

RELATÓRIO DE VIAGEM AO EXTERIOR



AAPG ANNUAL MEETING
JUNE 19-22, 2005

Ciro Jorge Appi

2005

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
SECRETARIA DE MINAS E METALURGIA
CPRM – SERVIÇO GEOLÓGICO DO BRASIL



REDE GEOCHRONOS

PHL 5254

RELATÓRIO DE VIAGEM AO EXTERIOR: CALGARY, CANADÁ

2005 AAPG annual convention

Exploring Energy Systems

AAPG (American Association of Petroleum Geologists)

and

SEPM (Society for Sedimentary Geologists)

CIRO JORGE APPI

18 a 27 de junho/2005

Sumário

1.	INTRODUÇÃO	5
2.	OBJETIVOS	7
3.	PROGRAMA TÉCNICO: 19 A 22 DE JUNHO DE 2005. AAPG ANNUAL CONVENTION (EXPLORING ENERGY SYSTEMS)	7
4.	COMENTARIOS	7
5	REUNIÃO COM O Dr. ROBERT CRAISER –LABORATORIO DE EDMONTON –ALBERTA.	11
6.	PARTICIPAÇÃO NO CORE CONFERENCE (CSPG)	12
7.	CONCLUSÕES	14
8.	RECOMENDAÇÕES	14
9.	AGRADECIMENTOS	15

Anexos:

- I. CÓPIA DO DIÁRIO OFICIAL DA UNIÃO (D.O.U.).
- II. VOL. DE ABSTRACTS DA CONVENÇÃO
- III. CD DE ABSTRACTS E CD DA CORE CONFERENCE

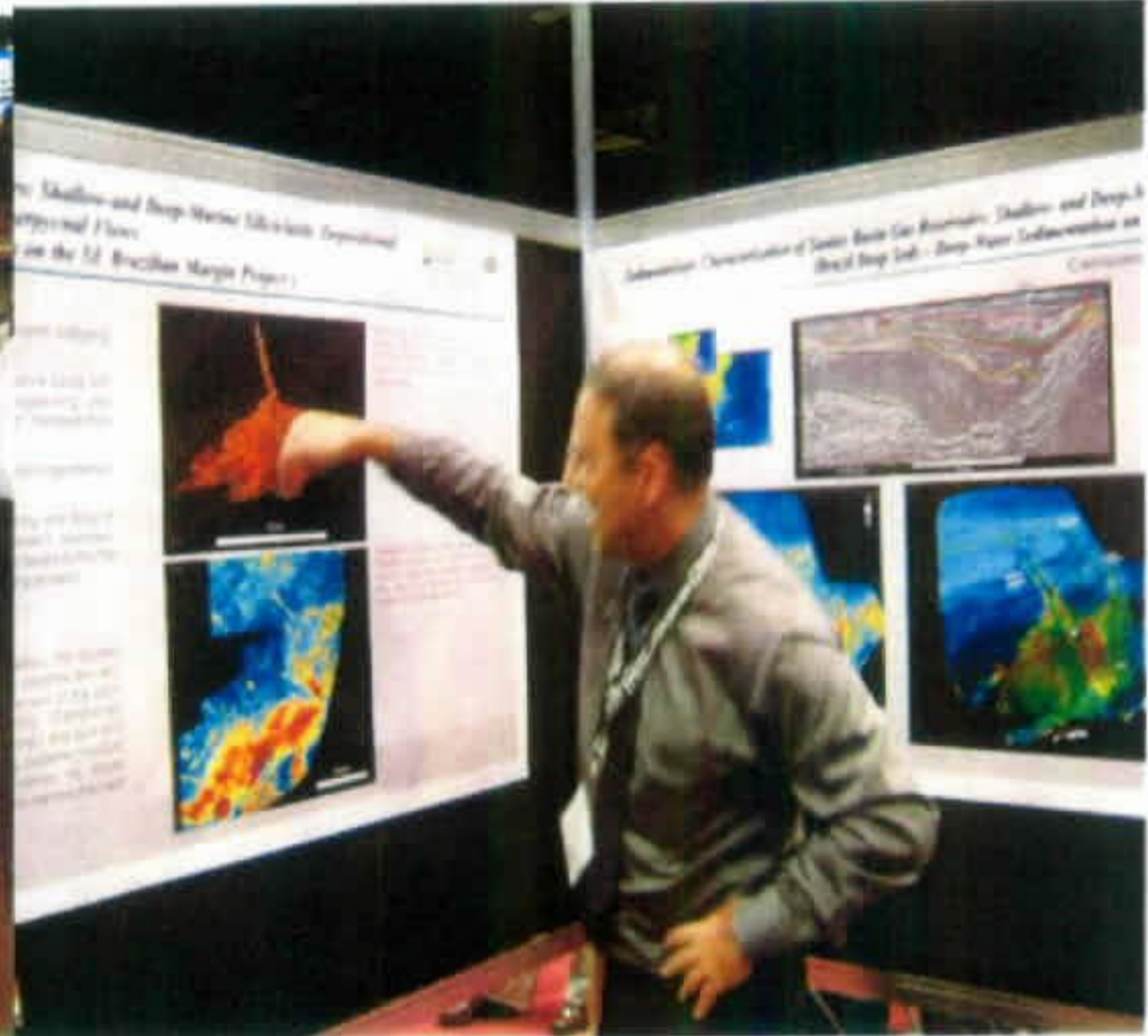
1.INTRODUÇÃO:

O Canadá é um país de excelência reconhecida mundialmente na pesquisa e exploração de bens minerais e fontes de energia. A atividade tradicional é a de mineração, embora a exploração e produção de óleo e gás passaram nos últimos anos a ser uma das maiores atividades e fator de produtividade no país. O país produz 2,7 milhões de barris de óleo por dia e é exportador, principalmente para os EUA (2,1 milhões de barris/dia ou o correspondente a 10% do consumo americano por dia) e suas reservas provadas chegam a 179 trilhões de barris de óleo, considerando as reservas mineráveis em "oil sands" que cresce significativamente. A perspectiva é de, com o crescimento da produção em "oil sands" se chegar a 3,9 milhões de barris por dia em 2015. Além do petróleo, o Canadá é o terceiro maior produtor de gás natural do mundo (6,3 trilhões de pés cúbicos por ano) e só os EUA importam 3,6 trilhões de pés cúbicos anuais. Este montante de produção tem a participação significativa do gás produzido a partir de "coalbed methane". As reservas provadas de gás natural do Canadá chegaram a 538 trilhões de pés cúbicos dos quais 167 trilhões são originados do "coalbed methane". A produção de óleo e gás é proveniente, principalmente do oeste e norte do país e a concentração da força de trabalho de nível superior chegou ser de 70% nesta área, em 2004. Calgary em Alberta vem se tornando uma das importantes capitais do mundo do petróleo e na formação mundial de geocientistas nesta área. Seus geocientistas, tem sido contratados no Canadá, nos Estados Unidos e ao redor do mundo para dar consultorias em tecnologias de exploração e produção de petróleo e em desenvolvimento de fontes de energia. O AAPG 2005 Annual Convention (Exploring Energy Systems) realizada em Calgary de 19 a 22 de junho, reuniu mais de 6000 representantes de mais de 50 países, com um volume de 975 apresentações de trabalhos técnicos na área tecnológica em geociências. Nesse sentido, para participar da AAPG 2005, viajou à Calgary no Canadá, no período de 18 a 27 de junho de 2005, o geólogo Gerente Executivo da Rede Geochronos e Chefe do Centro de Desenvolvimento Tecnológico da CPRM – Serviço Geológico do Brasil: Dr.Ciro Jorge Appi, autorizado pelo Ministro Interino de Minas e Energia, despacho de 13.05.2005, publicado no Diário Oficial da União (DOU) em N° 112, 14.05.2005, folha ISSN 1677-7050, Seção N° 02.

