

# BOLETIM MENSAL DOS CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

JUNHO 2021



**Pré-sal**  
Petróleo

NÚMERO 15  
13/08/2021



**3** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá e Tartaruga Verde Sudoeste.



**4** FPSOs em produção: Pioneiro de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; e Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste.



**18** poços em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13) e Tartaruga Verde Sudoeste (4).

## ÁREAS EM PRODUÇÃO:

### ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO



PETROBRAS (40%)\*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)



41,65%

### ENTORNO DE SAPINHOÁ



PETROBRAS (45%)\*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)



80%

### TARTARUGA VERDE SUDOESTE



PETROBRAS (100%)



10,01

LEGENDA



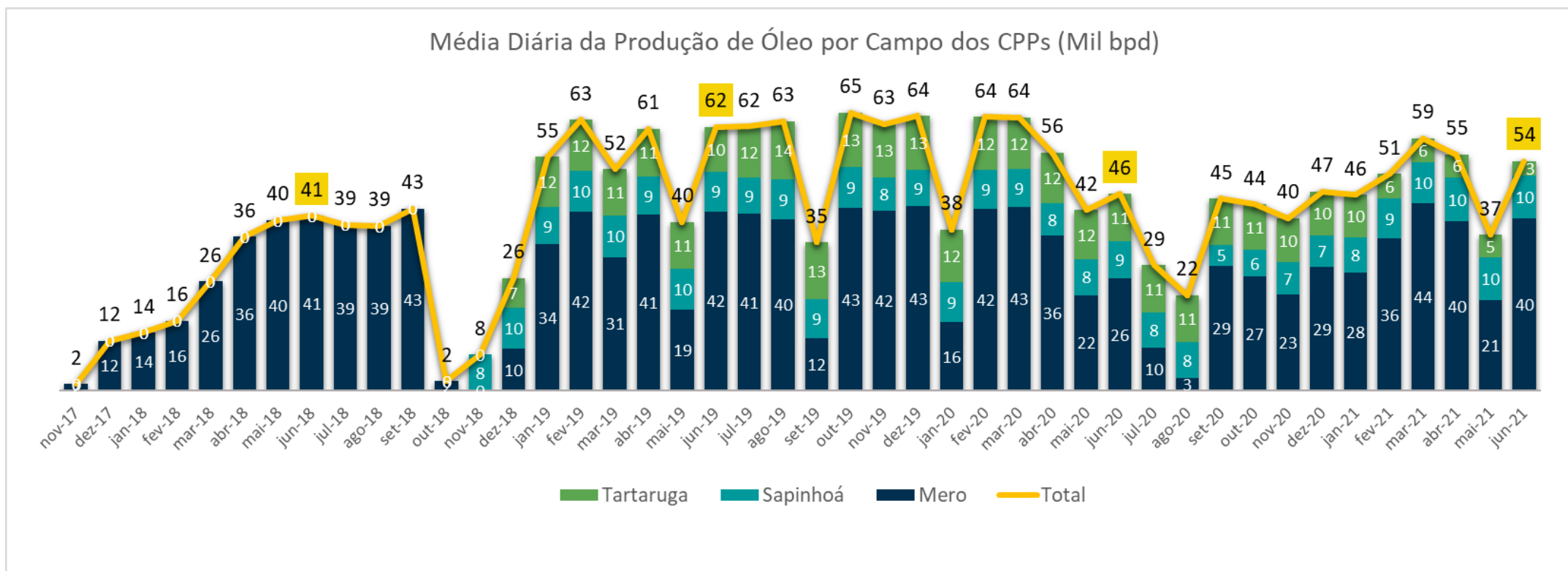
CONSÓRCIO



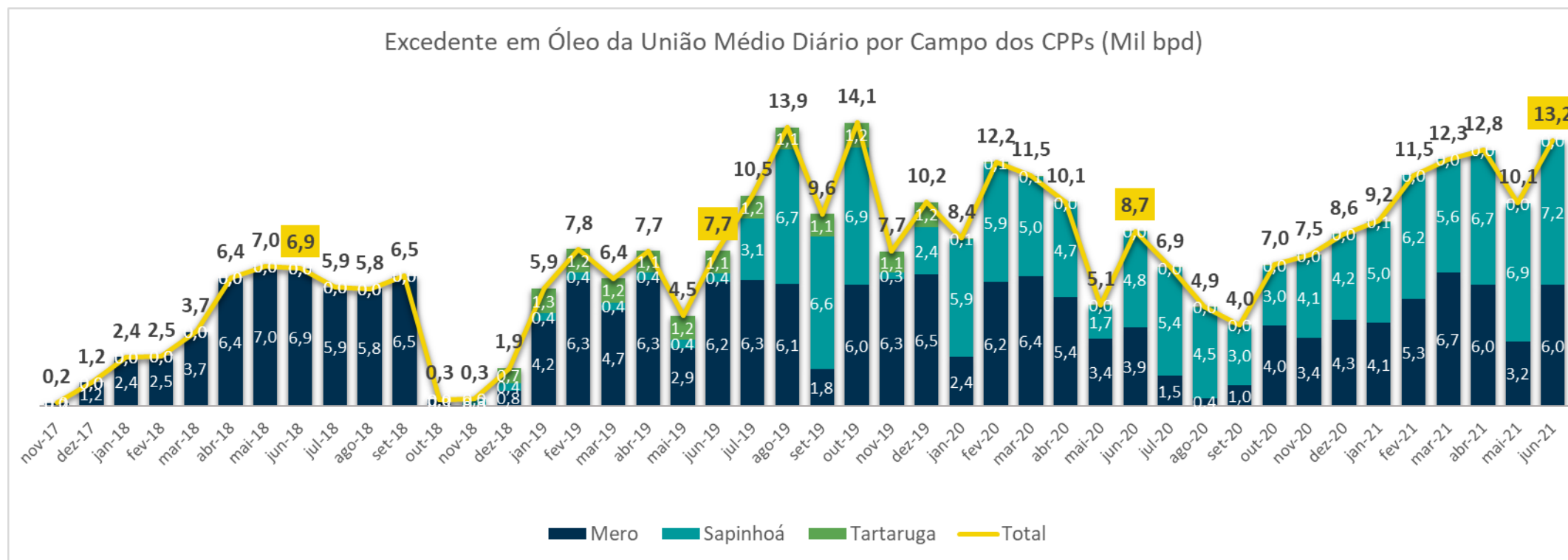
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

\*OPERADOR

Produção total com média diária de **54 mil barris por dia (bpd)** nos três contratos, sendo **40 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **10 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **3 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A produção foi **47%** maior em relação ao mês anterior, puxada pelo retorno da produção de Mero após a parada para testes de integridade em uma das linhas de 6" ocorrida do final de abril até a última semana de maio.

