

- 3** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá e Tartaruga Verde Sudoeste.
- 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 em Tartaruga Verde Sudoeste.
- 18** poços em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13) e Tartaruga Verde Sudoeste (4).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:

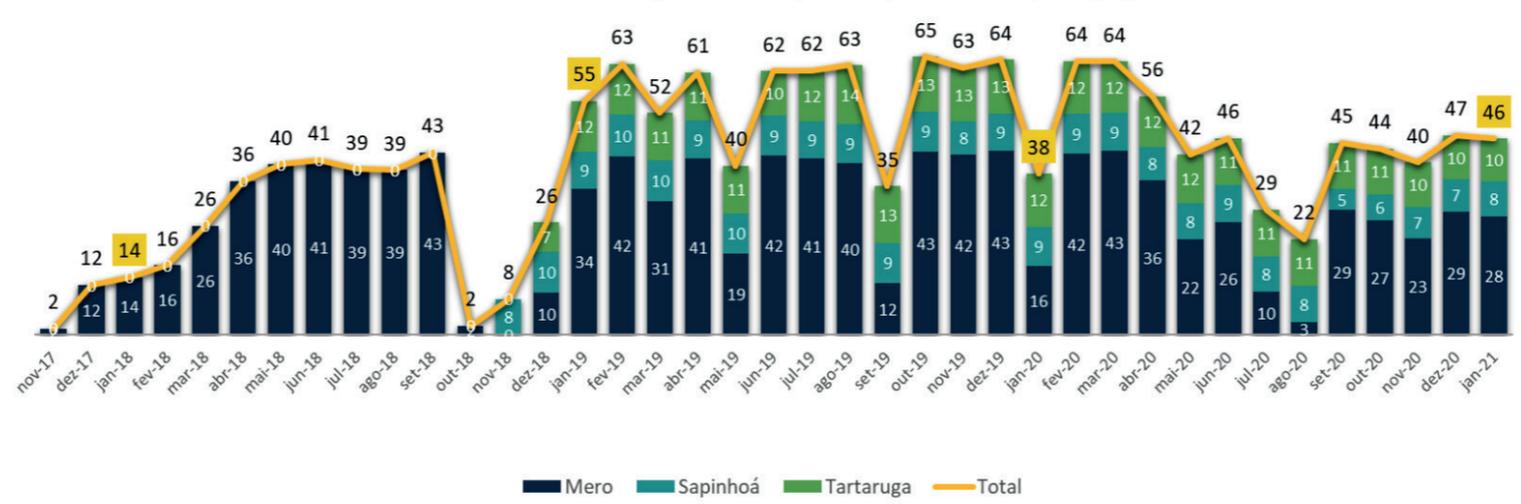
ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO	ENTORNO DE SAPINHOÁ	TARTARUGA VERDE SUDOESTE
CONSÓRCIO PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)	CONSÓRCIO PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)	CONSÓRCIO PETROBRAS (100%)
41,65%	80%	10,01%

LEGENDA **CONSÓRCIO** **EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO** ***OPERADOR**

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **46 mil bpd** nos três contratos, sendo **28 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **8 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **10 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. Produção foi **2%** menor em relação ao mês anterior.

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 **9,2 mil bpd**, sendo **4,1 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **5 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **67 bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. Aumento de **7%** em relação ao mês anterior.

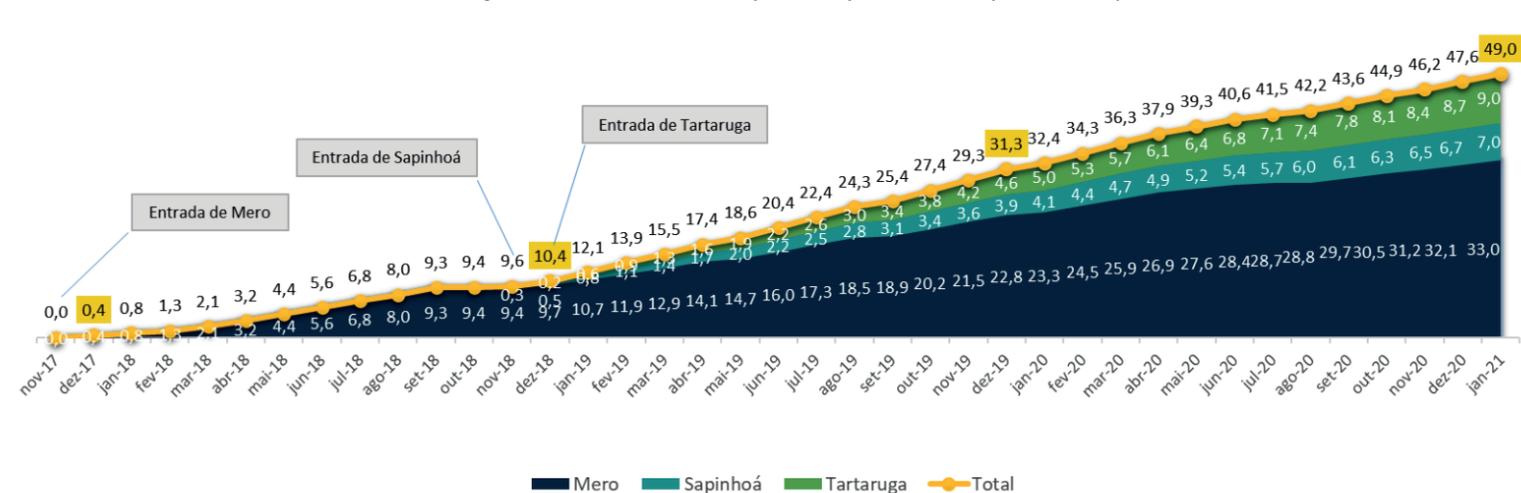
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **49 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 de 2017 é de **7,9 milhões** de barris de petróleo.

