

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 713 de 05/06/2013**  
**Resolução nº 526/2013**

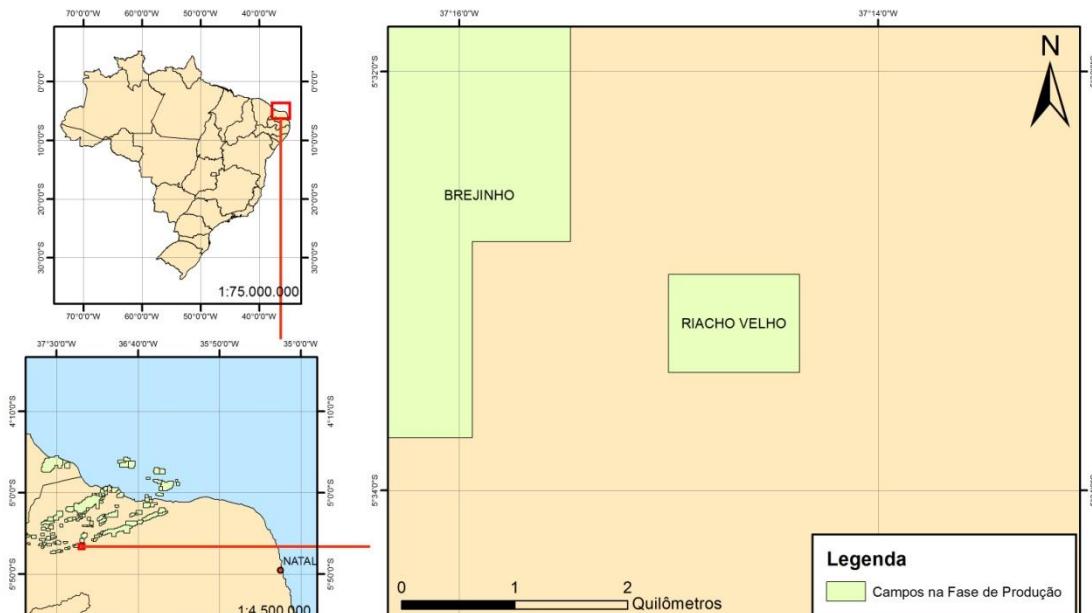
**Riacho Velho**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.007480/2006-81</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Genesis 2000 Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio Grande do Norte</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>0,99 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>07/1988</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>12/2008</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>01/2009</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2023 (limite econômico)</b>

Concessionário:	Participação (%):
<b>Genesis 2000 Exploração e Produção de Hidrocarbonetos Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Riacho Velho, com área de desenvolvimento de 0,99 km<sup>2</sup>, está situado na porção emersa da Bacia Potiguar, à cerca de 40 km ao sul da cidade de Mossoró, estado do Rio Grande do Norte.

### Mapa de Localização - Campo de Riacho Velho



**Sistema de Produção e Escoamento:** A Estação de Produção do campo se encontra na mesma base onde está localizado o poço produtor 1-RV-0001-RN. A produção é coletada por meio de uma linha, interligada a um tanque de 60 m<sup>3</sup> de capacidade. Depois de passado o período de separação, o óleo é transferido diretamente para carretas e levado para as instalações da empresa PETROBRAS em Guamaré. Todo o volume de gás natural associado produzido é ventilado em função dos baixos volumes.

#### Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	1
Produtores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos flúvio-deltáicos da Fm. Pendência, com porosidade média de 10,5% e baixa permeabilidade, saturados com óleo de 35° API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e atualmente não é injetado qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,17
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	1,74
<hr/>	
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,0009
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,009

Fonte: BAR/2014

