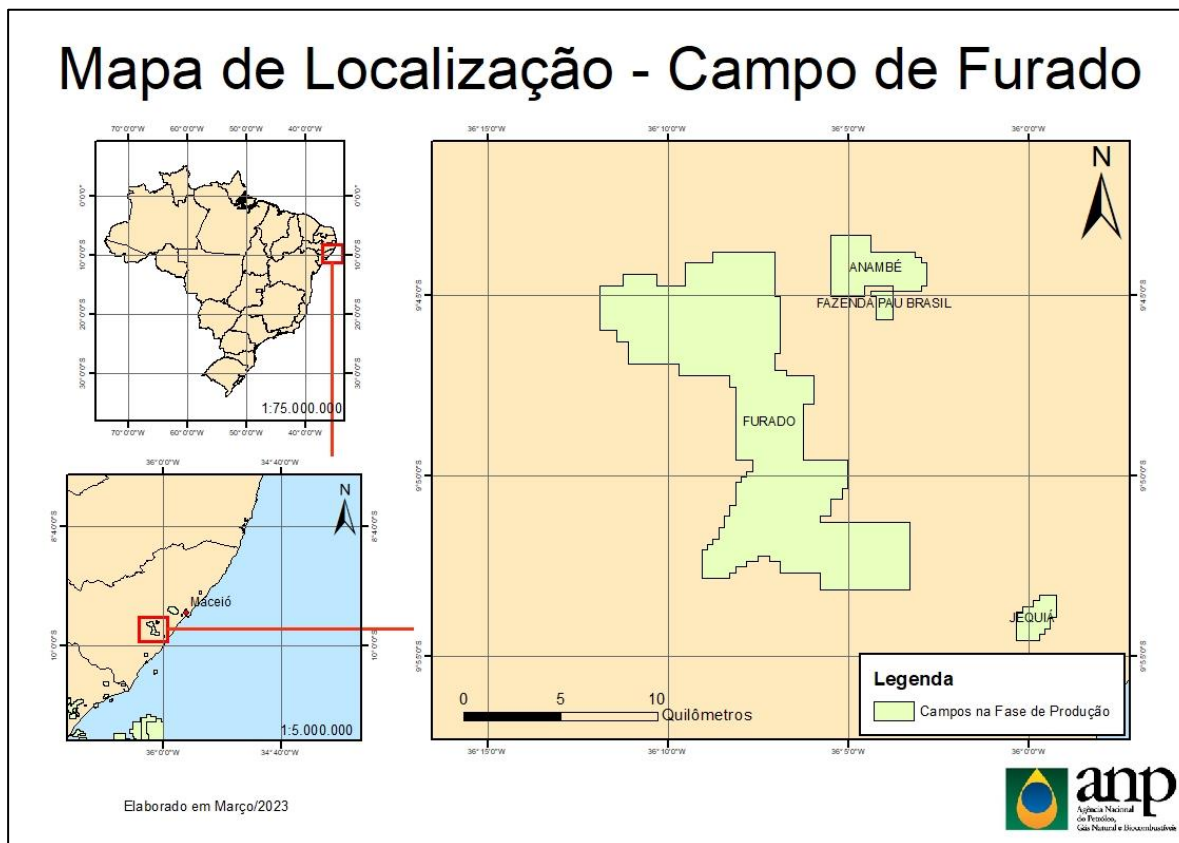


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0301/2023, de 22/06/2023**

<b>Furado</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003854/97/80</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Origem Energia Alagoas 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>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>106,98 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>06/1968</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>05/1969</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2052 (término da prorrogação)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Origem Energia Alagoas S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Furado, com Área de Desenvolvimento de 106,98 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia de Alagoas, no município de São Miguel dos Campos, a cerca de 40 km a sudoeste da cidade de Maceió, capital do Estado de Alagoas.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é encaminhada, através das suas linhas de coleta, até um satélite de produção, que a direciona, por meio de dutos, para a Estação de Produção de Furado (EPFU), onde ocorre a sua separação. Já os fluidos advindos dos poços dos antigos Campos de São Miguel dos Campos e de Cidade de São Miguel dos Campos são centralizados nas suas estações coletoras, localizadas nas locações dos poços 7-SMC-0012-AL e 7-CSMC-0017-AL, e, após a separação bifásica, a fase líquida é transportada, por carretas, e o gás natural, por gasoduto, para a EPFU. O óleo, após tratado na EPFU, é bombeado para a Estação de Produção de Pilar (EPPIR), onde é armazenado em tanques, antes de ser transferido para o terminal de armazenamento em Maceió. O gás natural, por sua vez, é comprimido e enviado à Unidade de Processamento de Gás Natural de Alagoas (UPGN-AL), localizada no Campo de Pilar, para ser processado e ofertado ao mercado. Por fim, a água produzida, após separada e tratada na EPFU, é descartada em subsuperfície e/ou direcionada ao sistema de injeção para recuperação secundária do campo.

#### Número de Poços:

Poços:	05/2023
Perfurados:	272
Produtores:	59
Injetores:	01

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos neocomianos da Formação Barra de Itiúba, com porosidade média de 15% e permeabilidades menores do que 100 mD, saturados com óleo em torno de 39 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo e gás natural nos arenitos fluviais da Formação Serraria, com porosidade de 12,6% e permeabilidade de 12,4 mD, e nos arenitos deltaicos da Formação Coqueiro Seco. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás e o gás em solução. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	18,50
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	18.330,30

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	5,21
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	13.090,93

Fonte: BAR/2022