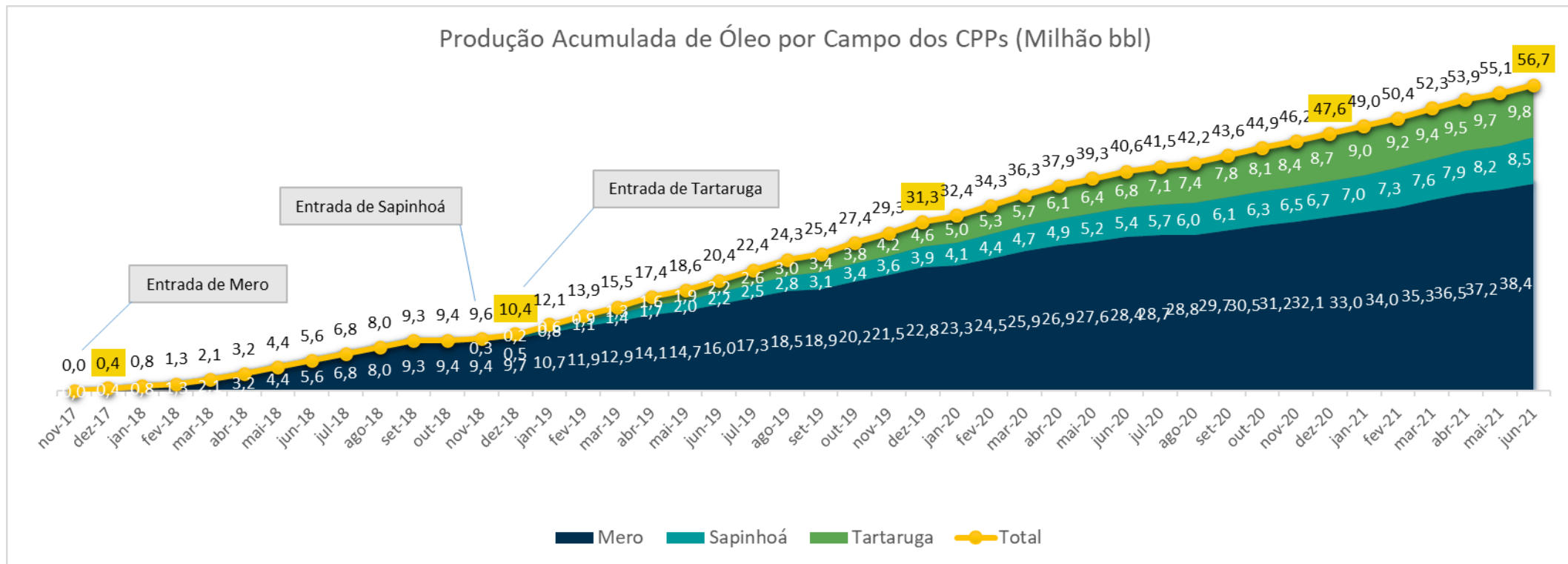


A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **13,2 mil bpd**, **31%** acima do mês anterior, sendo **6 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero e **7,2 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá. Em Sudoeste de Tartaruga Verde, o excedente em óleo da União foi destinado à quitação do Acerto de Contas com o operador oriundo da redeterminação do Acordo de Individualização da Produção (AIP).

