

# Modélisation numérique et couplages

Robert Charlier – Université de Liège

50 ans du CFMR

14 septembre 2017

*Une vision personnelle, partielle, subjective, incomplète...*

# Domaines d'application

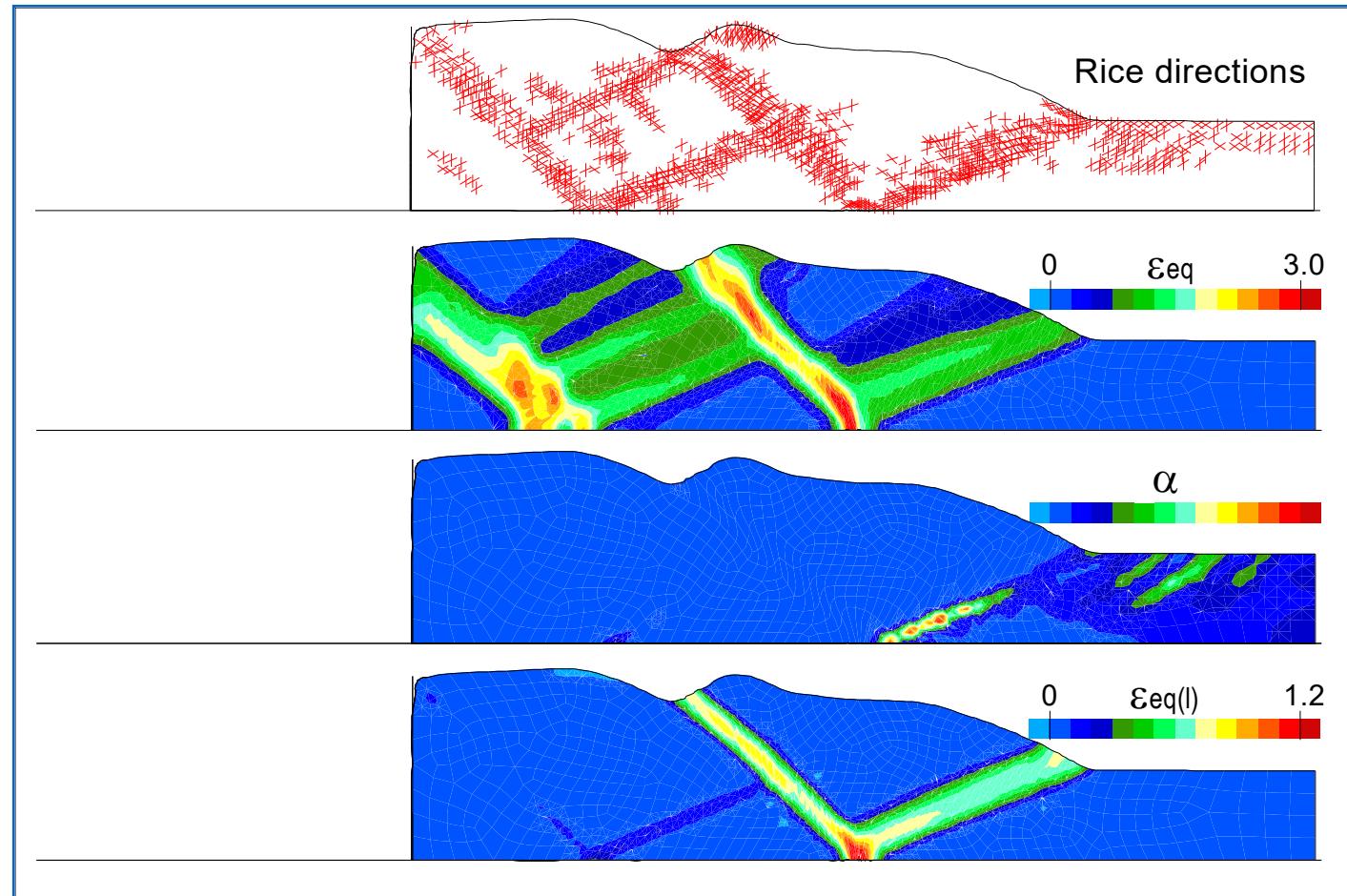
- **Ingénierie des Réservoirs** : industrie pétrolière (subsidence, activation de failles, pertes de puits, **histoire géologique ...** )
- Réservoirs d'eau – aquifères et subsidence, réservoirs de chaleur et géothermie
- **Stockage de déchets nucléaires**
- Mines
- Energy geotechnics (TC, Barcelona, Kiel, Lausanne ...)

# Modèles

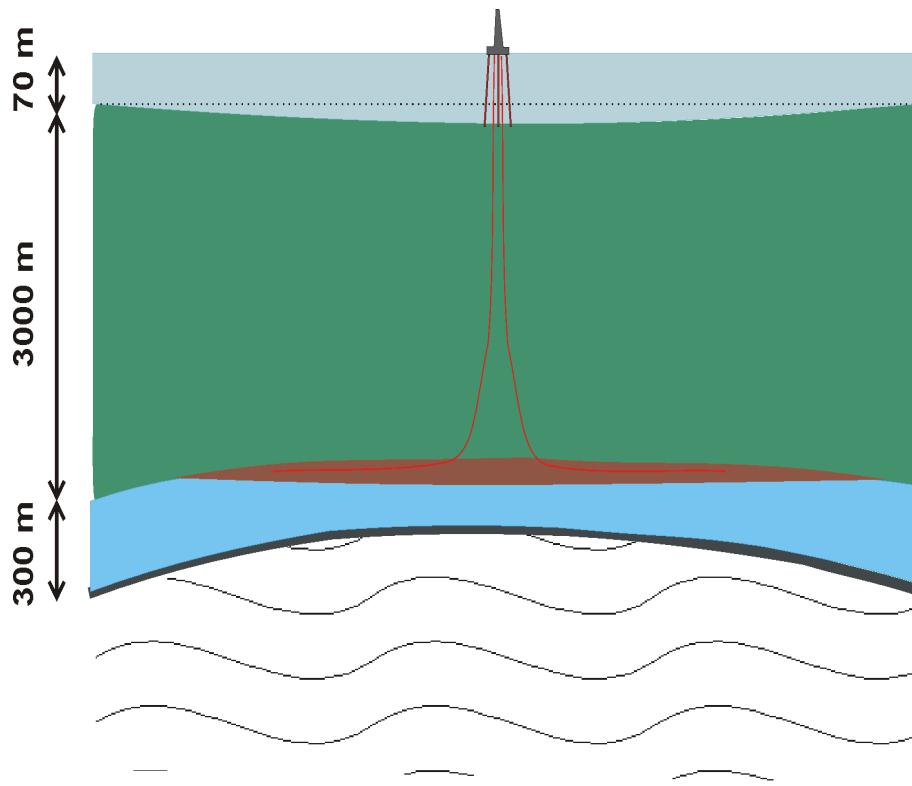
- Éléments finis : un outil robuste et résistant au temps (Plaxis, Aster, Code\_Bright, Lagamine ...)
- Différences finies : FLAC
- Éléments distincts, particules : UDEC, PFC, Jade, Montpellier, Grenoble

# Ingénierie des réservoirs – histoire tectonophysique – compression d'un bassin sédimentaire $\phi_i=25^\circ$ , $u=5.81\text{cm}$

