

- 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 em Entorno de Sapinhoá e Cidade dos Campos dos Goytacazes em 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

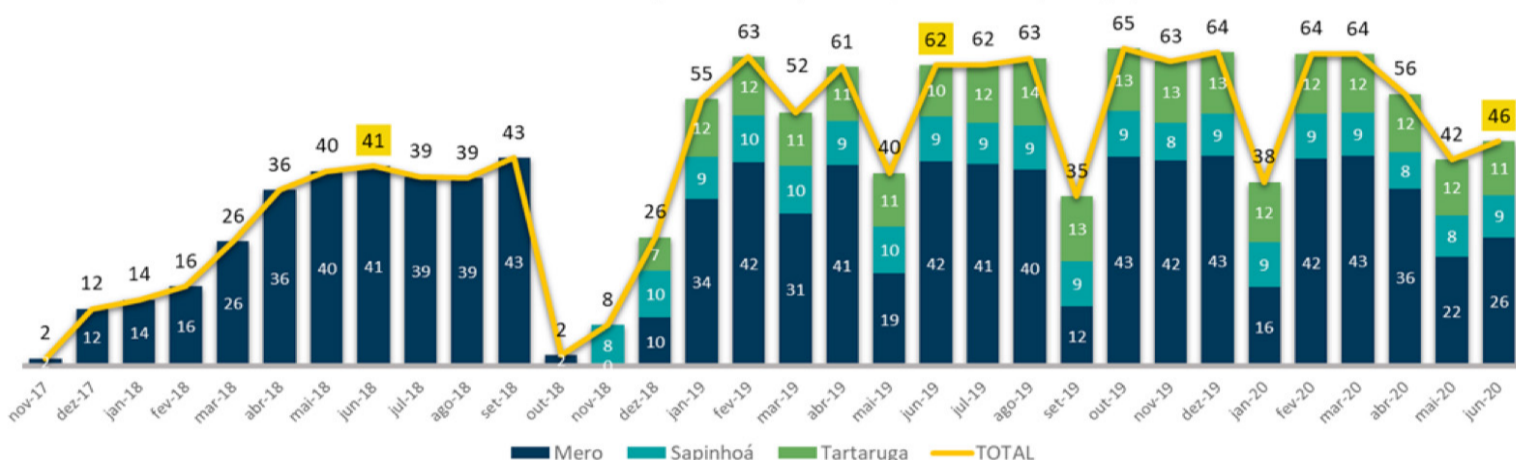
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **46 mil bpd** nos três contratos, sendo **26 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **9 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **11 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Esse resultado foi **9,5%** maior do que o registrado em maio de 2020 e **25,8%** inferior ao de junho de 2019. A produção de Mero é a que tem maior peso nos resultados. Em junho, ainda que atividades tenham sido interrompidas em cinco dias por conta de condições meteorológicas (ondas acima de quatro metros) e uma queda da geração principal no FPSO, a produção voltou a crescer. Mesmo assim, após as paradas ocorridas em fim de abril e maio para a troca da linha de **8 polegadas** pela linha de serviço de **6 polegadas**, a produção seguirá limitada até que a segunda linha, também de **6 polegadas**, seja instalada (previsão para o quarto trimestre de 2020).

