

- 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%

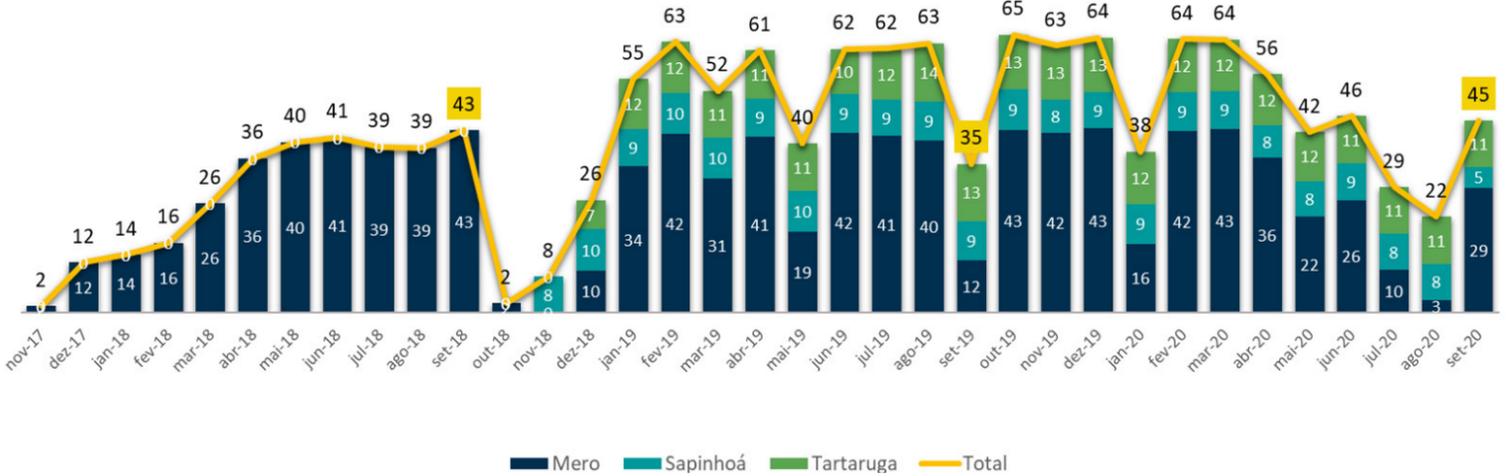
LEGENDA

- CONSÓRCIO
- EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO
- *OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **45 mil bpd** nos três contratos, sendo **29 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **5 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **11 mil bpd** no Sudoeste de Tartaruga Verde. Esse resultado foi **101%** superior ao registrado em agosto, retornando ao patamar do final do segundo trimestre, após as paradas programadas em Mero ocorridas em julho e agosto. Se comparada ao realizado em junho, a produção em setembro apresentou um aumento de **11,5%**.

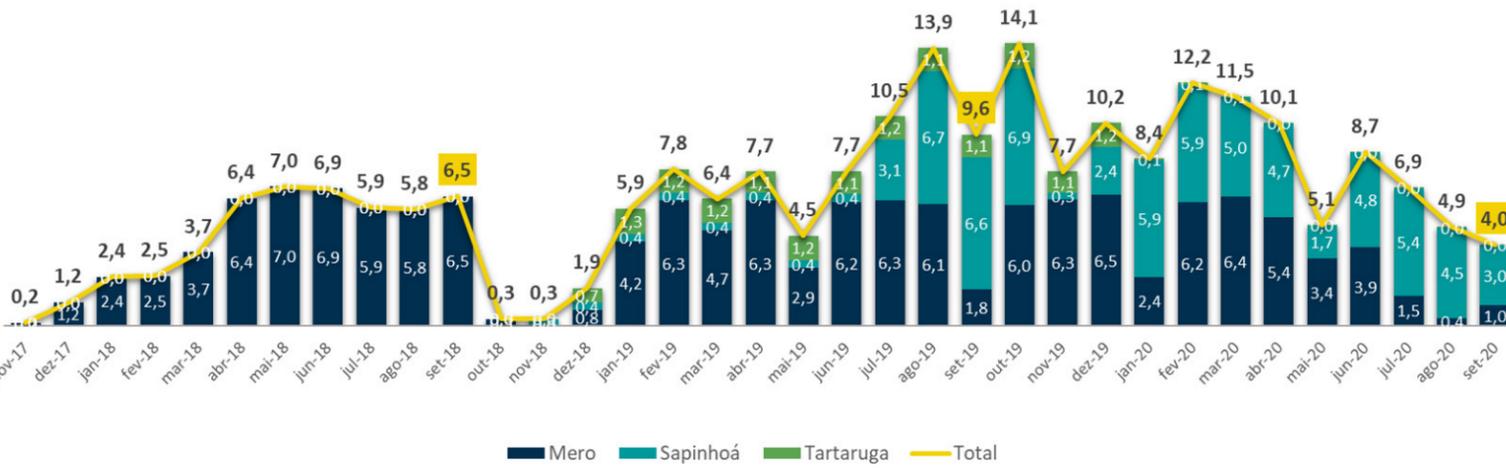
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



