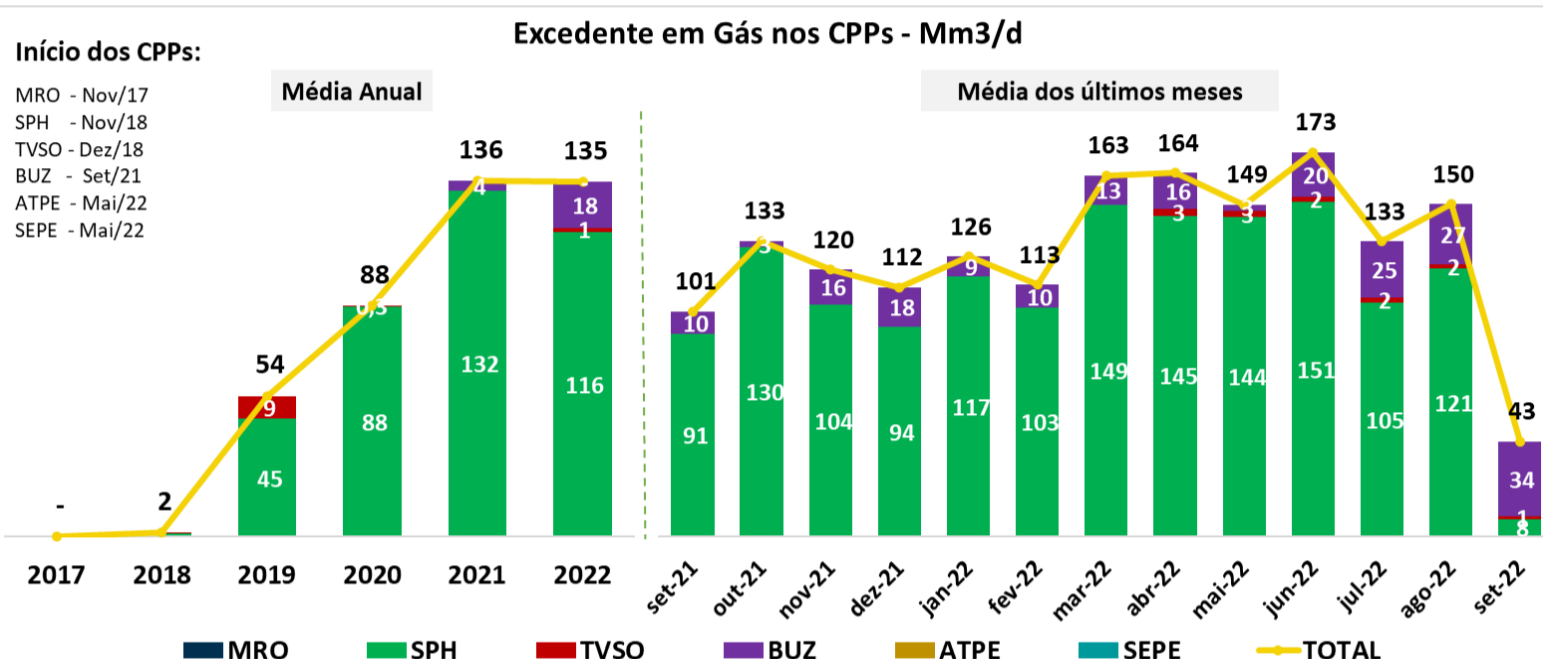
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **2.603 mil m³/dia**, sendo **2.395 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **180 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **29 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando aumento de aproximadamente **22%** em relação ao período anterior, devido a melhoria de performance operacional no campos de Búzios.



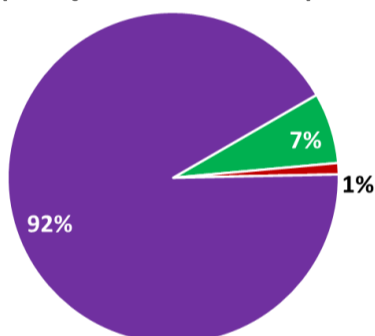
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **43 mil m³/dia**, sendo **8 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **34 mil m³/dia** referente a Búzios e **1 mil m³/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando uma redução de aproximadamente **71%** em relação ao período anterior devido ao aumento na recuperação de custos no Entorno de Sapinhoá.

