

- 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:

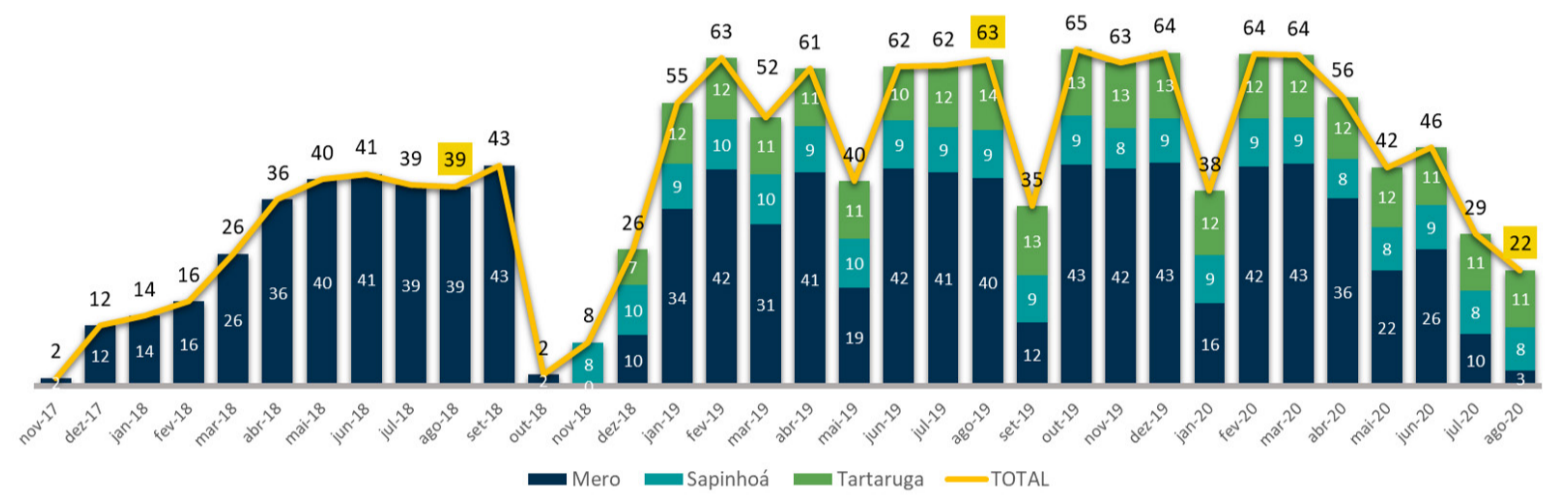
ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO	ENTORNO DE SAPINHOÁ	SUDOESTE DE TARTARUGA VERDE
PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)	PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)	PETROBRAS (100%)
41,65%	80%	10,01%

LEGENDA CONSÓRCIO EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO *OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **22 mil bpd** nos três contratos, sendo **3 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **8 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **11 mil bpd** no Sudoeste de Tartaruga Verde. Esse resultado foi **24%** inferior ao registrado em julho de 2020, devido ao impacto na produção de Mero que teve 27 dias de parada programada para execução de operações de "pull-out" da linha de 8 polegadas.

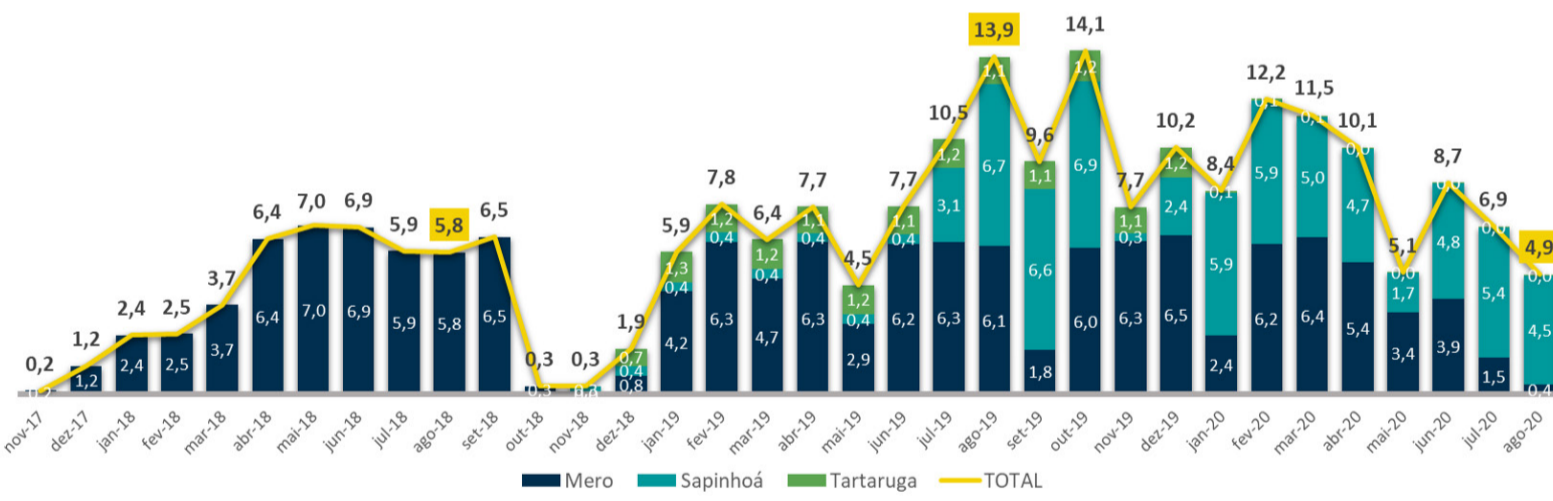
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **4,9 mil bpd**, sendo **400 bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **4,5 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **42 bpd** no Sudoeste de Tartaruga Verde. A redução de **29%** em relação ao mês anterior é reflexo da queda na produção de Mero. A queda de **16,7%** no excedente da União no Entorno de Sapinhoá em relação ao mês anterior foi influenciada por um aumento na recuperação de custos.

