

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0012/2023, de 12/01/2023

Benfica

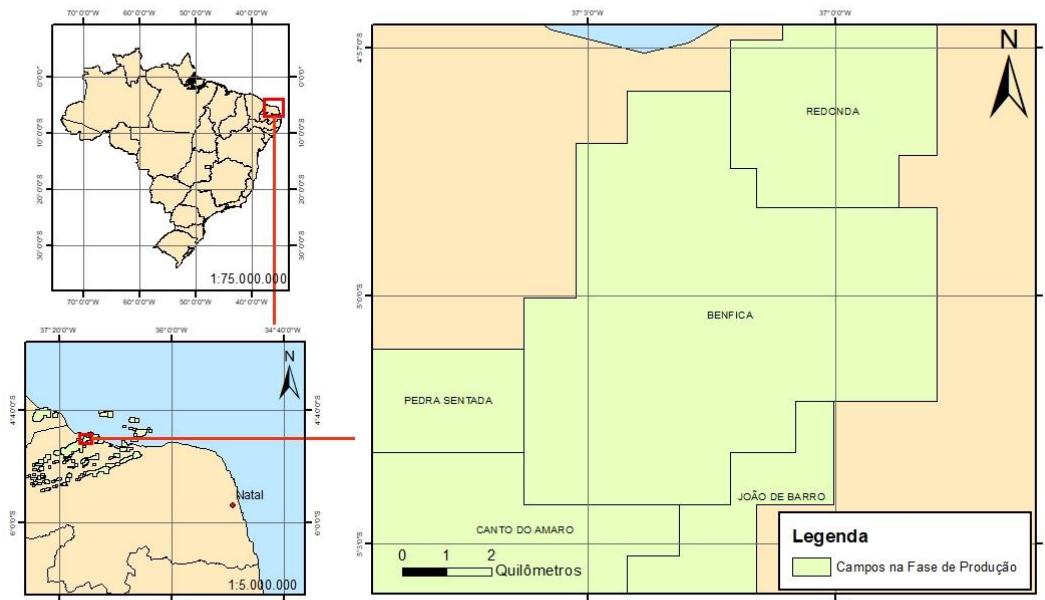
Nº do Contrato:	48610.004003/98
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	58,051 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	09/1997
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	10/1997
Término da Produção:	2043 (Prorrogação Contratual)

Concessionário:
Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):
100

Localização: O Campo de Benfica, com Área de Desenvolvimento de 58,051 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Areia Branca, a cerca de 330 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Benfica



Elaborado em Outubro/2022

Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção da concessão é enviada às Estações Coletoras de Morrinho, Redonda Profundo A e Redonda Profundo B e à Estação Coletora e Compressora de Benfica. O óleo é então transferido, através de oleodutos de 6" e 8", para a Estação Coletora Central de Canto do Amaro (EC-CAM-Central), localizada no Campo de Canto do Amaro. Já o gás natural é exportado, por meio de uma malha de gasodutos, para a Estação Coletora de Estreito-B (EC-ET-B), localizada no Campo de Estreito, de onde segue, através do gasoduto Livramento – Guamaré, para o Campo de Guamaré. Por fim, a água produzida é tratada na Estação de Tratamento de Água Produzida de Canto do Amaro (ETAP-CAM) para, posteriormente, ser direcionada aos sistemas de injeção de diversos campos da região.

Número de Poços:

Poços:	12/2022
Perfurados:	203
Produtores:	68
Injetores:	22

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluviais albianos/cenomanianos da Formação Açu e aptianos da Formação Alagamar, com porosidade variando de 19 a 29,29% e permeabilidades entre 294 e 2337 mD, saturados com óleo de 23 a 53 °API. Os mecanismos primários de produção são a expansão de líquidos e aquíferos com média e pouco atuação. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de m³)	21,56
Gás Total (milhões de m³)	1.581,11
<hr/>	
Produção Acumulada	31/12/2021
Petróleo (milhões de m³)	5,39
Gás Total (milhões de m³)	718,43

Fonte: BAR/2021

