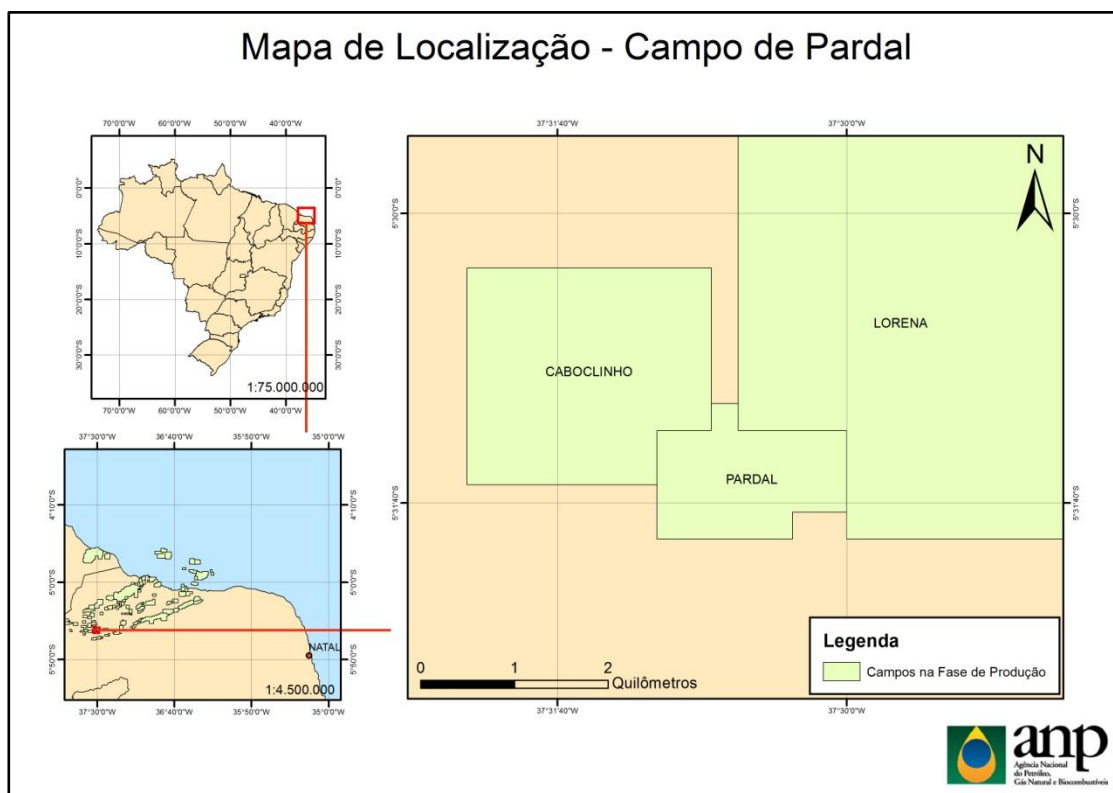


**PARDAL**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.009227/2002A</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</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>2,244 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>29/10/2007</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>27/08/2007</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>23/08/2013</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>-</b>

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

**Localização:** O Campo de Pardal, com área de desenvolvimento de 2,244 km<sup>2</sup>, localiza-se na Bacia Potiguar emersa, no município de Governador Dix-sept Rosado, a cerca de 260 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A coleta da produção do poço de Pardal é realizada por linha de surgência até as válvulas multivias instaladas na Estação Coletora e Compressora de Lorena (ECC-LOR).

Na ECC-LOR, após as multivia ocorre o processamento primário inicialmente através dos vasos separadores de produção para segregar a fase líquida da gasosa. O gás separado é comprimido, medido e enviado por gasoduto para o Polo de Guamaré a fim de sofrer processamento final nas Unidades de Processamento de Gás Natural. Parte deste gás de Lorena também é utilizado como gás lift (método de elevação) de alguns poços de Lorena.

Em seguida, o líquido passa para os tratadores a fim de ser realizada a separação água/ óleo. O óleo separado é bombeado e enviado por dutos para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN), onde passa por medição fiscal e em seguida rebombeado para Guamaré, para sofrer processamento final.

Após o processamento primário nos tratadores, a água é enviada por adutora à Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP) localizada na Concessão de Livramento e injetada com fins de recuperação secundária nos campos de Livramento e Cachoeirinha.

#### Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	3
Produtores*:	2

\*Campo possui jazida compartilhada com o campo de Lorena. Dos dois poços produtores nesta jazida, um localiza-se no *ring fence* de Pardal e o outro no *ring fence* de Lorena.

**Geologia da área e Reservatórios:** Os reservatórios do campo são arenitos deltaicos do Cretáceo inferior da Formação Pendência, com porosidade média de 24% e permeabilidade da ordem de 17 mD, saturados com óleo de 37,2° API. Os mecanismos primários de produção são a atuação da capa de gás e a expansão de fluidos, e não há, no momento, injeção de qualquer fluido com o objetivo de recuperação melhorada.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,295
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	47,84

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,003
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,80

Fonte: BAR/2015

