

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria (RD) nº 0227/2023, de 15/05/2023**

#### Carapitanga

**Nº do Contrato:** 48610.009275/2005-71

**Operador do Contrato:** EPG Brasil Ltda.

**Estado:** Sergipe

**Bacia:** Sergipe

**Localização:** Terra

**Lâmina d'água:** -

**Fluido Principal:** Óleo

**Área:** 0,985 km<sup>2</sup>

**Situação:** Em produção

**Descoberta:** 06/1983

**Declaração de Comercialidade:** 11/07/2008

**Início de Produção:** 07/1983

**Término da Produção:** 2038 (Prorrogação Contratual)

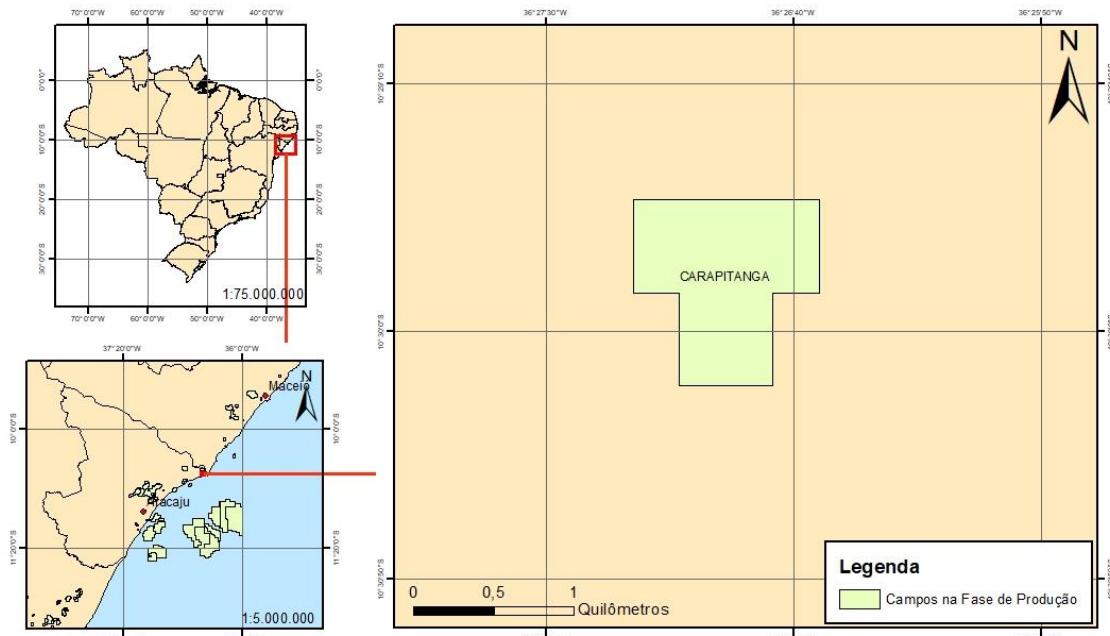
#### Concessionários:

#### Participação (%):

EPG Brasil Ltda.	50
Petro-Victory Energia Ltda.	50

**Localização:** O Campo de Carapitanga, com Área de Desenvolvimento de 0,985 km<sup>2</sup>, localiza-se na porção emersa da Bacia de Sergipe, em uma ilha fluvial do município de Brejo Grande, a cerca de 140 km a nordeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.

### Mapa de Localização - Campo de Carapitanga



Elaborado em Abril/2023

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para uma Estação de Produção localizada na própria Ilha da Cruz, onde ocorre o processamento primário dos fluidos. O óleo segue então para tanques de armazenamento, de onde é transferido, por meio de um duto, para a Estação de Carregamento localizada no continente, sendo dali transportado, por carretas, para o ponto de venda. O gás natural, por sua vez, é consumido nas instalações do campo e utilizado como propelente de energia do Bombeio Pneumático Zadson (BPZ). Por fim, a água produzida é destinada ao poço 9-CG-0004D-SE, para descarte em subsuperfície.

#### Número de Poços:

Poços:	04/2022
Perfurados:	05
Produtores:	01

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos turbidíticos cretácicos da Formação Calumbi, com porosidade média de 22,48% e permeabilidade entre 10 e 150 mD, saturados com óleo de 34 a 38 °API. O mecanismo primário de produção é gás em solução, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,20
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	26,25

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,06
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	9,62

Fonte: BAR/2022

