

Workshop ANP: Oferta Permanente

Oportunidades Exploratórias Onshore

Ildeson Prates Bastos

Superintendente de Avaliação Geológica e Econômica | ANP

Outubro / 2023



- ☐ **Panorama Geral – OPC Bacias Terrestres**
- ☐ **Bacias de Fronteira Exploratória**
- ☐ **Bacias Maduras**
- ☐ **Considerações Finais**

- ☐ **Panorama Geral – OPC Bacias Terrestres**
- ☐ **Bacias de Fronteira Exploratória**
- ☐ **Bacias Maduras**
- ☐ **Considerações Finais**

Blocos da Oferta Permanente de Concessão (OPC) Terrestre

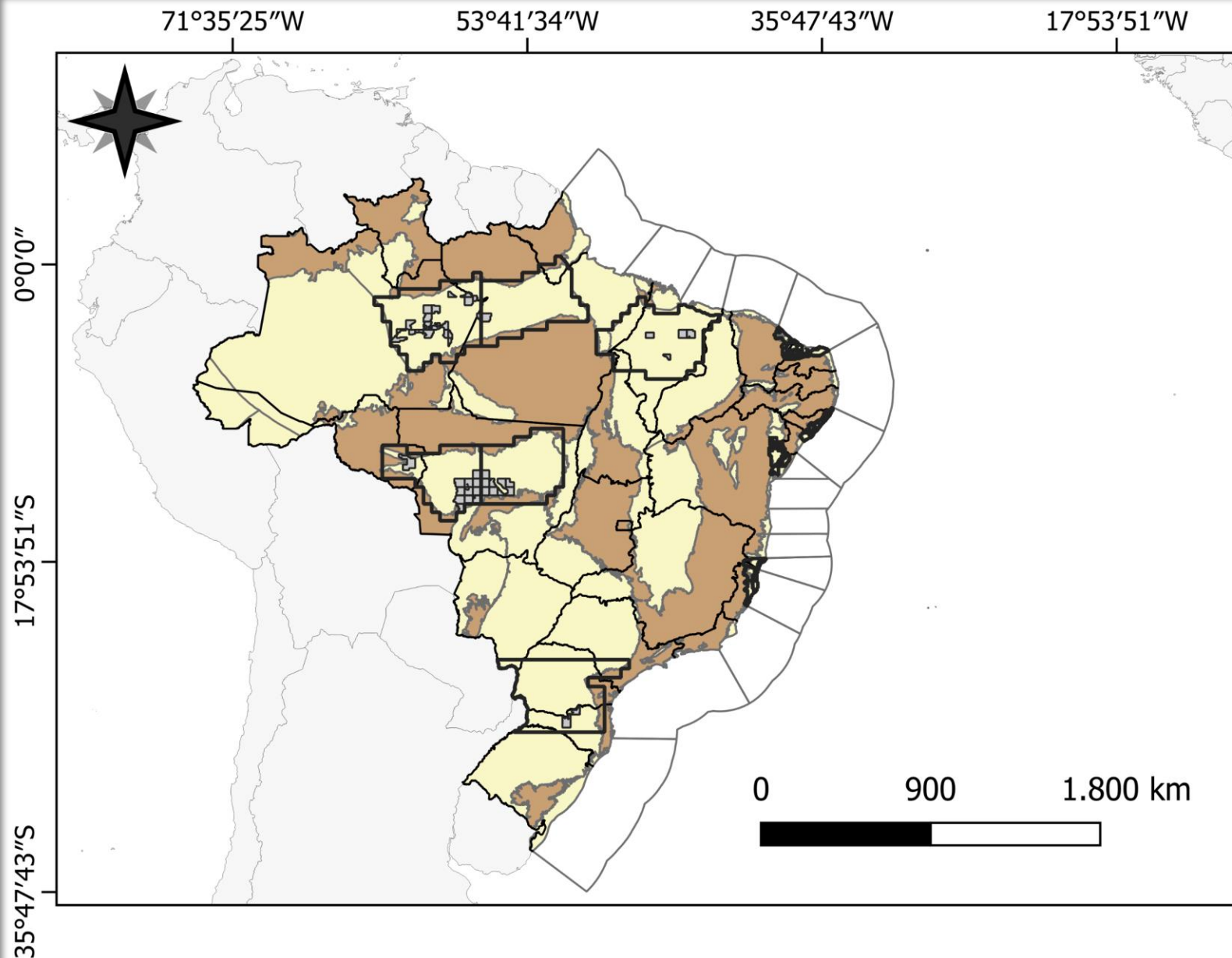
Classificação de Modelos Exploratórios das Bacias Sedimentares

Bacias de Nova Fronteira

Bacias de Nova Fronteira com oportunidades mais robustas são as bacias paleozoicas para o Quarto ciclo da OPC: Bacias do Amazonas, Parnaíba e Paraná.

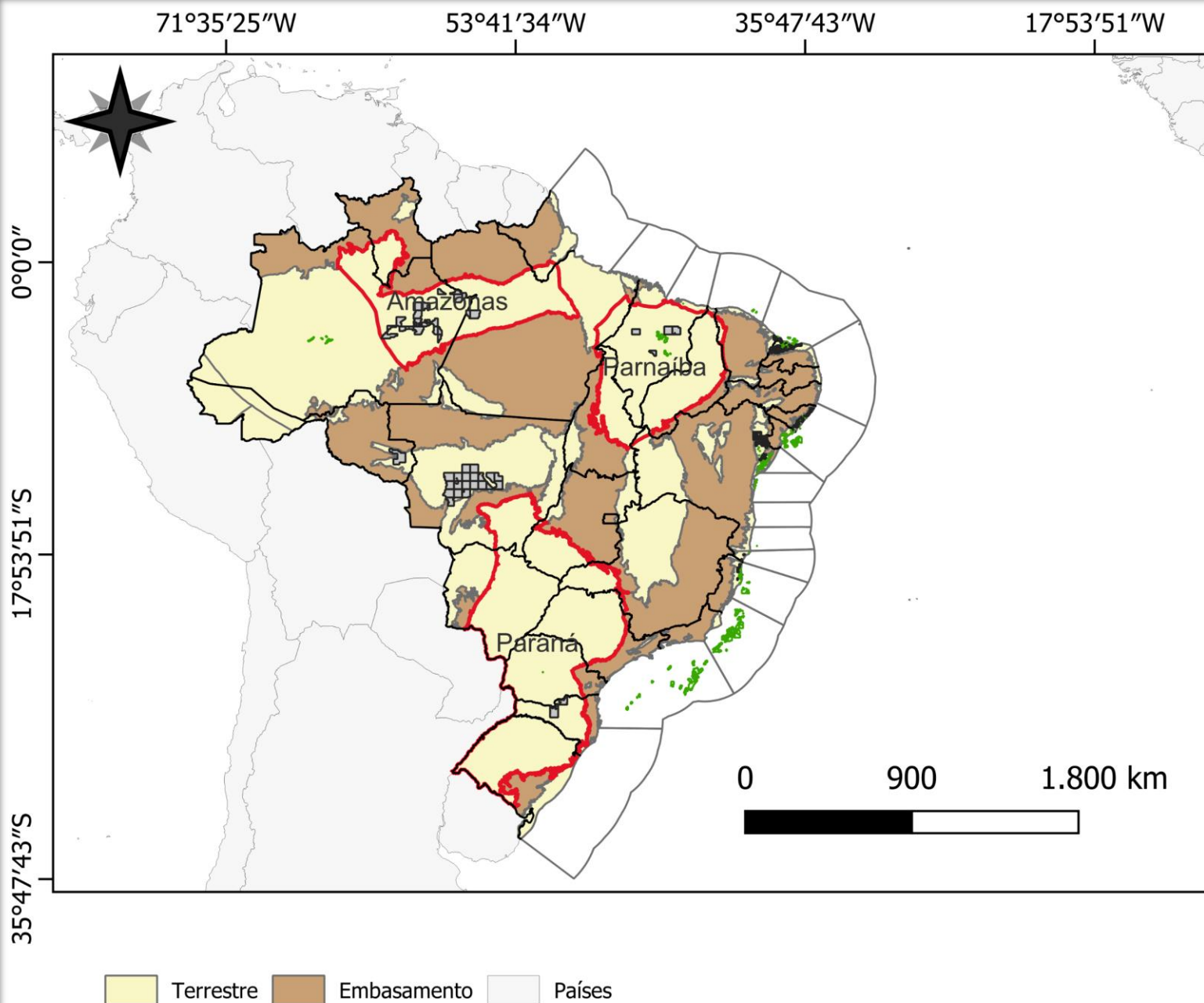
Bacias Maduras

As Bacias Maduras apresentam oportunidades mapeadas: Bacias do Potiguar, Sergipe-Alagoas, Recôncavo e Espírito Santo.



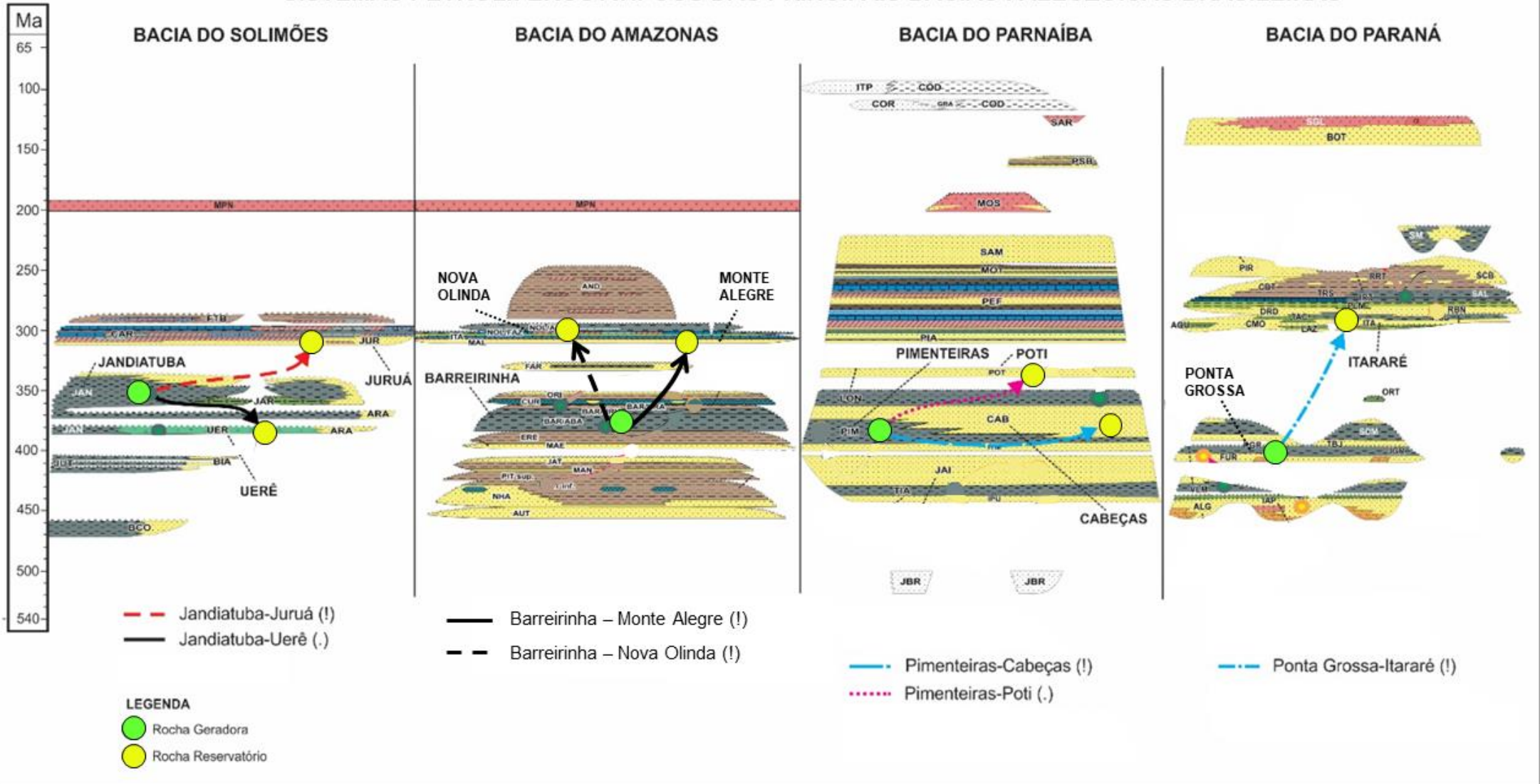
Bacia Sedimentar	nº Blocos
Amazonas	21
Espírito Santo	26
Paraná	2
Parecis	21
Parnaíba	4
Potiguar	176
Recôncavo	27
Sergipe-Alagoas	78
Tucano	39
Total de <i>blocos</i>	394

- ☐ Panorama Geral – OPC Bacias Terrestres
- ☒ **Bacias de Fronteira Exploratória**
- ☐ Bacias Maduras
- ☐ Considerações Finais

