

Service client: De 9h à 18h nous nous tenons à votre disposition pour toute information concernant l'analyse de gaz/ l'électronique de gestion/ le service après-vente/ la calibration. Envoyer nous votre adresse email pour recevoir nos bulletins à info@chromatotec.com

Bulletin Chromatotec

Édition – Juillet 2006

*Medor
30ème anniversaire
1975-2005*

Sommaire

Salons 2006	p 1
EnergyMEDOR: Vue interne	p 1
Etudes de cas sur l'analyse de H ₂ S/Mercaptans/THT	p 1
30 ans d'analyse de composés soufrés	p 2
La parole à nos utilisateurs américains	p 2

SALONS 2006

ANALYSE INDUSTRIELLE – PARIS-LA DEFENSE
31 janvier – 2 février
<http://www.mci-salons.fr/ai>

ARAB LAB – DUBAI
13 – 16 février
<http://www.arablab.com>

ACHEMA – FRANKFURT
15 – 19 mai – Booth 10.1K41
<http://www.achema.de>

AWMA – NEW ORLEANS
20 – 22 Juin – Booth 325
<http://www.awma.org>

GTI – HOUSTON
10 – 13 Juillet 2006
[http:// www.Gastechnology.org](http://www.Gastechnology.org)

POLLUTECH – LYON Eurexpo
27 Novembre – 1er Décembre
<http:// www.pollutech.com>

energyMEDOR VUE INTERNE



Calibration

- Système de calibration interne DMS tube de perméation
- Validation des résultats et auto calibration

Gaz vecteur : Air sec ou N₂

Limite de détection:

energyMedor
H₂S et DMS : 0.1 ppm (0.14mg/m³)
energyMedor ppb
H₂S : 5 ppb (7,0 µg/m³)

Haute stabilité

Ecart type relatif <5% en concentration sur 48h
Ecart type relatif >0.6% en temps de rétention sur 48h

Logiciel Vistachrom

- Visualisation et sauvegarde des données
- Module de calcul: calcul d'une moyenne journalière sur les composés choisis
- Transfert des résultats avec protocole de communication
 - Niveau ppb – ppm
 - Analyseur en continu dédié aux composés soufrés
 - Norme Iso et DIN

gti.

Etude de cas aux Etats-Unis, en Europe, au Japon sur l'analyse de H₂S/Mercaptans/THT

Plus de 30 années d'expérience dans l'analyse de H₂S Mercaptans/ THT nous ont permis de faire face à différents cas de figure à travers le monde.

- **Etats-Unis/Europe:** odorisation en PPM
Nous avons de nombreux instruments installés dans des stations de mesure ou dans des compagnies gazières d'état aux Etats-Unis pour la détection des mercaptans / H₂S / des mélanges tels que THT/TBM ou TBM/DMS en PPM.
- **Japon: inodore en PPB**
Dans le GPL. Butane / propane
- **Contrôle qualité du CO₂ en Europe:**
Qualité des gaz purs du CO₂ dans les boissons
- **Corée du Sud THT Medor** en zone à risque explosif. Collecte des données avec un logiciel Windows XP

L'energyMEDOR est piloté par le puissant programme du logiciel **VISTACHROM** installé dans l'ordinateur. Le transfert des résultats/données peut se faire en local ou à distance via par exemple des protocoles en réseau.

Le logiciel permet l'**auto calibration** de l'analyseur. C'est l'ajustement automatique de la base du facteur de sensibilité de l'analyseur selon une ou plusieurs mesures de gaz connues et stables qui servent de référence. Il peut aussi faire des **calculs spécifiques** comme la somme des composés ou une moyenne de résultats.

30 d'analyse de composés soufrés Système chromatographique



MEDOR 1975



Vue interne – MEDOR 1975



MEDOR 8000 - 1975



Vue interne – MEDOR américain avec tube de perméation DMS - 1990



MEDOR américain - 1997



EnergyMEDOR - 2005



Vue interne - EnergyMEDOR

La parole à nos utilisateurs américains

Le MEDOR fonctionne de manière ininterrompue dans nos laboratoires depuis février 2005. La seule intervention nécessaire a été le remplacement du gaz vecteur Nitrogène environ tous les deux mois et demi et d'ajouter de l'eau à la cellule de réaction. Depuis l'installation nous avons constaté le rythme des niveaux odorants sur une période de 24 heures. Nous avons remarqué des variations de niveaux qui n'étaient pas détectées avec notre analyseur précédent.

William Jackson, Philadelphia Gas, PA

Je suis satisfait du système d'opération et des performances du MEDOR. J'ai trouvé que les techniciens maîtrisent parfaitement l'équipement et ont été capables de donner des instructions par téléphone pour régler certains problèmes. Nous avons un MEDOR depuis 2 ans et il fonctionne très bien.

Merrick L. Harris, PSGE NJ

Notre société est utilisatrice de l'analyseur MEDOR pour mesurer les soufrés, les mercaptans et les sulfides organiques utilisés pour l'odorisation du gaz naturel dans les pipelines de transmission et de distribution du gaz depuis la fin des années 80. La technologie MEDOR avec la cellule humide s'avère simple mais efficace et requiert une maintenance minimale.

En tant qu'utilisateur de cette technologie depuis ces tous premiers développements, nous avons été témoins de sa progression d'un analyseur à intégrateur HP pour l'analyse électromécanique jusqu'aux analyseurs avec administration par logiciel interne sur PC et Microsoft Windows.

La technologie actuelle basée sur Windows se veut flexible et fournit des données en temps réel. A l'heure de l'électronique, les analyseurs ont su rester dans la course avec leur technologie de base et restent des systèmes d'analyse simples mais fiables.

D. Young, Pacific Gas Electric and Electric company, CA

CHROMATEC GROUP

15 Rue d'Artiguelongue
33240 SAINT-ANTOINE - FRANCE
Tel : +33 (0)557940626 Fax : +33
(0)557940620

