

# *Transferts en milieux poreux*

*G. Debenest*

*Romain Guibert &*

*Pierre Horgue*

# *Sommaire*

## *Plan*

- *Rappels, notions*
- *Écoulements en milieux poreux*
  - *Monophasiques*
  - *Multiphasiques*
- *Transferts de masse en milieux poreux*
  - *Approches équilibre local*
  - *Approches non équilibre local*
- *Projets*

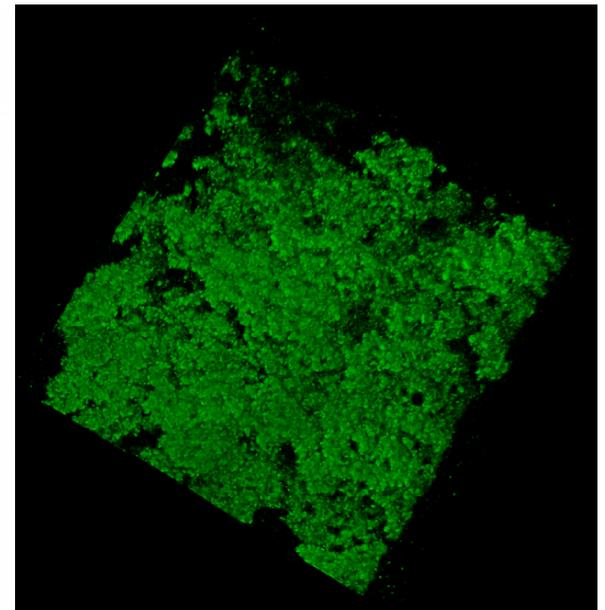
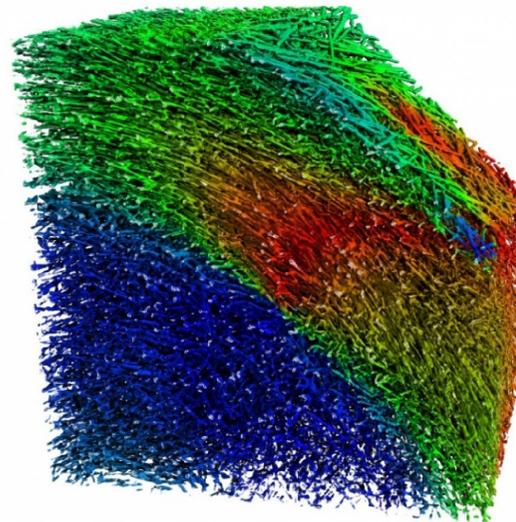
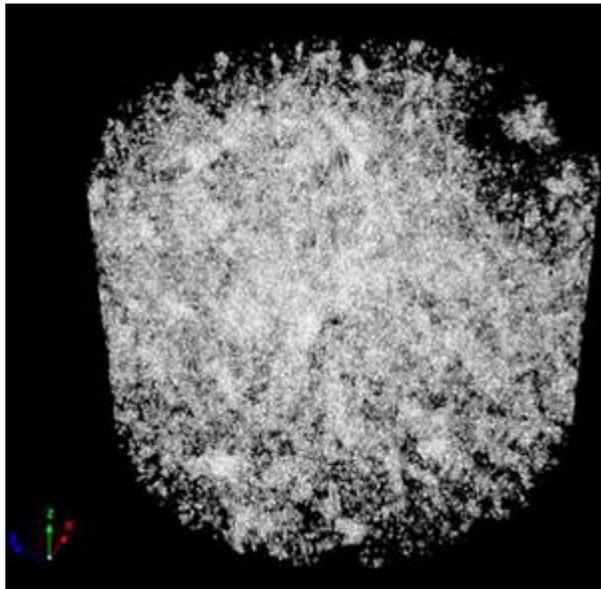
# *Notations*

- *Un rapport à faire sur les deux projets*
- *Rendu sur moodle*
- *Deux semaines après le dernier TD*
- *À faire / binôme*

# « Rappels »

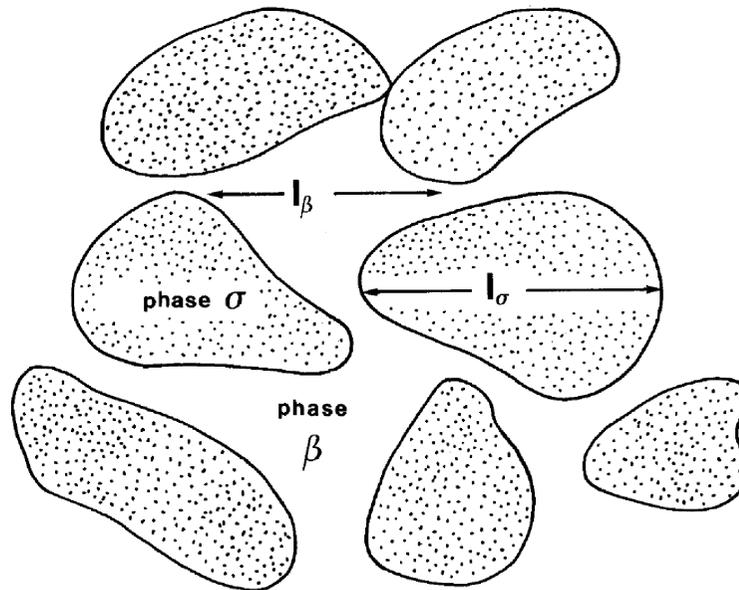
## Définition:

- *Un milieu poreux est un milieu composé d'une structure solide et d'espaces vides appelés pores. Ces pores peuvent être connectés ou non, et remplis partiellement ou totalement de liquide ou de gaz. Les milieux poreux peuvent être consolidés, comme une roche par exemple, ou non consolidés, comme un sable ou un empilement de billes.*



# *Écoulements en milieu poreux*

- Les lois de transport de masse et de quantité de mouvement dépendent de l'échelle à laquelle on considère le milieu.*

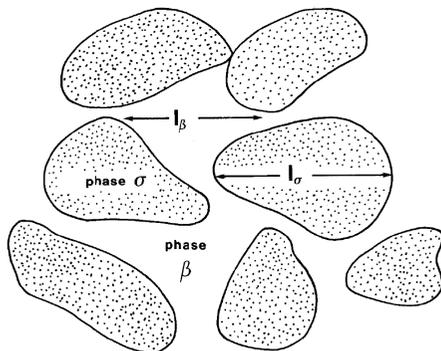


# Écoulements en milieu poreux

- A l'échelle locale, supposons que  $\sigma$  soit une phase solide:

Pour décrire l'écoulement, on a les équations de Navier Stokes:

$$\underbrace{\rho \left( \frac{\partial \vec{u}}{\partial t} + \vec{u} \cdot \nabla \vec{u} \right)}_{\text{Acceleration}} = \underbrace{-\nabla p}_{\text{Pressure}} + \underbrace{\nu \Delta \vec{u}}_{\text{Viscosity}} \quad \text{Dans le volume } V_\beta$$



$$\underbrace{\nabla \cdot \vec{u}}_{\text{Continuity Equation}} = 0$$

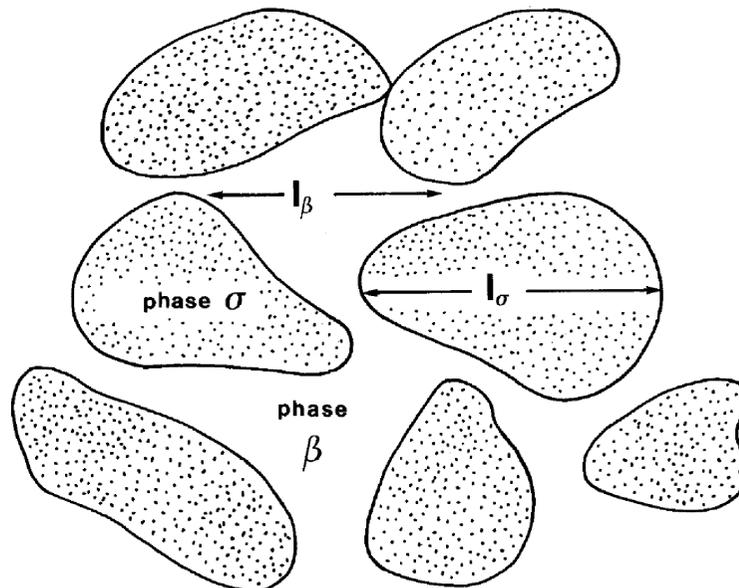
# Écoulements en milieu poreux

- *Une propriété importante, la porosité...*

*Voir cours de 2HY*

*On peut la définir comme le rapport du volume de fluide sur le volume total de milieu.*

$$\varepsilon = \frac{V_{\beta}}{V_{\beta} + V_{\sigma}}$$

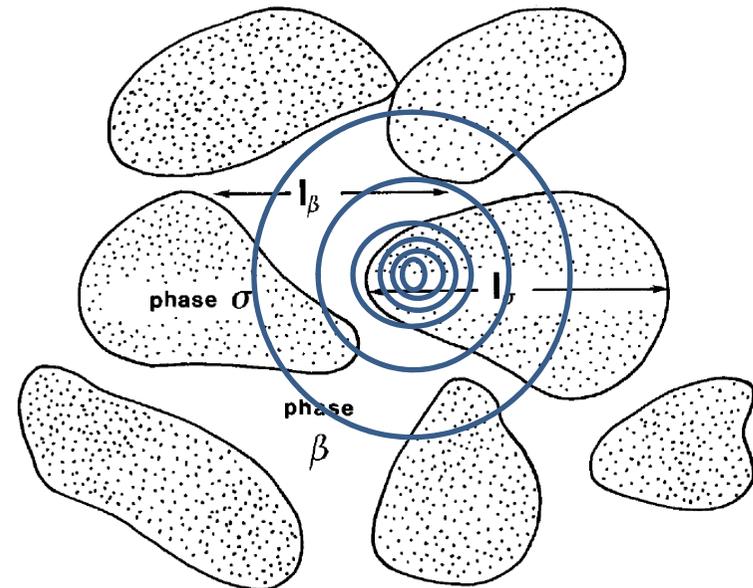
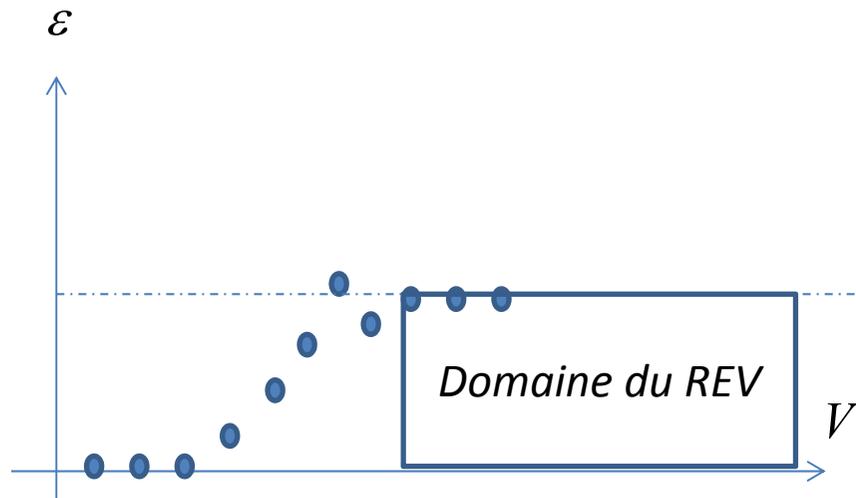


# Écoulements en milieu poreux

- Une propriété importante, la porosité...