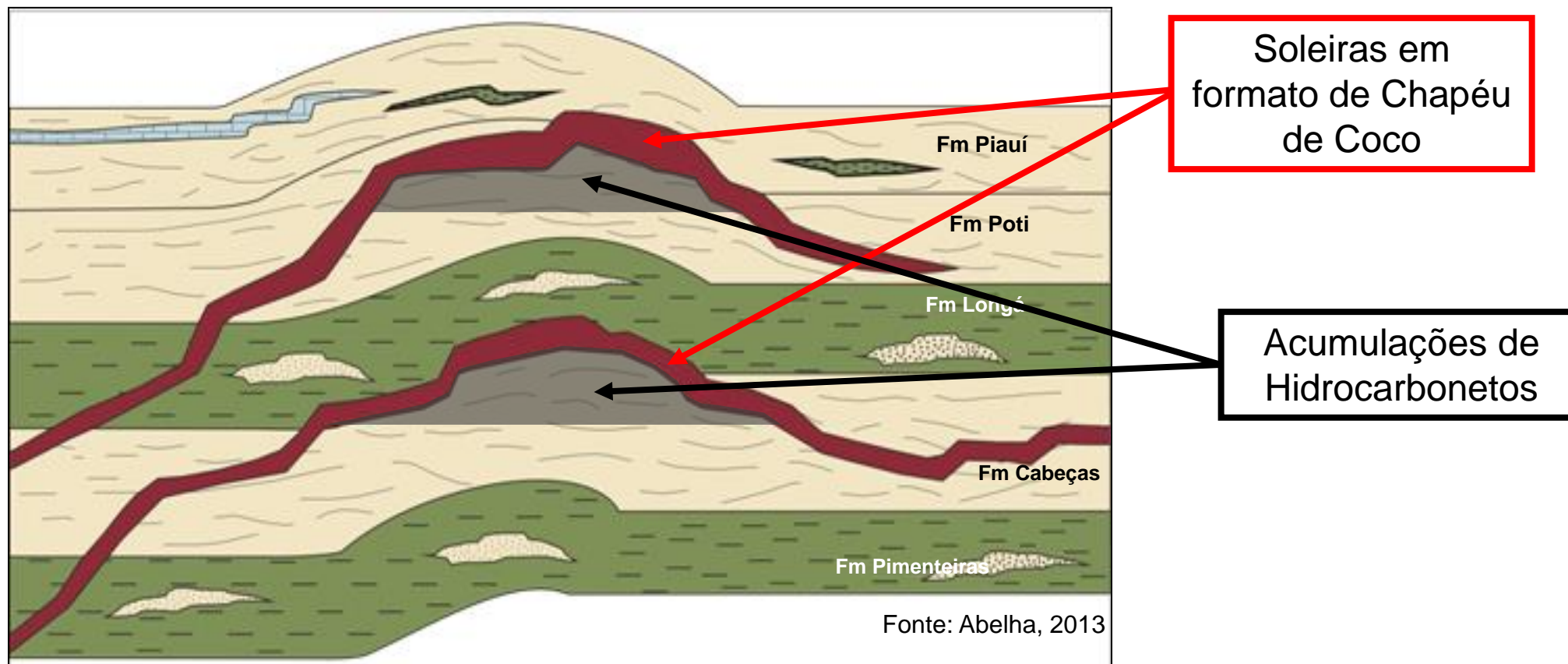


Bacia Sedimentar	nº Blocos
Amazonas	21
Paraná	2
Parnaíba	4
Total de blocos	27

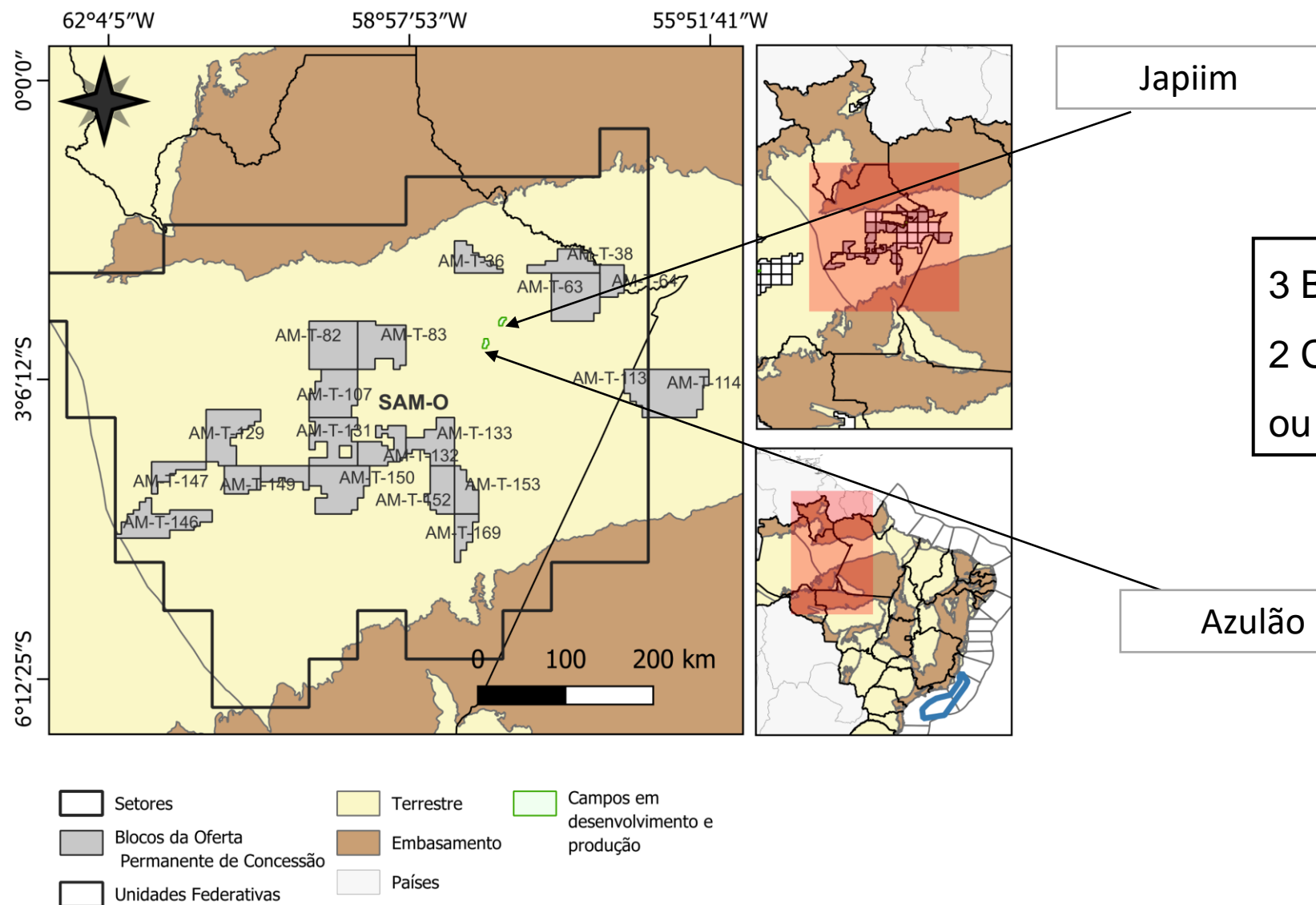
SISTEMAS PETROLÍFEROS ATÍPCOS DAS PRINCIPAIS BACIAS PALEOZOICAS BRASILEIRAS



Tipos de Trapas esperados nas Bacias Paleozoicas brasileiras



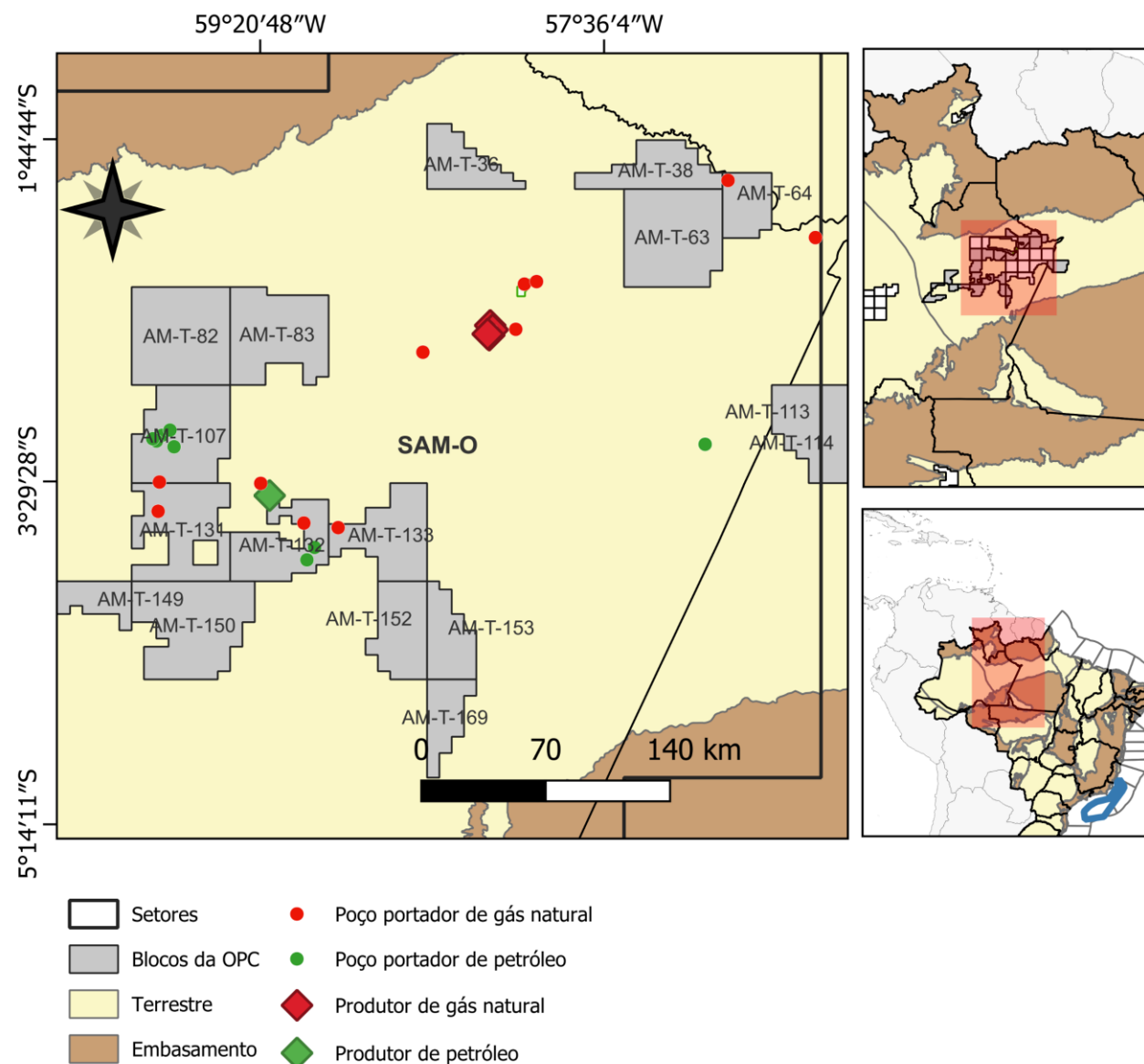
BACIA DO AMAZONAS



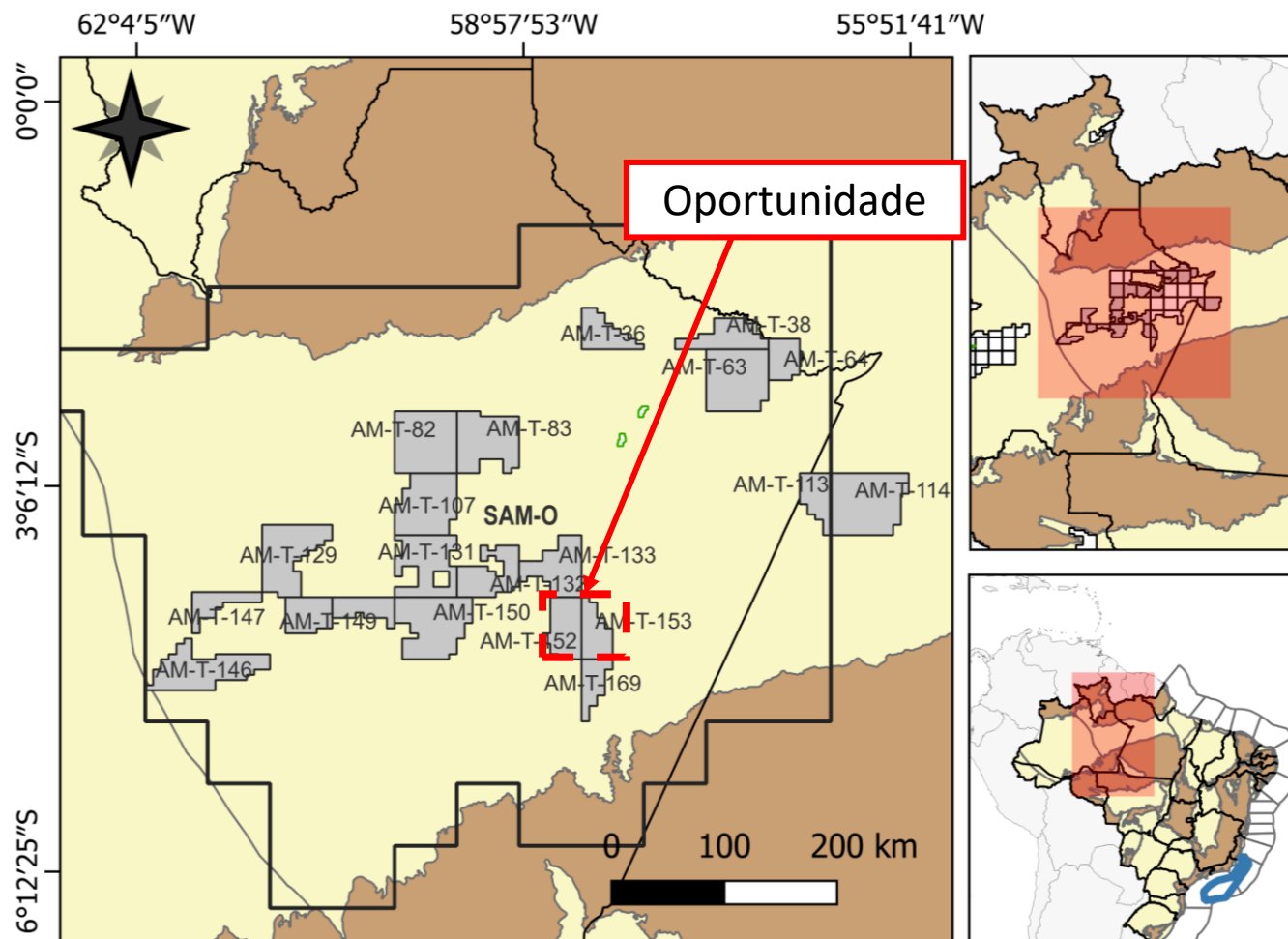
3 Blocos Exploratórios
2 Campos em Produção
ou Desenvolvimento