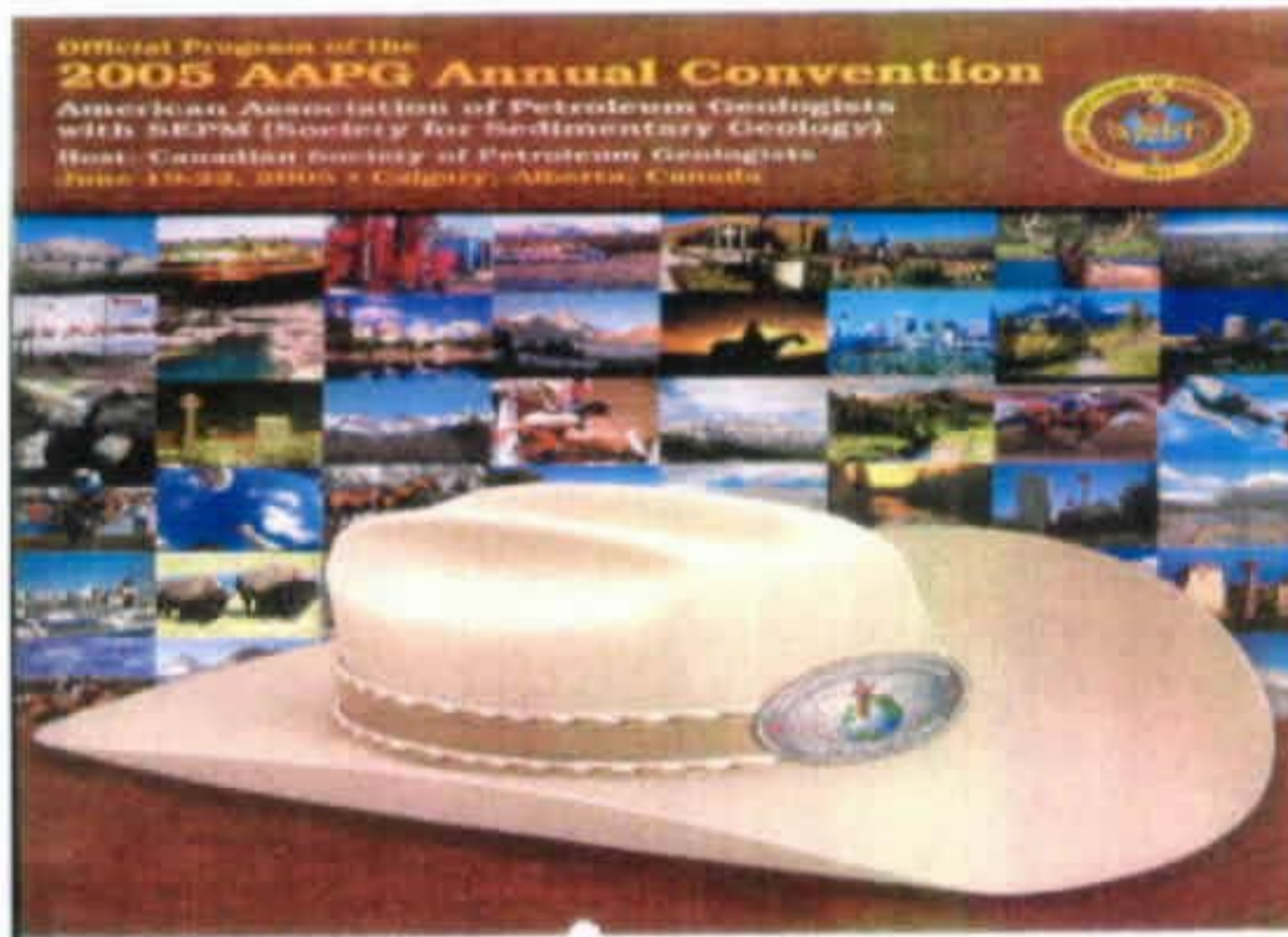
O presente relatório trata das atividades desenvolvidas pelo técnico da CPRM durante a viagem ao Canadá, Calgary no período supramencionado, cujo Programa Técnico será apresentado a seguir.



Feira tecnológica



painéis técnicos



Programa do evento



local do evento



Feira tecnológica



cidade

2.OBJETIVOS

A viagem a Calgary teve os seguintes objetivos:

- (i) Participar do evento *AAPG Annual Convention, Exploring Energy Systems*, promovido pela *American Association of Petroleum Geologists AAPG* and Society for Sedimentary Geology SEPM, evento líder em âmbito mundial para a exploração de Petróleo, gás e Energia e o desenvolvimento da indústria do Petróleo e Gás.
- (ii) Participar de *reunião com dirigentes e pesquisadores da University of Alberta do Laboratório de isótopos radiogênicos de Edmonton*, Propondo condições de parceria para a rede Geochronos.
- (iii) Participar do CSPG (Canadian Society of Petroleum Geologists) Core Conference at AEUB (Alberta Energy and Utilities Board) Core Research Centre.

3.PROGRAMA TÉCNICO:

O Programa Técnico do evento abrangeu 975 apresentações de trabalhos e discussões técnicas e painéis distribuídos nos seguintes temas:

- 1- Exploração em Bacias Maduras.**
- 2- Exploração em Margens Continentais e Bacias de Fronteiras.**
- 3- Análise Holística de Sistemas Petrolíferos.**
- 4- Sistemas Tectônicos e Evolução de Bacias.**
- 5- Sistemas Depositionais no Tempo e Espaço.**
- 6- Rochas Finas e Hidrocarbonetos.**
- 7- Fontes de energia não convencional e técnicas inovativas.**
- 8- Otimização de reservatórios.**
- 9- Itens de Negócios e Economia.**
- 10- Hidrocarbonetos, Meio ambiente e Sociedade.**
- 11- Astrogeologia.**



Technical Program

Technical Themes and Cross Reference

To help you navigate through the large program of technical sessions and forums, we have grouped similar topics into general themes, each represented by a specific color for quick identification.

