# Monitorando a corrosão naftênica por Microscopia de Força Atômica e Espectroscopia Raman

Heloísa P. Dias¹ (PG), Pedro Vitor Dixini¹ (PG), Eustáquio V. R. Castro¹ (PQ), Glória Maria F. V. Aquijes² (PQ), Wanderson Romão¹,² (PQ)

Palavras Chave: Corrosão naftênica, Microscopia de Força Atômica, Espectroscopia Raman.

#### Introdução

A corrosão naftênica nas refinarias de petróleo é relatada desde 1920.1 Este tipo de corrosão pode causar muitos prejuízos se não for devidamente acompanhada. Utilizar técnicas conjuntas para o estudo da correlação entre a corrosão e a composição química do petróleo como, exemplo, à Microscopia de Força Atômica (AFM) e Espectroscopia Raman associada à espectrometria de massas é uma maneira de acompanhar a corrosão e relacioná-la com a composição química do petróleo.2 Neste trabalho dois petróleos bruto denominados G e J com (NAT 3,10 mg de KOH/g e 0.33 mg de KOH/g e enxofre total = 0.57 e 0.16%em massa respectivamente) foram submetidos a análise por ESI(-)-FT-ICR MS e sua taxa de corrosão no cupom de aço 316 analisada por espectroscopia Raman e microscopia de força atômica durante um período de 36 dias.

## Resultados e Discussão

Os dados de ESI(-)-FT-ICR MS mostraram que as principais classes identificadas em ambas as amostras foram as classes O2 e N2. Em relação a classe O2, correspondente aos ácidos naftênicos, as principais espécies majoritárias detectadas foram de número de carbono C24-C35 e DBE= 3 para amostra G e C<sub>29</sub>-C<sub>35</sub> e DBE= 4 para amostra J (DBE= duble bond equivalent). Os resultados obtidos por AFM mostraram que a topografia da superfície do aço exposto ao óleo J apresentou efeitos de corrosão no 14° dia de análise, enquanto a superfície do aço exposto à amostra de óleo G teve início do efeito corrosivo no 21° dia de análise, tal como ilustra a (Figura 1a-b). Uma vez que o padrão de rugosidade medido pela altura "pico a pico" da superfície se mostrou bastante alterado e apresentou uma série de irregularidades que se pronunciaram nos espectros de Raman. A identificação das bandas dos espectros de Raman mostrou a formação de FeO(OH), e magnetita, Fe<sub>3</sub>O<sub>4</sub>, comprimentos de onda entre 200 e 600 cm-1 e hematita, Fe<sub>2</sub>O<sub>3</sub>, nos comprimento de onda entre 1300 e 1600 cm<sup>-1</sup> (Figura 2).



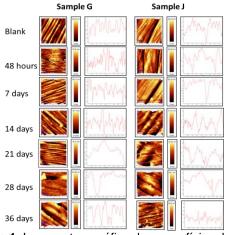


Figura 1. Imagem topográfica das superfícies do aço exposto às amostras de óleo G e J.

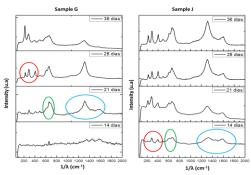


Figura 2. Espectro Raman de amostra de aço carbono exposto às amostras de óleo G e J.

### Conclusões

As técnicas de AFM e espectroscopia Raman associadas à ESI(-)-FT-ICR MS se mostraram eficientes para monitorar o início do processo de corrosão naftênica no aço 316 associando-o à composição química do petróleo.

### Agradecimentos

UFES, LabPetro, CAPES, PPGQUI, PETROBRÁS.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Laboratório de Petroleômica e Química Forense, Departamento de Química, Universidade Federal do Espirito Santo 29075-910, Vitória, ES, Brasil.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Instituto Federal de Educação, Ciência e Tecnologia do Espírito Santo, 29106-010, Vila Velha, ES, Brasil.

<sup>\*</sup>helopd@hotmail.com

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Gruber, L. D. A.; Damasceno, F. C.; Caramão, E. B. *Química Nova*, **2012**, 35 (7),1423-1433.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Freitas, S.; Malacarne, M. M; Romão, W.; Dalmaschio, G. P.; Castro, E. V. R.; Celante, V. G.; Freitas, M. B. J. G. *Fuel*, **2013**, 104:656-63.