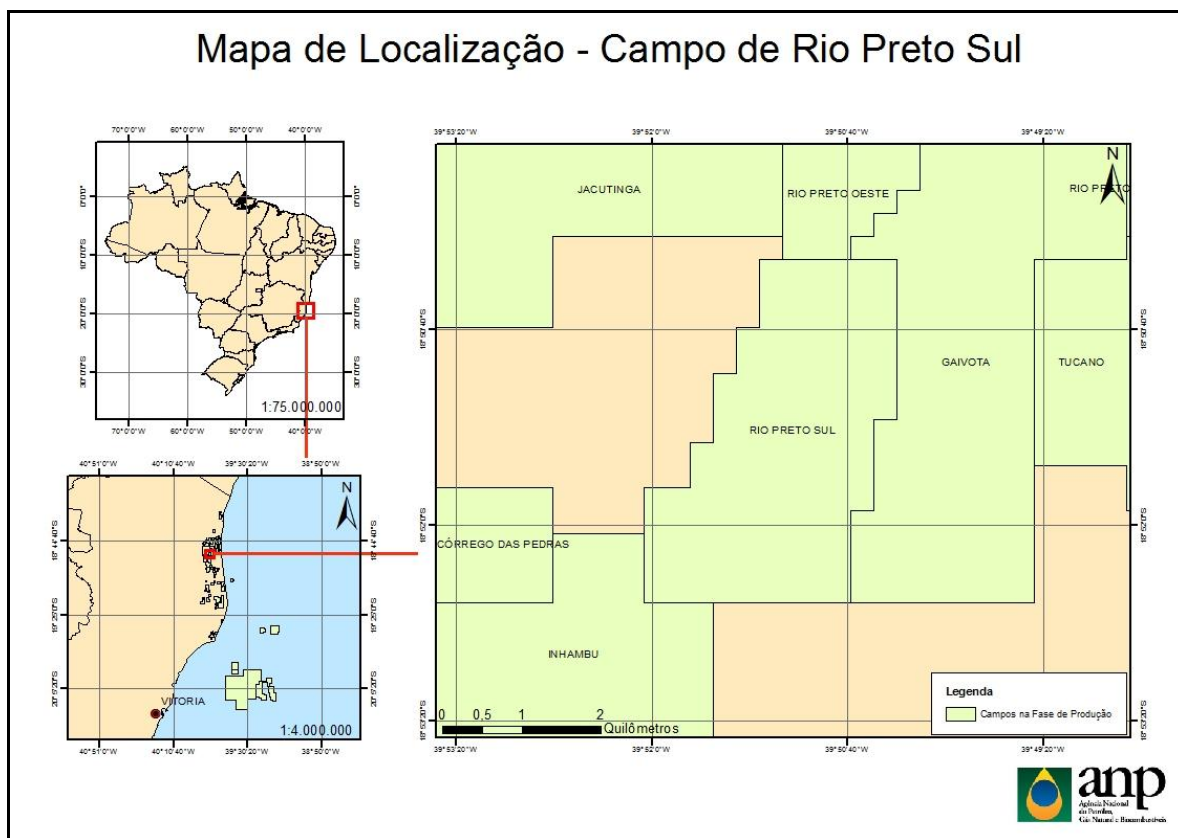


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 261 de 20/05/2003
Resolução nº 224/2003

RIO PRETO SUL	
Nº do Contrato:	48000.003771/97-54
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	9,256 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	08/09/1980
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	09/10/2002
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Rio Preto Sul localiza-se na porção sul da Plataforma de São Mateus, Estado do Espírito Santo, cerca de 15 km ao sul da Cidade de São Mateus e a 11 km da linha de costa, em área com topografia plana, em geral 20m de elevação acima do nível do mar. O acesso é feito por um entroncamento à esquerda com a BR-101, na comunidade denominada Paulista, 17,5 km da cidade de São Mateus, no sentido de Vitória (Capital), seguindo-se 12 km de estrada de terra.



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:	28
Produtores:	19

Geologia da área e Reservatórios: A produção de hidrocarbonetos no campo de Rio Preto Sul ocorre na seção aptiana a partir de reservatórios siliciclásticos da Formação Mariricu/Membro Mucuri, com porosidades entre 15% e 25%, e permeabilidades variando entre 21,9 mD e 731,6 mD, saturados com óleo de 17° API. É constituído por reservatórios siliciclásticos formados na base por rochas de ambientes deposicionais dominados por leques aluviais durante períodos de mar baixo e atividade tectônica intensa, seguidos por depósitos flúvio-deltaicos durante períodos transgressivos de mar alto. O mecanismo primário de produção é gás em solução.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	8,421
Gás Associado (milhões de m ³)	257,830
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,243
Gás Associado (milhões de m ³):	6,717

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Rio Preto Sul

