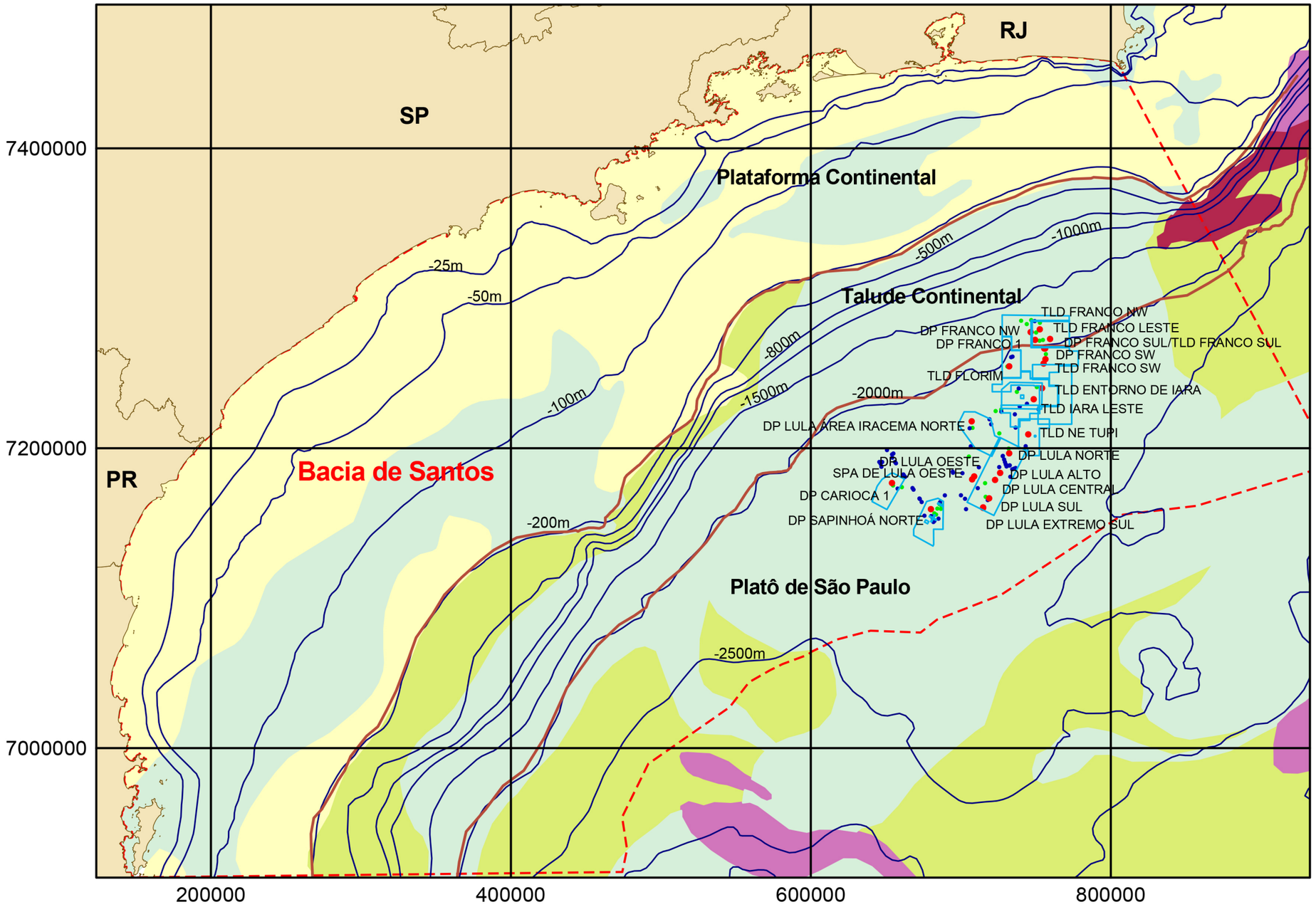


**LEGENDA**

- Limite Fisiográfico
- Contorno Batimétrico
- Unidades de Produção
- Áreas de Sísmica de Alta Resolução
- Limite Estadual
- Testemunho geológico raso
- Testemunho geológico profundo
- Unidades de Produção

SEDIMENTO DO FUNDO MARINHO

- Lama (argila e silte) - Composição variada
- Areia predominantemente siliciclástica
- Lama arenosa
- Lama heterogênea
- Afloramento

INFORMAÇÕES CARTOGRÁFICAS

PROJEÇÃO: UNIVERSAL TRANSVERSA DE MERCATOR
MC: -45 ZONA: 23
DATUM: SIRGAS2000

ESCALA GRÁFICA

0 30 60 90 120 km

| REV. | DESCRIÇÃO | DATA | EXEC. | VERIF. | APROV. |
|---|---|---|---|---|---|
| 0 | REVISÃO ORIGINAL | 05/2013 | GM | GM | GM |

AS INFORMAÇÕES DESTE DOCUMENTO SÃO DE PROPRIEDADE DA PETROBRAS, SENDO PROIBIDA A UTILIZAÇÃO FORA DA SUA FINALIDADE.
FORMULÁRIO PERTENCENTE A NORMA PETROBRAS N-381 REV.G ANEXO A

PETROBRAS

RESERVADO

TEMA: Faciologia e Fisiografia Regional da Bacia de Santos

CLIENTE: E&P-CORP/SMS/LA

PROGRAMA: Projeto Polo Pré-Sal - Bacia de Santos

AREA: Polo Pré-Sal

TITULO: CARACTERIZAÇÃO GEOLÓGICA E GEOMORFOLÓGICA PARA ESTUDO DE LICENCIAMENTO AMBIENTAL

| PROJ. | EXEC. | VERIF. | APROV. |
|---|---|---|---|
| ESCALA | EDITOR | Nº MAPA | FOLHA |
| DATA 05/2013 | Nº RL-1000.00-9311-986-PIP-014 | | |

Figura II.5.1.4-18_A3 - Mapa faciológico regional com amostras e limite
Fonte: PETROBRAS, 2013c