- | | |
|--|--|
| 1 Exploration of Mature Basins | 7 Unconventional Resources and Innovative Techniques |
| 2 Exploration in Continental Margin Settings and Frontier Basins | 8 Optimizing Reservoirs |
| 3 Holistic Analysis of Petroleum Systems | 9 Business and Economic Issues |
| 4 Tectonic Systems and Basin Evolution | 10 Hydrocarbons, Environment and Society |
| 5 Depositional Systems in Time and Space | 11 Astrogeology |
| 6 Mudrocks and Hydrocarbons | |

Theme 1: Exploration of Mature Basins

Forums and Special Lectures

- ★ Michel T. Halbouty Lecture: The Buzzard Field, Outer Moray Firth, Central North Sea

Technical Sessions

- ★ New Opportunities in Mature Basins
- ★ New Perspectives on Exploring the Paleozoic of North America
- ★ Exploration Prospects in the Mesozoic of the Western Interior
- ★ Deep-Water Deposits in Mature Basins

Theme 2: Exploration in Continental Margin Settings and Frontier Basins

Technical Sessions

- ★ Exploring North of 60
- ★ Exploring North Atlantic Margins
- ★ Exploring South Atlantic Margins
- ★ Gulf of Mexico Exploration
- ★ Exploring Active Margins
- ★ Exploration in the Middle East and Asia

Theme 3: Holistic Analysis of Petroleum Systems

Technical Sessions

- ★ Integrated Analysis of Petroleum Systems in 4-D
- ★ Hydrocarbon Migration: Geochemistry and Flow Modeling
- ★ Gas Generation and Gas Typing of Petroleum Systems
- ★ Advances in Understanding the Biodegradation of Hydrocarbons
- ★ Petroleum Systems of Canada

Theme 6: Mudrocks and Hydrocarbons

Technical Sessions

- ★ SEPM Research Symposium: Transportation, Accumulation, Colonization, and Stratigraphic Organization of Muddy Sediments
- ★ Lime Mud - Genesis and Source Rock Development
- ★ Geochemistry, Diagenesis and Diapirism of Mudrocks
- ★ Seals and Overpressure in Mud-Dominated Systems

Theme 4: Tectonic Systems and Basin Evolution

Technical Sessions

- ★ Evolution of Foreland Basins
- ★ Interplay of Basin Tectonics, Structural Style and Sedimentation
- ★ Fold and Thrust Belts: Recent Advances and Case Studies
- ★ Extensional and Transtensional Basins
- ★ Salt Tectonics
- ★ Faults: Cross-Migration Versus Seal

Theme 5: Depositional Systems in Time and Space

Technical Sessions

- ★ Seismic Geomorphology
- ★ Nonmarine Depositional Systems
- ★ Discover Your Roots: Paleosols and Their Applications
- ★ Paleovalley Fills: Controls on Geomorphology and Architecture
- ★ Clastic Shelf, Deltaic and Shoreline Systems
- ★ Controls on Carbonate Platform and Reef Development
- ★ Non-Tropical to Cold-Water Carbonates
- ★ Epeiric Sea Systems
- ★ High-Resolution Stratigraphy of Deep-Water Deposits
- ★ The Hydrodynamic Significance of Sedimentary Structures and Textures
- ★ Greenhouse Versus Icehouse: Genetic and Stratigraphic Differences
- ★ Mass Extinctions: Never a Simple Story
- ★ NAMS Symposium: Integration of Micropaleontology and Petroleum Exploration: From Mature Basins to the Frontiers
- ★ New Advances in Paleocology and Taphonomic Analysis

Theme 9: Business and Economic Issues

Forums and Special Lectures

- ★ Forum: The Changing World of Reserves Reporting and the Financial Community
- ★ Forum: New Discoveries
- ★ Forum: The Independents: Case Studies of Success
- ★ Forum: Exploration Risk and Managing Corporate Portfolios



Theme 7: Unconventional Resources and Innovative Techniques

Technical Sessions

- * Oil Sands and Heavy Oil
- * Natural Gas from Coal and Shale
- * Tight Gas Reservoirs
- * Gas Hydrates
- * Alternative Correlation Techniques
- * New Advances in Seismic and Sequence Stratigraphic Analysis
- * Advances and Applications in Non-Seismic Methods: Remote Sensing, GIS, GPS, and GPR

Theme 8: Optimizing Reservoirs

Technical Sessions

- * Application of Geological Analogs: From Worldwide Experiences to E&P Successes
- * Using High-Resolution Seismic to Guide Field Development
- * Outcrop Analogs and Visualization Techniques for Reservoir Modeling
- * Integrated Reservoir Description, Modeling and Management
- * The Role of Diagenesis in Determining Reservoir Properties
- * 3-D Fracture Analysis

Theme 10: Hydrocarbons, Environment and Society

Forums and Special Lectures

- * History of Petroleum Geology Forum: Lessons from the History of Exploration in the Middle East

Technical Sessions

- * Environmental Issues Related to Unconventional Resources
- * Water Resources and the Petroleum Industry
- * Carbon Management and Acid Gas Sequestration
- * Best Management Practices in Environmentally Sensitive Areas
- * Renewable Energy
- * Selected Academic Research Topics: Student Presentations
- * SEPM Student Award Session

Theme 11: Astrogeology

Technical Sessions

- * Sedimentation on Mars

4. Comentários:

A programação do evento foi bastante ousada e intensa e foi quase impossível acompanhar todos os trabalhos de interesse. A estratégia utilizada foi a de montar um quadro mesclado entre os principais trabalhos de interesse, nos vários temas, para se ter uma visão geral do evento. Os temas escolhidos e de acompanhamento com maior frequência foram: 5, 7, 2, 10 e 11.

As apresentações do tema 5 se concentraram na caracterização de reservatórios em sistemas deposicionais de águas profundas ao longo das margens continentais e mostraram níveis de altíssima resolução conseguidos com as técnicas como as de sísmica 3D (Alta Resolução), combinada em alguns casos com o tempo (Os chamados times slice). Nesse tema fui co-autor do trabalho apresentado e intitulado "High-Resolution Seismic Imaging of a Passive Margin Turbidite Lobe Complex in Deep-Water Systems: Impact on Reservoir Modeling". Foi interessante constatar que o que desenvolvemos para este projeto (Resultado de um projeto CTPETRO), usando um sistema de alta resolução na aquisição sísmica 2D com cabo curto, no imageamento do sistema turbidítico de Almirante Câmara, em águas profundas da Bacia de Campos, foi considerado inovador e ficou ao nível dos melhores trabalhos apresentados naquele fórum. A maioria dos trabalhos se concentrou no imageamento e mapeamento de canais turbidíticos arenosos, suas distribuições e a evolução controlada pela morfologia do fundo marinho e as variações eustáticas do nível do mar.

No Tema 7, tive o prazer de observar alguns trabalhos já propondo um método de extração do gás natural a partir de depósitos de gás hidrato. Assunto que considerei e considero de extrema importância para o Brasil e tentei dar ênfase a estudos desta natureza, enquanto coordenador do PROFEX na Petrobrás. Na minha concepção, como no Brasil existem pelo menos duas acumulações gigantes de gás hidrato já identificado (Pelotas e Foz do Amazonas) e as tecnologias de transformação de gás em líquido estão avançando com uma grande rapidez no mundo, num futuro próximo, quem sabe poderíamos não só alcançar a auto-suficiência em produção de gás natural, como transformar o gás em diesel não poluente para uso na indústria e veicular. Outros trabalhos que mostraram um cenário energético interessante foram os incrementos substanciais da produção de "oil sands", principalmente no Canadá. Com este tipo de "play", basicamente mineração de óleo, as reservas do Canadá sofreram um aumento extremamente considerável e a produção pretende quase duplicar em 10 anos.

Outro aspecto interessante foi a constatação da importância da participação da extração de gás natural nos depósitos de "Coalbed Methane" e a importância que o volume deste gás natural extraído deste tipo de unidade, contribui na produção total de gás natural do Canadá que é o terceiro produtor mundial. Outros trabalhos abordaram também aspectos como os reservatórios de baixas permeabilidades ou também chamados "tight gas reservoirs". Com este tipo de reservatório os EUA conseguiram quase que dobrar a produção de gás.

