

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.

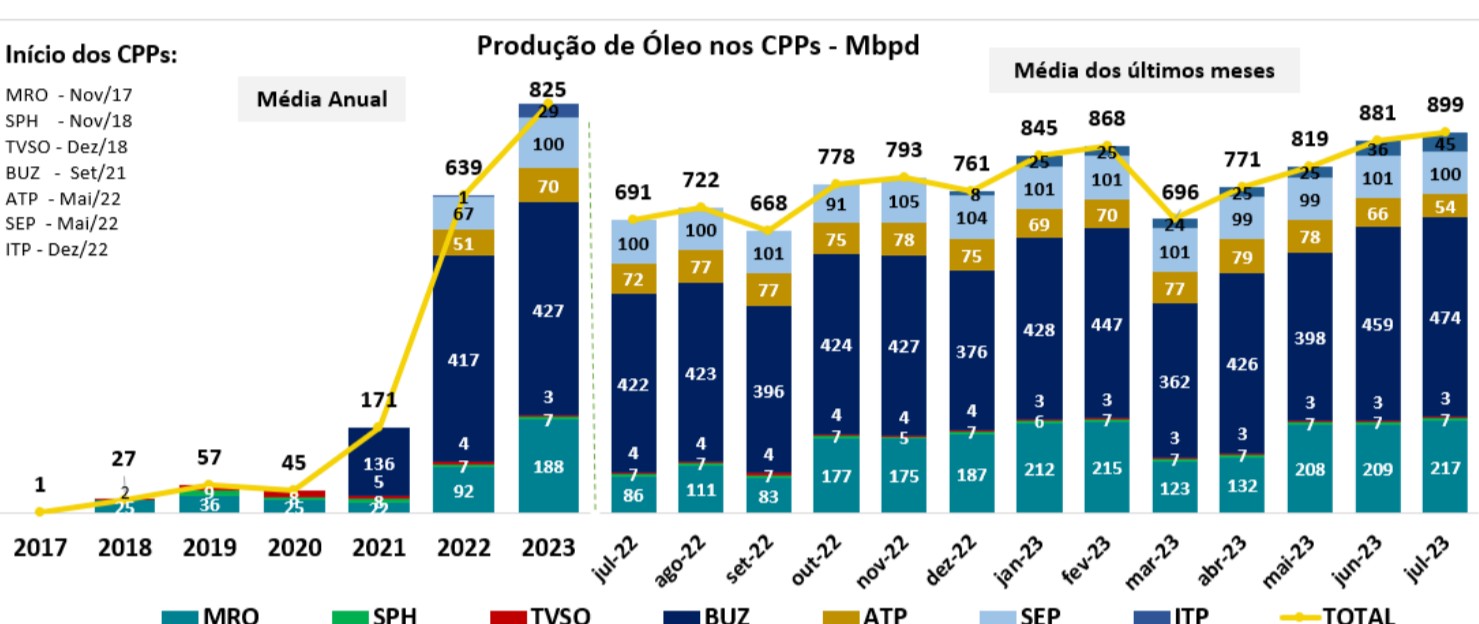
50 poços: Atapu (5), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (4), Sudoeste de Tartaruga Verde (4), Sépia (4) e Itapu (1).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:



