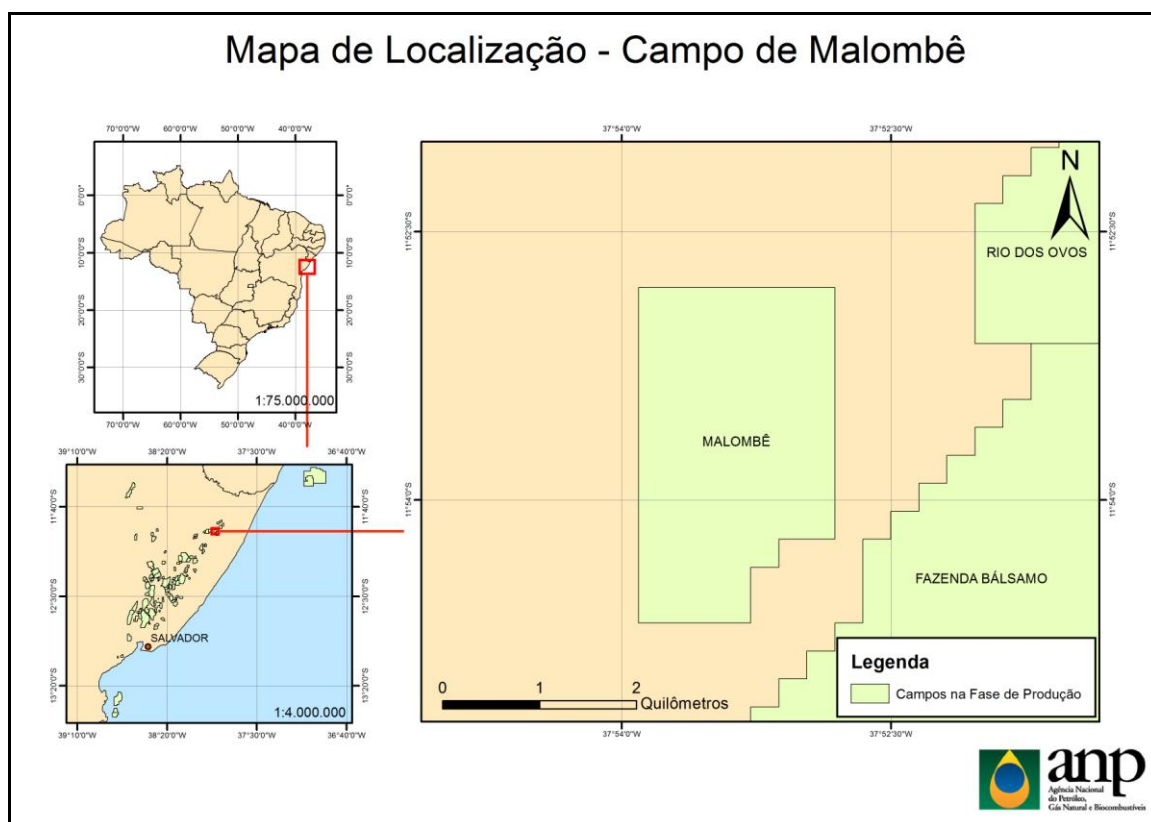


Malombê

Nº do Contrato:	48000.003666/97-70
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	6,21 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	02/1966
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	01/1969
Previsão de Término da Produção:	2025

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Malombê apresenta uma área de aproximadamente 6,21 km² e está geograficamente situado a 140 km a nordeste da Cidade de Salvador, no Município de Esplanada, Estado da Bahia. Geologicamente, está localizado no bloco alto da Falha de Patioba, na feição geológica denominada de Patamar de Patioba, na porção da Bacia do Recôncavo denominada de Compartimento Nordeste.



Sistema de Produção e Escoamento: O sistema de Coleta do Campo de Malombê (ML) consiste em poços produtores de óleo e injetores de água. Os poços são equipados com equipamento de segurança denominado Árvore de Natal. Os poços produtores produzem exclusivamente por métodos de elevação bombeados a exemplo do Bombeio Mecânico (BM) e Bombeio de Cavidades Progressivas (BCP). Os poços produtores de óleo produzem através de linhas de aço carbono SCH80 API5L Gr B diâmetro de @ 3" com comprimento médio de 600 m. Esses poços têm suas linhas de produção direcionadas para a Estação Coletora Malombê e operam com uma pressão média de 10,6 kgf/cm² e uma temperatura de @ 30 °C. Não há aproveitamento do gás associado pelo fato de sua quantidade ser desprezível. O mesmo é ventilado no anular de poços ou nos tanques da Estação. Além de tanques para armazenamento da produção e para teste de produção dos poços a estação dispõe de bombas para a transferência do petróleo bruto até a Estação de Tratamento de Óleo Fazenda Bálsamo (ETO-FBM). Na ETO FBM o petróleo de ML é tratado e medido fiscalmente. O Campo de Malombê recebe injeção de água diretamente da EIA-FBM e injeta nos poços através de dutos de aço de 2 7/8" com revestimento interno em duoline com comprimento médio de 4 quilômetros. Não há previsão de injeção de fluidos especiais.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	58
Produtores:	21
Injetores:	10

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios produtores de óleo do campo encontram-se nos arenitos das formações Água Grande, Itaparica (arenitos B e C1) e Sergi. Os depósitos relacionados à Formação Água Grande e dos arenitos B e C1 são interpretados como sedimentos flúvio-eólicos-lacustrinos, enquanto aqueles pertencentes à Formação Sergi são considerados como um registro de um sistema de rios entrelaçados.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	6,127
Gás Associado (milhões de m ³)	171,966
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	1,672
Gás Associado (milhões de m ³):	40,212

Fonte: BAR/2015

