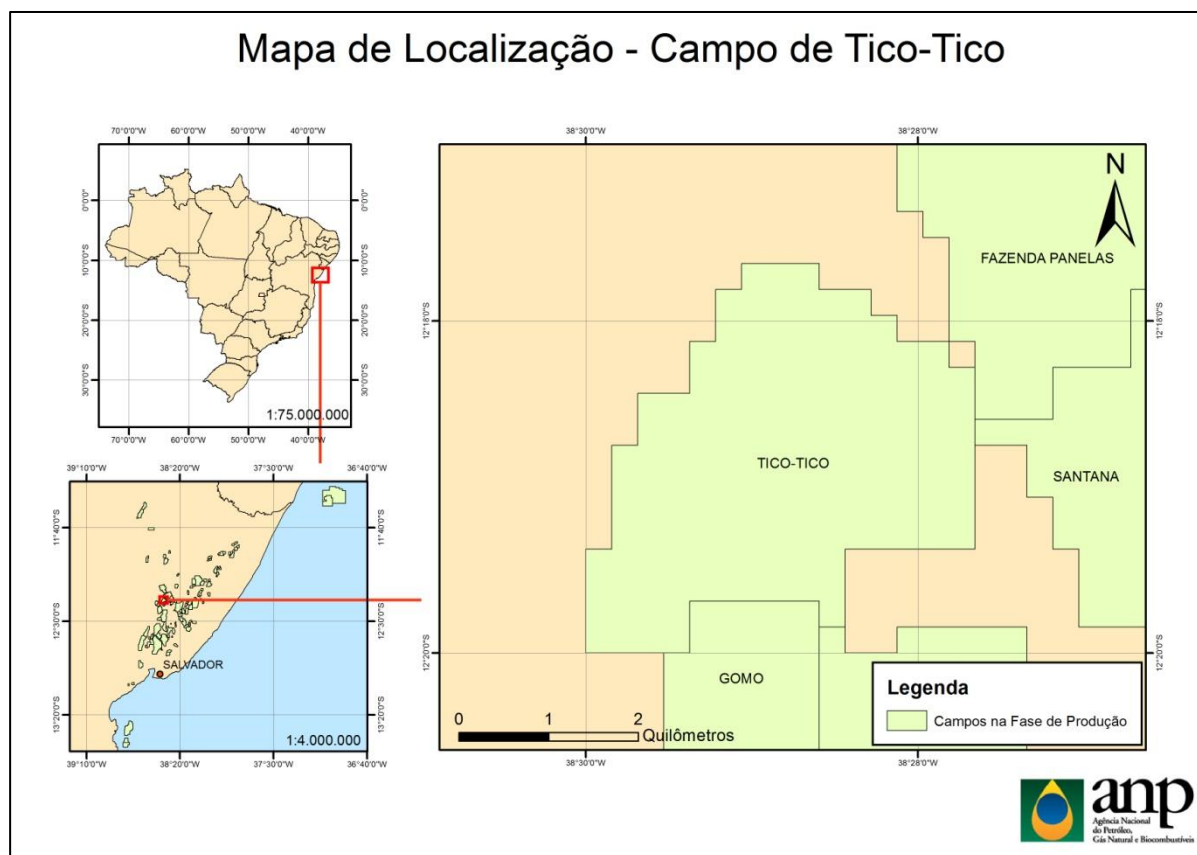


**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 620 de 24/05/2011
 Resolução nº469/2011**

Tico-Tico	
Nº do Contrato:	48610.008013/2004
Operador do Contrato:	Nova Petróleo Recôncavo S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	12,08 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/2007
Declaração de Comercialidade:	08/2008
Início de Produção:	09/2007
Previsão de Término da Produção:	2035 (término do contrato)

Concessionário:	Participação (%):
Nova Petróleo Recôncavo S.A.	100

Localização: O Campo de Tico-Tico, com área de desenvolvimento de 12,08 km², está situado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, à cerca de 100 km ao norte da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do poço 1-WW-0001-BA, único perfurado na área do campo, é bombeada através de linha de fluxo para o tanque de armazenamento, localizado na locação do mesmo. Após a separação preliminar, por decantação, o óleo, juntamente com a água não separada, é transportado para a estação Camboatá da Petrobras, onde ocorre a separação final e o tratamento. O gás natural associado produzido é ventilado em sua totalidade em função dos baixos volumes.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	1
Produtores:	0

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são os folhelhos lacustrinos fraturados do Mb. Gomo da Fm. Candeias, saturados com óleo de 34,9º API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e atualmente não é injetado qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	0,067
Gás Associado (milhões de m ³)	2,01

Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	0,0011
Gás Associado (milhões de m ³):	0,013

Fonte: BAR/2014

