

**Planos de Desenvolvimento das Jazidas Compartilhadas BVE-ITP/RJS-697
e BVE-ITP/RJS-656**

Decisão de Diretoria nº 24/2025 de 23/01/2025



FPSO P-68

**Berbigão - Contrato de Concessão (CSS) nº 48610.003886/2000A
Norte e Sul de Berbigão - Contrato de Cessão Onerosa (CO) nº
48610.012913/2010-05**

Operador dos Contratos:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	2000 a 2300 m
Fluido Principal:	Óleo e Gás associado
Área:	571,4 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	10/09/2008
Declaração de Comercialidade:	29/12/2014 (BID 2 e Cessão Onerosa)
Início de Produção:	14/11/2019
Previsão Término de Produção:	2050

Concessionárias:

Participação (%):

Petróleo Brasileiro S.A.	100 (Norte e Sul de Berbigão – CO)
	42,5 (Berbigão – CSS)
Shell Brasil Petróleo Ltda.	25 (Berbigão – CSS)
Total E&P do Brasil Ltda.	22,5 (Berbigão – CSS)
Petrogal Brasil S.A.	10 (Berbigão – CSS)

Localização: Os Campos de Berbigão, Norte de Berbigão e Sul de Berbigão estão localizados na porção central da Bacia de Santos no Bloco BM-S-11A, a cerca de 230 km da costa do município do Rio de Janeiro. Possui uma área de 571,4 km² e uma lâmina d'água de até 2300 metros.

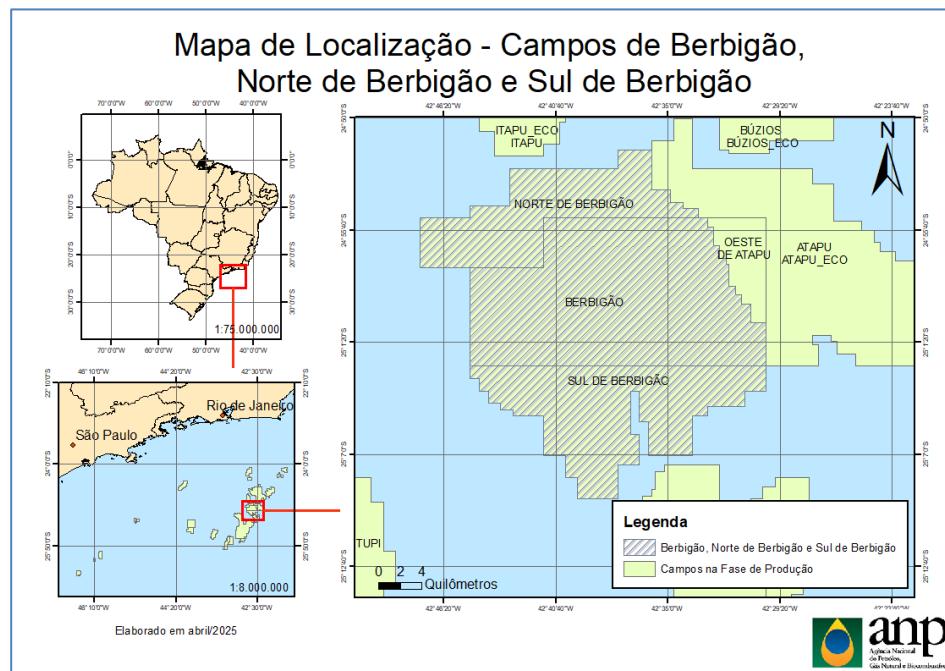


Figura 1: Mapa de localização dos Campos de Berbigão, Norte de Berbigão e Sul de Berbigão (Fonte: ANP)

Sistema de Produção e Escoamento: O projeto de desenvolvimento das Jazidas Compartilhadas BVE-ITP/RJS-697 e BVE-ITP/RJS-656 consiste em 17 poços ligados ao FPSO P-68, sendo 10 produtores e 7 injetores (gás/água). A recuperação secundária da produção será por injeção de água e de parte do gás produzido. O projeto dos poços injetores permite a utilização do método WAG (Water Alternating Gas).

O escoamento de gás natural do FPSO P-68 efetuado através do Sistema Integrado de Escoamento (SIE) do Pólo Pré-Sal da Bacia de Santos (PPSBS), composto pelos gasodutos denominados Rota 1, Rota 2 e Rota 3, os quais não são escopo dos Planos de Desenvolvimento, por meio de conexão no equipamento ILT-HUB-001, pertencente ao gasoduto Rota 2.

CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
FPSO P-68	150.000	6.000.000

NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	04/2025
Perfurados:	23
Produtores:	13
Injetores:	5
Abandonados:	5

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios de hidrocarbonetos nas Jazidas Compartilhadas BVE-ITP/RJS-697 e BVE-ITP/RJS-656 correspondem aos carbonatos microbiais da formação Barra Velha, depositados durante o Aptiano que pertence ao Grupo Guaratiba. O mapeamento sísmico, a interpretação dos perfis e os dados da rocha permitiram constatar a ocorrência de mounds com facies bioconstruídas e/ou travertínicas de excelente qualidade permoporosa. As estruturas presentes nestes Campos são caracterizadas por falhas que comumente mostram atividade desde o embasamento até o topo da Formação Barra Velha, tendo exercido um forte controle deposicional durante este período. Nas jazidas BVE-ITP/RJS-697 e BVE-ITP/RJS-656 foram constatados três intervalos estratigráficos portadores de hidrocarbonetos denominados BVE100, BVE200 e BVE300 (Formação Barra Velha). Como resultado desse sistema, as características do óleo e do gás natural observados são:

BVE-ITP/RJS-656:

- Densidade do óleo: entre 24 e 29ºAPI;
- Razão gás-óleo: 130 a 270m³/m³;
- Teor de CO₂: em torno de 30%;

BVE-ITP/RJS-697:

- Densidade do óleo: entre 25 e 28ºAPI;
- Razão gás-óleo: 60 a 100m³/m³;
- Teor de CO₂: em torno de 3%;

VOLUMES E PRODUÇÃOVolume Original "in situ"

Petróleo (milhões de Barris)	1.438,93
Gás Natural (milhões de m ³)	160.466,79

Produção Acumulada

Petróleo (milhões de Barris)	35,16
Gás Natural (milhões de m ³)	5.733,36

Ref.: BAR 2024

A tabela de produção acumulada está disponível no painel dinâmico, oferecendo uma visualização clara e detalhada dos dados de produção ao longo do tempo. Com esta nova funcionalidade, é possível monitorar e analisar o desempenho de produção de maneira mais eficiente e precisa. A acessibilidade e a interatividade do painel dinâmico permitem aos usuários explorar os dados de produção acumulada de forma intuitiva, facilitando a tomada de decisões informadas: [Produção Acumulada](#)