

- 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



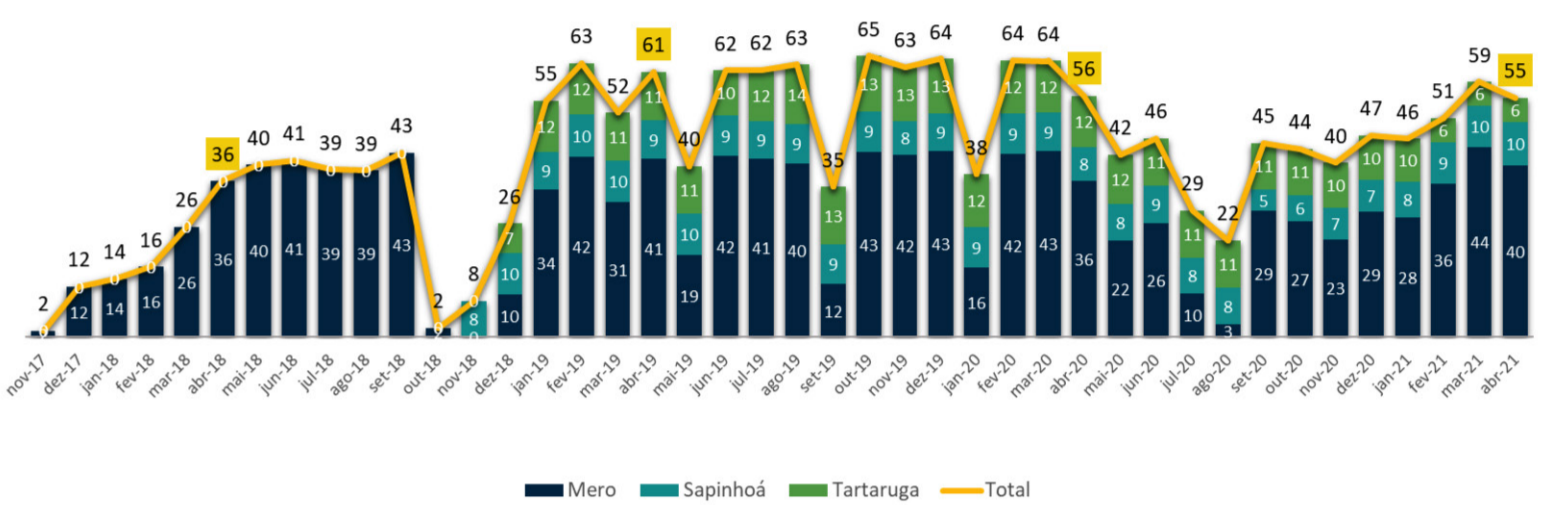
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

\*OPERADOR

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

Produção total com média diária de **55 mil bpd** nos três contratos, sendo **40 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **10 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **6 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. Produção **6%** menor em relação ao mês anterior, puxada por Mero devido à parada programada para teste de integridade.

