2-3.油層シミュレーション

水-油2相流 Water-Oil 2 Phase Flow

水-油 2相流 容積係数 沸点圧力 溶解ガス油比 計算手法

水-油 2相流

1. 水-油2相流

◆水の質量保存則→質量の時間変化=流出-流入+生成消失

$$\frac{\partial}{\partial t} \rho_w^{RC} \phi S_w = -\nabla \cdot \rho_w^{RC} u_w + \widetilde{m}_w$$

◆ダルシーの法則(2相流)

$$u_w = -\frac{kk_{rw}}{\mu_w} (\nabla P_w - \gamma_w \nabla D)$$

1. 水-油2相流

◆油の質量保存則→質量の時間変化=流出-流入+生成消失

$$\frac{\partial}{\partial t} \rho_o^{RC} \phi S_o = -\nabla \cdot \rho_o^{RC} u_o + \widetilde{m}_o$$

◆ダルシーの法則(2相流)

$$u_o = -\frac{kk_{ro}}{\mu_o} (\nabla P_o - \gamma_o \nabla D)$$

容積係数 溶解ガス油比

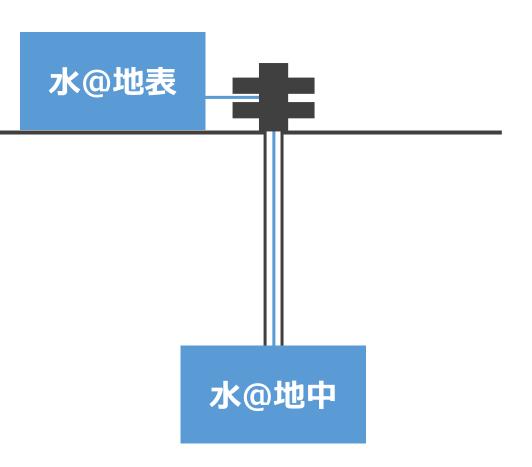
2. 容積係数 / Formation Volume Factor (水)

◆ 地表条件と貯留層条件における流体の体積比

$$B_{\alpha} = \frac{Volume @ Reservoir}{Volume @ Surfaces} = \frac{V_{\alpha}^{RC}}{V_{\alpha}^{SC}} = \frac{\rho_{\alpha}^{SC}}{\rho_{\alpha}^{RC}}$$

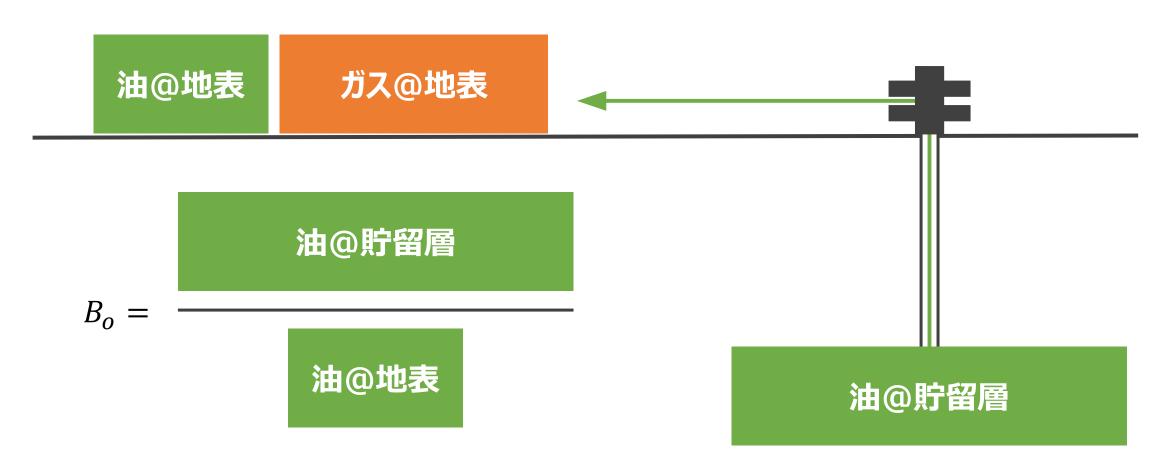
◆ 水の容積係数 *B_w* ≒ 1

油の容積係数 B。?