Reprenons le milieu fictif...

$$\varepsilon = \frac{V_{\beta}}{V_{\beta} + V_{\sigma}}$$

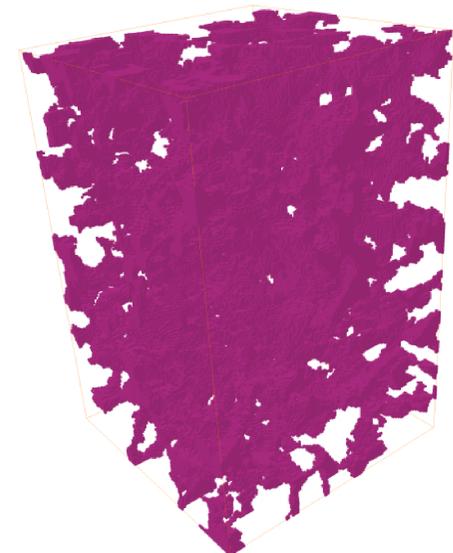
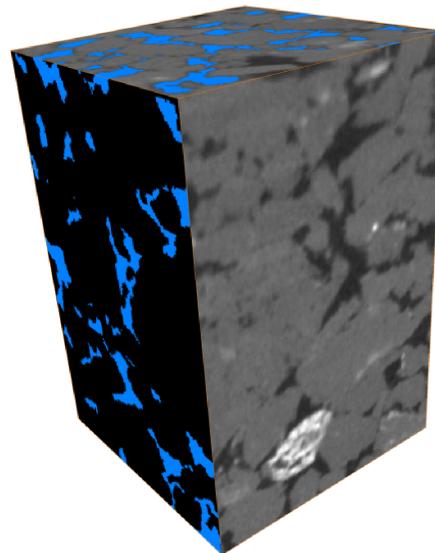
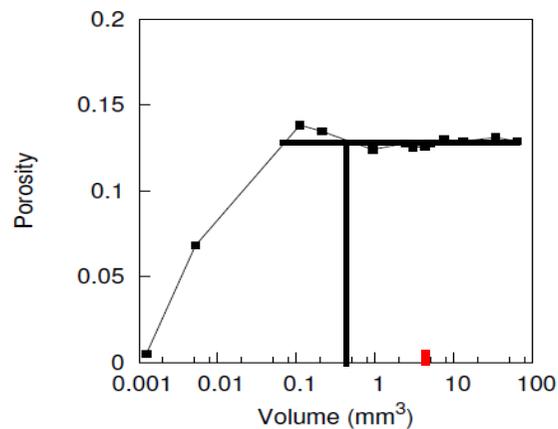


# *Écoulements en milieu poreux*

- *Une propriété importante, la porosité...*

*Reprenons le milieu fictif...*

$$\varepsilon = \frac{V_{\beta}}{V_{\beta} + V_{\sigma}}$$



*Guibert et al. 2015 TiPM*

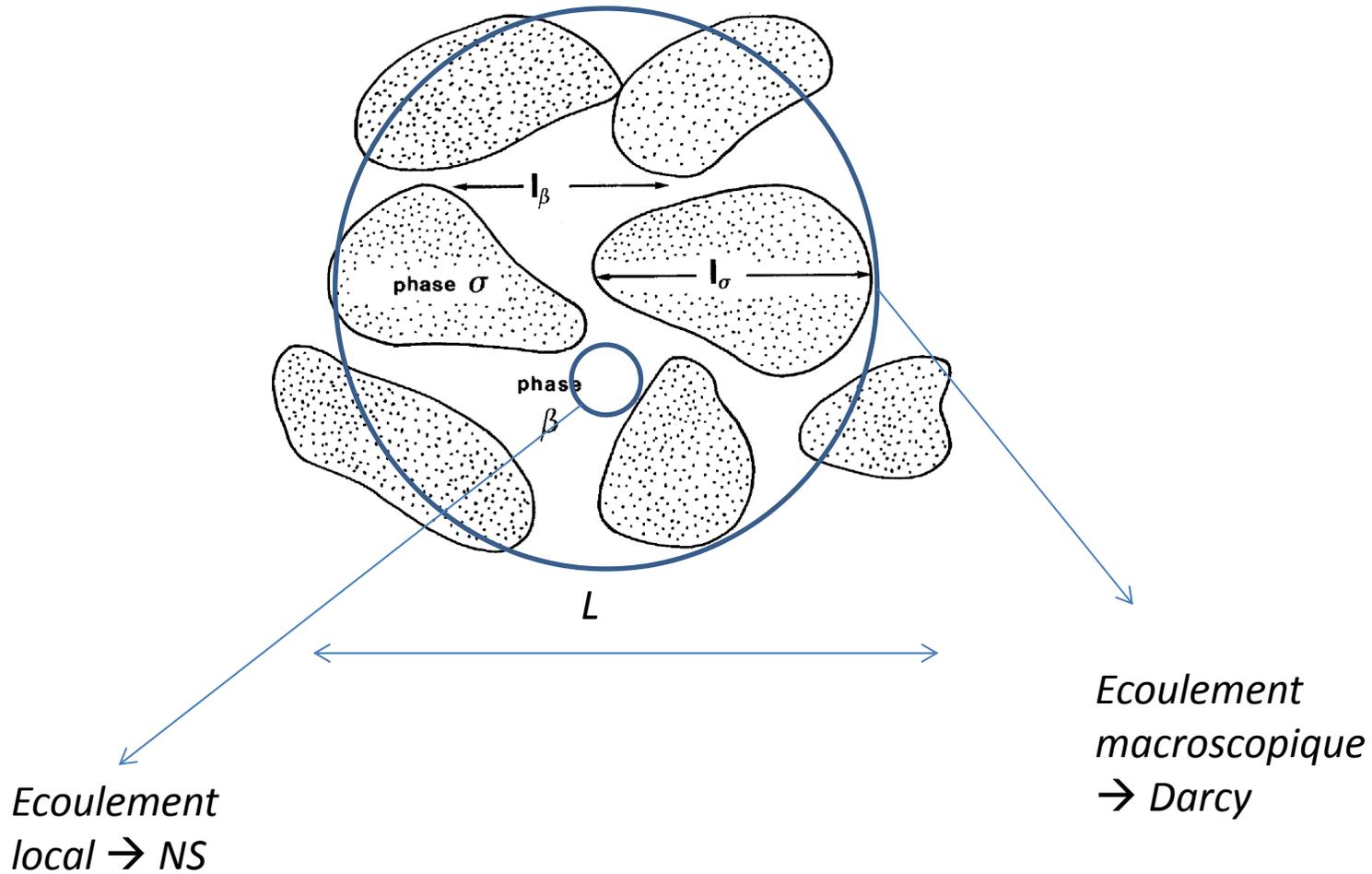
# *Écoulements en milieu poreux*

- *Peut-on se passer de la résolution de Navier Stokes ?*
- *Choix 1 : celui du forcené....*
- *Choix 2 : celui du raisonné...*
- *Choix 3 : les Hydro...*

# *Écoulements en milieu poreux*

- 1) Oui le forcené peut conserver NS si besoin est...*
- 2) Oui le raisonné peut se passer de NS mais devra estimer une propriété importante*
- 3) Les Hydro ont la capacité à comprendre le besoin et choisir une formulation!*

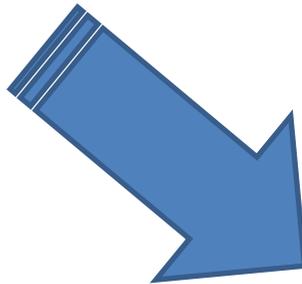
# *Écoulements en milieu poreux*



# *Écoulements en milieu poreux*

$$\rho \underbrace{\left( \frac{\partial \vec{u}}{\partial t} + \vec{u} \cdot \nabla \vec{u} \right)}_{\text{Acceleration}} = \underbrace{-\nabla p}_{\text{Pressure}} + \underbrace{\nu \Delta \vec{u}}_{\text{Viscosity}}$$

$$\underbrace{\nabla \cdot \vec{u}}_{\text{Continuity Equation}} = 0$$



$$V = \left( - \frac{k}{\mu} \nabla p^* \right)$$

# *Comment prouver que tout fonctionne?*

$$\nabla \mathbf{v} = 0$$

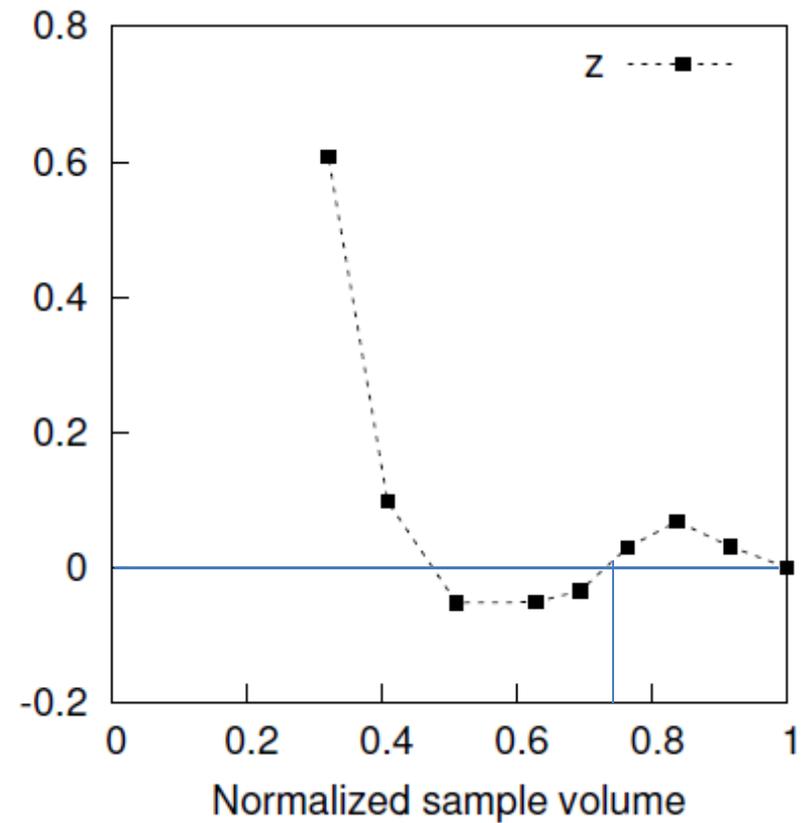
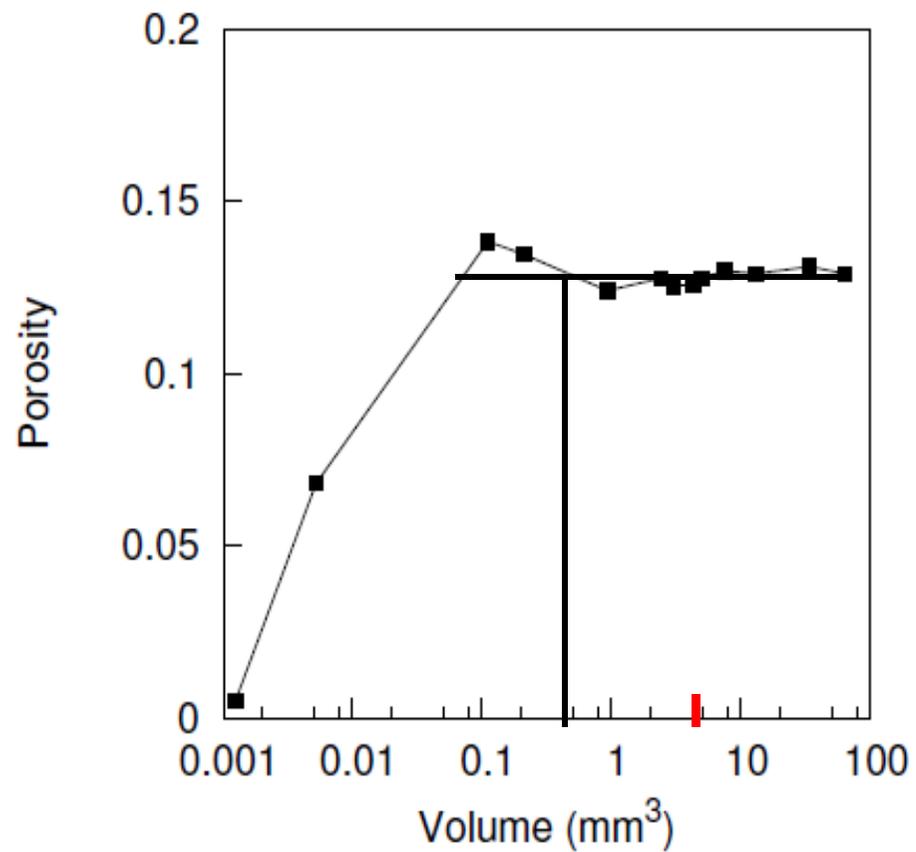
$$\nabla \left( -\frac{k}{\mu} \nabla p \right) = 0$$

*Reprenez comsol, sélectionner nouveau, 1 D, diffusion et tentons d'imposer un flux de pression (vitesse) égale à celle imposée précédemment...*

*Que devrions nous retrouver?*

*Faisons le...*

# *Écoulements en milieu poreux*



# *Écoulements en milieu poreux*

- *Mesures de  $k$* 
  - *Expérimentalement : colonne type Darcy*
  - *Numériquement : par modélisation*
  - *Empiriquement : relations diverses*