O tema 2 não apresentou grandes novidades em relação do que sabemos no caso de áreas com grande concentração da exploração, também chamadas de áreas maduras, como o Golfo do México.

O tema 10 foi um dos mais freqüentados e com muitos trabalhos. O que nos chamou a atenção neste tema, foi a nova visão na questão do seqüestro, armazenagem e monitoramento de carbono e gases ácidos, até pouco tempo atrás tratado com um foco mais voltado para a visão ambiental e nas obrigações de tratados internacionais, como medidas para diminuir o aquecimento global (Kioto etc..). Neste encontro o seqüestro e armazenagem de CO₂ passou a ter também um caráter bastante voltado ao negócio. As estocagens submarinas e subterrâneas passam a ser as principais maneiras de armazenar grandes volumes e pode, no caso da estocagem subterrânea, servir como negócio quando associada a uma planta de recuperação secundária de óleo em campos com depleção ou até mesmo na produção de gás metano, numa planta de carvão "coalbed methane". A grande novidade nesta área foram as propostas de uma planta auto-sustentável incluindo o ciclo de Seqüestro, armazenagem de CO₂ associados com as possíveis aplicações, seja em campo de petróleo em depleção, em planta de célula combustível, como colchão na estocagem subterrânea de gás

natural em aquíferos ou mesmo como auxílio as plantas de "coalbed methane". Um exemplo foi o trabalho sobre um programa integrado de seqüestro de CO₂ proposto por Robert Finley do Serviço Geológico Americano **USGS**, para a bacia de Illinois-USA (Fig. 1)

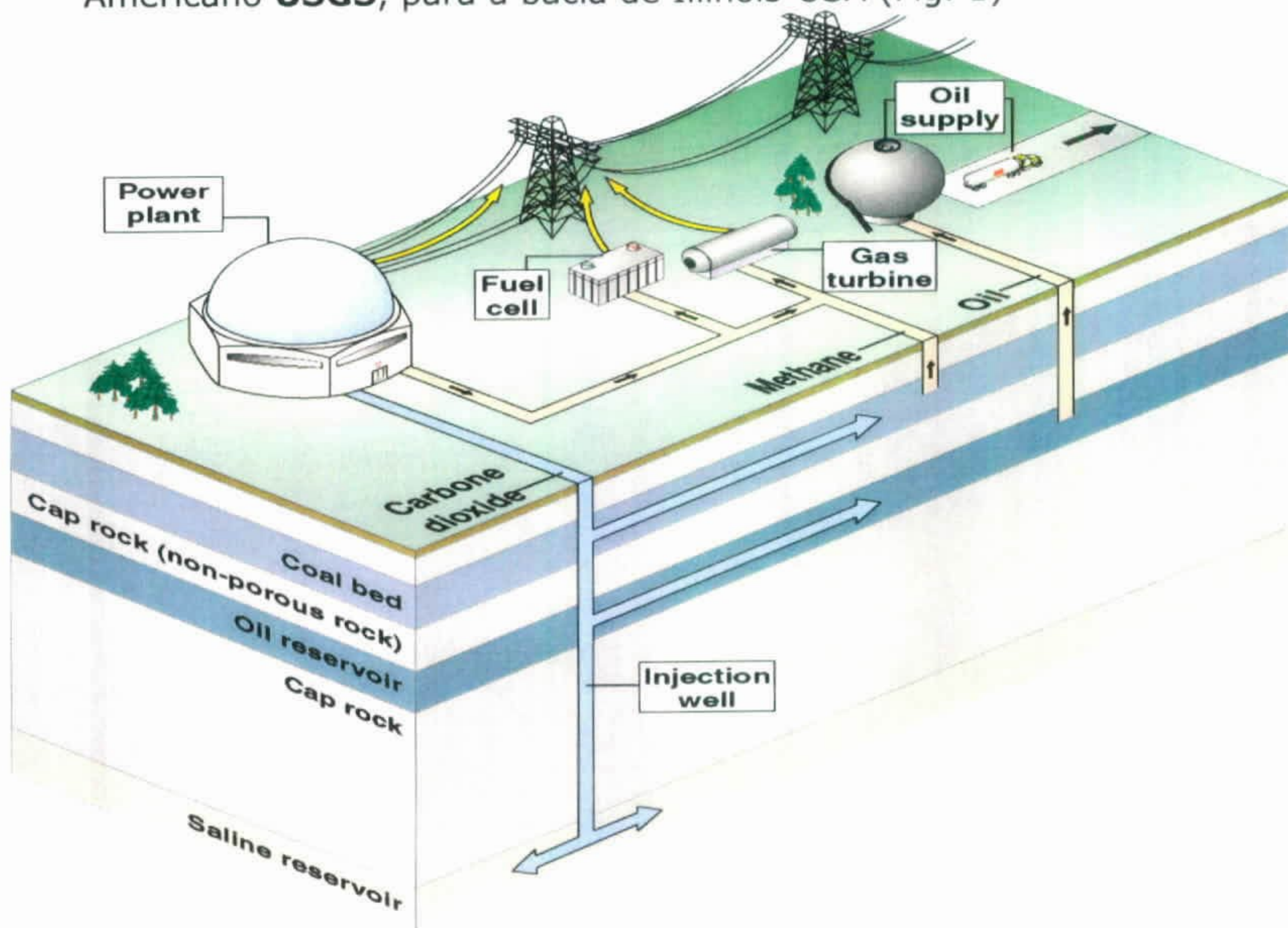


FIG.1

Porém, sem dúvida, a maior novidade e as maiores audiências, foram para os trabalhos do tema 11, sobre a Astrogeologia. A geologia de Marte no tema 11, além de confirmar o modelo e da importância da sedimentação catastrófica, como a defendida por Bretz para o lago Missoula na Bacia de Washington, nos EUA, há mais meio século. Fato notório na comunidade geocientífica e que lhe conferiu o descrédito durante quase um século. Porém hoje, o seu modelo vem se confirmando e ajudando nas interpretações do passado geológico. Através da identificação da semelhança entre figuras geomorfológicas, obtidas através de imagens de satélite em Marte, com aquelas obtidas para os canais (Scablands) de Bretz, formados pelos degelos catastróficos do lago Missoula, os geólogos da Nasa chegaram a interpretação que em Marte poderia ter havido grandes deglaciações formando os tais canais semelhantes aos de Bretz e, portanto haveria

possibilidade de gelo em Marte. Recentemente foi mostrada na mídia brasileira uma imagem de uma cratera (Antigo lago gelado) com resíduo de gelo interno. Apesar de ter sido dificultosa a tarefa de acessar a sala no evento, onde estavam sendo apresentados os trabalhos com as imagens de marte, pela multidão presente lotando as salas, pude mesmo assim apreciar algumas exposições delas.