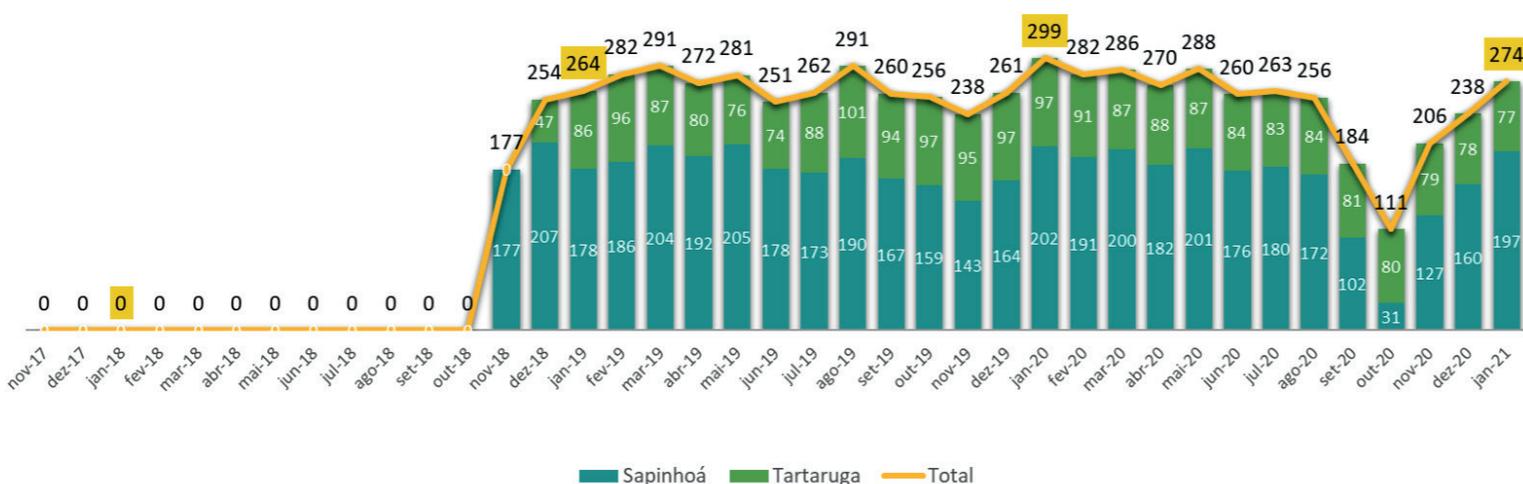
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **274 mil m³** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **197 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **77 mil m³/dia** no CPP de Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação ao mês anterior, o volume de gás disponível apresentou aumento de **15%**.

