

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0042/2024, de 26/01/2024

Bonsucesso e Gomo (AIP)

Operador da Jazida:	3R Rio Ventura S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	1,997 km ²
Situação:	Em produção
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:

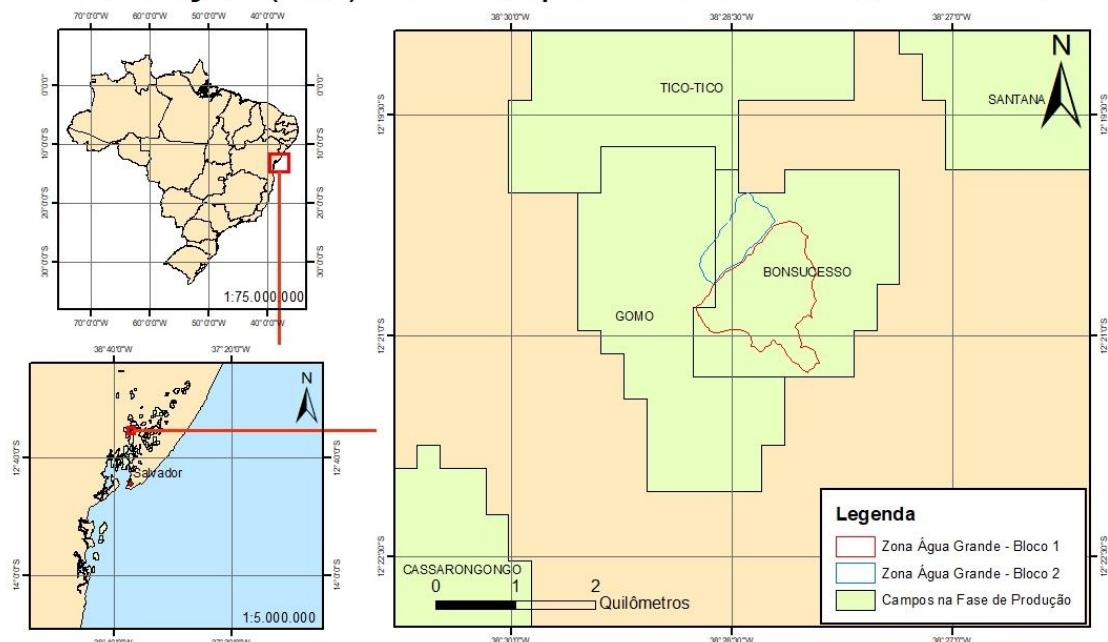
3R Rio Ventura S.A.
PetroRecôncavo S.A.

Participação (%):

100 (Bonsucesso)
100 (Gomo)

Localização: As Jazidas Compartilhadas ocupam uma área de, aproximadamente, 1,997 km², sendo 1,762 km² do Campo de Bonsucesso e 0,235 km² do Campo de Gomo, e estão localizadas na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 70 km ao norte de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Acordo de Individualização da Produção (AIP) dos Campos de Bonsucesso e Gomo



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 em 03 (três) pontos de coleta, localizados nas locações dos poços 7-BSU-0014-BA, 7-BSU-0009-BA e 7-BSU-0012-BA, de onde segue, através de carretas, para a Estação Coletora Rio Ventura (EC RVE), localizada no Campo de Água Grande. O óleo, após tratado, é armazenado em tanques da EC RVE, antes de ser transferido, por oleoduto, para a Estação de Oleoduto (Parque Recife), que, por sua vez, o encaminha para a Refinaria Landulpho Alves. O gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos próprios tanques de armazenamento dos pontos de coleta do Campo de Bonsucesso. Por fim, a água produzida, após separada e tratada, é direcionada ao sistema de injeção para recuperação secundária do Campo de Água Grande.

Percentuais das Jazidas Compartilhadas:

% da Jazida Compartilhada	Bonsucesso	Gomo
Água Grande – Bloco 1	99,32%	0,68%
Água Grande – Bloco 2	52,27%	47,73%

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios compartilhados são arenitos eólicos e fluviais eocretácicos da Formação Água Grande, com porosidade variando de 12 a 15% e permeabilidade entre 22,1 e 84,5 mD, saturados com óleo de 32,7 °API. Os mecanismos primários de produção são, predominantemente, a expansão do gás natural e atuação de aquífero e, como método de recuperação secundária, foi utilizada, até 2005, a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2022
Petróleo (milhões de m ³)	1,61
Gás Total (milhões de m ³)	58,57

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m ³)	0,52
Gás Total (milhões de m ³):	17,62

Fonte: BAR/2022