## *Un petit exercice...Rappel...*

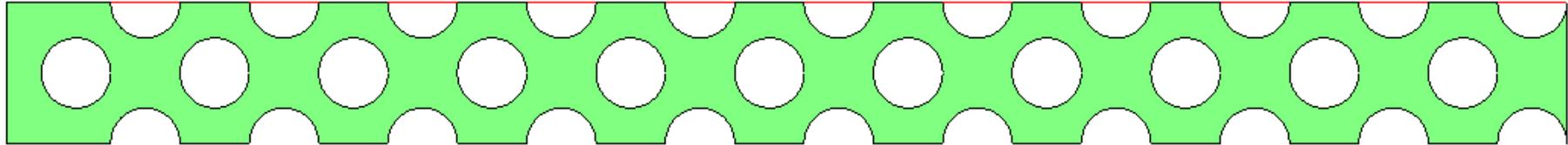
- *Soit deux milieux, que je vous impose.*

*Estimons la perméabilité des deux milieux...*

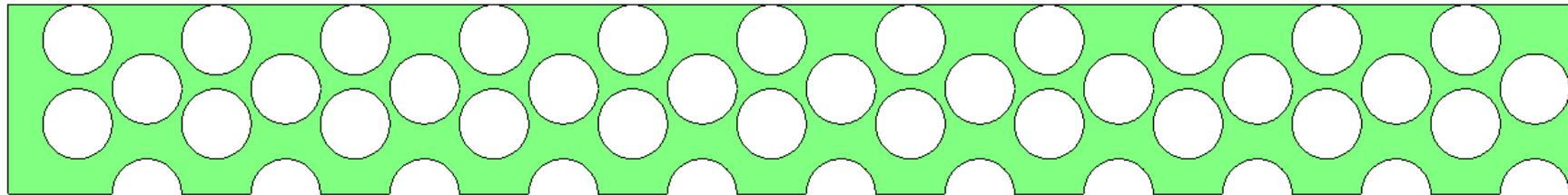
*Rassurez-vous c'est moi qui travaille... 😊*

*Quoique 😞*

# *Deux types de milieu*



*Porosité : 0,616*  
 *$\Phi = 2,5\text{mm}$*



*Porosité : 0,5*  
 *$\Phi = 2,5\text{mm}$*

*Calculer la perméabilité par les formules usuelles de la littérature.*

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Rappel :  $S_{spec}$  surface spécifique*

$$k = \varepsilon \frac{d^2}{32} \quad \text{capillaire}$$

$$k = \varepsilon \frac{b^2}{12} \quad \text{Hele Shaw}$$

$$k = C_0 \frac{\varepsilon^3}{S_{spec}} \quad \text{Kozeny}$$

$$k = \frac{d_m^2}{180} \frac{\varepsilon^3}{(1 - \varepsilon)^2} \quad dm = \frac{6(1 - \varepsilon)}{S_{spec}} \quad \text{Kozeny-Carman}$$

# *Écoulement en milieu poreux*

*Porosité : 0,616*  
*Φ = 2,5mm*

$$k = \varepsilon \frac{d^2}{32}$$

*Porosité : 0,5*  
*Φ = 2,5mm*

$$k = C_0 \frac{\varepsilon^3}{S_{spec}}$$

$$k = \frac{d_m^2}{180} \frac{\varepsilon^3}{(1 - \varepsilon)^2} \quad dm = \frac{6(1 - \varepsilon)}{S_{spec}}$$

*Le Prof?*

*K1 =*

*K2 =*

*Comparaison...*

# Écoulement en milieu poreux

Porosité : 0,616  
 $\Phi = 2,5\text{mm}$

$$k = \varepsilon \frac{d^2}{32}$$

Porosité : 0,5  
 $\Phi = 2,5\text{mm}$

$$k = C_0 \frac{\varepsilon^3}{S_{spec}}$$

$$k = \frac{d_m^2}{180} \frac{\varepsilon^3}{(1 - \varepsilon)^2} \quad dm = \frac{6(1 - \varepsilon)}{S_{spec}}$$

Le Prof?

$$S_{spec} = 1600\text{m}^{-1}$$

$$Dm1 = 2,304 / (1600) = 0,00144\text{m}$$

$$Dm2 = 3 / 1600 = 0,001875\text{m}$$

$$K1 = 2,92 \cdot 10^{-8}\text{m}^2$$

$$K2 = 2,6 \cdot 10^{-8}\text{m}^2$$

Comparaison...

| K    | M1                              | M2                             |
|------|---------------------------------|--------------------------------|
| capp | $1,2 \cdot 10^{-7} \text{m}^2$  | $9,7 \cdot 10^{-8} \text{m}^2$ |
| K    | $0,000073 \text{m}^2$           | $0,000039 \text{m}^2$          |
| KC   | $1,83 \cdot 10^{-8} \text{m}^2$ | $9,7 \cdot 10^{-9} \text{m}^2$ |

# *Comment prouver que tout fonctionne?*

$$\nabla \mathbf{v} = 0$$
$$\nabla \left( -\frac{k}{\mu} \nabla p \right) = 0$$

*Reprenez comsol, sélectionner nouveau, 1 D, diffusion et tentons d'imposer un flux de pression (vitesse) égale à celle imposée précédemment...*

*Que devrions nous retrouver?*

*Faisons le...*

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Si  $Re > 10$ , alors on généralise Darcy en utilisant la correction dite de Forchheimer*

$$-\nabla P = \frac{\mu}{k}V + \beta\rho V^2$$

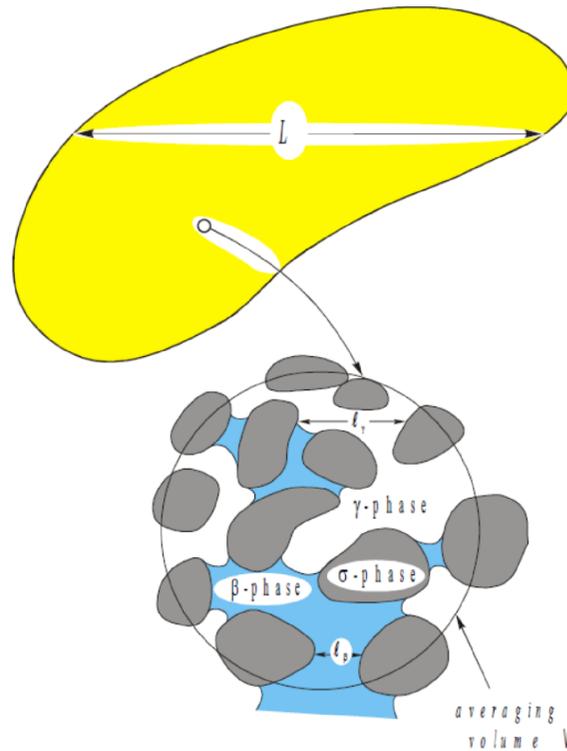
$$V(1 + \beta\rho V) = -\frac{k}{\mu}\nabla P$$

si  $\beta \ll 1$ , alors nous aurons la loi de Darcy.

Attention,  $\beta$  dépend de l'écoulement...

# *Écoulements en milieu poreux*

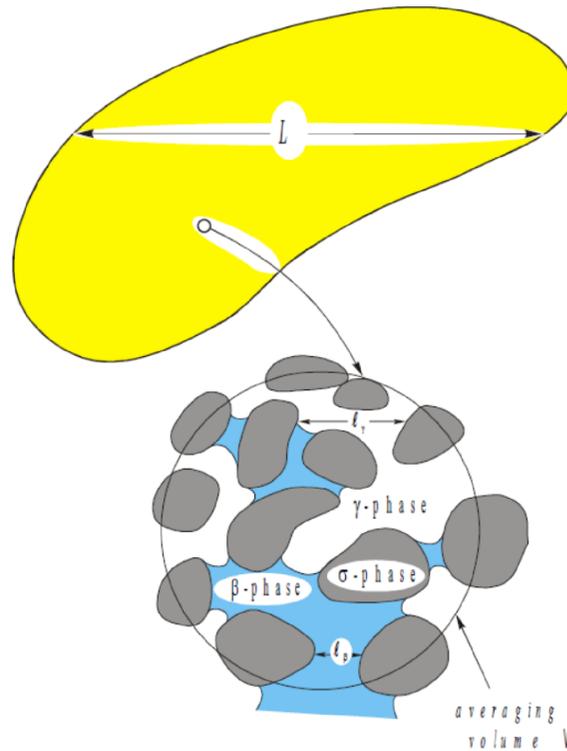
- Si coexistence de plusieurs phases en mouvement ?*



*Depuis Quintard, cours en ligne*

# *Écoulements en milieu poreux*

- Si coexistence de plusieurs phases en mouvement ?*



*Depuis Quintard, cours en ligne*

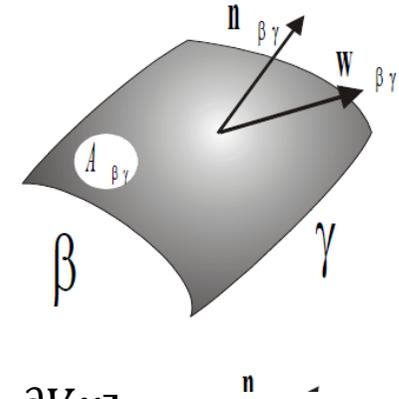
# Écoulements en milieu poreux

$$-\mathbf{n}_{\beta\gamma} p_{\beta} + \mu_{\beta} \mathbf{n}_{\beta\gamma} \cdot \left( \nabla \mathbf{v}_{\beta} + \left( \nabla \mathbf{v}_{\beta} \right)^T \right) =$$

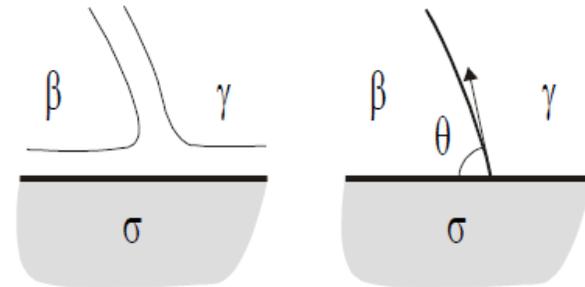
$$-\mathbf{n}_{\beta\gamma} p_{\gamma} + \mu_{\gamma} \mathbf{n}_{\beta\gamma} \cdot \left( \nabla \mathbf{v}_{\gamma} + \left( \nabla \mathbf{v}_{\gamma} \right)^T \right) + 2\sigma H_{\beta\gamma} \mathbf{n}_{\beta\gamma}$$

$$(p_{\beta} - p_{\gamma}) = 2\sigma H_{\beta\gamma}$$

$$\nabla \mathbf{v} = \begin{bmatrix} \frac{\partial V_x}{\partial x} & \frac{\partial V_x}{\partial y} & \frac{\partial V_x}{\partial z} \\ \frac{\partial V_y}{\partial x} & \frac{\partial V_y}{\partial y} & \frac{\partial V_y}{\partial z} \\ \frac{\partial V_z}{\partial x} & \frac{\partial V_z}{\partial y} & \frac{\partial V_z}{\partial z} \end{bmatrix}$$



$$-\sigma_{\gamma\beta} \cos(\theta) + \sigma_{\gamma\sigma} - \sigma_{\beta\sigma} = 0$$



# *Écoulements en milieu poreux*

$$\begin{array}{l|l} \nabla \cdot \mathbf{v}_\beta = 0 & \nabla \cdot \mathbf{v}_\gamma = 0 \\ 0 = -\nabla p_\beta + \rho_\beta \mathbf{g} + \mu_\beta \nabla^2 \mathbf{v}_\beta & 0 = -\nabla p_\gamma + \rho_\gamma \mathbf{g} + \mu_\gamma \nabla^2 \mathbf{v}_\gamma \end{array}$$

C.L. 1  $\mathbf{v}_\beta = 0$  sur  $A_{\beta\sigma}$

C.L. 2  $\mathbf{v}_\gamma = 0$  sur  $A_{\gamma\sigma}$

C.L. 3  $\mathbf{v}_\beta = \mathbf{v}_\gamma$  sur  $A_{\beta\gamma}$

C.L. 4 
$$-\mathbf{n}_{\beta\gamma} p_\beta + \mu_\beta \mathbf{n}_{\beta\gamma} \cdot \left( \nabla \mathbf{v}_\beta + \left( \nabla \mathbf{v}_\beta \right)^T \right) =$$

$$-\mathbf{n}_{\beta\gamma} p_\gamma + \mu_\gamma \mathbf{n}_{\beta\gamma} \cdot \left( \nabla \mathbf{v}_\gamma + \left( \nabla \mathbf{v}_\gamma \right)^T \right) + 2\sigma H_{\beta\gamma} \mathbf{n}_{\beta\gamma} \quad \text{sur } A_{\beta\gamma}$$

# *Écoulements en milieu poreux*

$$\mathbf{V}_\beta = \langle \mathbf{v}_\beta \rangle \quad P_\beta = \langle p_\beta \rangle^\beta$$

$$\frac{\partial \varepsilon S_\beta}{\partial t} + \nabla \cdot \mathbf{V}_\beta = 0$$

$$\mathbf{V}_\beta = -\frac{1}{\mu_\beta} \mathbf{K}_\beta \cdot (\nabla P_\beta - \rho_\beta \mathbf{g})$$

$$\mathbf{K}_\beta = \mathbf{K} k_{r\beta}(S_\beta)$$

$$\mathbf{V}_\gamma = \langle \mathbf{v}_\gamma \rangle \quad P_\gamma = \langle p_\gamma \rangle^\gamma$$

$$\frac{\partial \varepsilon S_\gamma}{\partial t} + \nabla \cdot \mathbf{V}_\gamma = 0$$

$$\mathbf{V}_\gamma = -\frac{1}{\mu_\gamma} \mathbf{K}_\gamma \cdot (\nabla P_\gamma - \rho_\gamma \mathbf{g})$$

$$\mathbf{K}_\gamma = \mathbf{K} k_{r\gamma}(S_\beta)$$

$$P_\gamma - P_\beta = p_c(S_\beta)$$

$$S_\beta + S_\gamma = 1$$

$p_c$ : pression capillaire

$k_r$ : perméabilité relative

# Écoulements en milieu poreux

Peut-on déterminer  $P_c$ ,  $K_r$ ?