5. REUNIÃO COM PESQUISADORES DO LABORATÓRIO DE ISOTOPOS DE EDMONTON DA UNIVERSIDADE DE ALBERTA:

Na tarde do dia 21 de junho de 2005, tive um encontro com o chefe do laboratório de isótopos radiogênicos da universidade de Alberta em Edmonton (Dr. Robert Creaser). Conversamos durante algumas horas e nesta conversa os principais pontos abordados foram os seguintes:

- 1- Possibilidades de intercâmbios entre o grupo de Edmonton e os grupos brasileiros ligados a rede Geochronos, principalmente no método de RE-OS.
- 2- Desenvolvimentos de projetos de pesquisa conjuntos
- 3- Convite para ele Doutor Creaser vir ao Brasil quando da inauguração do laboratório em Brasília para falar sobre os avanços e as aplicações do método RE-OS
- 4- Possibilidades de intercâmbios com formação de pessoal nosso em Edmonton; Doutorado Pós-Doutorado e mestrado.

O Doutor Creaser se mostrou muito interessado em interagir com os grupos dos laboratórios da rede Geochronos. Atualmente esta prestando um serviço ao Dr. Peter Szatmari da Petrobrás, fornecendo algumas análises de RE-OS. No entanto, ele acha mais interessante participar conosco, na forma de intercâmbio científico ou mesmo em trabalhos de pesquisa conjunta do que prestar serviço de análises. Foi categórico ao afirmar que as aplicações do método para a datação do petróleo através do método de Re-OS, esta ainda numa fase bastante embrionária e que só um esforço concentrado em trabalhos de pesquisa conjuntos e integrado, com os demais métodos geológicos podem dar sinais mais promissores para a aplicação deste método na datação do óleo.

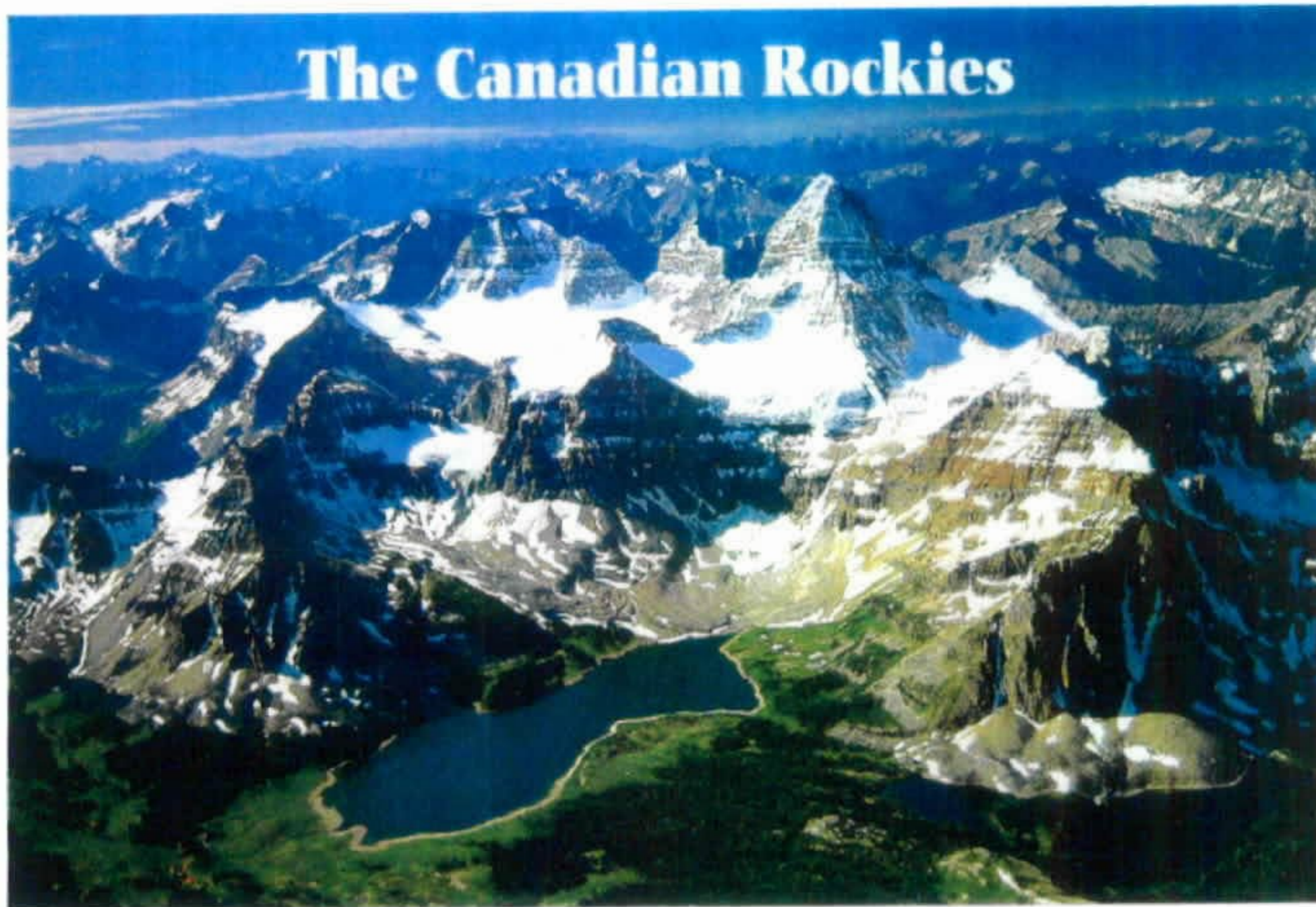
Aceitou o convite para vir ao Brasil falar sobre os principais avanços conseguidos pelo seu grupo no uso desta técnica e então discutiríamos nesta oportunidade uma forma de maior aproximação e parcerias

6. PARTICIPAÇÃO NO CORE CONFERENCE DA CSPG.

A participação na Core Conference (Programa abaixo), teve dois pontos interessantes; O primeiro foi o de obter informações sobre o modo de operação das informações do banco de dados de rocha das bacias sedimentares, adotado pelo estado de Alberta. Foi interessante saber que o banco administrado pela AEUB (Alberta Energy and Utilities Board), ficando fisicamente no Campus da Universidade de Alberta (Fig.2) e tem acesso livre para as pesquisas acadêmicas. Este poderia ser um bom modelo a ser adotado para o Brasil (ANP/CPRM e Universidade); O segundo e principal foi o de poder observar dados de varias áreas sedimentares do Canadá e de outros países, no que diz respeito as rochas que formam os diferentes sistemas petrolíferos nas referidas unidades geológicas. A riqueza dos dados que foram mostrados no core conference, seja dos campos do Canadá, do Mar do Norte, do Oriente médio os exemplos de impactos de meteoritos e os depósitos de coalbed methane. A dinâmica de observar os testemunhos de rochas de alguns exemplos de sistemas petrolíferos e ao mesmo tempo discutir e trocar experiência com diferentes pesquisadores é uma forma muito interessante para aproximar os pesquisadores e aumentar os debates. No workshop de águas profundas que liderei no congresso internacional de geologia do ano 2000, no Rio de Janeiro, fizemos uma discussão sobre dados de rocha fornecidos pela Petrobrás e foi extremamente gratificante, pois houve uma participação intensa e propiciou excelentes resultados.



FIG.2



No dia 25 de junho junto com alguns pesquisadores da Universidade de Alberta pude visitar alguns afloramentos próximos a Calgary nas famosas Rocky Mountain. Geologicamente a área é fantástica. Nas exposições pode-se observar as seqüências Carbonáticas e terrígenas do Paleozóico em belíssimas estruturas geológicas como mostradas nas fotos. É realmente uma geologia explicita.





