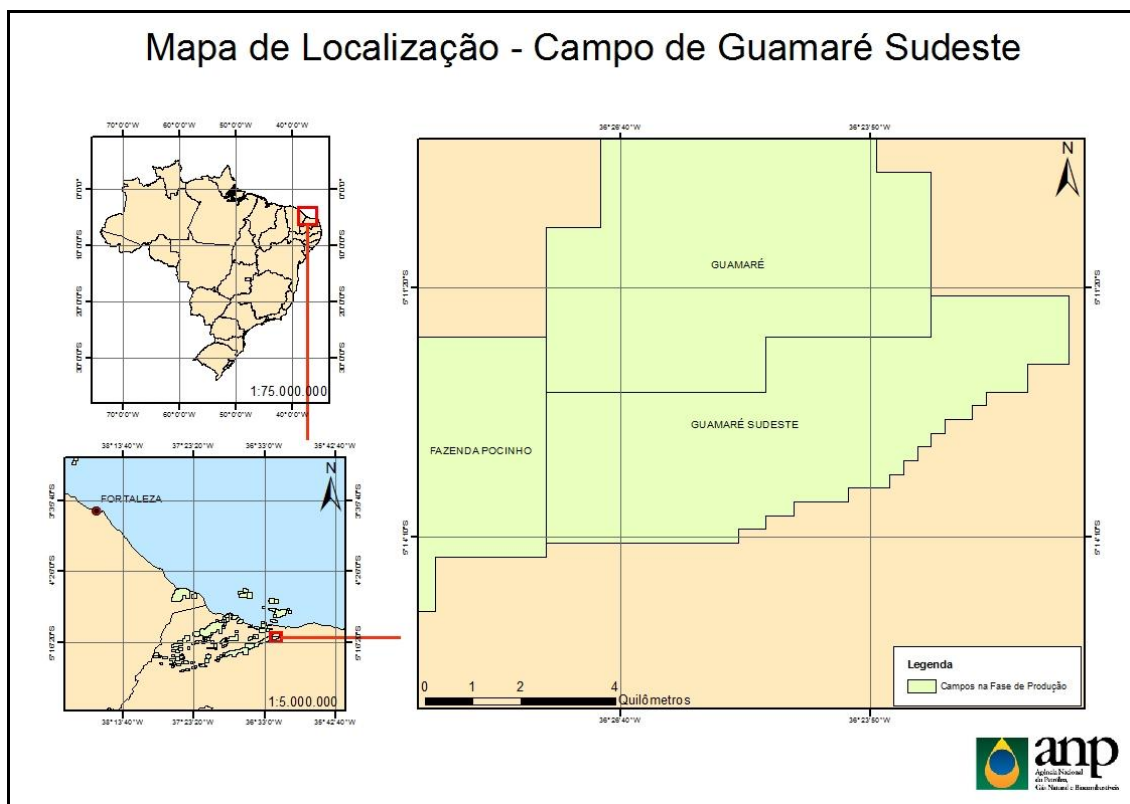


GUAMARÉ SUDESTE

Nº do Contrato:	48610.009155/2005-72
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	31,593 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	01/02/2008
Declaração de Comercialidade:	24/05/2010
Início de Produção:	25/12/2012
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O campo de Guimarães Sudeste encontra-se na porção emersa da Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte, entre os municípios de Macau e Guimarães, distando aproximadamente 150Km a noroeste de Natal, constituindo-se na acumulação mais a nordeste do trend petrolífero de Estreito-Guimarães. O campo ocupa uma área geológica com hidrocarboneto de 3,5 km², enquanto que a área de desenvolvimento possui 31,593km².



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do poço 3-FSP-2-RN é destinada para a estação de GMR-A através de uma linha de coleta. O poço 4-GMS-1-RN produzirá para um tanque instalado na sua localização. Essa produção será transportada para a estação de GMR-A através de carreta. A produção de GMR-A é escoada através de um ramal de 6" interligado aos oleodutos de 24" e de 26", tendo como destino final a UTPF.

Número de Poços:

Poços:	12/2015
Perfurados:	6
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: O campo localiza-se no trend de Carnaubais, onde um regime compressivo Campaniano gerou os traps desta acumulação. A estrutura é alongada na direção NE-SW, abrangendo aproximadamente 3,5 Km². Os reservatórios com hidrocarbonetos ocorrem na Formação Açú (Idade Albo/Cenomaniano), mais especificamente na Unidade Açú 3, a qual engloba arenitos médios a grosseiros intercalados com siltitos e argilitos depositados em um sistema fluvial meandrante grosseiro a fino. As zonas produtoras encontradas, Zonas 200, 240 e 250, foram determinadas por correlação com o campo de Guamaré, adjacente, tendo profundidades entre 470 e 560m. A acumulação pode ser subdividida em blocos estruturais distintos, separados por falha de movimentação lateral de direção NW-SE. O mecanismo de produção é, predominantemente, por influxo de água (aquífero de fundo e lateral).

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	1,26
Condensado (milhões de m³)	-
Gás Associado (milhões de m³)	24,43
Gás Não Associado (milhões de m³)	92,09

Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	-
Condensado (milhões de m³)	-
Gás Associado (milhões de m³)	-
Gás Não Associado (milhões de m³)	-

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Guamaré Sudeste