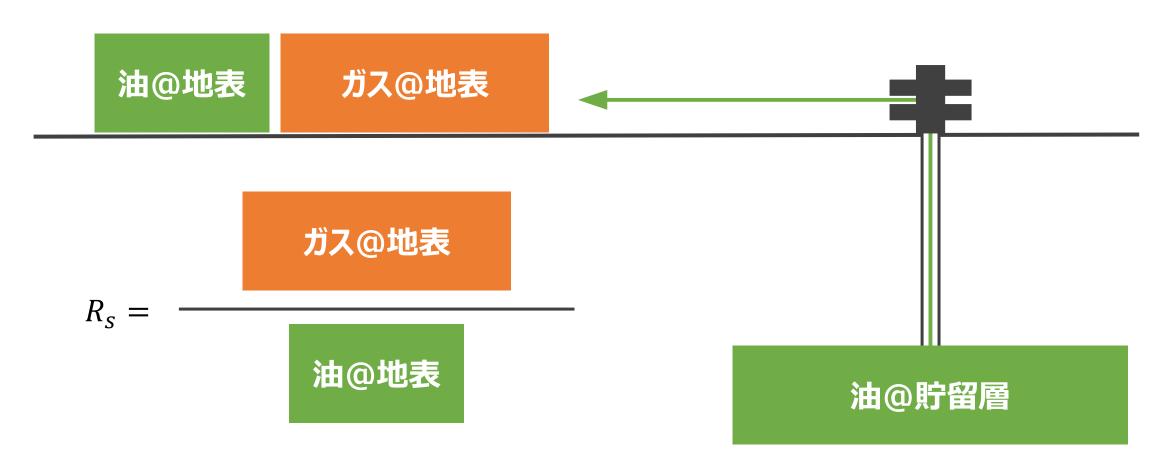
2. 容積係数 / Formation Volume Factor (油)

◆油の容積係数 B_o > 1 (大抵は 1 < B_o < 2)



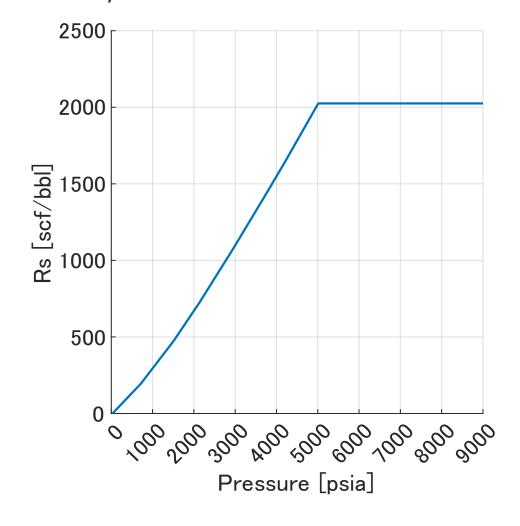
3. 溶解ガス油比 / Solution Gas Oil Ratio

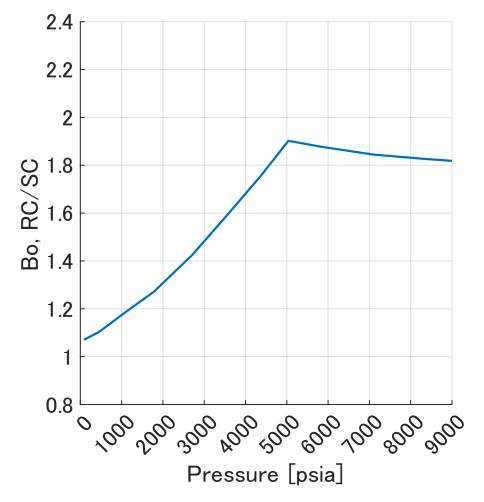
◆ 地表の油と減圧して生じるガスの比(scf/bbl)