7.CONCLUSÕES:

Encontros internacionais desta natureza e magnitude, reunindo professores, pesquisadores, estudantes, geocientistas das maiores empresas publicas e privadas mundiais e fornecedores de tecnologias de ponta, resulta num grande fórum para o debate técnico, com um grande conteúdo tecnológico e empresarial e fornece também, a visão de futuro, tornando-se termômetro para o planejamento global na construção de cenários socialmente sustentáveis para o mundo e a industria do Petróleo, gás e energia.

O esforço na busca por tecnologias que permitam a utilização das energias fósseis de uma maneira mais limpa, não só indica uma necessidade de ações socialmente corretas, de preservação ambiental e de sustentabilidade como também aponta para uma vida ainda longa de dependência mundial desse tipo de energia.

Os grandes investimentos e desenvolvimentos tecnológicos apontam para uma tendência de mudança significativa na matriz energética mundial, com um foco, no médio e longo prazo, na busca de maiores reservas de gás natural, seja nas formas convencionais, como também, naquelas acumulações não convencionais (gás hidrato).

O seqüestro, armazenamento e monitoramento de CO₂, deixa de ocupar apenas a posição de estratégico e prevenção ambiental e passa a compor o mundo dos negócios, com o foco nas plantas de energia de aproveitamento integrado.

A inserção dos Serviços Geológicos Nacionais na manutenção de acervos de dados geológicos e naturais e na construção do conhecimento geológico das áreas sedimentares, para subsidiar os investimentos da indústria do Petróleo, gás e energia e mesmo de meio ambiente, fornecendo os insumos geológicos básicos para o planejamento público e privado, fica notório a nível mundial e deve servir como modelo também para o Brasil.

8. RECOMENDAÇÕES:

A maior participação de geocientistas e gerentes da CPRM/SGB e MME nos maiores eventos internacionais da área sedimentar e do Petróleo e gás, como os da AAPG, SEG e EAGE, como forma de inserção e como insumo para o planejamento das novas atribuições do SGB.

Estudar a possibilidade de participação da CPRM/SGB nas feiras acopladas a estes eventos, talvez em conjunto com a ANP. Esta seria uma forma de aumentar a visibilidade internacional do SGB e facilitar o intercâmbio e parcerias.

Incentivar os técnicos da CPRM/SGB, a submissão de trabalhos nestes eventos internacionais como forma de estímulo e capacitação.

9. AGRADECIMENTOS:

Agradeço aos geólogos:

Secretário de Geologia, Mineração e Transformação Mineral do MME Dr. Giles Cariconde de Azevedo e ao Diretor Presidente da CPRM/SGB Dr. Agamenon Dantas, pelo empenho na minha participação no referido evento.



Ministério das Cidades

GABINETE DO MINISTRO

RETIFICAÇÃO

Na Portaria 203, de 30 de maio de 2005, publicada no DOU nº 102, de 31/05/2004, Seção 2, pág. 25 onde se lê: MIRNA QUINDERE BELMIRO CHAVES, leia-se: MIRNA QUINDERE BELMINO CHAVES

Ministério das Relações Exteriores

GABINETE DO MINISTRO

PORTARIAS DE 13 DE JUNHO DE 2005

O MINISTRO DE ESTADO DAS RELAÇÕES EXTERIORES, de acordo com o disposto no art. 18, inciso II, do Regulamento de Pessoal do Serviço Exterior, aprovado pelo Decreto nº 93.325, de 10 de outubro de 1986, resolve:

Remover, ex officio, ALEXANDRE KOTZIAS PEIXOTO, Segundo-Secretário da Carreira de Diplomata do Quadro Permanente do Ministério das Relações Exteriores, da Embaixada do Brasil em Tóquio para a Secretaria de Estado.

O MINISTRO DE ESTADO DAS RELAÇÕES EXTERIORES, de acordo com o disposto no art. 55 da Lei nº 7.501, de 27 de junho de 1986, alterado pelo art. 40 da Lei nº 8.028, de 12 de abril de 1990, e no uso das atribuições que lhe confere o Decreto nº 3.544, de 13 de julho de 2000, resolve:

Nº 139 - TRANSFERIR, ex officio, FERNANDO JABLONSKI, Conselheiro da Carreira de Diplomata, para o Quadro Especial do Serviço Exterior, a partir de 10 de junho de 2005.

CELSO AMORIM

**SECRETARIA-GERAL
DAS RELAÇÕES EXTERIORES
SUBSECRETARIA-GERAL DO SERVIÇO EXTERIOR**

PORTARIA DE 13 DE JUNHO DE 2005

O SUBSECRETÁRIO-GERAL DO SERVIÇO EXTERIOR, de acordo com o artigo 9º do Decreto nº 2.251, de 12 de junho de 1997, resolve:

Conceder pensão, a partir de 01 de junho de 2005, aos beneficiários de GERALDO PEREIRA DE ALMEIDA, matrícula SIAPE nº 0457994, Matrícula SIAPECAD nº 0672858, aposentado no cargo de Assistente de Chancelaria, classe Especial, padrão V, do Quadro de Pessoal do Ministério das Relações Exteriores, conforme discriminado abaixo:

BENEFICIÁRIO	COTA-PARTE	NATUREZA	FUNDAMENTO
MARIA HELENA DE OLIVEIRA	1/2	Vitalícia	Artigos 215 e 217, inciso I, alínea "c", da Lei nº 8.112/90, artigo 40, parágrafo 7º, inciso I, da Constituição Federal, com a redação dada pela Emenda Constitucional nº 41/2003.

ALMIR FRANCO DE SÁ BARBUDA

Ministério de Minas e Energia

GABINETE DO MINISTRO

PORTARIAS DE 13 DE JUNHO DE 2005

O MINISTRO DE ESTADO, INTERINO, DE MINAS E ENERGIA, no uso de suas atribuições e tendo em vista o disposto no art. 1º da Portaria nº 1.056, do Ministro de Estado Chefe da Casa Civil da Presidência da República, de 11 de junho de 2003, resolve:

Nº 275 - Exonerar INÊS ROSA GOMES DA SILVA do cargo em comissão de Chefe do Serviço de Administração do 10º Distrito do Departamento Nacional de Produção Mineral - DNP, no Estado do Ceará, código DAS 101.1.

Nº 276 - Nomear ANTONIO VINICIUS DE ASSIS FEITOSA, para exercer o cargo em comissão de Chefe do Serviço de Administração do 10º Distrito do Departamento Nacional de Produção Mineral - DNP, no Estado do Ceará, código DAS 101.1.

Nº 277 - Nomear ANA CAROLINA MENDES DOS SANTOS, para exercer o cargo em comissão de Assessor Técnico da Coordenação-Geral de Desenvolvimento da Produção e do Mercado de Combustíveis Renováveis do Departamento de Combustíveis Renováveis da Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Combustíveis Renováveis, código DAS 102.3.

Nº 278 - Nomear JOSÉ RUBENS BATISTA FILHO, para exercer o cargo em comissão de Coordenador-Geral de Gestão da Política Tarifária do Departamento de Gestão do Setor Elétrico da Secretaria de Energia Elétrica, código DAS 101.4.

Nº 279 - Nomear DONILCE BATISTA TAVARES, para exercer o cargo em comissão de Assistente do Chefe de Gabinete da Ministra de Estado, código DAS 102.2.

