

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 273/2024/SDP, de 14/10/2024

São Mateus Leste

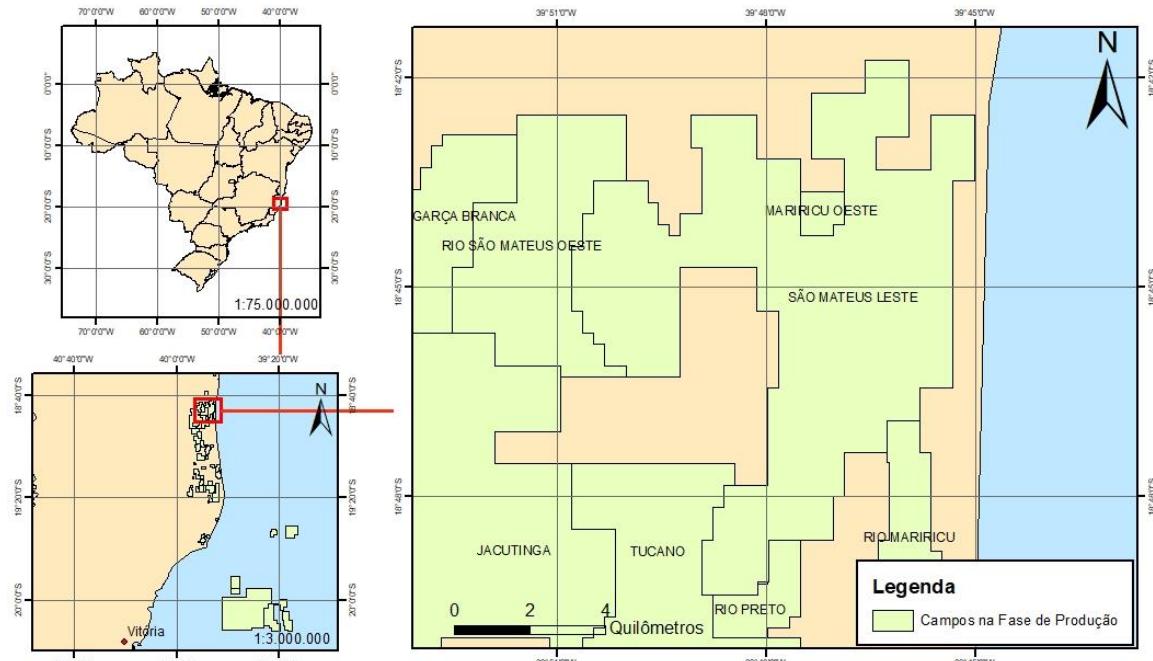
Nº do Contrato:	48610.009188/2005-12A
Operador do Contrato:	Seacrest SPE Cricaré S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	64,87 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/2007
Declaração de Comercialidade:	11/11/2008
Início de Produção:	08/2010
Término da Produção:	2035 (término da Fase de Produção)

Concessionário:
Seacrest SPE Cricaré S.A.

Participação (%):
100

Localização: O Campo de São Mateus Leste, com Área de Desenvolvimento de 64,87 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de São Mateus, e a cerca de 180 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de São Mateus Leste



Elaborado em Outubro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços localizados na área do antigo Campo de Rio Preto é encaminhada, através de suas linhas de coleta e *manifolds*, à Estação Coletora de Rio Preto, de onde segue, por meio de duto, para a Estação de Coleta e Tratamento SM-08 (ECT-SM8), localizada no próprio Campo de São Mateus Leste. Os demais poços, por sua vez, se encontram interligados à tanques de armazenamento instalados em pontos de coleta isolados, tendo a sua fase fluida (óleo + água) transferida, por carretas, também para a ECT-SM8. O óleo, após a separação e o tratamento primário na ECT-SM8, segue, por oleoduto, para o Terminal Norte Capixaba (TNC), sendo então destinado às refinarias da empresa Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). Já o gás natural advindo dos poços dos antigos Campos de Rio São Mateus e Biguá, assim como do Campo de São Mateus Leste, é escoado, através de gasodutos, para a ECT-SM8, onde é comprimido e, posteriormente, enviado para o consumo nos geradores de vapor dos Campos de Inhambu e Fazenda Alegre. Por fim, a água produzida, após separada e tratada na Estação de Coleta e Tratamento SM-08, é destinada aos poços injetores do Campo de São Mateus Leste, para fins de recuperação secundária ou para descarte em subsuperfície.

Número de Poços:

Poços:	08/2024
Perfurados:	233
Produtores:	24
Injetores:	11

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-deltaicos aptianos do Membro Mucuri da Formação Mariricu, com porosidade média de 22% e permeabilidade variando entre 1 e 300 mD, saturados com óleo de 10,7 a 30 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão dos fluidos e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	107,84
Gás Total (milhões de m³)	1.800,83

Produção Acumulada	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	19,31
Gás Total (milhões de m³)	464,35

Fonte: BAR/2023

