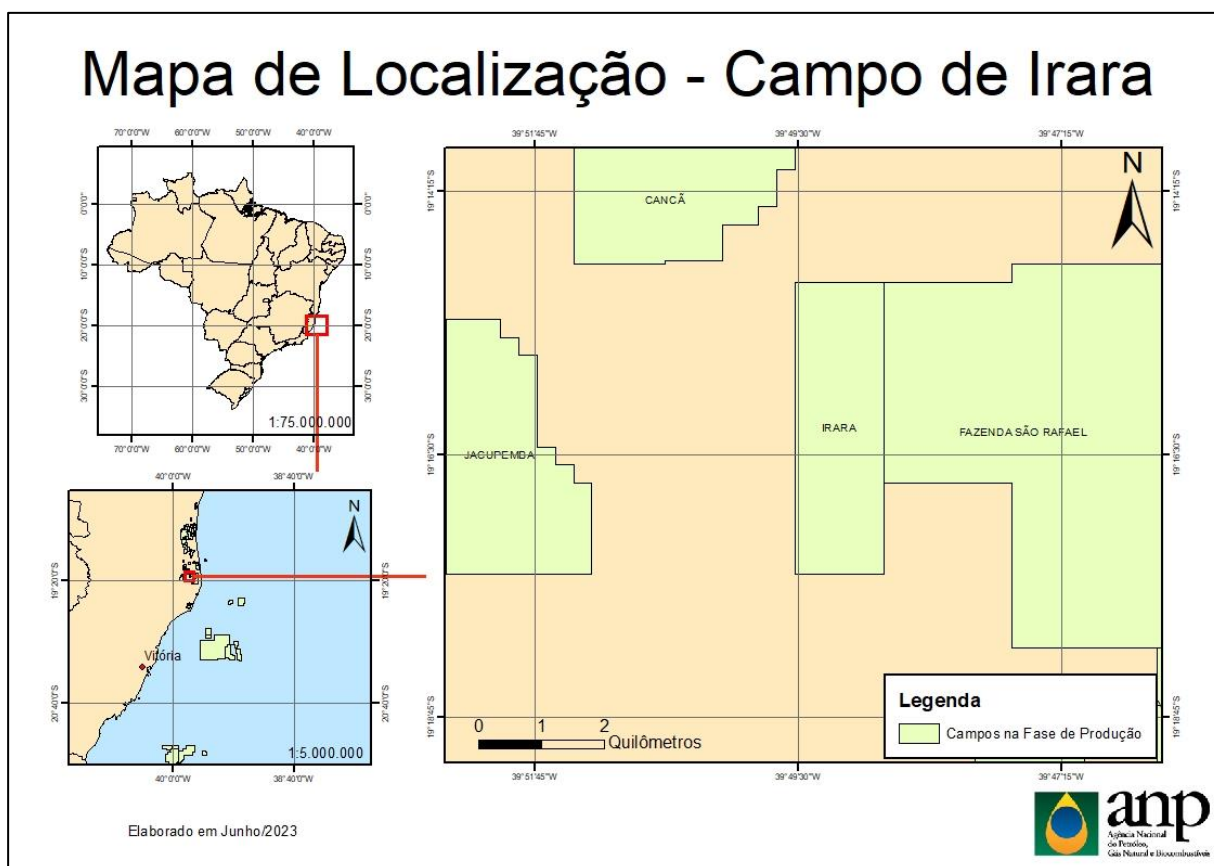


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 417/2023/SDP, de 14/11/2023**

<b>Irara</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.005457/2013-81</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>BGM Petróleo e Gás Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</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>6,128 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>01/2022</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>17/04/2022</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>07/2022</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2049 (Limite Contratual)</b>

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>BGM Petróleo e Gás Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Irara, com Área de Desenvolvimento de 6,128 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, a cerca de 190 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O poço produtor é interligado, por meio da sua linha de coleta, à um tanque de armazenamento instalado na sua própria localização, onde ocorre a separação dos fluidos por gravidade. O óleo é então medido e, posteriormente, transportado, através de carretas, para a Estação de Tratamento do Campo de Suindara, na qual é realizado o seu processamento primário. O gás natural, em função dos baixos volumes é, por sua vez, ventilado em sua totalidade no tanque de armazenamento. Por fim, a água produzida é destinada ao poço 3-BGM-0003-ES, por meio do qual é realizada a injeção para recuperação secundária no Campo de Suindara.

#### Número de Poços:

Poços:	09/2023
Perfurados:	01
Produtores:	01

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos plataformais albianos da Formação Regência e a arenitos albianos depositados em ambiente de leques costeiros da Formação São Mateus, com porosidade variando de 24 a 33% e permeabilidade entre 140 e 370 mD, saturados com óleo de 16 °API. O mecanismo primário de produção é gás em solução e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	7,04
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	78,86

Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,003
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,60

Fonte: BAR/2022