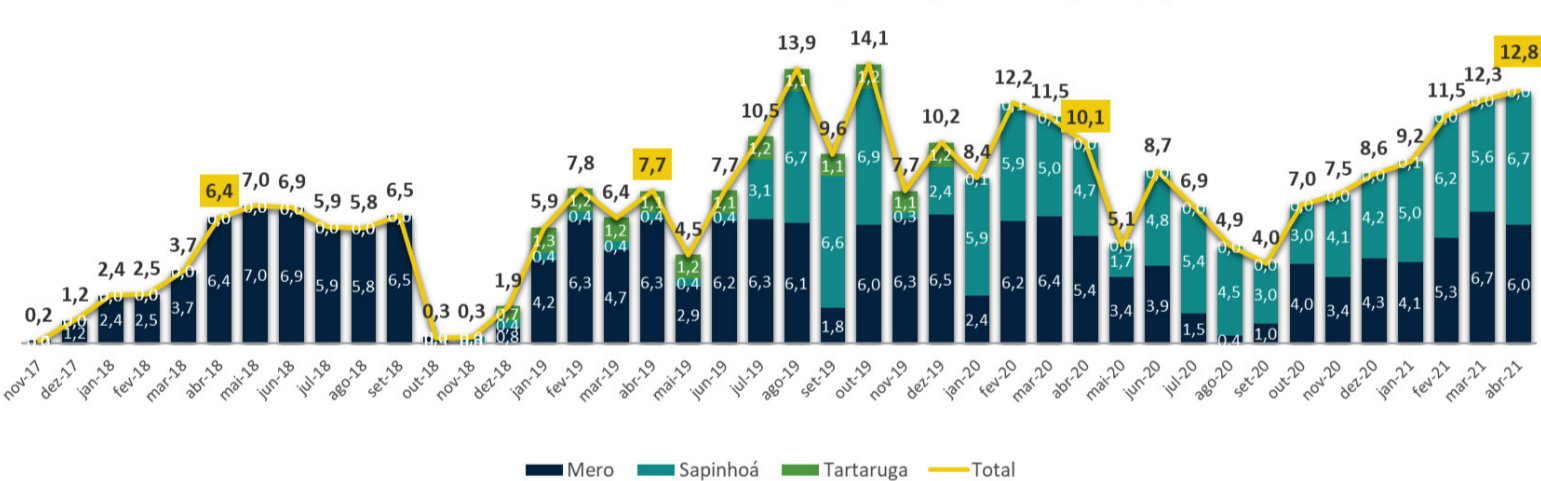
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### EXCEDENTE EM ÓLEO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **12,8 mil bpd**, sendo **6 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero e **6,7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá. Em Tartaruga Verde Sudoeste, o excedente em óleo da União continua sendo destinado à quitação do Acerto de Contas com o operador oriundo da redeterminação do AIP. No geral, houve um aumento de **4%** em relação ao mês anterior.

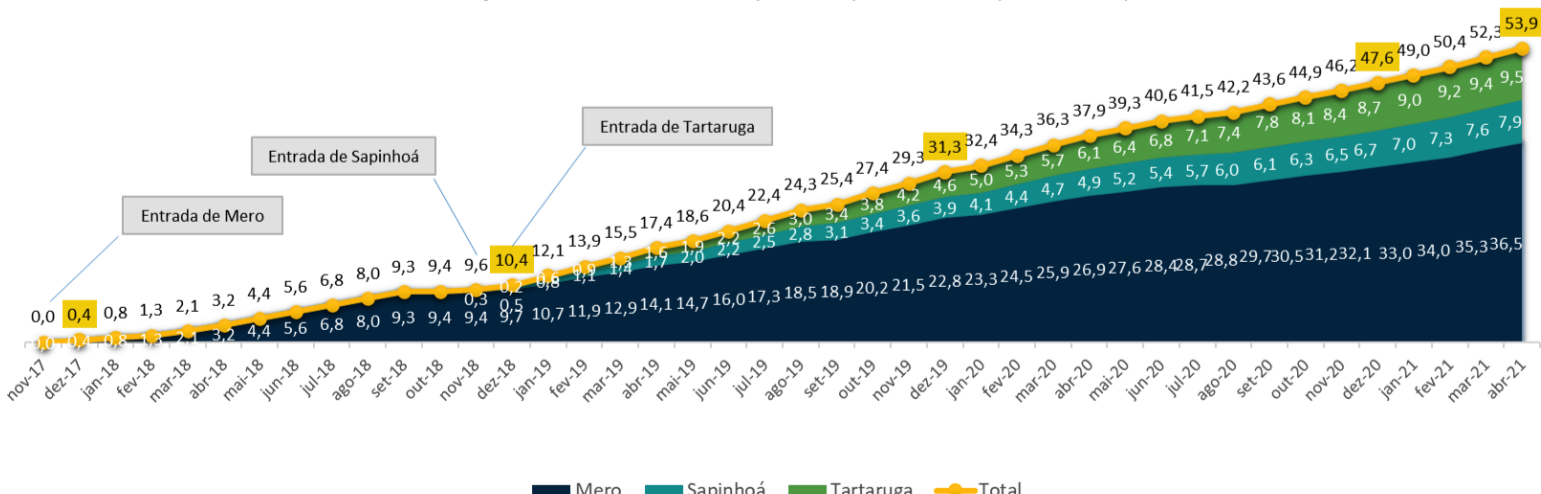
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

