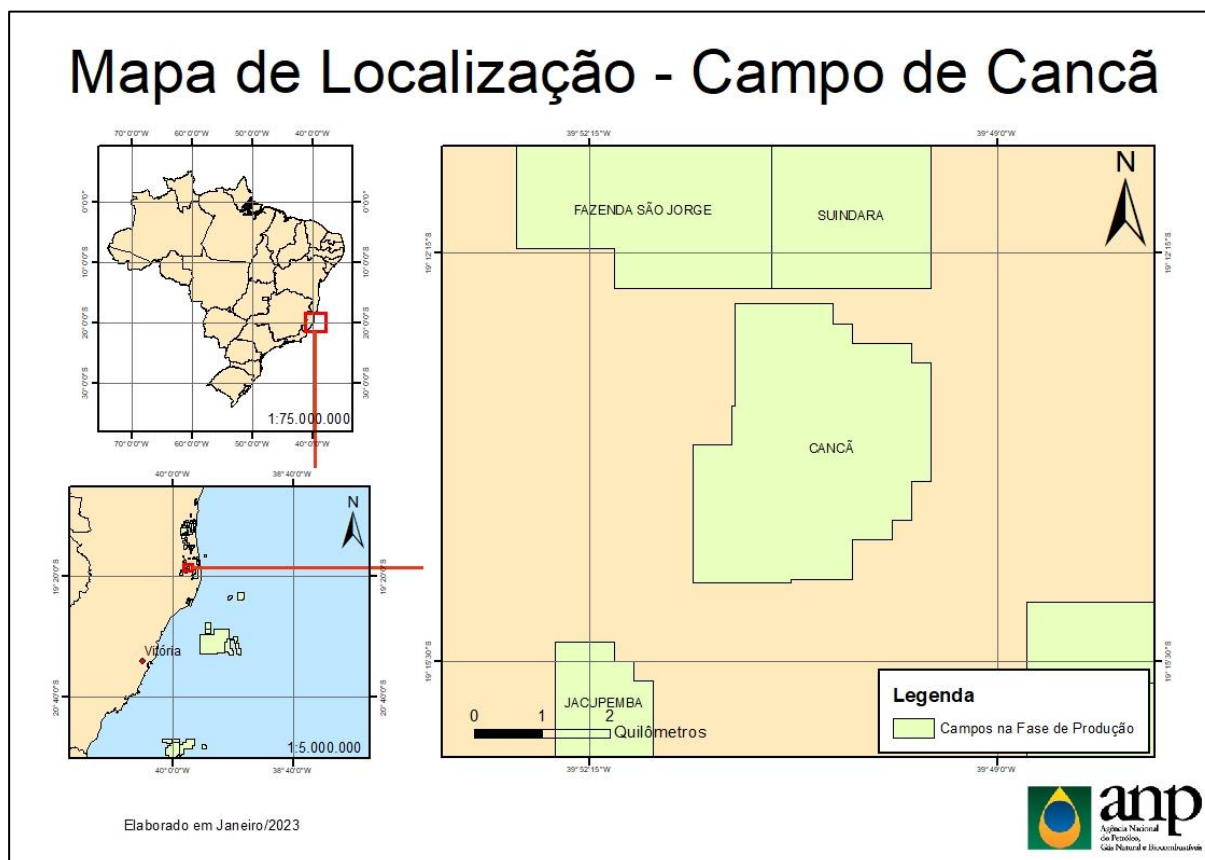


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 33/2023/SDP, de 30/01/2023

Cancã	
Nº do Contrato:	48610.009491/2003
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS)
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	10,565 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	10/2005
Declaração de Comercialidade:	27/08/2007
Início de Produção:	07/2008
Término da Produção:	2034 (Prazo final da Fase de Produção)

Concessionários:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS)	100

Localização: O Campo de Cancã, com Área de Desenvolvimento de 10,565 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, a cerca de 180 km da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços do campo é direcionada, por meio de linhas e *manifolds*, para tanques de armazenamento localizados em pontos de coleta, de onde segue, através de carretas, para a Estação de Fazenda Alegre (E-FAL). Após o tratamento na E-FAL, o óleo é transferido, por oleoduto, para o Terminal Norte Capixaba (TNC). Em função dos baixos volumes realizados, o gás natural é ventilado em sua totalidade nos próprios tanques de armazenamento.

Número de Poços:

Poços:	12/2022
Perfurados:	52
Produtores:	20
Injetores:	03

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos Turonianos-Campanianos e Albianos das Formações Urucutuca, São Mateus e Regência, com porosidade média de 20% e permeabilidade entre 120 e 250 mD, saturados com óleo entre 12 e 16 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação secundária, é realizada, desde junho de 2010, a injeção cíclica de vapor.

Volume "in place"	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	10,37
Gás Total (milhões de m ³)	197,18

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,86
Gás Associado (milhões de m ³):	15,27

Fonte: BAR/2021

