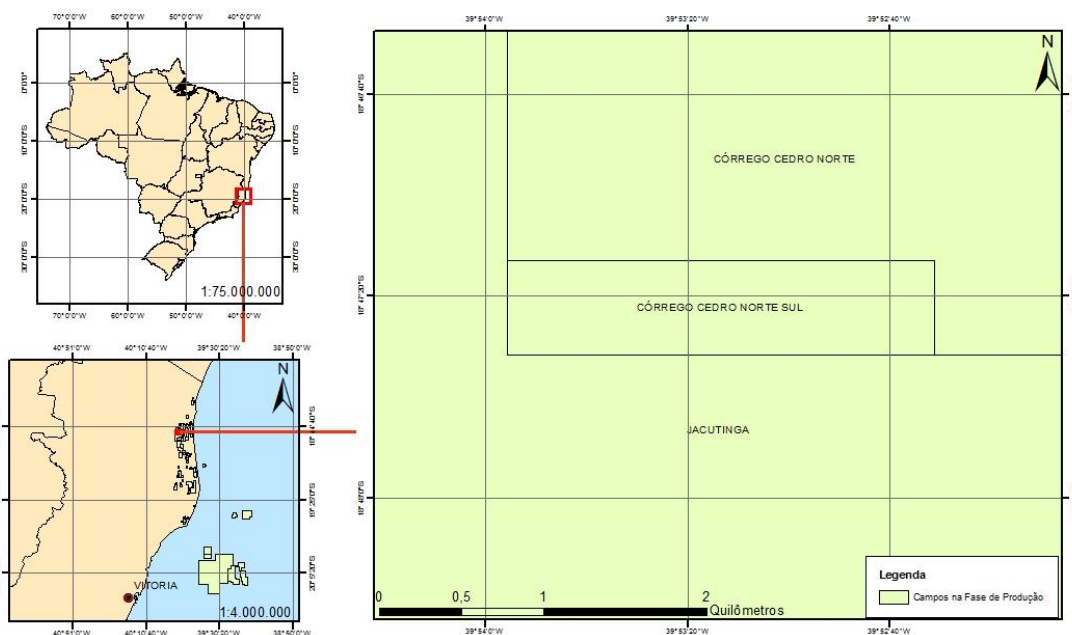


CÓRREGO CEDRO NORTE SUL

Nº do Contrato:	48610.009188/2005-12
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	1,424 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	29/11/2007
Declaração de Comercialidade:	17/05/2010
Início de Produção:	01/06/2010
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Córrego Cedro Norte Sul localiza-se na porção sudoeste da Plataforma de São Mateus, Bacia do Espírito Santo e está situado a cerca de 6 km da cidade de São Mateus. A concessão está ao sul do campo de Córrego Cedro Norte e suas Coordenadas Geográficas delimitam uma área de 1,424 km².

Mapa de Localização - Campo de Córrego Cedro Norte Sul


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:	1
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: A área da Concessão de Córrego Cedro Norte Sul situa-se na borda oeste da Plataforma de São Mateus, porção emersa da Bacia do Espírito Santo e reservatórios pertencentes à formação Mariricu, membro Mucuri. A porção basal da Formação Mariricu, que corresponde ao Membro Mucuri, engloba arenitos e conglomerados intercalados por folhelhos e/ou anidritas carbonatos microbiais, enquanto em sua parte superior ocorrem camadas evaporíticas do Membro Itaúnas (principalmente anidrita), oriundos de um ambiente deposicional flúviodeltaico-lacustre. Ficou constatada a presença de óleo de 13,6° API, com porosidade média de 18%. A área do reservatório onde está alocado o poço 4-COG-06-ES (porção sul de CCN, fronteira com CCNS) apresenta baixa permeabilidade e pequena espessura com óleo.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,08
Gás Associado (milhões de m³)	1,20
<hr/>	
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0
Gás Associado (milhões de m³):	0

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Córrego Cedro Norte Sul