Azulão

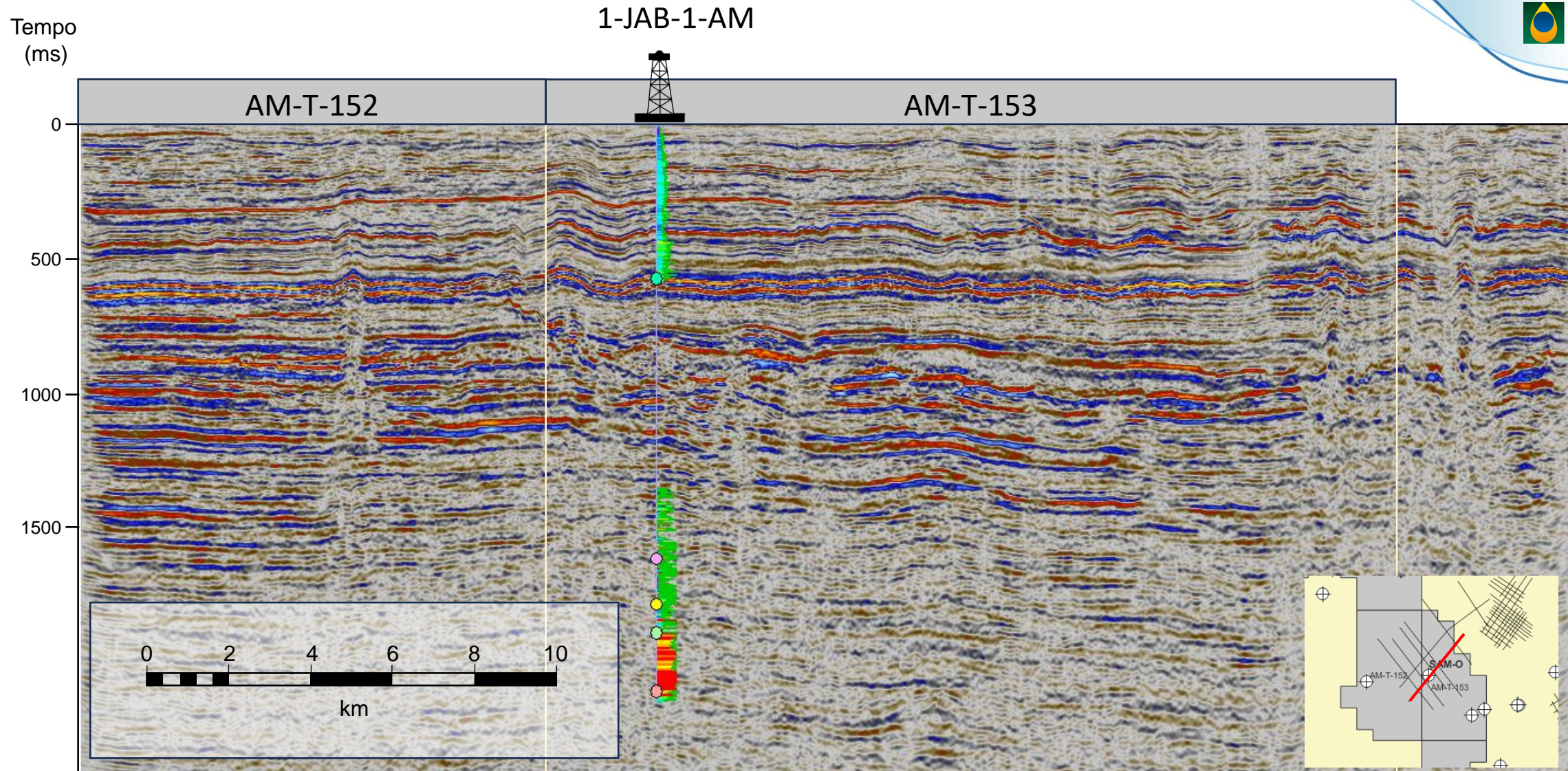
BACIA DO AMAZONAS – POÇOS PORTADORES DE HC



BACIA DO AMAZONAS – OPORTUNIDADES EXPLORATÓRIAS



- | | | |
|--|---|--|
|  Setores |  Terrestre |  Campos em desenvolvimento e produção |
|  Blocos da Oferta Permanente de Concessão |  Embasamento | |
|  Unidades Federativas |  Países | |