Thèse  
JD Barnichon  
ULg



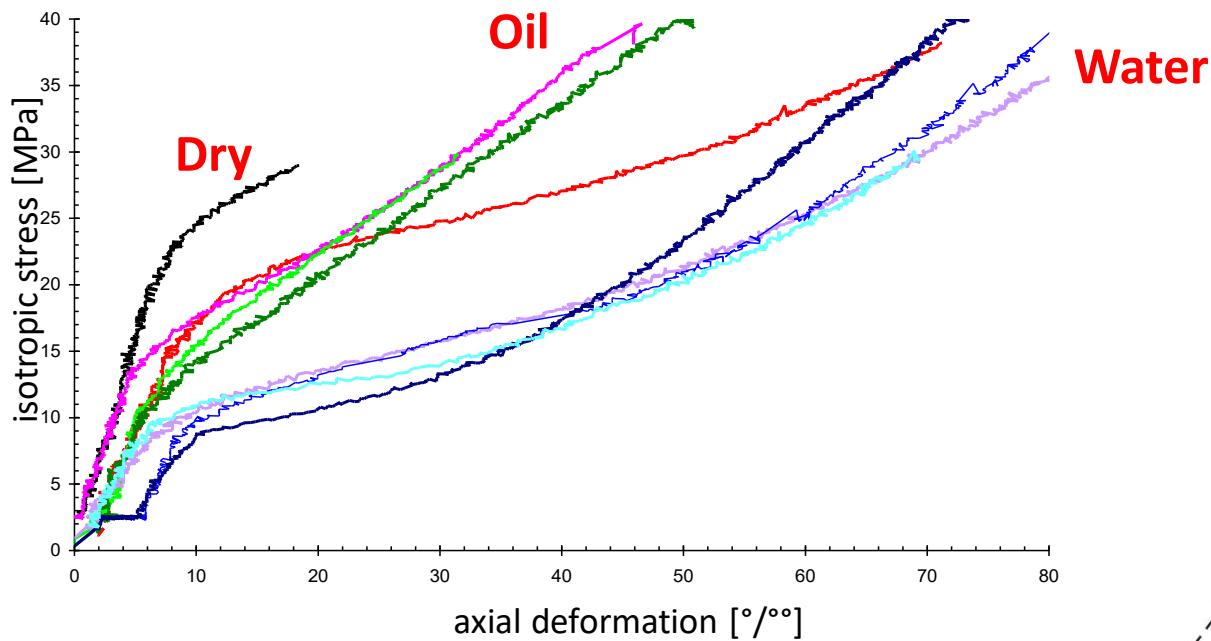
# Subsidence du réservoir d'Ekofisk



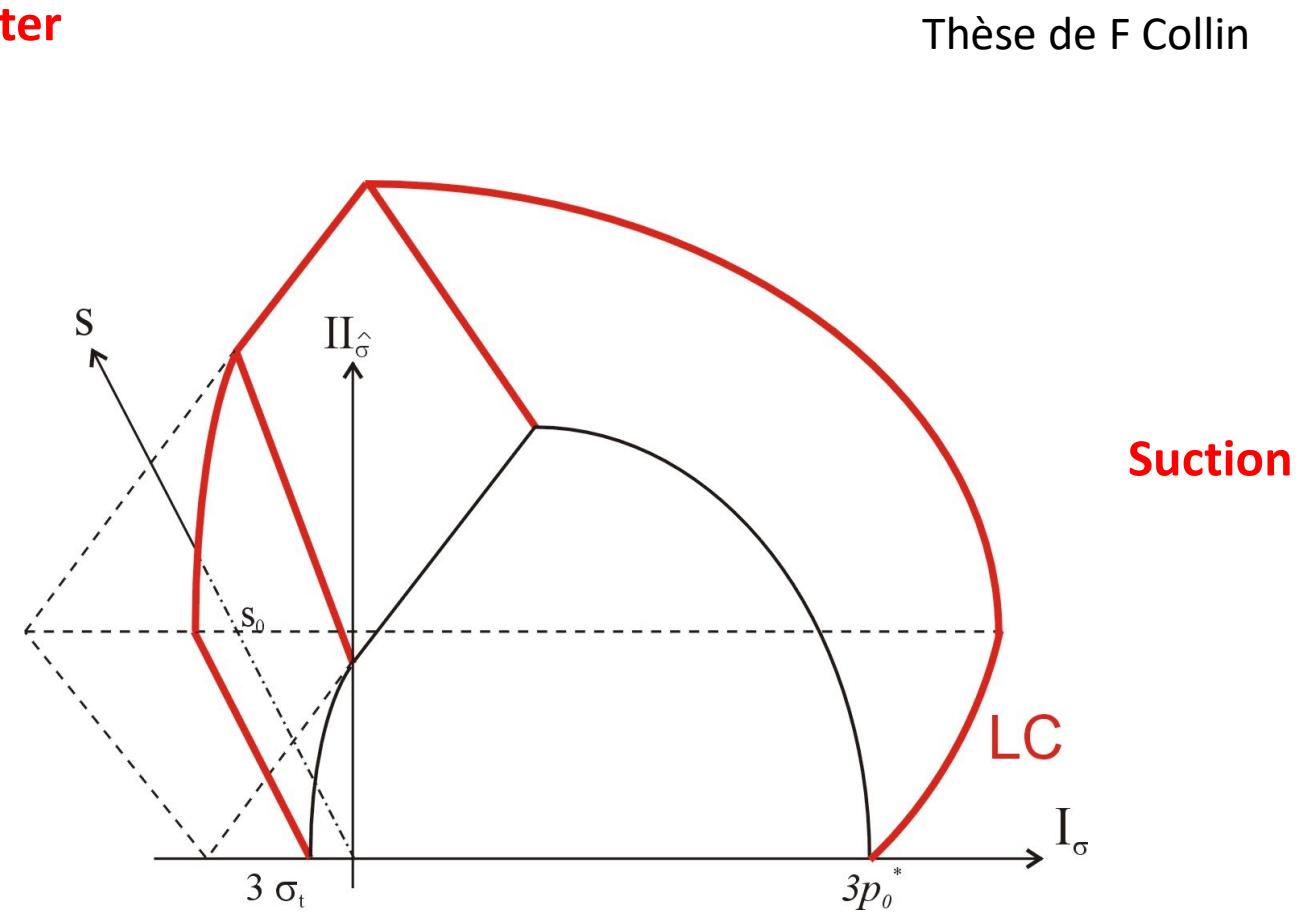
**Initial stress state :**  
 $\sigma_v = 62 \text{ MPa}$  et  $\sigma_h = 55 \text{ MPa}$   
**Pore pressure :**  
49 MPa

- 1970: Start of production
  - Depletion
  - Compaction
- 1975 - 1977: Re-injection of gas
- 1985: Subsidence ( 3 metres )
- 1986: Injection of sea water
  - \*\*\*\*\*
  - Subsidence: 50 cm/year
  - Evolution of the reservoir pore pressure: de 49 MPa à 24 MPa
- 2000: Subsidence ( 8 metres )

# A partial saturation model for chalk



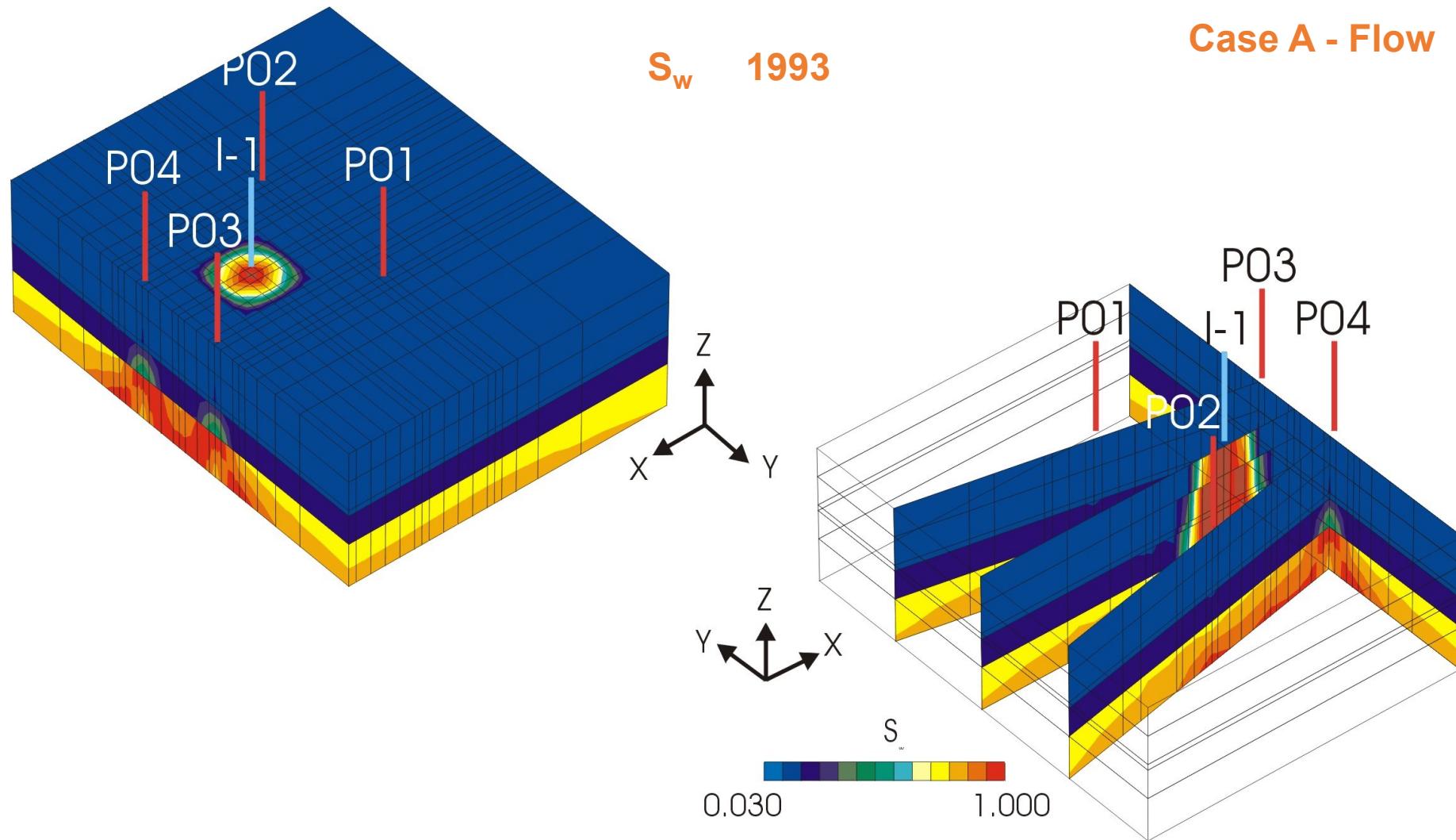
Thèses de  
F Collin  
C Schroeder  
ULg



