

PRIO

WEBINAR ○●●
AQUISIÇÃO PEREGRINO



Overview do Ativo



Peregrino é um ativo em águas rasas na **Bacia de Campos** composto pelos blocos **BM-C-7 (Peregrino)** e **BM-C-47 (Pitangola)**



Campo tem **3 plataformas fixas** (Peregrino A, B e C) e **um FPSO** (Peregrino)



VOIP: 4,4 Bbbl (produção acumulada até dez/23: **253 MMbbl**)



Reserva remanescente (jan/24): **338 MMbbl**



Prejuízo fiscal acumulado: **US\$ 620 MM**



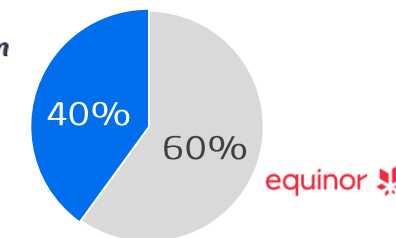
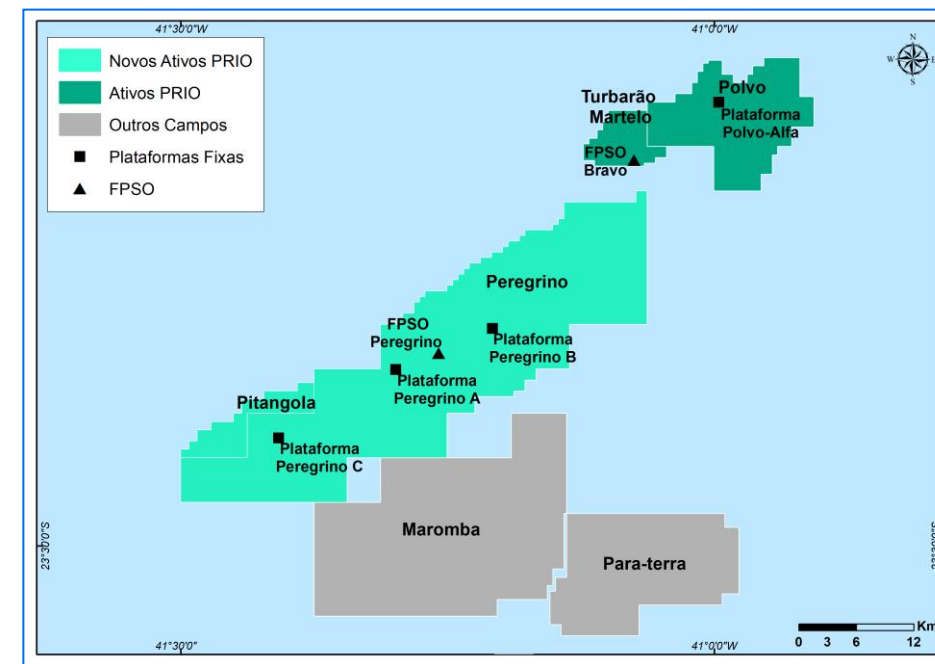
Effective Date: **01/01/2024**



Condições Precedentes da Transação

- **Direito de Preferência**: 30 dias do recebimento do contrato pela Equinor
- **CADE**: 60 dias

Mapa do Ativo



Participação Adquirida

- ✓ **Taxa Interna de Retorno** superior a **20%** em dólar, real e desalavancada
- ✓ Incremento de **42% na produção** da Companhia (YTD ago/24) e **22% nas reservas** (1P + 1C)
- ✓ Fase II do desenvolvimento recém finalizada, com **baixo nível de CAPEX futuro** a ser dispendido
- ✓ Ativo localizado ao sul da Bacia de Campos, **próximo ao Cluster Polvo + TBMT**
- ✓ **Geração de fluxo de caixa imediata**, sem exposição financeira negativa até o fim da vida do ativo
- ✓ Alavancagem não ultrapassará **1,2x Dívida Líquida / EBITDA**



Infraestrutura FPSO Peregrino



	Capacidade de Processamento de Óleo	110 kbbl/d
	Capacidade de Processamento de Água	300 kbbl/d
	POB	140
	Tipo de Amarração	Turret
	Operador/Proprietário	Equinor/Consórcio
	Distância para TBMT	28 km
	<i>First Oil</i>	2011
	Tanques	Aquecidos ⁽¹⁾



(1) Tankers Aframax e Suezmax convencionais com capacidade de aquecer o óleo a ~70°C usados para exportação (offtakes em torno de 650 kbbl).