→  $P_c$

« Examinons l'exemple d'une roche mouillée par l'eau, totalement saturée d'eau, et placée en contact avec un réservoir d'huile. Les forces de capillarité empêchent l'huile de déplacer spontanément l'eau. Lorsqu'on augmente la pression d'huile de  $\Delta P$ , une certaine quantité d'huile pénètre dans la roche et déplace l'eau des pores accessibles les plus gros, connectés au réservoir par des rayons supérieurs à une valeur  $R_1$  telle que  $\Delta P = 2\sigma/R_1$ . La fraction du volume de pores occupés par l'huile, ou saturation en huile est définie par :

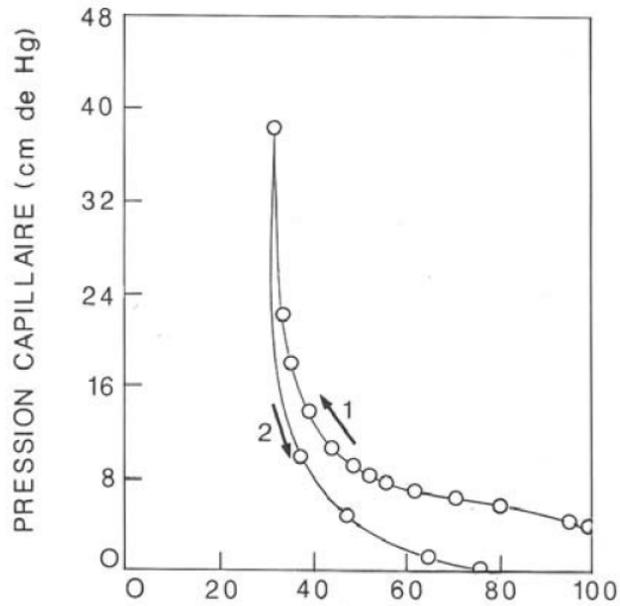
$$S_0 = \frac{\text{volume huile}}{\text{volume pore}} = 1 - S_w$$

$S_w$  est la saturation en eau. On admet ici qu'huile et eau sont les seules phases fluides et que l'espace poreux est totalement saturé. L'huile est comme retenue dans la roche par une membrane semi-perméable qui ne laisse sortir que l'eau. En répétant le processus, après  $n$  incréments de pression  $\Delta P$  et obtention de l'équilibre, la saturation en huile est directement obtenue par la mesure du volume d'huile injecté. On obtient ainsi une relation entre la pression d'huile  $P_h$  et la saturation en huile  $S_h$ . La courbe correspondante est la courbe de drainage.

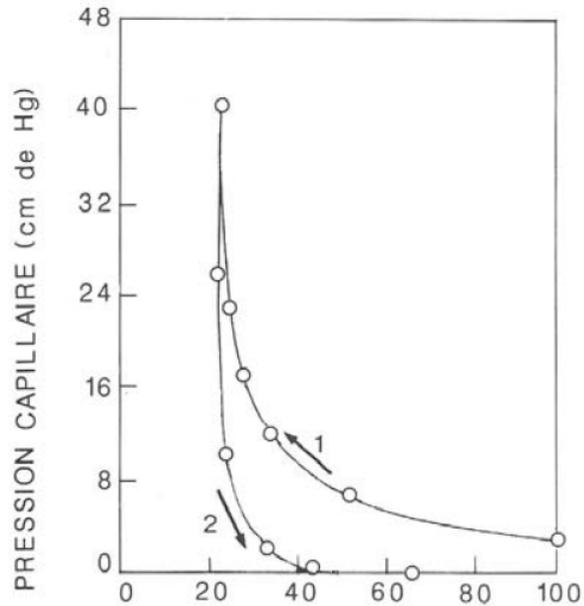
Si le processus est inversé et que l'on impose une décroissance lente de la pression d'huile, l'eau rentre à nouveau dans la roche à travers la membrane semi-perméable. Une relation, différente de la précédente, est obtenue entre  $P_h$  et  $S_h$ . »

D'après François Renard, université de Grenoble cours de L3

# *Écoulements en milieu poreux*



(a) SATURATION EN EAU



(b) SATURATION EN HUILE

# *Écoulements en milieu poreux*

## *Perméabilité relative*

*Dans une circulation polyphasique, on admet que chaque fluide  $i$  suit séparément la loi de Darcy, comme s'il occupait une certaine portion du milieu poreux. Les vitesses de Darcy de chaque fluide ne sont évidemment pas colinéaires, et peuvent même, dans certains cas, être diamétralement opposées (eau et gaz par exemple). Cependant, la perméabilité intrinsèque  $k_i$  sera une fonction de la saturation du milieu en fluide  $i$ . Plus la portion du milieu poreux occupée par le fluide  $i$ , sera grande, plus la perméabilité liée à ce fluide sera grande. On définit généralement la perméabilité relative par*

$$k_{ri} = \frac{k_i}{k}$$

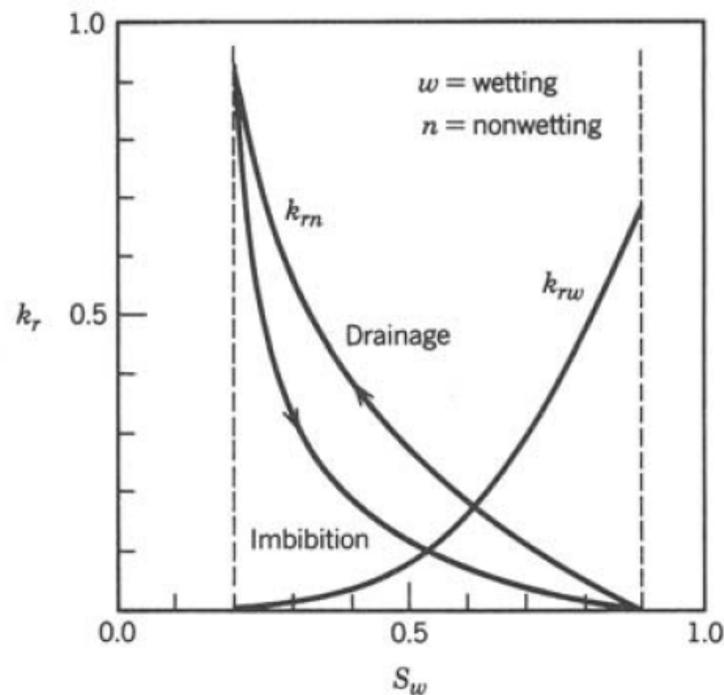
*On prend en compte les dépendances suivantes:*

- $k_i$  est fonction de la portion de milieu poreux occupée par chaque fluide:  $k_i=f(S_i)$  où  $S_i$  est appelé saturation du milieu poreux.*
- $s_i$  = saturation du fluide  $i$ ,*
- expérimentalement on mesure que  $k_{ri} < 1$  (voir figure ci-dessous).*

*On appelle parfois le rapport  $k_{ri}/\mu_i$ ,  $i$  la «mobilité» du fluide  $i$ .*

# Écoulements en milieu poreux

Ces courbes de perméabilité relative sont déterminées expérimentalement sur échantillon. Elles ne sont malheureusement pas biunivoques, et subissent des cycles d'hystérésis, comme la pression capillaire suivant que l'on réalise un drainage ou une imbibition. Ainsi une perméabilité relative n'est pas une fonction unique de la saturation. On néglige cependant très souvent cette hystérésis



$$k_o = (S_{0c})^4$$
$$k_g = (1 - S_{0c})^2 (1 - S_{0c}^2)$$
$$S_{0c} = \frac{S_o - S_{0r}}{1 - S_{0r}}$$

Note:  $S_{0r}$  est la saturation résiduelle en huile, i.e. la saturation à partir de laquelle l'huile peut couler

# *Écoulements en milieu poreux*

- *En ce qui concerne les sols, et l'hydrologie en général...*

Gradient de pression dans l'air négligé

$$\nabla P_\beta = -\nabla P_c + \nabla P_\gamma = -\nabla P_c$$

*Equation dite de Richards (1931)*

$$\frac{\partial \varepsilon_\beta}{\partial t} = \nabla \cdot \left( \frac{Kk_r}{\mu_\beta} \nabla P_c \right) - \nabla \cdot \left( \frac{Kk_r}{\mu_\beta} \rho_\beta \mathbf{g} \right)$$

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Les écoulements multiphasiques nécessitent donc:*
  - *Un estimateur de la perméabilité,*
  - *Un estimateur de la perméabilité relative,*
  - *Un estimateur de la pression capillaire.*

# *Écoulements en milieu poreux*

- *A part Richards, on peut avoir...*

*$K(s)$  avec  $p_c=0$*

*Ce sera le cas dans le projet 2 (4 séances)*

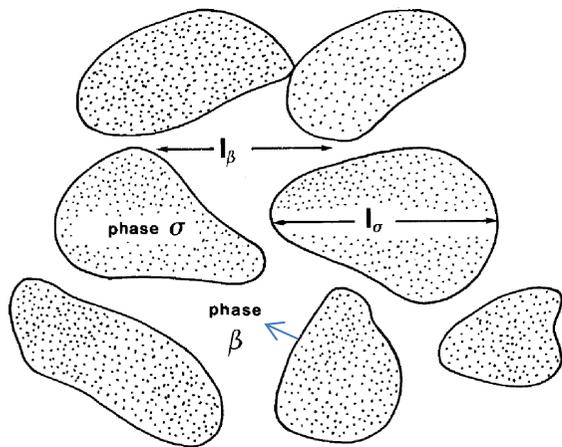
*Après la quantité de mouvement, voyons le transfert de masse.*

# Écoulements en milieu poreux

- Transferts de masse en milieu poreux...

Plusieurs cas, tel que traceur passif, réactif, adsorption, ...