Fm. Andira

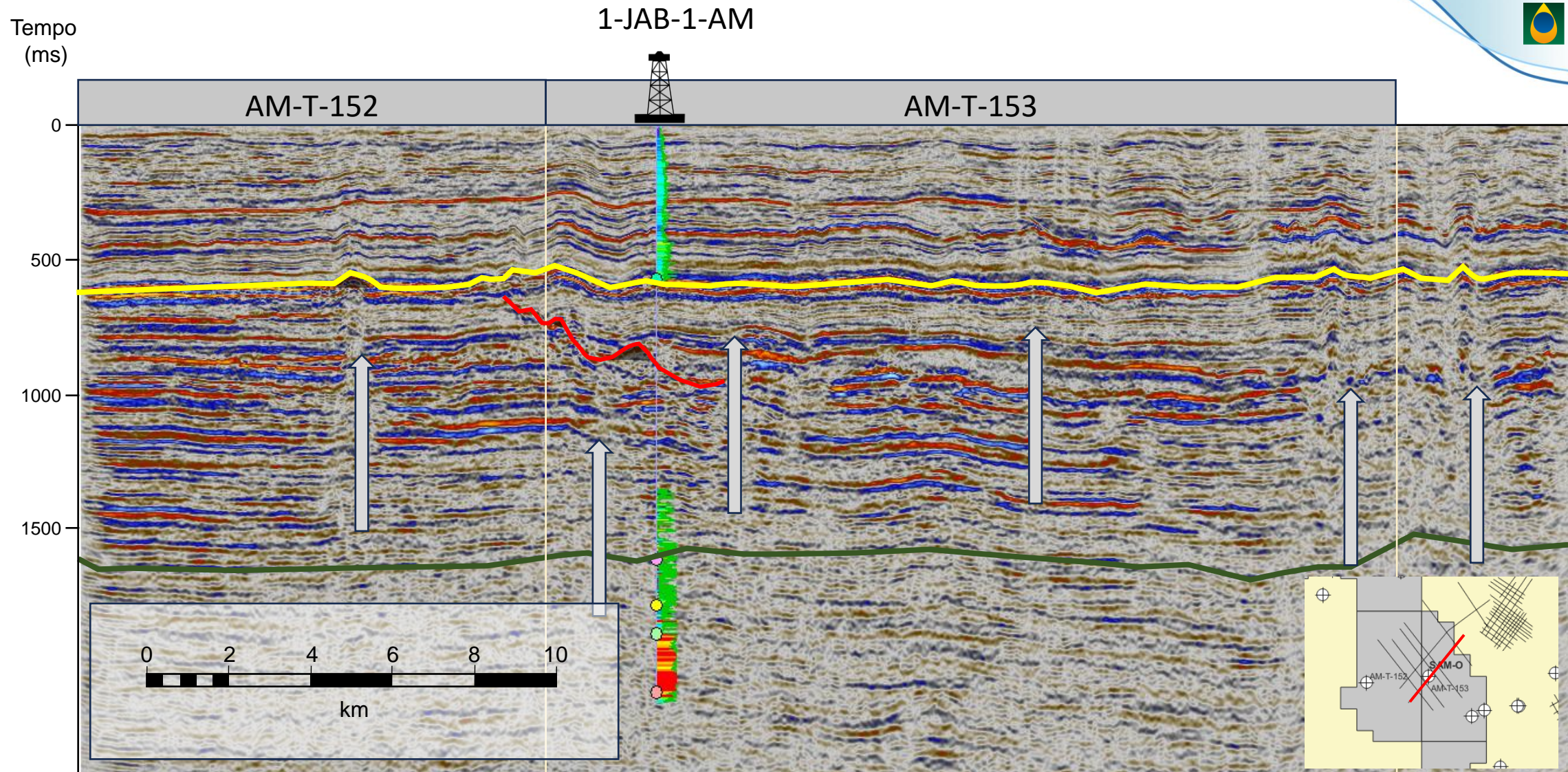
Fm. Itaiuba

Soleiras

Falhas

Linha 0254-0313

Levantamento 0254_AMAZONAS_57



— Fm. Andira

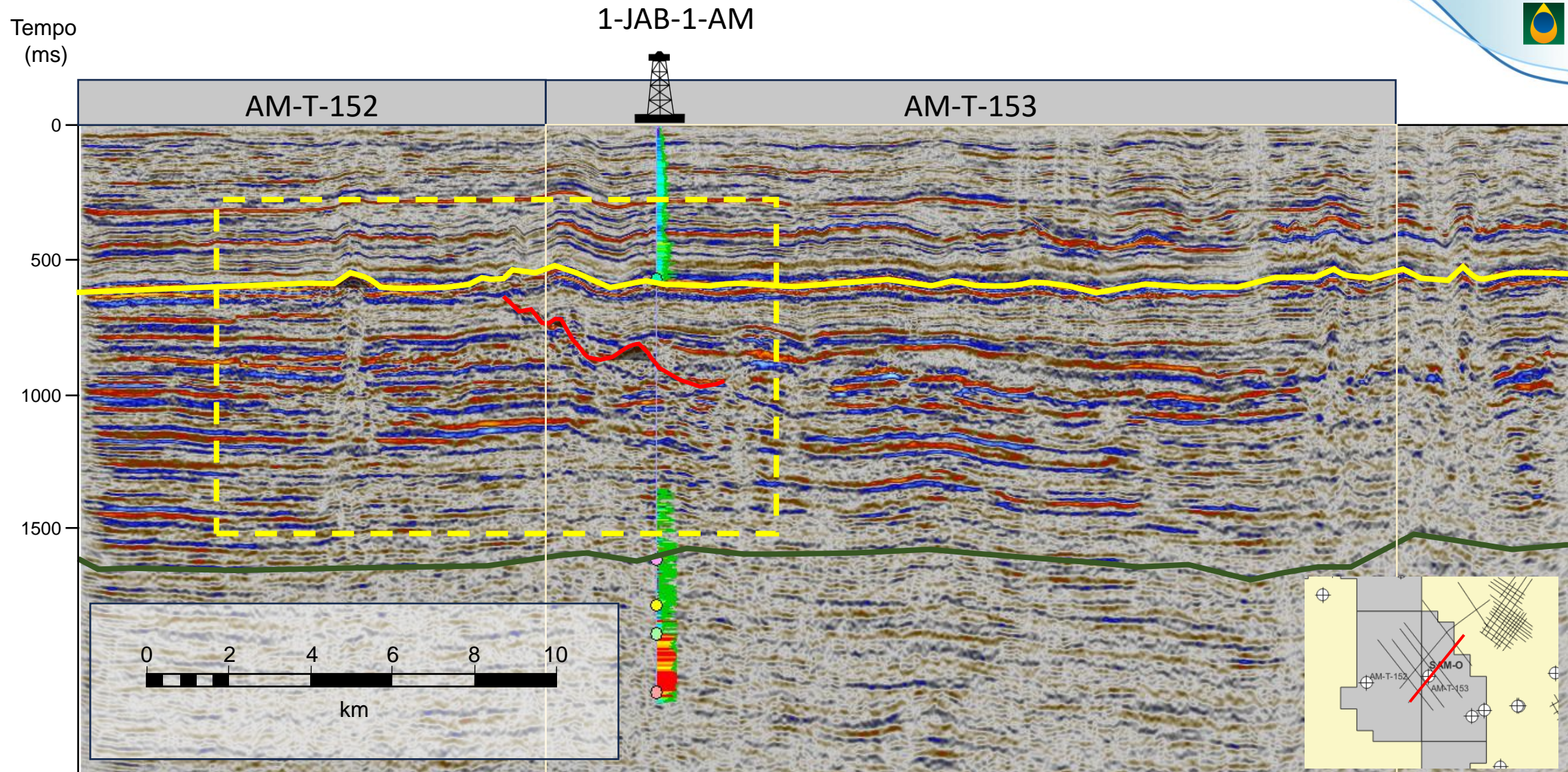
— Fm. Itaiuba

— Soleiras

— Falhas

Linha 0254-0313

Levantamento 0254_AMAZONAS_57



— Fm. Andira

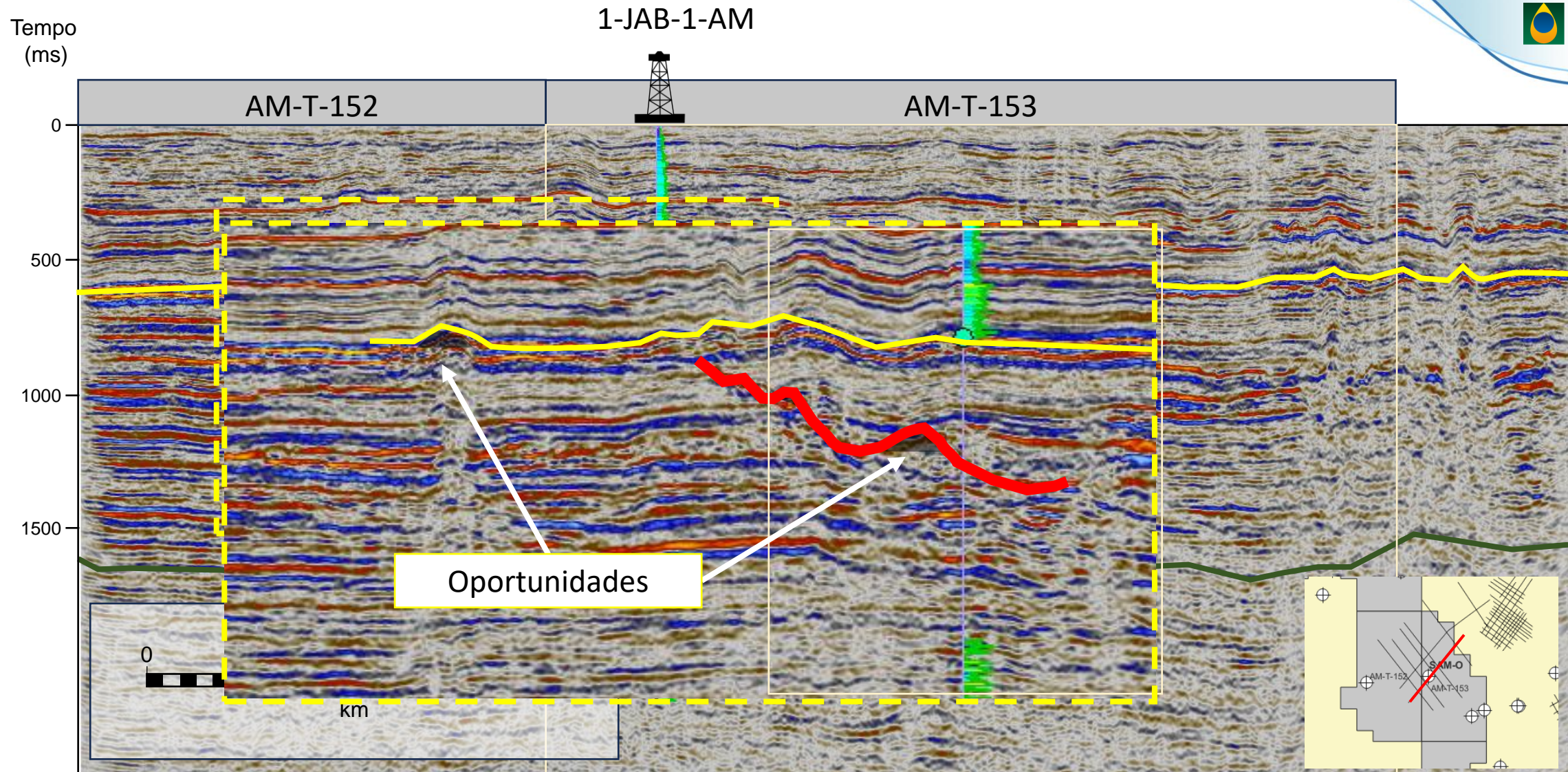
— Fm. Itaiuba

— Soleiras

— Falhas

Linha 0254-0313

Levantamento 0254_AMAZONAS_57



— Fm. Andira

— Fm. Itaiuba

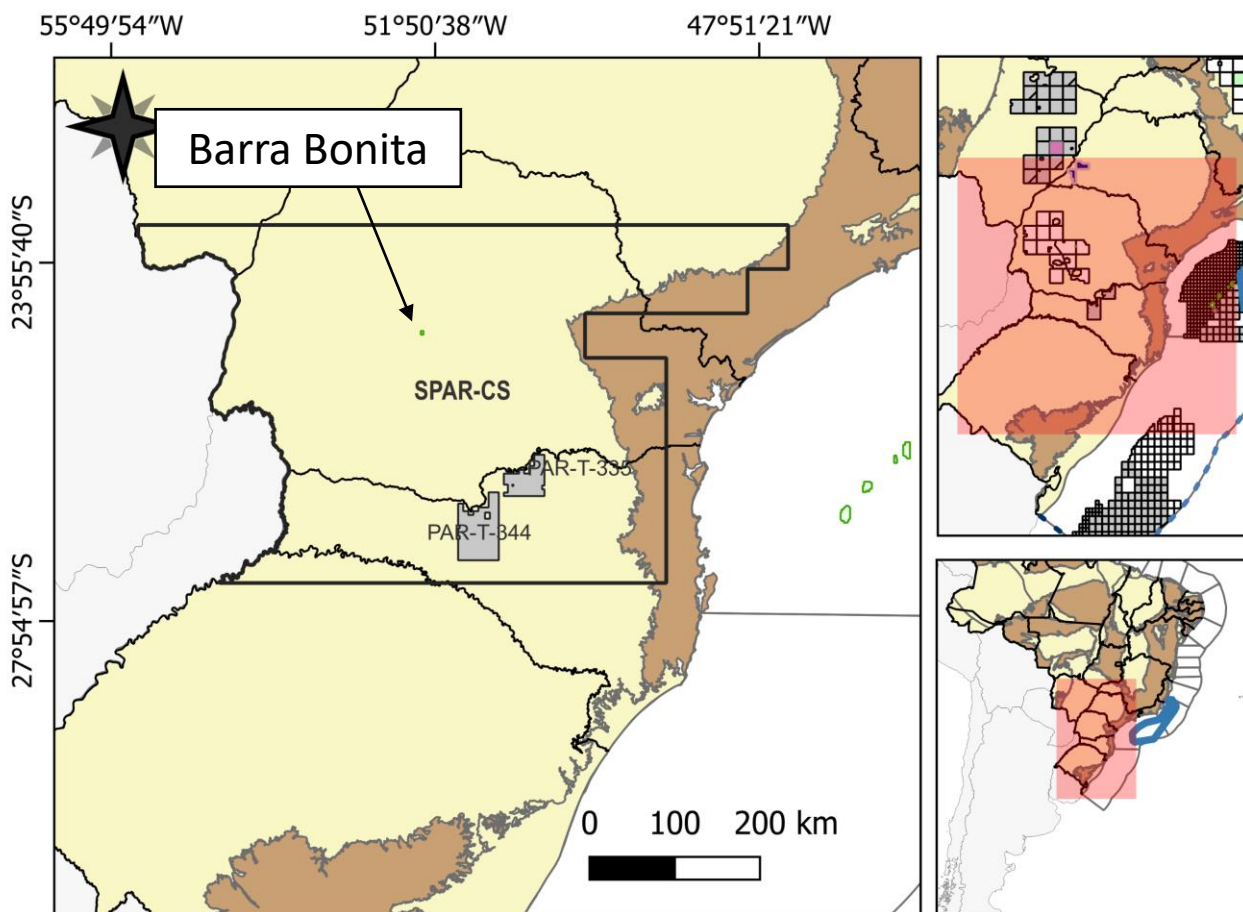
— Soleiras





— Falhas

Linha 0254-0313

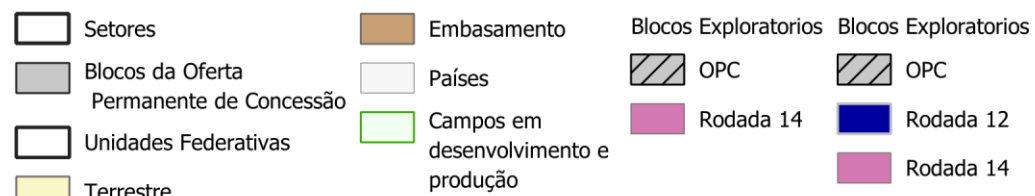
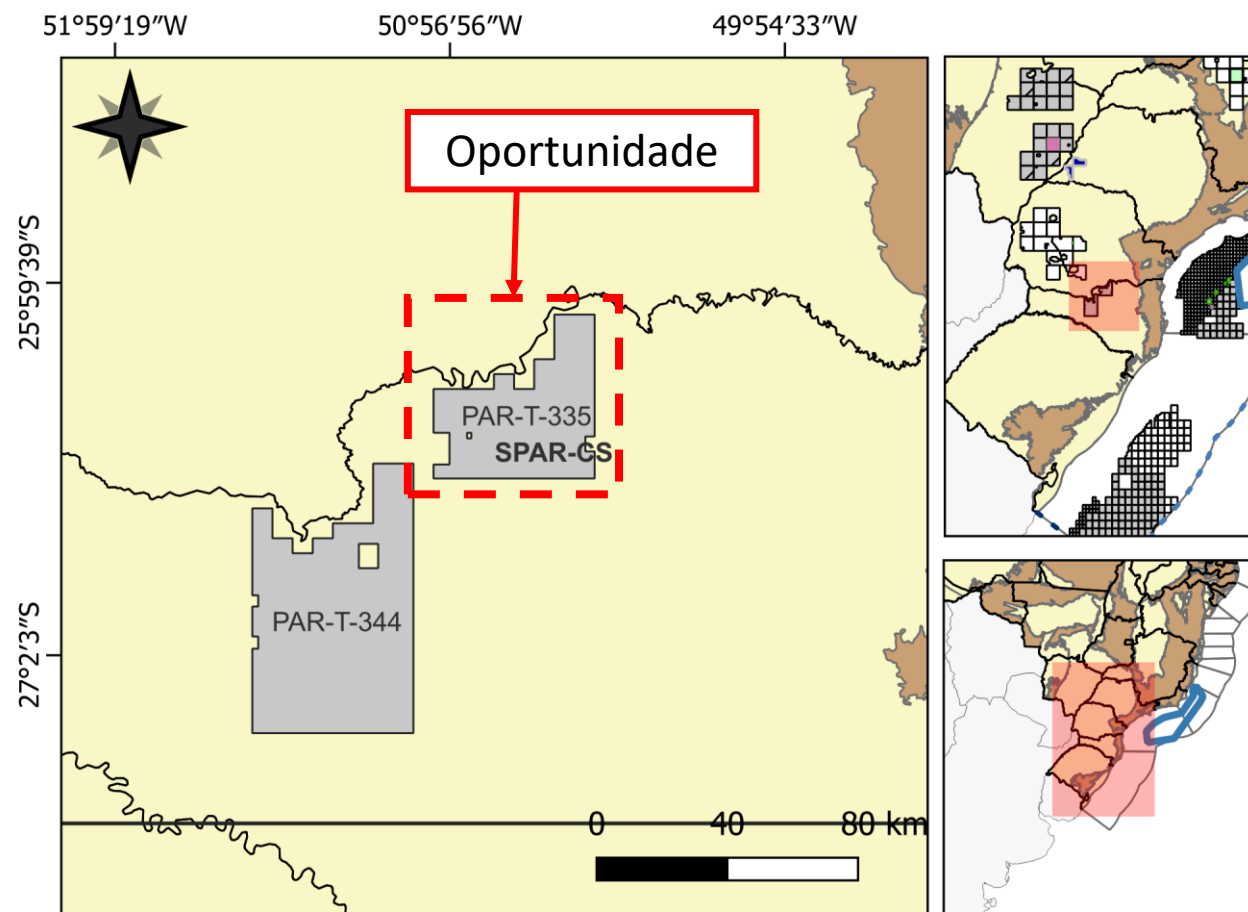
Levantamento 0254_AMAZONAS_57

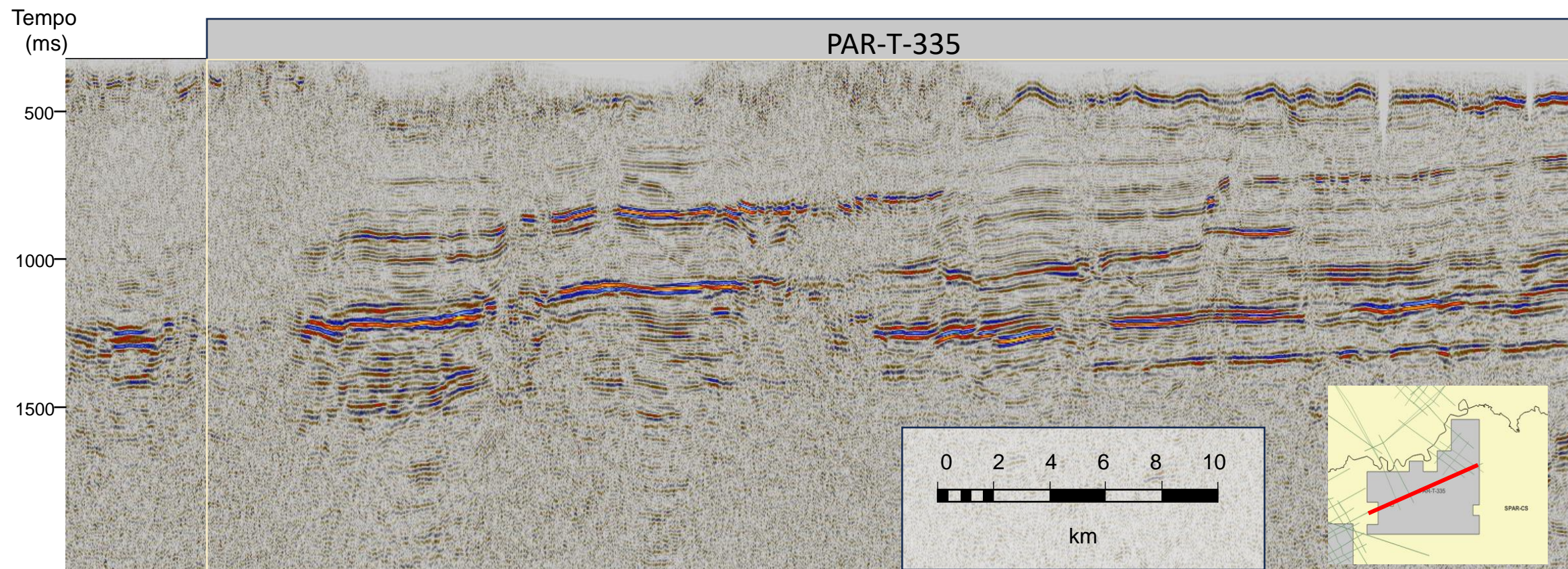
BACIA DO PARANÁ



- | | | |
|--|---|--|
|  Setores |  Terrestre |  Campos em desenvolvimento e produção |
|  Blocos da Oferta Permanente de Concessão |  Embasamento | |
|  Unidades Federativas |  Países | |

