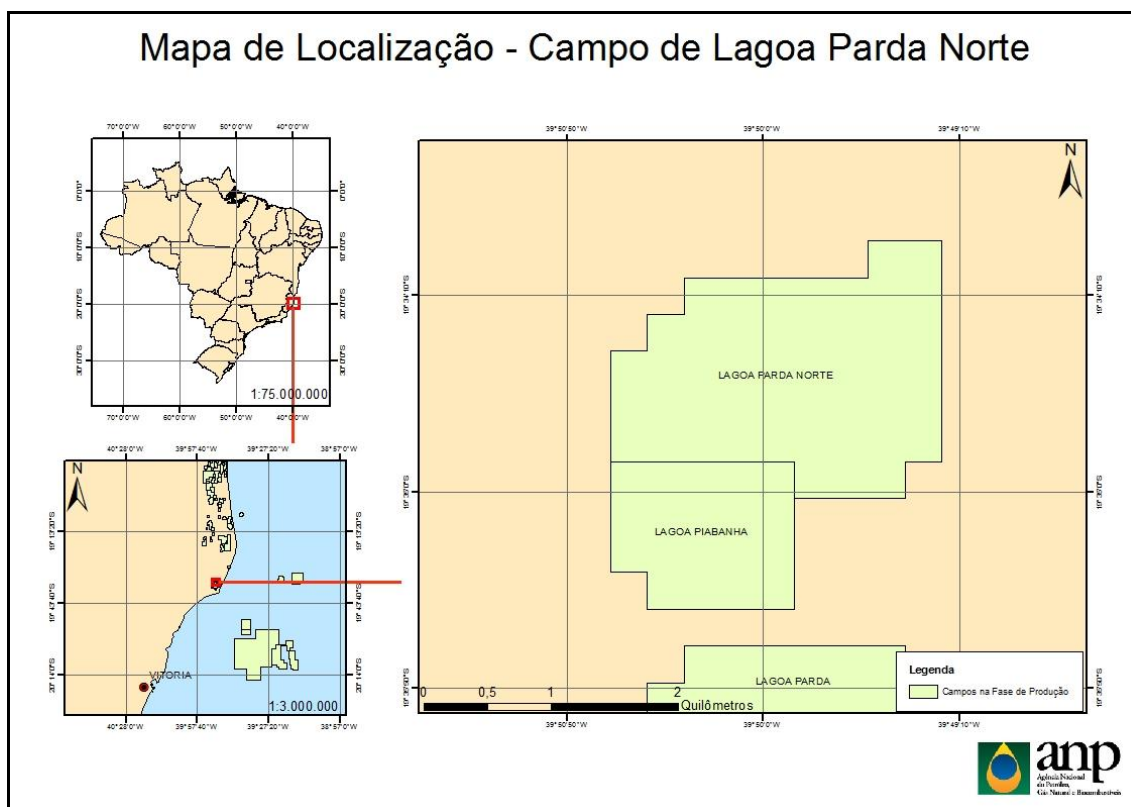


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 424 de 12/04/2007**  
**Resolução nº 218/2007**

<b>LAGOA PARDA NORTE</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003754/97-35</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>TERRA</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>ÓLEO</b>
<b>Área:</b>	<b>3,7 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>06/06/1982</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	
<b>Início de Produção:</b>	<b>30/06/1982</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** As acumulações pertencentes à Concessão de Lagoa Parda Norte localizam-se cerca de 31 km a sudeste da cidade de Linhares (Estado do Espírito Santo), e a 4,5 km da linha de costa, em área com topografia plana, em geral com 5 metros de elevação acima do nível do mar. O acesso é feito pela BR-101, no sentido Linhares/Vitória (Capital), com entrada à esquerda a aproximadamente 8 km ao sul da cidade de Linhares. Daí segue-se em estrada vicinal em fase de asfaltamento, por mais ou menos 53 km.



**Sistema de Produção e escoamento:** No momento o Campo não está em produção. A concepção de desenvolvimento da concessão consistia na produção dos poços através do método artificial de elevação Bombeio Mecânico. O óleo e gás dos poços eram coletados através de linhas de 3 polegadas interligadas até a Estação de LP (Lagoa Parada). O gás era depurado na Estação de LP e consumido. A água era separada na própria Estação e injetada em poços destinados para este fim. Após separação, o óleo seguia por carretas até a Estação de FSR (Fazenda São Rafael), que é então reprocessado e encaminhado por duto, com diâmetros variando entre 8 e 12 polegadas (49 km), até o Terminal Norte Capixaba, localizado no distrito de Campo Grande, município de São Mateus (ES). Após o offloading, a produção seguia de navios para o refino. A Estação de LP e FSR se localizam no Município de Linhares-ES.

**Número de Poços:**

Poços:	01/2016
Perfurados:	29
Produtores:	18

**Geologia da área e Reservatórios:** Geologicamente o Campo de Lagoa Parada Norte situa-se na porção meridional da parte emersa, da Plataforma de Regência. Sua área estruturada compreende cerca de 1,3 km<sup>2</sup>, onde foram mapeados 14 reservatórios portadores de hidrocarbonetos, sendo 11 de óleo (18 oAPI). A produção de hidrocarbonetos ocorre em arenitos turbidíticos da Fm. Urucutuca, carbonatos da Formação Regência e em carbonatos retrabalhados da Sequência Comboios. Os principais horizontes produtores são compostos de carbonatos da Fm. Regência que se apresentam às vezes intensamente fraturados. Os reservatórios produtores possuem geralmente baixas permeabilidades (abaixo de 1 mD) e baixas porosidades (média de 16,5 %). Os reservatórios da Sequência Comboios indicam permeabilidades efetivas entre 8 a 270 mD. O mecanismo primário de produção predominante, para o campo como um todo, é o de expansão de fluido (gás em solução) e secundariamente influxo de água de aquífero, em sistema de dupla porosidade.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,768
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	260,614
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	2,561

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,254
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	94,922
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	-

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Lagoa Parada Norte

