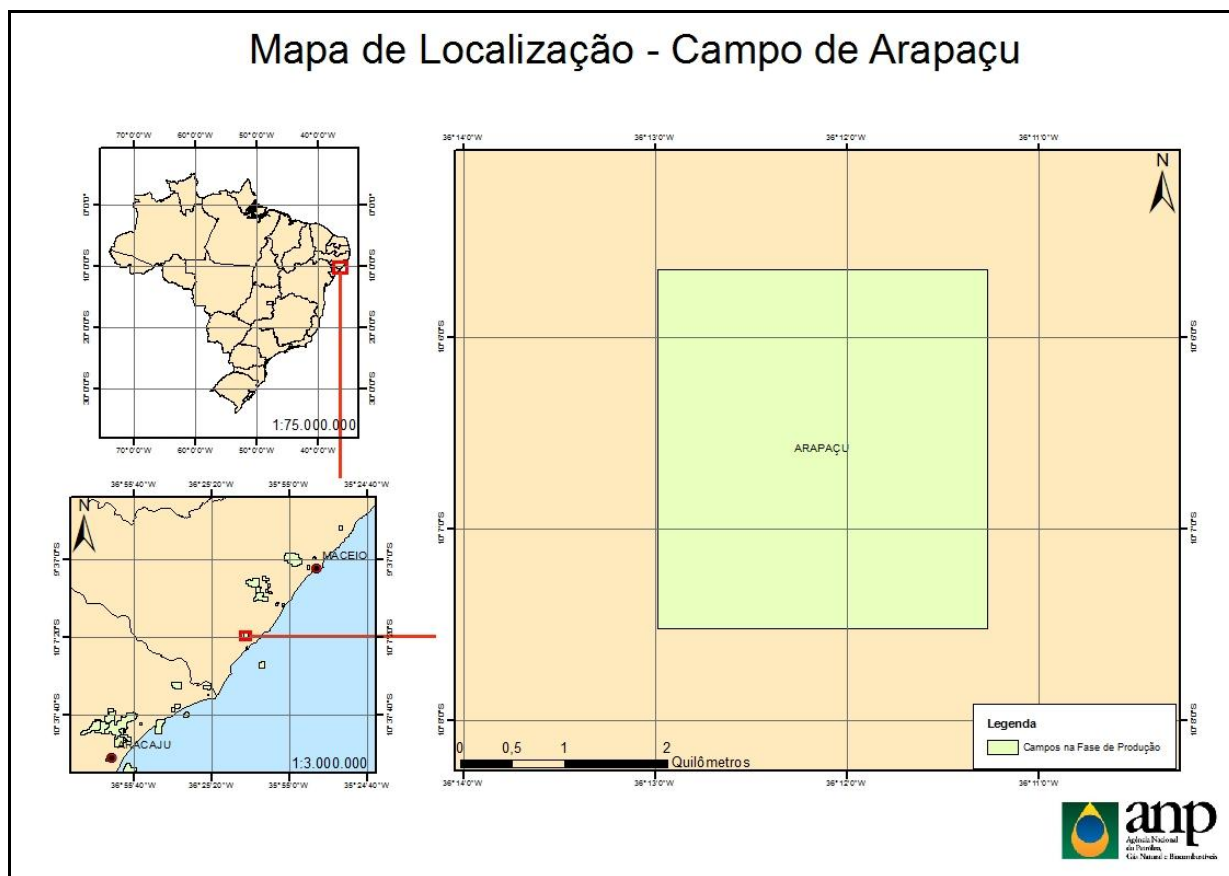


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 744 de 12/02/2014**  
**Resolução nº 96/2014**

<b>ARAPAÇU</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.001547/2009-17</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Alagoas</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Alagoas</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>GÁS</b>
<b>Área:</b>	<b>10,852 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>02/06/2011</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>27/04/2012</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>05/01/2016</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

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

**Localização:** O Campo de Arapaçu, com área de desenvolvimento de 10,852 km<sup>2</sup>, localiza-se na Sub-Bacia de Alagoas, Bacia Sergipe-Alagoas, a cerca de 80km a sudoeste da cidade de Maceió, capital do Estado de Alagoas.



**Sistema de Produção e Escoamento:** trata-se de uma concessão com apenas um poço que produzirá gás não associado até o esgotamento ou até que o percentual de água torne inviável a produção. O esgotamento ocorrerá quando o reservatório não tiver pressão suficiente para vencer as perdas de carga do escoamento e produzir na pressão mais baixa disponível para as instalações de produção. A produção do poço BEL-01 é escoada através de sua linha de produção até o Gasoduto Furado/Robalo e, através deste, até a unidade de produção, denominada de Estação de Produção de Furado (EPFU). Na Estação de Produção de Furado, ocorre o processamento primário dos fluidos. O gás do poço é comprimido e enviado para a UPGN-AL, em Pilar, onde é processado para produção de LGN e ofertado ao mercado. Toda a água que porventura vier a ser produzida pelo campo será escoada para a Estação de Produção de Furado onde, após receber tratamento, será injetada para recuperação secundária e/ou descarte, nos poços injetores do campo de Furado.

#### Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Petróleo Bruto (m <sup>3</sup> /d)	Gás Natural (m <sup>3</sup> /d)
EPFU	1.800	1.200.000

#### Número de Poços:

Poços:	04/2016
Perfurados:	7
Produtores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** Os reservatórios produtores de gás do Campo de Arapaçu são arenitos arcossianos da Formação Barra de Itiúba de idade Cretáceo Inferior, depositada em ambiente deltaico lacustrino. Por se tratar de campo com acumulações somente de gás, o mecanismo primário de produção é o volumétrico. Não existem poços testemunhados no campo que possibilitem a obtenção de dados petrofísicos precisos, porém a análise de perfis elétricos e testes de formação indicam porosidades variando entre 9% a 22% e permeabilidade variando de 24 mD a 288 mD. Não há, no momento, injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação secundária.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	158,90
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	-

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Arapaçu