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 mil bpd**, sendo **1 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **3 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **41,1 bpd** no Sudoeste de Tartaruga Verde.

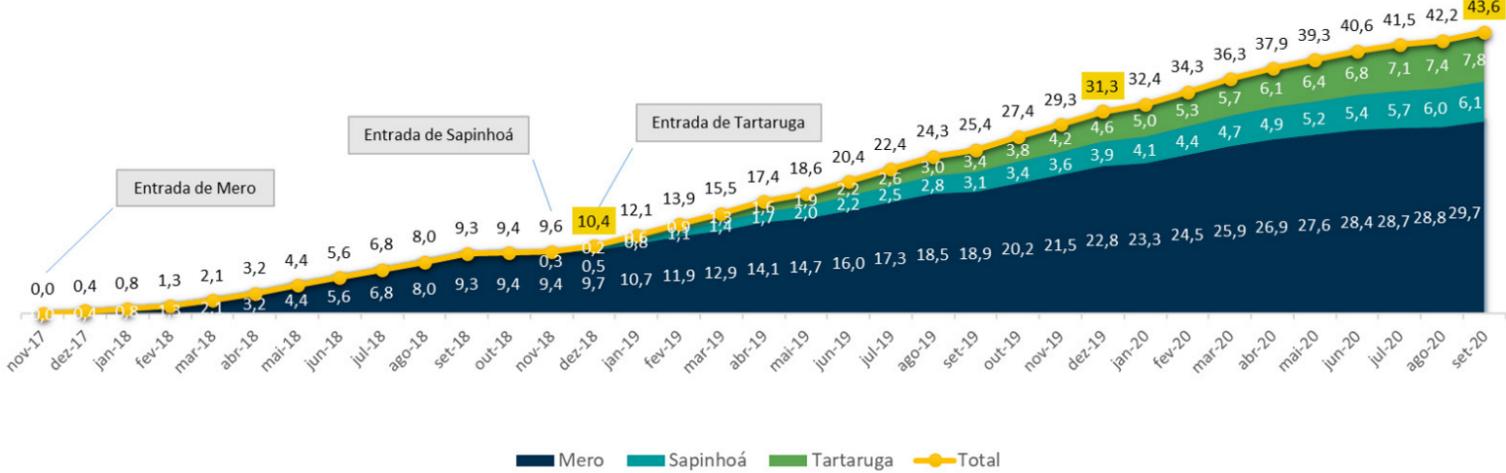
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde o início da série histórica, em novembro de 2017, a produção acumulada é de **43,6 milhões** de barris de petróleo. No terceiro trimestre de 2020 foram produzidos **3 milhões** de barris em regime de partilha de produção.

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



A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde 2017 é de **7 milhões** de barris de petróleo. No terceiro trimestre de 2020, a parcela acumulada da União chegou quase a **500 mil barris** (488.439,52).

