

- 3** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá e Sudoeste de Tartaruga Verde
- 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 no Sudoeste de Tartaruga Verde
- 18** poços em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13) e Sudoeste de Tartaruga Verde (4).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:

ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO

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

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO: 41,65%

ENTORNO DE SAPINHOÁ

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

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO: 80%

SUDOESTE DE TARTARUGA VERDE

OPERADOR: PETROBRAS (100%)

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO: 10,01%

LEGENDA

CONSÓRCIO

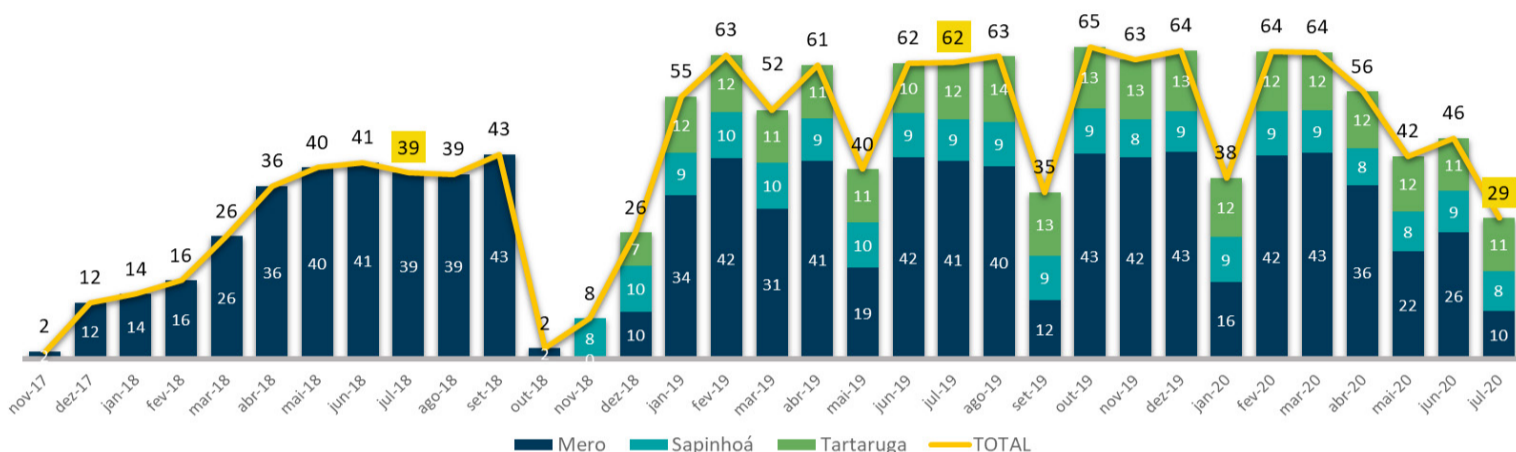
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **29 mil bpd** nos três contratos, sendo **10 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **8 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **11 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Esse resultado foi **37%** inferior ao registrado em junho de 2020 em função da queda na produção de Mero, ocasionada pelos 20 dias de parada programada em julho para execução de operação de *pull-out* da linha de **8 polegadas**.