2~3のまとめ

◆ 容積係数 / 溶解ガス油比は圧力に依存

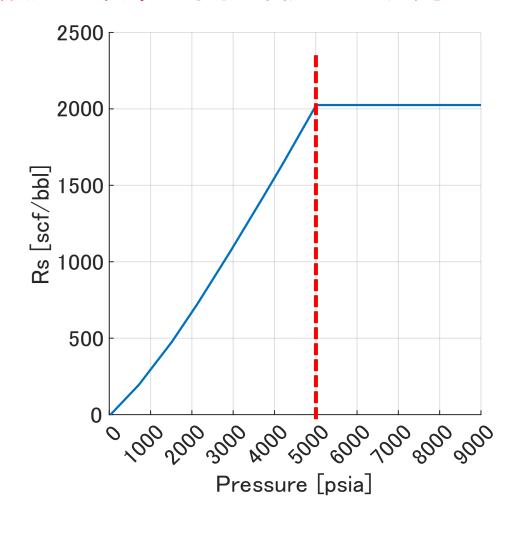


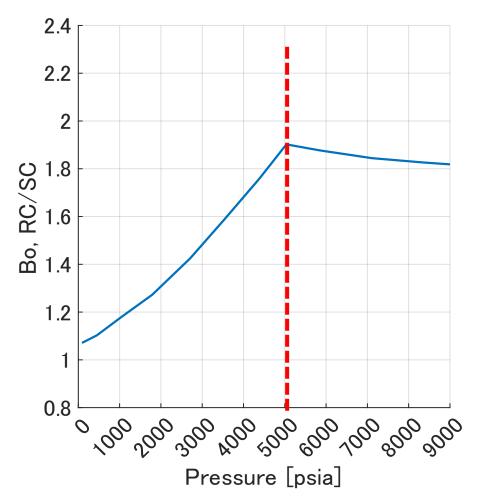


沸点圧力

4. 沸点圧力(Bubble Point Pressure)

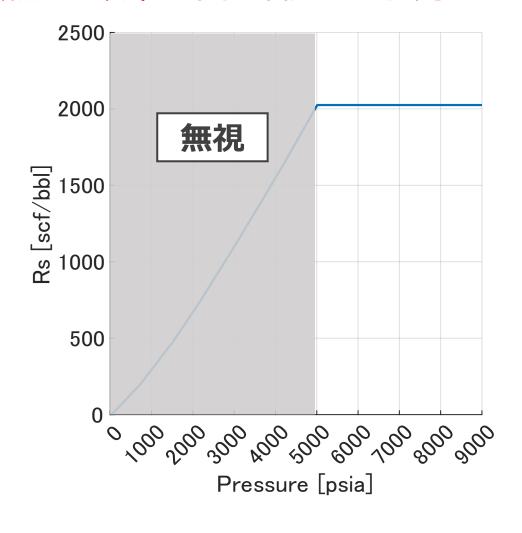
◆ 沸点圧力以下になると油からガスが発生

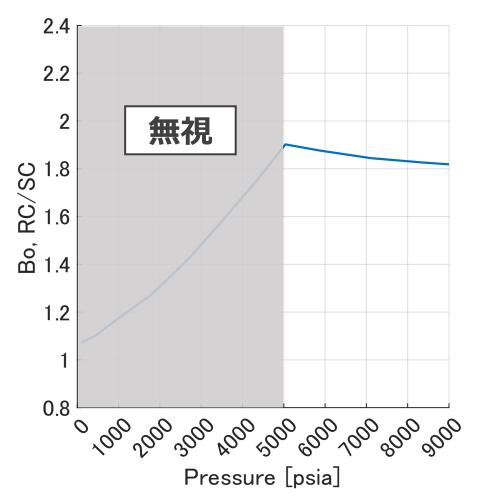




4. 沸点圧力(Bubble Point Pressure)

◆ 沸点圧力以下になると油からガスが発生





計算手法

5. 計算手法

- ◆ 完全陰解法: FIスキーム(Fully Implicit Scheme)
 - ・無条件安定, ただし非線形方程式なのでNewton法等のやや複雑な計算が必要
- ◆ 半陰解法: IMEXスキーム (IMplicit EXplicit)
 - 線形項を陰解法, 非線形項を陽解法で離散化
 - 実装(プログラミング)が容易
 - とくに油層解析ではIMPES法(IMplicit Pressure, Explicit Saturation)
- ◆ 完全陽解法は商用シミュレータでは殆ど用いられない。

5. 計算手法

- ◆ 完全陰解法: FIスキーム(Fully Implicit Scheme)
 - ・無条件安定, ただし非線形方程式なのでNewton法等のやや複雑な計算が必要
- ◆ 半陰解法: IMEXスキーム (IMplicit EXplicit)
 - 線形項を陰解法, 非線形項を陽解法で離散化
 - 実装(プログラミング)が容易
 - とくに油層解析ではIMPES法(IMplicit Pressure, Explicit Saturation)
- ◆ 完全陽解法は商用シミュレータでは殆ど用いられない。