

Моделирование в коде GeRa тепловой конвекции в пористых средах с учетом переменной вязкости

Ф.В. Григорьев^{1,3}, И.В. Капырин^{1,2}

¹Институт проблем безопасного развития атомной энергетики РАН

²Институт вычислительной математики РАН

³Московский физико-технический институт (государственный университет)

Часто при геомиграционном моделировании пренебрегают зависимостью вязкости жидкости от различных факторов и для простоты расчета принимают ее за константу. Однако, во многих работах (например, [1]) показано, что при наличии больших градиентов температуры переменная вязкость жидкости значительно влияет на картину течения. Целью данной работы являлось внедрение в расчетный код GeRa [2] сопряженной модели фильтрации, массопереноса, теплопереноса и переменной вязкости для учета этого явления.

Система уравнений, описывающая данную модель, выглядит следующим образом [3]:

1. Уравнение фильтрации:

$$\rho S \frac{\partial h}{\partial t} - \varphi \rho_0 \beta \frac{\partial T}{\partial t} + \varphi \sum_{i=1}^{N_{comp}} \kappa_{vol,i} \frac{\partial C_i}{\partial t} + \nabla(\rho \vec{u}) = \rho_s q_s,$$

2. Уравнение теплопереноса:

$$\varepsilon \frac{\partial T}{\partial t} + \nabla(\vec{u}T) - \nabla[\Lambda \nabla T] = Q T_s,$$

3. Уравнение массопереноса:

$$\varphi \frac{\partial C_i}{\partial t} + \nabla(\vec{u}C_i) - \nabla(D \nabla C_i) = C_{s,i} q_s, \quad i = 1, \dots, N_{comp},$$

4. Закон Дарси:

$$\vec{u} = -K \left(\nabla h + \frac{\rho - \rho_0}{\rho_0} \nabla z \right),$$

5. Зависимость плотности от температуры и концентраций примесей:

$$\rho = \rho_0 (1 - \beta(T - T_0)) + \sum_{i=1}^{N_{comp}} \kappa_{vol,i} C_i,$$

6. Влияние переменной вязкости:

$$K = \frac{k \rho_0 g}{\mu(T, C)}.$$

Здесь ρ – плотность жидкости, ρ_0 – плотность жидкости без примесей при референтной температуре, S – коэффициент упругой емкости, h – напор, φ – пористость, β – коэффициент теплового расширения жидкости, $\kappa_{vol,i}$ – коэффициент объемного расширения для i -й примеси, \vec{u}

– скорость фильтрации, ρ_s – плотность жидкости источника, q_s – интенсивность источника, $\varepsilon = \frac{\varphi\rho_0c^f + (1-\varphi)\rho^{\text{rock}}c^s}{\rho_0c^f}$ – коэффициент тепловой емкости пласта, $\Lambda = \frac{\lambda + \varphi\rho_0c^f D_c}{\rho_0c^f}$ – коэффициент температуропроводности пласта, $Q = \frac{q_s\rho_s}{\rho_0}$ – приведенная интенсивность источника, ρ^{rock} – плотность твердой матрицы без учета пор, c^f – удельная теплоемкость жидкости, c^s – удельная теплоемкость породы, λ – тензор теплопроводности, D_c – тензор дисперсии, T_s – температура источника, D – тензор диффузии-дисперсии, K – тензор фильтрации, k – тензор проницаемости, $\mu(T, C)$ – динамическая вязкость жидкости (функция от температуры и концентрации примеси).

Для численного решения системы в расчетном коде GeRa реализована схема расщепления по физическим процессам:

1. Расчет плотности и вязкости по температуре и концентрациям примесей с предыдущего шага по времени;
2. Решение уравнения фильтрации, нахождение напора;
3. Вычисление потоков по закону Дарси;
4. Решение задач теплопереноса и массопереноса.

Эти шаги могут выполняться либо единой шаге по времени (явное сопряжение моделей), либо итерационно, до достижения сходимости (неявное сопряжение). Дискретизация задач проводится с помощью метода конечных объемов (МКО). Адвективная подзадача может решаться явной противопотоковой схемой, либо схемой высокого разрешения. Во втором случае это – TVD-схемы MUSCL типа. Задачи диффузии, теплопроводности и фильтрации решаются полностью неявными схемами, причем дискретизация диффузионного оператора в рамках МКО может осуществляться либо по двухточечной схеме, либо по многоточечной O-схеме [4].

Модель протестирована на решении задачи о каверне [5]. Показано соответствие результатам, полученным кодом SEAWAT V4. На примере модели соляного купола [6] показано влияние переменной вязкости на процесс геомиграции.

Литература

1. *Guo, Z.L. and Zhao, T.S.* Lattice Boltzmann simulation of natural convection with temperature-dependent viscosity in a porous cavity // *Progress in Computational Fluid Dynamics*. – 2005. – Vol. 5. – Nos. ½. – pp.110–117.
2. *Капырин И.В., Иванов В.А., Копытов Г.В., Уткин С.С.*, Интегральный код GeRa для обоснования безопасности захоронения радиоактивных отходов // *Горный журнал*. – 2015. – № 10, С. 44–50.
3. *Diersh, H.-J. G., Kolditz, O.*, Coupled groundwater flow and transport: 2. Thermohaline and 3D convection systems, *Advances in Water resources* 21 (1998) 401-425.
4. *Aavatsmark I., Barkve T., Boe O., Mannseth T.*, Discretization on unstructured grids for inhomogeneous, anisotropic media. part I: Derivation of the methods, *SIAM. J. Sci. Comput.* - 1998. - Vol. 19, no. 5. - Pp. 1700–1716.
5. *Dausman, A.M., Langevin, C.D., Thorne Jr., D.T., and Sukop, M.C.*, 2010, Application of SEAWAT to Select Variable-Density and Viscosity Problems: U.S. Geological Survey, Scientific Investigations Report 2009-5028, 31 p.
6. *Jamshidzadeh Z., Tsai F. C., Ghasemzadeh H., Mirbagheri S., Barzi M., Hanor J.* Dispersive thermohaline convection near salt domes: A case at Napoleonville Dome, southeast Louisiana, USA // *Hydrogeol. J.* – 2015. – Vol. 23. – No. 5. – pp. 983–998