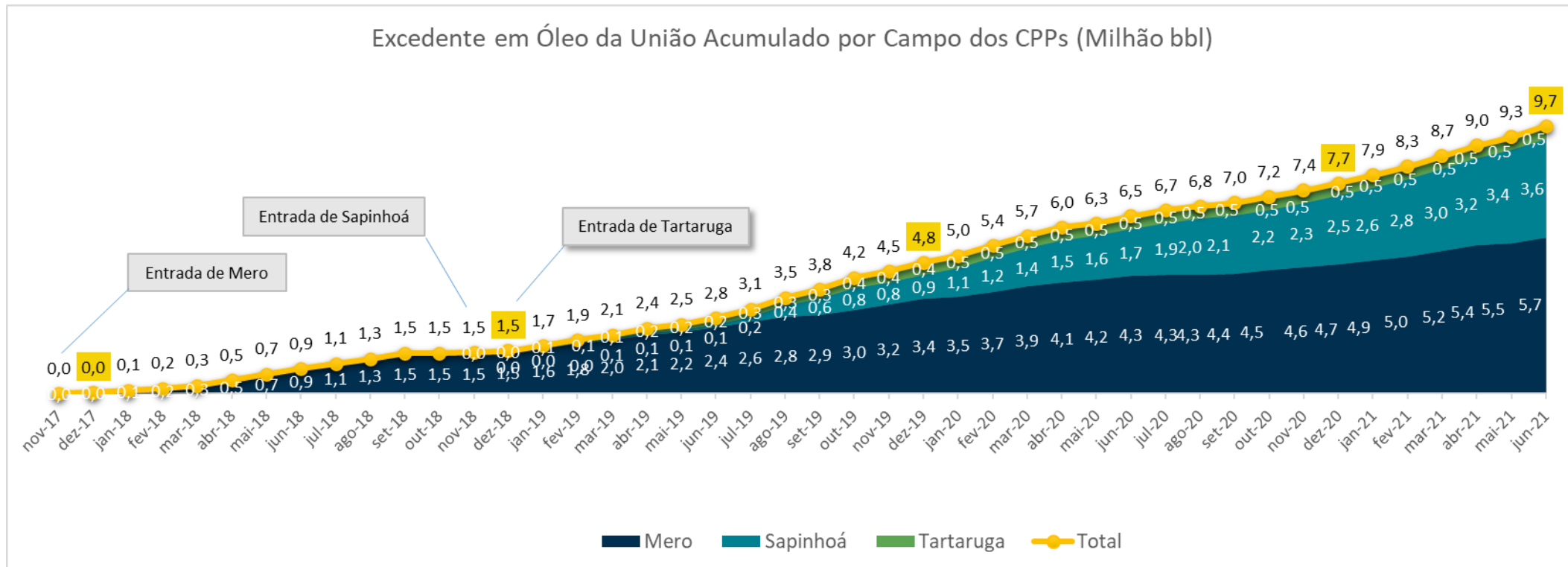


## CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **56,7 milhões** de barris de petróleo.



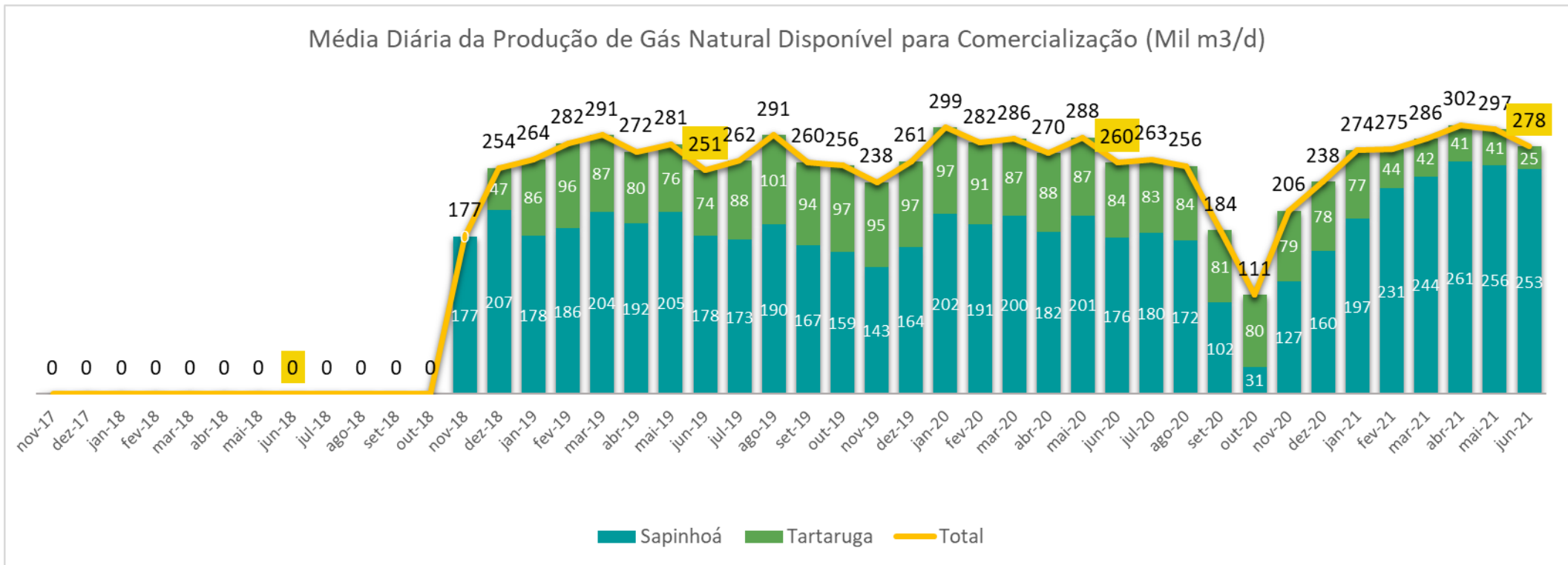
A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **9,7 milhões** de barris de petróleo.





## PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

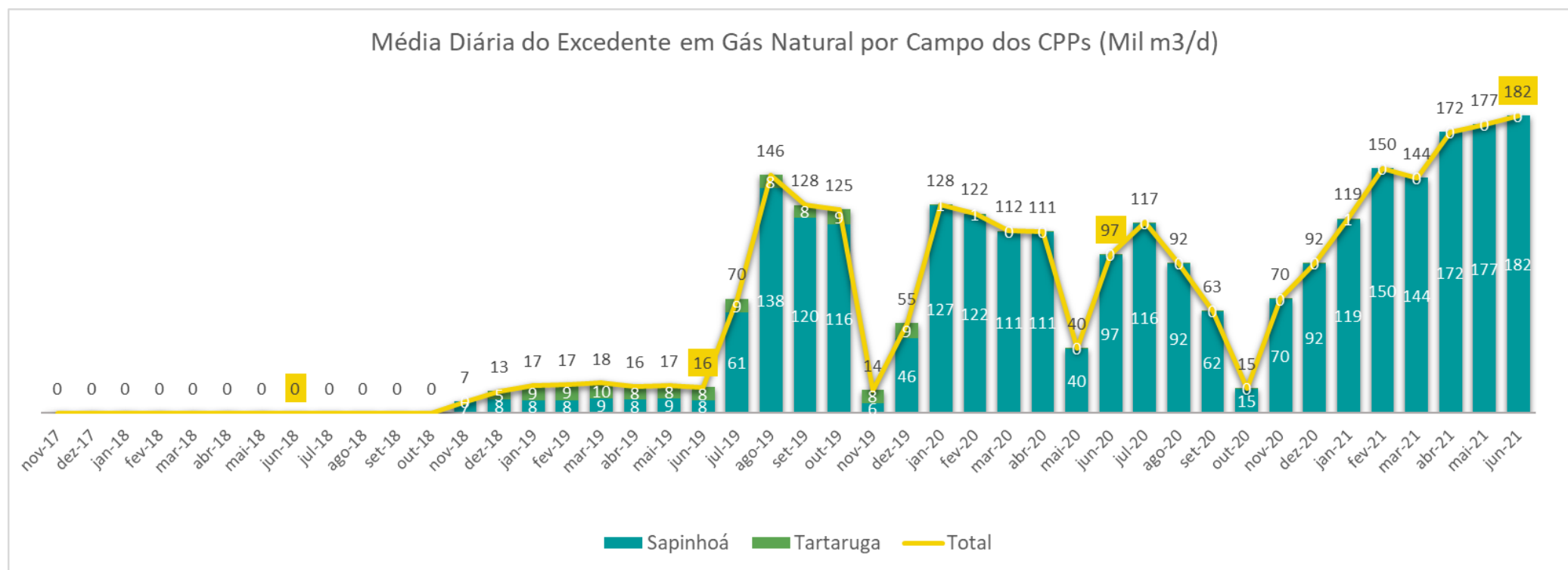
Produção total com média diária de **278 mil m<sup>3</sup>/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **253 mil m<sup>3</sup>/dia** no Contrato de Partilha de Produção (CPP) do Entorno de Sapinhoá e **25 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. Em comparação com o mês anterior, o volume de gás disponível apresentou queda de **6,6%** em decorrência da parada programada em Tartaruga Verde para inspeção de trecho reto e antecipação da inspeção de NR-13 de 2024.