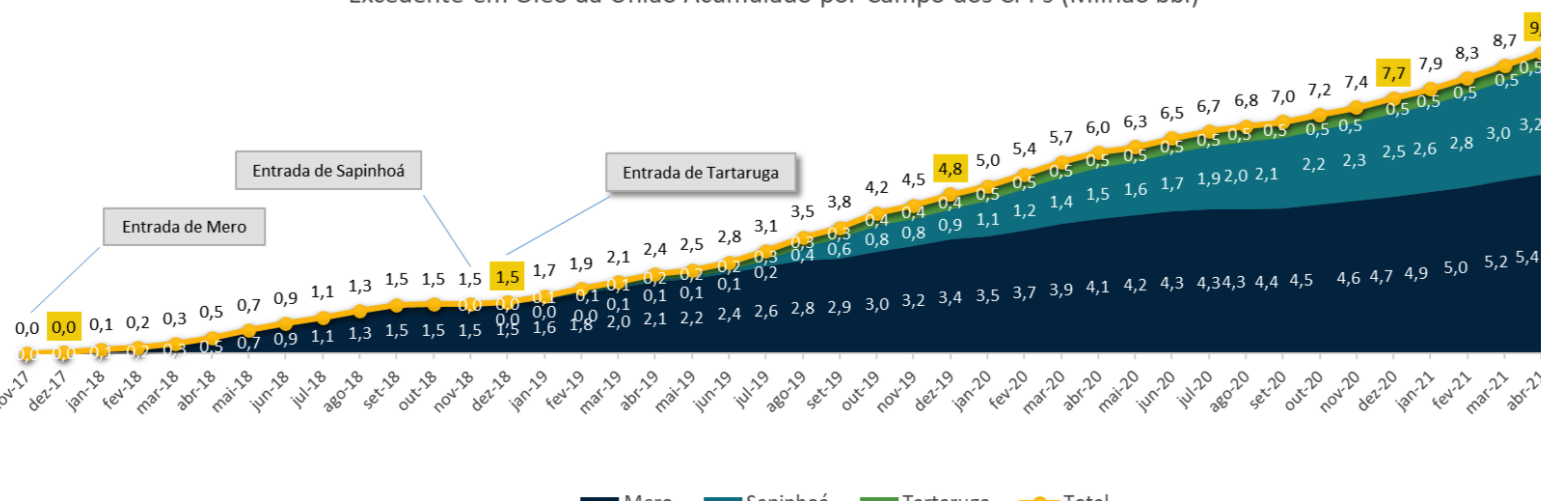
Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **53,9 milhões** de barris de petróleo.

Produção Acumulada de Óleo por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