BACIA DO PARANÁ – OPORTUNIDADES EXPLORATÓRIAS

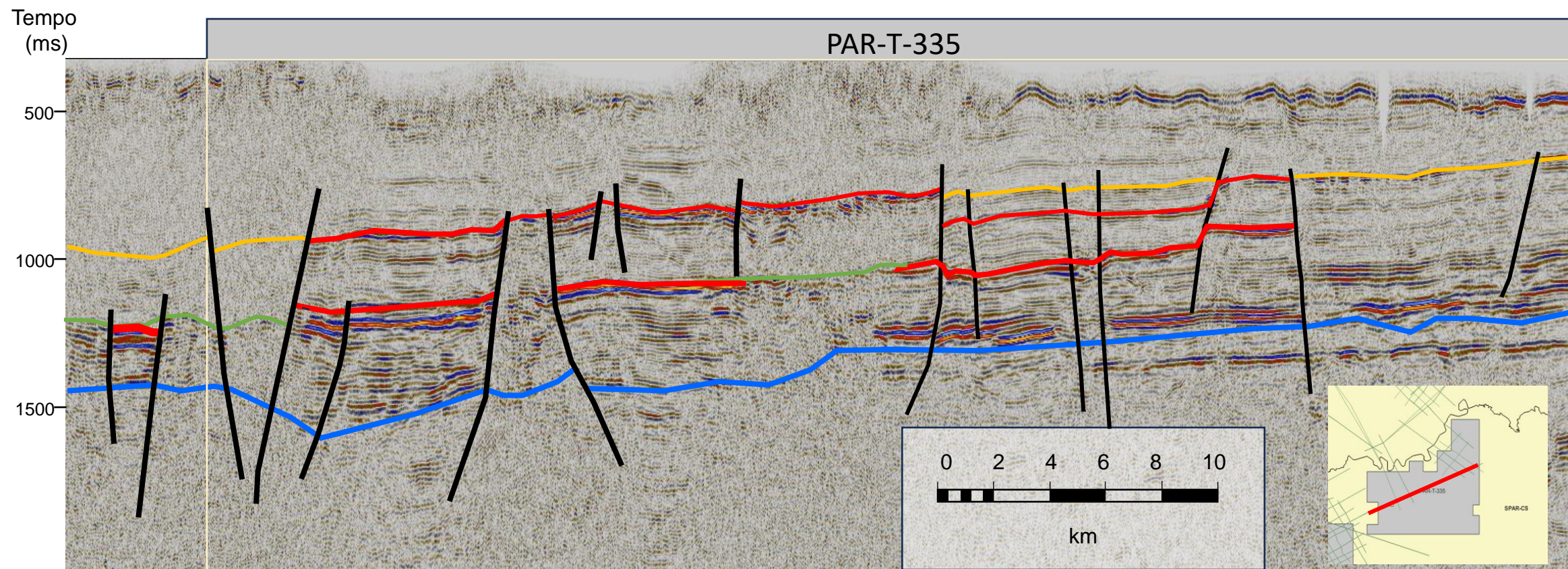




Linha 0303-0202

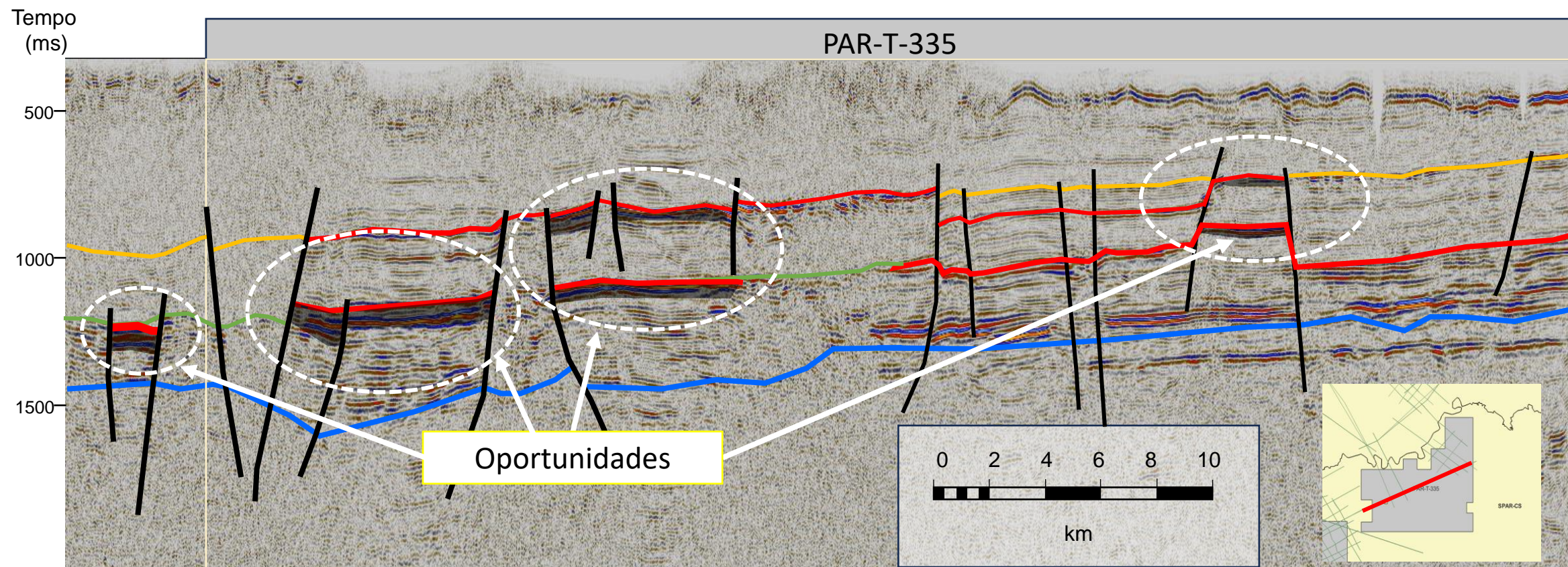
Levantamento

0303_2D_LIMA_CAMPOS_START_TIME_287



- Discordância Eotriássica
- Base da Fm. Irati (Cisuraliano)
- Topo da Fm. Ponta Grossa (Cisuraliano)
- ~ Soleiras
- Falhas

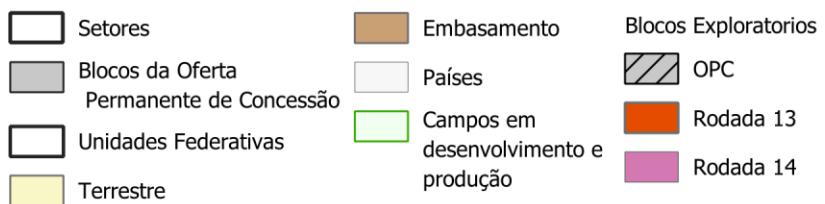
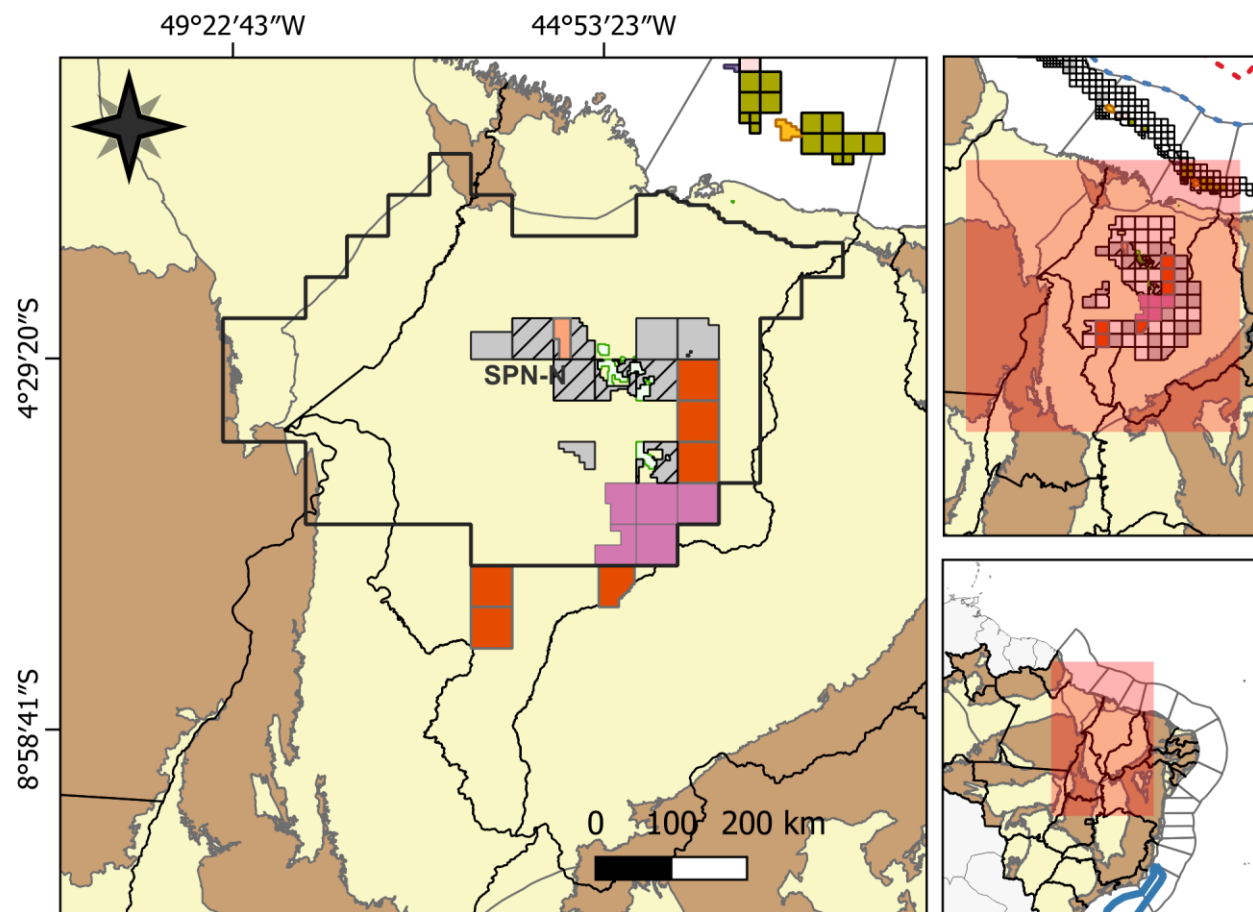
Linha 0303-0202
 Levantamento
 0303_2D_LIMA_CAMPOS_START_TIME_287



- Discordância Eotriássica
- Base da Fm. Irati (Cisuraliano)
- Topo da Fm. Ponta Grossa (Cisuraliano)
- ~ Soleiras
- Falhas

