

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho SDP nº 117/2018 de 28/03/2018

Sabiá e Sabiá Bico-de-Osso (AIP)

Operador da Jazida:	Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	7,98km²
Situação:	Em produção
Previsão de Término da Produção:	2025 (término do contrato)

Concessionários:

Petróleo Brasileiro S.A.

Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.

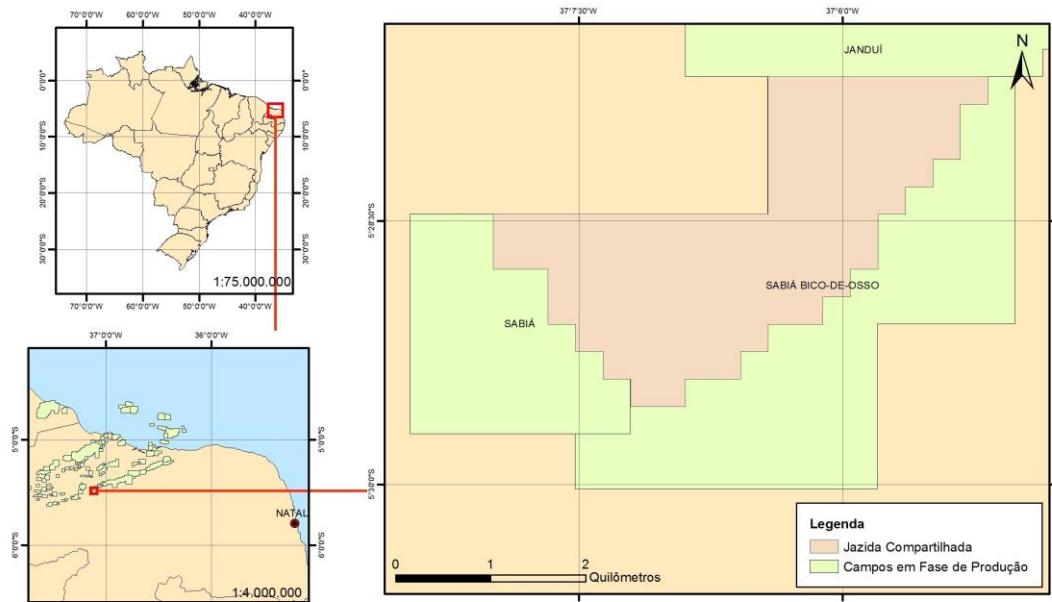
Participação (%):

100 (Sabiá) e 70 (Sabiá Bico-de-Osso)

30 (Sabiá Bico-de-Osso)

Localização: A Jazida Compartilhada ocupa uma área de 7,98 km² e está localizada na porção central da Bacia Potiguar emersa, no município de Assú, a cerca de 40 km da cidade de Mossoró, no estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Jazida Compartilhada entre os campos de Sabiá e Sabiá Bico-de-Osso



Sistema de Produção e Escoamento: A área conta atualmente com um total de 9 (nove) poços perfurados, sendo 5 (cinco) exploratórios e 4 (quatro) de desenvolvimento. Desses, apenas 7 (sete) são produtores de óleo, estando 6 (seis) equipados com Bombeio por Cavidades Progressivas (BCP) e 1 (um) com bombeio mecânico por hastes (BMH). Os próximos poços utilizarão, ao mesmo inicialmente, o Bombeio por Cavidade Progressiva (BCP) como método de elevação artificial. A produção bruta é recebida na Estação Coletora de Carnaúba (EC-CNB), localizada na locação do poço 1-STAR-0010-RN, na concessão de Sabiá Bico-de-Osso, onde o óleo é separado da água, tratado e medido. Uma vez medida, a produção de óleo é escoada, por meio de carretas, para o Polo Guamaré. O gás natural é ventilado na sua totalidade nos tanques.

Percentuais das Jazidas Compartilhadas:

	Sabiá Bico-de-Osso	Sabiá
% das Jazidas Compartilhadas	85,172 %	14,828 %

Geologia da área e Reservatórios: O poço descobridor da Jazida Compartilhada, denominado 1-STAR-0010-RN (1-CNB-0001-RN), foi perfurado em 2009 no Bloco Exploratório POT-T-748, atual área do Campo de Sabiá Bico-de-Osso, e identificou acumulações de óleo nos arenitos fluvio-deltaicos da Fm. Alagamar / Mb. Upanema. Os reservatórios compartilhados correspondem a arenitos da porção proximal de um sistema de leques aluviais aptianos da Fm. Alagamar / Mb. Upanema, com porosidade variando de 15% a 23% e permeabilidade entre 160 mD e 2.180 mD, saturados com óleo de 22° a 28°API. Apesar dos reservatórios terem sido divididos nas zonas ALG200 e ALG300, são considerados como um único sistema hidráulico e, portanto, uma só jazida, a qual foi denominada de ALG200/300. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução e, secundariamente, o de capa de gás, a qual é considerada pequena frente ao volume de óleo “in place”, não realizando, de forma eficiente, a manutenção da pressão do reservatório produtor.

Volume “in place”	31/12/2017
Petróleo (milhões de bbl)	44,62
Gás Total (milhões de m³)	164,53

Produção Acumulada	31/12/2017
Petróleo (milhões de bbl)	0,997
Gás Total (milhões de m³)	3,16

Fonte: Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.