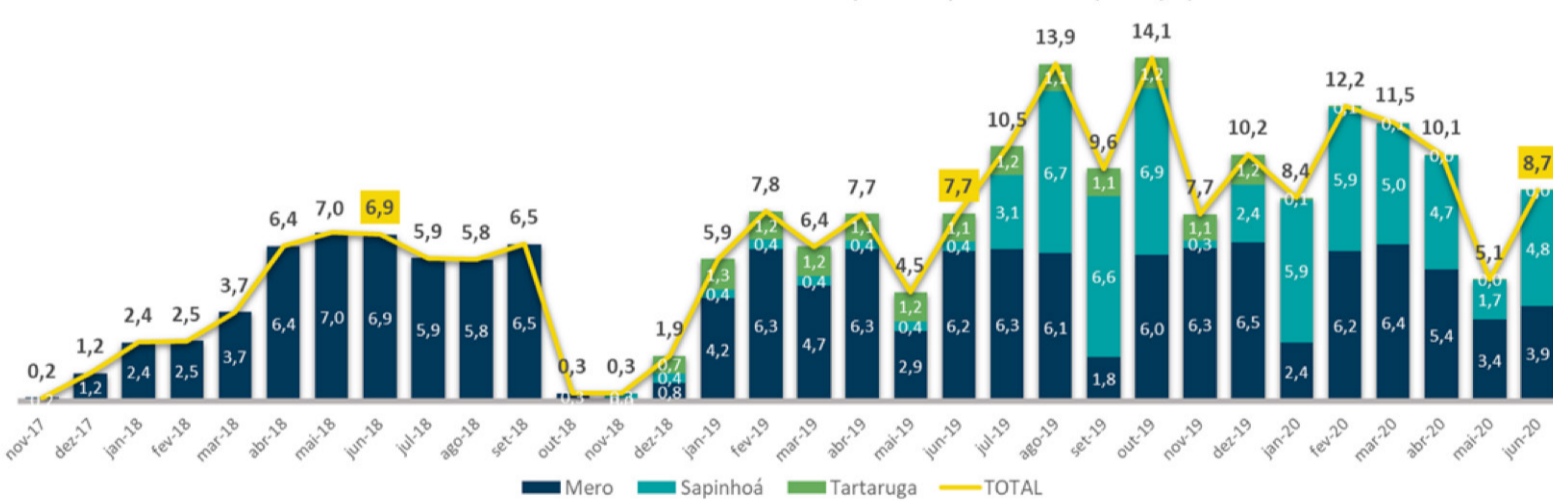
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **8,7 mil bpd**, sendo **3,9 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **4,8 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **25 bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Houve um aumento de **70,6%** em comparação a maio de 2020 e de **13%** em relação a junho de 2019. O aumento em junho foi puxado pela contribuição do Entorno de Sapinhoá, que gerou um maior volume de excedente em óleo a ser partilhado.

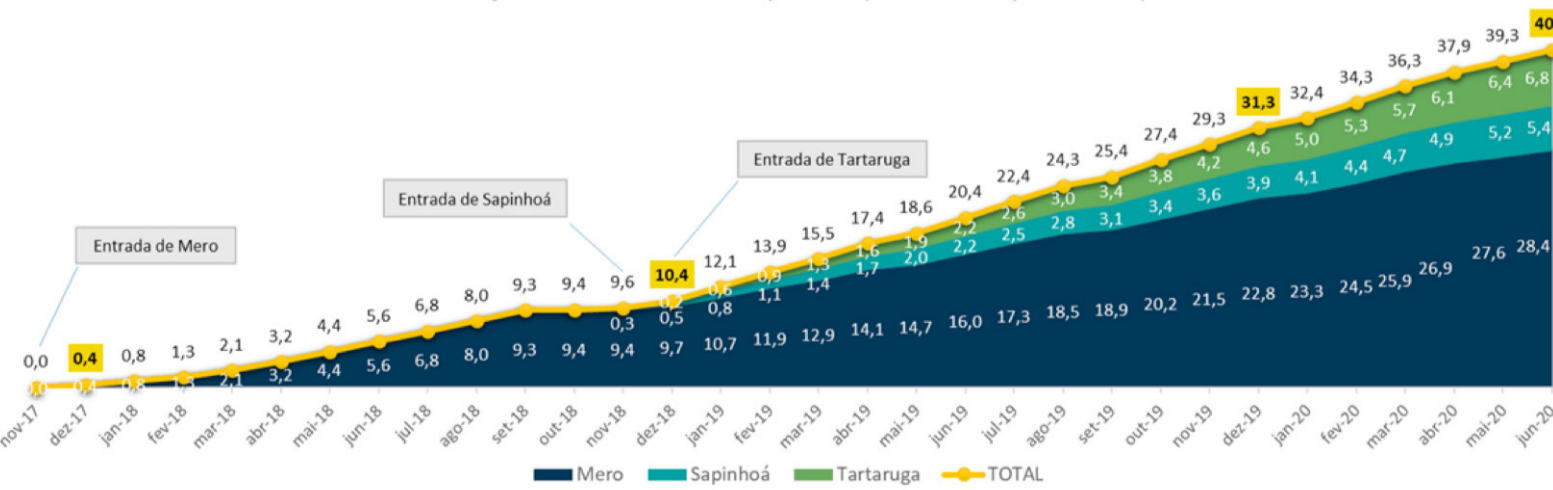
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

