



ANALYSEUR D'HYDROCARBURES PAR IONISATION DE FLAMME

MODELE 55i

Le Modèle 55i est conçu pour la mesure directe à la fois des hydrocarbures non méthane et du méthane.

Il est équipé d'une colonne chromatographique qui permet une mesure précise des hydrocarbures non méthane à des seuils en deçà du ppm, même en présence de concentrations élevées de méthane.

Caractéristiques

Communication :

Les analyseurs série *i* sont équipés des outils de communication de dernière génération tels qu'une connexion Ethernet et une mémoire flash qui accroît les capacités de stockage des données.

Ergonomie :

Un large affichage alpha numérique à menu déroulant et un clavier à huit touches conduisent à la lecture de messages clairs et à la commande intuitive des fonctions. Lors de la navigation dans le menu, les valeurs de mesures restent affichées. Les fonctions du menu les plus utilisées peuvent être mémorisées et appelées directement par quatre touches «raccourci».

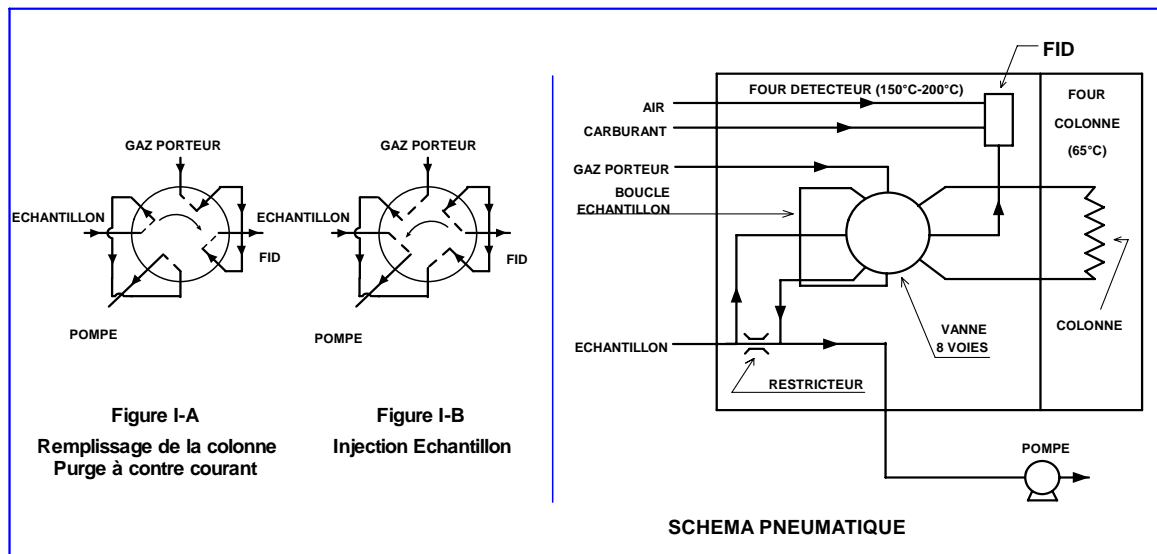
Accès aisé pour la maintenance :

Les analyseurs série *i* disposent d'une plateforme commune comprenant le coffret, les sorties/entrées et le bloc alimentation puissances. Le module 49 se désolidarise de la plateforme par simple enlèvement du capot supérieur pour un accès aisé à tous les composants.



SPECIFICATIONS

Echelles :	0-20, 200 et 2000 ppm
Seuil de détection :	20 ppb méthane 50 ppb non méthane tel que le propane
Dérive du gain (24 h):	± 3% pleine échelle
Temps d'analyse:	70 secondes maxi
Précision:	± 2% de la valeur de calibrage
Débit :	0,50 l/min
Températures internes régulées:	150 - 200°C pour le détecteur, 65°C pour la colonne
Alimentation :	230 VAC 50/60Hz, 500 watts
Dimensions, poids :	L 19" 43 x H 22 x P 58 cm 25 kgs
Sorties :	Méthane, non méthane, THC et signal FID. Sorties analogiques à tension programmable, RS 232/485, Prise Ethernet Sorties/Entrées numériques par relais programmables



Principe de Fonctionnement

Au début d'un cycle, un volume connu d'échantillon est introduit dans la boucle d'échantillonnage à l'intérieur de la vanne 8 voies, tel qu'illustré par la Figure 1-A. La vanne 8 voies, réglée à 150-200°C, est alors positionnée dans la position telle qu'indiquée par la figure 1-B. L'échantillon est alors injecté dans le circuit du gaz porteur.

Le gaz porteur amène l'échantillon à travers la colonne, réglée à 65°C. Au cours du passage dans la colonne, les hydrocarbures se séparent du fait de leur vitesse fonction de leurs propriétés physico-chimiques. Le méthane se déplace le plus rapidement et sort le premier de la colonne. Il est envoyé sur le détecteur à ionisation de flamme et directement mesuré. La conception de cette colonne autorise une séparation complète du méthane de tous les autres composants en C2. De plus elle est insensible aux variations de teneur en oxygène et permet une totale prise en compte des composés peu volatiles.

La vanne retourne alors dans sa position initiale tel qu'illustrée par la Figure 1-A. Cette action inverse le sens d'écoulement du gaz à travers la colonne (purge à contre courant) qui est alors envoyé, à son tour, dans le détecteur à ionisation de flamme.

Pendant que les hydrocarbures non méthane sont analysés, l'échantillon suivant est prélevé dans la vanne 8 voies, préparant le cycle suivant.