

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 673 de 28/06/2012**  
**Resolução nº 566/2012**



**Foto:** [PEROA](#) ;

**PEROÁ**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003903/97-93</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Mar</b>
<b>Lâmina d'água média (m):</b>	<b>67</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>GÁS</b>
<b>Área (km<sup>2</sup>):</b>	<b>71,85</b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>06/08/1998</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>22/02/2006</b>

**Concessionário:**

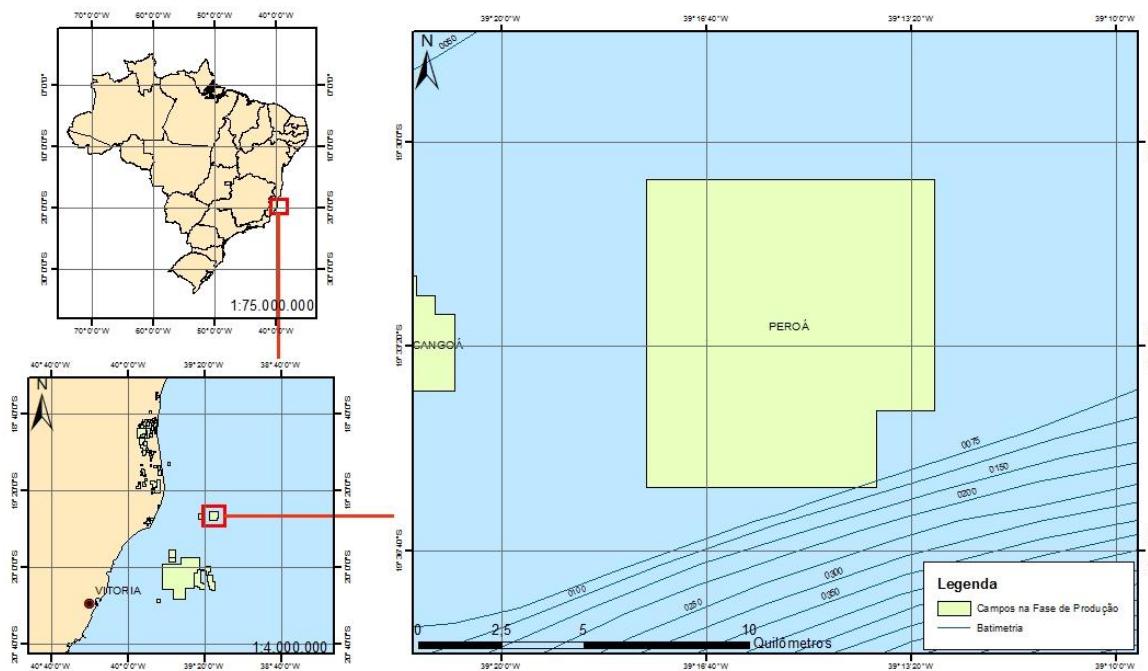
**Petróleo Brasileiro S.A.**

**Participação (%):**

**100**

**Localização:** O campo de Peroá está situado na porção marítima da Bacia do Espírito Santo, a cerca de 52 Km da costa, sob lâmina d'água de 66 a 71 m. Tem um "ring fence" de 71,85 km<sup>2</sup> de área e dista 12,2 Km do campo de Cangoá.

**Mapa de Localização - Campo de Peroá**



**Figura 1- Mapa de localização do Campo de [PEROÁ](#).**

**Sistema de Produção e Escoamento:** Todos os poços estão interligados à plataforma PPER-1 via linhas flexíveis, a completação ocorre por meio de árvore de natal molhada, à exceção do poço 4-ESS-89A. A produção é escoada por gasoduto de 56,2 Km de extensão até a Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC), próximo ao município de Linhares.

**Capacidade de Processamento das Unidades:**

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
<b>PLATAFORMA DE PEROÁ</b>	-	-

<b>Poços em Operação:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Produtores:</b>	<b>4</b>
<b>Injetores:</b>	<b>0</b>

**Reservatórios:** Os reservatórios da área do Campo de Peroá são constituídos por arenitos turbidíticos de idade oligocênica. O intervalo corresponde à Formação Urucutuca, constituída por folhelhos de talude/bacia e arenitos turbidíticos depositados em complexos sistemas de canais interligados, depositados na base do talude, ao longo de calhas geradas pelo diapirismo de sal. Os dados de lâminas petrográficas, perfis e petrofísica indicam que a qualidade permoporosa dos reservatórios é de regular a boa, considerando-se que a acumulação é de gás.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>5,92</b>
<b>Gás total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>12717,49</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>3,16</b>
<b>Gás natural (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>7963,24</b>

**Fonte: BAR/2015**

