

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 852 de 27/07/2016**  
**Resolução nº 591/2016**

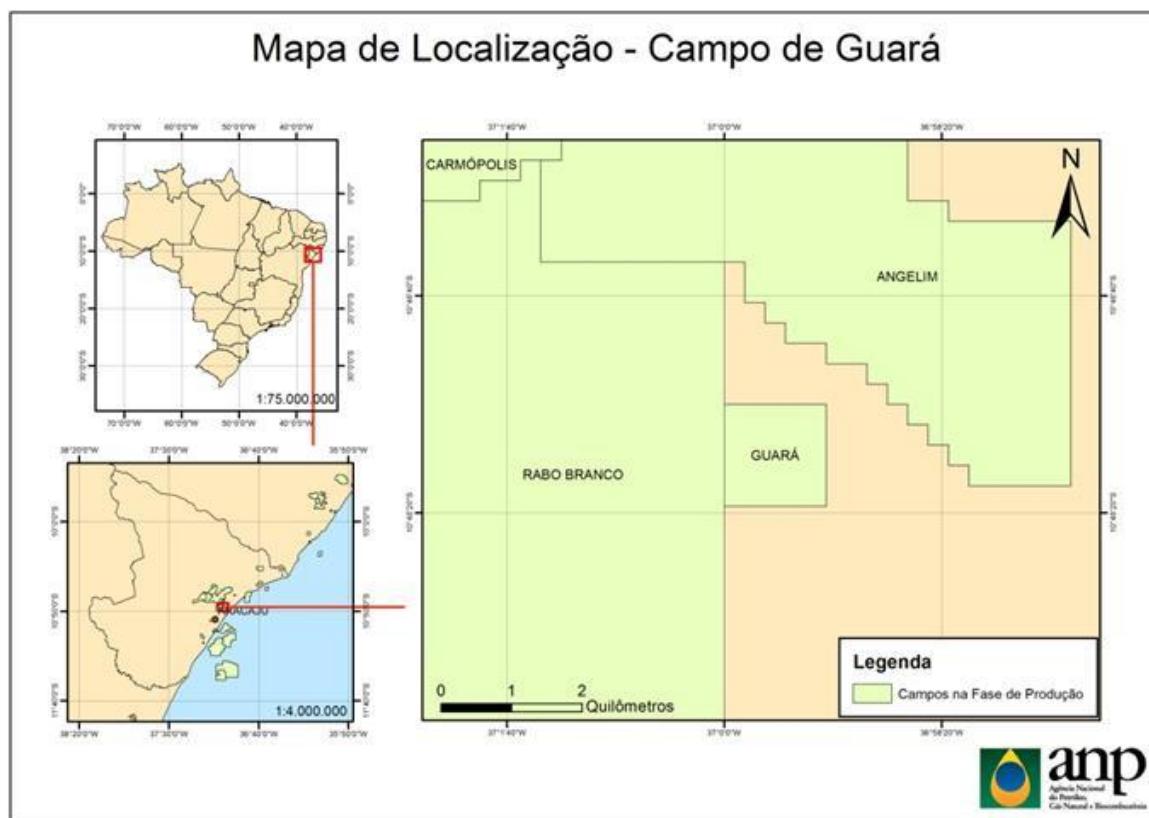
**Guará**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.009204/2005-77</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Nord Oil and Gas S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Sergipe</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Sergipe</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>2,051 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>05/2008</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>07/2010</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>2017 (previsão)</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2037 (término do contrato)</b>

**Concessionário:**  
**Nord Oil and Gas S.A.**

**Participação (%):**  
**100**

**Localização:** O Campo de Guará, com área de desenvolvimento de 2,051 km<sup>2</sup>, está localizado na porção centro-sul emersa da Bacia de Sergipe, no estado homônimo, a cerca de 36 km da cidade de Aracaju.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O sistema de coleta da produção consistirá em linhas que interligarão os poços a tanques de armazenamento a serem instalados nas bases dos mesmos. Apenas

os poços 1-NORD-0001-ES e 3-NORD-0003-SE terão tanques dedicados e, dessa forma, qualquer novo poço que for posteriormente perfurado será interligado ao tanque da locação mais próxima. O escoamento da produção se dará por meio de carretas.

**Número de Poços:**

Poços:	05/2016
Perfurados:	2
Produtores:	0

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a calcilutitos plataformais aptianos dos membros Oiterinhos e Ibura da Fm. Muribeca, com porosidades variando de 9% a 25% e permeabilidades entre 40 mD e 90 mD, saturados com óleo de 27° API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, a expansão dos fluidos e não está prevista a injeção de qualquer fluido nos reservatórios do campo com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	3,75
Gás Associado (milhões de m³)	0
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0
Gás Associado (milhões de m³):	0

Fonte: BAR/2014