

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 163/2021

Bacalhau e Bacalhau Norte (AIP)	
Nº do Contrato:	48610.003883/2000 (CSS) 48610.012964/2017-03 (CPP)
Operador da Jazida:	Equinor Brasil Energia Ltda.
Estado:	São Paulo
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	2.050 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	475 km ² (Jazida)
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	19/03/2012
Declaração de Comercialidade:	26/12/2019
Início de Produção:	01/07/2024 (Previsão PD aprovado)
Previsão Término de Produção:	2053 (Vinculado ao CPP Norte de Carcará)

Divisão do Acordo de Individualização da Produção (AIP)	Participação (%)
Equinor Brasil Energia Ltda.	40
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	40
Petrogal Brasil S.A	20

Localização: A jazida compartilhada de Bacalhau foi descoberta em março de 2012 através do poço 4-BRSA-971B-SPS, no bloco BM-S-8. O Campo tem uma área de desenvolvimento de aproximadamente 475 km², está localizado na Bacia de Santos, ao sudeste de Ilhabela do Estado de São Paulo e encontra-se a 185 km da costa, com uma lâmina d'água média de 2.050 metros.

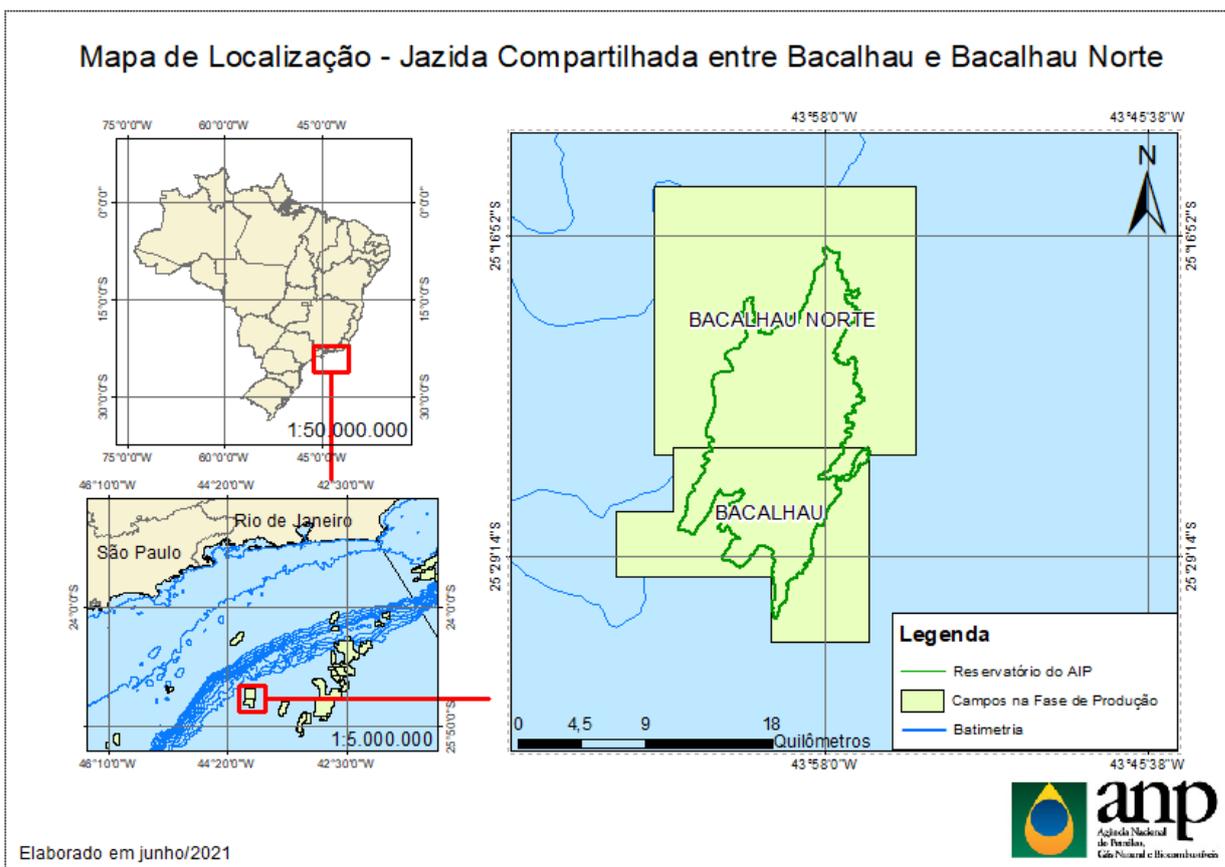


Figura 1 - Mapa de localização da jazida compartilhada de Bacalhau.

Sistema de Produção e Escoamento: para a Fase 1 de Bacalhau, a transferência de petróleo será através de sistema tandem do FPSO para navios-tanques com posicionamento dinâmico (DP). O sistema de bombeamento de óleo do FPSO e o sistema de gás inerte foram projetados para descarregar 1 MMbbls de petróleo bruto em 24 horas.

Percentuais da Jazida Compartilhada:

	Bacalhau	Bacalhau Norte
% das Jazida Compartilhada	48,000 %	52,000 %

Capacidade de processamento das unidades de produção

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)
FPSO*	220.000	15.000

* Unidade em fase de projeto.

Poços	Atuais (2021)	Previstos (2021)
Abandonado permanentemente	2	-
Abandonados temporariamente	3	-
Produção	-	11
Injeção de gás	-	4
Injeção de água	-	4

Geologia da Área e Reservatórios: A Jazida Compartilhada de Bacalhau é constituída por dois reservatórios, sendo uma zona superior rica em carbonato com uma mistura de boa e baixa porosidade da matriz, e uma zona inferior rica em sílica com vugs e fraturas. As zonas do reservatório são da Formação de Barra velha; com idade aptiana. O óleo oriundo da jazida compartilhada é de grau API 32. A porosidade média é de 13%, enquanto que a permeabilidade média é de 100mD na matriz. O mecanismo de produção primário é surgência dos poços haja visto a leveza do óleo e a existência de alta pressão do reservatório. Já o mecanismo de recuperação secundária para a Fase 1 é a reinjeção total do gás produzido, excluindo o gás produzido usado para combustível, *gas lift* ou queima de gás e injeção de água do mar tratada no mesmo reservatório onde o óleo é produzido.

Volume "in place"	31/12/2020
Petróleo (milhões de bbl)	4.044
Gás Total (milhões de m ³)	213.458

Produção Acumulada	31/12/2020
Petróleo (milhões de bbl)	0,05
Gás Total (milhões de m ³)	2,72

Fonte: Boletim Anual de Reservas - BAR 2020