Thèse de F Collin

Suction

# Degré de saturation – injection d'eau



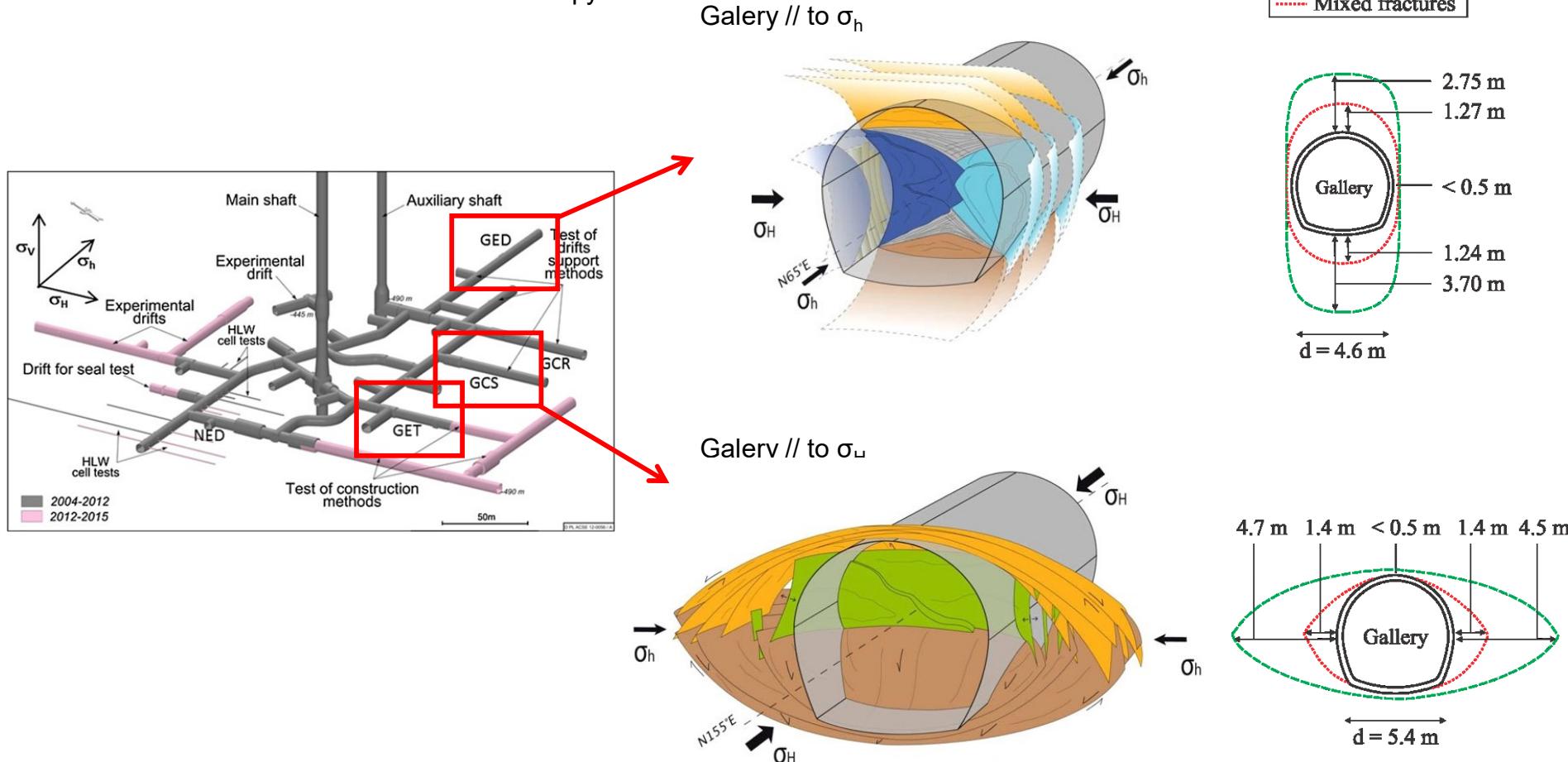
# Stockage géologique de déchets nucléaires – EDZ

## - Fracturing

Anisotropies: - stress :  $\sigma_H > \sigma_h \sim \sigma_v$

- material : HM cross-anisotropy.

(Armand et al., 2014)



Issues:

Prediction of the fracturing.

Effect of anisotropies ?

Permeability evolution & relation to fractures ?

**Strain localisation**

# Thèse de B. Pardoen, ULg

- Anisotropie hydrique K
  - Modèle EP Drucker Prager + adoucissement cohésion + écrouissage frottement
  - Anisotropie mécanique élastique + cohésion + Biot
  - Fluage
- 
- Perte d'eau de la roche en champ proche
  - Échanges hydriques en paroi, saturé / non saturé, couche limite
- 
- Évolution de la perméabilité dans les bandes de déformation localisée : plusieurs ordres de grandeur

