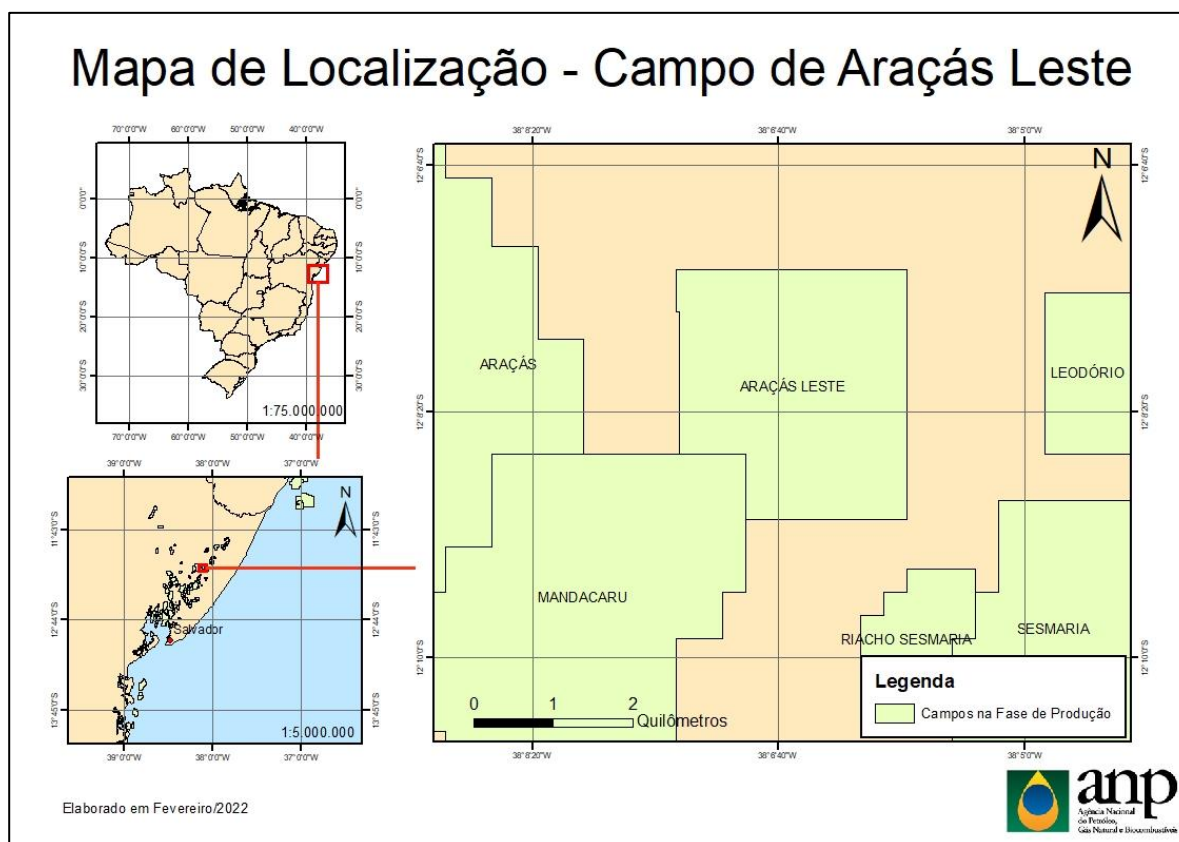


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 95/2022/SDP, de 09/03/2022**

<b>Araçás Leste</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.007068/2017-14</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Guindastes Brasil Óleo e Gás Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</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>8,25 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>03/1967</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>04/08/2020</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>2022 (previsão)</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2026 (limite econômico)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Guindastes Brasil Óleo e Gás Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Araçás Leste, com Área de Desenvolvimento de 8,25 km<sup>2</sup>, está localizada na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 100 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Ao todo foram perfurados 03 (três) poços na área do campo, dos quais, apenas o 1-SEG-0001-BA foi assumido, à época da Quarta Rodada de Licitações de Áreas com Acumulações Marginais da ANP, pela atual operadora. Quando finalmente iniciada, a produção do poço será direcionada, por meio da sua linha de surgência, para um tanque de armazenamento, onde será realizada, por gravidade, a separação óleo/água. O óleo será então transportado, por meio de carretas, até o ponto de venda, enquanto o gás natural será queimado em sua totalidade, em função dos baixos volumes esperados.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>03/2022</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>03</b>
<b>Produtores:</b>	<b>01</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos fluviais tithonianos da Formação Sergi e arenitos berriasianos da Formação Itaparica, com porosidade de 5,8% e permeabilidade de 0,11 mD, saturados com óleo entre 38 e 41 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>6,06</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,69</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,004</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>0,00</b>

Fonte: BAR/2021

