

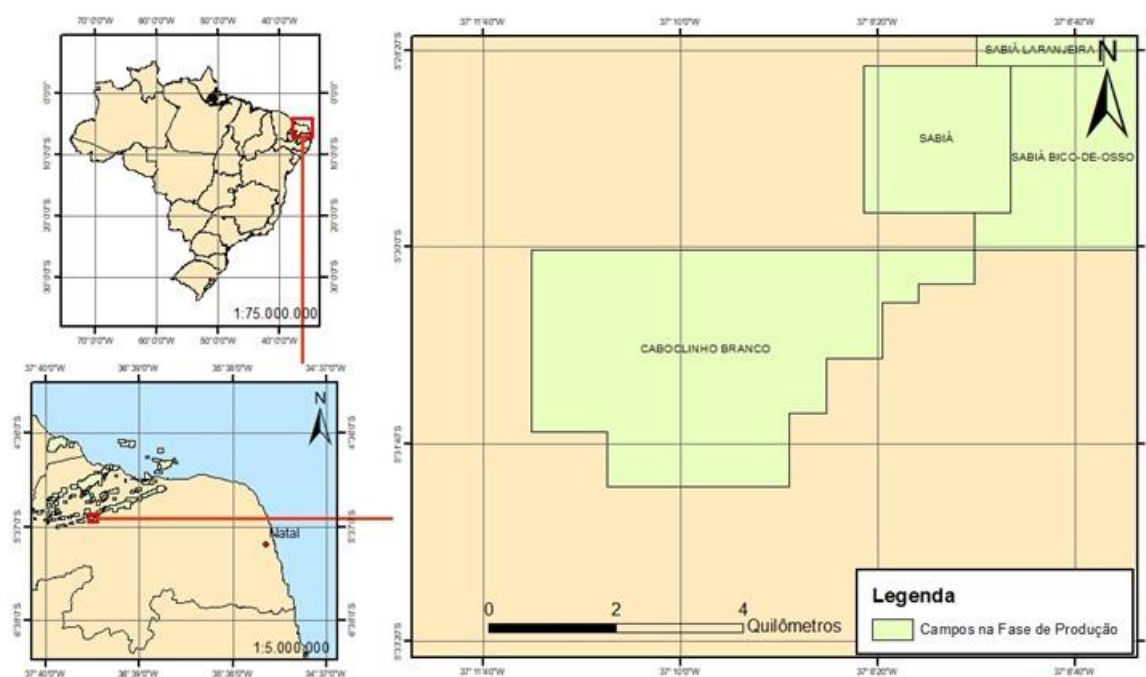
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 275/2025/SDP, de 24/07/2025

Caboclinho Branco	
Nº do Contrato:	48610.009128/2005-16A
Operador do Contrato:	Aguila Energia e Participações Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	17,78 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	06/2009
Declaração de Comercialidade:	30/06/2023
Início de Produção:	2028 (previsão)
Término da Produção:	2036 (limite técnico/econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Aguila Energia e Participações Ltda.	100

Localização: O Campo de Caboclinho Branco, com Área de Desenvolvimento de 17,78 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, entre os municípios de Upanema e Açu, e a cerca de 216 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Caboclinho Branco



Elaborado em Julho/2025

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção de gás natural não associado do poço 1-STAR-0008-RN será comprimida e transportada, através de carretas, para o seu comprador final. Os líquidos, caso ocorram, serão direcionados, por meio da linha de coleta, para um separador trifásico ou para um de teste. O condensado será então estabilizado e estocado em tanques de armazenamento, sendo posteriormente escoado, também por carretas, para a comercialização. O gás natural advindo da separação, por sua vez, será encaminhado aos compressores e, conseqüentemente, às carretas de transporte. Por fim, a água produzida será transferida, por carreta, à uma empresa especializada, a qual ficará responsável pelo seu tratamento e descarte.

Número de Poços:

Poços:	06/2025
Perfurados:	02
Produtores:	00

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-deltaicos cretácicos do Membro Upanema da Formação Alagamar, com porosidade variando entre 13 e 23% e permeabilidade média de 9,8 mD, saturados com gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás e não há, nesse momento, a previsão de implementação de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2024
Gás Não Associado (milhões de m³)	109,65
Produção Acumulada:	31/12/2024
Gás Não Associado (milhões de m³)	0

Fonte: BAR/2024