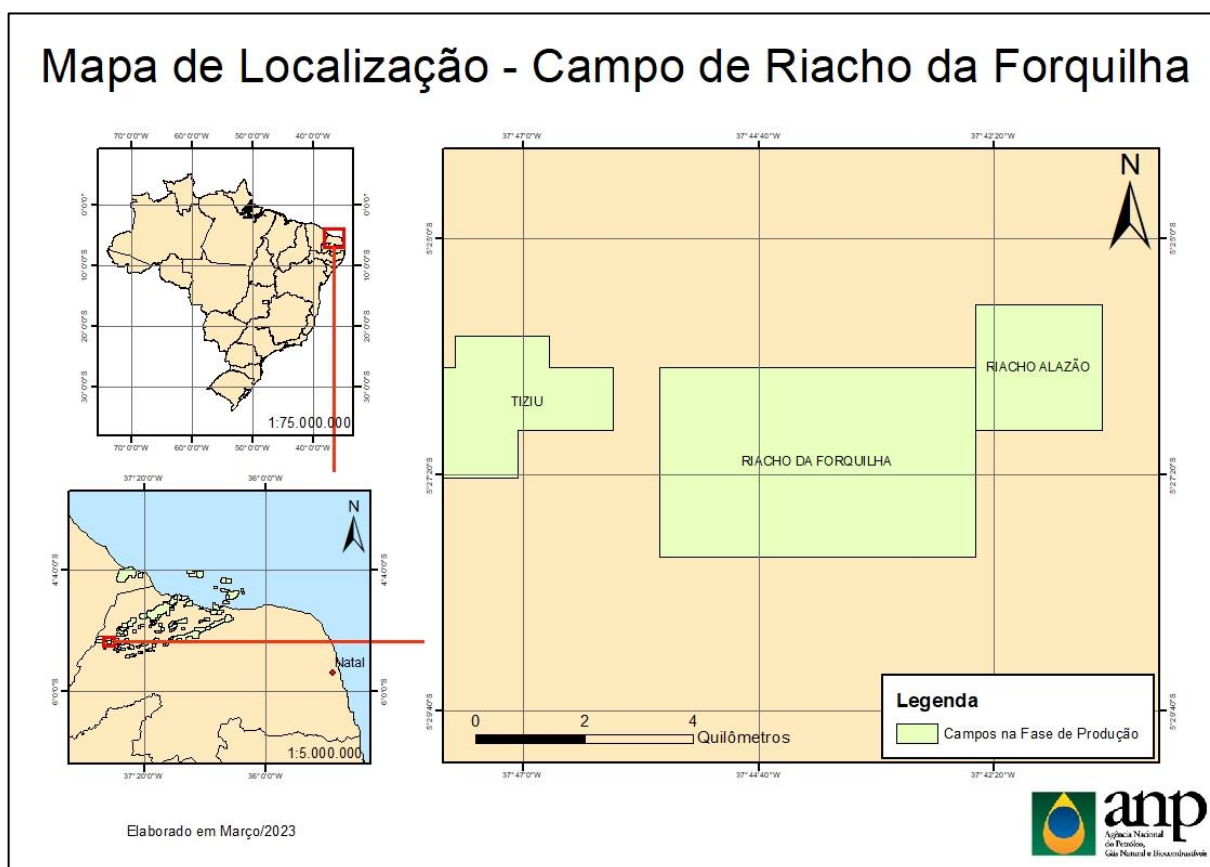


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0413/2023, de 08/08/2023

Riacho da Forquilha	
Nº do Contrato:	48000.003821/97-21
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	19,95 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/1988
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	05/1989
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
Potiguar E&P S.A.	100

Localização: O Campo de Riacho da Forquilha, com Área de Desenvolvimento de 19,95 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Apodi, a cerca de 339 km a noroeste da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora e Compressora de Riacho da Forquilha (ECC-RFQ), onde ocorre a separação dos fluidos. O óleo, após passar pela Estação de Tratamento de Óleo (ETO), é enviado, através de dutos, para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (EC-Upanema) e, posteriormente, para a Estação Coletora de Estreito 'B' (EC-Estreito 'B'), localizada no Campo de Estreito, atualmente sob responsabilidade da Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). O gás natural, por sua vez, é transferido para a Estação de Upanema, e de lá segue, através dos compressores existentes na própria Estação, para o Campo de Guamaré, também pertencente à PETROBRAS. Por fim, a água separada na ETO é direcionada à Estação de Tratamento de Água Produzida de Riacho da Forquilha (ETAP-RFQ), onde é tratada e, posteriormente, destinada ao sistema de injeção para recuperação secundária do próprio Campo de Riacho da Forquilha.

Número de Poços:

Poços:	07/2023
Perfurados:	57
Produtores:	21
Injetores:	09

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos / lacustres / turbidíticos hauterivianos da Formação Pendência, com porosidade variando de 9 a 17% e permeabilidade entre 20 e 40 mD, saturados com óleo de 40 °API. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás e o gás em solução. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m ³)	19,17
Gás Total (milhões de m ³)	4.406,27

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	5,14
Gás total (milhões de m ³):	2.058,06

Fonte: BAR/2022

