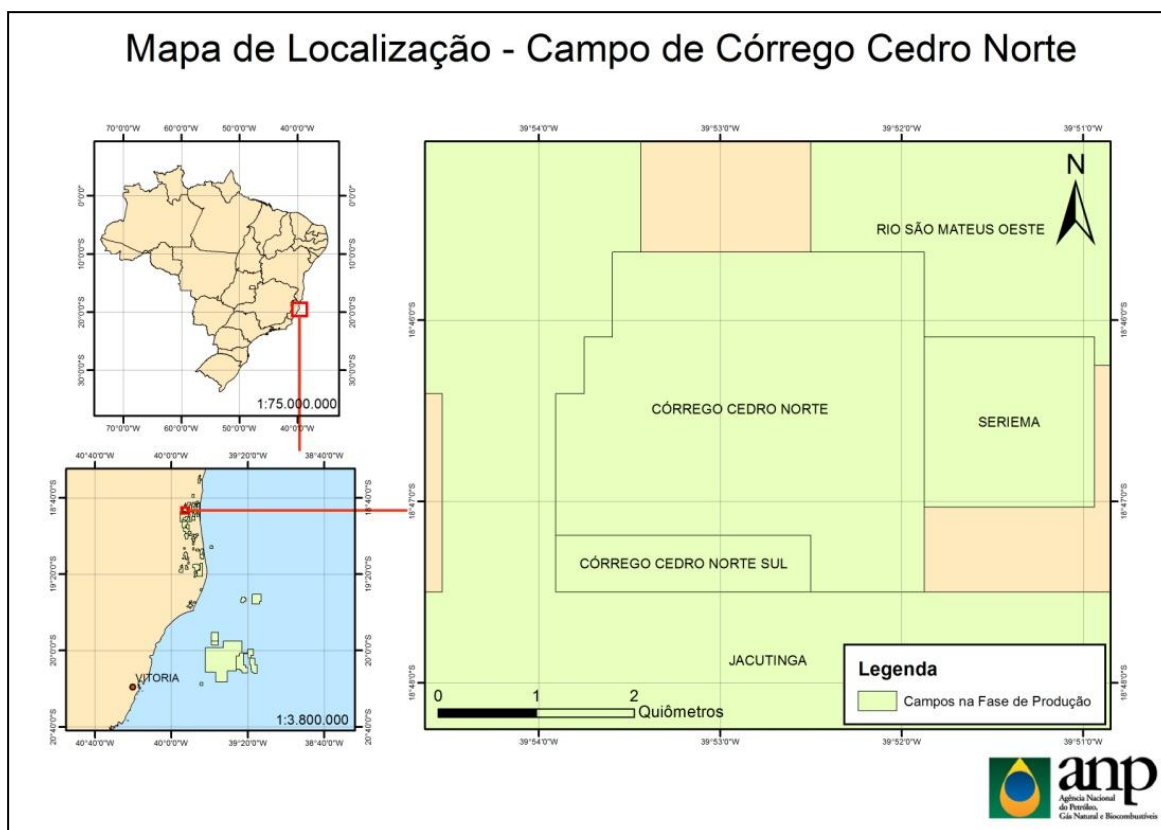


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 850 de 04/07/2016
Resolução nº 494/2016

Córrego Cedro Norte	
Nº do Contrato:	48000.003738/97-89
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	10,28 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	11/1982
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	02/1983
Previsão de Término da Produção:	2025 (limite econômico)

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

Localização: O Campo de Córrego Cedro Norte, com área de desenvolvimento de 10,28 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no estado homônimo, a cerca de 6 km a sudoeste da cidade de São Mateus.



Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção bruta do campo (óleo, água e gás natural associado) é direcionada para tanques atmosféricos localizados nas bases dos poços, onde ocorre a separação gás/líquido. A produção de gás natural associado é ventilada em sua totalidade nos próprios tanques em função dos baixos volumes. A porção líquida (óleo e água) é então transferida, por meio de carretas, até a Estação de Coleta e Tratamento de Fazenda Alegre (EFAL), onde o processamento da produção é realizado de forma compartilhada. Da estação a produção é escoada, através de oleoduto, até o Terminal Norte Capixaba (TNC).

Número de Poços:

Poços:	03/2016
Perfurados:	16
Produtores:	6

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos siliciclásticos flúvio-deltáicos aptianos da Fm. Maricú / Mb. Mucuri com porosidades médias em torno de 22% e permeabilidades variando entre 40 e 80 mD, saturados com óleo biodegradado viscoso de 14 a 17° API. O mecanismo de produção é, predominantemente, o de gás em solução. Este, contudo, apresenta baixa eficiência exatamente em função da alta densidade e viscosidade do óleo. Como método de recuperação melhorada é realizado, desde 2002, a injeção cíclica de vapor nos poços do campo. Até o momento foram realizados 28 (vinte e oito) ciclos de vapor em 13 (treze) poços da concessão.

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	4,04
Gás Associado (milhões de m³):	114,62
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,07
Gás Associado (milhões de m³):	1,46

Fonte: BAR/2014

