

JACUPEMBA

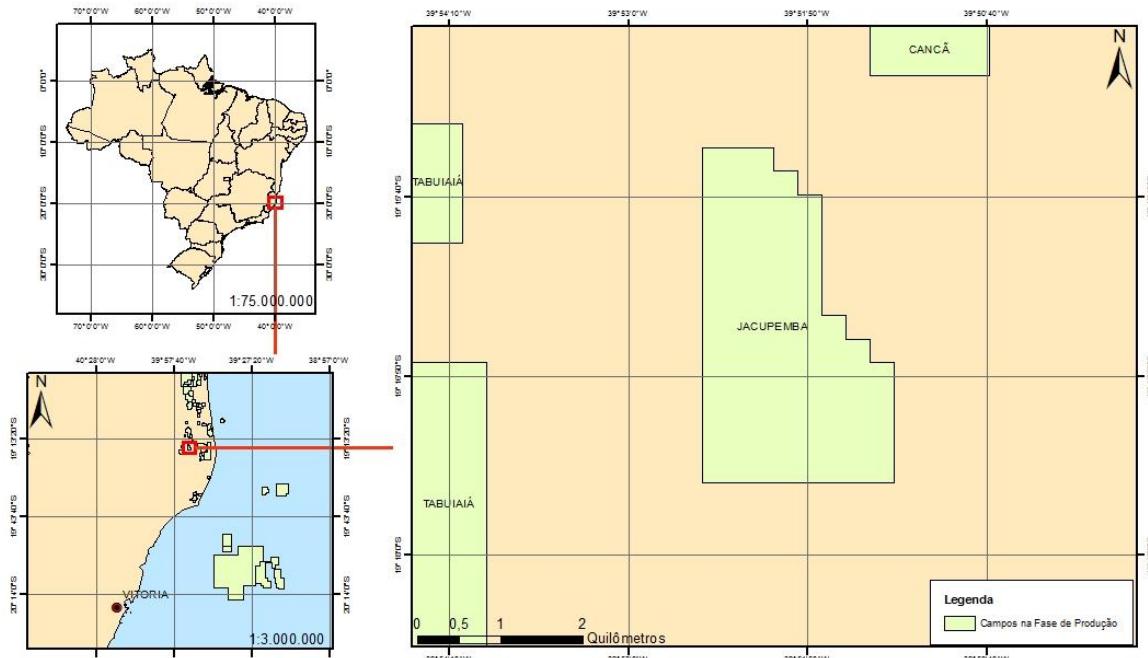
Nº do Contrato:	48610.007986/2004
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	6,707 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	10/12/2007
Declaração de Comercialidade:	28/12/2007
Início de Produção:	28/04/2015
Previsão de Término da Produção:	

Concessionário:
Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):
100

Localização: A Concessão de Jacupemba compreende uma área total de desenvolvimento de 6,7 km², que se localiza a cerca de 30 km a leste da cidade de Linhares, Estado do Espírito Santo, pelo acesso, em área com topografia plana, em geral com cinco metros de elevação acima do nível do mar.

Mapa de Localização - Campo de Jacupemba



Sistema de Produção e Escoamento: Presentemente, a única estrutura existente como sistema de coleta no Campo se localiza nos poços 4-JAC-1-ES / 4-BRSA-1156-ES e 4-JAC-2-ES / 4-BRSA-1176-ES. O sistema de coleta é caracterizado por linhas de produção e tanques para cada poço produtor, com volume de 400 bbl (63,6 m³) para cada um. Caso estes poços estivessem produzindo, sua produção seria coletada por modal rodoviário (carretas), encaminhando-as até a E-FAL (Estação de Fazenda Alegre). A distância percorrida é de aproximadamente 65 quilômetros. A Estação se localiza no município de Jaguaré, Estado do Espírito Santo.

Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	4
Produtores:	4

Geologia da área e Reservatórios: A ocorrência de hidrocarbonetos foi constatada nas seções aptiana e albiana. À seção aptiana correspondem os reservatórios siliciclásticos da Formação Mariricu/Membro Mucuri que ocorrem no poço 1-BRSA-507D-ES. Este reservatório possui uma porosidade média de 24% e permeabilidade de 30,3 mD, e estão saturados com gás. É constituído por siliciclásticos formados na base por rochas de ambientes deposicionais dominados por leques aluviais durante períodos de mar baixo e atividade tectônica intensa, seguidos por depósitos flúviodeltaicos durante períodos transgressivos de mar alto. Na seção albiana ocorreram indícios de hidrocarbonetos nos poços 1-BRSA-426-ES, 4-BRSA-1156-ES e 4-BRSA-1176-ES. As fácies reservatórios são formadas por pacotes de arenitos predominantemente grossos a muito grossos, comumente conglomeráticos, e disseminadamente granulosos e seiosos, geralmente maciços, muito argilosos e com porosidade média de 23%. No poço 4-BRSA-1176-ES ainda ocorre reservatórios siliciclásticos da Fm Urucutuca, caracterizados por arenitos finos a grosseiros com indícios de óleo. Este intervalo foi incluído para ser avaliado no PAD do poço 1-BRSA-1240-ES. Esse campo ainda não apresenta produção de hidrocarbonetos.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	1,505
Condensado (milhões de m ³)	0,001
Gás Associado (milhões de m ³)	60,200
Gás Não Associado (milhões de m ³)	10,267

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	-
Condensado (milhões de m ³)	-
Gás Associado (milhões de m ³)	0,001
Gás Não Associado (milhões de m ³)	-

Fonte: BAR/2015

