

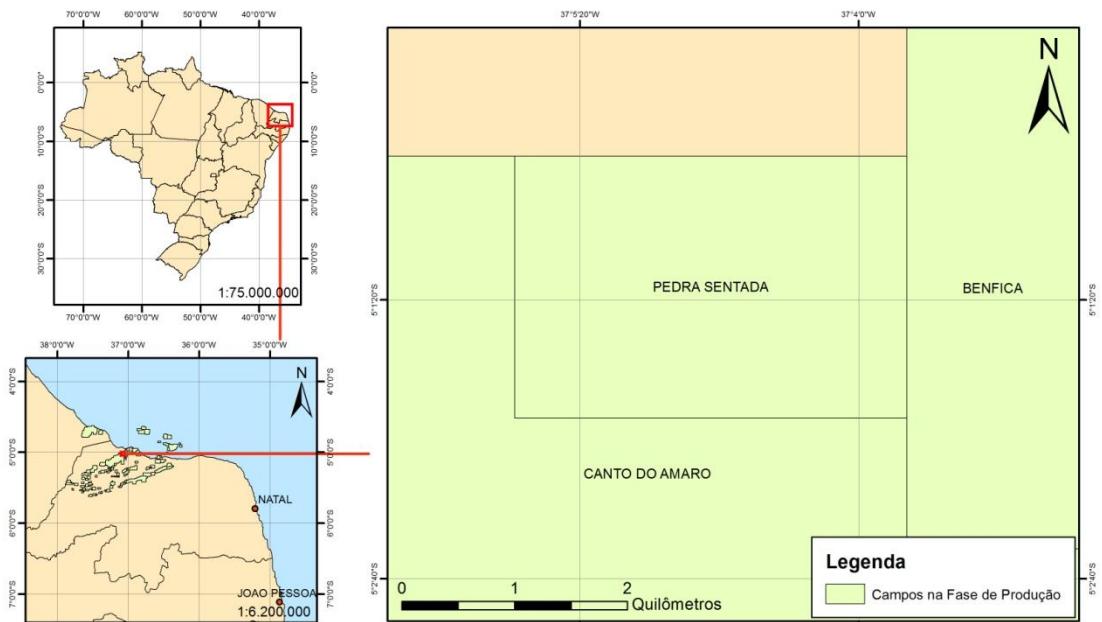
**PEDRA SENTADA**

Nº do Contrato:	48610.004001/98
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	GÁS
Área:	7,98 km <sup>2</sup>
Situação:	Produção
Descoberta:	09/10/1997
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	10/11/1997
Previsão de Término da Produção:	30/07/2025

Concessionário:  
**Petróleo Brasileiro S.A.**

Participação (%):  
**100**

**Localização:** O Campo de Pedra Sentada, com área de desenvolvimento de 7,98 km<sup>2</sup>, localiza-se na Bacia Potiguar emersa, no município de Areia Branca, a cerca de 230 km a noroeste da Cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

**Mapa de Localização - Campo de Pedra Sentada**


**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção do poço do campo de Pedra Sentada é escoada até a Estação Coletora e Compressora de Benfica (ECC-BEN) por linha de surgência. Esta estação recebe diretamente também toda a produção bruta das concessões de Benfica (BEN), Boa vista (BVS), além de poços isolados de outros campos, tais como Canto do Amaro (CAM) e Serra do Mel (SM).

Na ECC-BEN é promovida a separação gás/líquido da produção e após separado, o gás é depurado e comprimido, sendo em seguida exportado por um duto de 8 polegadas até o entroncamento com o gasoduto que escoa todo o gás exportado do Ativo de Produção de Mossoró (ATP-MO), que possui 10 polegadas. Por fim, o gás é enviado ao Polo de Guamaré para processamento final na unidade de processamento de gás natural.

Já o líquido, após a separação e armazenamento, é bombeado através de um duto até a EC-CAM-Central junto com o óleo de diversos campos.

Na EC-CAM-Central é realizado o processamento primário. Através do emprego de tanques de lavagem, a água é segregada e posteriormente tratada na ETAP (Estação de Tratamento de Água Produzida) e utilizada para injeção nos campos da polo de CAM com fins de recuperação secundária. O óleo é bombeado, medido e enviado por oleoduto de 18" e 20" até o Polo de Guamaré para processamento final.

#### Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	4
Produtores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** O reservatório atualmente produtor do campo (Zona ACU840) é composto por arenitos fluviais de idade albiana da Formação Açu, com porosidade média de 27% e permeabilidades da ordem de 2500 mD, com óleo de 34° API. O campo já produziu gás não associado e condensado de arenitos deltaicos da Formação Alagamar (Aptiano), Zona ALG100, a qual se encontra exaurida. O mecanismo primário de produção da Zona ACU840 é o influxo de água e não há, no momento, injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação melhorada.

Volume “in place”	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,02
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,01
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,17
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	64,06

Produção Acumulada	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,01
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,00
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,00
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	39,56

Fonte: BAR/2015

