

- 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	ENTORNO DE SAPINHOÁ	SUDOESTE DE TARTARUGA VERDE
PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%), CNPC (10%)	PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%), REPSOL SINOPEC (25%)	PETROBRAS (100%)
<b>41,65%</b>	<b>80%</b>	<b>10,01%</b>

LEGENDA

CONSÓRCIO

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

\*OPERADOR

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

Produção total (Consórcios e União) média diária de **56 mil bpd** nos três contratos em abril de 2020, sendo **36 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero; **8 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá; e **12 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Redução de 8,2% em comparação a abril de 2019, motivada por uma parada de produção de uma semana em Mero em abril de 2020.

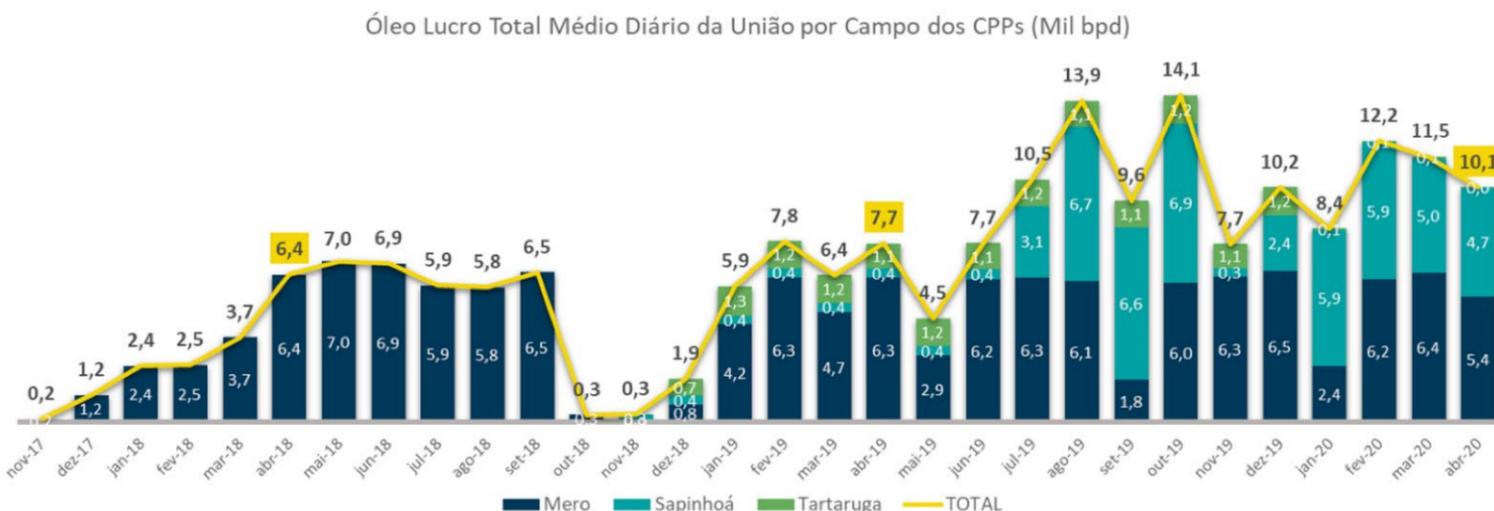
Produção Total Média Diária de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A parcela média diária da União nos três contratos de partilha de produção foi de **10,1 mil bpd**, sendo **5,4 mil bpd** na Área em Desenvolvimento de Mero; **4,7 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá; e **27 bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Crescimento de **31,1%** em comparação a abril de 2019. Na ocasião, a parcela da União totalizava **7,7 mil bpd** nas três áreas.