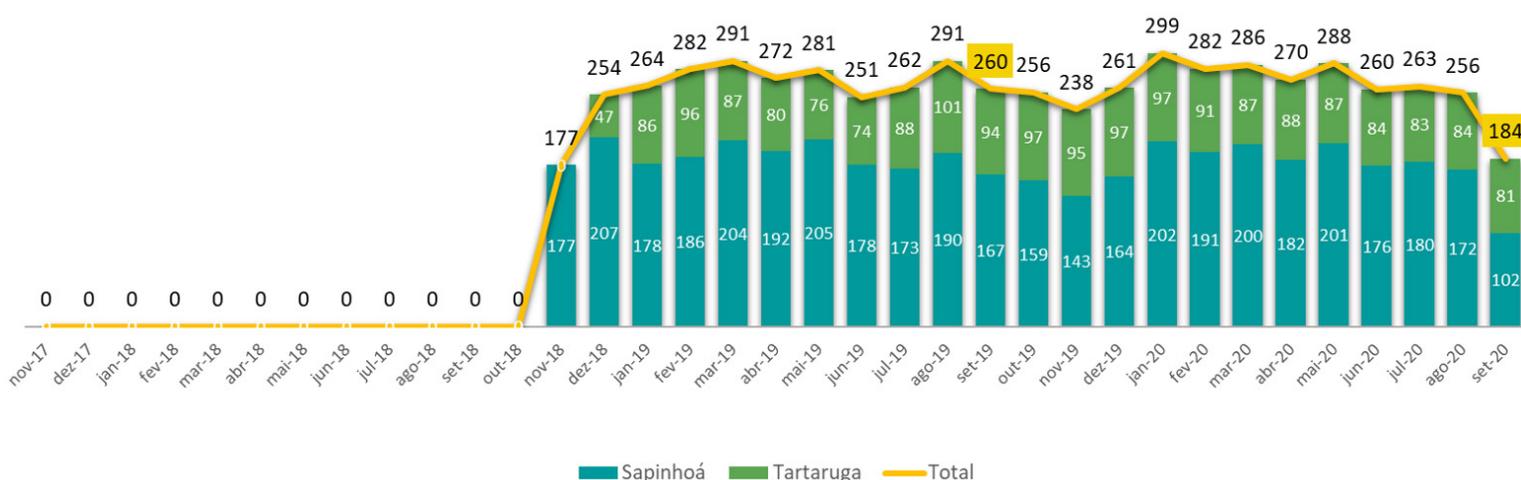
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **184 mil m³** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **102 mil m³/dia** no Entorno de Sapinhoá e **81 mil m³/dia** no Sudoeste de Tartaruga Verde.

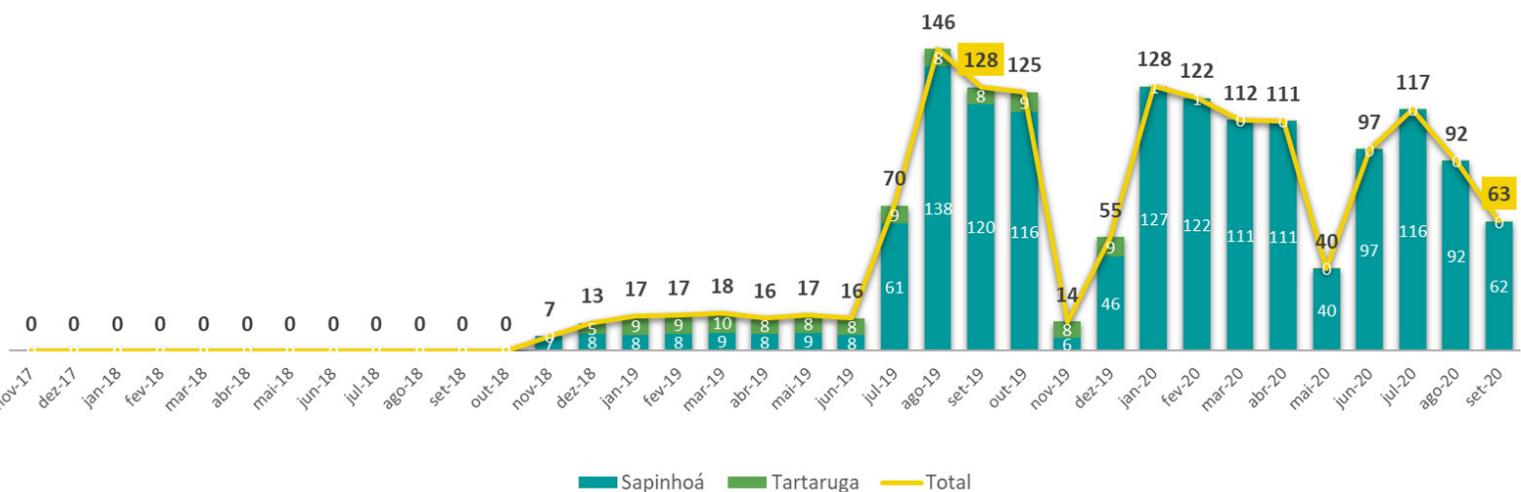
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural em setembro foi de **63 mil m³** referente aos contratos de Entorno de Sapinhoá (**62.232 m³/dia**) e Sudoeste de Tartaruga Verde (**309 m³/dia**). O gás natural produzido em Mero, com alto teor de CO₂, é injetado no reservatório para um efetivo aumento da produção de petróleo. Até o momento, não há previsão para sua comercialização.