# EDZ permeability

## Modelling of excavation and SDZ experiment

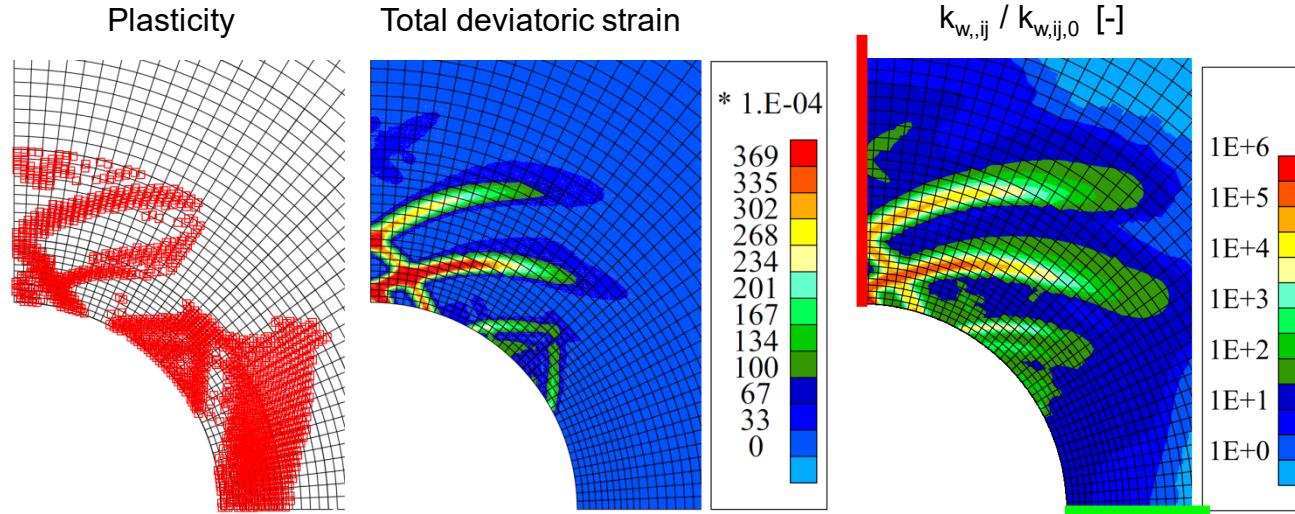
### HM coupling in EDZ

- Gallery excavation

SDZ  $\rightarrow$  GED gallery //  $\sigma_h$

Anisotropic  $\sigma_{ij,0}$  and material

$\rightarrow$  Localisation zone dominated by stress anisotropy

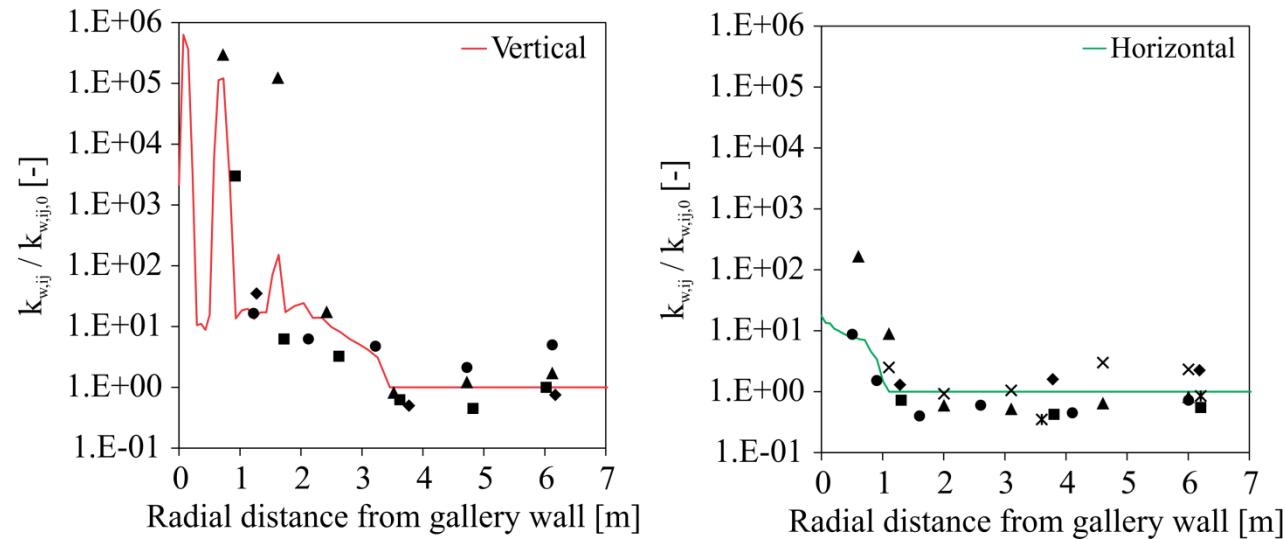


- Intrinsic permeability evolution

$$\frac{k_{w,ij}}{k_{w,ij,0}} = \left( 1 + \beta \left( YI - YI^{thr} \right) \hat{\varepsilon}_{eq}^3 \right)$$

