

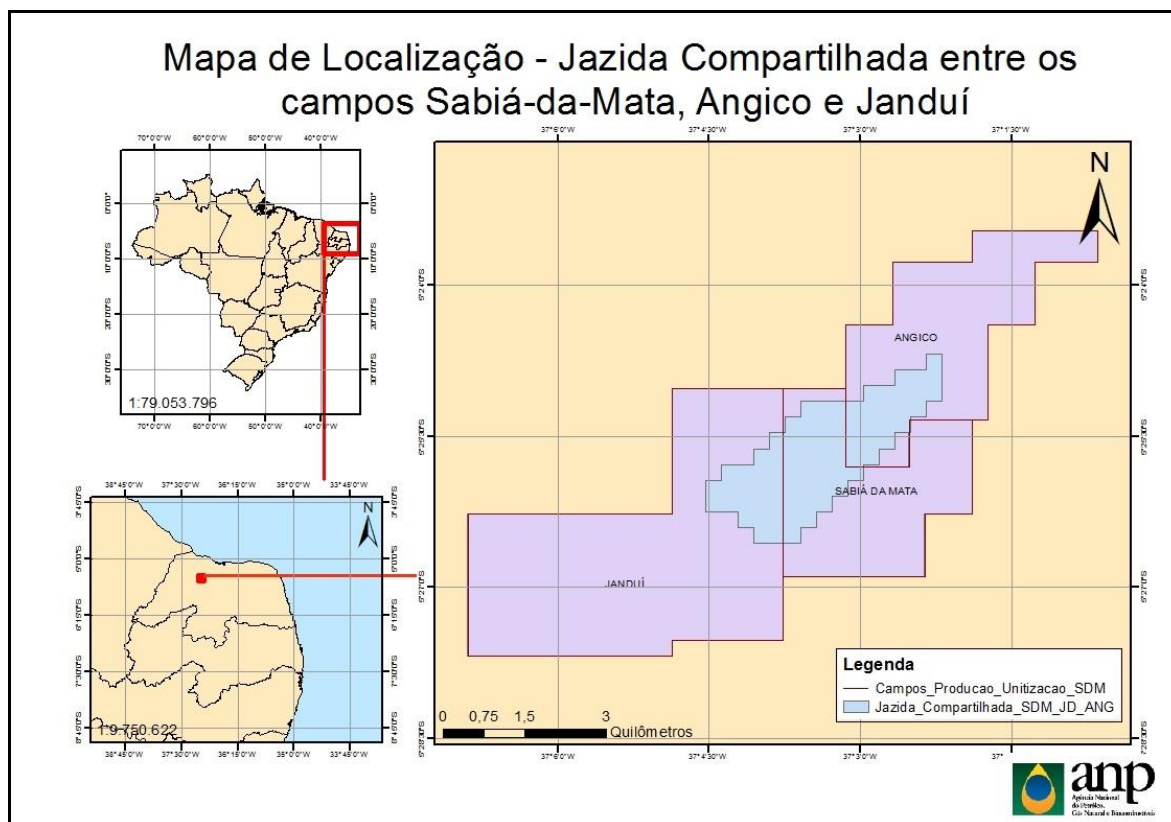
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho SDP nº 090/2018 de 05/03/2018

Sabiá da Mata, Angico e Janduí (AIP)

Operador da Jazida:	Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	6,23 km ²
Situação:	Em produção
Previsão de Término da Produção:	2039 (limite econômico)

Concessionários:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100 (Angico e Janduí) e 70 (Sabiá da Mata)
Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.	30 (Sabiá da Mata)

Localização: As Jazidas Compartilhadas entre os campos de Sabiá da Mata, Angico e Janduí ocupam uma área de 6,23 km² e estão localizadas 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.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção das Jazidas Compartilhadas foi iniciada em janeiro de 2010 através do poço 1-STAR-0011-RN (1-PRR-0001-RN), perfurado na área do Campo de Sabiá da Mata. A área conta atualmente com um total de 6 (seis) poços perfurados, sendo 3 (três) exploratórios e 3 (três) de desenvolvimento. Todos os poços encontram-se equipados com Bombeio por Cavidades Progressivas (BCP), sendo que será empregado esse mesmo método de elevação nos próximos poços produtores. A produção bruta das jazidas é coletada na Estação Coletora de Pereiro (EC-PRR), localizada na base do poço 1-STAR-0011-RN (1-PRR-0001-RN), onde também ocorre a separação trifásica e tratamento dos fluidos. Após medido, óleo é transferido, por meio de carretas, para o Polo Guamaré. O gás natural, por sua vez, é encaminhado, por gasoduto, à Estação Coletora de Upanema (EC-UPN), onde é realizada a sua medição fiscal.

Percentuais das Jazidas Compartilhadas:

	Sabiá da Mata	Janduí	Angico
% das Jazidas Compartilhadas	60,73%	20,41%	18,86%

Geologia da área e Reservatórios: O poço descobridor das Jazidas Compartilhadas, denominado 1-STAR-0011-RN (1-PRR-0001-RN), foi perfurado em 2009 na área do Campo de Sabiá da Mata e identificou acumulações de óleo nos arenitos associados a leques aluviais da Fm. Alagamar / Mb. Upanema. Os reservatórios compartilhados correspondem a arenitos associados a leques aluviais da Fm. Alagamar / Mb. Upanema, com porosidade variando de 15% a 22% e permeabilidade entre 74 mD e 880 mD, saturados com óleo de 26,3° a 29° API. Esses reservatórios foram divididos nas zonas ALG200, ALG300 e ALG400 e possuem sistemas hidráulicos distintos. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução e, como método de recuperação secundária, está prevista a injeção de gás natural através do poço 7-SDM-0002-RN.

Volume "in place"	31/12/2017
Petróleo (milhões de bbl)	38,25
Gás Total (milhões de m³)	113,59
Produção Acumulada	31/12/2017
Petróleo (milhões de bbl)	1,22
Gás Total (milhões de m³)	7,45

Fonte: Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.