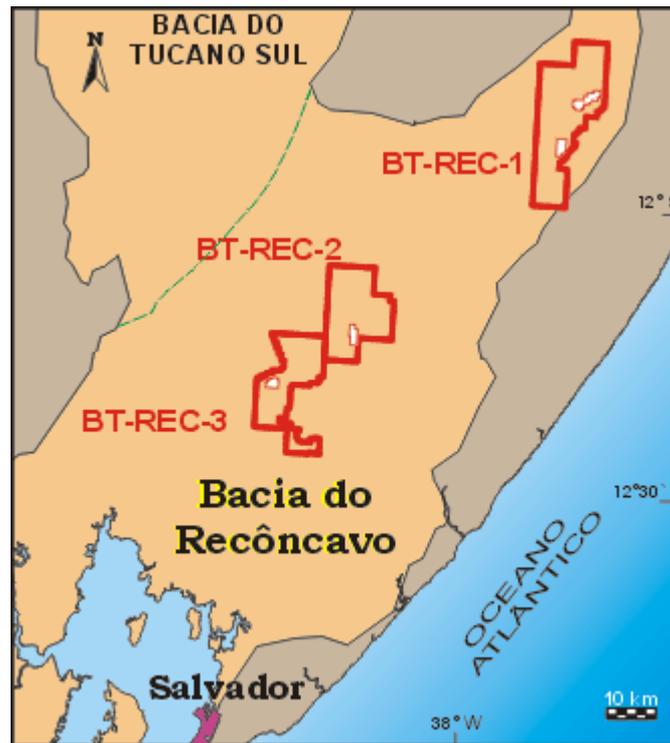
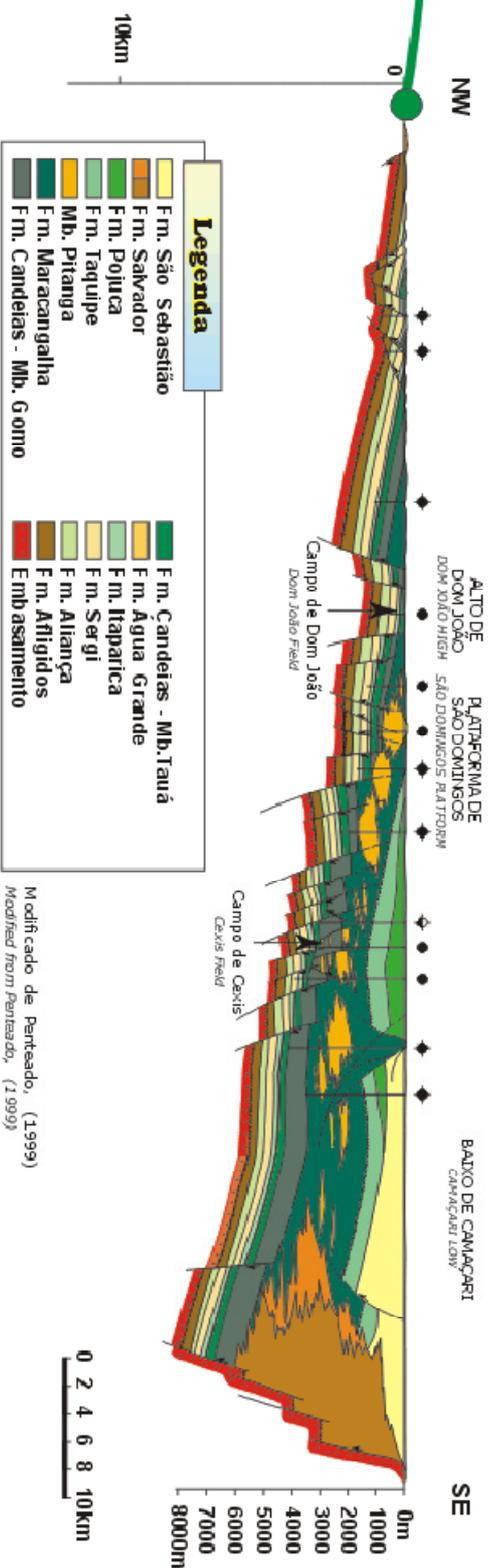
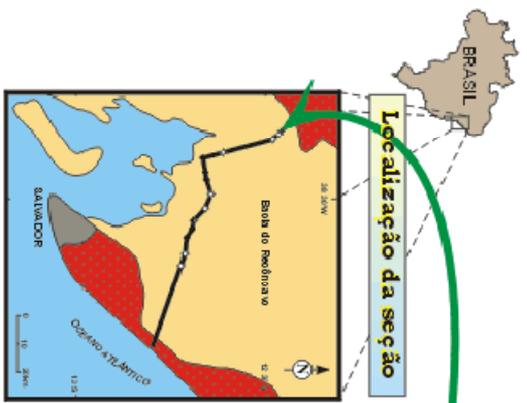