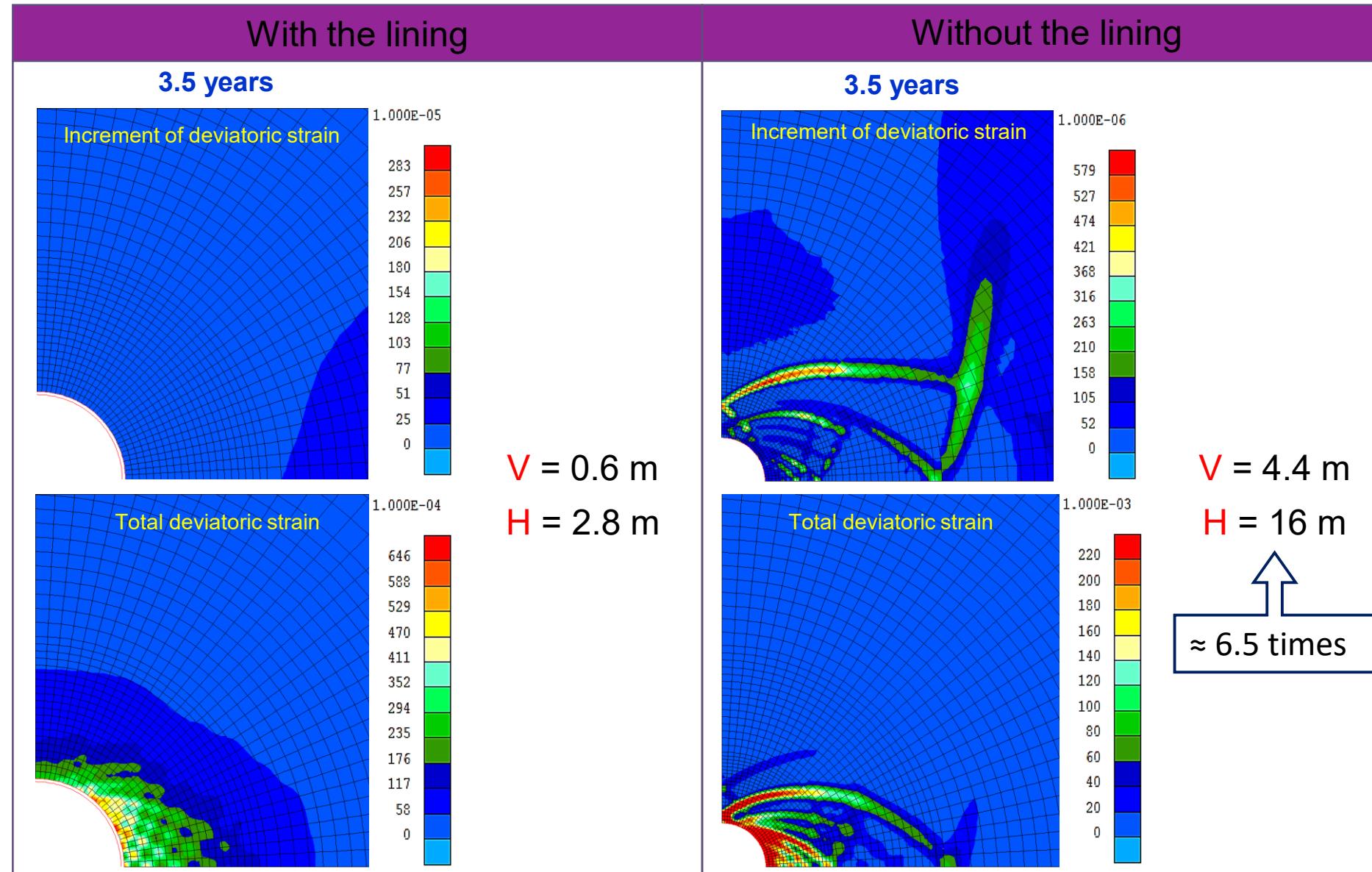
$$YI^{thr} = 0.95$$

Cross-sections

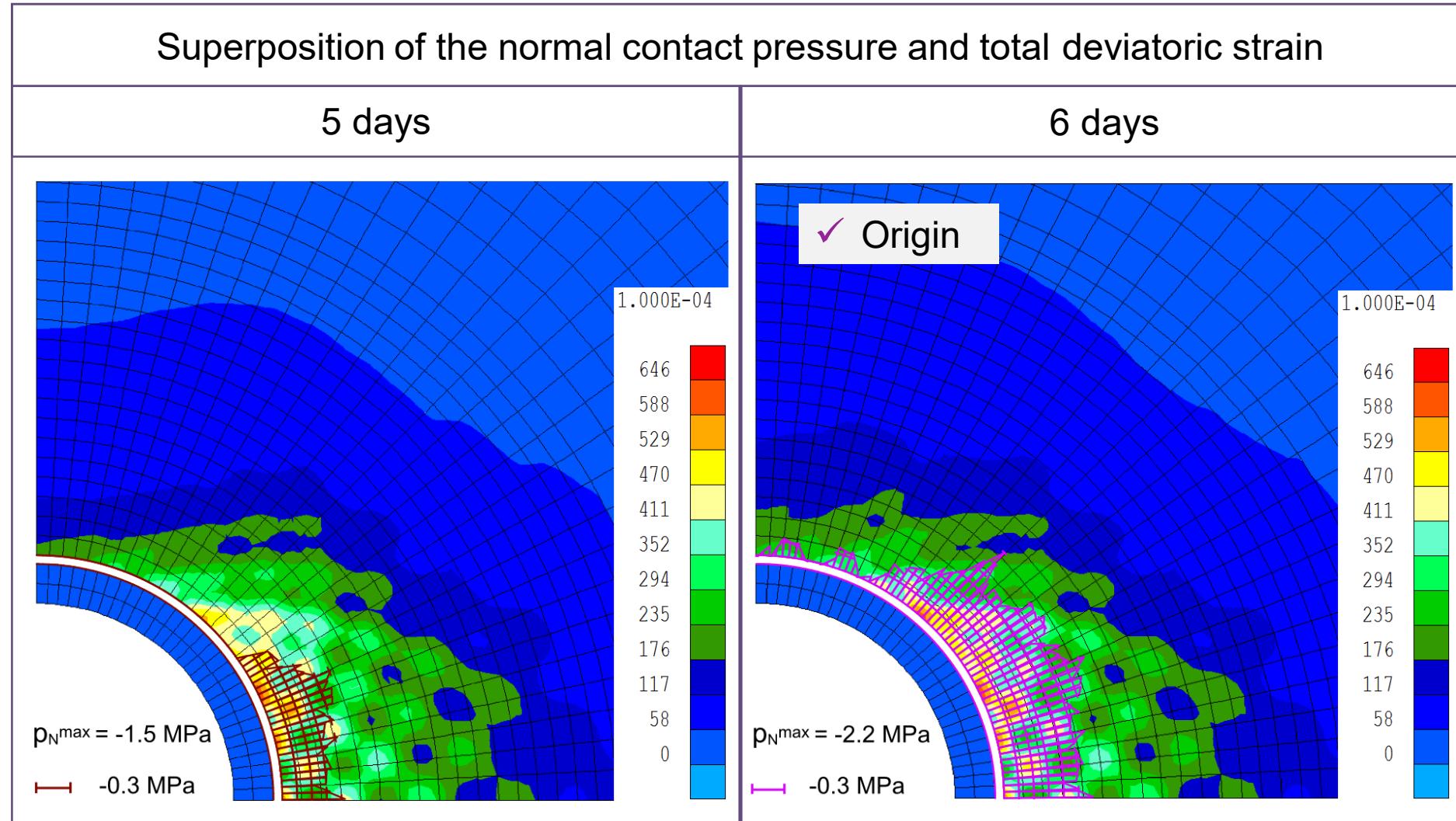


Plastic strain and a part of the elastic one  $\rightarrow$  EDZ extension +  $k_w$  increase

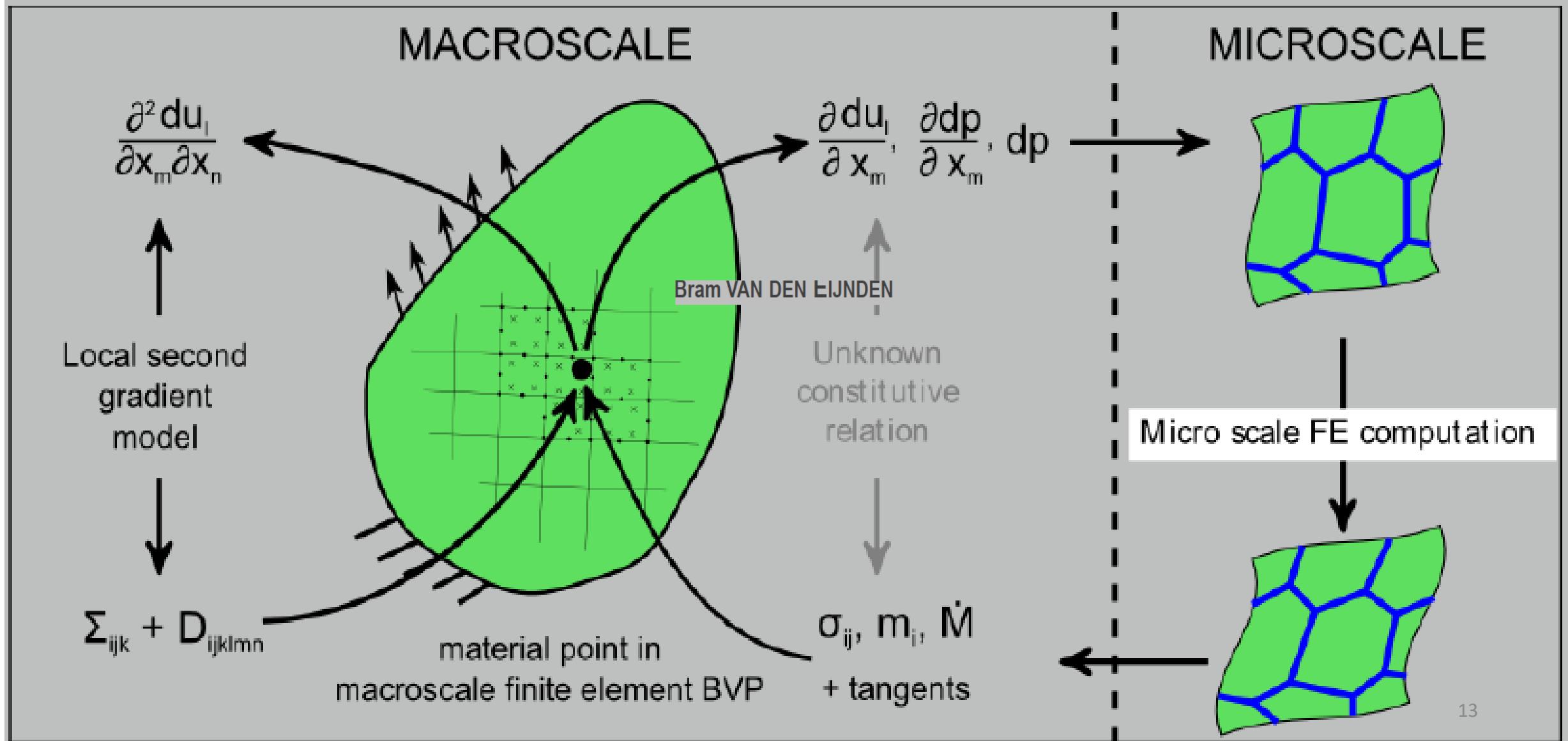
# Thèse de F Salehnia - ULg : interaction roche & EDZ – soutènement