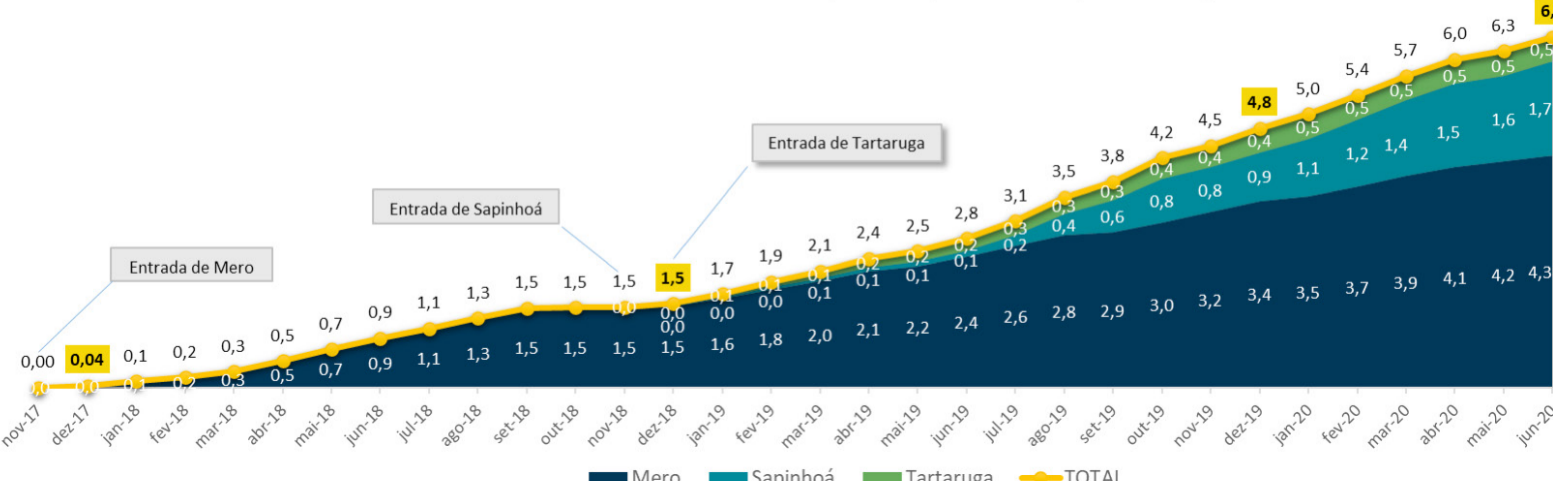
No primeiro semestre de 2020, a produção total acumulada dos três contratos foi de **9,3 milhões** de barris de petróleo. Desde janeiro de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **40,6 milhões** de barris de petróleo.

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



No primeiro semestre de 2020, a parcela de petróleo da União nos três contratos somou **1,7 milhão** de barris de petróleo. A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde novembro de 2017 é de **6,5 milhões** de barris de petróleo.