Commençons par le plus simple...



$$\nabla \cdot \mathbf{v}_\beta = 0$$

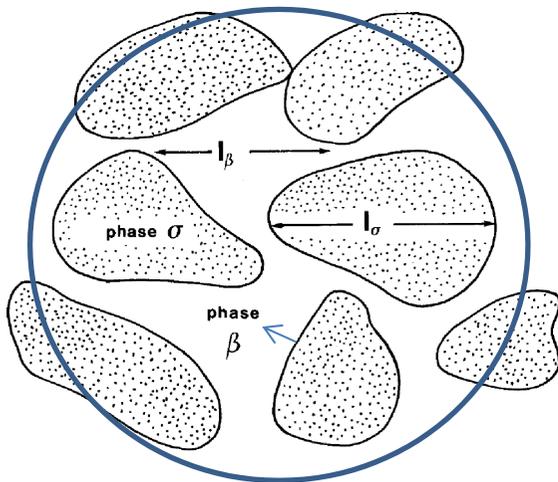
$$\frac{\partial c_\beta}{\partial t} + \nabla \cdot (\mathbf{v}_\beta c_\beta) = \nabla \cdot (D_\beta \nabla c_\beta)$$

$$C.L.1 \quad \mathbf{n}_{\beta\sigma} \cdot D_\beta \nabla c_\beta = 0 \quad \text{sur } A_{\beta\sigma}$$

# Écoulements en milieu poreux

- Transferts de masse en milieu poreux...

$$\frac{\partial \varepsilon_{\beta} \langle c_{\beta} \rangle^{\beta}}{\partial t} + \nabla \cdot \left( \langle \mathbf{v}_{\beta} \rangle \langle c_{\beta} \rangle^{\beta} \right) = \nabla \cdot \left( \varepsilon_{\beta} \mathbf{D}_{\beta}^* \cdot \nabla \langle c_{\beta} \rangle^{\beta} \right)$$



$\mathbf{D}_{\beta}^*$

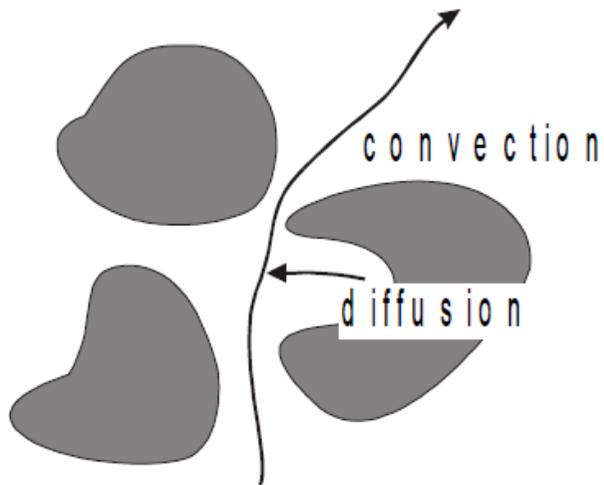
Tenseur de dispersion qui dépend de :

- Géométrie
- Écoulement et des fluctuations de vitesse/moyenne

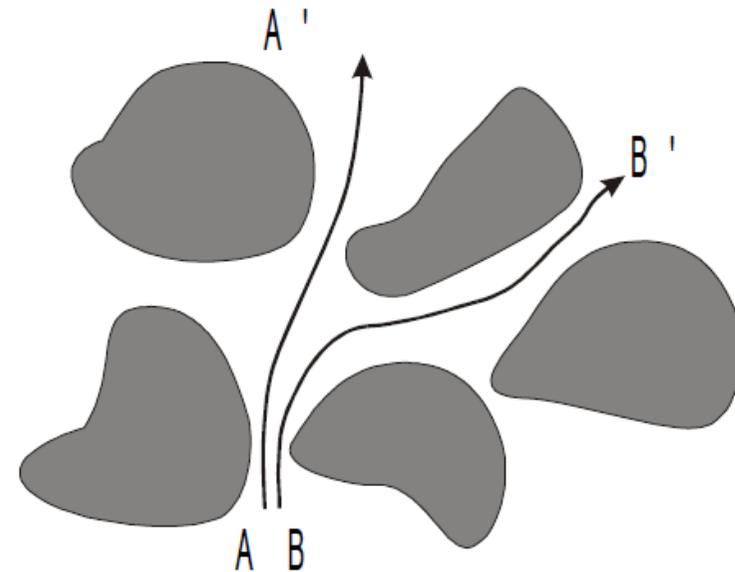
# *Écoulements en milieu poreux*



Taylor dispersion



Retardation due to dead-end pores



Mechanical dispersion

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Peut-on déterminer ce tenseur?*

*Plusieurs méthodes :*

- *Méthode des moments (Brenner, Adler)*
- *Méthodes d'homogénéisation*
- *Méthodes de prise de moyenne volumique  
( Quintard, Whitaker)*

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Méthode de prise de moyenne*

$$c_\beta = \langle c_\beta \rangle + \widetilde{c}_\beta$$

$$\langle \nabla \psi_\beta \rangle = \nabla \langle \psi_\beta \rangle + \frac{1}{V} \int_{A_{\beta\sigma}} \mathbf{n}_{\beta\sigma} \psi_\beta dA$$

$$\langle \nabla \cdot \mathbf{A}_\beta \rangle = \nabla \cdot \langle \mathbf{A}_\beta \rangle + \frac{1}{V} \int_{A_{\beta\sigma}} \mathbf{n}_{\beta\sigma} \cdot \mathbf{A}_\beta dA$$

$$\left\langle \frac{\partial \psi_\beta}{\partial t} \right\rangle = \frac{\partial \langle \psi_\beta \rangle}{\partial t} - \frac{1}{V} \int_{A_{\beta\sigma}} \mathbf{n}_{\beta\sigma} \cdot \mathbf{w}_{\beta\sigma} \psi_\beta dA$$

# Écoulements en milieu poreux

Les précédents théorèmes appliqués à l'équation de convection diffusion locale donnent:

$$\frac{\partial \varepsilon_\beta \langle c_\beta \rangle^\beta}{\partial t} + \nabla \cdot \left( \langle \mathbf{v}_\beta \rangle \langle c_\beta \rangle^\beta \right) + \nabla \cdot \left( \langle \tilde{\mathbf{v}}_\beta \tilde{c}_\beta \rangle \right) =$$

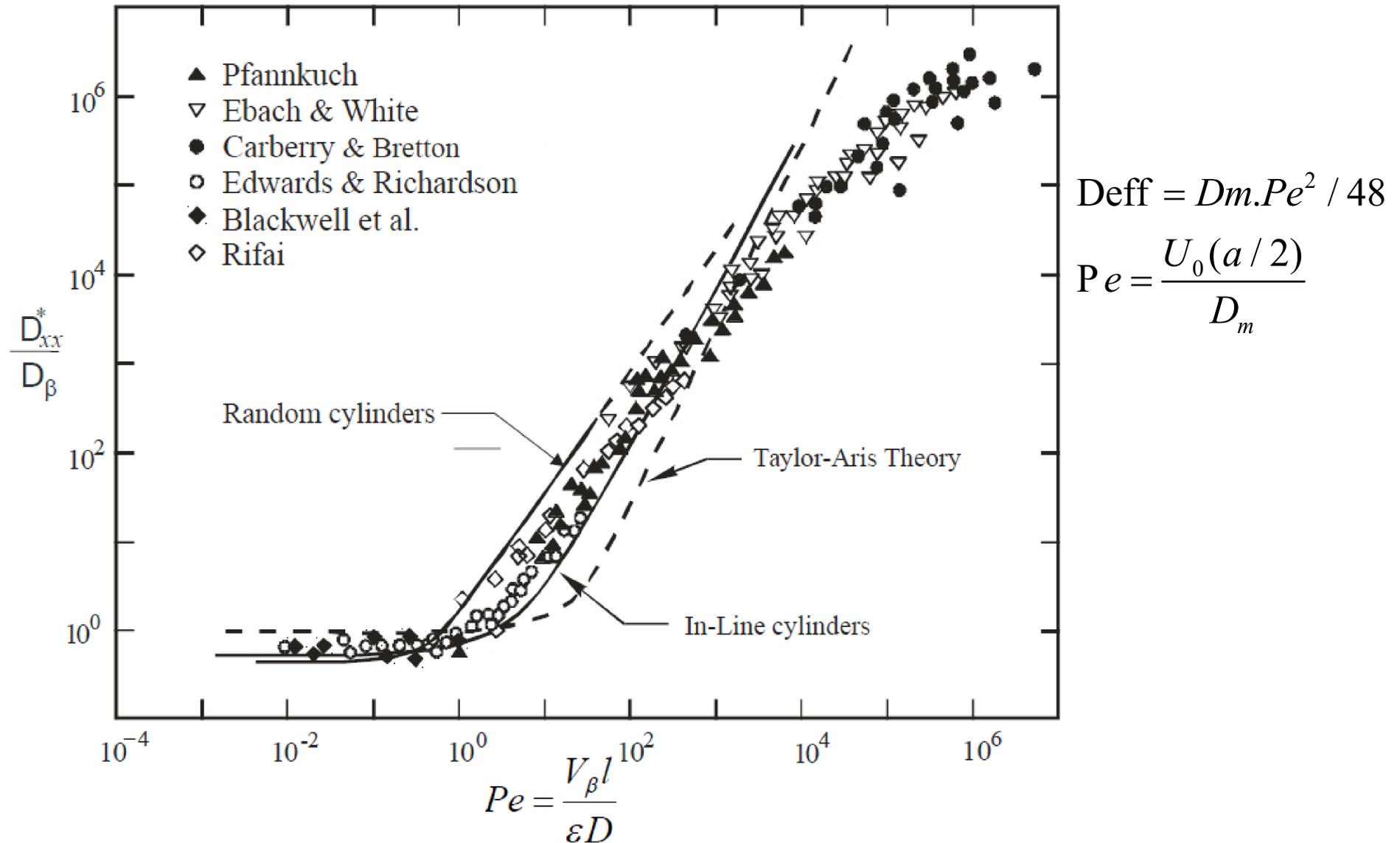
$$\nabla \cdot \left( \varepsilon_\beta D_\beta \nabla \langle c_\beta \rangle^\beta + \frac{1}{V} \int_{A_{\beta\sigma}} \mathbf{n}_{\beta\sigma} \tilde{c}_\beta dA \right)$$

On introduit :

$$\tilde{c}_\beta = \mathbf{b}_\beta \cdot \nabla \langle c_\beta \rangle^\beta$$

Voir Whitaker, S. (1998). The method of volume averaging (Vol. 13). Springer Science & Business Media.

# Écoulements en milieu poreux



# *Écoulements en milieu poreux*

- *La dispersion n'est pas un scalaire...*

*Effet de l'anisotropie généré par le champ de vitesse?*

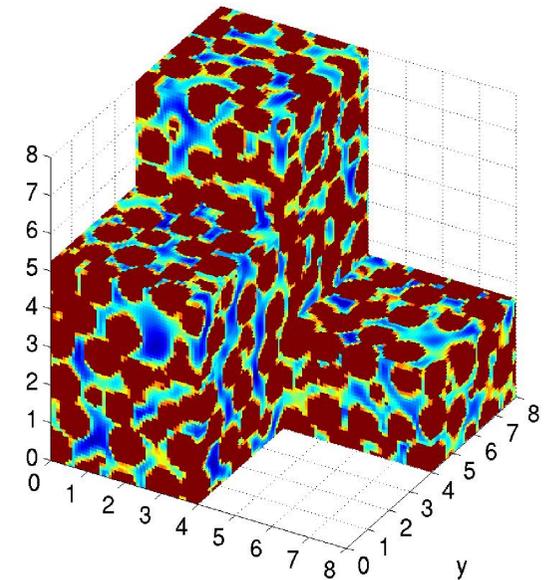
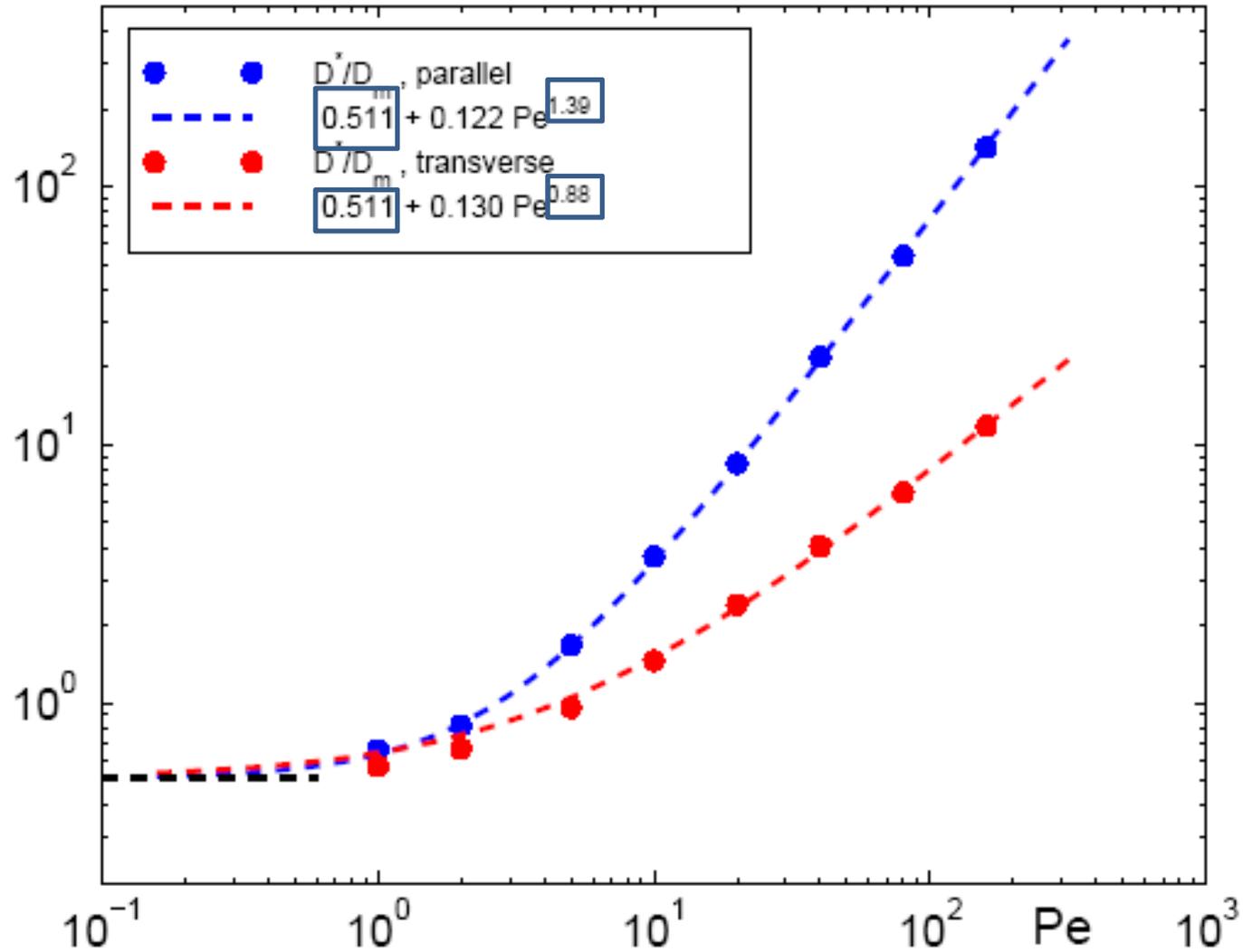
$$U = U \cdot \vec{e}_x \rightarrow D^* = \begin{bmatrix} D_L & - & - \\ - & D_T & - \\ - & - & D_T \end{bmatrix}$$

