

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0492/2019, de 01/08/2019

Estreito

Nº do Contrato:	48000.003793/97-97
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	205,56 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/1982
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	03/1982
Previsão do Término de Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionário(s):

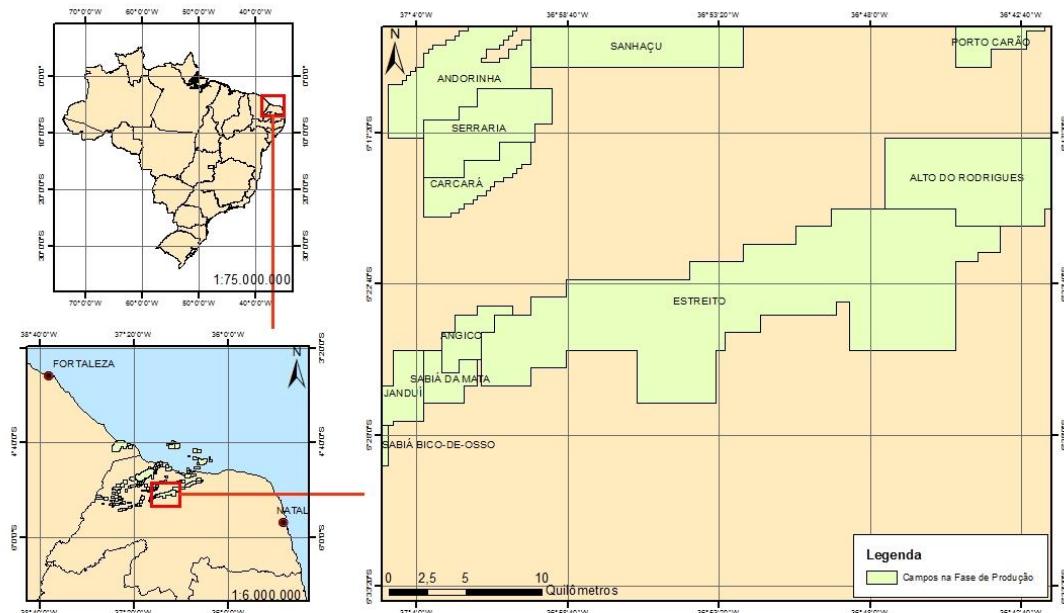
Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Estreito, com área de desenvolvimento de 205,56 km², está localizado na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, a cerca de 180 km a noroeste da cidade de Natal, sua capital.

Mapa de Localização - Campo de Estreito



Sistema de Produção e Escoamento: O campo conta atualmente com um total de 18 (dezoito) estações coletoras. O óleo coletado nas demais estações é escoado, por meio de dutos, para a Estação Coletora Estreito A (ET-A), seguindo, posteriormente, para o Ativo Industrial de Guamaré (AIG), onde é realizado o seu tratamento primário. O gás natural associado, por sua vez, é queimado em sua totalidade em função dos baixos volumes realizados (RGO abaixo de 20 m³/m³).

Número de Poços:

Poços:	06/2019
Perfurados:	2025
Produtores:	1101
Injetores:	193

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos fluviais do cretáceo superior da Formação Açu, com porosidade média de 25% e permeabilidades entre 1000 mD a 2000 mD, saturados com óleo de 14° a 16° API. Os mecanismos primários de produção são o influxo de água de aquífero de fundo e a expansão de fluidos. Como método de recuperação secundária foi realizada, a partir de 1983, a injeção cíclica de vapor, passando, a partir de 1997, para a injeção contínua.

Volume "in place"	31/12/2018
Óleo (milhões de m³)	133,35
Gás Associado (milhões de m³)	492,96

Produção Acumulada:	31/12/2018
Óleo (milhões de m³)	16,26
Gás Associado (milhões de m³)	65,89

Fonte: BAR/2018

