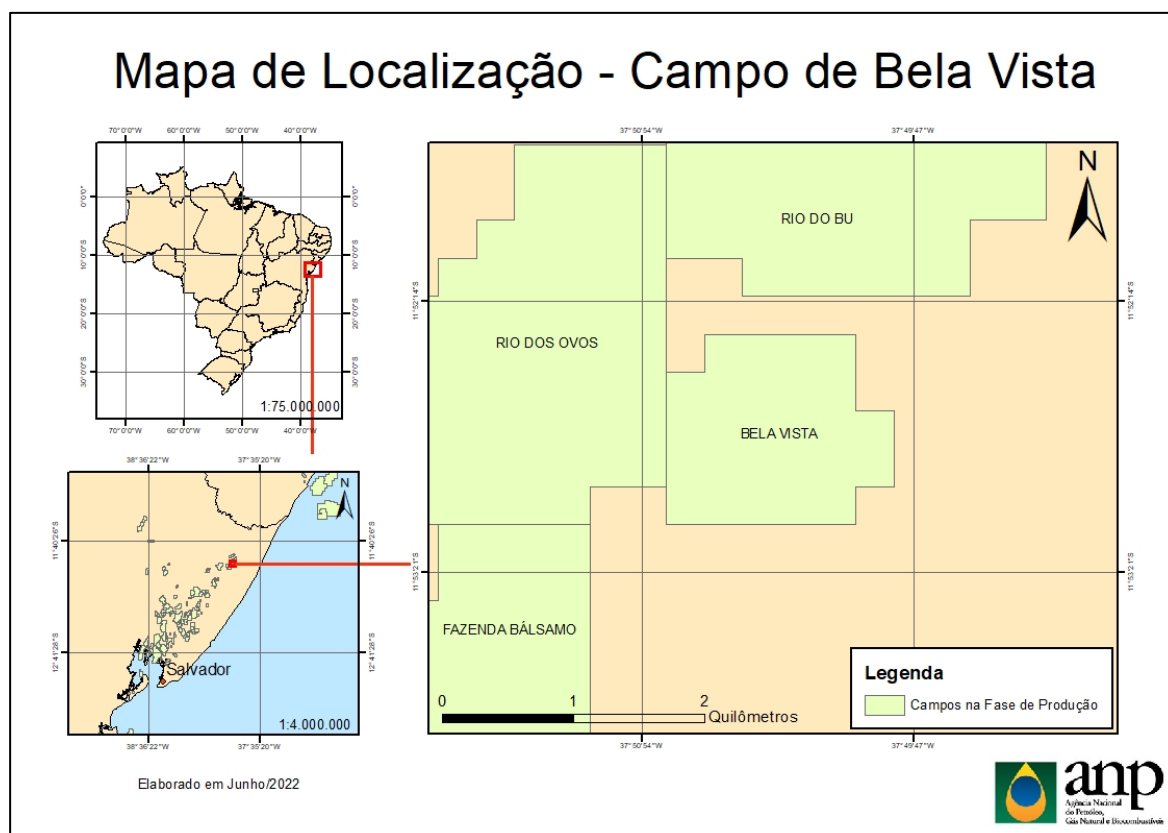


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 0346/2022/SDP, de 17/08/2022**

|                                      |                                 |
|--------------------------------------|---------------------------------|
| <b>Bela Vista</b>                    |                                 |
| <b>Nº do Contrato:</b>               | <b>48610.002000/2016-68</b>     |
| <b>Operador do Contrato:</b>         | <b>Imetame Energia 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>2,13 km<sup>2</sup></b>      |
| <b>Situação:</b>                     | <b>Em desenvolvimento</b>       |
| <b>Descoberta:</b>                   | <b>06/1984</b>                  |
| <b>Declaração de Comercialidade:</b> | <b>30/11/2021</b>               |
| <b>Início de Produção:</b>           | <b>2022 (previsão)</b>          |
| <b>Término da Produção:</b>          | <b>2036 (limite contratual)</b> |

|                              |                          |
|------------------------------|--------------------------|
| <b>Concessionários:</b>      | <b>Participação (%):</b> |
| <b>Imetame Energia Ltda.</b> | <b>100%</b>              |

**Localização:** O Campo de Bela Vista, com Área de Desenvolvimento de 2,13 km<sup>2</sup>, localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Esplanada, a cerca de 190 km à nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** Quando iniciada a produção, os fluidos advindos dos poços serão direcionados, por meio das suas linhas de coleta, para um tanque de armazenamento a ser instalado na estação coletora, onde ocorrerá a sua separação por gravidade. O óleo será então escoado, através de carretas, até o ponto de venda. A água, por sua vez, será drenada e armazenada em um tanque de água oleosa, de onde seguirá, também por meio de carretas, para o local de descarte. Por fim, o gás natural será ventilado, em sua totalidade, no próprio tanque, em função dos baixos volumes esperados.

**Número de Poços:**

|             |         |
|-------------|---------|
| Poços:      | 06/2022 |
| Perfurados: | 06      |
| Produtores: | 00      |

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos berriasianos da Formação Candeias e, secundariamente, arenitos berriassinos da Formação Água Grande e tithonianos da Formação Sergi, com porosidades entre 11% e 17% e permeabilidade variando de 6,6 mD a 35 mD, saturados com óleo de 34 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão dos fluidos e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

|                               |            |
|-------------------------------|------------|
| Volume "in place"             | 31/12/2021 |
| Óleo (milhões de m³)          | 0,42       |
| Gás Associado (milhões de m³) | 49,98      |

|                                |            |
|--------------------------------|------------|
| Produção Acumulada:            | 31/12/2021 |
| Óleo (milhões de m³)           | 0,03       |
| Gás Associado (milhões de m³): | 2,34       |

Fonte: BAR/2021