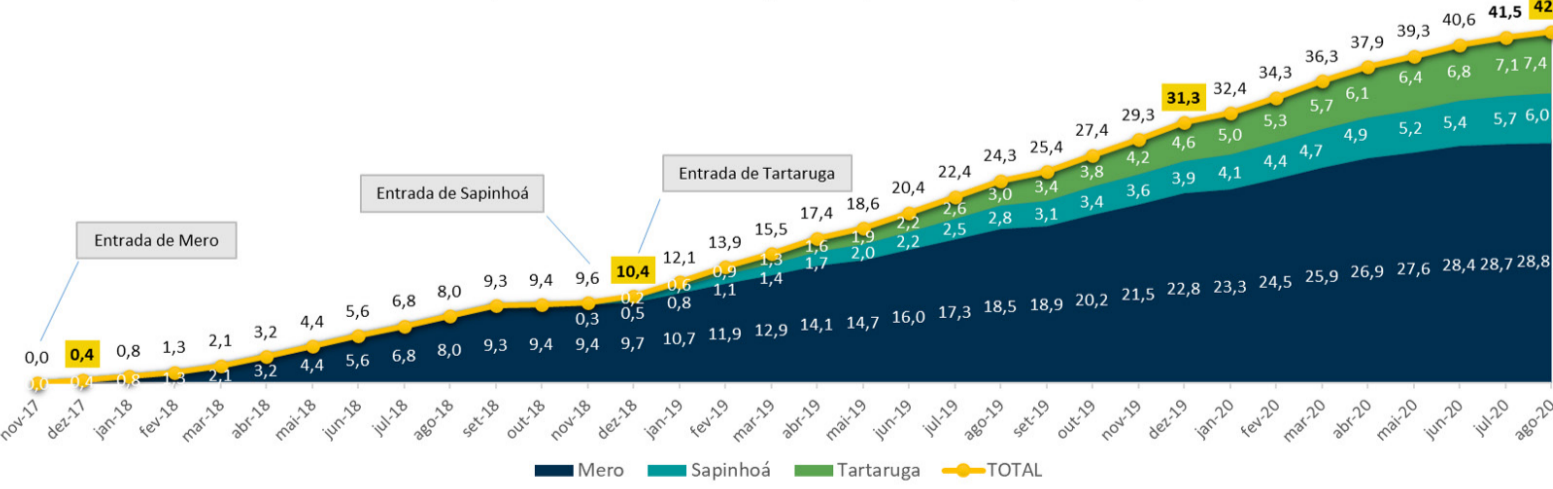
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