## Bacia do Recôncavo

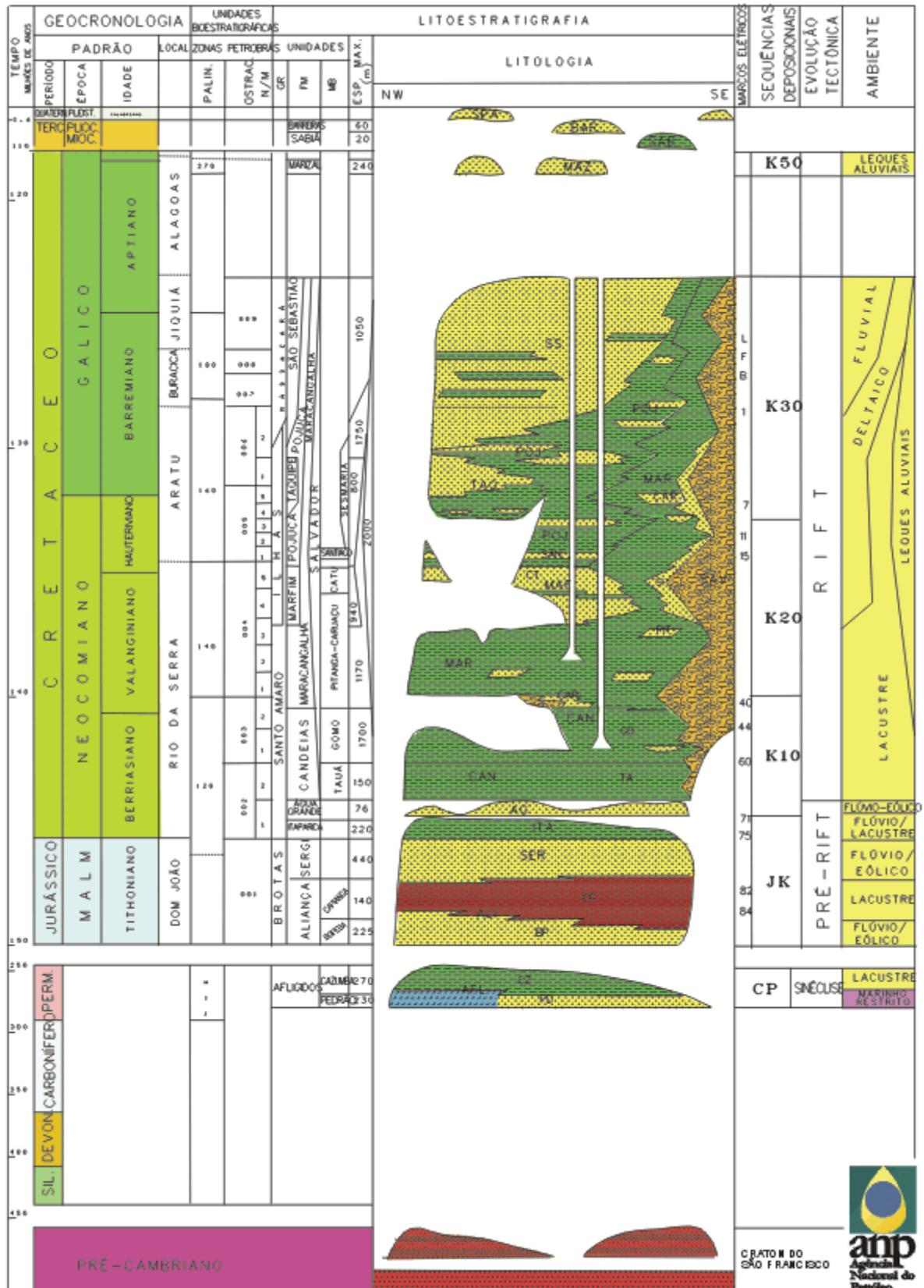


Na Bacia do Recôncavo foram oferecidos três blocos, totalizando 635 km<sup>2</sup>.

A Bacia do Recôncavo está localizada na Região Nordeste, parte emersa do Estado da Bahia, ao norte da cidade de Salvador, ocupando área de 10.200 km<sup>2</sup>. Está separada da Bacia de Tucano, ao norte, pelo Alto de Aporá, e da Bacia de Camamu, ao sul, por uma zona de transferência E-W (Falha da Barra). Limita-se a leste e oeste por afloramentos pré-cambrianos, através dos sistemas de falhas de Salvador e Maragogipe, respectivamente. A atuação do sistema petrolífero da Bacia do Recôncavo foi extremamente eficiente. De uma maneira geral, os dados geoquímicos indicam que a geração de hidrocarbonetos ocorreu a partir de folhelhos lacustres da Fm. Candeias, de idade Rio da Serra, enquanto o início da migração é de idade Buracica/Jiquiá. As principais rotas utilizadas pelo óleo gerado foram planos de falhas e/ou meios permoporosos, principalmente do Sistema Água Grande, e/ou por contato direto entre a seção geradora e os reservatórios. A Bacia do Recôncavo produzia à época da Segunda Rodada de Licitações cerca de 55.000 barris/dia de óleo equivalente.