*Exemple (si la dispersion est linéaire):*

$$\mathbf{D}^* = \mathbf{D}_0 + \alpha_T \|\mathbf{U}_\beta\| \mathbf{I} + (\alpha_L - \alpha_T) \frac{\mathbf{U}_\beta \mathbf{U}_\beta}{\|\mathbf{U}_\beta\|}$$

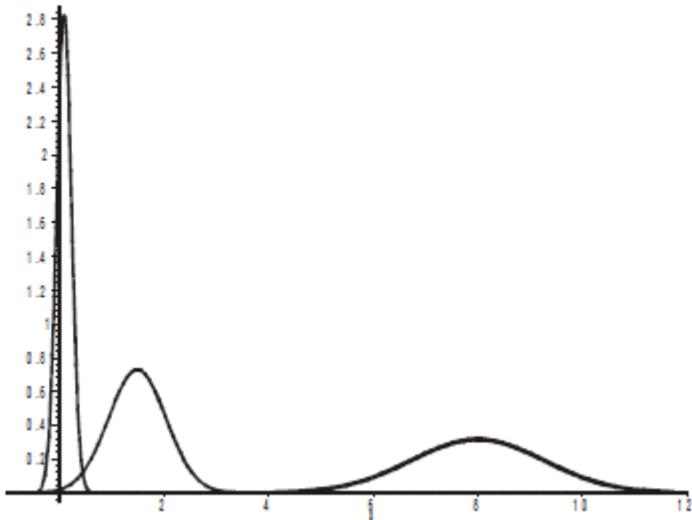
# Écoulements en milieu poreux

Calcul de  $D^*$



# *Écoulements en milieu poreux*

- *Dans des cas 1D, on peut résoudre le problème de la dispersion.*

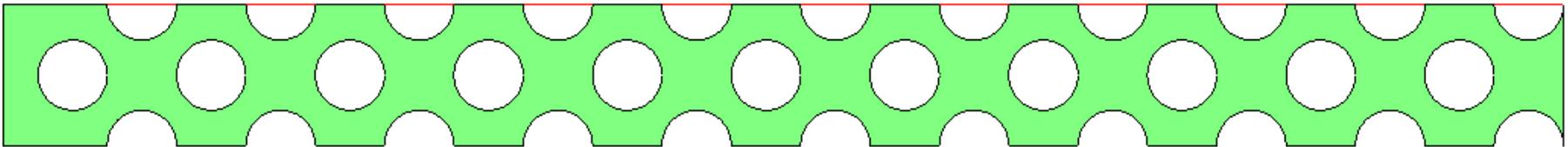


$$\frac{c}{c_0} = \frac{1}{\sqrt{4\pi Dt}} \exp\left(-\frac{(x-Ut)^2}{4Dt}\right)$$

*On essaie? Mais plus compliqué...*

# *Écoulements en milieu poreux*

*Je reprends le milieu que l'on a utilisé pour la perméabilité, symétrique, 2D, écoulement majoritairement 1D ( $\Phi = 2,5\text{mm}$ )*



*CL:*

*Vin imposée,  $0,000001\text{m/s}$*

*$D = 2 \cdot 10^{-9} \text{ m}^2/\text{s}$*

*$C = 1\text{mol}/\text{m}^3$  si  $t < 10000 \text{ s}$*

*tps final : 100 000s*

*Réflexes?*

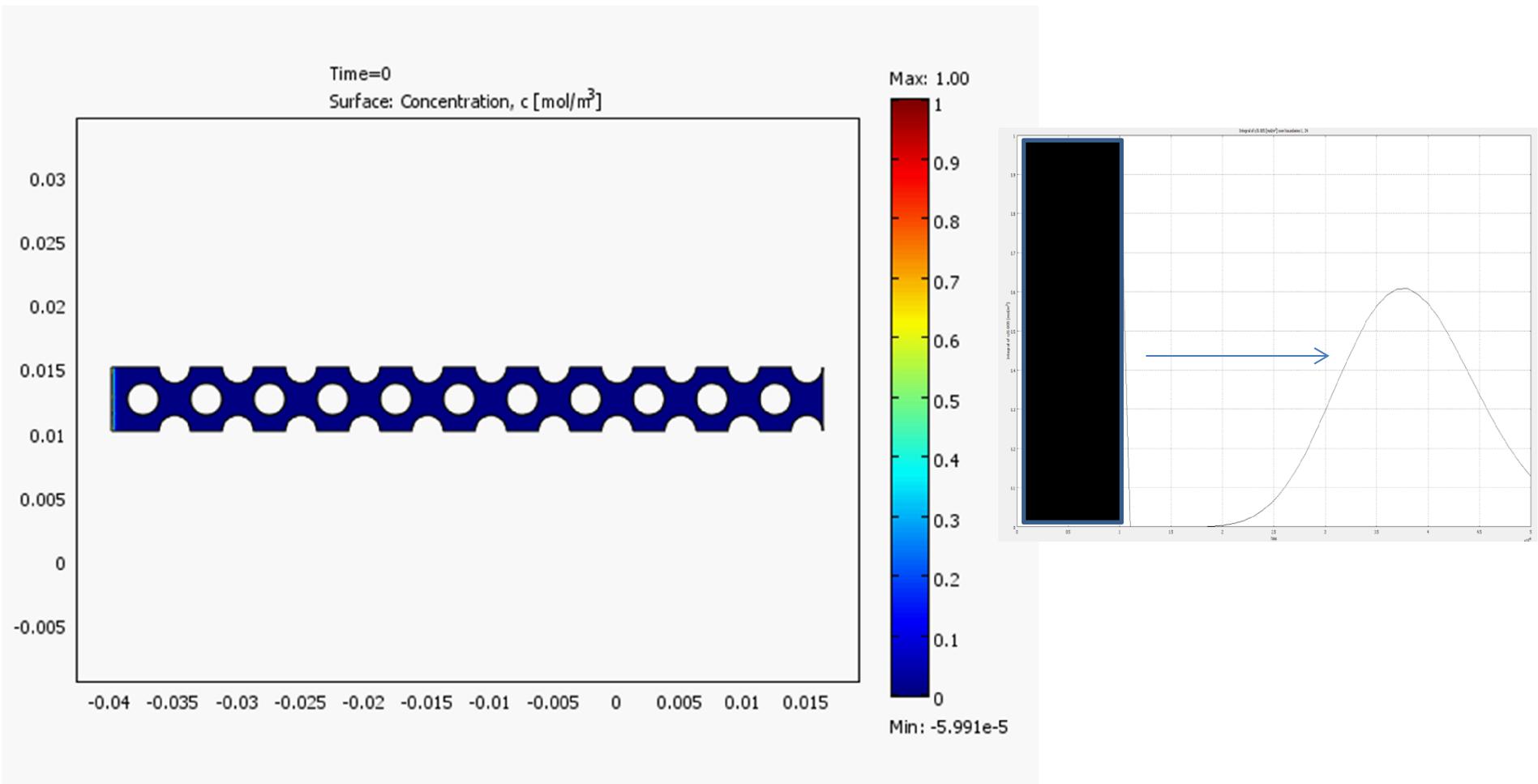
*Que doit faire un(e) ingénieur N7,  
bourrin, en forme mais pas fatigué*

*- offrir un café à l'enseignant?*

*- ..?*

# *Écoulements en milieu poreux*

- Résultats*



# *Écoulements en milieu poreux*

- *Observations?*

# Écoulements en milieu poreux

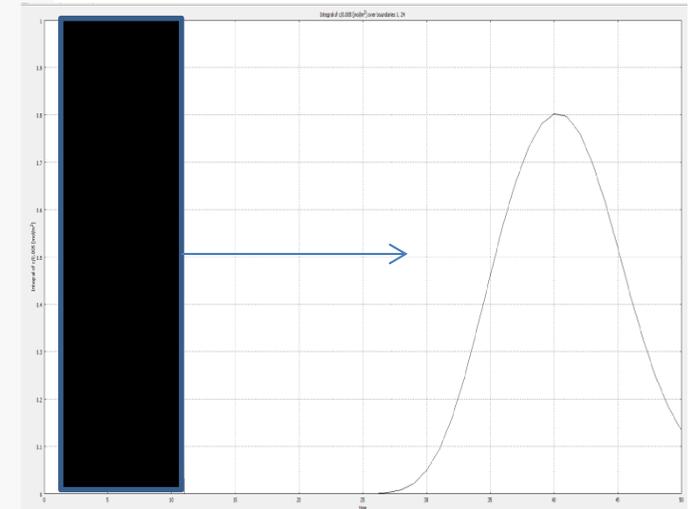
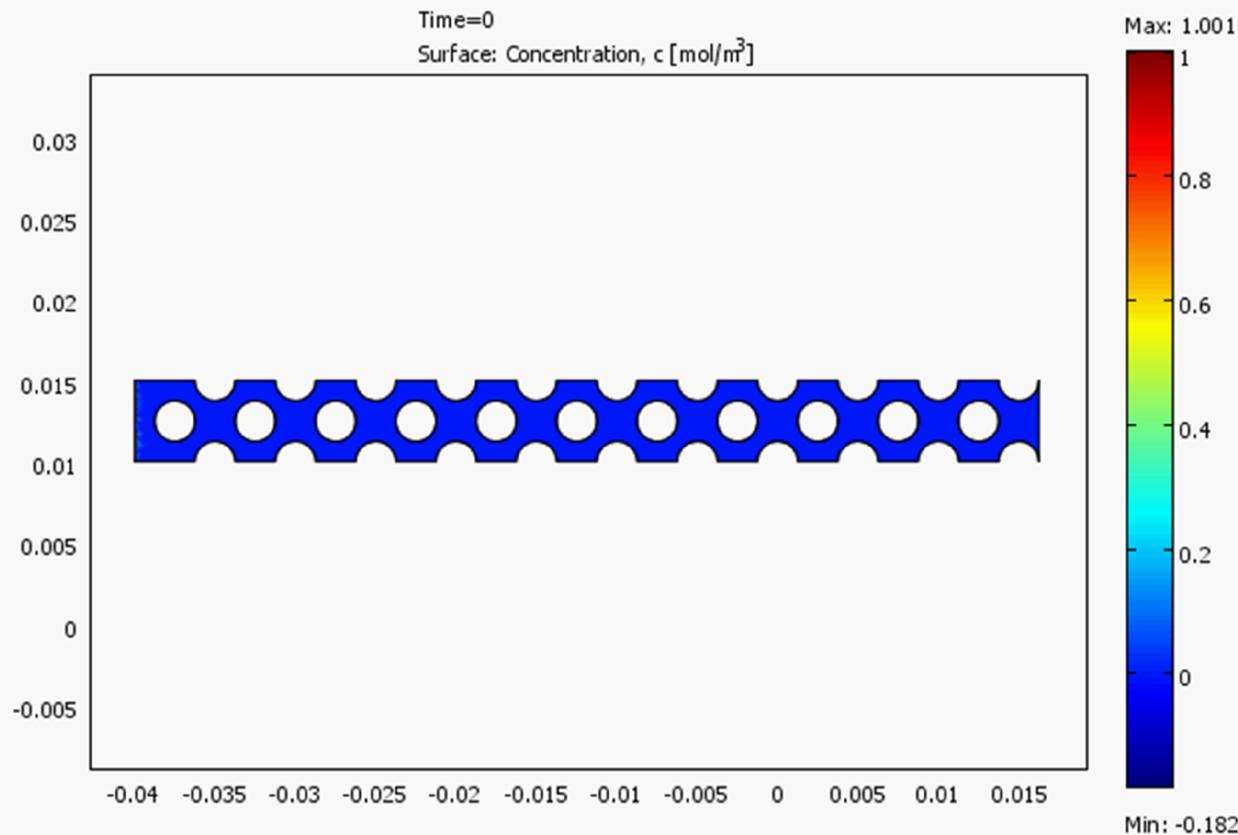
- *Même expérience avec*

