

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Decisão de Diretoria nº 0183/2025, de 08/04/2025

Massuí

Nº do Contrato:	48000.003669/97-68
Operador do Contrato:	3R Bahia S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	18,34 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1964
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	09/1964
Término da Produção:	2036 (término da prorrogação)

Concessionários:

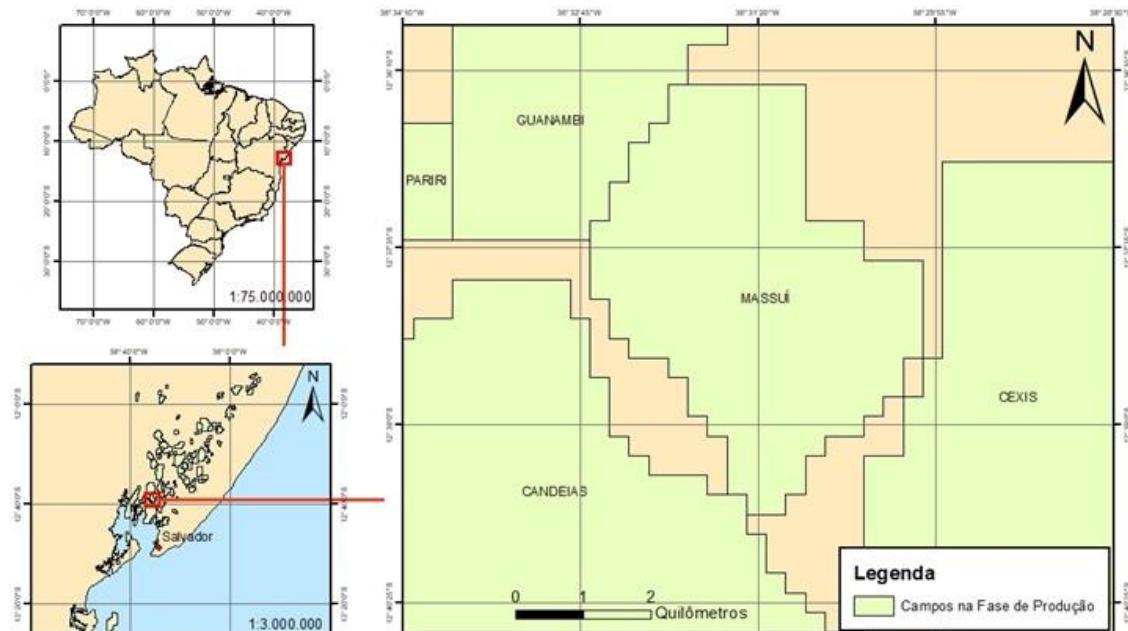
3R Bahia S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Massuí, com Área de Desenvolvimento de 18,34 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Candeias, e a cerca de 40 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Massuí



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta e *manifolds*, para a Estação Coletora Massuí, onde ocorre a separação bifásica (líquido / gás). A fase fluida (óleo e água) é então transferida, por carretas, para a Estação Coletora Dom João F, de onde segue, também por carretas, para a Estação de Oleoduto Parque São Paulo. Após a separação e o tratamento realizados na Estação de Oleoduto Parque São Paulo, o óleo é enviado para a Refinaria Landulpho Alves (RLAM), enquanto a água segue para a Estação Dom João que, por sua vez, a destina aos poços injetores do Campo de Dom João. Já o gás natural é exportado, por meio de gasoduto, para a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Candeias, onde é processado e, posteriormente, comercializado.

Número de Poços:

Poços:	02/2025
Perfurados:	23
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-eólicos berriásianos da Formação Água Grande e arenitos turbidíticos eo-cretácicos do Membro Caruaçu da Formação Maracangalha, com porosidade variando de 15 a 16% e permeabilidade entre 0,1 e 40 mD, saturados com óleo de 31 °API e gás natural não associado. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e a expansão da capa de gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2024
Petróleo (milhões de bbl)	16,90
Gás Total (milhões de m³)	603,77
Produção Acumulada:	31/12/2024
Petróleo (milhões de bbl)	0,63
Gás Total (milhões de m³):	124,55

Fonte: BAR/2024