# Oscillations: Contact pressure in relation to strain localization

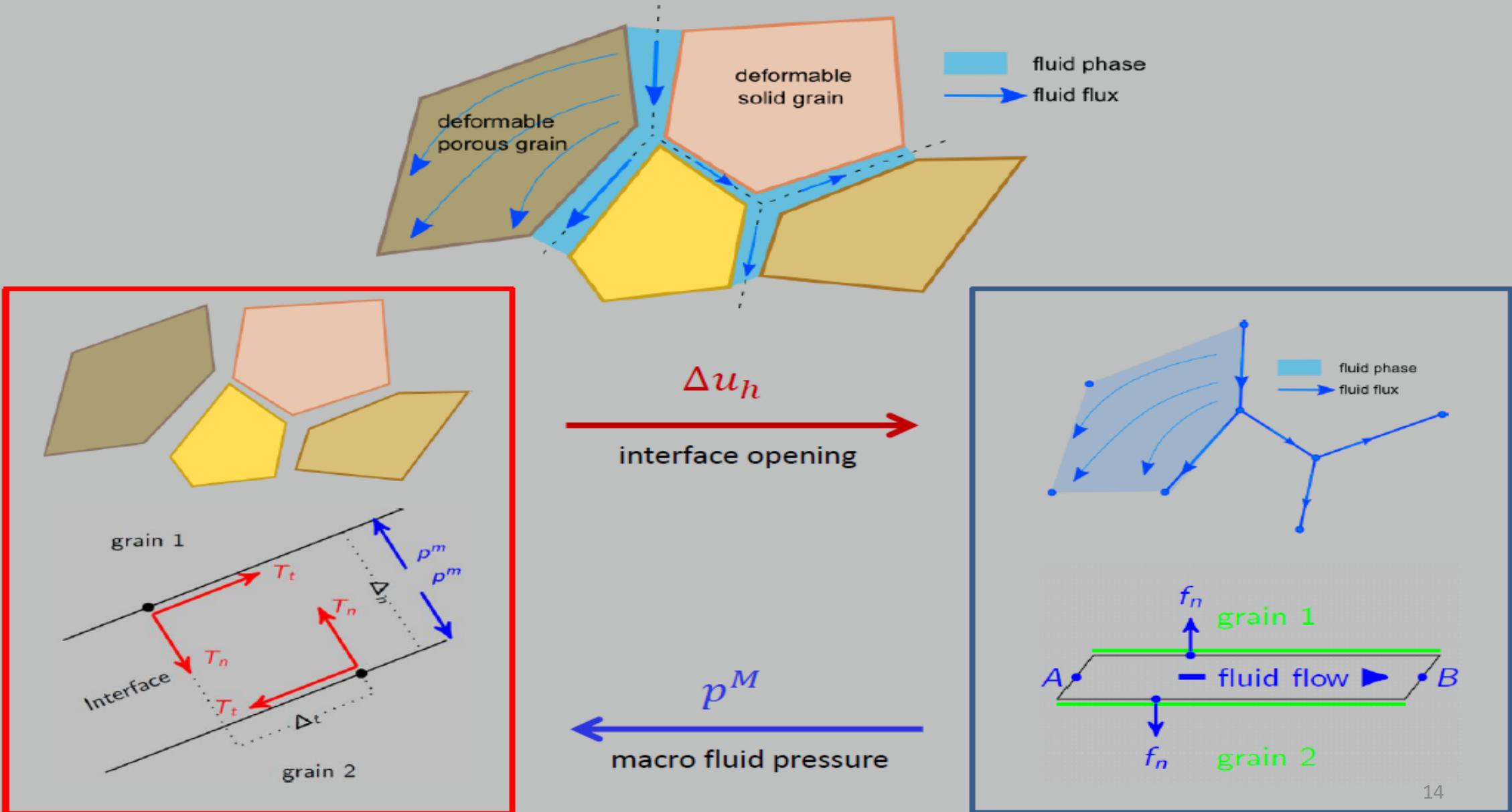


# FE2 : thèse B. Van Den Eijnden – 3SR & ULg

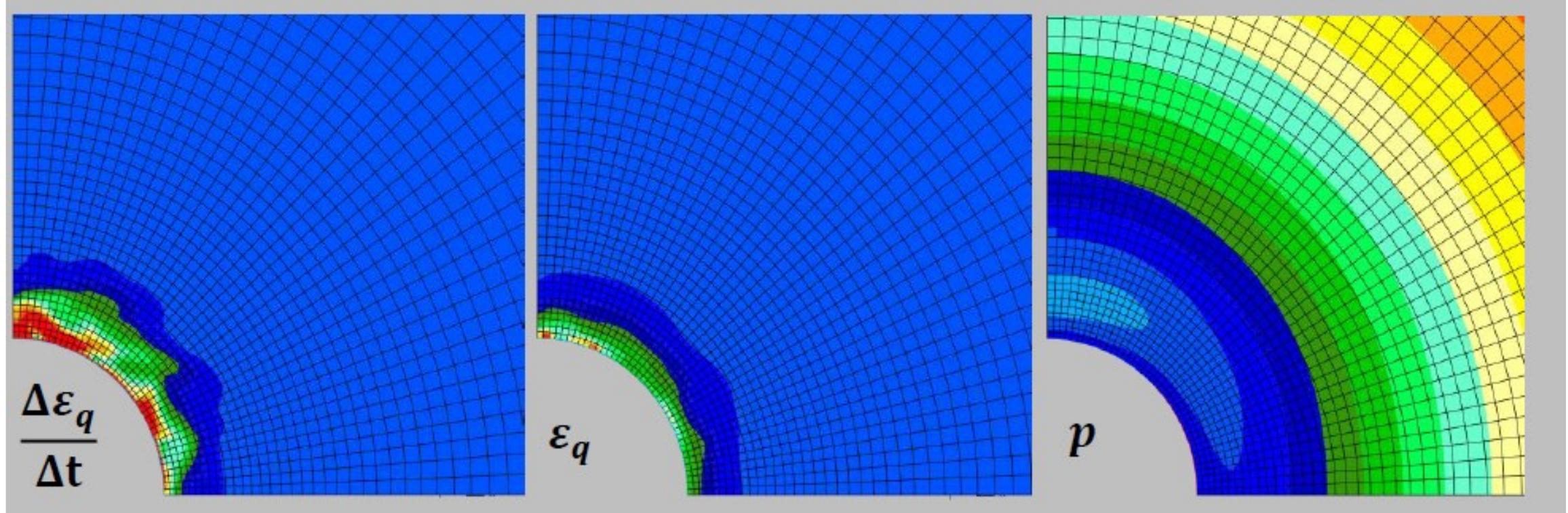


# The double-scale model

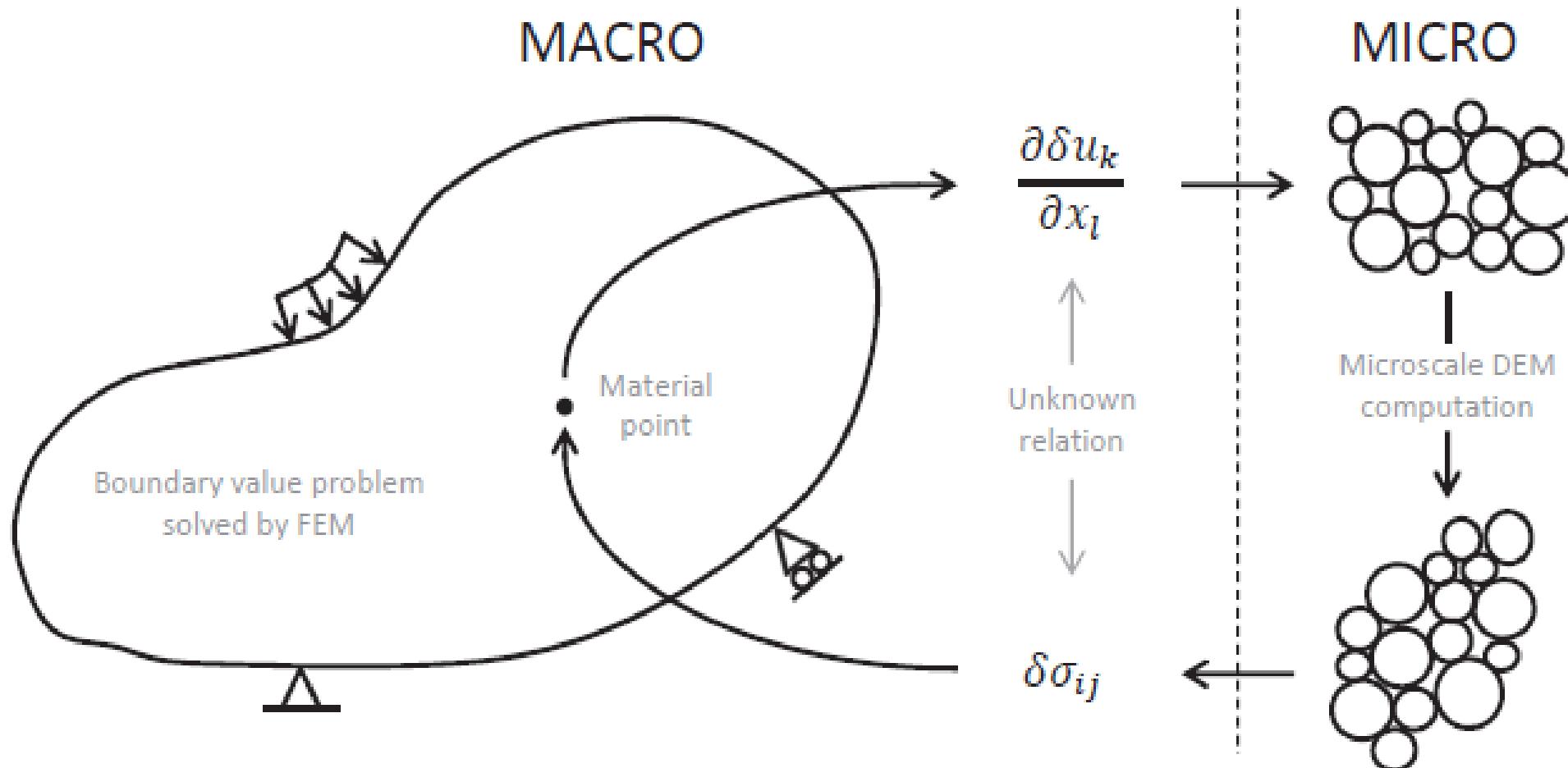
## Microscale model: concept



# FE2 – 5 ans – couplage hydromécanique saturé



# FEM – DEM : thèse A. Argilaga Claramunt – 3SR



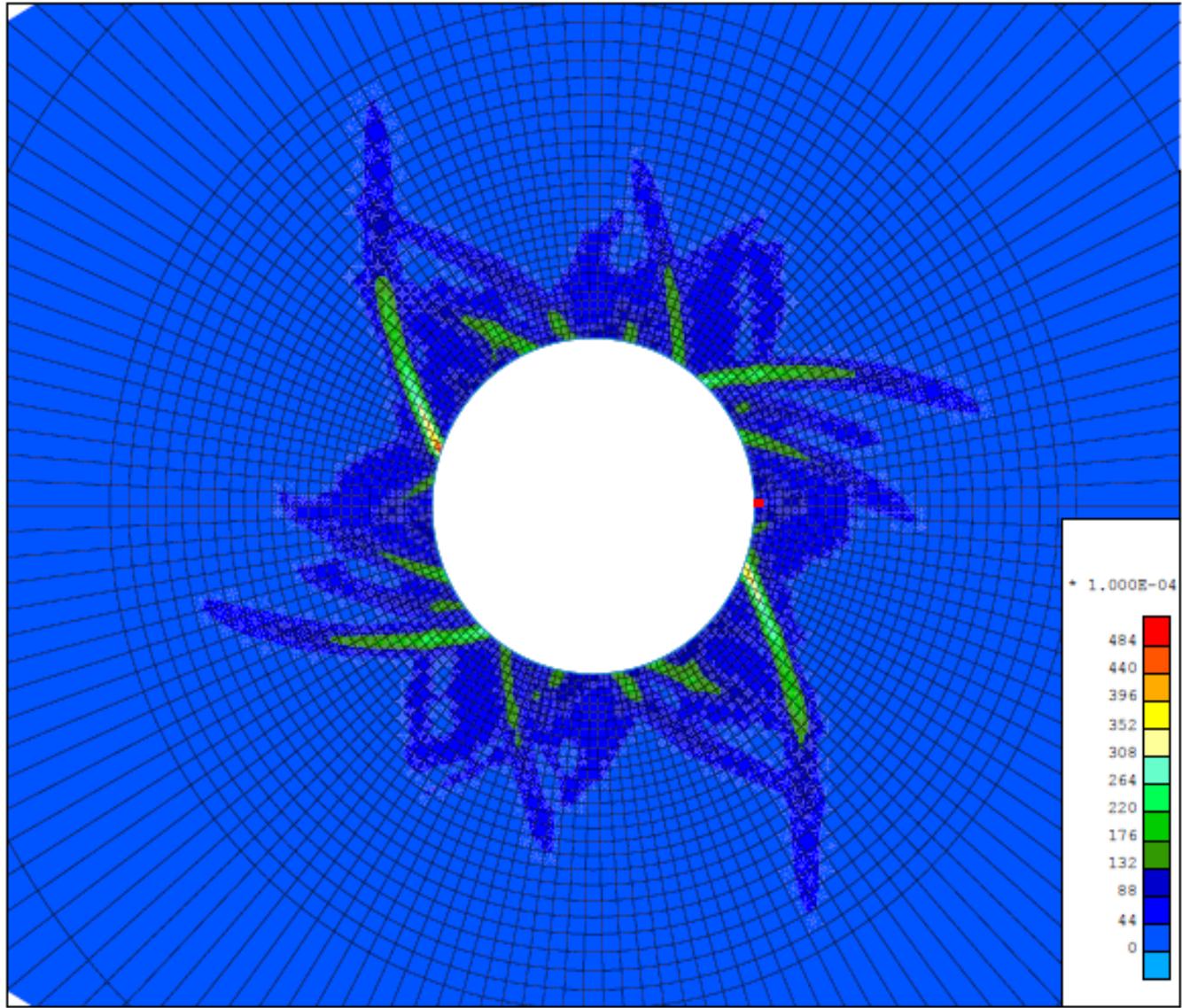


Figure: Localization around a gallery. FEM:  
4950 elements, 18900 nodes, 66297 DOF

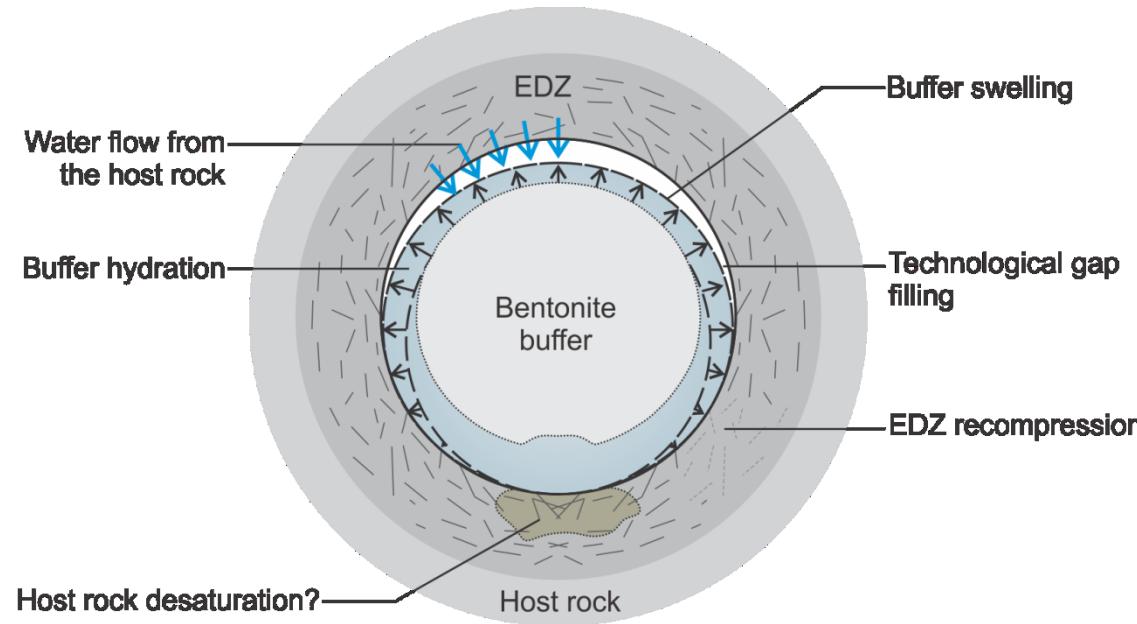


Figure: 400 particles DEM  
microscale at the end of the  
loading