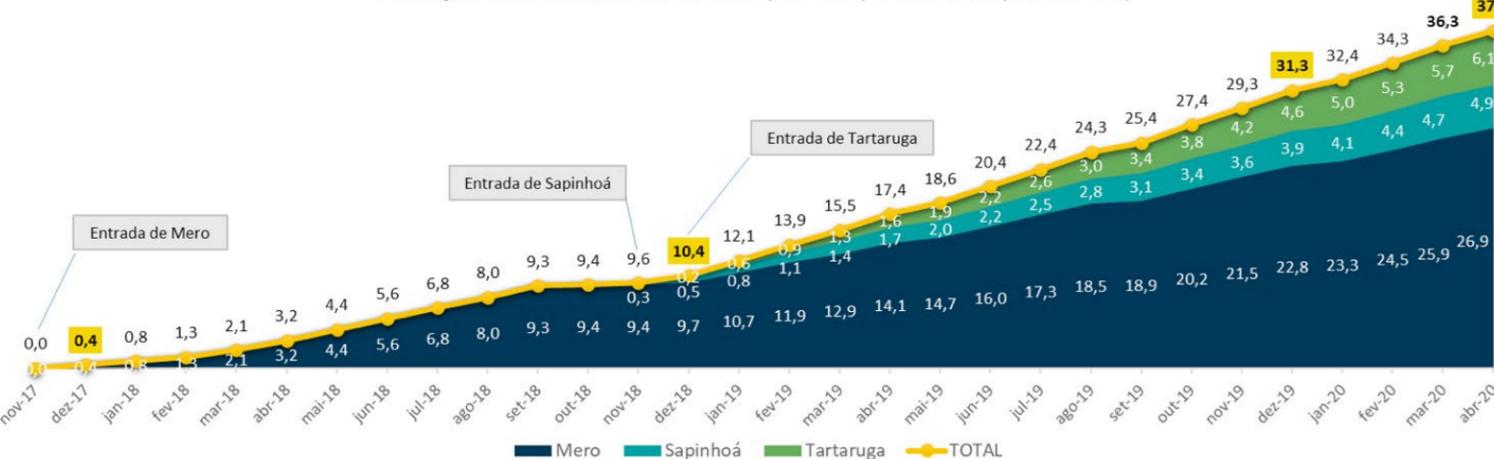
Óleo Lucro Total Médio Diário da União por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total acumulada (Consórcios e União) de **37,9 milhões** de barris de petróleo desde novembro de 2017, início da série histórica, quando a Área de Desenvolvimento de Mero entrou em produção. O CPP de Entorno de Sapinhoá iniciou a produção em novembro de 2018, seguido pelo CPP de Sudoeste de Tartaruga Verde em dezembro de 2018. A Área de Desenvolvimento de Mero é responsável por **70,9%** dessa produção.

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



Até abril de 2020, a parcela acumulada de Óleo Lucro da União referente aos três contratos totalizou **6 milhões** de barris de petróleo (**4,05 milhões** da Área de Desenvolvimento de Mero, **1,5 milhão** de Entorno de Sapinhoá e **455 mil** de Sudoeste de Tartaruga Verde).

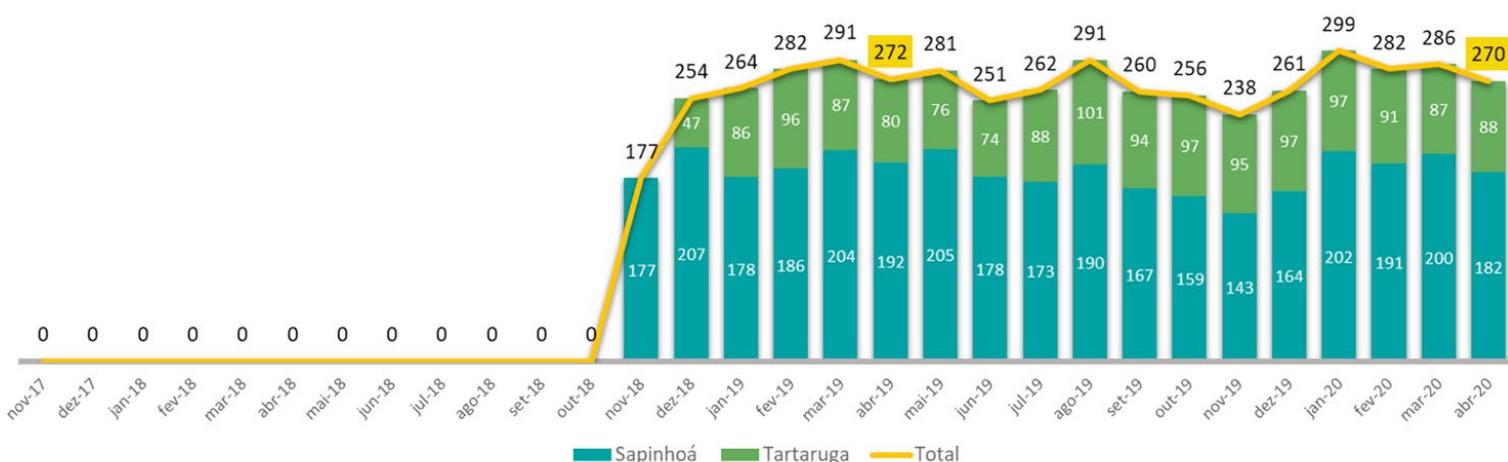
Óleo Lucro Total Acumulado da União por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total (Consórcios e União) média diária de **270 mil m<sup>3</sup>/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **182 mil m<sup>3</sup>/dia** em Entorno de Sapinhoá; e **88 mil m<sup>3</sup>/dia** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Redução de **0,73%** em comparação a abril de 2019. Na ocasião, a produção totalizava **272 mil m<sup>3</sup>/dia**.