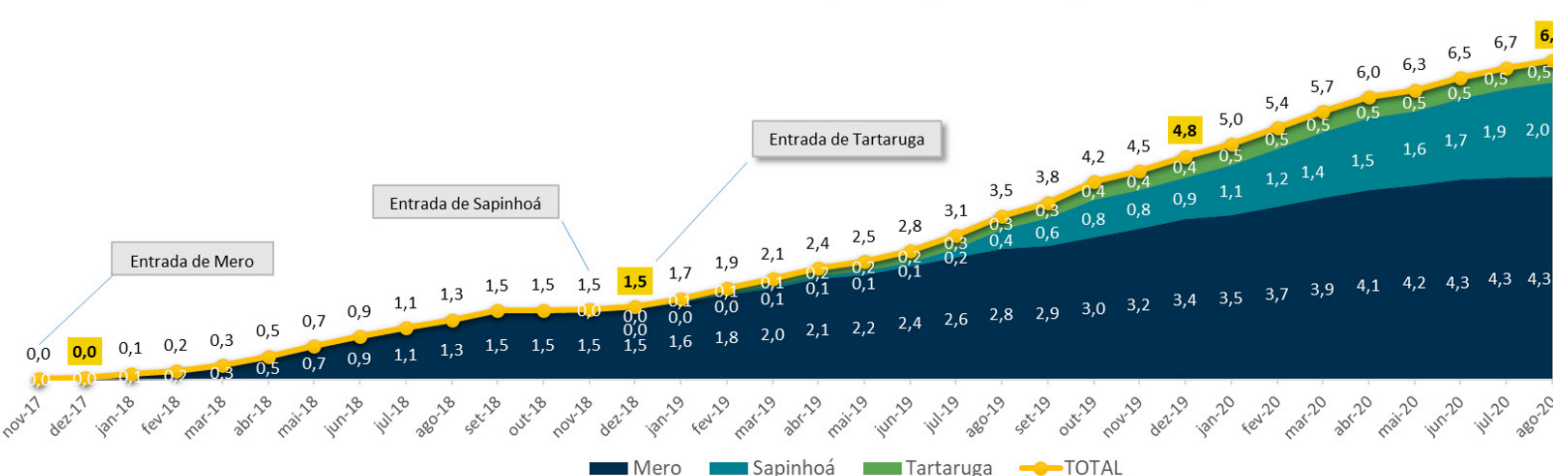
Desde janeiro de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **42,2 milhões** de barris de petróleo.

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 **6,8 milhões** de barris de petróleo.

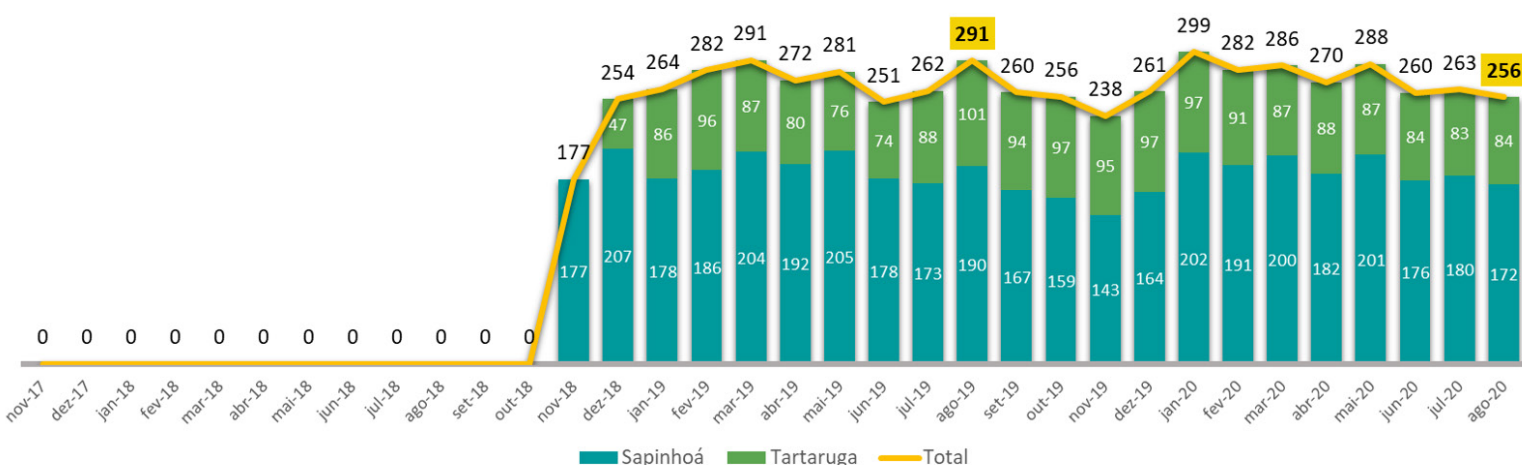
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **256 mil m³/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **172 mil m³/dia** no Entorno de Sapinhoá e **84 mil m³/dia** no Sudoeste de Tartaruga Verde. Em comparação a julho de 2020, apresentou queda de **2,66%**.