# Thèse de AC Dieudonné – ULg : perméabilité d'un scellement en bentonite

The processes taking place under repository conditions include

- Development of swelling strain / pressure
- Evolution of the water retention properties, the permeability...
- Structure changes

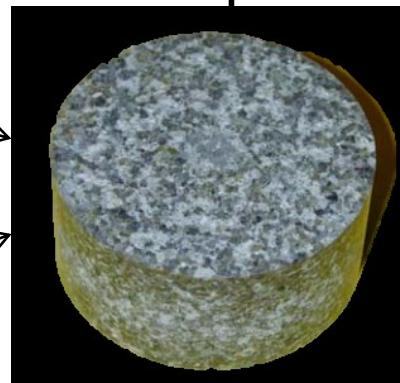


→ Complex and strongly coupled **multiphysical** & **multiscale** processes !

# Material

MX-80 bentonite  
(70% in dry mass)

Uniaxially compacted  
samples



Quartz sand  
(30% in dry mass)

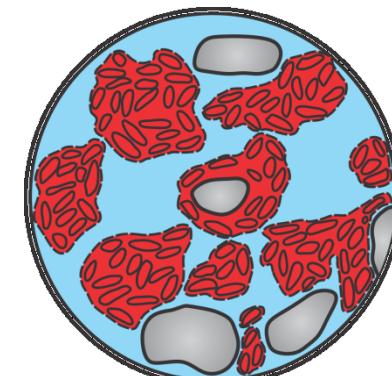
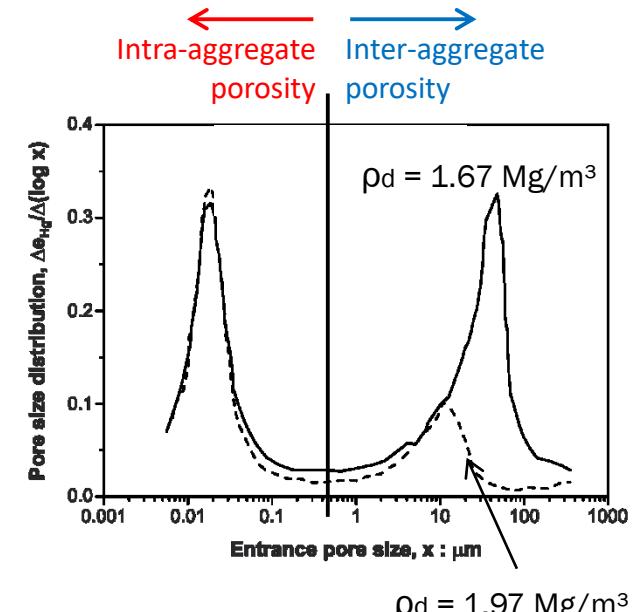
$$\rho_d = 1.67 - 2.00 \text{ Mg/m}^3$$

$$w = 7 - 11\%$$

(used in Bure and  
Tournemire URLs, France)