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

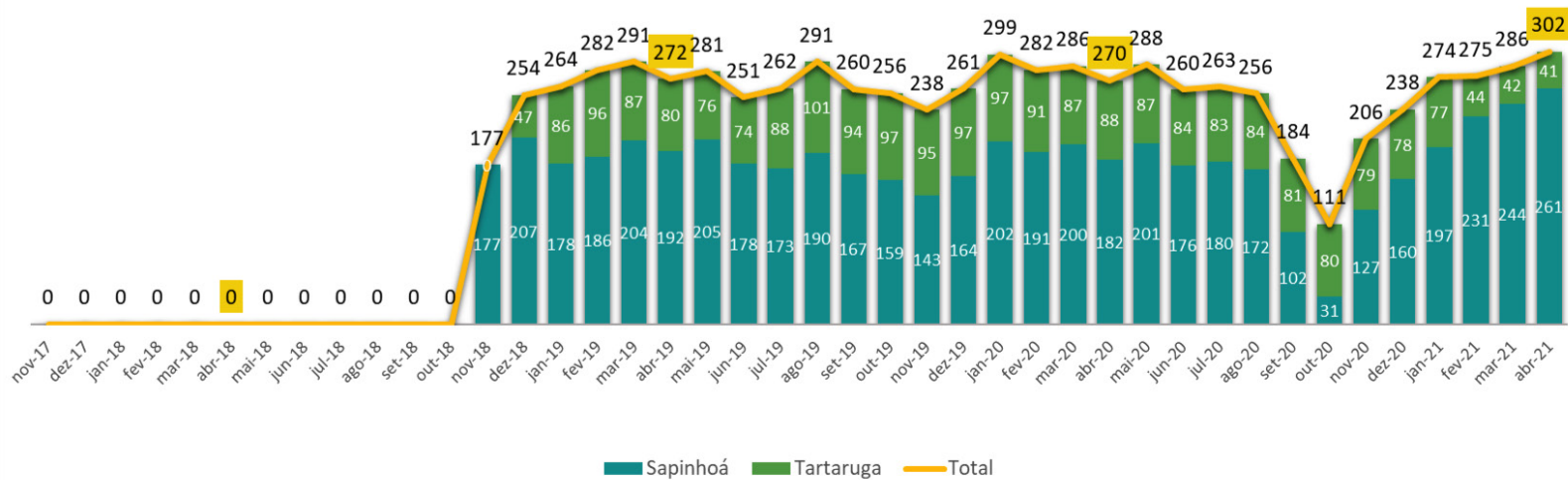
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **302 mil m<sup>3</sup>/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **261 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **41 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação com o mês anterior, o volume de gás disponível apresentou aumento de **5,5%**.

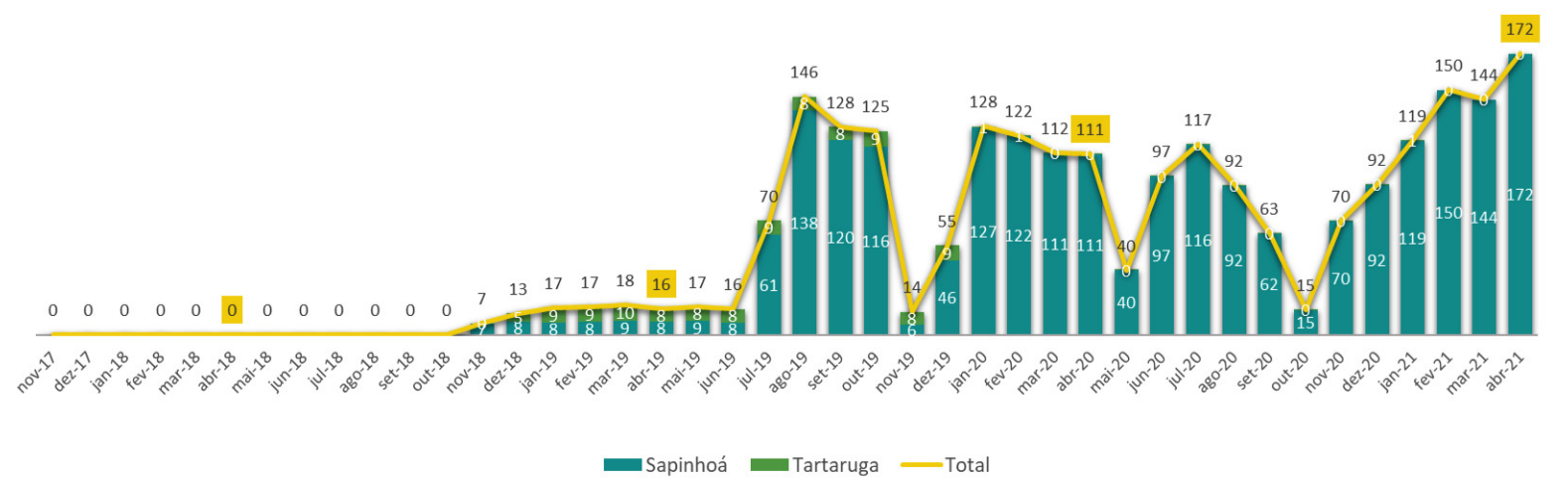
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m<sup>3</sup>/d)



### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural foi de **172 mil m<sup>3</sup>/dia** referente apenas ao contrato do Entorno de Sapinhoá, que apresentou um aumento de **19,5%** em relação ao mês anterior. Em Tartaruga Verde Sudoeste, o excedente em gás da União continua sendo 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.

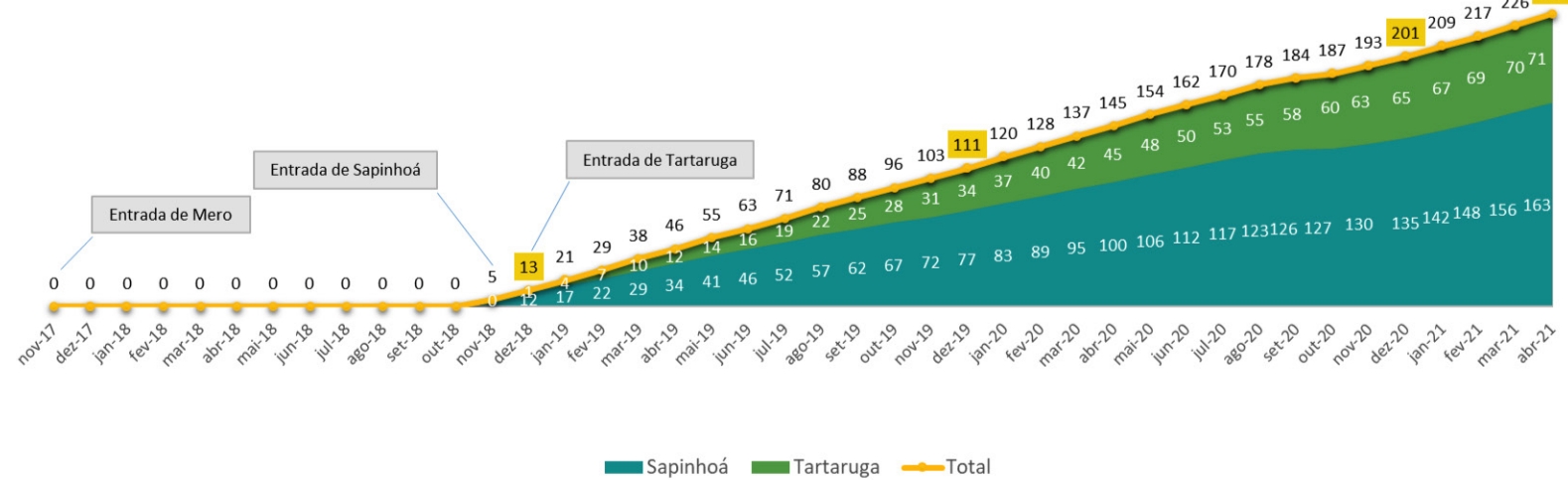
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m<sup>3</sup>/d)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **235 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.

Produção Acumulada de Gás Natural Disponível para Comercialização (Milhões m<sup>3</sup>)



O excedente em gás natural desde de 2017 é de **70 milhões de m<sup>3</sup>**

Excedente em Gás Natural Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão m<sup>3</sup>)

