

135

CARACTERIZAÇÃO COMPOSICIONAL DE ARENITOS TURBIDÍDICOS DA BACIA DO ESPÍRITO SANTO. *Vanius S. Drozinski, Tiago A. de Oliveira, Luiz F. De Ros* (Departamento de Mineralogia e Petrologia - Instituto de Geociências - UFRGS).

O principal objetivo do projeto “Caracterização Diagenética de Reservatórios Turbidíticos da Margem Leste Brasileira” (FINEP/CTPETRO em cooperação com a PETROBRAS) é a aplicação integrada de técnicas analíticas petrográficas e geoquímicas para resolver problemas complexos de diagênese em arenitos turbidíticos, de forma a definir padrões de evolução diagenética e de distribuição de porosidade e permeabilidade em reservatórios de petróleo das bacias da margem leste brasileira. Na primeira etapa, foram executadas análises petrográficas quantitativas em 53 lâminas delgadas de dois poços exploratórios testemunhados em arenitos turbidíticos cretácicos-terciários da Bacia do Espírito Santo, pela contagem modal de 300 pontos bem como a caracterização da relação paragenética entre os principais constituintes diagenéticos e com os tipos de poros. As médias dos resultados obtidos para as composições detríticas e diagenética nos poços analisados foram: A – detrítica: quartzo (45,56%), feldspato (9,76%), fragmentos de rocha plutônica (5,36%); diagenética: quartzo (2,41%), caulinita (5,38%), dolomita/anquerita (3,32%), albita (5,63%); B – detrítica: quartzo (37,25%), feldspato (11,52%), fragmentos de rocha plutônica (11,84); diagenética: quartzo (1,79%), caulinita (6,17%), calcita (4,92%), albita (10,59%). Os valores médios dos tipos de poros são: A: intergranular (8,64%), intragranular (3,99%); B: intergranular (3,14%), intragranular (3,69%). Análises adicionais geoquímicas e isotópicas irão definir as condições genéticas da evolução desses constituintes e de potenciais reservatórios análogos. (CNPqPIBIC/UFRGS).