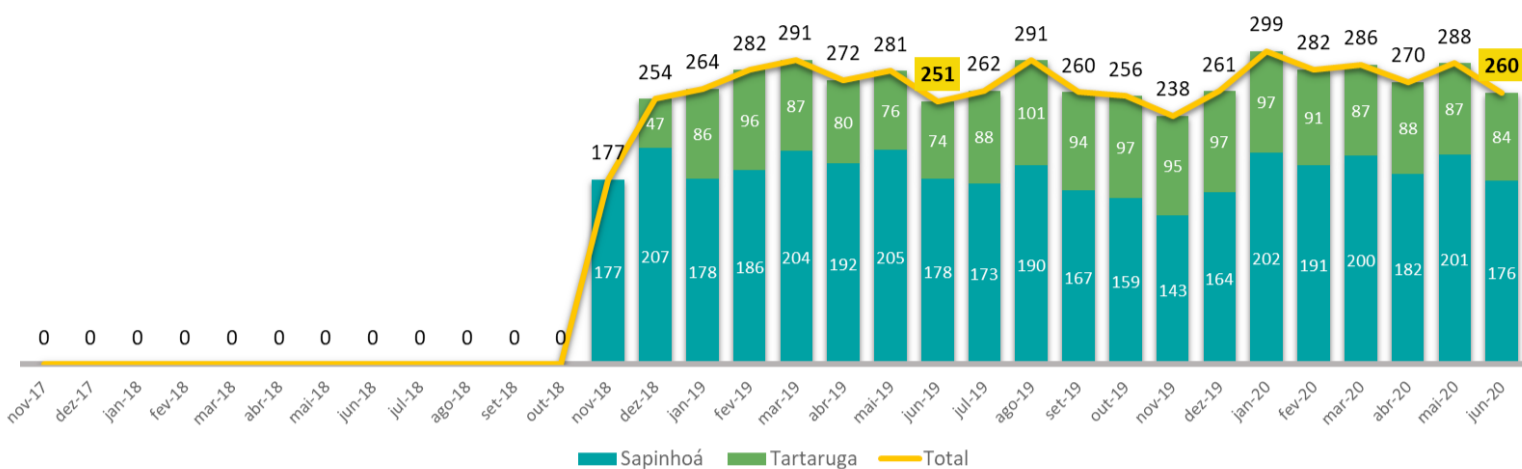
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **260 mil m³/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **176 mil m³/dia** em Entorno de Sapinhoá e **84 mil m³/dia** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Queda de **9,7%** em comparação a maio de 2020 e aumento de **3,6%** em relação a junho de 2019.

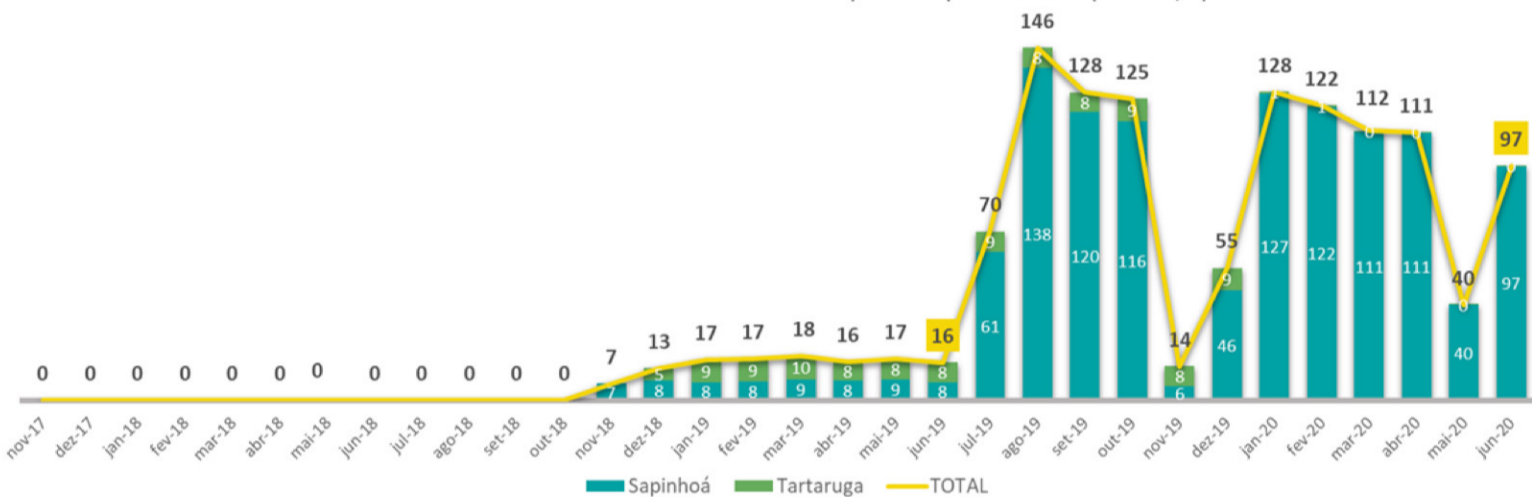
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural em junho de 2020 foi de mil **97 mil m³/dia**, referente aos contratos de Entorno de Sapinhoá (**97.091 m³/d**) e Sudoeste de Tartaruga Verde (**192 m³/d**). O gás natural produzido em Mero não teve aproveitamento comercial até o momento.