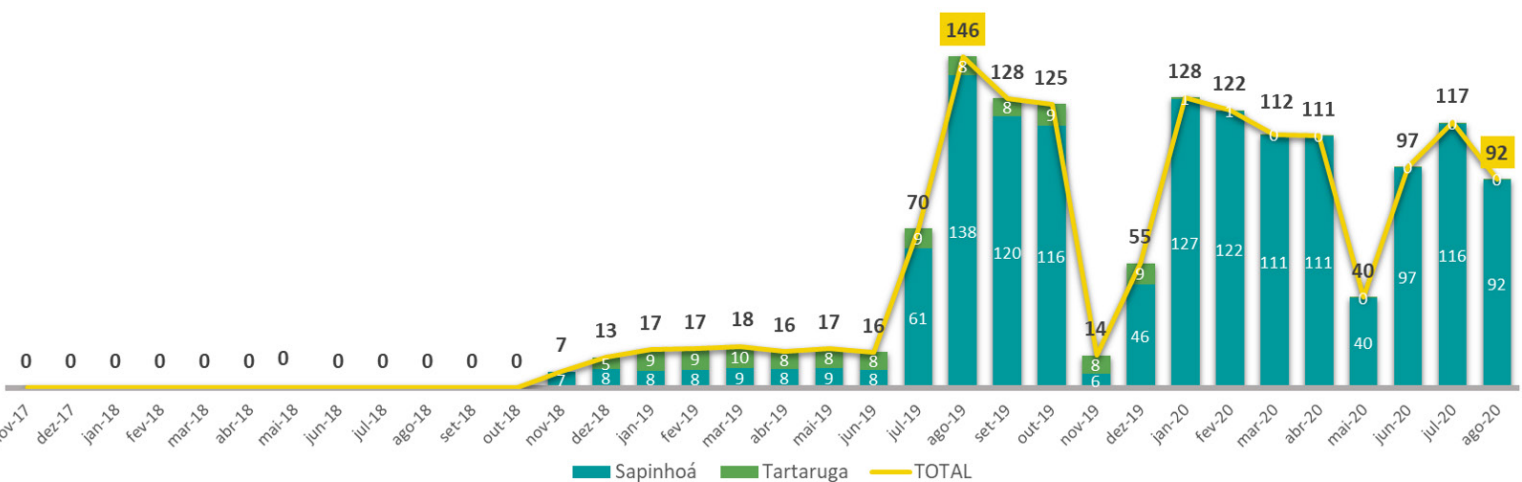
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural em agosto de 2020 foi de **92 mil m³/dia**, referente aos contratos do Entorno de Sapinhoá (**91.589 m³/d**) e Sudoeste de Tartaruga Verde (**320 m³/d**) e reflete queda de **21,4%** em relação a julho de 2020, puxado por 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.

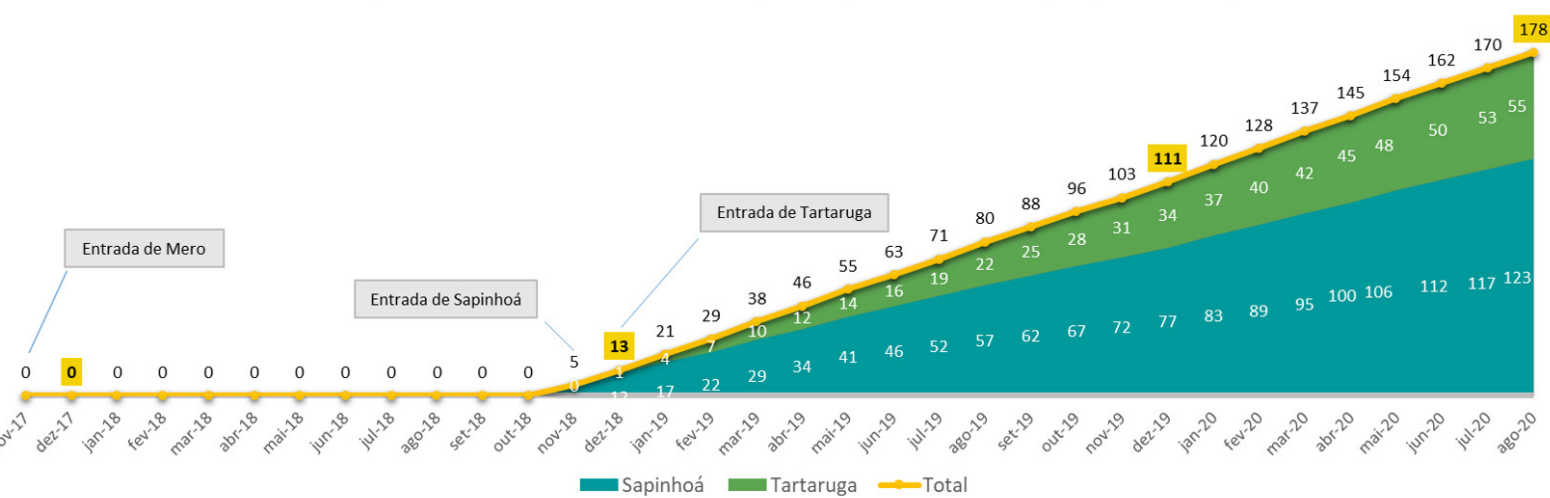
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde novembro de 2018, a produção acumulada soma **178 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial

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



O excedente em gás natural acumulado no período é de **45,1 milhões de m³**.

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