Experimental characterization performed in:

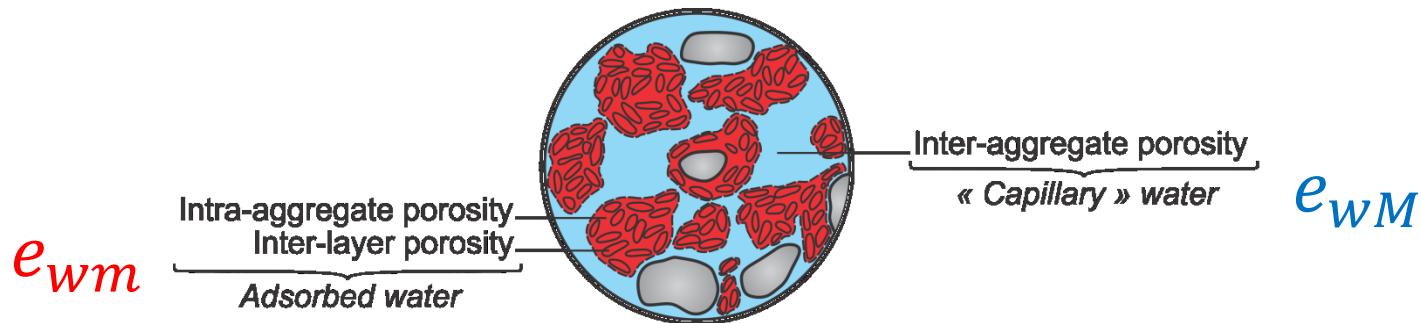
- [CEA Saclay](#), France (Gatabin et al. 2016)
- [Ecole des Ponts ParisTech](#), France (Wang 2012, Saba 2013)



Water retention behaviour

# Constitutive model

$$e_w = S_r \cdot e = e_{wm} + e_{wM}$$



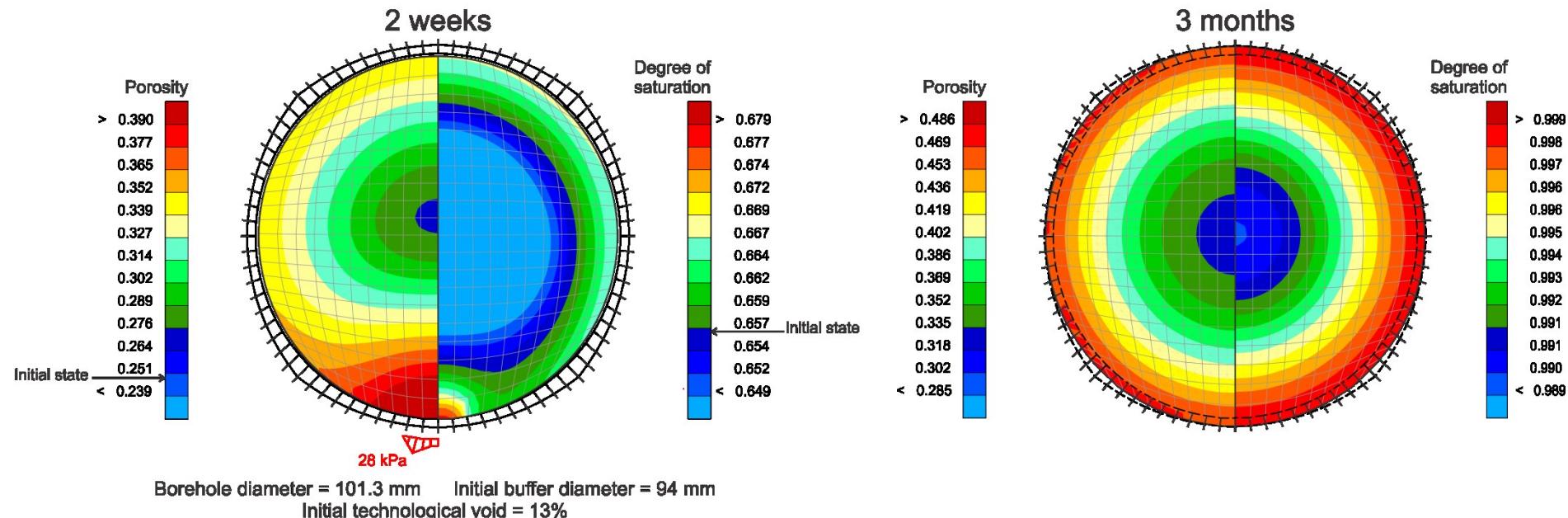
➤ Microstructural water ratio:  $e_{wm}(s, e_m) = e_m \exp[-(C_{ads}s)^{n_{ads}}]$

➤ Macrostructural water ratio:  $e_{wM}(s, e, e_m) = (e - e_m) \left[ 1 + \left(\frac{s}{a}\right)^n \right]^{-m}$

➤ Coupled modelling (HM):  $K_w = K_0 \frac{(1-\phi_{M0})^M}{(\phi_{M0})^N} \frac{(\phi_M)^N}{(1-\phi_M)^M} \text{ m}^2$

# Numerical results

- Evolution of the bentonite buffer:
  - Very high transmissivity if contact, lower if technological void.
  - Preferential hydration from the bottom in the early process.



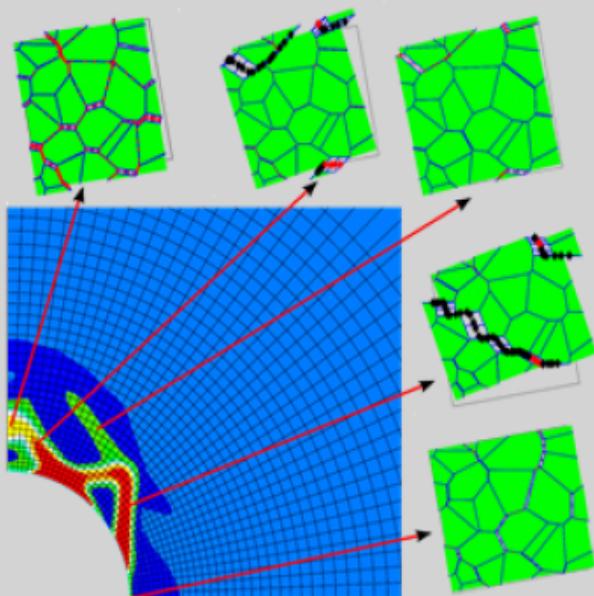
# Conclusions 1 – modèles de comportement mécanique

- Modèles de comportement mécanique : le cadre élastoplastique reste un outil puissant, performant, qui permet de prendre en compte plusieurs facettes de la physique (cf. les anisotropies)
- Les outils de changement d'échelle, de micromécanique prennent une place croissante, mais encore modeste : lourdeur conceptuelle ou de calcul, difficulté d'identifier les paramètres, l'état initial, anisotropie, couplages, description de la microstructure sont difficiles
- Modéliser la localisation des déformations permet de représenter les zones plastiques (EDZ ...)
- Complexité croissante des modèles de comportement, du degré de couplage, de la physique représentée, des conditions aux limites ...

# Conclusion 2 – couplage hydromécanique

- Couplages de non linéarité croissante
- Interfaces et couplages, des écoulements préférentiels
- Perméabilité dans l'EDZ, dans un matériau fortement gonflant :  
Évolution de la perméabilité en fonction de « quelle porosité » ?  
Fractures, macro porosité, etc. Potentiel des modèles fondés sur la micromécanique
- Une question ouverte : évolution perméabilité – porosité, quelle porosité?

# Merci pour votre attention



2<sup>nd</sup> International Workshop on  
the Finite Element Code LAGAMINE  
(LAGASHOP 2018)

31<sup>st</sup> January – 2<sup>nd</sup> February 2018  
Delft University of Technology, Delft