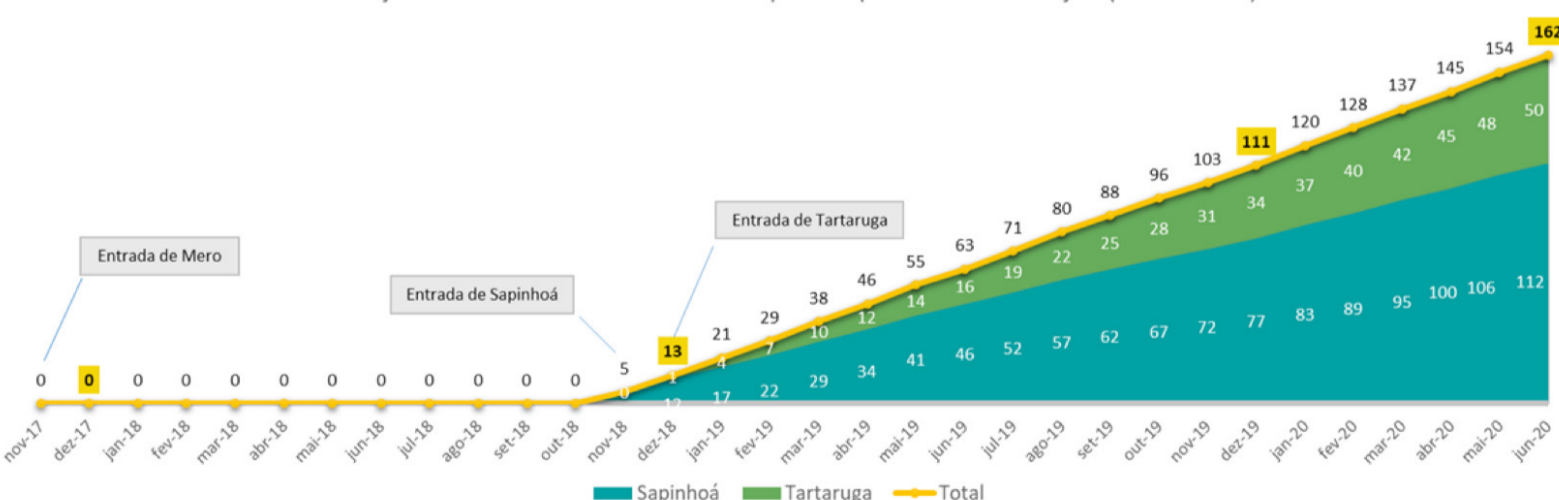
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

No primeiro semestre de 2020, a produção total acumulada nos dois contratos somou **51 milhões m³** de gás natural disponíveis para comercialização. Desde novembro de 2018, a produção acumulada soma **162 milhões** de m³ de gás natural disponíveis para comercialização.

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



De janeiro a junho de 2020, o excedente em gás natural nos dois contratos somou **18,4 milhões de m³**. O excedente em gás natural desde novembro de 2017 é de **38,6 milhões de m³**.

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