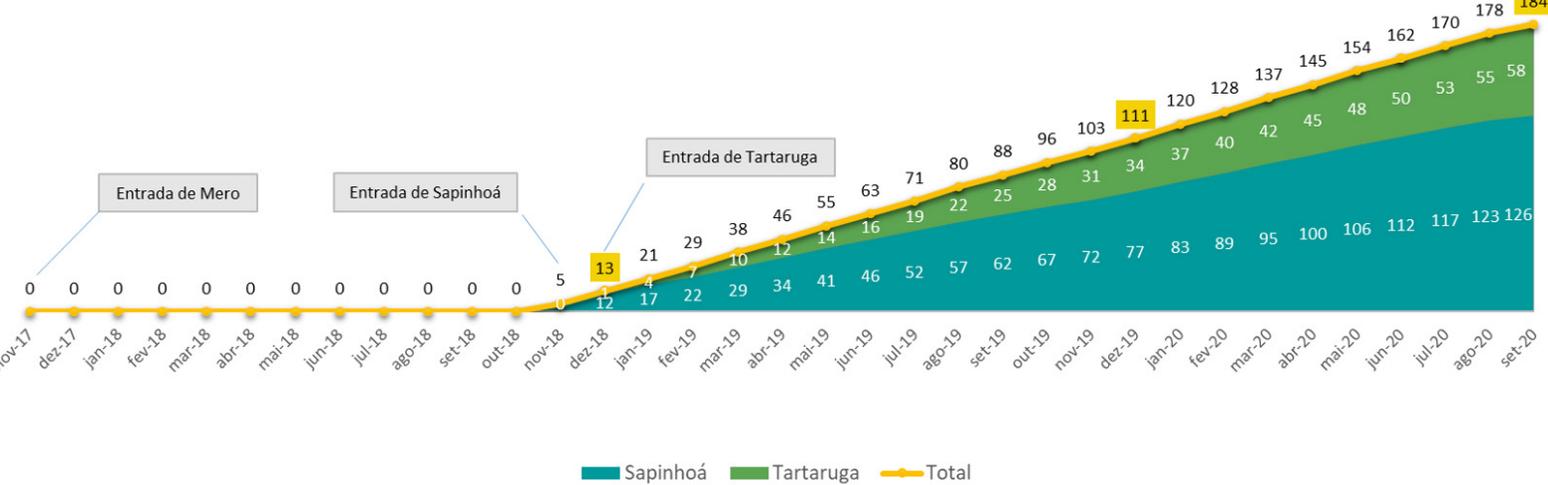
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde novembro de 2018, a produção acumulada soma **184 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial. No terceiro trimestre de 2020, a produção acumulada foi de **22 milhões de m³**.

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



O excedente em gás natural, desde novembro de 2017, é de **47 milhões de m³**. No terceiro trimestre de 2020, o excedente acumulado da União foi de **8,4 milhões de m³**.

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

