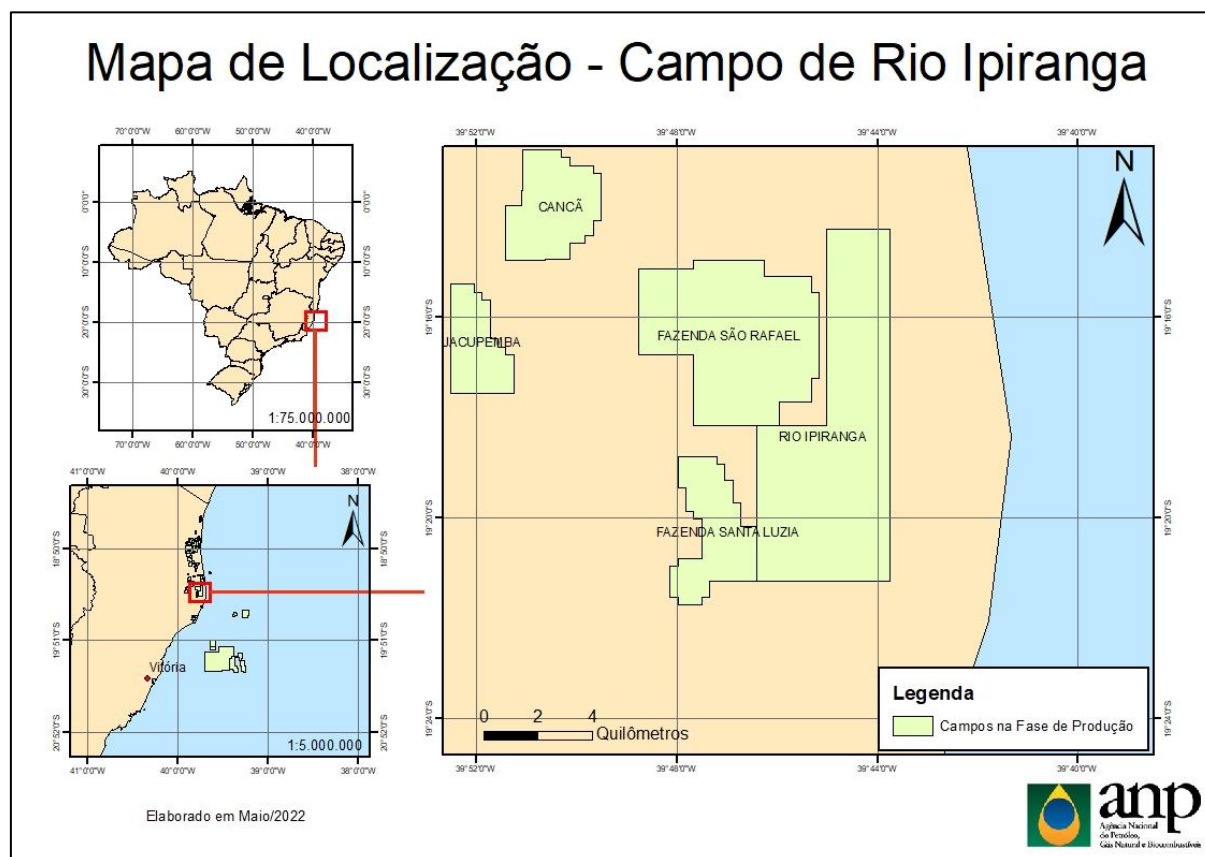


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria n° 0305/2022, de 15/06/2022

| Rio Ipiranga | |
|--------------------------------------|-------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48610.007482/2006-71 |
| Operador do Contrato: | Imetame Energia Ltda. |
| Estado: | Espírito Santo |
| Bacia: | Espírito Santo |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 42,60 km ² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 04/2001 |
| Declaração de Comercialidade: | 01/12/2008 |
| Início de Produção: | 11/2001 |
| Término da Produção: | 2038 (término da prorrogação) |

| Concessionários: | Participação (%): |
|---|--------------------------|
| Imetame Energia Ltda. | 50% |
| IPI Oil Exploração de Petróleo Ltda. | 50% |

Localização: O Campo de Rio Ipiranga, com área de desenvolvimento de 42,60 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, a cerca de 171 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do estado do Estado do Espírito Santo.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do poço 7-RIP-0003A-ES, único em operação atualmente, é direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um *manifold*, de onde segue para um tanque fiscal, instalado na área do poço 1-BRSA-0057-ES, onde é realizada, por gravidade, a separação dos fluidos. O óleo e a água são então transportados por carretas até o seu destino final, enquanto que o gás natural é ventilado em sua totalidade no próprio tanque, em função dos baixos volumes realizados.

Número de Poços:

| | |
|-------------|---------|
| Poços: | 05/2022 |
| Produtores: | 1 |
| Injetores: | 0 |

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são os arenitos fluviais albianos da Formação São Mateus, com porosidades entre 16% e 20% e permeabilidade de 37,5 mD, saturados com óleo com 30° API. Secundariamente são observadas acumulações de hidrocarbonetos nos arenitos das Formações Urucutuca, Regência e Mucuri. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação secundária, a empresa vem estudando a viabilidade de implantar um sistema de injeção de água.

| | |
|--|------------|
| Volume "in place" | 31/12/2021 |
| Óleo (milhões de m ³) | 12,22 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 627,62 |

| | |
|---|------------|
| Produção Acumulada: | 31/12/2021 |
| Óleo (milhões de m ³) | 0,03 |
| Gás Associado (milhões de m ³): | 3,96 |

Fonte: BAR/2021