Modificado de Pentecado, (1999)  
 Modified from Pentecado, (1999)



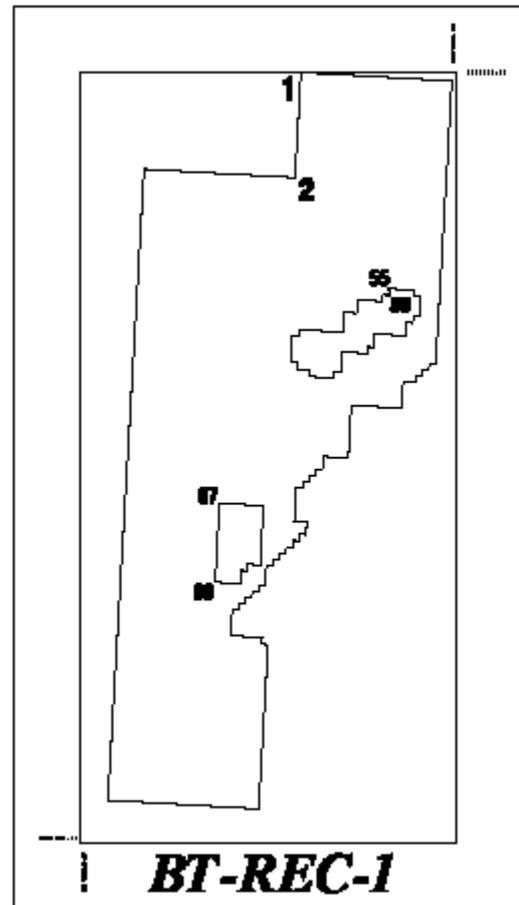
J.M.CAIXETA, 1993



CRATÃO DO  
SÃO FRANCISCO

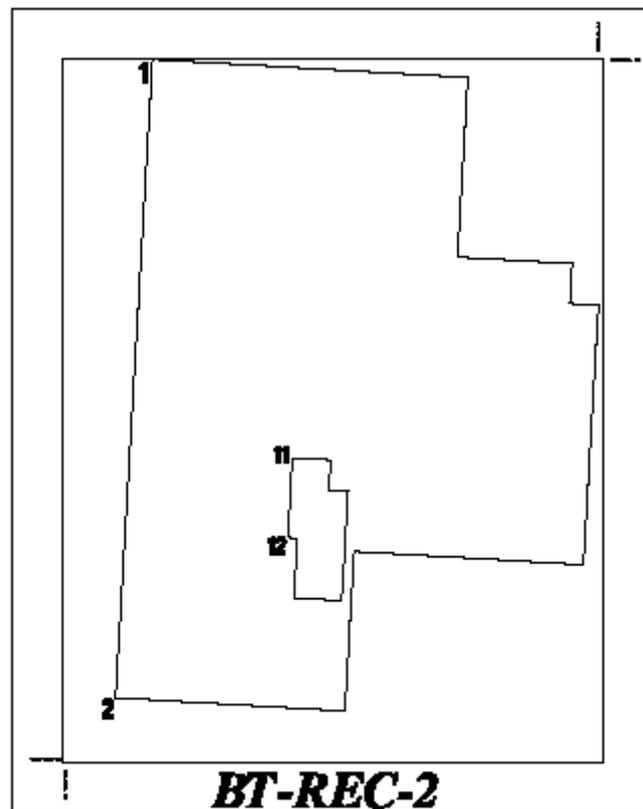
## Recôncavo - Bloco BT-REC-1

Área plana (km <sup>2</sup> )	287,4
Área corrigida (km <sup>2</sup> )	276,9
Fase de exploração (anos)	7
Sísmica 2D disponibilizada (km)*	390
Sísmica 3D disponibilizada (km / km <sup>2</sup> )*	-
Número de poços com dados disponibilizados	20
Perímetro (km)	98,8



## Recôncavo - Bloco BT-REC-2

Área plana (km <sup>2</sup> )	191,2
Área corrigida (km <sup>2</sup> )	184,5
Fase de exploração (anos)	7
Sísmica 2D disponibilizada (km)*	400
Sísmica 3D disponibilizada (km / km <sup>2</sup> )*	1790 / 125
Número de poços com dados disponibilizados	15
Perímetro (km)	65,4



## Recôncavo - Bloco BT-REC-3

Área plana (km <sup>2</sup> )	179,8
Área corrigida (km <sup>2</sup> )	173,6
Fase de exploração (anos)	7
Sísmica 2D disponibilizada (km)*	520
Sísmica 3D disponibilizada (km / km <sup>2</sup> )*	1100 / 100
Número de poços com dados disponibilizados	20
Perímetro (km)	101,1

