

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0675/2024, de 03/10/2024**

**Remanso**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003671/97-18</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>PetroRecôncavo S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Gás</b>
<b>Área:</b>	<b>12,15 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>10/1971</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>06/1973</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2038 (término da prorrogação)</b>

**Concessionário:**

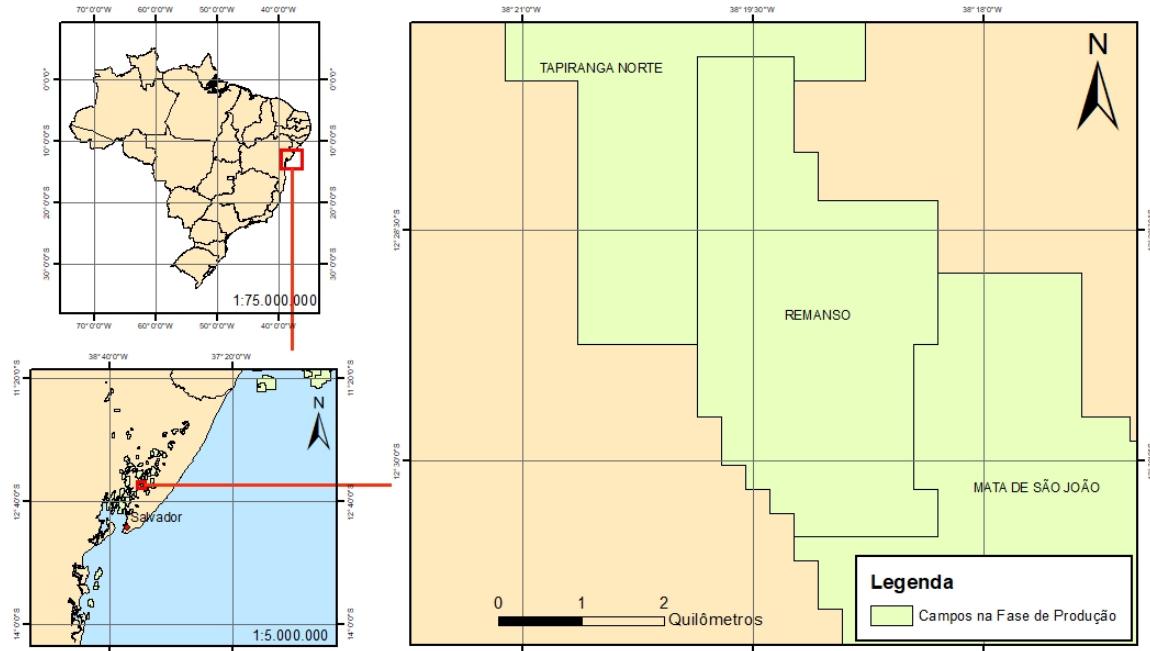
**Participação (%):**

**PetroRecôncavo S.A.**

**100**

**Localização:** O Campo de Remanso, com Área de Desenvolvimento de 12,15 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Mata de São João, e a cerca de 55 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

## Mapa de Localização - Campo de Remanso



Elaborado em Junho/2024

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta advinda de uma parcela dos poços do Campo de Remanso é encaminhada, através das suas linhas de coleta, para o Ponto de Coleta Búfalo ou para a Estação Coletora Remanso, enquanto os demais produzem diretamente para a Estação Coletora São Roque (ECSR), localizada no Campo de Mata de São João. Na Estação Coletora Remanso os fluidos são direcionados, a partir dos *manifolds*, para os vasos separadores bifásicos, responsáveis por separar o gás do líquido, os quais também recebem os volumes do Ponto de Coleta Búfalo. Após a separação, o gás natural é enviado para o sistema de processamento, e o óleo e a água, por sua vez, seguem para os tanques de armazenamento. A produção é então transferida, por meio de oleoduto e gasoduto, para a ECSR. Uma parte do gás natural, tanto associado quanto não associado, é consumida nas caldeiras e compressores da ECSR, sendo o restante exportado para venda. Por fim, a água produzida é destinada ao sistema de injeção da Estação Coletora São Roque que, por sua parte, fornece água para os poços injetores do Campo de Remanso.

#### Número de Poços:

Poços:	08/2024
Perfurados:	122
Produtores:	37
Injetores:	28

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluvio-eólicos tithonianos da Formação Sergi e berriesianos da Formação Água Grande, com porosidade variando de 14 a 16% e permeabilidade entre 100 e 135 mD, saturados com óleo de 37 °API. Os reservatórios da Formação Água Grande também apresentam, de forma isolada, acumulações de gás natural não associado. Secundariamente, são encontradas acumulações de óleo nos turbiditos valangianos da Formação Maracangalha (reservatório “Caruaçu”), nos arenitos tithonianos da Formação Aliança (reservatório “Boipeba”) de ambiente deposicional flúvio-eólico, e nos arenitos fluvio-lacustres berriesianos da Formação Itaparica (“Arenito B”), com porosidade entre 9 e 16% e permeabilidade variando de 0,4 a 5 mD. O mecanismo primário de produção para os reservatórios da Formação Sergi é o gás em solução, com expansão da capa de gás e contribuição do influxo de água. Quanto aos reservatórios da Formação Água Grande, o mecanismo identificado é o influxo de água e a expansão da capa de gás. Como método de recuperação secundária é realizada a injeção de água, tendo sido iniciada em 1980 nos reservatórios da Formação Sergi e em 1986 nos reservatórios da Formação Água Grande.

Volume “in place”	31/12/2023
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	12,76
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	2.032,96

Produção Acumulada	31/12/2023
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	3,11
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	1.465,49

Fonte: BAR/2023

