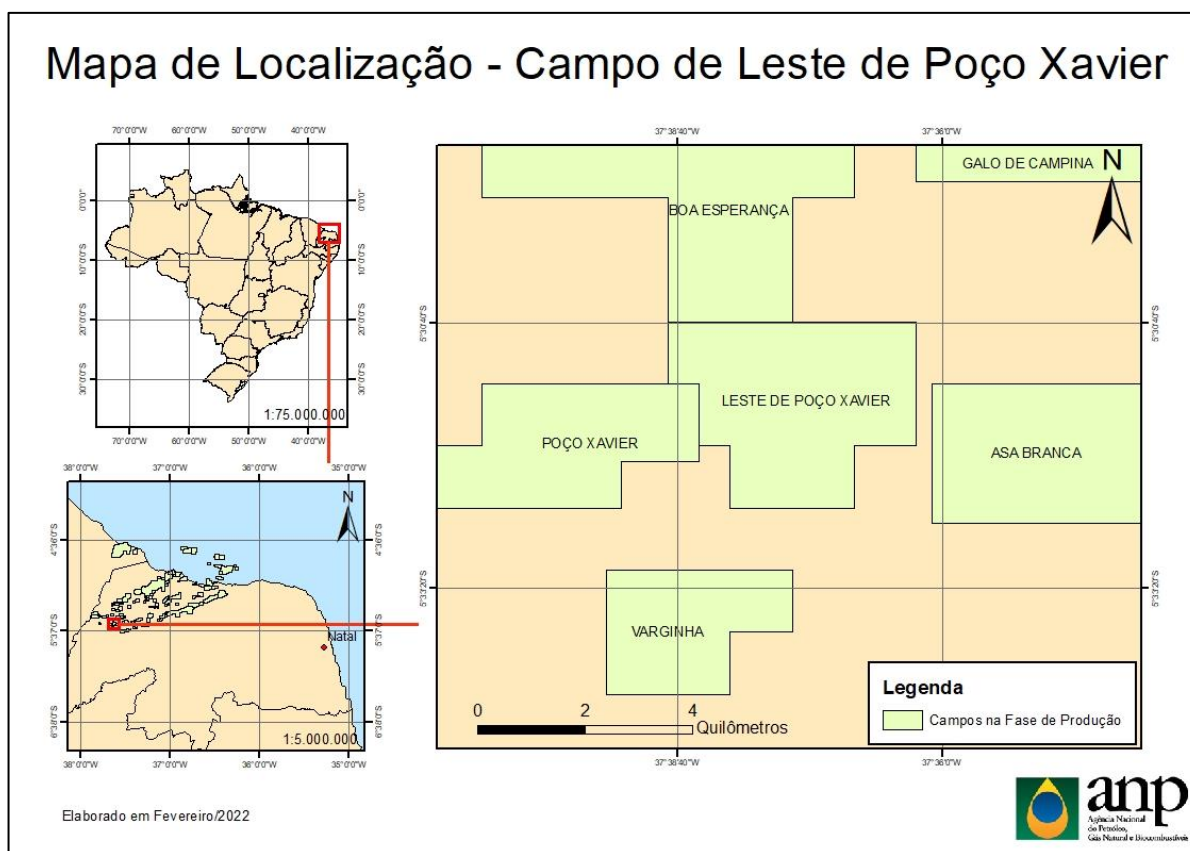


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0239/2022, de 19/05/2022**

<b>Leste de Poço Xavier</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48610.004000/98
<b>Operador do Contrato:</b>	Potiguar E&P S.A.
<b>Estado:</b>	Rio Grande do Norte
<b>Bacia:</b>	Potiguar
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	12,63 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	02/1998
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	03/1998
<b>Término da Produção:</b>	2036 (término da prorrogação)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Potiguar E&amp;P S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Leste de Poço Xavier, com Área de Desenvolvimento de 12,63 km<sup>2</sup>, está localizada na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Felipe Guerra, a cerca 372 km a oeste da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Toda a produção da concessão é centralizada na Estação Coletora e Compressora de Leste de Poço Xavier (ECC-LPX) e, após a separação, o óleo é bombeado para a Estação Coletora e Compressora de Upanema, onde é submetido à medição fiscal, sendo então, posteriormente, transferido, através de oleoduto, para o Polo de Guamaré, onde recebe o processamento final. O gás natural, por sua vez, é comprimido e escoado para a Estação Coletora de Upanema, de onde segue, por gasoduto, para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF) de Guamaré. Por fim, a água separada na ECC-LPX é encaminhada para a Estação Coletora e Compressora de Riacho da Forquilha (ECC-RFQ), onde passa por tratamento na Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP-RFQ). O Campo de Leste Poço Xavier possui um *manifold* de injeção, localizado dentro da ECC-LPX, o qual é responsável pela distribuição e medição individual da água utilizada na recuperação secundária.

**Número de Poços:**

<b>Poços:</b>	<b>04/2022</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>25</b>
<b>Produtores:</b>	<b>17</b>
<b>Injetores:</b>	<b>3</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos cretácicos da Formação Pendência, com porosidade variando de 9% a 17% e permeabilidades entre 0,8 mD e 650 mD, saturados com óleo em torno de 39 °API. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás, o influxo do aquífero e a expansão dos fluidos. Como método de recuperação secundária é utilizada, desde janeiro de 2002, a injeção de água.

<b>Volume “in place”</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>2,07</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>283,72</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,57</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>162,32</b>

Fonte: BAR/2021