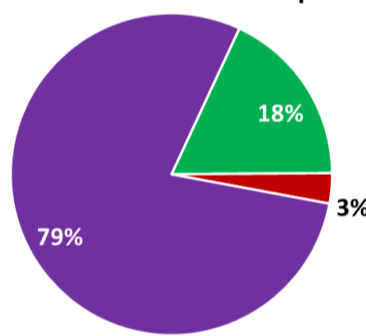


ACOMPANHAMENTO POR CONTRATO - SET/2022

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

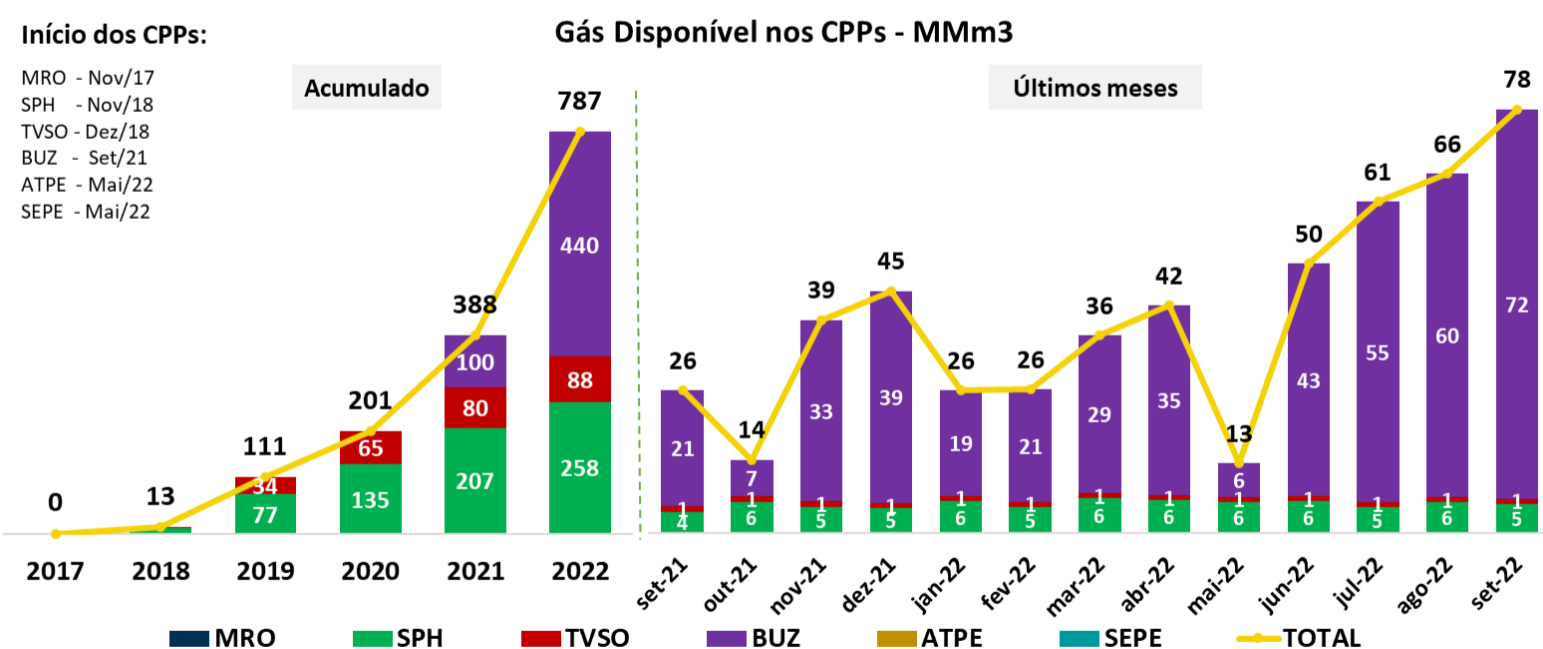


Participação Excedente de Gás Natural por CPP (Set/2022)