CL:

Vin imposée, 0,001m/s

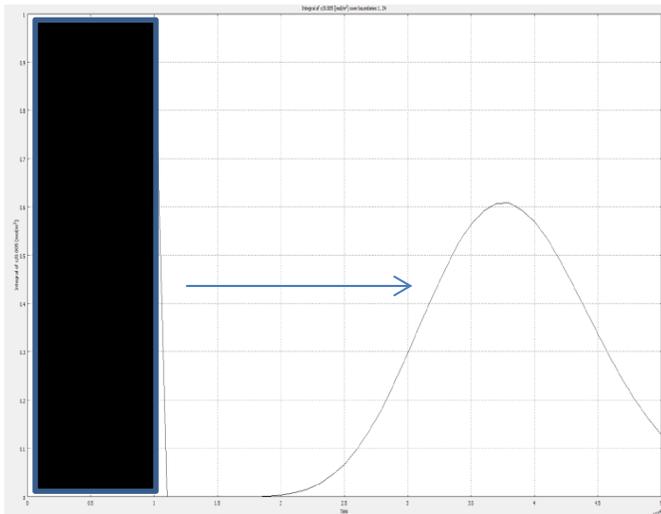
$D = 2 \cdot 10^{-9} \text{ m}^2/\text{s}$

$C = 1 \text{ mol/m}^3$  si  $t < 10\text{s}$

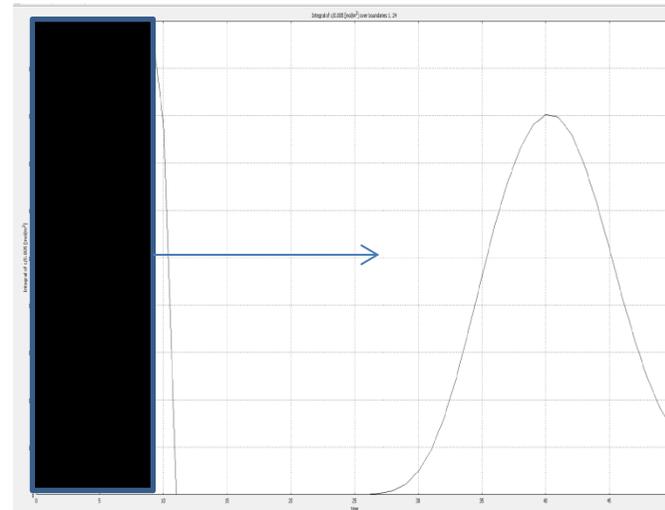


# *Écoulements en milieu poreux*

- *Effet de l'écoulement*



#



# *Écoulement en milieu poreux*

- *A vous!*

*Prenez le modèle symétrique, imposer les con*

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Intégration du transport dans le milieu « solide »*

$$\nabla \cdot \mathbf{v}_\beta = 0$$

$$\frac{\partial c_\beta}{\partial t} + \nabla \cdot (\mathbf{v}_\beta c_\beta) = \nabla \cdot (D_\beta \nabla c_\beta)$$

*Rappel du précédent système d'équations*

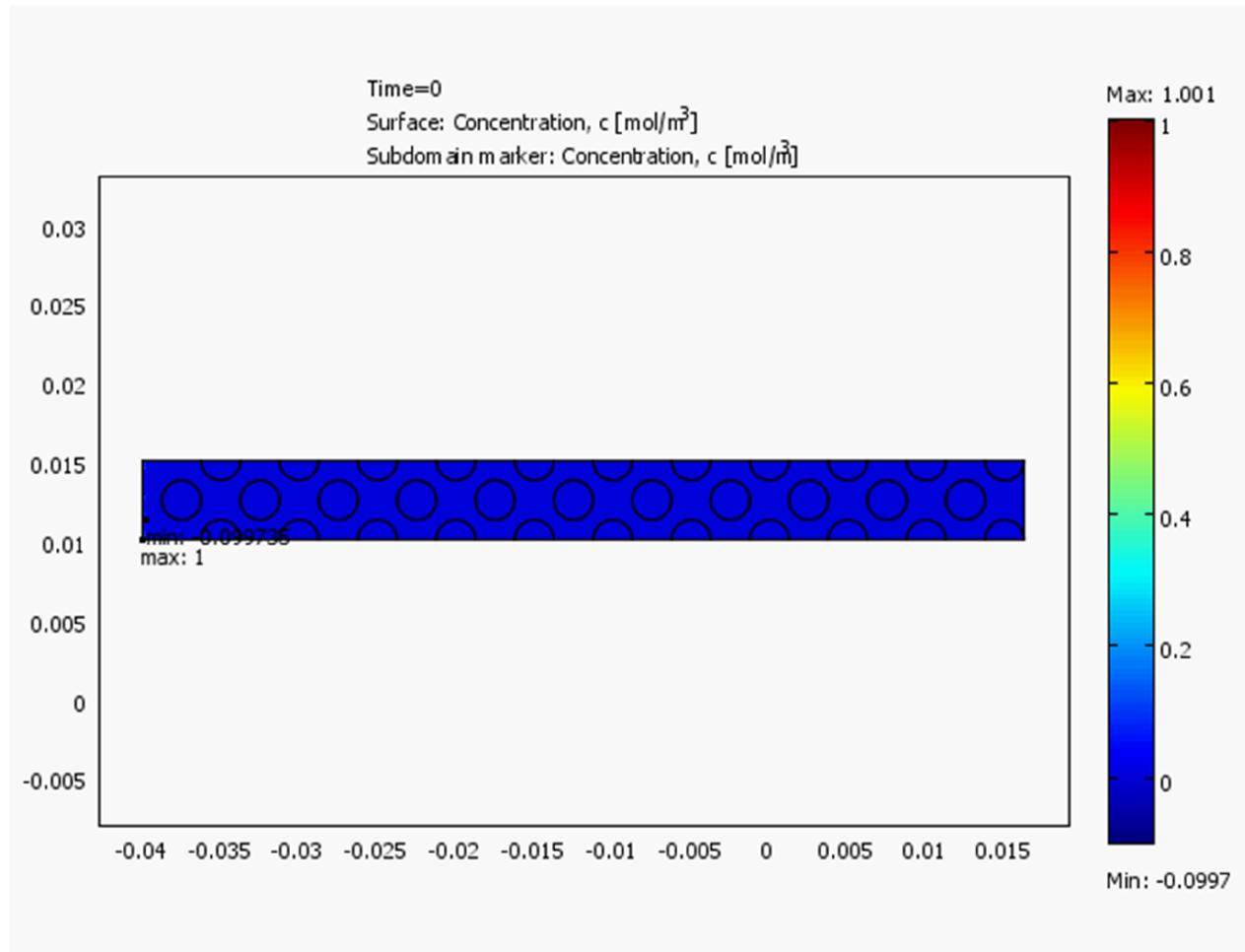
$$\frac{\partial c_\sigma}{\partial t} = \nabla \cdot (D_\sigma \nabla c_\sigma)$$

$$n_{\beta\sigma} \cdot (D_\sigma \nabla c_\sigma) = n_{\sigma\beta} \cdot (D_\beta \nabla c_\beta) \quad \text{Sur } A_{\beta\sigma}$$

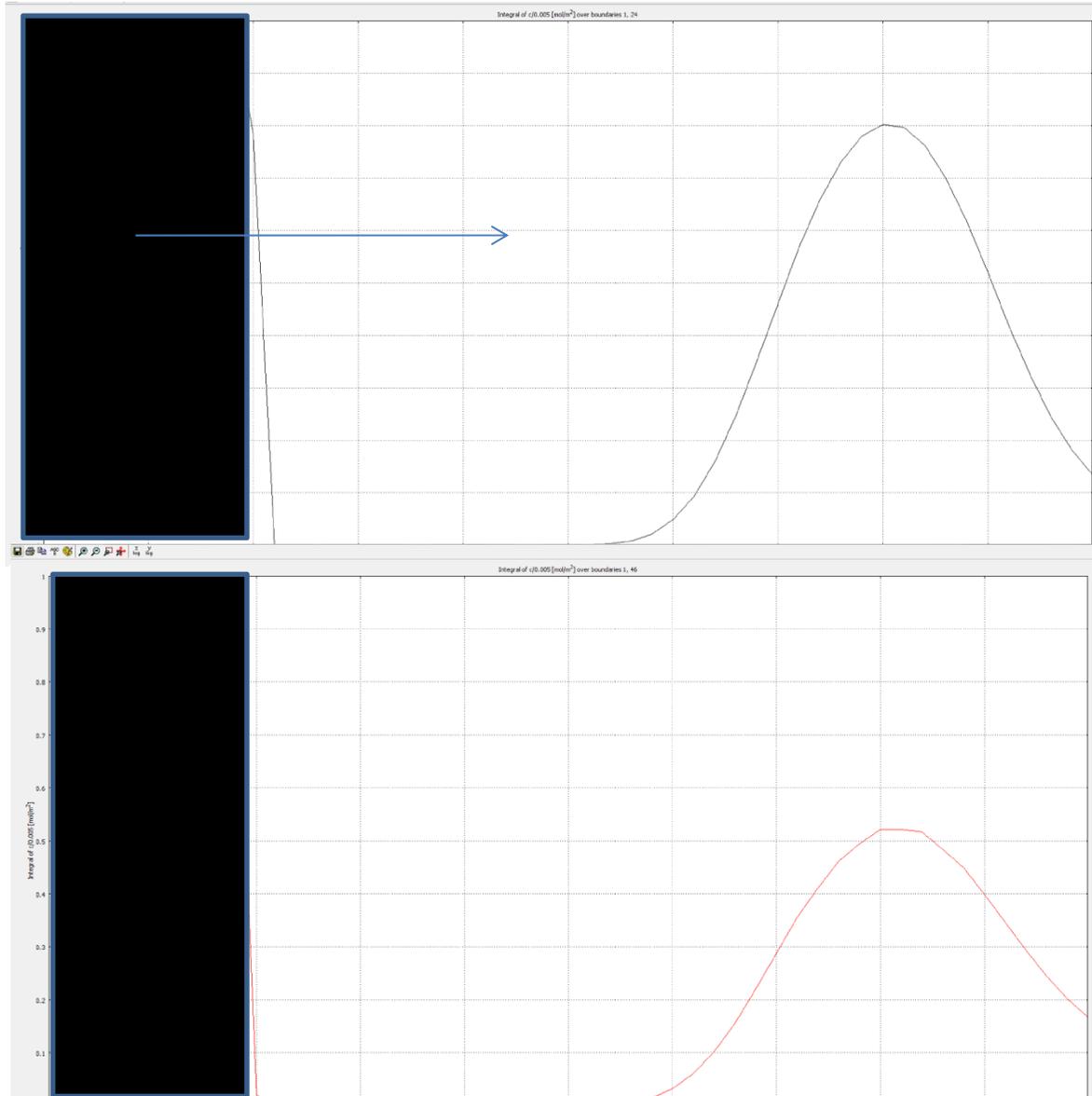
$$c_\sigma = c_\beta$$

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Effets? Forme de la courbe d'élution en sortie?*



