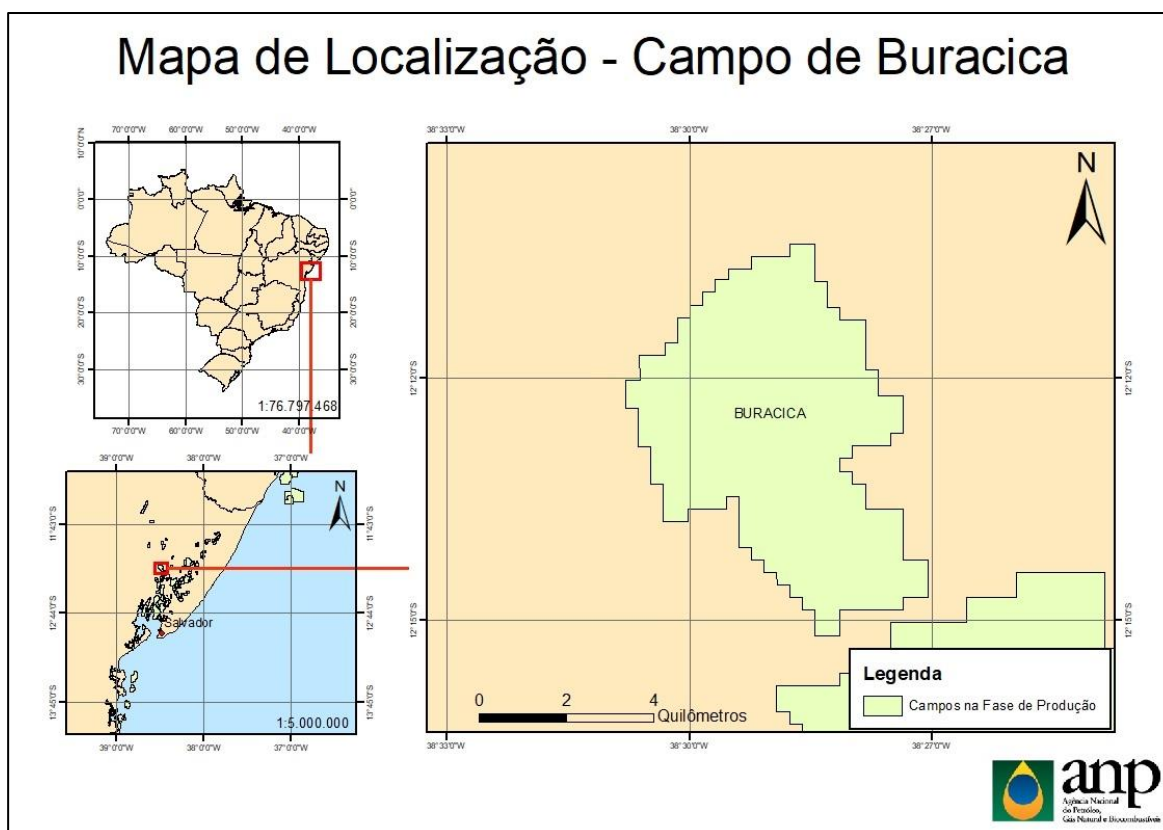


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0281/2021, de 21/05/2021

Buracica	
Nº do Contrato:	48000.003635/97-46
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	33,36 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	04/1959
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	05/1959
Término da Produção:	2042 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Buracica, com Área de Desenvolvimento de 33,36 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Alagoinhas, a cerca de 90 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: Os métodos de elevação empregados nos poços produtores são o Bombeio por Cavidades Progressivas (BCP), o Bombeio Mecânico e o Bombeio Centrífugo Submerso (BCS). A produção dos poços do campo é coletada através de linhas conectadas a *manifolds* ou multivias, os quais a direcionam para as Estações Coletoras de Tororó, Alvorada, Lameiro e Pereira. Uma parte da água livre produzida é separada e injetada a partir das Estações de Alvorada, Lameiro e Pereira, enquanto que os fluidos restantes são encaminhados, via dutos, para a Estação de Tratamento de Óleo de Camboatá (ETO Camboatá), onde o óleo é tratado e, posteriormente, transferido para a Estação Parque São Sebastião, de onde segue, juntamente com a produção de outras concessões, para a Refinaria Landulpho Alves-Maratipe (RLAM). O gás natural associado, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado nos tanques de armazenamento das estações coletoras. Além disso, alguns poços têm o anular conectado diretamente a uma linha que direciona o gás para um separador localizado na Estação Alvorada, onde é ventilado por um dispersor. O volume de água produzido na concessão é utilizado na injeção em sua totalidade, sendo complementado com a captação da Formação Aliança.

Número de Poços:

Poços:	04/2021
Perfurados:	484
Produtores:	148
Injetores:	81

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-eólicos tithonianos da Formação Sergi, com porosidades variando entre 21,9% e 25,2% e permeabilidades indo de 150 a 900 mD, saturados com óleo de 35 °API. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo nos arenitos flúvio-eólicos-lacustrinos das formações Água Grande e Itaparica, os quais apresentam porosidades entre 21% e 27% e permeabilidades na faixa de 850 e 1450 mD. O mecanismo primário de produção é o gás em solução. Como método de recuperação secundária é realizada, desde janeiro de 1999, a injeção de água nos seus reservatórios.

Volume "in place"	31/12/2020
Óleo (milhões de m ³)	99,82
Gás Associado (milhões de m ³)	614,65
Produção Acumulada:	31/12/2020
Óleo (milhões de m ³)	30,96
Gás Associado (milhões de m ³):	229,95

Fonte: BAR/2020

