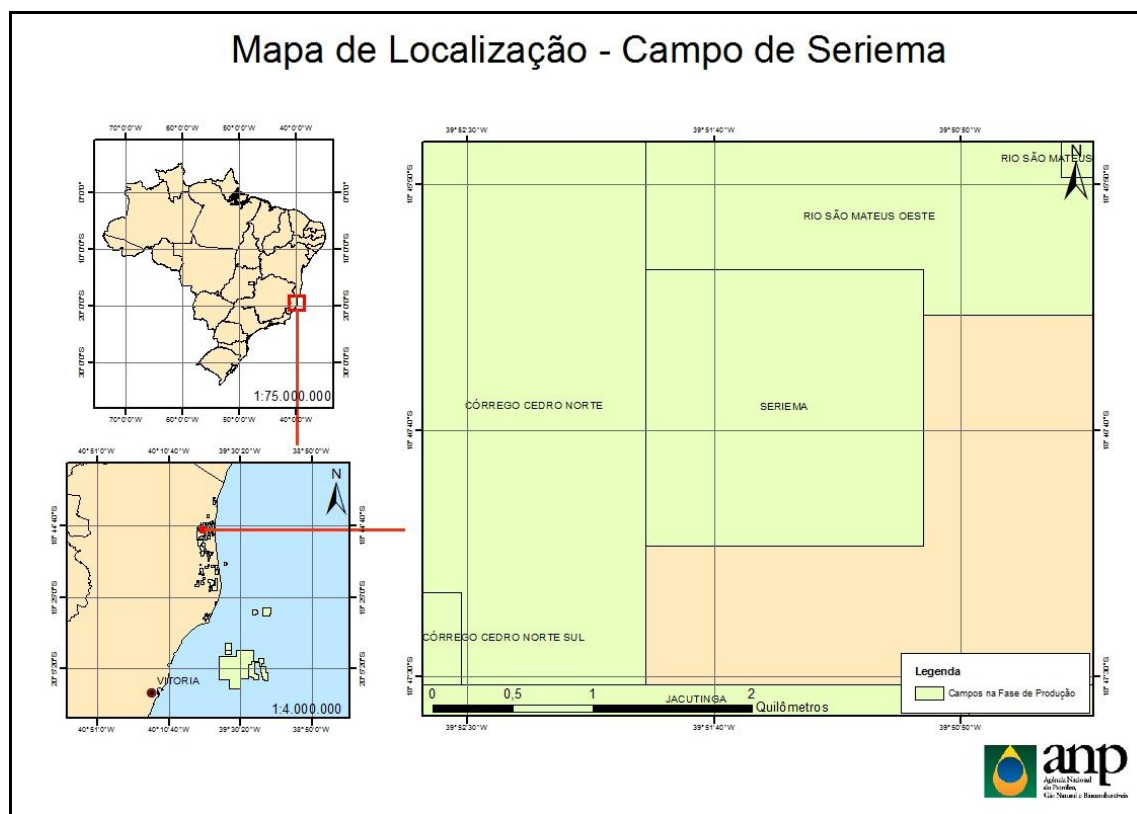


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 460 de 16/01/2008
Resolução nº 5/2008

SERIEMA	
Nº do Contrato:	48610.007984/2004
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	2,8 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	23/07/2006
Declaração de Comercialidade:	21/12/2006
Início de Produção:	27/12/2006
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: A concessão de Seriemá compreende uma área total de desenvolvimento de 2,8 km², e está localizada a cerca de 5,4 km ao sul da cidade de São Mateus, Estado do Espírito Santo, em área com topografia plana. O acesso é feito por estrada vicinal de terra que liga a área do campo até a BR-101.



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 às baixas vazões. O escoamento da produção é feito por modal rodoviário até E-FAL (Estação de Fazenda Alegre), localizada no Campo de Fazenda Alegre, Município de Jaguaré, 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 descartada em poços destinados para este fim. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado por duto de 14" (14,8 km) 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:	6
Produtores:	6

Geologia da área e Reservatórios: A produção de hidrocarbonetos ocorre na seção aptiana a partir de reservatórios siliciclásticos da Formação Mariricu/Membro Mucuri, com porosidade média de 20% e permeabilidade média de 46 mD, saturados com óleo entre 12,7° e 17,8° 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. Com o objetivo de melhorar a recuperação utilizou-se estimulações via fraturamento hidráulico ou térmica, via injeção cíclica de vapor.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,537
Gás Associado (milhões de m³)	13,754
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,027
Gás Associado (milhões de m³):	0,927

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Seriema

