

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 826 de 02/12/2015
Resolução nº 985/2015


CHERNE

Nº do Contrato:	48000.003727/97-62
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	110 a 150m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	69,020km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	05/02/1978
Declaração de Comercialidade:	(BID 0)
Início de Produção:	31/12/1983
Previsão Término de Produção:	2025 (término do contrato)

Concessionário:

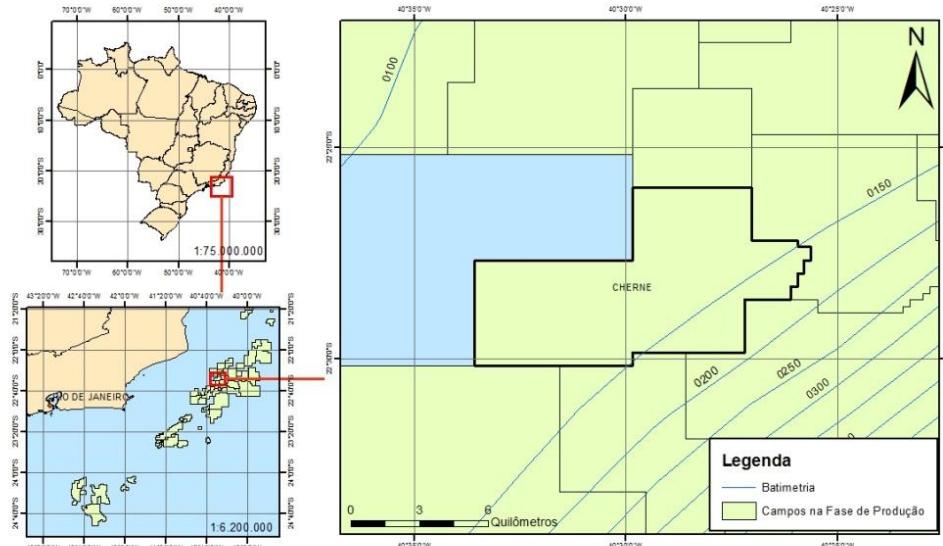
Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Cherne, com área de desenvolvimento de 69,020km², localiza-se na porção central do trend regional de acumulação de hidrocarbonetos da Bacia de Campos, a aproximadamente 80km da costa e com lâmina d'água de 110 a 150m, aproximadamente. Limita-se ao norte pela concessão de Bagre, a leste com Namorado e a sul por Congro e Malhado.

Mapa de Localização - Campo de Cherne



Sistema de Produção e Escoamento: As unidades de Produção (UEP's) do Campo de Cherne são as Plataforma de Cherne 1 (PCH-1) e Plataforma de Cherne 2 (PCH-2). O sistema de coleta do campo consiste na interligação dos poços por meio de linhas flexíveis e *risers* flexíveis apoiados na configuração de catenária livre, além de linhas de serviço. O óleo produzido é escoado por oleoduto, passando por PGP-1, e o gás produzido é exportado por gasoduto até o terminal de Cabiúnas, passando por PNA-1.

Capacidade de processamento das plataformas:

Unidade	Líquido (m ³ /d)	Gás natural (mil m ³ /d)
Plataforma de Cherne 1	45.300	1.800
Plataforma de Cherne 2	44.000	1.800

Poços:	07/2015
Perfurados:	62
Produtores:	14
Injetores:	7
Abandonados Definitivamente:	22
Abandonados Provisoriamente:	7

Reservatórios: O principal reservatório portador de óleo do Campo de Cherne é o Namorado de idade Albo-cenomaniana, da Formação Namorado, do Grupo Macaé. O modelo geológico é de arenitos turbidíticos arcoseanos. Também estão presentes arenitos do reservatório Enchova de idade Eocênica pertencentes à Formação Carapebus e o reservatório Quissamã de Idade Albiano pertencente à Formação Quissamã do Grupo Macaé. O reservatório Namorado possui óleo de 20° API, enquanto o reservatório Enchova possui óleo de 27° API. Os mecanismos primários de recuperação no reservatório Enchova são o influxo de água e a capa de gás, enquanto no reservatório Namorado é o de gás em solução e emprega-se a injeção de água como mecanismo de recuperação secundária.

Volume "in place"	31/12/2014
Petróleo (milhões de m³)	117,53
Gás total (milhões de m³)	5.162,06

Produção Acumulada:	31/12/2014
Petróleo (milhões de barris)	44,97
Gás natural (milhões de m³):	2.843,70

Fonte: BAR/2014