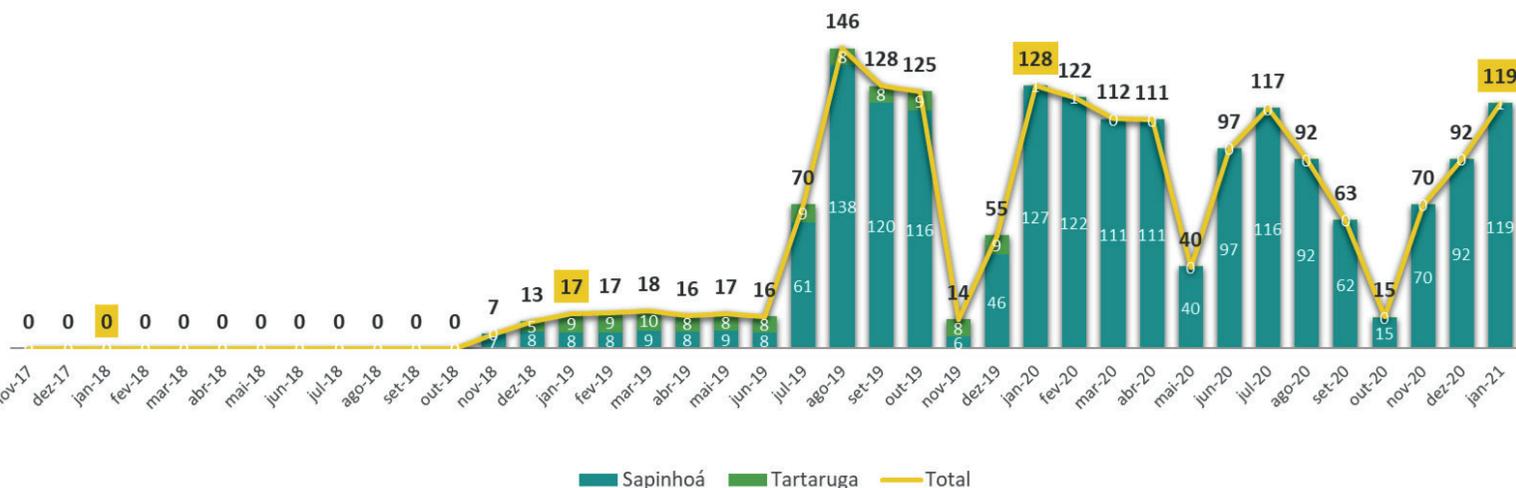
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural foi de **119 mil m³**, referente aos contratos do Entorno de Sapinhoá (**118.831 m³/d**) e Tartaruga Verde Sudoeste (**517 m³/d**) e reflete um aumento de **30%** em relação ao mês anterior. 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.

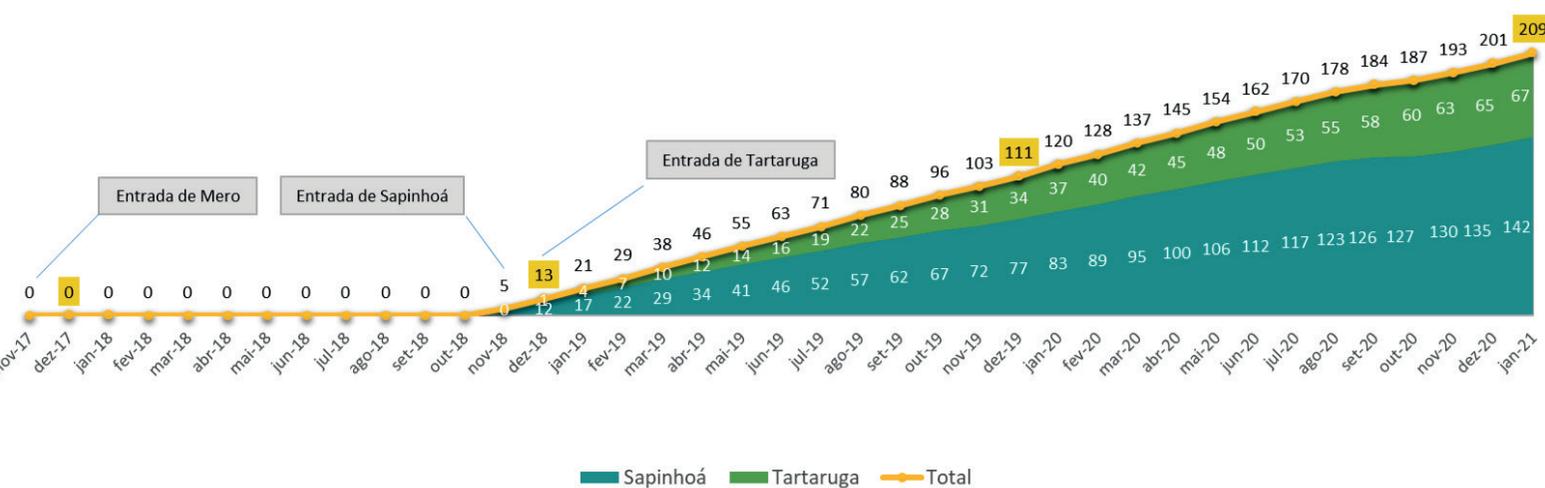
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2018, a produção acumulada soma **209 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 de 2017 é de **56,1 milhões de m³**.

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