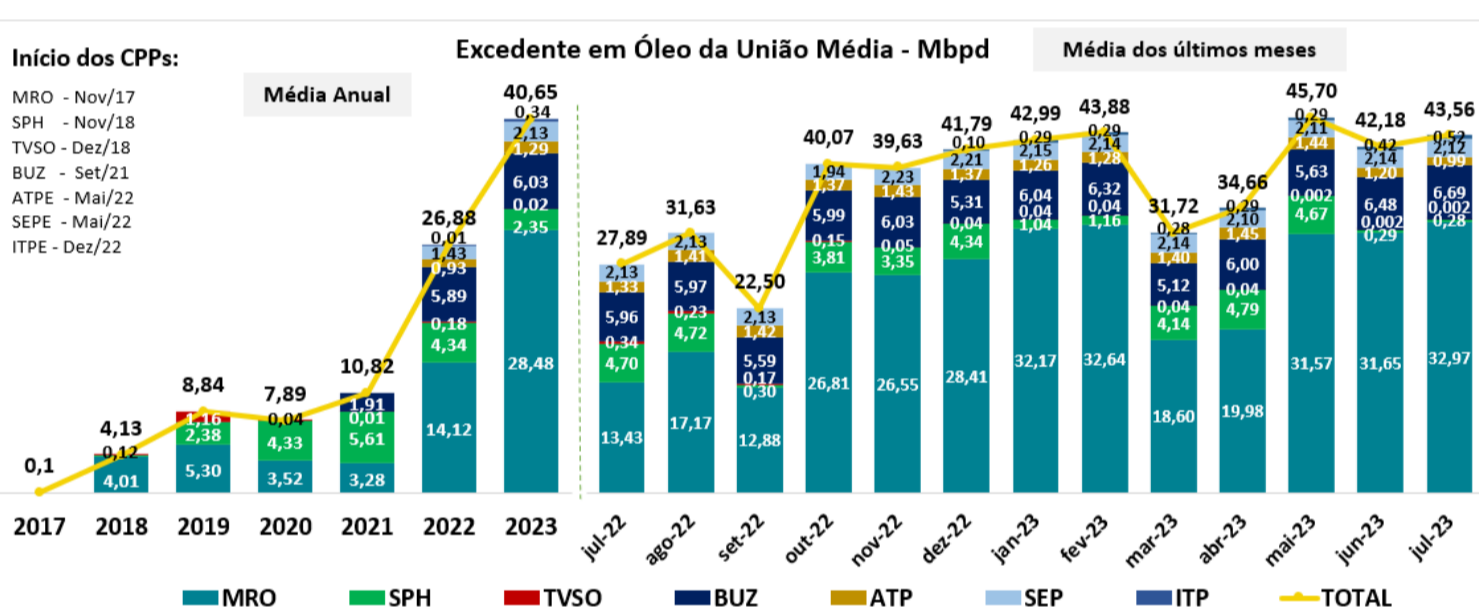
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média de **899 mil bpd** nos sete contratos de partilha de produção, sendo **474 mil bpd** em Búzios, **217 mil bpd** em Libra, **100 mil bpd** em Sépia, **54 mil bpd** em Atapu, **45 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 **2%** maior que o período anterior em função do resultado operacional dos campos de Mero e Búzios.



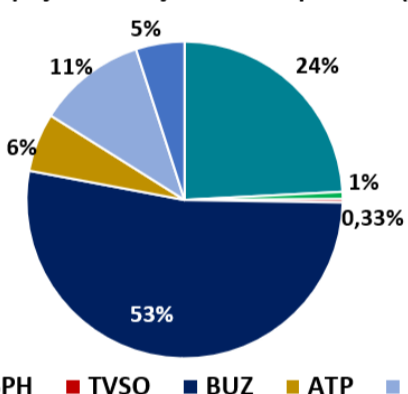
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média do total do excedente em óleo da União nos sete contratos de partilha de produção foi de **43,56 mil bpd**, sendo **32,97 mil bpd** no CPP de Libra, **6,69 mil bpd** no CPP de Búzios, **2,12 mil bpd** no CPP de Sépia, **0,99 mil bpd** no CPP de Atapu, **0,28 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **0,52 mil bpd** no CPP de Itapu e **0,002 mil bpd** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês mostrou um volume **3%** a maior em relação ao período anterior devido a bons resultados operacionais na produção e custos em Búzios e Mero, contrabalançados por elevação nos custos recuperados em Sapinhoá.

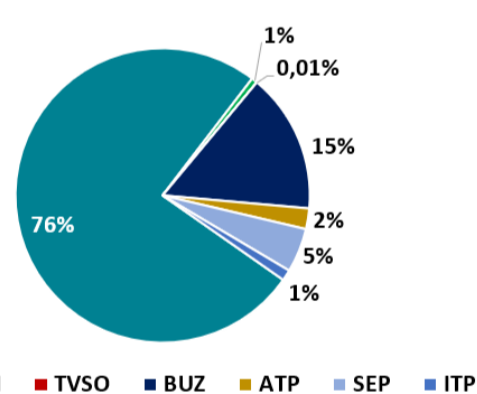


PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE JUL/2023

Participação Produção de óleo por CPP (Jul/23)