O MINISTRO DE ESTADO, INTERINO, DE MINAS E ENERGIA, no uso de suas atribuições e tendo em vista o disposto no art. 1º da Portaria nº 1.056, do Ministro de Estado Chefe da Casa Civil da Presidência da República, de 11 de junho de 2003, e no art. 5º do Decreto nº 5.267, de 9 de novembro de 2004, resolve:

Nº 280 - Exonerar JAMES THEODORO DA SILVA do cargo em comissão de Assessor Técnico do Ministério de Minas e Energia, código DAS 102.3.

O MINISTRO DE ESTADO, INTERINO, DE MINAS E ENERGIA, no uso de suas atribuições e tendo em vista o disposto no Artigo 38 da Lei nº 8.112, de 11 de dezembro de 1990, com a redação dada pela Lei nº 9.527, de 10 de dezembro de 1997, resolve:

Nº 281 - Dispensar ANTONIO EDMILSON DE JESUS do encargo de substituto eventual do Chefe do 19º Distrito do Departamento Nacional de Produção Mineral - DNP, no Estado de Rondônia, código DAS 101.3.

Nº 282 - Designar ARNALDO GUILHERME MENDES CARDOSO, para exercer o encargo de substituto do Chefe do 19º Distrito do Departamento Nacional de Produção Mineral - DNP, no Estado de Rondônia, código DAS 101.3, em seus afastamentos ou impedimentos regulamentares.

NELSON JOSÉ HUBNER MOREIRA

DESPACHOS DO MINISTRO

Em 12 de junho de 2005

O MINISTRO DE ESTADO, INTERINO, DE MINAS E ENERGIA, tendo em vista o disposto no Decreto nº 1.387, de 7 de fevereiro de 1995, modificado pelos Decretos nº 2.349, de 15 de outubro de 1997, e 3.025, de 12 de abril de 1999, resolve autorizar o seguinte afastamento do País:

NOME: Ricardo Soares Salengue CARGO/FUNÇÃO: Engenheiro ÓRGÃO: FURNAS PAÍS DE DESTINO: Espanha FINALIDADE: Desenvolver, nas instalações da ARTECHE, as atividades relativas à inspeção geral e acompanhamento de ensaios de 10 transformadores de potencial capacitivo 550 kV. PERÍODO: 12/06/2005 a 18/06/2006 TIPO DE AFASTAMENTO: Com ônus ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

Em 13 de junho de 2005

O MINISTRO DE ESTADO, INTERINO, DE MINAS E ENERGIA, tendo em vista o disposto no Decreto nº 1.387, de 7 de fevereiro de 1995, modificado pelos Decretos nº 2.349, de 15 de outubro de 1997, e 3.025, de 12 de abril de 1999, resolve autorizar os seguintes afastamentos do País:

NOME: Almir Galvani Coutinho CARGO/FUNÇÃO: Engenheiro ÓRGÃO: FURNAS PAÍS DE DESTINO: Angola FINALIDADE: Atuar na Gerência Comercial e Contratual do GAMEK, no gerenciamento de contratos relacionados a TPE na área de montagem e fornecimento de sistemas auxiliares da Usina de Capanda, conforme contrato firmado entre FURNAS e GAMEK - Prorrogação. PERÍODO: 14/06/2005 a 14/06/2006 TIPO DE AFASTAMENTO: Sem ônus ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

NOME: Roberto Cesar Pereira CARGO/FUNÇÃO: Topógrafo ÓRGÃO: FURNAS PAÍS DE DESTINO: Angola FINALIDADE: Executar serviços de topografias e cálculos em topografia, da LT 220kV, Capanda/Lucala/NDalantando do Projeto Capanda, conforme contrato firmado entre FURNAS e GAMEK - Prorrogação. PERÍODO: 14/06/2005 a 14/06/2006 TIPO DE AFASTAMENTO: Sem ônus ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

NOME: Ciro Jorge Appi CARGO/FUNÇÃO: Chefe do Centro de Desenvolvimento Tecnológico/Gerente Executivo da Rede Geochronos do MME ÓRGÃO: CPRM PAÍS DE DESTINO: Canadá FINALIDADE: Participar da 2005 AAPG Annual Convention: Exploring Energy Systems, promovido pela The American Association of Petroleum Geologists, bem como da reunião com dirigentes e pesquisadores da University of Alberta, objetivando visitar o Laboratório Radiogenic Isotope Facility, tendo em vista a definição de parceria com a Rede Geochronos. PERÍODO: 18/06/2005 a 27/06/2005 TIPO DE AFASTAMENTO: Com ônus ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

NOME: Olívio da Conceição Napolitano CARGO/FUNÇÃO: Engenheiro/Superintendente Adjunto ÓRGÃO: ELETRONUCLEAR PAÍS DE DESTINO: Estados Unidos da América FINALIDADE: Participar de reuniões com especialistas do Electric Power Research Institute e da empresa "Siemens/Westinghouse" e de visita técnica às suas oficinas para tratar de assuntos relacionados com a preparação do rotor que está sendo adquirido para a troca da turbina LP1 da Usina Nuclear Angra 1. Participar, a convite do EPRI, do "2005 Plant Performance Workshop and Meeting". PERÍODO: 18/06/2005 a 26/06/2005 TIPO DE AFASTAMENTO: Com ônus limitado ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

NOME: Fernando Luiz Restum Pertusier CARGO/FUNÇÃO: Chefe do Departamento de Gestão do Programa de Universalização ÓRGÃO: ELETROBRAS PAÍS DE DESTINO: Alemanha FINALIDADE: Participar de visita técnica com o objetivo de conhecer a estrutura da GTZ e a política alemã de fomento ao uso de fontes renováveis de energia por meio de entrevistas, visitas e discussão do Projeto de Cooperação Técnica, objetivando a aplicação dessas tecnologias no Programa Luz Para Todos, notadamente no uso de células fotovoltaicas. PERÍODO: 19/06/2005 a 25/06/2005 TIPO DE AFASTAMENTO: Com ônus ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

NOME: Ricardo Valadares Pessoa CARGO/FUNÇÃO: Chefe do Departamento de Engenharia da Distribuição ÓRGÃO: ELETROBRAS PAÍS DE DESTINO: Alemanha FINALIDADE: Participar de visita técnica com o objetivo de conhecer a estrutura da GTZ e a política alemã de fomento ao uso de fontes renováveis de energia por meio de entrevistas, visitas e discussão do Projeto de Cooperação Técnica, objetivando a aplicação dessas tecnologias no Programa Luz Para Todos, notadamente no uso de células fotovoltaicas. PERÍODO: 19/06/2005 a 25/06/2005 TIPO DE AFASTAMENTO: Com ônus ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

NOME: Marco Antonio Zatta CARGO/FUNÇÃO: Engenheiro ÓRGÃO: ELETROSUL PAÍS DE DESTINO: Espanha FINALIDADE: Desenvolver, nas instalações da ARTECHE, as atividades relativas à inspeção geral e acompanhamento de ensaios de 16 transformadores de potencial capacitivo 242 kV. PERÍODO: 21/06/2005 a 28/06/2005 TIPO DE AFASTAMENTO: Com ônus ENQUADRAMENTO DA VIAGEM: Artigo 1º, inciso IV.