Linha 0303-0202
Levantamento
0303_2D_LIMA_CAMPOS_START_TIME_287

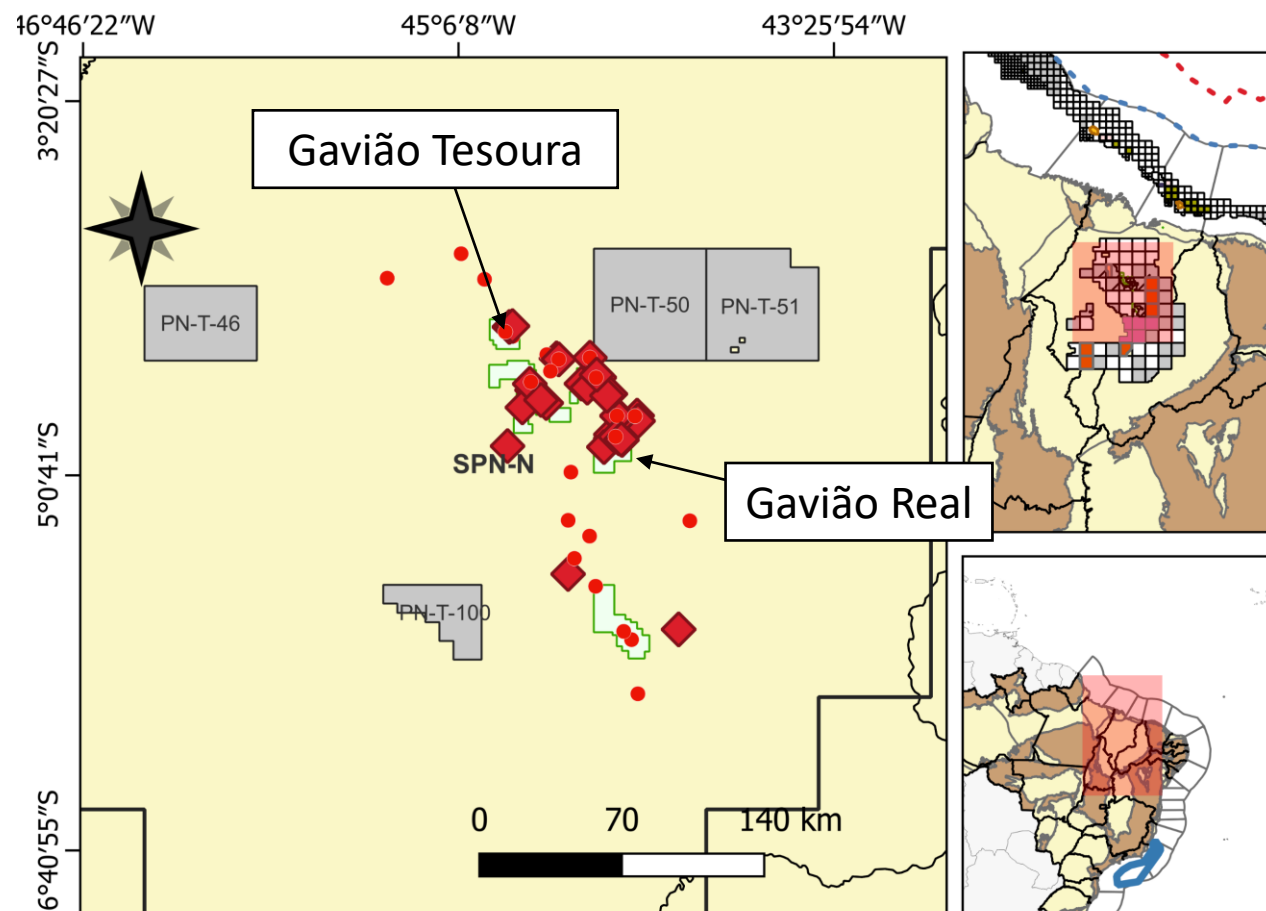
BACIA DO PARNAÍBA



Blocos em Concessão

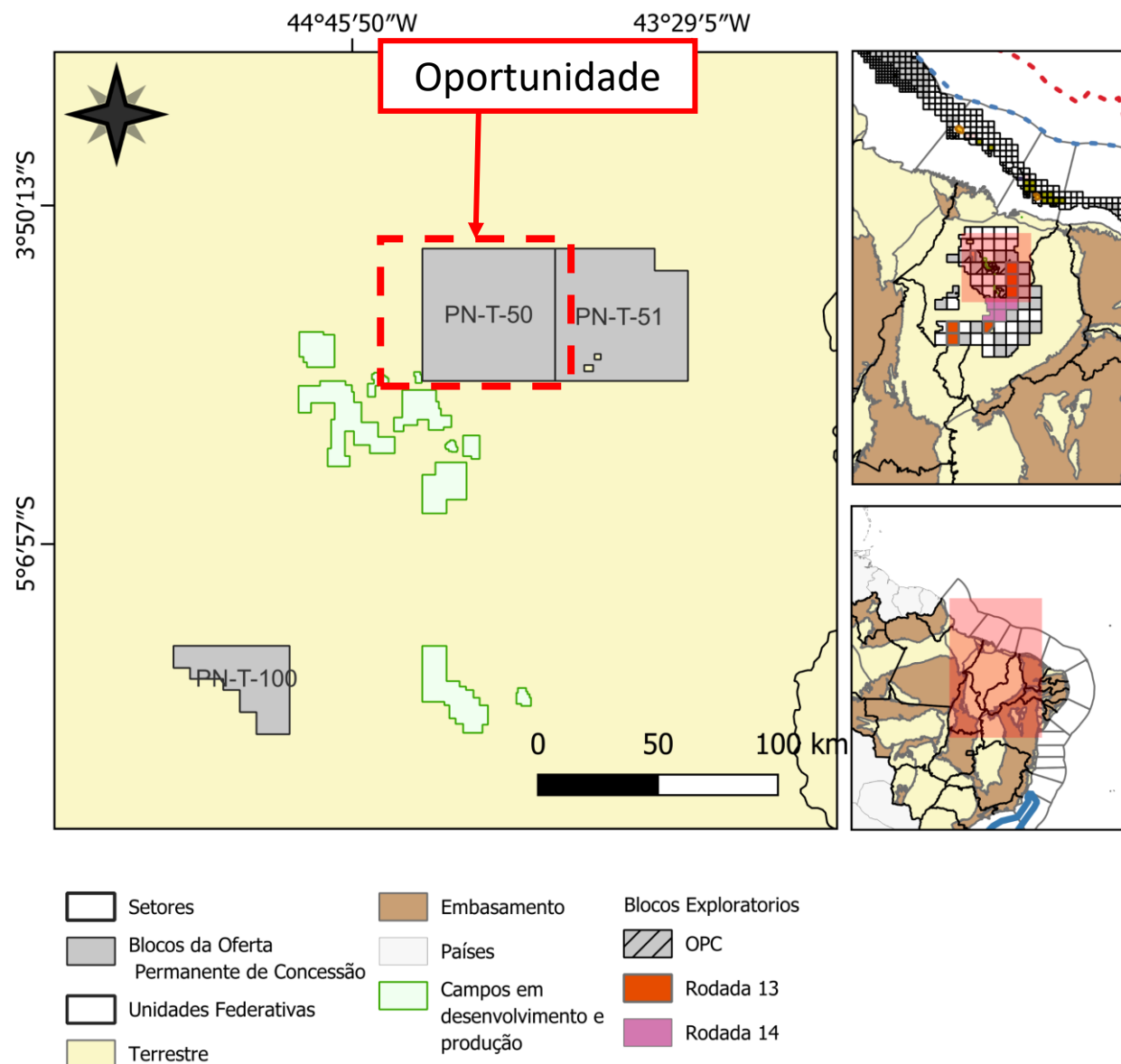
Campos Produtores

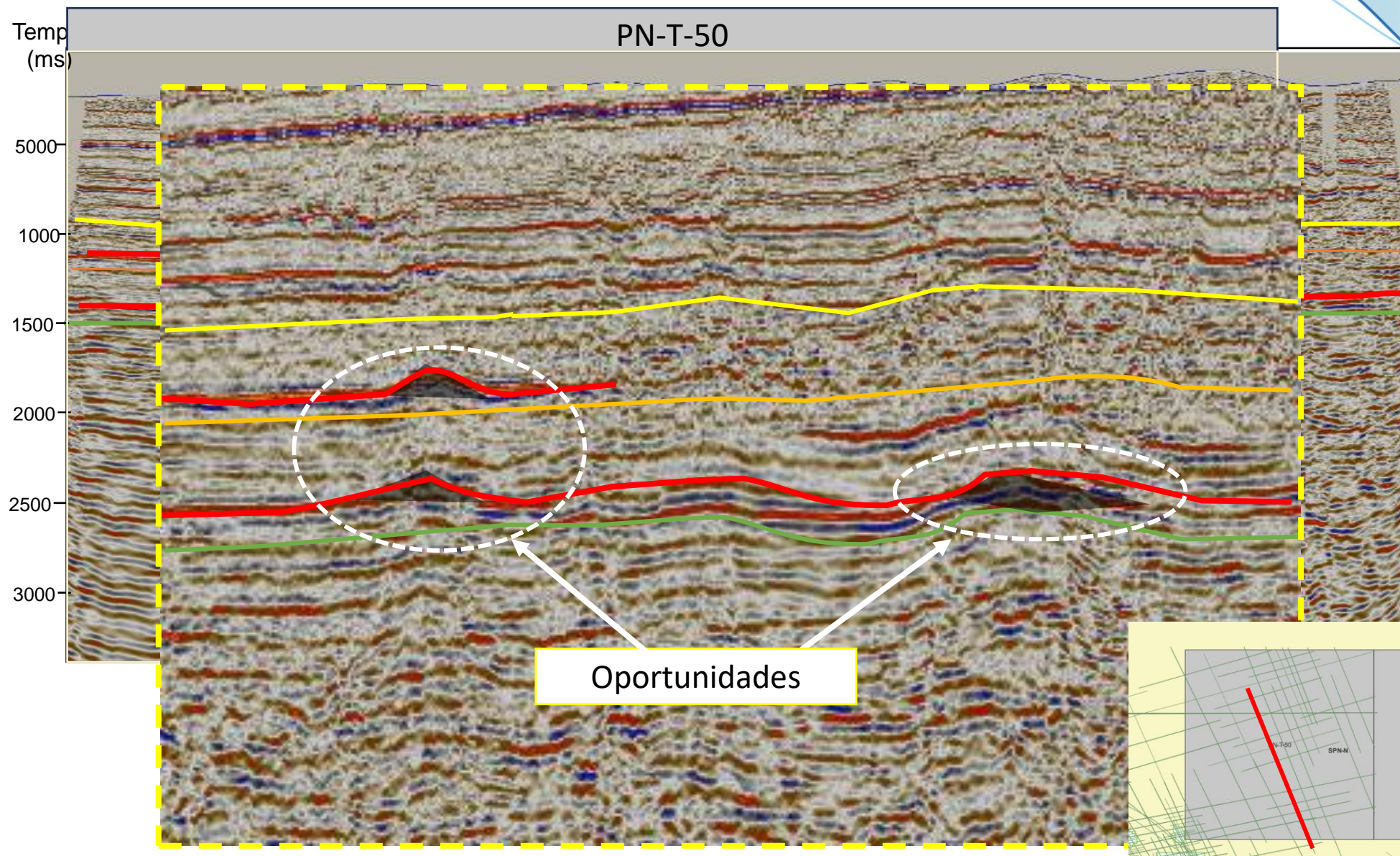
BACIA DO PARNAÍBA



- | | |
|---|--|
|  Setores |  Poço portador de gás natural |
|  Blocos da OPC |  Poço portador de petróleo |
|  Terrestre |  Produtor de gás natural |
|  Embasamento |  Produtor de petróleo |

BACIA DO PARNAÍBA – OPORTUNIDADES EXPLORATÓRIAS



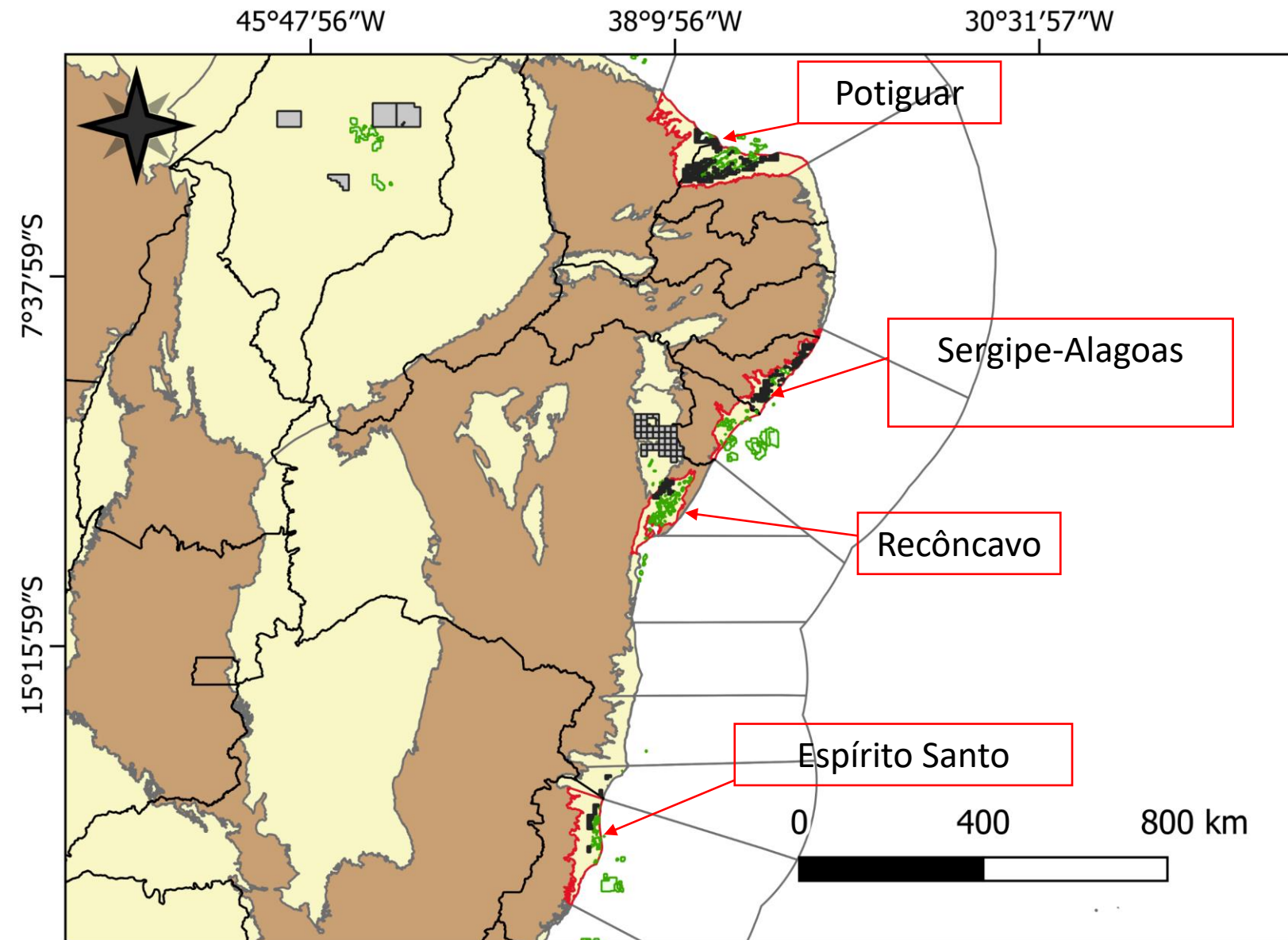


— Fm. Poti
 — Fm. Cabeças
 — Fm. Pimenteiras

ㄣ Soleiras
 — Falhas

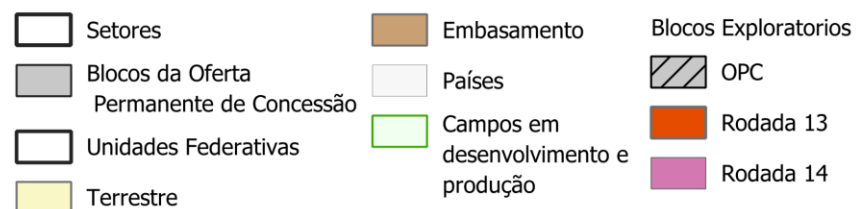
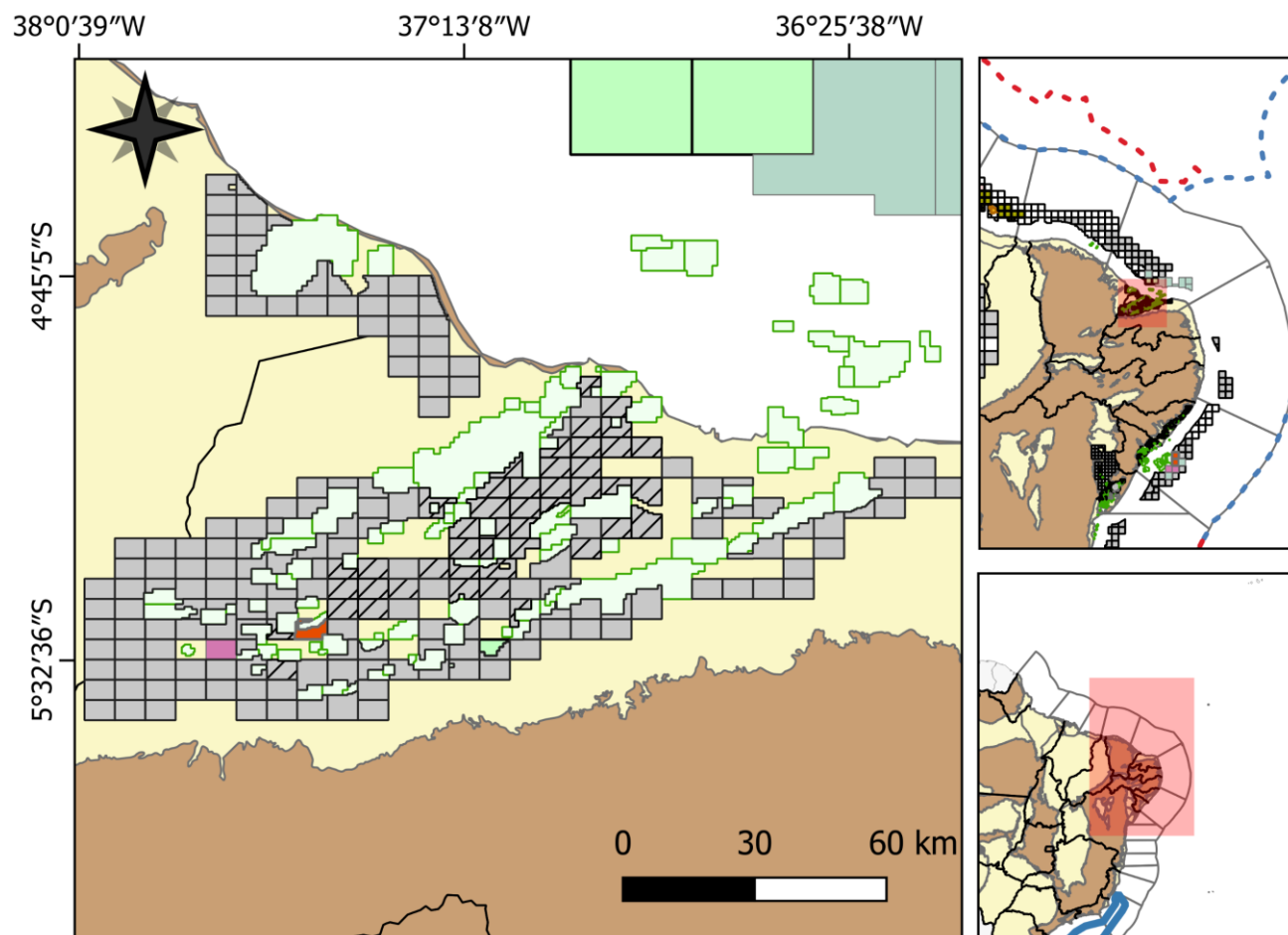
Linha 0303-0188
 Levantamento
 0303_2D_LIMA_CAMPOS_START_TIME_287

