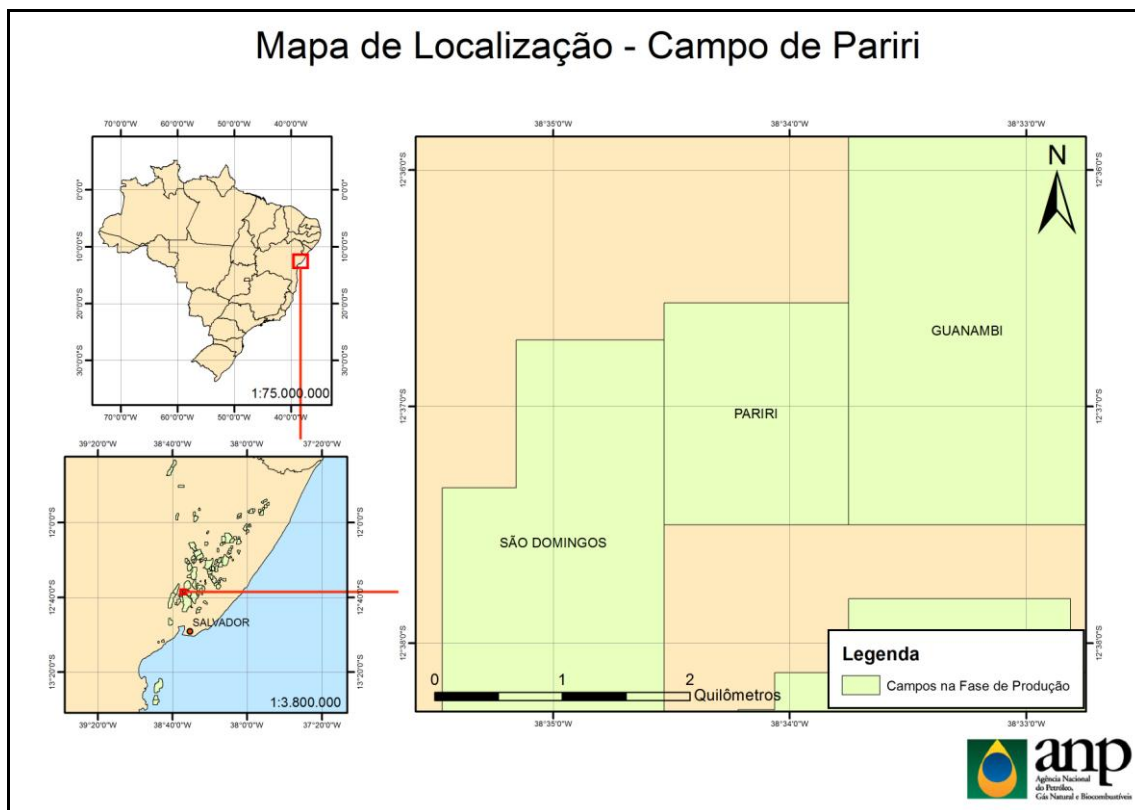


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 795 de 18/03/2015**  
**Resolução nº 177/2015**

Pariri	
Nº do Contrato:	48610.001557/2009-52
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	2,445 km <sup>2</sup>
Situação:	Produção
Descoberta:	03/2012
Declaração de Comercialidade:	12/2012
Início de Produção:	02/2014
Previsão de Término da Produção:	-

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

**Localização:** O Campo de Pariri, com área de desenvolvimento de 2,445 km<sup>2</sup>, localiza-se na Bacia do Recôncavo, a cerca de 42 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Atualmente o campo está produzindo pelo seu descobridor, poço 1-SVE-1-BA, através de bombeio com cavidades progressivas (BCP). O outro poço perfurado, 3-SVE-2D-BA, foi abandonado como seco. A produção de óleo do campo é coletada em um tanque localizado na área do poço, e transferida por carretas para ser especificada e medida fiscalmente na Estação Coletora do Campo de Dom João. Posteriormente é enviada por carretas para o Parque São Paulo e bombeada por oleodutos para a RLAM. O gás produzido é ventilado na área do poço e a água é injetada no Campo de Dom João.

**Número de Poços:**

<b>Poços:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>2</b>
<b>Produtores:</b>	<b>1</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** A ocorrência de hidrocarbonetos está situada nos reservatórios flúvio-eólicos da Formação Água Grande, de idade Berriasiana (Eocretáceo, correspondente ao Andar Rio da Serra), pertencente ao Grupo Santo Amaro. Esses reservatórios são constituídos por depósitos de natureza fluvial com retrabalhamento eólico no topo. A litologia típica da porção eólica é representada por arenitos médios com níveis de grãos grossos, maciços, podendo estar presente estratificação cruzada ou indistinta. Nos ambientes de interduna úmido, são observadas feições de deflação e argilas infiltradas. O fácies fluvial é caracterizado por arenitos finos a grossos, eventualmente com grânulos e seixos, e estratificação cruzada acanalada. A cimentação é carbonática. A espessura da Fm Água Grande no campo de Pariri varia de 1 a 10 metros. No poço 1-SVE-1-BA avaliação por perfis e o teste de formação a poço revestido indicam que a Fm Água Grande possui uma espessura total de 6,0 m (1286 / 1292 m), sendo portadora de óleo, com um net pay de 2,6 m, porosidade média de 16,4% e saturação de água máxima de 41,7%. O TFR-01 mostrou uma pressão estática de 126,2 kgf/cm<sup>2</sup> a 1272,3 m e permeabilidade de 24 mD, sendo estimada uma vazão de 16,9 m<sup>3</sup>/d com um IP de 0,16 m<sup>3</sup>/d/kgf/cm<sup>2</sup>.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,072</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>3,600</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,004</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>0,034</b>

Fonte: BAR/2015

