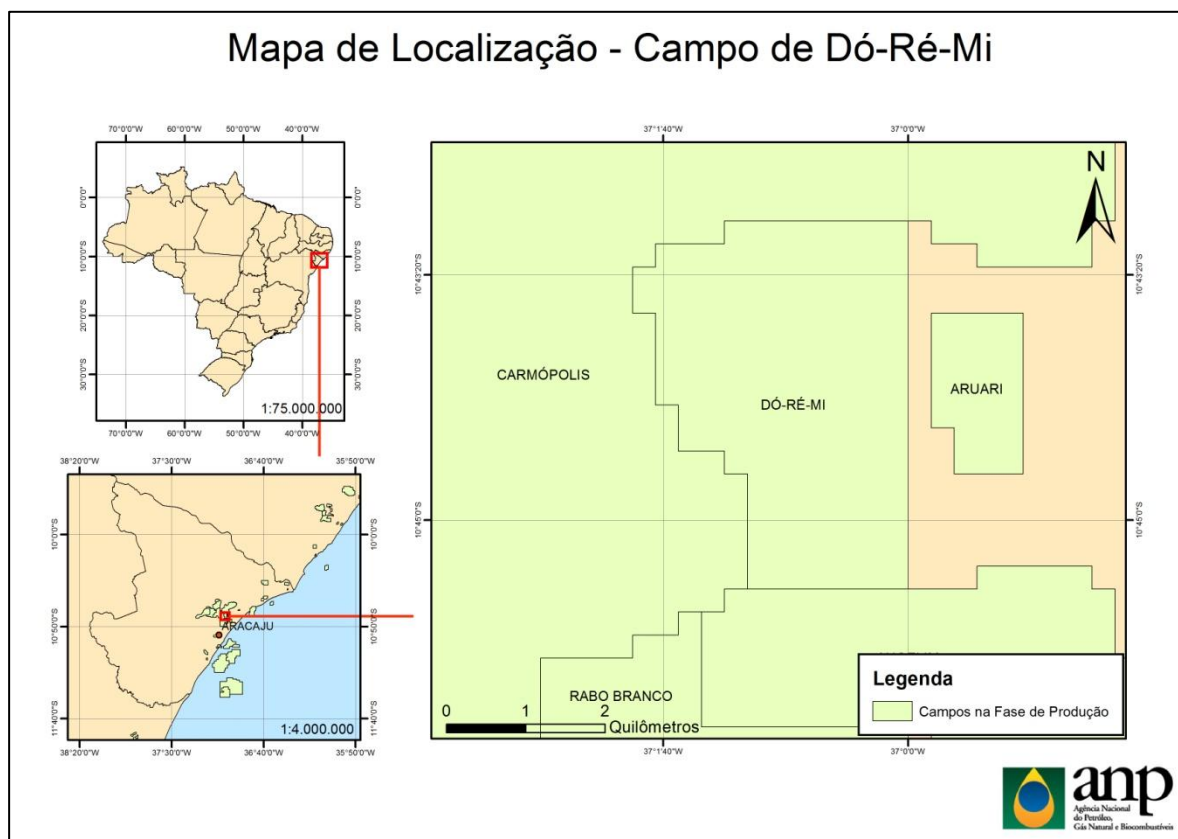


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 642 de 26/10/2011**  
**Resolução nº981/2011**

Dó-Ré-Mi	
Nº do Contrato:	48610.009198/2005-58
Operador do Contrato:	Petrogal Brasil S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	12,31 km <sup>2</sup>
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	01/2009
Declaração de Comercialidade:	03/2010
Início de Produção:	2017 (previsão)
Previsão de Término da Produção:	2024 (limite econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Petrogal Brasil S.A.	50
Petróleo Brasileiro S.A.	50

**Localização:** O Campo de Dó-Ré-Mi, com área de desenvolvimento de 12,08 km<sup>2</sup>, está situado na porção emersa da Bacia de Sergipe, no estado homônimo, à cerca de 20 km da cidade de Aracaju, sua capital.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A unidade de produção a ser instalada no campo ficará localizada na área do poço 1-GALP-0028-SE. Será composta de um sistema de coleta, separação e condicionamento do gás produzido, compressão e carregamento / dispenser para comercialização do mesmo. Está sendo considerada também a instalação de um tanque para eventuais drenos de líquido do vaso separador. O seu sistema de medição consistirá de um tanque para medição do óleo, a ser realizada após o mesmo passar pelo separador gás/líquido. O gás natural será então comprimido até uma pressão de 250 bar e a sua medição ocorrerá através de um medidor do tipo coriolis. Toda a produção do campo, após tratamento, será transportada por meio de carretas de gás natural comprimido (GNC).

**Número de Poços:**

Poços:	05/2016
Perfurados:	3
Produtores:	0

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são os carbonatos e arenitos de ambiente transicional para marinho restrito da Fm. Muribeca, com 100 mD de permeabilidade, saturados com gás natural não associado. Secundariamente são encontradas acumulações também de gás natural não associado no embasamento fraturado, com 50 mD de permeabilidade. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás e não é injetado qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2014
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	20,30
Produção Acumulada:	31/12/2014
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0

Fonte: BAR/2014