- ☐ Panorama Geral – OPC Bacias Terrestres
- ☐ Bacias de Fronteira Exploratória
- ☐ **Bacias Maduras**
- ☐ Considerações Finais

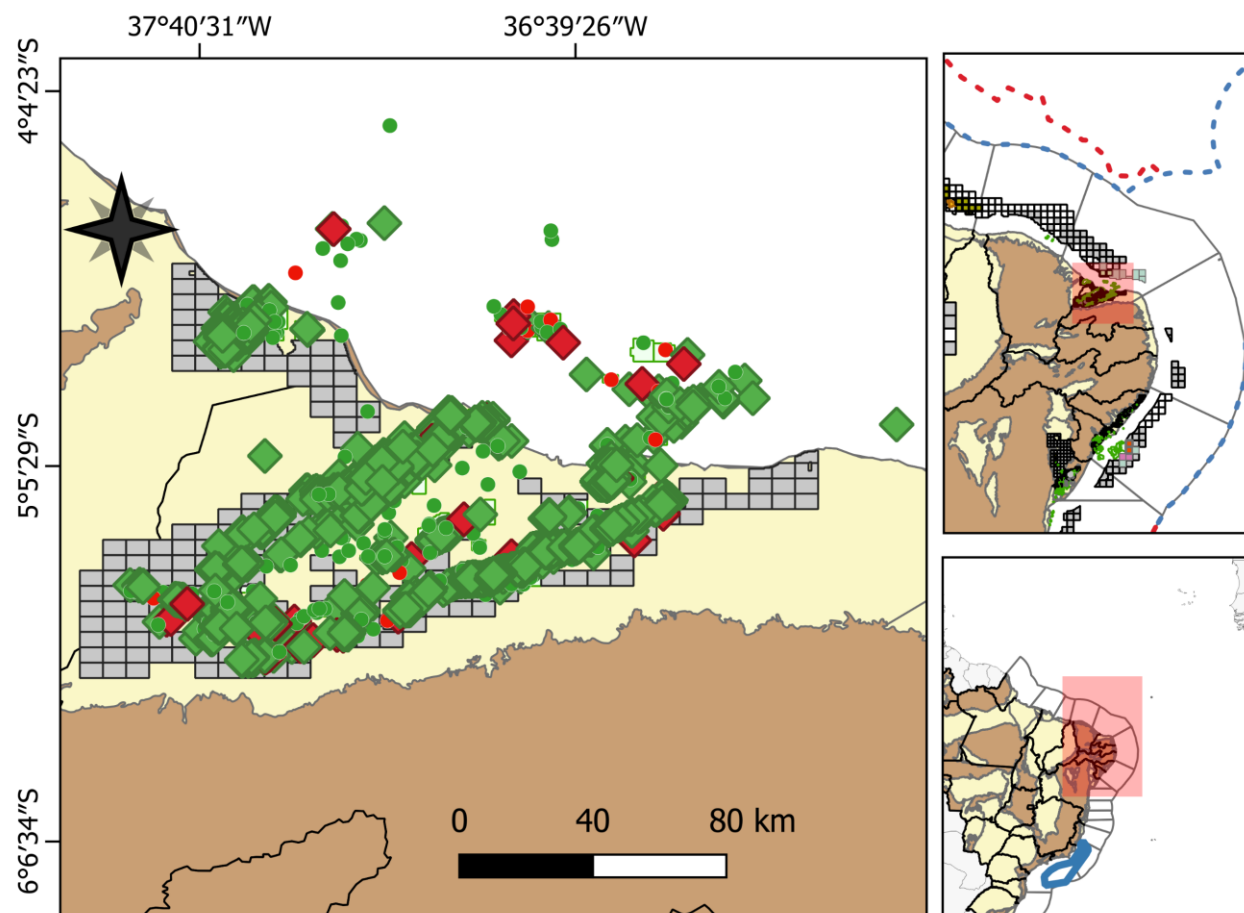


Bacia Sedimentar	nº Blocos
Espírito Santo	26
Potiguar	176
Recôncavo	27
Sergipe-Alagoas	78
Total de <i>blocos</i>	307

BACIA POTIGUAR

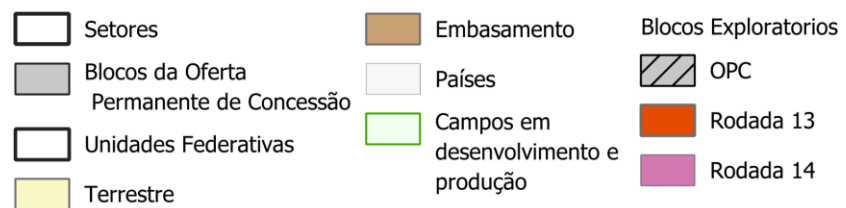
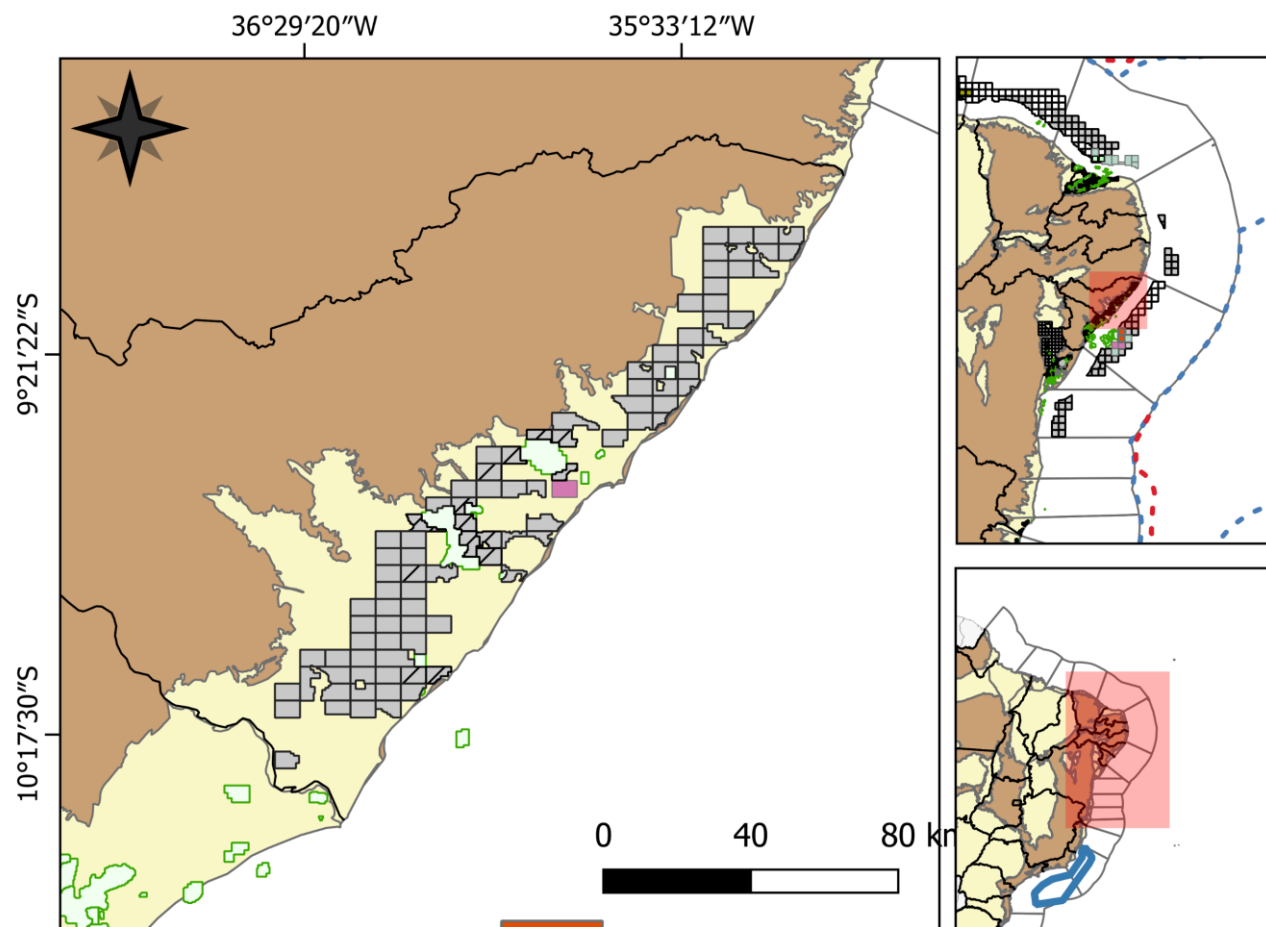


BACIA POTIGUAR – POÇOS PORTADORES DE HC

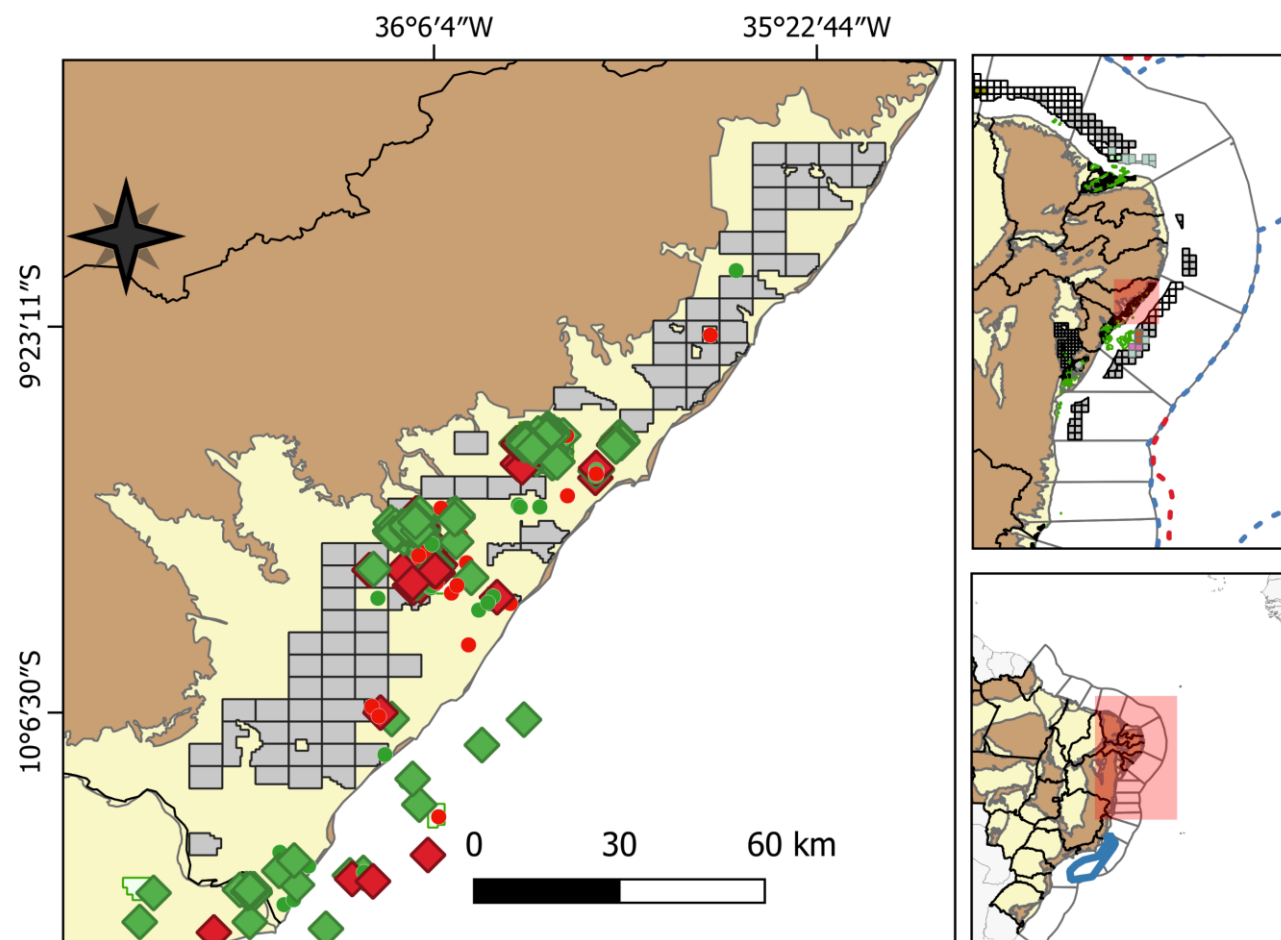


- | | |
|---|--|
|  Setores |  Poço portador de gás natural |
|  Blocos da OPC |  Poço portador de petróleo |
|  Terrestre |  Produtor de gás natural |
|  Embasamento |  Produtor de petróleo |