Infraestrutura – Peregrino A, B e C



Todos os poços são conectados nas plataformas fixas e têm Árvores de Natal secas. Das plataformas, o óleo é direcionado para *manifolds* de produção e transferidos com bombas para o FPSO através de *flowlines* no leito marinho e *risers* para o *turret* do FPSO (exceto para plataforma C, que manda o óleo para a plataforma A)



Plataforma	A	B	C
Slots	30	30	30
Método de Elevação	ESP + Topside Booster Pump	ESP + Topside Booster Pump	ESP + Topside Booster Pump
Poços Produtores ⁽¹⁾	11	8	7
Poços Injetores ⁽¹⁾	3	2	1
Lâmina d'Água (m)	106	122	120

(1) Dados de junho/2024.

Peregrino A



Peregrino B



Peregrino C



Características do Óleo



Alta Viscosidade



Em geral, logística precisa ser ajustada para poder manter altas temperaturas de transporte, descarga e armazenagem



Blends são possíveis mas atualmente as vendas são feitas com produto puro



Principais concorrentes são os crus pesados venezuelanos

Características do Óleo	Peregrino	Frade	ABL	Bravo
API	13,5°	20,8°	21,2°	20,3°
Enxofre	1,79 wt-%	0,708 wt-%	0,55 wt-%	1,04 wt-%
Desconto (US\$/bbl)	10,5 - 12,0	2,0	4,0	5,0
Tamanho típico do <i>Offload</i> (kbbbl)	650-700	900-1.000	900-1.000	500-600
Prazo entre Operações de <i>Offload</i> (dias)	5-7	20	30	30
Necessidade de <i>DP shuttle tanker</i>	Não	Não	Sim	Não



Comercialização



Situação Atual: Logística subótima (**lote de 650.000 bbl**)



Logística otimizada PRIO: **-US\$ 12/bbl (co-load com outras cargas)**



Potencial *upside* de médio/longo prazo (leves x pesados): **US\$ 1,5/bbl**



Potencial *upside* contratando VLCC para China (através de *Blend* do óleo): **US\$ 3,0/bbl**

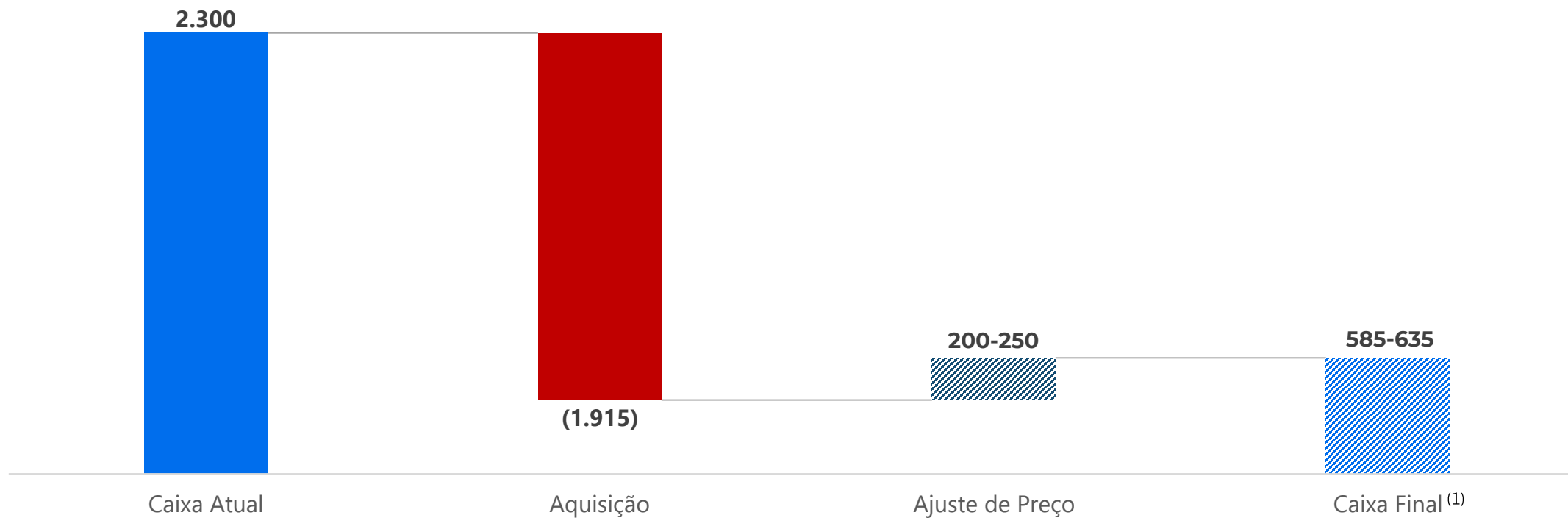


Funding

US\$ MM



Aquisição *fully funded* através de US\$ 1bn em novas dívidas bilaterais e recursos em caixa



