

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0208/2025, de 22/04/2025**

**Icapuí**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003801/97-13</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>3R RNCE S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Ceará</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>37,27 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>06/1996</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>07/1996</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2030 (término da prorrogação)</b>

**Concessionário:**

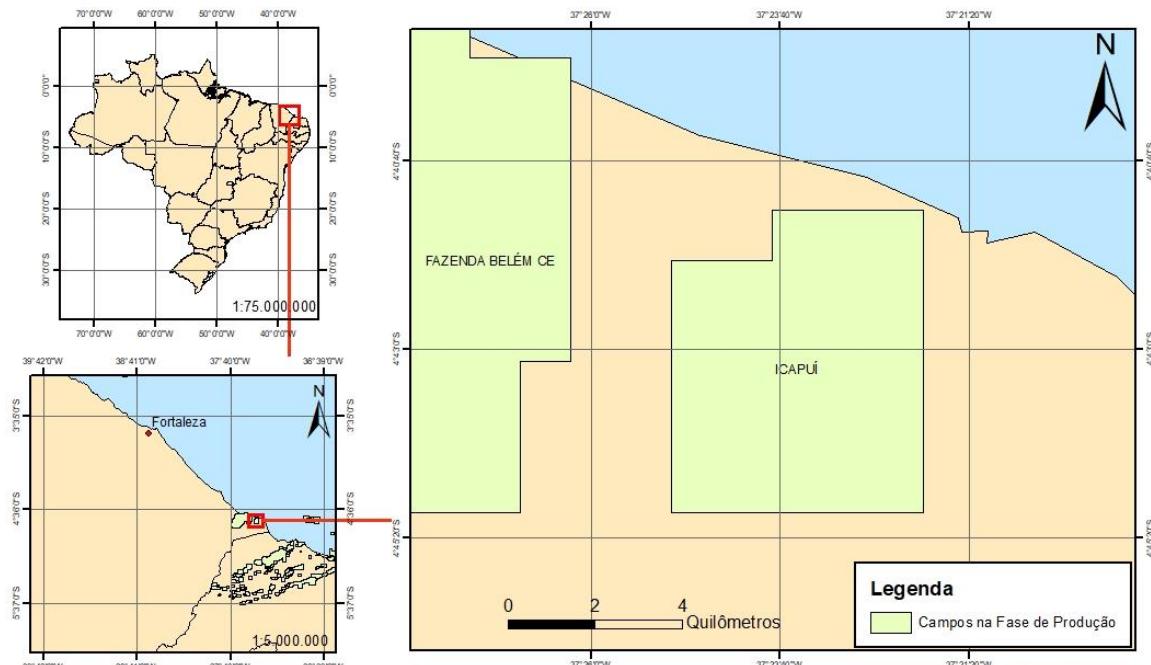
**3R RNCE S.A.**

**Participação (%):**

**100**

**Localização:** O Campo de Icapuí, com Área de Desenvolvimento de 37,27 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Icapuí, a cerca de 160 km a sudeste da cidade de Fortaleza, capital do Estado do Ceará.

## Mapa de Localização - Campo de Icapuí



Elaborado em Janeiro/2025

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para o *manifold* da Estação Coletora de Icapuí (EC-IC) que, por sua vez, a direciona para um tanque de armazenamento, onde ocorre a sua separação bifásica (líquido / gás). A emulsão (óleo e água) é então transportada, através de carretas, para a Estação de Tratamento de Óleo de Fazenda Belém (ETO-FZB), localizada no Campo de Fazenda Belém. Após a separação e o tratamento na ETO-FZB, o óleo é transferido, também por carretas, para a Refinaria Lubrificantes e Derivados do Nordeste (LUBNOR), enquanto a água é destinada à Estação de Tratamento de Água (ETA), de onde segue para os geradores de vapor e/ou para o descarte em subsuperfície. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade no próprio tanque de armazenamento da EC-IC.

#### Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	12
Produtores:	03

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluviais albianos da Formação Açu, com porosidade média de 22% e permeabilidade em torno de 587 mD, saturados com óleo de 13,5 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão de líquidos, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	3,35
Gás Associado (milhões de m³)	2,67

Produção Acumulada	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0,23
Gás Associado (milhões de m³)	0,21

Fonte: BAR/2024

