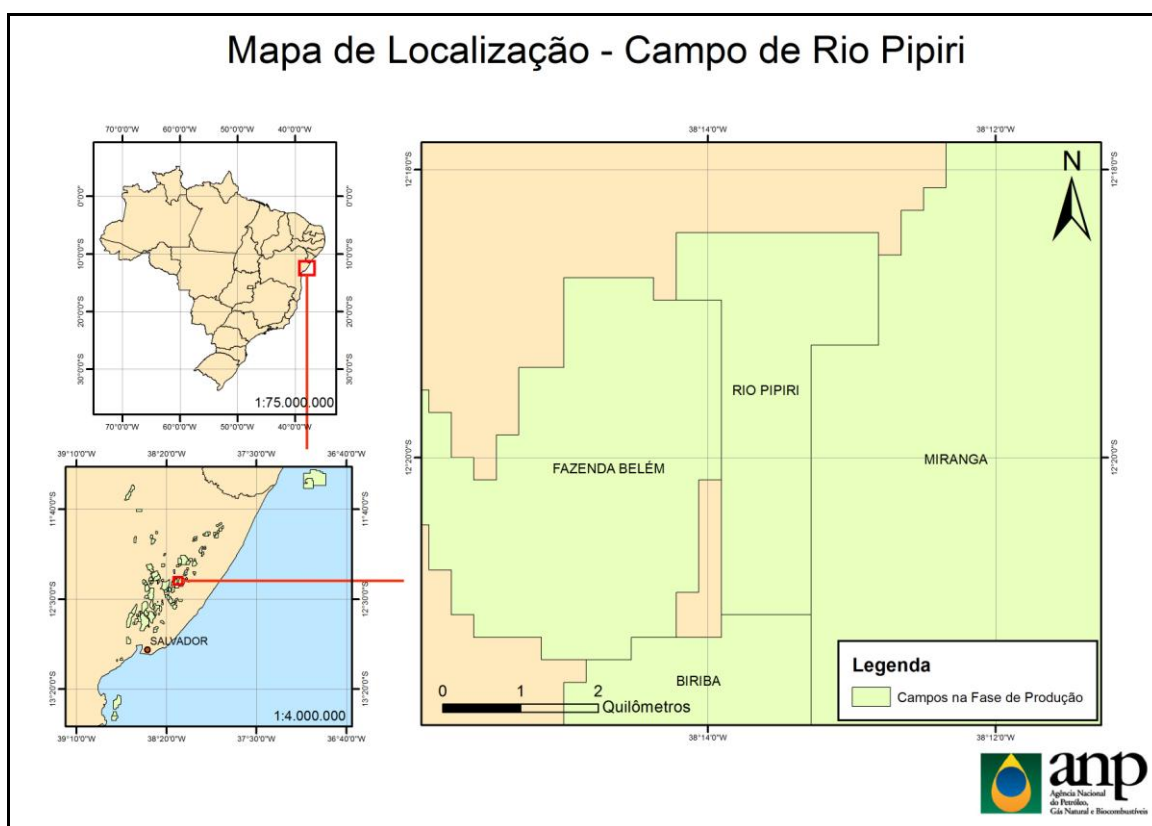


Rio Pipiri	
Nº do Contrato:	48000.003674/97-06
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	7,263 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	04/1995
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	10/1995
Previsão de Término da Produção:	2025

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Rio Pipiri, com área de desenvolvimento de 7,263 km², localiza-se na Bacia do Recôncavo, aproximadamente 81 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: Historicamente, produção de gás natural não associado (GNA) e condensado do reservatório Água Grande através de um único poço, 1-RPP-1-BA, a uma profundidade de 3175 m. O poço RPP-1 é interligado através de linha de 3", com extensão 1300 m, ao satélite MGP-17, o qual, juntamente com o satélite Biriba, interliga-se através de linhas tronco de 4", 6" ou 10" à Estação de Gás Não Associado de Miranga (EGNA-MG). A produção de condensado é segregada, seguindo para a Estação de Coleta Miranga B (ECOL-B). Na tabela abaixo, número de poços perfurados no Campo de Rio Pipiri. Os demais poços situados dentro da *ring fence* da Concessão, que resultaram secos, são poços de extensão dos Campos de Biriba e Miranga, 3-BB-4-BA e 3-MG-476D-BA.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	3
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: Nos arenitos da Formação Água Grande, encontra-se a acumulação de gás natural não associado (GNA) e condensado do Campo de Rio Pipiri. O reservatório Água Grande é formado por arenitos flúvio-eólicos de idade Berriasiana, com porosidade média de 11%, ocorrendo entre as cotas de -3047 m e -3080 m. O Campo de Rio Pipiri encontra-se no bloco baixo da Falha de Biriba-Fazenda Poço, constituindo-se no primeiro degrau do Baixo de Miranga. A área requerida para desenvolvimento do Campo está delimitada a leste pelo Campo de Miranga e a sul pelo Campo de Biriba. No caso do reservatório Água Grande, o limite é definido pela ocorrência de falhas geológicas que compartimentam os blocos e pela espessura dos arenitos. Na tabela a seguir, volumes originais in situ e produções acumuladas de gás e condensado, confirmados através de balanço de materiais (p/Z versus Gp).

Volume "in place"	31/12/2015
Condensado (milhões de m ³)	0,24
Gás Não Associado (milhões de m ³)	162,740
Produção Acumulada:	31/12/2015
Condensado (milhões de m ³)	0,012
Gás Não Associado (milhões de m ³)	86,583

Fonte: BAR/2015

