

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0500/2023, de 19/09/2023

Crejoá

Nº do Contrato:	48610.007484/2006-61
Operador do Contrato:	Tarmar Energia e Participações Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	6,65 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/2001
Declaração de Comercialidade:	28/11/2008
Início de Produção:	01/2008
Término da Produção:	2038 (término da prorrogação)

Concessionário:

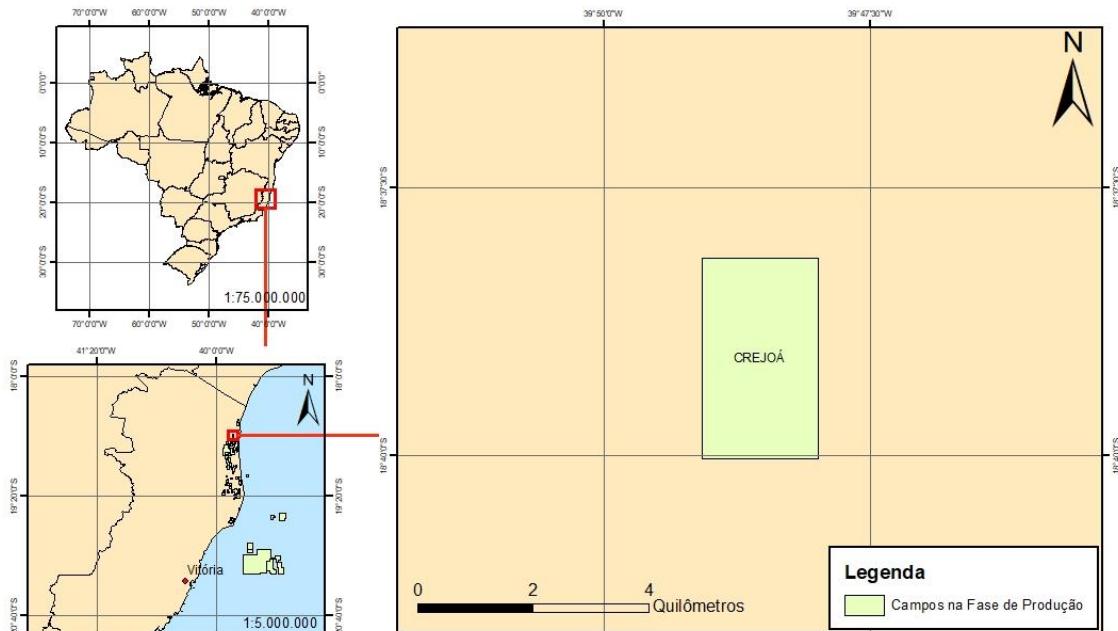
Tarmar Energia e Participações Ltda.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Crejoá, com Área de Desenvolvimento de 6,65 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Conceição da Barra, a cerca de 235 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.

Mapa de Localização - Campo de Crejoá



Elaborado em Setembro/2023

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados nas locações, onde ocorre, por gravidade e com a adição de desemulsificante, a separação da água e do óleo. O óleo é então transferido, através de carretas, para o ponto de venda, enquanto o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos próprios tanques. Por fim, a água produzida é destinada para descarte nas instalações de empresa terceirizada, devidamente licenciada pelo órgão ambiental.

Número de Poços:

Poços:	08/2023
Perfurados:	02
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos deltaicos aptianos do Membro Mucuri da Formação Mariricu, com porosidade entre 15 e 20% e permeabilidade variando de 10 a 250 mD, saturados com óleo entre 13 e 15 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo nos carbonatos marinhos da Formação Regência, com porosidade variando de 13 a 30% e permeabilidade de 1000 mD. O mecanismo primário de produção é o influxo de água, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2022
Óleo (milhões de m ³)	2,30
Gás Associado (milhões de m ³)	11,49
Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m ³)	0,0037
Gás Associado (milhões de m ³):	0,0133

Fonte: BAR/2022