NELSON JOSÉ HUBNER MOREIRA

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

DESPACHOS DO DIRETOR-GERAL

Em 13 de junho de 2005

Nº 619 - O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP, em exercício, no uso das atribuições que lhe foram conferidas pela Portaria nº 60, de 29 de março de 2005, e com base na Resolução de Diretoria nº 189, de 7 de junho de 2005, resolve:

Autorizar o afastamento do País do Diretor-Geral da ANP HAROLDO BORGES RODRIGUES LIMA, para participar de missão oficial que tem por objetivo tratar de interesses, investimentos e cooperação junto a Federação Russa - particularmente Moscou e regiões da Grande Sibéria - em diversas áreas, e mais especificamente na área de petróleo e gás, em Moscou - Rússia, no período de 17 a 26 de junho de 2005, com ônus.

NEWTON REIS MONTEIRO

Nº 620 - O substituto eventual do DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP, no uso de suas atribuições legais, e com base na Resolução de Diretoria nº 189, de 7 de junho de 2005, resolve:

Autorizar o afastamento do País do Assessor de Diretor LUIZ EDUARDO DUQUE DUTRA, para participar de missão oficial que tem por objetivo tratar de interesses, investimentos e cooperação junto a Federação Russa - particularmente Moscou e regiões da Grande Sibéria - em diversas áreas, e mais especificamente na área de petróleo e gás, em Moscou - Rússia, no período de 17 a 26 de junho de 2005, com ônus.

HAROLDO BORGES RODRIGUES LIMA

Ministério do Desenvolvimento Agrário

INSTITUTO NACIONAL DE COLONIZAÇÃO E REFORMA AGRÁRIA

PORTARIAS DE 13 DE JUNHO DE 2005

O PRESIDENTE DO INSTITUTO NACIONAL DE COLONIZAÇÃO E REFORMA AGRÁRIA - INCRA, no uso das atribuições que lhe são conferidas pelo inciso VII do art. 18 da Estrutura Regimental aprovada pelo Decreto nº 5.011, de 11 de março de 2004.

Considerando o disposto nos incisos III e IV do art. 141 e art. 143, ambos da Lei nº 8.112/90

Considerando o volume de denúncias de irregularidades que tem ciência esta autarquia.

Considerando que esse elevado número de irregularidades necessita de apuração imediata, resolve:

DA COMPETÊNCIA

Nº 292 - Art. 1º Fica delegada competência, para instauração de Processos Administrativos Disciplinares e Sindicâncias, às seguintes autoridades, de acordo com as áreas de atuação:

- I - Chefe de Gabinete da Presidência;
- II - Procurador-Geral;
- III - Diretores e Superintendentes Nacionais;
- IV - Superintendentes Regionais.

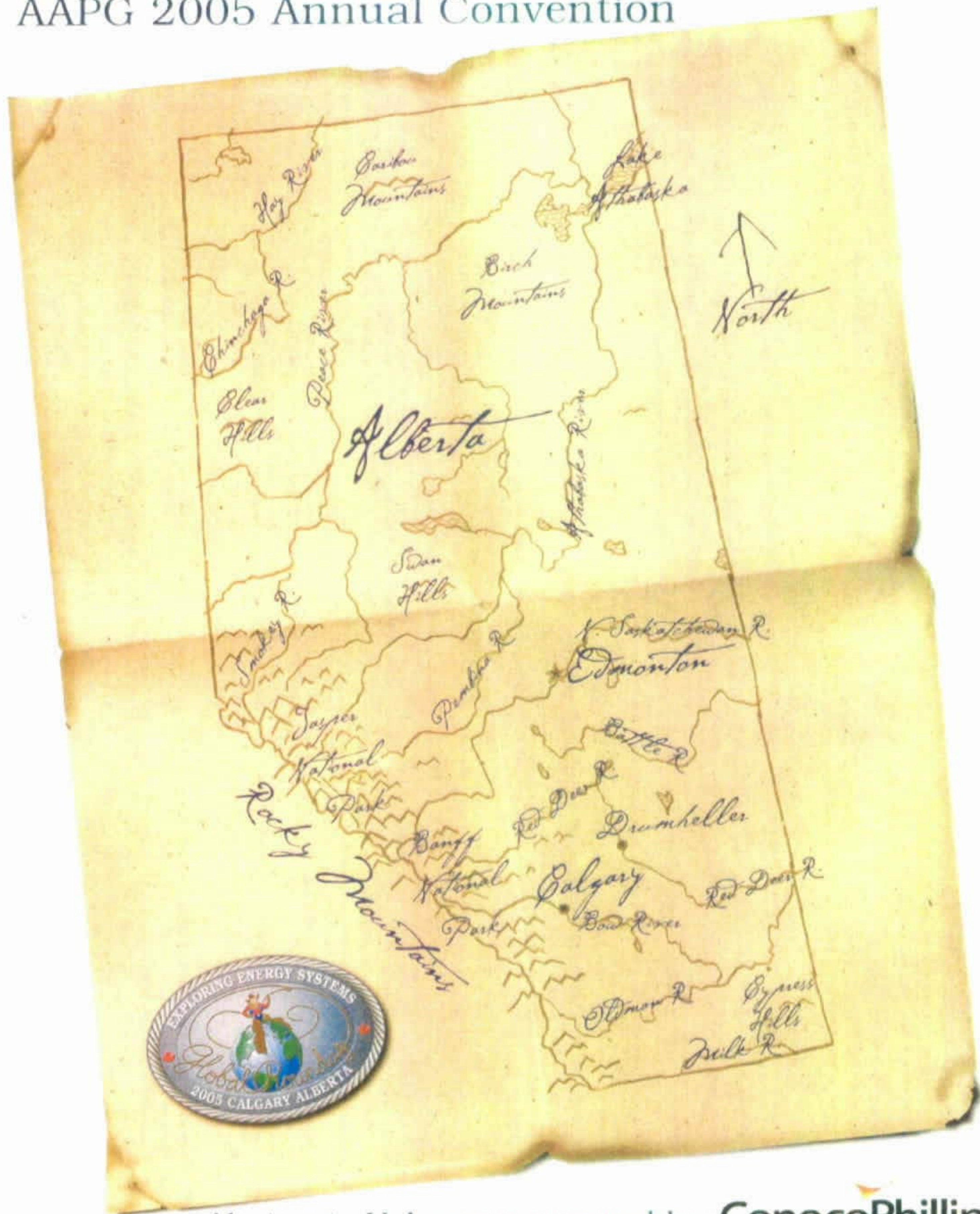
Art. 2º Fica delegada competência para julgar, aplicando-se as penalidades de advertência e suspensão de até 30 (trinta) dias as seguintes autoridades, de acordo com as áreas de atuação:

- I - Chefe de Gabinete da Presidência;
- II - Procurador-Geral;
- III - Diretores de Programas e Superintendentes Nacionais.

§1º. Aos Superintendentes Regionais delega-se a competência para julgar aplicando as penalidades de advertência e suspensão de até 15 (quinze) dias.

Abstracts Volume

AAPG 2005 Annual Convention



Abstracts Volume sponsored by: **ConocoPhillips**

Core Papers & Extended Abstracts



2005 CSPG CORE CONFERENCE

June 23-24, 2005 • Calgary, Alberta, Canada



In conjunction with
2005 AAPG Annual Convention



ABSTRACTS



AAPG ANNUAL MEETING
JUNE 19-22, 2005

This CD-ROM is sponsored by

TALISMAN
ENERGY