

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0072/2025, de 10/02/2025**

**Socorro Extensão**

<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003698/97-66
<b>Operador do Contrato:</b>	3R Bahia S.A.
<b>Estado:</b>	Bahia
<b>Bacia:</b>	Recôncavo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Óleo
<b>Área:</b>	15,48 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	10/1962
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há - Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	01/1964
<b>Término da Produção:</b>	2037 (término da prorrogação)

**Concessionários:**

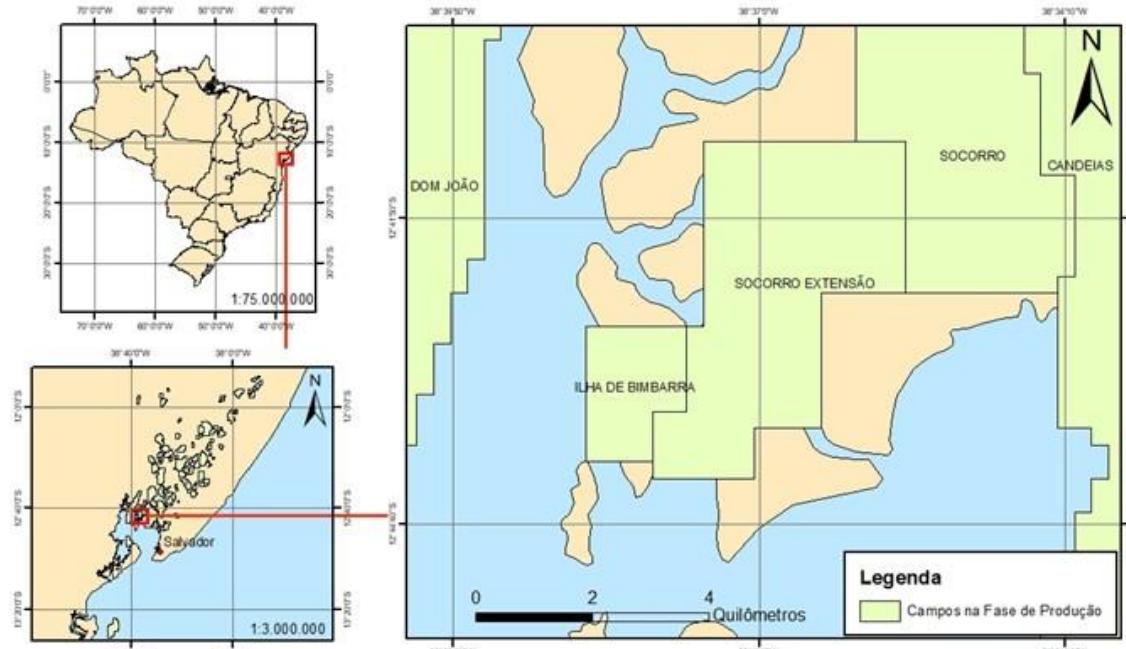
**3R Bahia S.A.**

**Participação (%):**

**100**

**Localização:** O Campo de Socorro Extensão, com Área de Desenvolvimento de 15,48 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de São Francisco do Conde, e a cerca de 32 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

**Mapa de Localização - Campo de Socorro Extensão**



**Sistema de Produção e Escoamento:** O Campo de Socorro Extensão conta com, apenas, 02 (dois) poços em operação, sendo 01 (um) produtor de óleo (1-BRSA-0712D-BA) e 01 (um) de gás natural não associado (1-SCX-0001-BA). A produção bruta do poço 1-BRSA-0712D-BA (1-MRB-0001D-BA) é direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento instalado na sua locação, onde ocorre a separação bifásica (líquido / gás), assim como a ventilação do gás natural associado em sua totalidade. A fase fluida (óleo e água) é então transferida, por meio de carretas, para a Estação de Oleodutos Parque de São Paulo e, após a separação e o tratamento nela realizados, o óleo é enviado para a Refinaria Landulpho Alves (RLAM), enquanto a água segue para a Estação Dom João que, por sua vez, a destina aos poços injetores do Campo de Dom João. Já a produção do poço 1-SCX-0001-BA é encaminhada ao sistema de medição e compressão da Estação de Compressores de Ponta do Ferrolho (ECOMP FERROLHO), onde, juntamente com a proveniente do Campo de Ilha de Bimbarra, é comprimida e transferida, pelo gasoduto FERROLHO/UPGN-Candeias, para a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Candeias, onde é processada.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>01/2025</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>12</b>
<b>Produtores:</b>	<b>01</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-eólicos berriásianos da Formação Água grande, com porosidade média de 23% e permeabilidade de 590 mD, saturados com óleo de 35,2 °API. O mecanismo primário de produção é o de capa de gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

<b>Volume “in place”</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Petróleo (milhões de bbl)</b>	<b>1,56</b>
<b>Gás Total (milhões de m³)</b>	<b>815,57</b>
<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Petróleo (milhões de bbl)</b>	<b>0,19</b>
<b>Gás Total (milhões de m³):</b>	<b>462,51</b>

Fonte: BAR/2023

