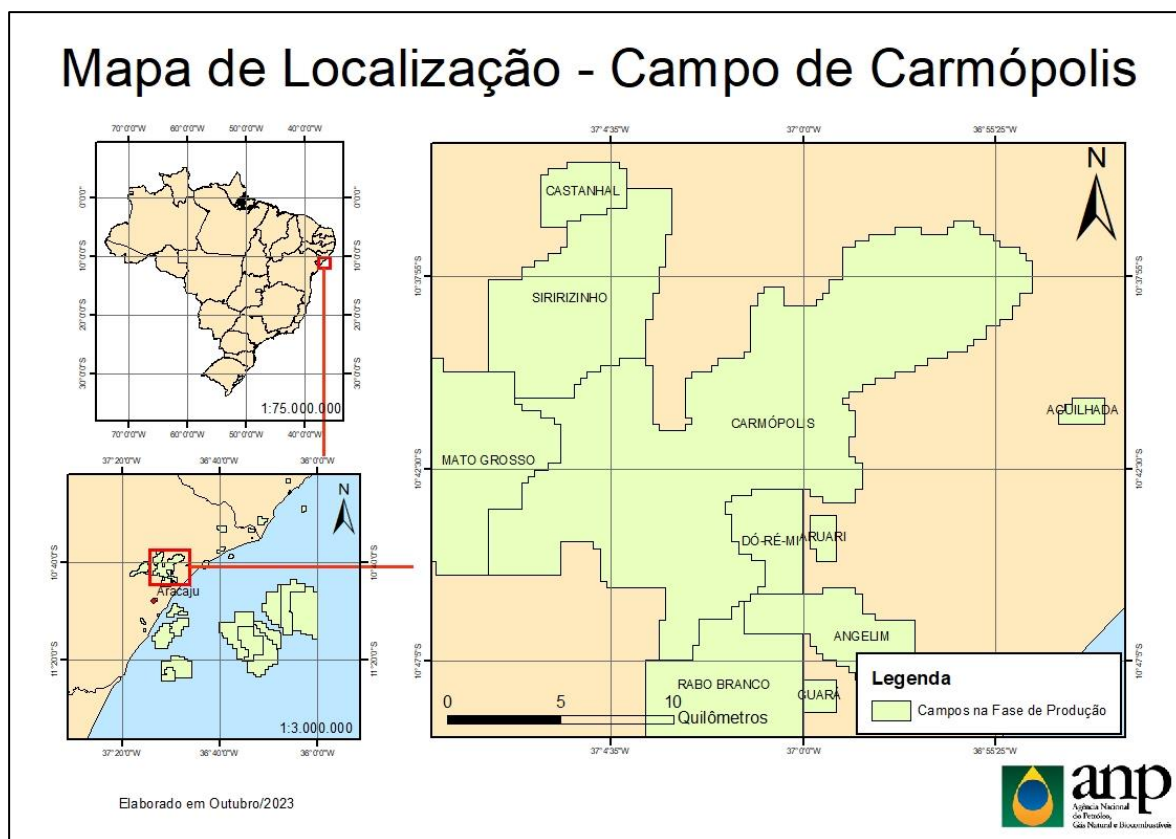


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0593/2023, de 09/11/2023**

<b>Carmópolis</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003847/97-14
<b>Operador do Contrato:</b>	Carmo Energy S.A.
<b>Estado:</b>	Sergipe
<b>Bacia:</b>	Sergipe
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	171,85 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	09/1963
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há - Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	10/1963
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Carmo Energy S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Carmópolis, com Área de Desenvolvimento de 171,85 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, nos municípios de Carmópolis, Japarutuba, Rosário do Catete, Maruim, General Maynard e Santo Amaro das Botas, a cerca de 50 km a norte da cidade de Aracaju, capital do Estado da Sergipe.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A área central do Campo de Carmópolis conta com 09 (nove) estações coletoras, denominadas de Nova Magalhães, Entre Rios, Mercês, Pannelas, Jericó, Oiteirinhos I, Oiteirinhos II, Santo Antônio e Santa Barbara. A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para os satélites de produção, para então ser direcionada para as estações coletoras, onde ocorre a sua separação. Atualmente, o óleo é especificado nas Estações Coletoras Sitio Novo, Santa Bárbara, Bonsucesso e Jordão, antes de ser transferido, através do oleoduto Bonsucesso-Atalaia (OBA), para o Terminal Aquaviário de Aracaju (Tecarmo). O gás natural, por sua vez, é escoado, por meio de gasodutos, para o Polo de Gás de Carmópolis, onde é tratado e comprimido para, posteriormente, ser disponibilizado para o consumo nas operações dos campos localizados na região. Por fim, a água produzida é transferida para a Estação Coletora de Bonsucesso, onde é tratada e, em seguida, destinada ao sistema de injeção para recuperação secundária do Campo de Carmópolis.

**Número de Poços:**

Poços:	09/2023
Perfurados:	2029
Produtores:	508
Injetores:	234

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos conglomeráticos e conglomerados aptianos da Formação Muribeca, com porosidade variando de 25 a 30% e permeabilidade de 300 mD, saturados com óleo de 18 a 22 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e, localmente, o influxo de água e, como métodos de recuperação secundária e melhorada, são utilizadas a injeção de água e a injeção de vapor.

Volume "in place"	31/12/2022
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	274,76
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	5.037,91

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	63,61
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	2.443,19

Fonte: BAR/2022