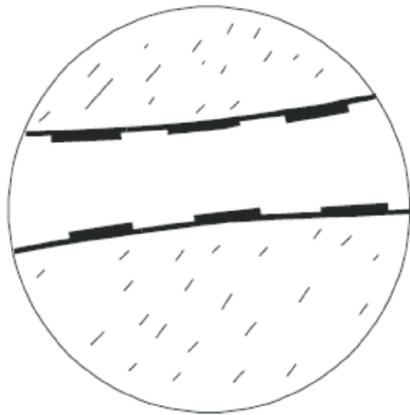
# *Écoulements en milieu poreux*



# Écoulements en milieu poreux

- *Autres phénomènes?*

*Adsorption, réaction...*



Solide

$c_\sigma$

$$c_\sigma = K_d \rho_\beta c_\beta$$

*linéaire*

$$c_\sigma = b \left( \rho_\beta c_\beta \right)^m$$

*Freundlich*

$$c_\sigma = \frac{a \rho_\beta c_\beta}{1 + b \rho_\beta c_\beta}$$

*Langmuir*

$$c_\sigma = F(c_\beta)$$

# Écoulement en milieu poreux

- Bilan de masse / phase

$$\frac{\partial \rho_\beta \varepsilon_\beta C_\beta}{\partial t} + \nabla \cdot (\rho_\beta C_\beta \mathbf{V}_\beta) = \nabla \cdot (\rho_\beta \varepsilon_\beta \mathbf{D}_\beta^* \cdot \nabla C_\beta) - K_{\beta\sigma} \quad I$$

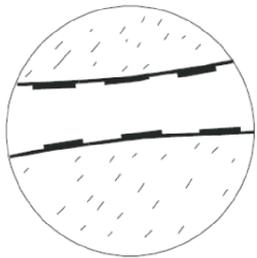
$$\frac{\partial \rho_\sigma \varepsilon_\sigma C_\sigma}{\partial t} = -K_{\sigma\beta} \quad II$$

$$K_{\beta\sigma} = -K_{\sigma\beta} = -\frac{1}{V} \int_{A_{\beta\sigma}} \mathbf{n}_{\beta\sigma} \cdot \rho_\beta D_\beta \nabla c_\beta \, dA$$

$$\frac{\partial (\rho_\beta \varepsilon_\beta C_\beta + \rho_\sigma \varepsilon_\sigma C_\sigma)}{\partial t} + \nabla \cdot (\rho_\beta C_\beta \mathbf{V}_\beta) = \nabla \cdot (\rho_\beta \varepsilon_\beta \mathbf{D}_\beta^* \cdot \nabla C_\beta) \quad III$$

# *Écoulement en milieu poreux*

- *Si équilibre local, j'ai une relation entre la concentration microscopique et la concentration moyenne à l'échelle du VER*



Solide

$$c_\sigma \quad c_\sigma = F(c_\beta) \quad \Rightarrow \quad C_\sigma = F(C_\beta)$$

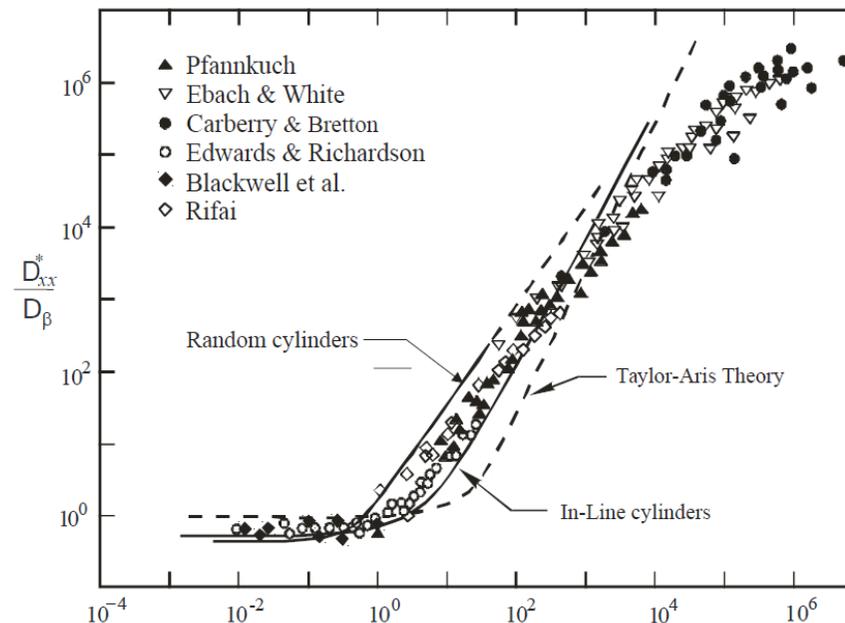
$$\frac{\partial \rho_\beta \varepsilon_\beta R C_\beta}{\partial t} + \nabla \cdot (\rho_\beta C_\beta \mathbf{V}_\beta) = \nabla \cdot (\rho_\beta \varepsilon_\beta \mathbf{D}_\beta^* \cdot \nabla C_\beta)$$

$$R = 1 + \frac{\varepsilon_\sigma \rho_\sigma K_d}{\varepsilon_\beta}$$

# Écoulements en milieu poreux

Que faire et quel type de modèle si l'on transporte un constituant dans un milieu poreux...?

$$\frac{\partial \varepsilon_\beta \langle c_\beta \rangle^\beta}{\partial t} + \nabla \cdot \left( \langle \mathbf{v}_\beta \rangle \langle c_\beta \rangle^\beta \right) = \nabla \cdot \left( \varepsilon_\beta \mathbf{D}_\beta^* \cdot \nabla \langle c_\beta \rangle^\beta \right)$$



On teste?

# *Écoulements en milieu poreux*

- *Prenons le modèle symétrique...*

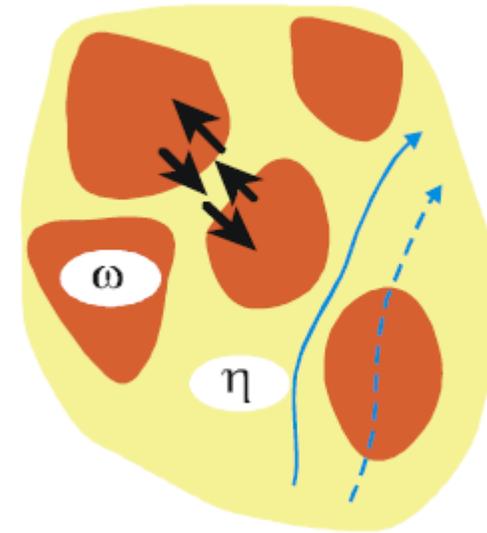
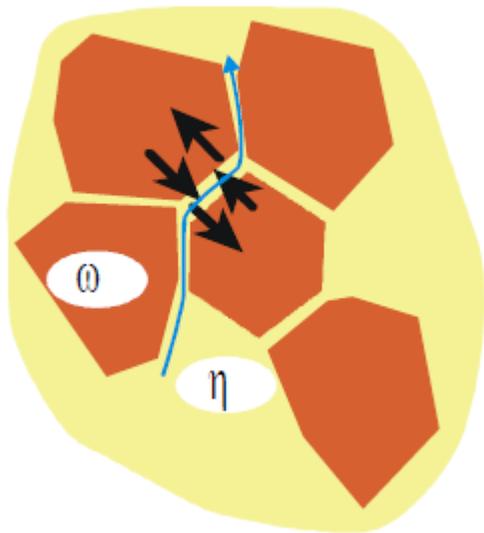
*Déterminer les coefficients de l'équation macroscopique.*

*Puis comparer la réponse entre micro et macro.*

*Ça marche?*

# Écoulements en milieu poreux

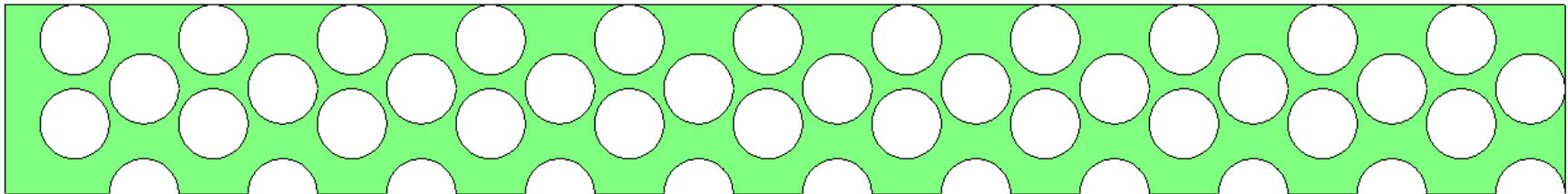
*Prenons deux milieux, à une certaine échelle. Dans les deux milieux, on peut avoir transport de masse. Si un milieu est plus « mobile » que l'autre, que va-t-il se passer? Est-ce qu'une équation pourra représenter le transport d'un constituant?*



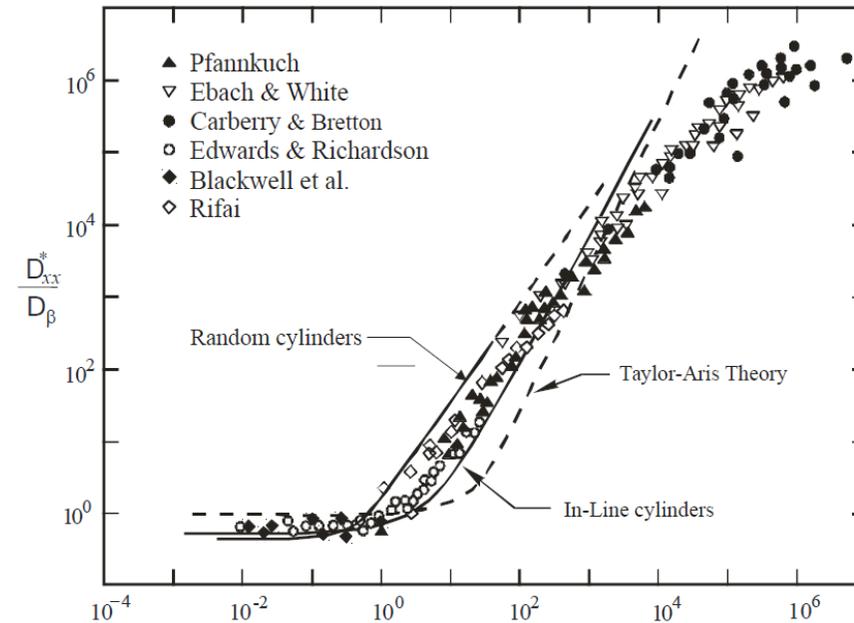
# *Écoulements en milieu poreux*

*Vous savez quoi?*

*On va tenter de le faire ensemble...*



# *Écoulements en milieu poreux*



$$\frac{\partial \varepsilon_\beta \langle c_\beta \rangle^\beta}{\partial t} + \nabla \cdot \left( \langle \mathbf{v}_\beta \rangle \langle c_\beta \rangle^\beta \right) = \nabla \cdot \left( \varepsilon_\beta \mathbf{D}_\beta^* \cdot \nabla \langle c_\beta \rangle^\beta \right)$$

*Votre avis ?*

# *Écoulements en milieu poreux*

$$\theta_m \frac{\partial c_m}{\partial t} + v_m \frac{\partial c_m}{\partial x} = D_m \frac{\partial^2 c_m}{\partial x^2} - \alpha (c_m - c_{im})$$

**Coats et Smith (1964)**

$$\theta_{im} \frac{\partial c_{im}}{\partial t} = -\alpha (c_{im} - c_m)$$

$$\varphi_\omega \varepsilon_\omega \frac{\partial C_\omega}{\partial t} + \mathbf{V}_\omega \cdot \nabla C_\omega = \nabla \cdot (\mathbf{D}_\omega^* \cdot \nabla C_\omega) - \alpha (C_\omega - C_\eta)$$

$$\varphi_\eta \varepsilon_\eta \frac{\partial C_\eta}{\partial t} + \mathbf{V}_\eta \cdot \nabla C_\eta = \nabla \cdot (\mathbf{D}_\eta^* \cdot \nabla C_\eta) - \alpha (C_\eta - C_\omega)$$

*Ce sera l'objet de votre projet 1 !*

# *Écoulements en milieu poreux*

$$\phi_m c_m \frac{\partial \{P_m\}^m}{\partial t} = \nabla \cdot \left( \frac{1}{\mu} \mathbf{K}_m^* \cdot \nabla \{P_m\}^m \right) - \frac{\alpha}{\mu} \left( \{P_m\}^m - \{P_f\}^f \right)$$

$$\phi_f c_f \frac{\partial \{P_f\}^f}{\partial t} = \nabla \cdot \left( \frac{1}{\mu} \mathbf{K}_f^* \cdot \nabla \{P_f\}^f \right) - \frac{\alpha}{\mu} \left( \{P_f\}^f - \{P_m\}^m \right)$$