BACIA SERGIPE-ALAGOAS

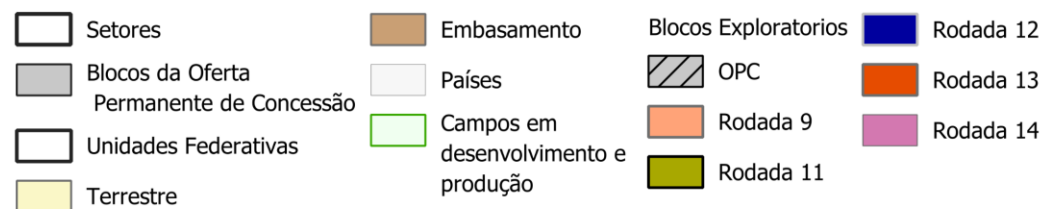
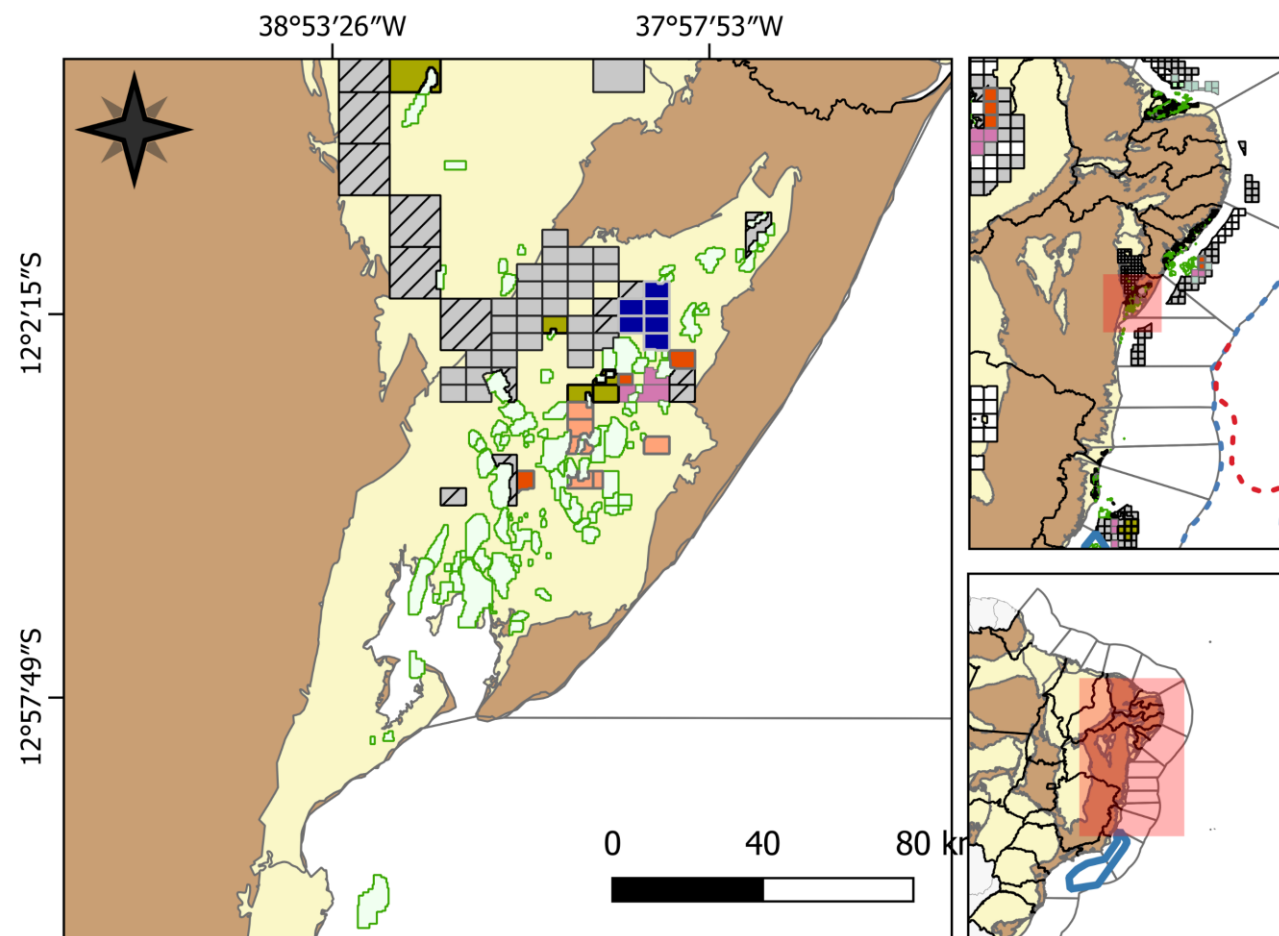


BACIA SERGIPE-ALAGOAS – POÇOS PORTADORES DE HC

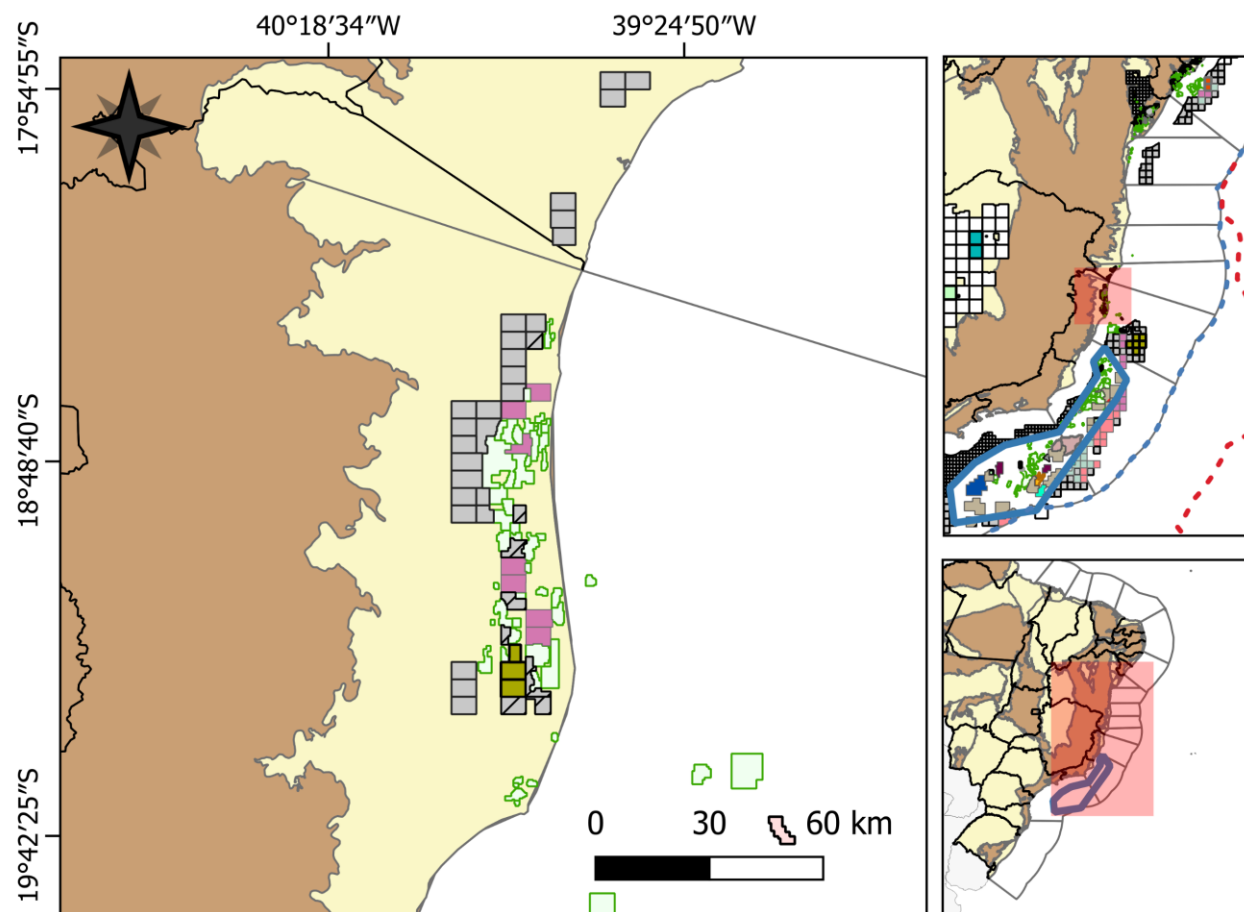


- | | |
|---|--|
|  Setores |  Poço portador de gás natural |
|  Blocos da OPC |  Poço portador de petróleo |
|  Terrestre |  Produtor de gás natural |
|  Embasamento |  Produtor de petróleo |

BACIA DO RECÔNCAVO

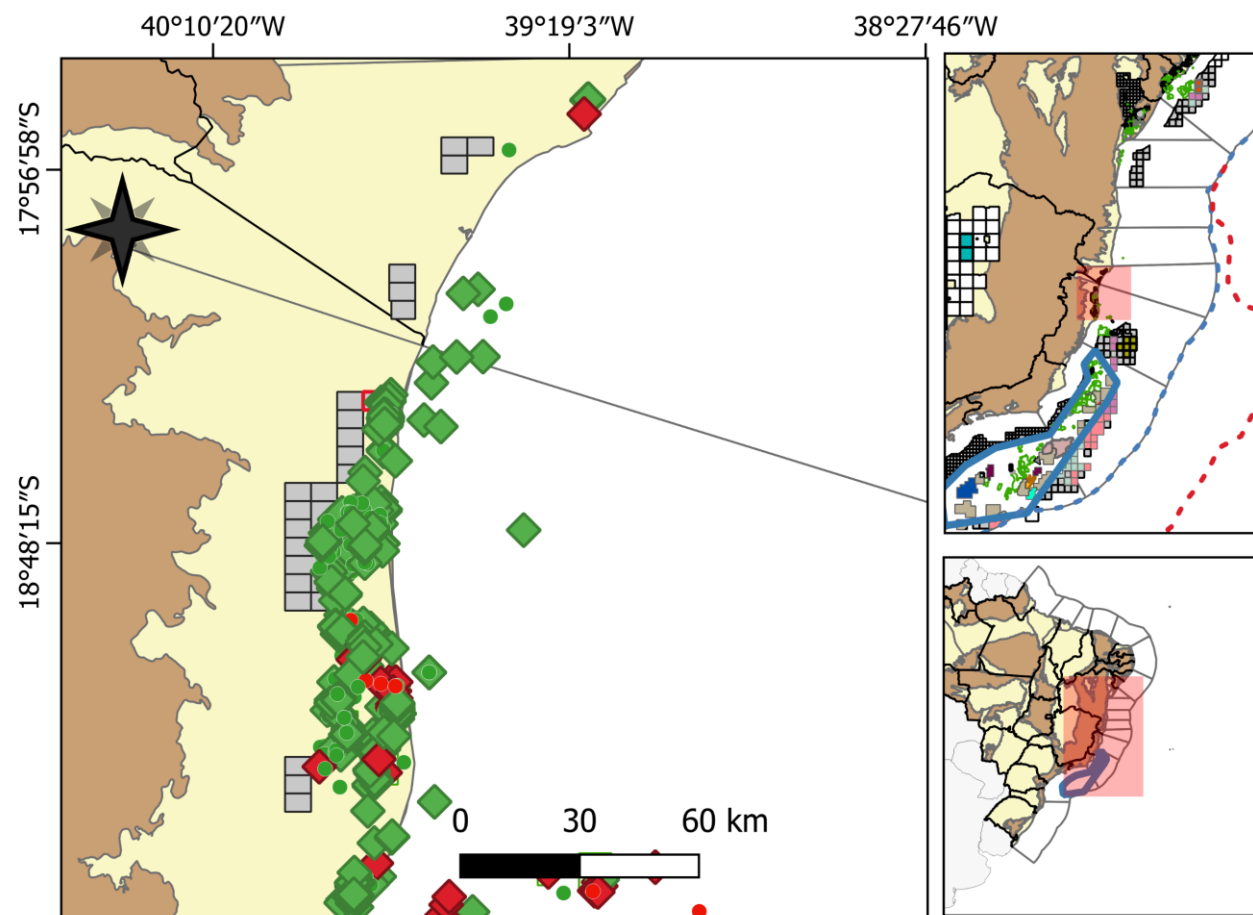


BACIA DO ESPÍRITO SANTO



- | | | | |
|--|---|--|--|
|  Setores |  Terrestre |  Campos em desenvolvimento e produção |  Blocos Exploratórios OPC |
|  Blocos da Oferta Permanente de Concessão |  Embasamento | |  Rodada 11 |
|  Unidades Federativas |  Países | |  Rodada 14 |

BACIA DO ESPÍRITO SANTO – POÇOS PORTADORES DE HC



- | | |
|---|--|
|  Setores |  Poço portador de gás natural |
|  Blocos da OPC |  Poço portador de petróleo |
|  Terrestre |  Produtor de gás natural |
|  Embasamento |  Produtor de petróleo |

Roteiro

- ❑ Panorama Geral – OPC Bacias Terrestres
- ❑ Bacias de Fronteira Exploratória
- ❑ Bacias Maduras
- ❑ **Considerações Finais**

Considerações Finais

- Para as oportunidades identificadas nas gigantes paleozóicas, as expectativas apontam para novas descobertas de acumulações de Gás Natural;
- Outro grupo de oportunidades é formado pelas bacias maduras que, além da evidente melhoria nos fatores de recuperação de campos associados ao processo de desinvestimento, vem reportando novas descobertas em blocos adquiridos na OPC.

Ações Futuras | Onshore

✓ **Readequação**
de blocos,
visando o
aumento de
atratividade

✓ **Blocos** no
entorno dos
campos
maduros.

✓ Processo de
Nominação
de Área
Sedimentar |
Resolução ANP
nº 837/2021



www.gov.br/anp/pt-br

Av. Rio Branco 65, 18º andar | Rio de Janeiro | Brasil
Tel: (21) 2112.8563/8585