

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 417/2023/SDP, de 14/11/2023

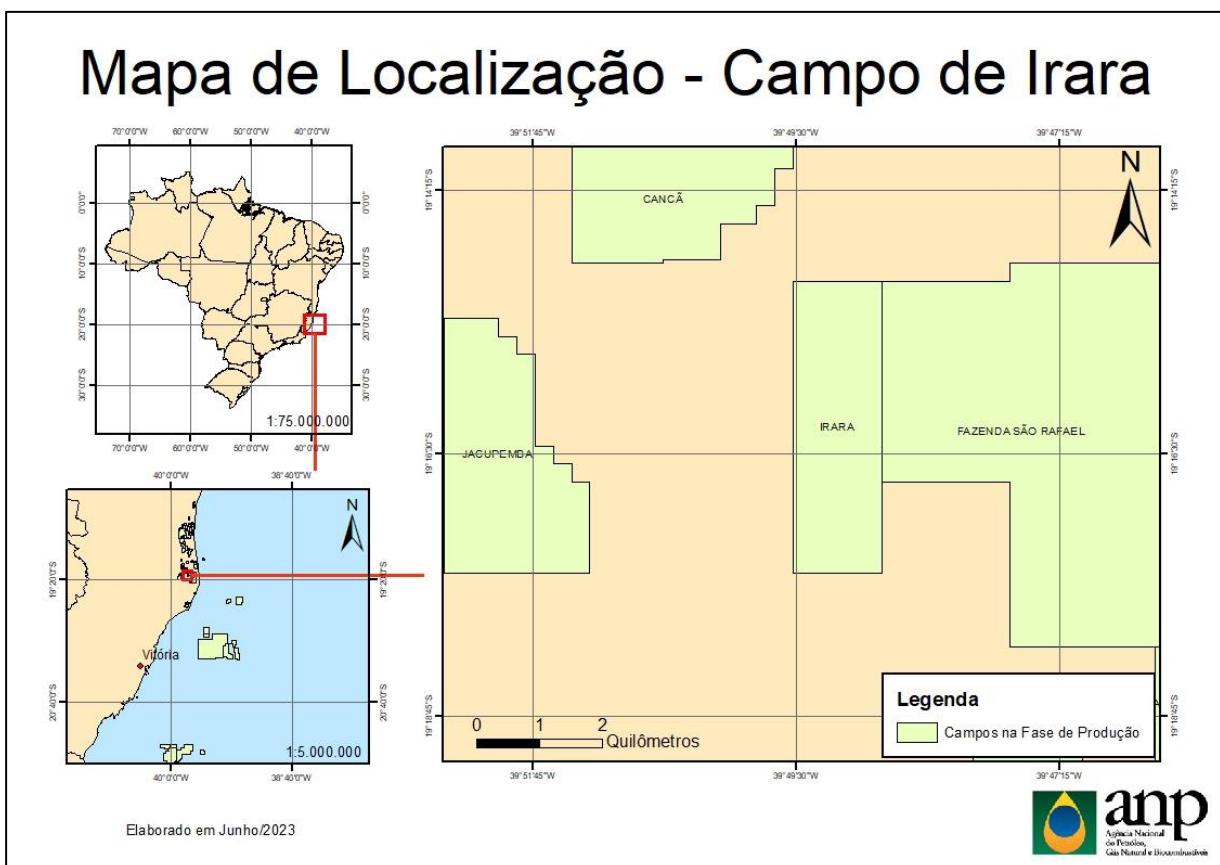
Irara

Nº do Contrato:	48610.005457/2013-81
Operador do Contrato:	BGM Petróleo e Gás Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	6,128 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	01/2022
Declaração de Comercialidade:	17/04/2022
Início de Produção:	07/2022
Término da Produção:	2049 (Limite Contratual)

Concessionários:
BGM Petróleo e Gás Ltda.

Participação (%):
100

Localização: O Campo de Irara, com Área de Desenvolvimento de 6,128 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, a cerca de 190 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



Sistema de Produção e Escoamento: O poço produtor é interligado, por meio da sua linha de coleta, à um tanque de armazenamento instalado na sua própria locação, onde ocorre a separação dos fluidos por gravidade. O óleo é então medido e, posteriormente, transportado, através de carretas, para a Estação de Tratamento do Campo de Suindara, na qual é realizado o seu processamento primário. O gás natural, em função dos baixos volumes é, por sua vez, ventilado em sua totalidade no tanque de armazenamento. Por fim, a água produzida é destinada ao poço 3-BGM-0003-ES, por meio do qual é realizada a injeção para recuperação secundária no Campo de Suindara.

Número de Poços:

Poços:	09/2023
Perfurados:	01
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos plataformais albianos da Formação Regência e a arenitos albianos depositados em ambiente de leques costeiros da Formação São Mateus, com porosidade variando de 24 a 33% e permeabilidade entre 140 e 370 mD, saturados com óleo de 16 °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
Óleo (milhões de m ³)	7,04
Gás Associado (milhões de m ³)	78,86
<hr/>	
Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m ³)	0,003
Gás Associado (milhões de m ³):	0,60

Fonte: BAR/2022