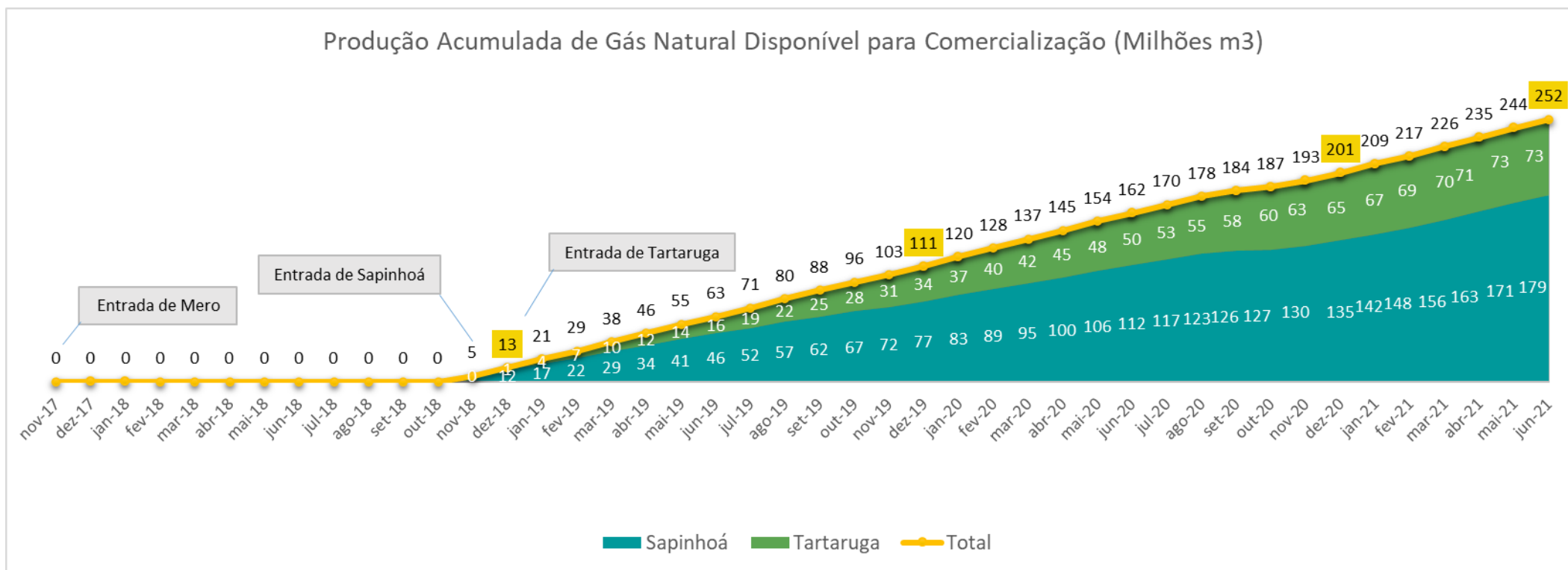
## EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural foi de **182 mil m<sup>3</sup>/dia** referente apenas ao contrato do Entorno de Sapinhoá, que apresentou um aumento de **3,0%** em relação ao mês anterior. Em Sudoeste de Tartaruga Verde, o excedente em gás da União também foi destinado à quitação do Acerto de Contas com o operador oriundo da redeterminação do AIP. O gás natural produzido em Mero, com alto teor de CO<sub>2</sub>, está sendo injetado no reservatório para um efetivo aumento da produção de petróleo. Até o momento, não há previsão para sua comercialização.



## CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2018, a produção acumulada soma **252 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural desde 2018 é de **80,9 milhões de m<sup>3</sup>**.