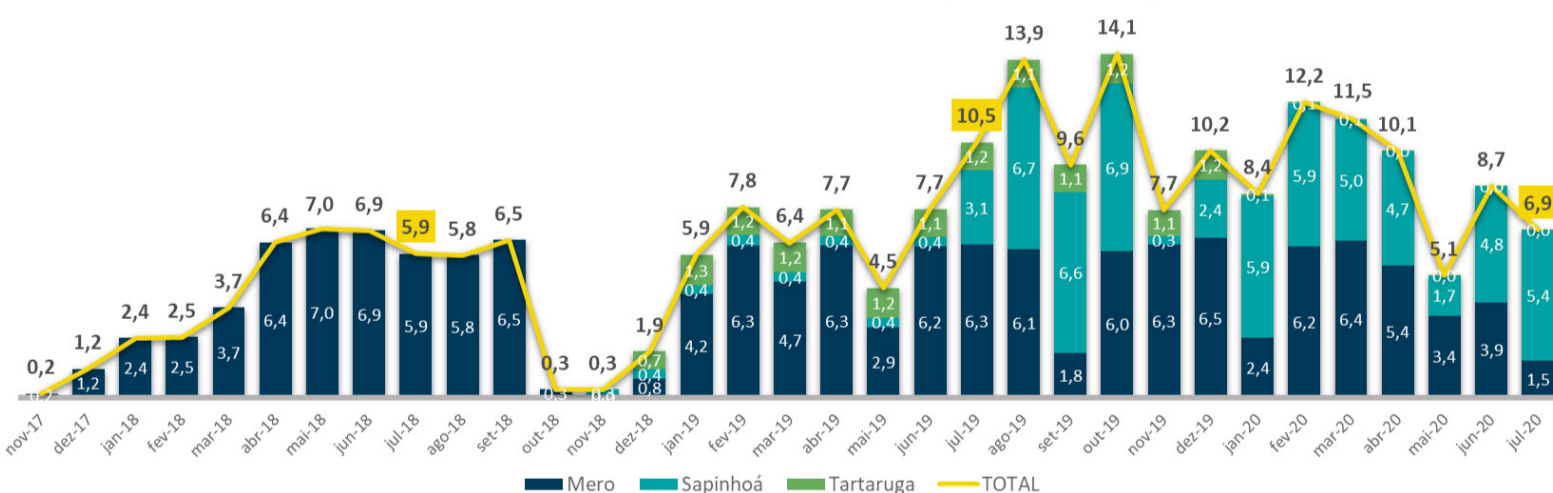
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **6,9 mil bpd**, sendo **1,5 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **5,4 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **42 bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A redução de **20,6%** em relação ao mês anterior é reflexo da queda na produção de Mero. Houve aumento de **12,5%** no excedente da União no Entorno de Sapinhoá em relação ao mês anterior.

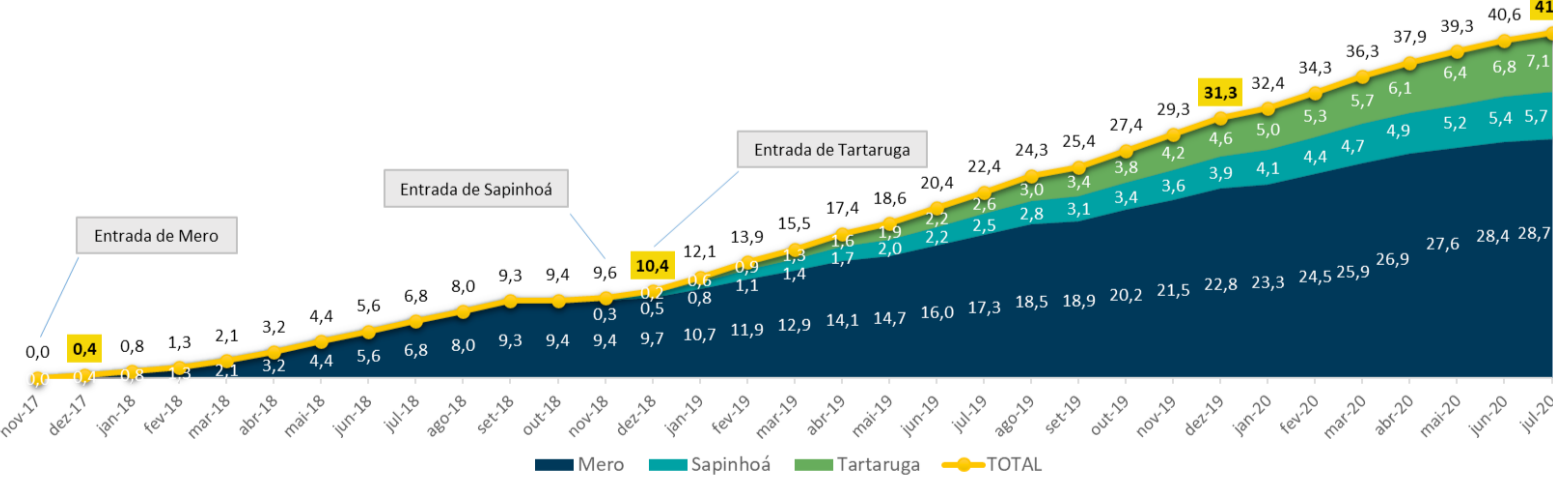
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