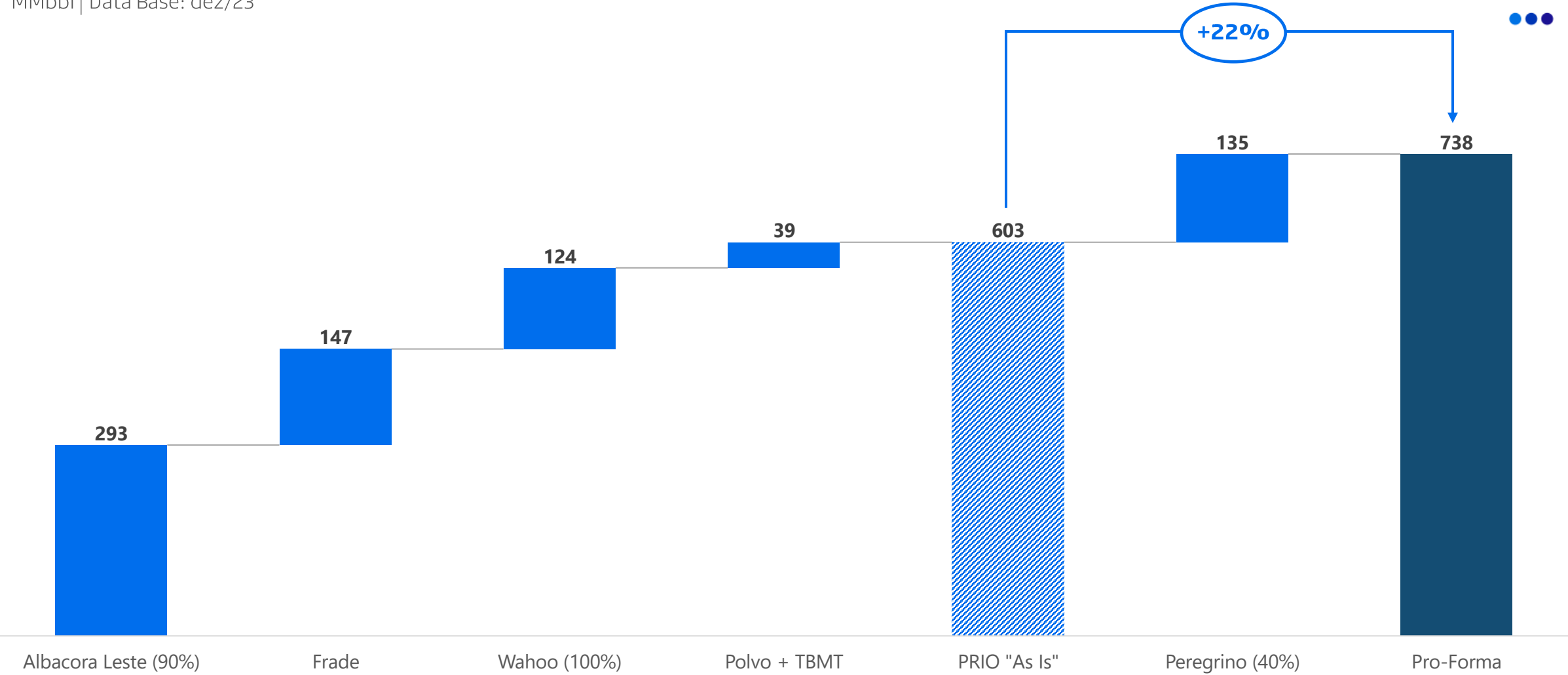
(1) Excluindo geração de caixa até o *closing*

* Considera números aproximados de caixa



Reservas 1P + 1C Pro-Forma (D&M)

MMbbI | Data Base: dez/23





Q&A

PRIO



2024