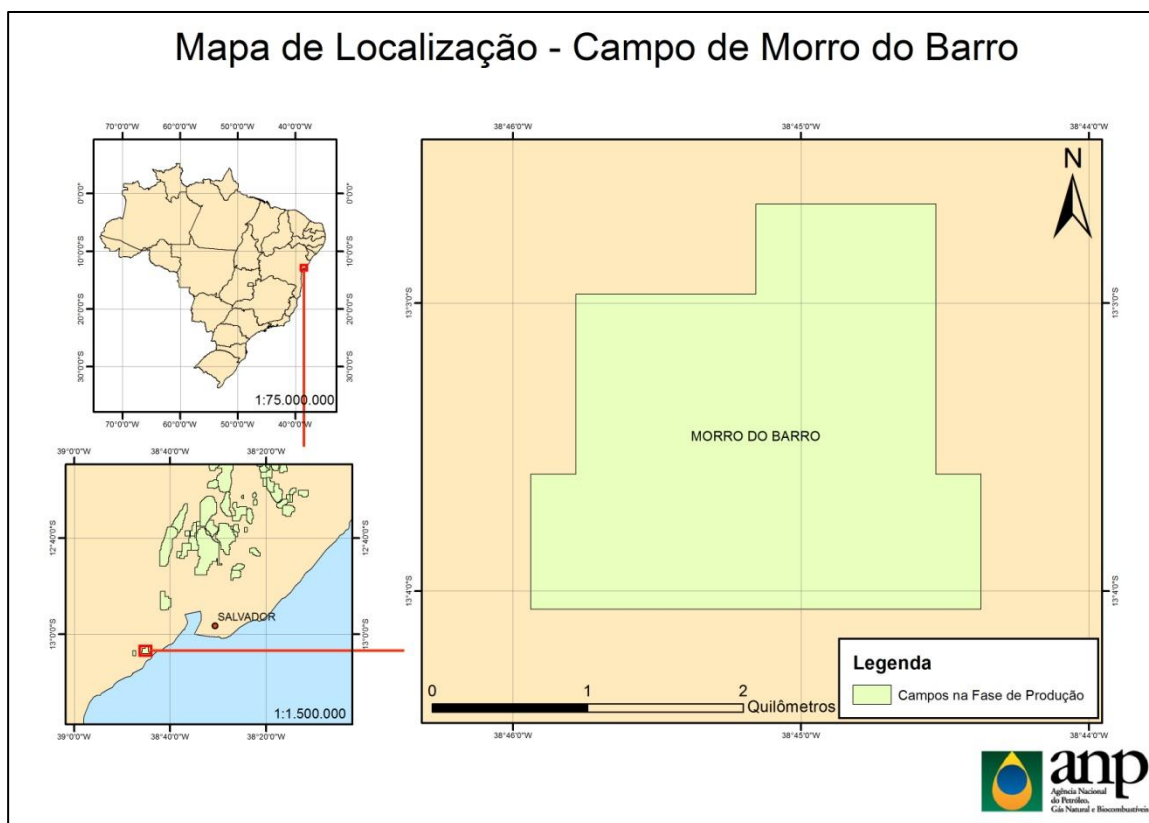


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 566 de 15/04/2010
Resolução nº 315/2010

Morro do Barro	
Nº do Contrato:	48610.009283/2005-16
Operador do Contrato:	Panergy Petróleo e Gás Ltda.
Estado:	Bahia
Bacia:	Camamu
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	5,70 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	04/1962
Declaração de Comercialidade:	02/2008
Início de Produção:	08/2008
Previsão de Término da Produção:	2016 (limite econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Panergy Petróleo e Gás Ltda.	30
ERG Petróleo e Gás Ltda.	70

Localização: O Campo de Morro do Barro, com área de desenvolvimento de 5,70 km², está situado na porção emersa da Bacia de Camamu, na porção sudoeste da Ilha de Itaparica, à cerca de 20 km da cidade de Salvador, estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: Para atender as necessidades do campo, as instalações de superfície foram projetadas sob a forma de uma única estação com dois sistemas, sendo um destinado a separar óleo/condensado e água, e outro à separação do gás do líquido, com posterior compressão do primeiro. Na estação de tratamento de gás/líquido os fluidos dos poços produtores são transferidos através de linhas de superfície, as quais são conectadas a dois *manifolds* de recebimento. O fluxo da produção é então distribuído para dois vasos separadores, a partir dos quais o gás segue para os sistemas de medição e compressão e os líquidos para os tanques de armazenamento. O gás natural é então levado até o ponto de venda por meio de carretas. A produção de óleo proveniente do poço 4-MB-0009-BA é direcionada a um tanque com capacidade de 450 bbl, onde ocorre a separação por diferença de densidade entre as fases. Posteriormente, a produção de óleo também é escoada via carreta.

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
Estação de Morro do Barro	-	150 Mm ³ /dia

Número de Poços:

Poços:	04/2016
Perfurados:	5
Produtores:	3

Geologia da área e Reservatórios: Na área do campo foram identificadas 3 (três) reservatórios distintos. Os reservatórios da Fm. Morro do Barro (gás natural não associado), principais da concessão, são constituídos por arenitos lacustres do Cretáceo inferior. Secundariamente são encontradas acumulações na Fm. Sergi (gás natural não associado), que correspondem a arenitos depositados durante o Jurássico, e na Fm. Itaípe, que se configuram em arenitos depositados durante o Cretáceo saturados com óleo de 33° API.

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	88,70
Gás Não Associado (milhões de m ³)	145,00
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	0
Gás Não Associado (milhões de m ³):	20,63

Fonte: BAR/2014