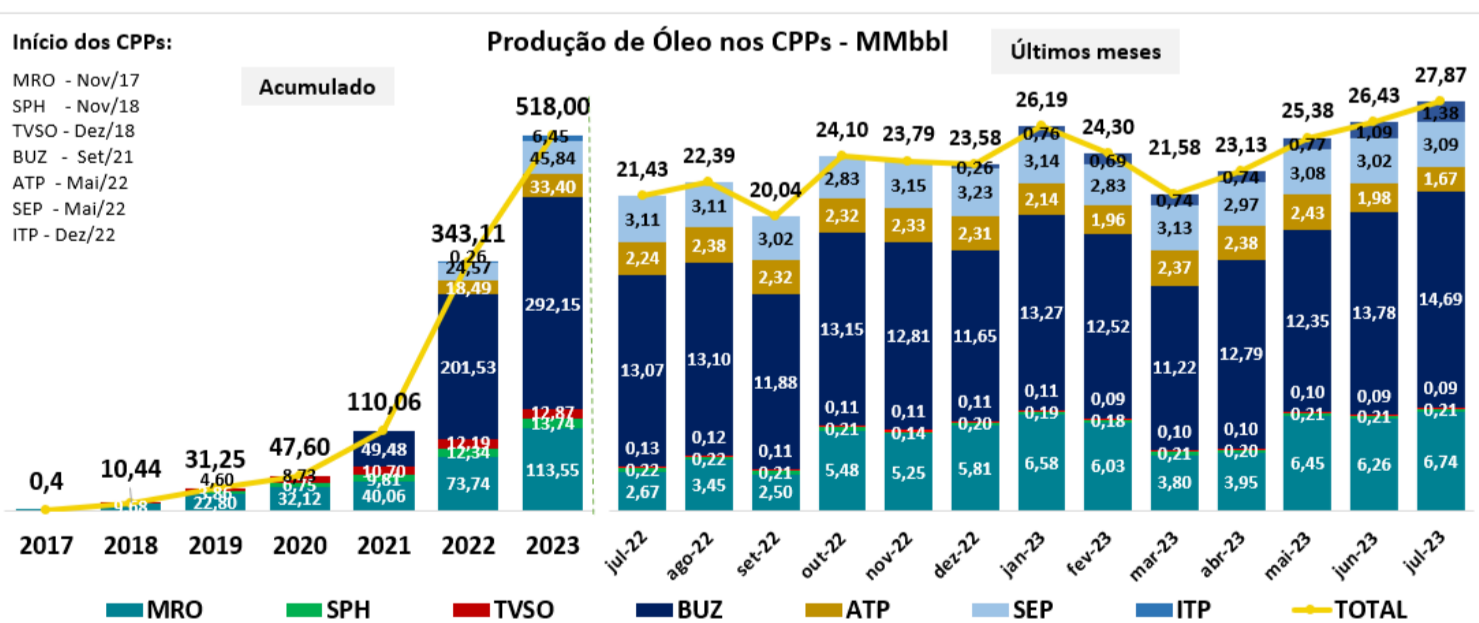


Participação Excedente em óleo por CPP (Jul/23)