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



### GÁS LUCRO DA UNIÃO

A parcela diária da União em abril de 2020 foi de **111 mil m<sup>3</sup>/dia** referente ao contrato de Entorno de Sapinhoá (**110.919 m<sup>3</sup>/d**) e Sudoeste de Tartaruga Verde (**201 m<sup>3</sup>/d**). O gás natural produzido em Mero não tem aproveitamento comercial até o momento.

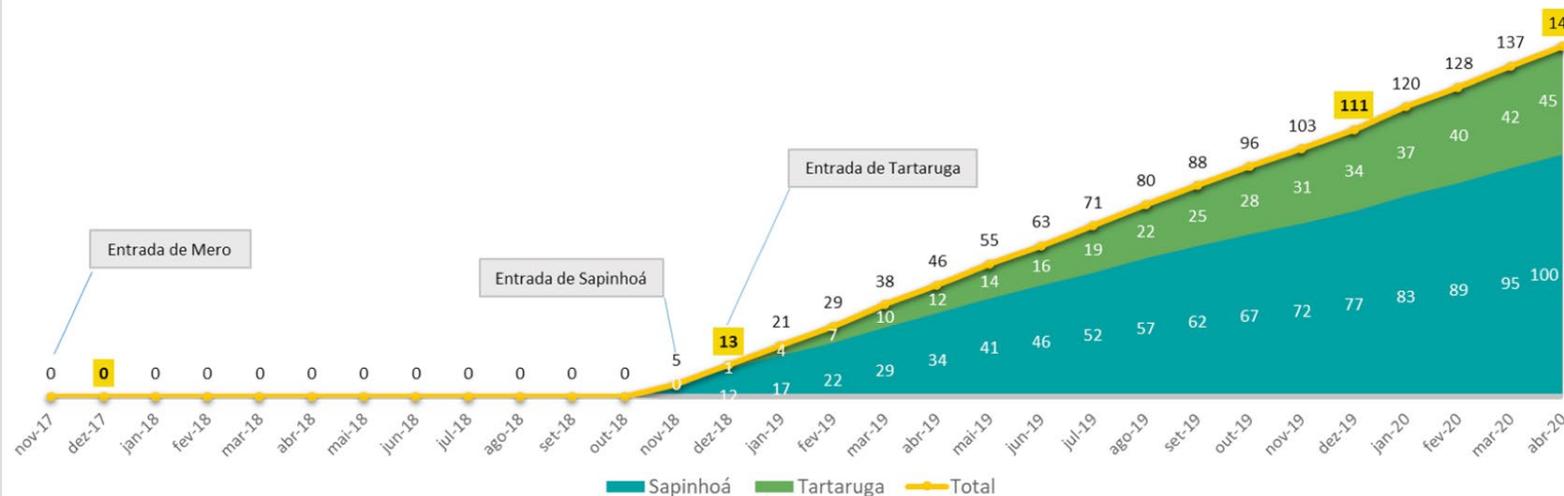
Gás Lucro Total Médio Diário da União por Campo dos CPPs (Mil m<sup>3</sup>/d)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção acumulada (Consórcios e União) de **145 milhões** de m<sup>3</sup> de gás natural disponível para comercialização. O CPP de Entorno de Sapinhoá iniciou a produção em novembro de 2018, seguido pelo CPP de Sudoeste de Tartaruga Verde em dezembro de 2018. O CPP de Entorno de Sapinhoá foi responsável por **69%** dessa produção.

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



A parcela acumulada total de gás lucro da União até março de 2020 foi de **34,5 milhões** de m<sup>3</sup>, sendo **31,1 milhões** de m<sup>3</sup> em Entorno de Sapinhoá e **3,4 milhões** de m<sup>3</sup> em Sudoeste de Tartaruga Verde.

Gás Lucro Total Acumulado da União por Campo dos CPPs (Milhão m<sup>3</sup>)

