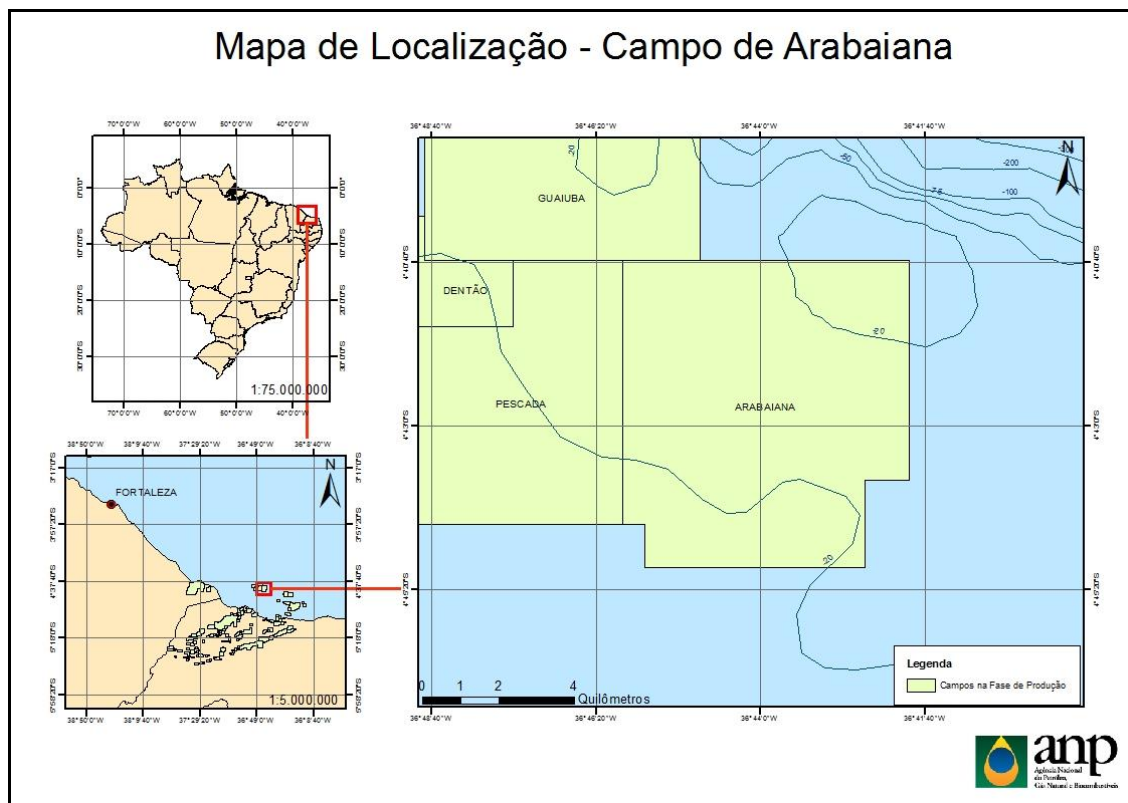


**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 757 de 04/06/2014
 Resolução nº 556/2014**

ARABAIANA	
Nº do Contrato:	48000.003913/97-47
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	MAR
Lâmina d'água:	25 m
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	57,24 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	29/11/1986
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	06/08/2002
Previsão de Término da Produção:	

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	65
OP Pescada Óleo e Gas Ltda.	35

Localização: O Campo de Arabaiana está localizado na Plataforma Continental do Estado do Rio Grande do Norte, na Bacia Potiguar, a cerca de 31 km da costa do município de Areia Branca, em lâmina d'água média de 25 m. A área do campo é de 57,24 km².



Sistema de Produção e Escoamento: O escoamento da produção de gás e condensado de Arabaiana, ocorre através de dois gasodutos de 8"x11,3 km e um gasoduto 4"x8,3 km que interligam as duas plataformas fixa de aço de Arabaiana à Plataforma Central do Campo de Pescada, PPE-1A. A partir da PPE-1A o escoamento é realizado em fluxo multifásico, através do gasoduto de 26" x 72,68 km. O sistema de produção de Arabaiana é constituído por duas plataformas fixas de aço, denominadas PARB-1 e PARB-3. A lâmina d'água média é de 28 m e as instalações do Campo distam do porto de Guararé, em torno de 23,7 km. Nenhuma plataforma instalada, no campo de Arabaiana, realiza compressão de gás natural e processamento da produção. O teste de produção dos poços de Arabaiana é realizado na plataforma de PPE-1A. Na plataforma PPE-1A ocorre à centralização da produção do campo de Arabaiana e Pescada, sendo em seguida exportado em regime multifásico para as instalações da UTPF, em Guararé/RN.

Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	13
Produtores:	3

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios do campo de Arabaiana são constituídos por arenitos de idade Aptiana, pertencentes à Formação Pescada (mais profunda) e à Formação Alagamar (mais rasa). Os intervalos portadores de hidrocarbonetos ocorrem nas zonas PS90, PS100 e PS200 (Formação Pescada), e na Zona ALGF (Formação Alagamar). As zonas PS90, PS100 e PS200 contêm gás e condensado e a zona ALGF é portadora de gás e óleo. A zona mais importante é a Zona PS-200, que ocorre a uma cota média de -3850 metros. Esta zona é composta por arenitos flúvio-aluviais com netpay, porosidade e permeabilidade média iguais a 50 m, 9% e 10 mD, respectivamente. Secundariamente, destaca-se a zona ALGF, que possui uma pequena produção acumulada, em um bloco depletado. A zona ALGF é composta por arenitos com médias de porosidade equivalentes a 10% e de permeabilidade iguais a 4 mD. As rochas da porção inferior da zona ALGF foram depositadas por sistemas de canais entrelaçados (braided) da parte proximal de um fan-delta, enquanto a porção superior corresponderia a depósitos de retrabalhados durante um estágio de nível alto do lago.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	12,69
Condensado (milhões de m³)	1,43
Gás Associado (milhões de m³)	1868,75
Gás Não Associado (milhões de m³)	6906,78

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,04
Condensado (milhões de m³)	0,28
Gás Associado (milhões de m³)	19,64
Gás Não Associado (milhões de m³)	1824,62

Fonte: BAR/2015

Histórico de produção - Campo de Arabaiana