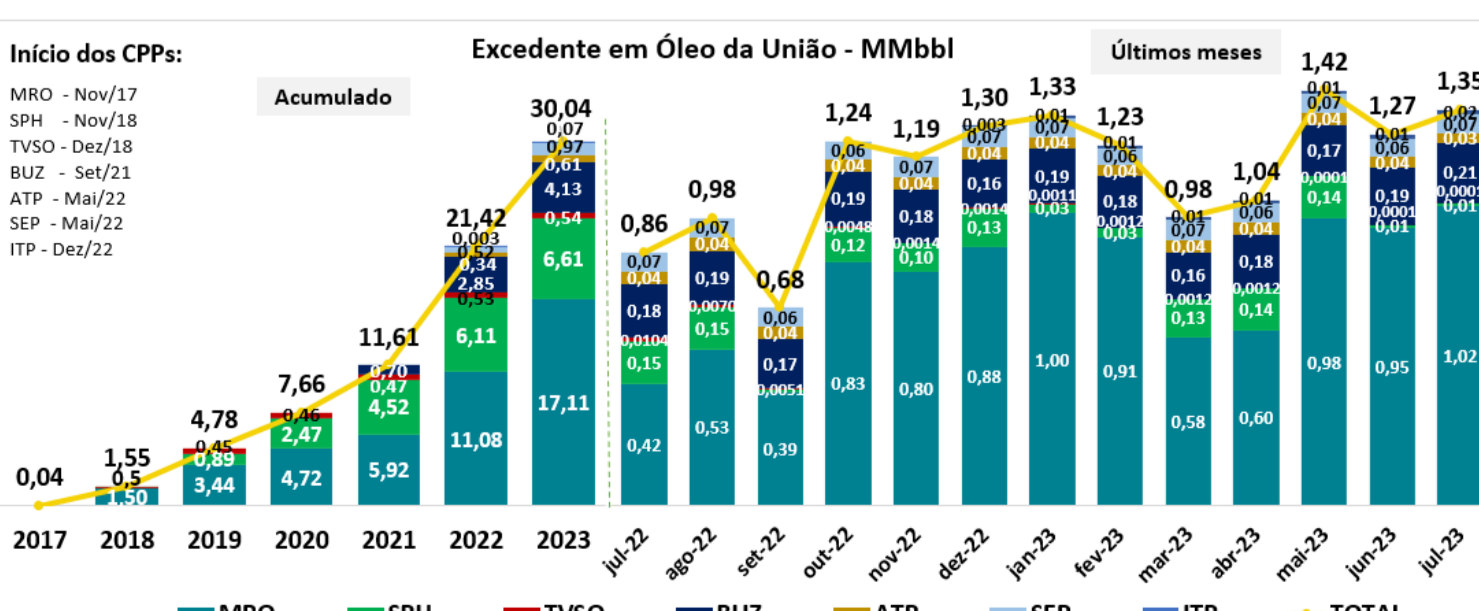


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **518 milhões** de barris de petróleo.

