

SALÃO DE  
INICIAÇÃO CIENTÍFICA  
**XXIX SIC**  
  
**UFRGS**  
PROPESQ



múltipla   
**UNIVERSIDADE**  
inovadora  inspiradora

<b>Evento</b>	Salão UFRGS 2017: SIC - XXIX SALÃO DE INICIAÇÃO CIENTÍFICA DA UFRGS
<b>Ano</b>	2017
<b>Local</b>	Campus do Vale
<b>Título</b>	Análise Faciológica, Estratigrafia de Sequências e Arquitetura Depositional na Formação Rio Bonito (Eopermiano da Bacia do Paraná), no Rio Grande do Sul, com Enfoque na Caracterização de Análogos para Reservatório de Hidrocarbonetos
<b>Autor</b>	RICARDO MAAHS
<b>Orientador</b>	JULIANO KUCHLE

Análise Faciológica, Estratigrafia de Sequências e Arquitetura Depositional na Formação Rio Bonito (Eopermiano da Bacia do Paraná), no Rio Grande do Sul, com Enfoque na Caracterização de Análogos para Reservatório de Hidrocarbonetos.

Autor: Ricardo Maahs

Orientador: Juliano Kuchle

Este estudo tem como objetivo realizar uma análise faciológica, com a caracterização de fácies, associações de fácies e identificação dos sistemas deposicionais, a fim de estabelecer um arcabouço cronoestratigráfico detalhado para a Formação Rio Bonito, Eopermiano da Bacia do Paraná, na Região de São Gabriel, RS. Foram selecionados cinco poços compreendendo o intervalo de estudo com o registro de topo e base da Formação Rio Bonito. Na primeira etapa de campo, foram descritos detalhadamente na escala de 1:50, 215 metros de testemunhos de três poços (SG-02, SG-04, SG-17). De acordo com a litologia, a textura, as estruturas primárias, espessura, cor, bioturbação e outras estruturas sedimentares secundárias foram individualizadas 23 fácies. As principais fácies são conglomerado matriz suportado maciço (GMm), conglomerado clasto suportado maciço (GCm), arenito grosso a conglomerado maciço imaturo (Gm(i)), arenito grosso a conglomerado com estratificação cruzada imaturo (Gx(i)), arenito maciço (Sm), arenito maciço com drapes de lama (Sm(d)), arenito maciço com clastos dispersos (Sm(c)), arenito com estratificação cruzada (Sx), arenito com estratificação cruzada com drapes de lama (Sx(d)), arenito com *ripples* (Sr), arenito com *ripples* e drapes de lama (Sr(d)), arenito com *ripples* bidirecionais (Sr(b)), arenito com laminação horizontal (Sh), arenito com estratificação cruzada *hummocky* (Shcs), arenito com *wavy ripple* (Sw), heterolito com *ripple* (Hr), heterolito com *ripple* bidirecional (Hr(b)), heterolito com *wavy ripple* (Hw), heterolito de fluxo combinado (Hc), fino maciço (Fm), fino maciço com clastos dispersos (Fm(c)), fino laminado (Fl) e carvão (C). Todas as fácies foram organizadas em uma tabela com código, descrição, interpretação e fotos, e agrupadas em três sistemas deposicionais: (i) sistema alúvio-fluvial, que é composto pelos subsistemas aluvião, canal fluvial, planície fluvial, (ii) sistema de estuário dominado por maré que inclui os subsistemas estuário central e barras de maré, (iii) sistema de plataforma dominada por onda, que agrupa os subsistemas foreshore, shoreface superior/médio/inferior e offshore. Os sistemas deposicionais estuarino e plataformal tem se mostrado complexos, uma vez que ora ocorrem associados predominantemente com fluxo oscilatório, ora ocorrem associados com fluxo predominantemente trativo, ou ainda como um fluxo combinado (fácies Hc), indicando porções mistas de sistemas estuarino e plataformal. Com a completa descrição faciológica dos poços, será possível detalhar o intervalo estudado e fazer a correlação entre os poços determinando assim, as superfícies limítrofes, tratos de sistemas e sequências para encontrar os melhores potenciais corpos reservatórios. Com base nas classes litofaciológicas reconhecidas, será elaborado um modelo tridimensional de distribuição espacial das fácies e associações de fácies, com contexto estratigráfico controlador. Este modelo evidenciará as geometrias, heterogeneidades, conexões e principais rotas de fluídos, o volume e as demais condicionantes dos corpos reservatórios, a fim de verificar os parâmetros que impactam positivamente ou negativamente nesses reservatórios análogos, sugerindo a potencialidade para exploração em reservatórios com características semelhantes.