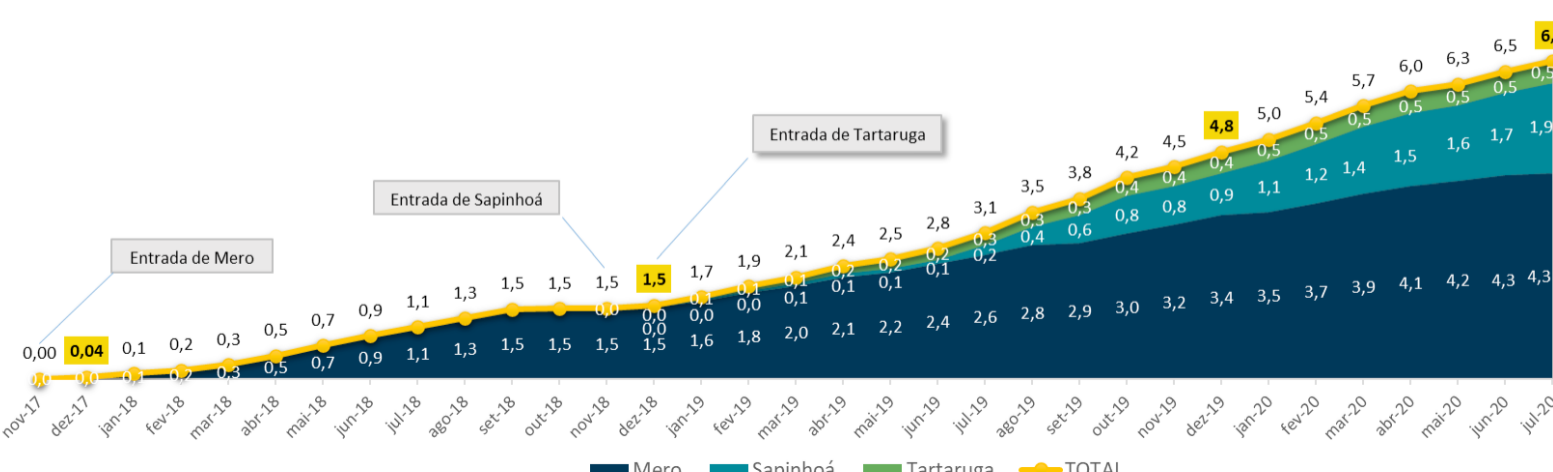
Desde janeiro de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **41,5 milhões** de barris de petróleo.

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



A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde novembro de 2017 é de **6,7 milhões** de barris de petróleo.