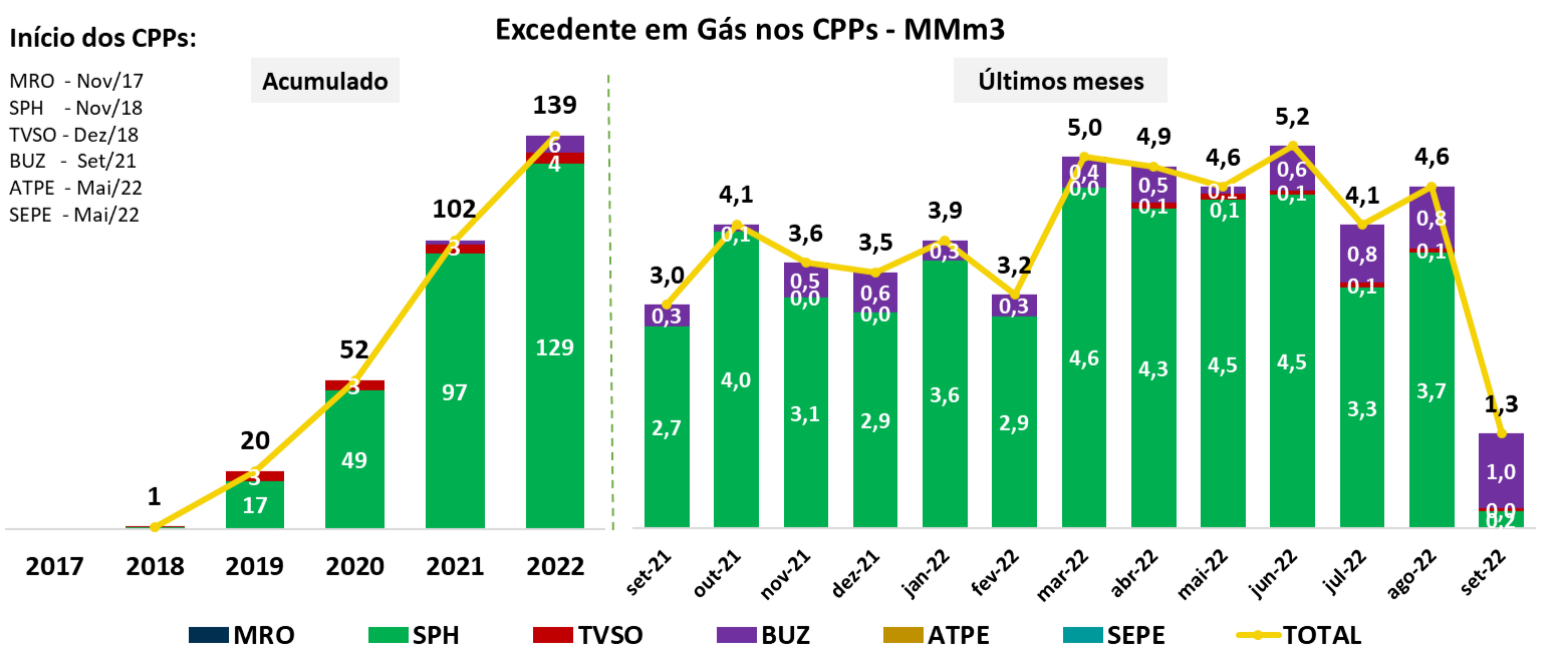


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **787 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde de 2017 é de **139 milhões de m³**.



O Boletim Mensal dos Contratos de Partilha de Produção é elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento de Produção da Pré-Sal Petróleo tendo como base as regras dos contratos de partilha, os dados de produção e custos fornecidos pelos operadores e o preços de referência de petróleo da Agência Nacional de Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).