

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 345/2023/SDP, de 28/08/2023

Camaçari

Nº do Contrato:	48610.222006/2019-01
Operador do Contrato:	Creative Energy Serviços e Exploração Ltda.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	8,07 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	12/1966
Declaração de Comercialidade:	10/02/2023
Início de Produção:	04/1968
Término da Produção:	2038 (limite técnico/econômico)

Concessionário:

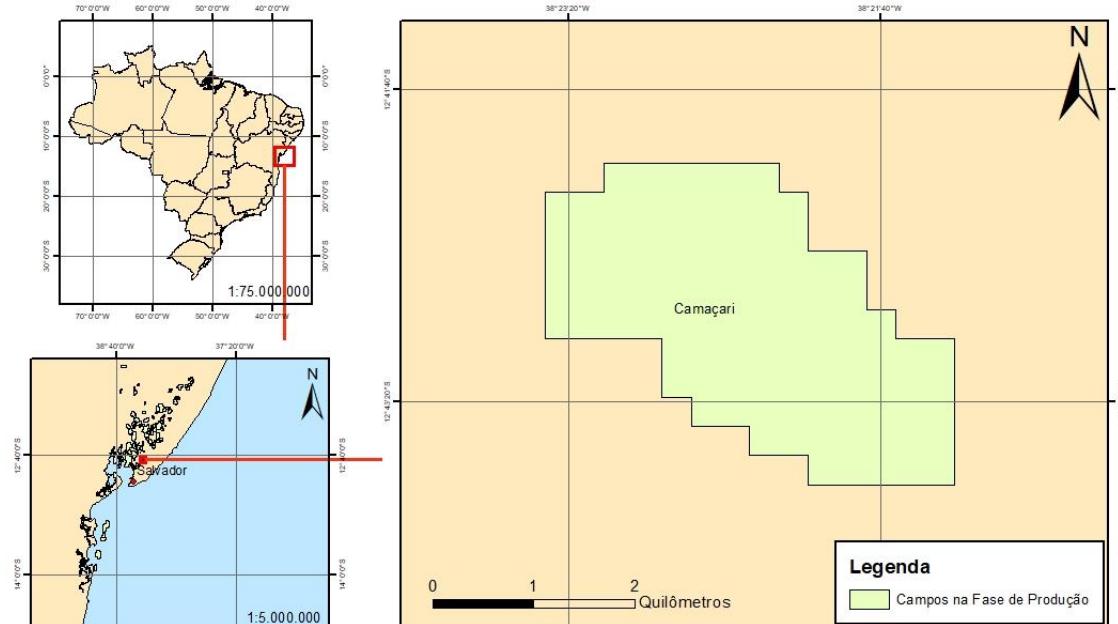
Creative Energy Serviços e Exploração Ltda.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Camaçari, com Área de Desenvolvimento de 8,07 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Camaçari, a cerca de 35 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Camaçari



Elaborado em Julho/2023

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta de cada um dos poços será direcionada, por meio das linhas de coleta, para os seus respectivos vasos separadores, onde ocorrerá a separação do gás e da água. Parte do gás natural proveniente do poço 6-CA-0010-BA será destinada à uma Pequena Central Termelétrica (PCT Lapa), enquanto o restante seguirá, por uma linha de 2", até a locação do poço 1-CA-0002-BA. A produção de ambos os poços será então encaminhada, através de uma linha de 3", para o gasoduto Aratu-Fafen, operado pela Companhia de Gás da Bahia (Bahiagás). Por fim, a água produzida será armazenada em tanques para, posteriormente, ser transportada, por meio de carretas, para o local de descarte.

Número de Poços:

Poços:	07/2023
Perfurados:	10
Produtores:	00

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos flúvio-deltáticos e turbidíticos das Formações Pojuca e Maracangalha, com porosidade entre 19 e 25% e permeabilidade variando de 100 mD a 1 D, saturados com gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume "in place"	31/12/2022
Gás Não Associado (milhões de m ³)	169,25

Produção Acumulada:	31/12/2022
Gás Não Associado (milhões de m ³):	2,92

Fonte: BAR/2022