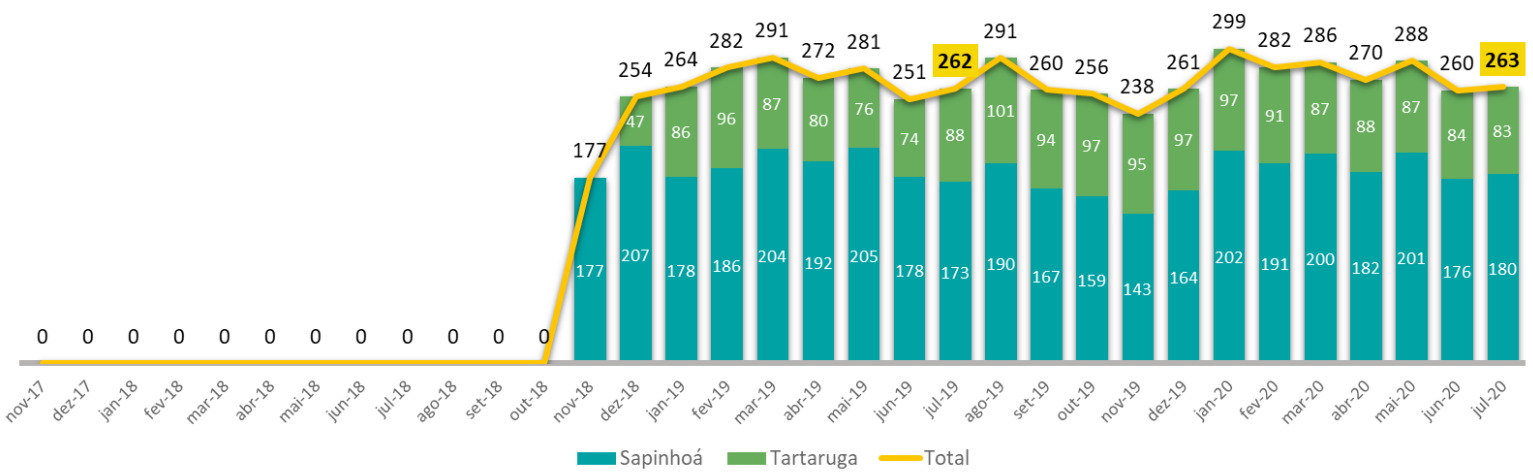
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **263 mil m³/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **180 mil m³/dia** em Entorno de Sapinhoá e **83 mil m³/dia** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Aumento de **1,15%** em comparação a junho de 2020.

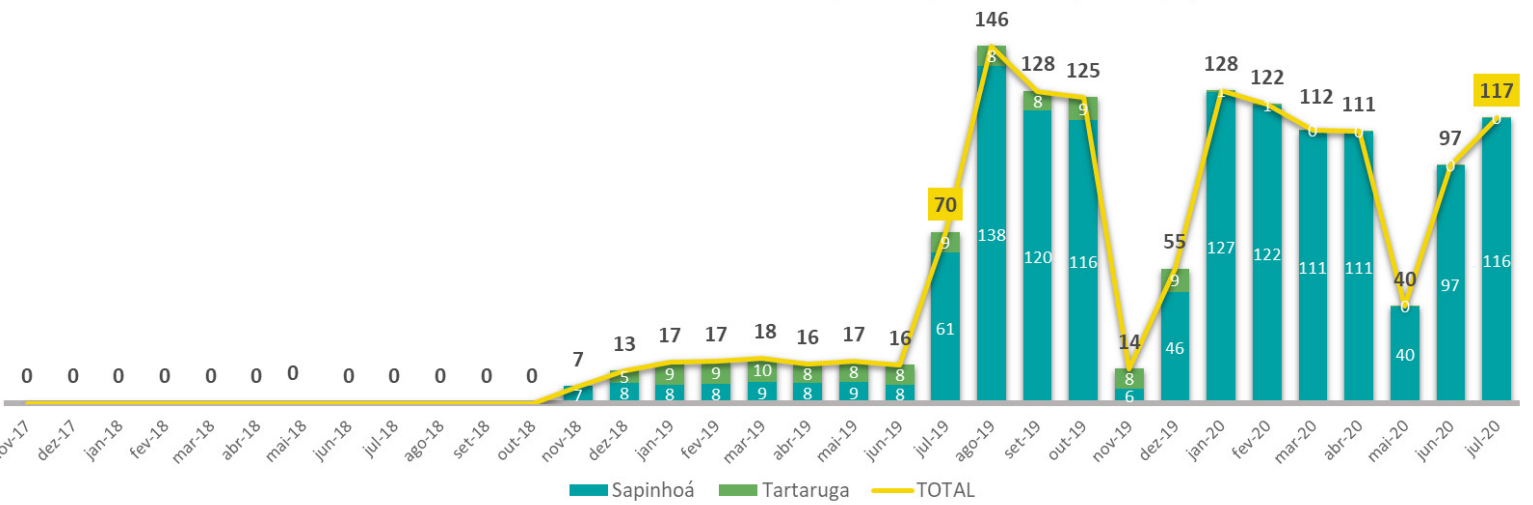
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural em julho de 2020 foi de **117 mil m³/dia**, referente aos contratos de Entorno de Sapinhoá (**116.475 m³/d**) e Sudoeste de Tartaruga Verde (**315 m³/d**) e reflete aumento de **20,6%** em relação a junho de 2020, puxado pelo Entorno de Sapinhoá. O gás natural produzido em Mero, com alto teor de CO₂, está sendo injetado no reservatório para um efetivo aumento da produção de petróleo. Até o momento não há previsão para sua comercialização.

