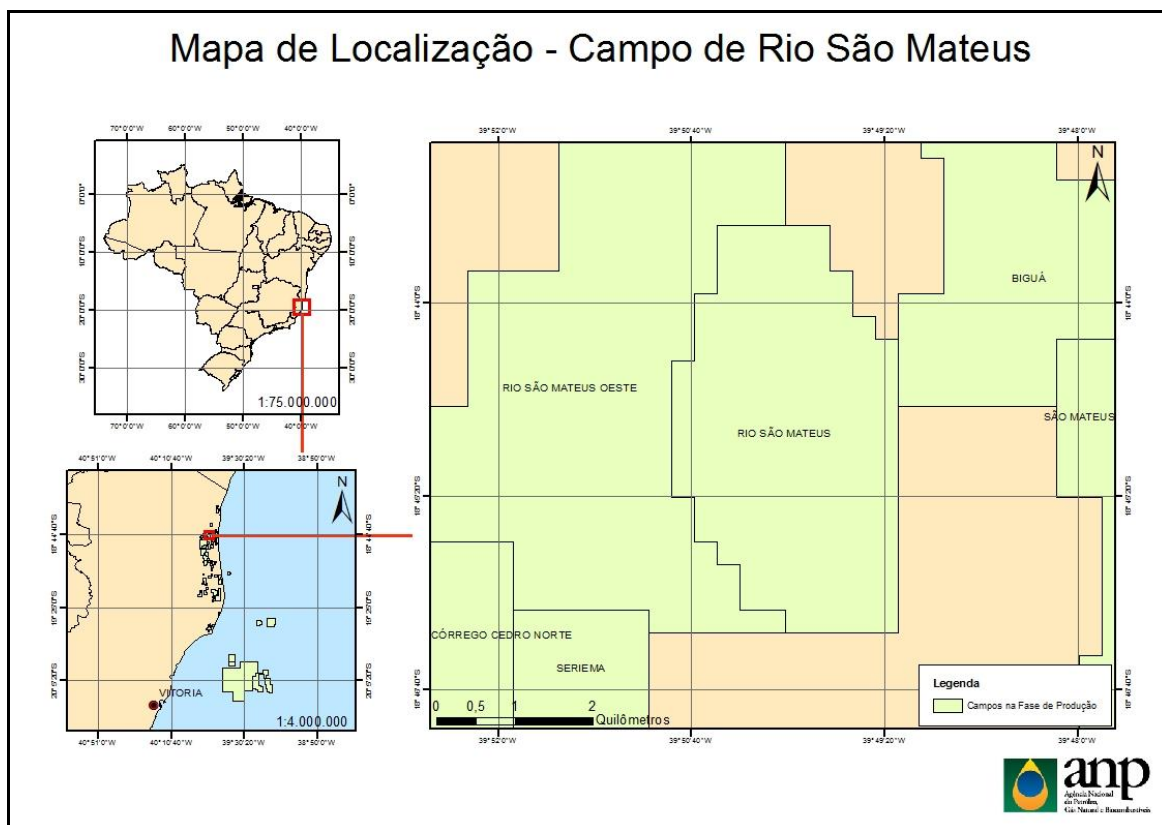


RIO SÃO MATEUS

Nº do Contrato:	48000.003772/97-17
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	11,48 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	06/09/1979
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	31/10/1979
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: A acumulação pertencente à Concessão de Rio São Mateus localiza-se a cerca de 4 km a sudeste da cidade de São Mateus, Estado do Espírito Santo, e a 9 km da linha de costa, em área com topografia levemente ondulada, com altitude média de 25 metros. O acesso é feito pela Rodovia Othovarino Duarte Santos, que liga a cidade de São Mateus ao Balneário de Guriri, em um entroncamento à direita, na altura do Bairro Pedra D'água, seguindo-se na Estrada do Nativo.



Sistema de Produção e Escoamento: A concepção de desenvolvimento proposto para a concessão consiste na produção dos poços através do método de elevação artificial Bombeio Mecânico. A coleta se baseia no envio da produção bruta através de linhas de 3 polegadas de diâmetro em tanques atmosféricos de 400bbl (63,4m³) localizados na base das Locações. O gás produzido é ventilado nos tanques devido as baixas vazões. O escoamento da produção é feito por modal rodoviário até SM-08 (Estação de São Mateus-08), localizada no Campo de São Mateus, Estado do Espírito Santo (ES). O processamento da produção de óleo, bem como a separação e o tratamento da água produzida é realizado nesta Estação. A água é separada e injetada em poços destinados para este fim. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado por duto de 12" (23,5km) para o Terminal Norte Capixaba, localizado no distrito de Campo Grande, Município de São Mateus. Após o offloading, a produção segue por modal hidroviário para o refino.

Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	53
Produtores:	31
Injetores:	9

Geologia da área e Reservatórios: A produção de hidrocarbonetos no campo de Rio São Mateus ocorre na seção aptiana, a partir de reservatórios compostos por arenitos e conglomerados da Fm. Mariricu/Mb. Mucuri, em cinco blocos estruturais e em quatro zonas estratigráficas. Os reservatórios possuem permeabilidades efetivas médias de 23,8 mD e suas porosidades chegam a 24%, em média de 19%. As transmissibilidades, no meio poroso, são em geral baixas, com os poços apresentando baixos índices de produtividade. A zona Mucuri 3, principal reservatório, é responsável por 91,2% da produção acumulada de óleo do campo, com densidade cerca de 20 graus API. O mecanismo de produção deste campo é por capa de gás.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	6,648
Condensado (milhões de m ³)	0,002
Gás Associado (milhões de m ³)	996,688
Gás Não Associado (milhões de m ³)	25,200

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,329
Condensado (milhões de m ³)	-
Gás Associado (milhões de m ³)	241,857
Gás Não Associado (milhões de m ³)	-

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Rio São Mateus