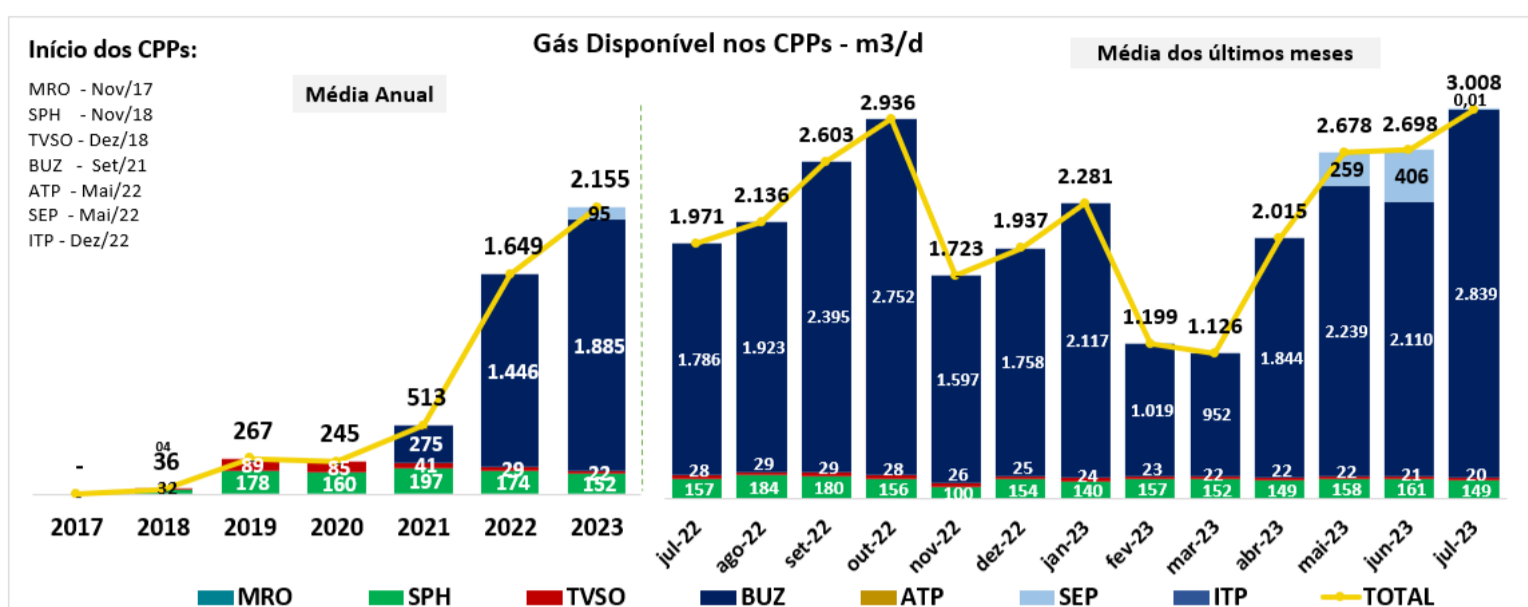


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **30,04 milhões** de barris de petróleo.



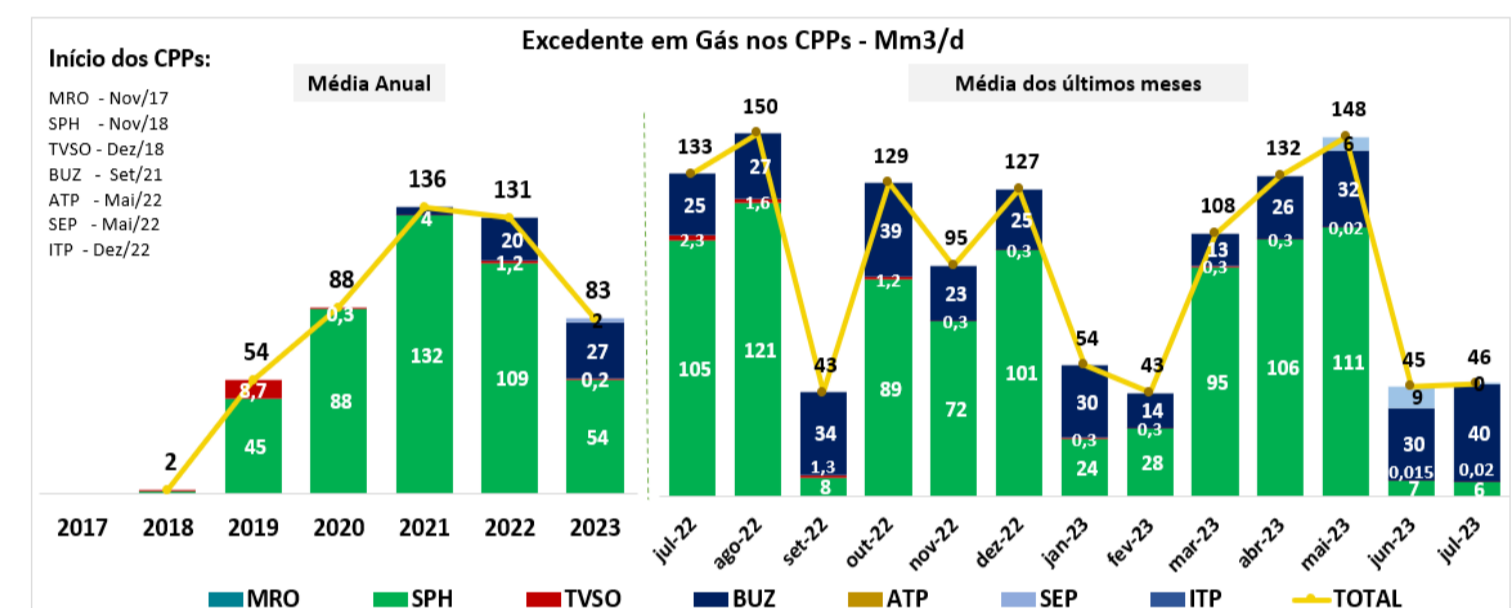
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

A produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média de **3,00 milhões m³/dia**, sendo **2,83 milhões m³/dia** no CPP de Búzios, **149 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **20 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde e **7 m³/dia** no CPP de Sépia, apresentando um resultado **11%** maior em relação ao período anterior devido à melhoria operacional na exportação de gás em Búzios.