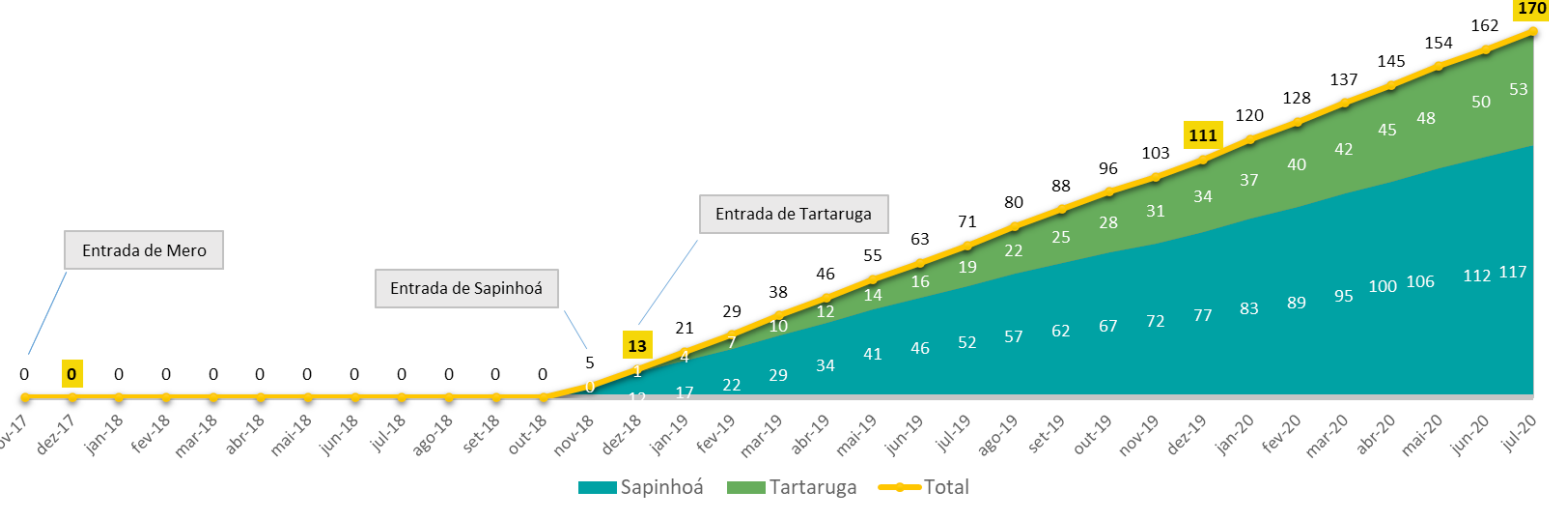
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde novembro de 2018, a produção acumulada soma **170 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.

Produção Acumulada de Gás Natural Disponível para Comercialização (Milhões m³)



O excedente em gás natural desde novembro de 2017 é de **42,3 milhões de m³**.

Excedente em Gás Natural Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão m³)

