

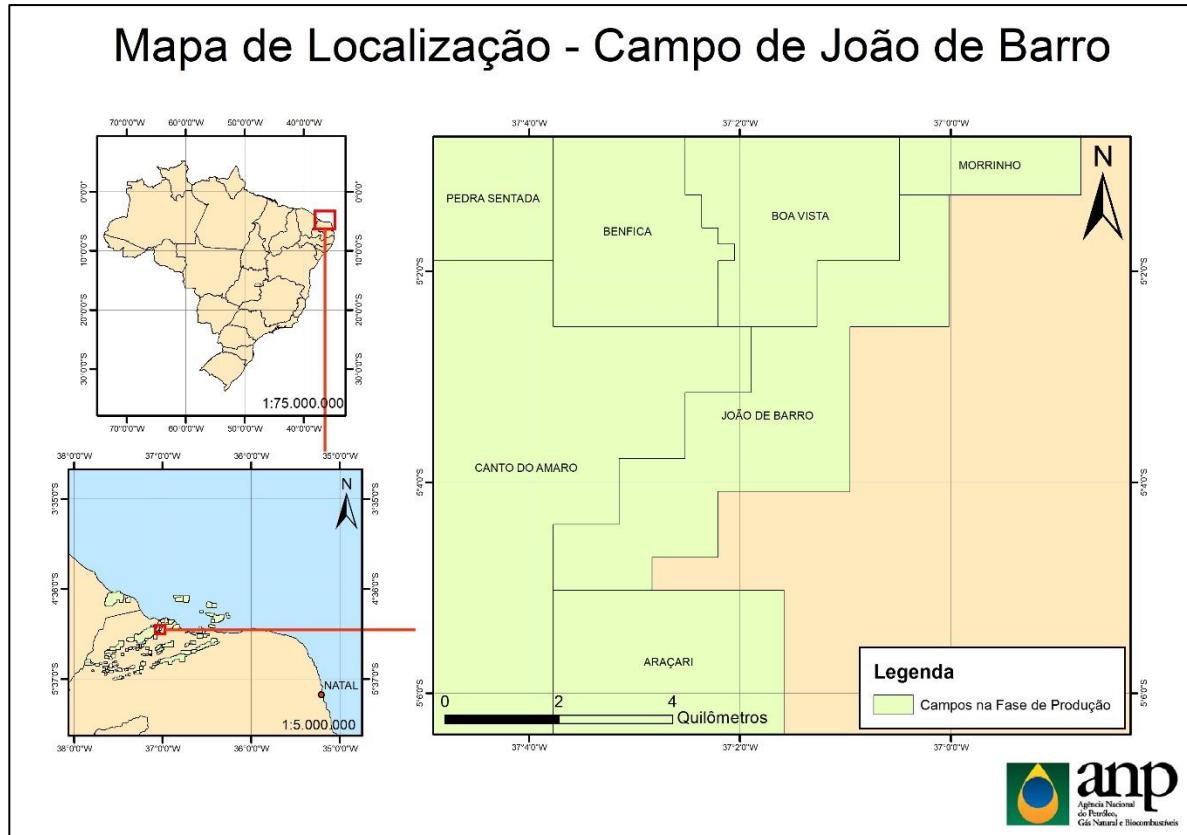
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 212/2020/SDP, de 31/08/2020

João de Barro

Nº do Contrato:	48610.009509/2003
Operador do Contrato:	Imetame Energia Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	14,97 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	10/2004
Declaração de Comercialidade:	02/2006
Início de Produção:	01/2006
Previsão de Término da Produção:	2030 (limite econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Imetame Energia Ltda.	100

Localização: O Campo de João de Barro, com Área de Desenvolvimento de 14,97 km², está situado na porção emersa da Bacia Potiguar, nos municípios de Areia Branca e Serra do Mel, à cerca de 330 km a noroeste da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do poço 3-AURI-0009-RN é enviada, através da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento e medição fiscal localizado na estação coletora de João de Barro, onde o gás é ventilado, a água livre é removida e é realizada a medição fiscal do óleo. Já a produção do poço 7-JB-0001-RN é direcionada, também por sua linha de coleta, para um tanque instalado na sua própria locação, onde ocorre a sua separação e a medição fiscal. O óleo acumulado nos tanques é, posteriormente, enviado à empresa compradora por meio de carretas.

Número de Poços:

Poços:	07/2020
Perfurados:	11
Produtores:	02

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-deltaico aptianos/albianos da Formação Alagamar, com porosidade média de 18% e permeabilidade de, aproximadamente, 80 mD, saturados com óleo de 23 °API. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo de 44 °API nos arenitos de planície deltaica neocomianos/barremianos da Formação Pendêncio, com porosidade média de 15% e permeabilidade de 25 mD. O mecanismo primário de produção é a expansão de rochas e fluidos e não há previsão de utilização, nesse momento, de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume “in place”	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	0,85
Gás Associado (milhões de m ³)	66,09
Produção Acumulada:	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	0,03
Gás Associado (milhões de m ³):	10,12

Fonte: BAR/2019

