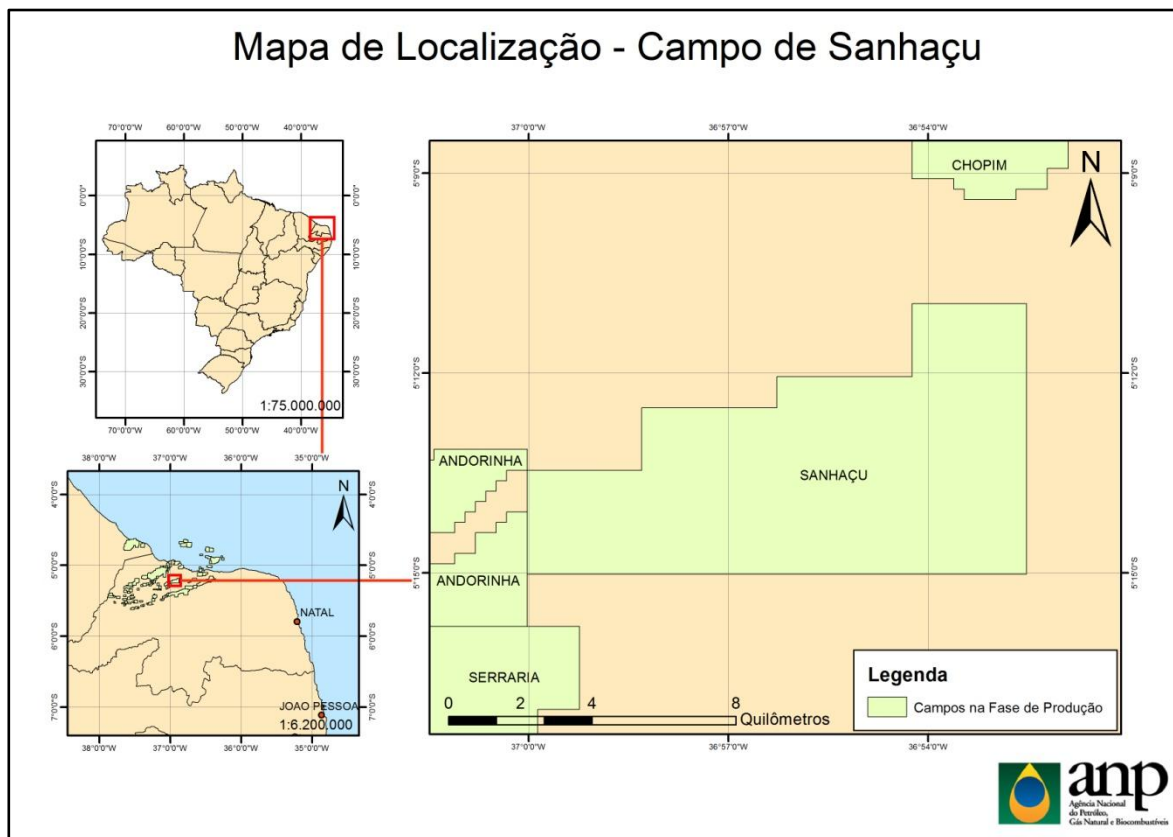


SANHAÇU	
Nº do Contrato:	48610.007998/2004
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	(não informado)
Área:	70,755 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	11/12/2007
Declaração de Comercialidade:	26/11/2009
Início de Produção:	08/08/2012
Previsão de Término da Produção:	-

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	50
Petrogal Brasil S.A.	50

Localização: O campo de Sanhaçu encontra-se na porção emersa da Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, situando-se 40 km a sudoeste da cidade de Macau e 202 km a noroeste da cidade de Natal.



Sistema de Produção e Escoamento: O único poço produtor da concessão (3-FAC-5-RN) tem sua produção coletada na estação de Sanhaçu, localizada na locação do poço 1-FAC-2-RN, a partir da qual o óleo é separado, medido e transportado de carreta para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF), em Guamaré-RN. O gás separado é enviado para o gasoduto BEN/ET-B. A água separada é enviada para a estação de Serraria e segue para a corrente de fluido que se destina à UTPF.

Número de Poços:

Poços:	12/2015
Perfurados:	8
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: campo de Sanhaçu situa-se no gráben de Umbuzeiro, adjacente a feição estrutural denominada Alto de Serra do Carmo, a nordeste do campo de Serraria. Os falhamentos principais são lístricos, com provável descolamento na base da Sequência 1 da Formação Pendência, de direção E-W a ENE – WSW, os quais basculam o pacote sedimentar sobreposto, propiciando o trapeamento do hidrocarboneto. O referido campo é composto por 4 corpos turbidíticos, alongados na direção NE-SW, cujas zonas portadoras de hidrocarbonetos foram nomeadas de PD1610, PD1620, PD1630 e PD1640. Essas zonas pertencem à Sequência 2 da formação Pendência (Cretáceo Inferior), cujos reservatórios são constituídos de arenitos com granulometria variando de fina a média, depositados num ambiente deltaico-lacustrino. A Zona PD1620 é a única produtora através do poço 3-FAC-5-RN, sendo que o mecanismo principal de produção é a compressibilidade de rocha e fluidos. A porosidade nessas zonas varia de 14,1 a 21,8%, a espessura porosa com gás apresenta um range de 2,8 a 18m, a espessura porosa com óleo varia de 2,5 a 20m e a permeabilidade oscila entre 0,1 e 20 mD. A área geológica do campo é de 8,2 km² e a área de desenvolvimento alcança 70,8 km², sendo operado pelas empresas Petróleo Brasileiro S.A. (50%) em consórcio com a Petrogal Brasil Ltda (50%).

Volume “in place”	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	4,24
Condensado (milhões de m³)	0,14
Gás Associado (milhões de m³)	3.447,68
Gás Não Associado (milhões de m³)	19,23

Volume “in place”	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,03
Condensado (milhões de m³)	0,00
Gás Associado (milhões de m³)	126,26
Gás Não Associado (milhões de m³)	0,00

Fonte: BAR/2015