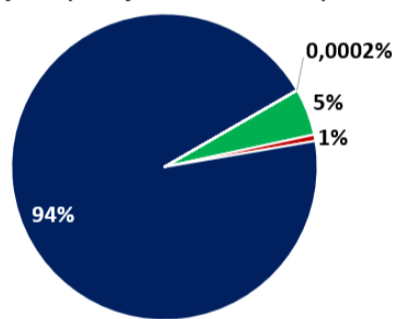
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **46 mil m³/dia**, sendo **6 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **40 mil m³/dia** referente a Búzios, **0 m³/dia** referente a Sépia e **0,02 mil m³/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um aumento de aproximadamente **3%** em relação ao período anterior devido à melhoria operacional em Búzios, contrabalançado por elevação de custos recuperados em Sapinhoá.

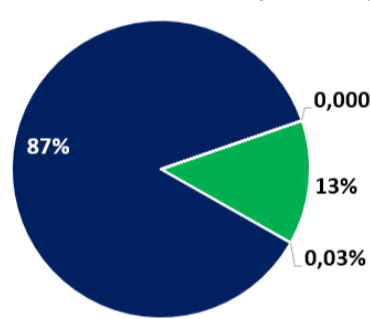


PRODUÇÃO E PARCELA DA UNIÃO DE GÁS POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE JUL/2023

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

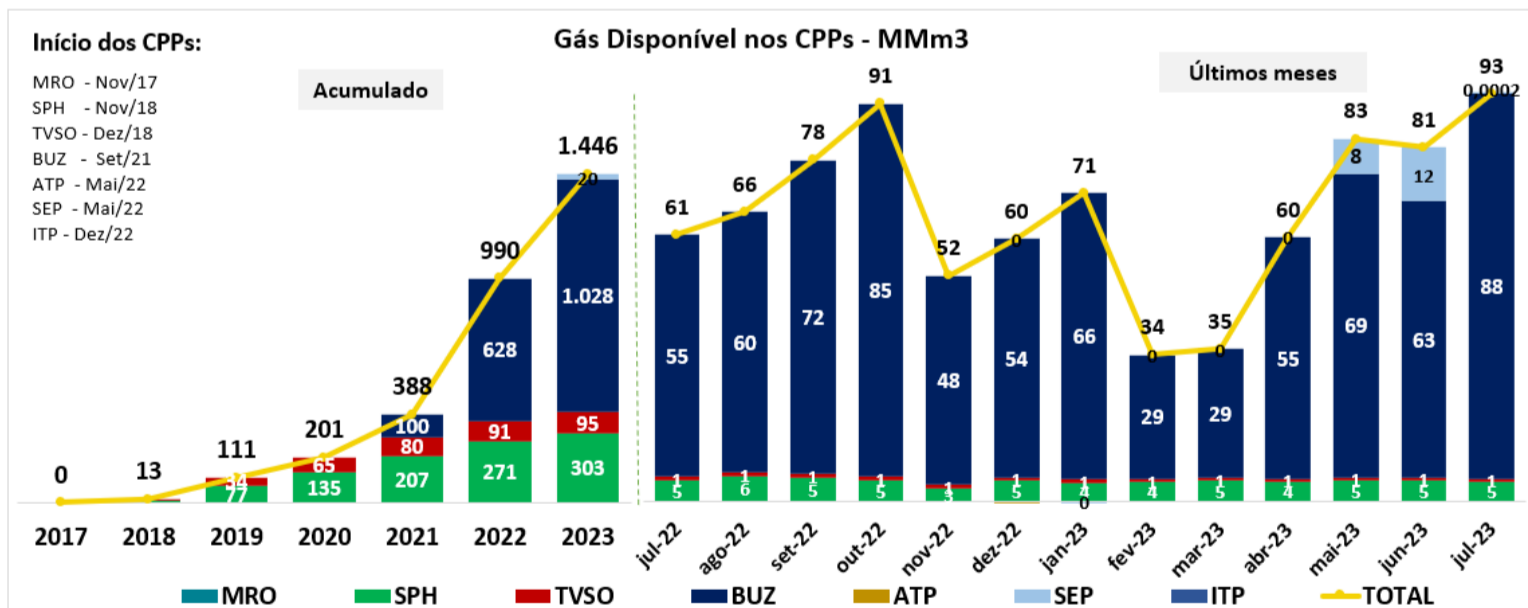


Participação Excedente de Gás Natural por CPP (Jul/23)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **1,44 bilhão de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **167,20 milhões de m³**.

