

7

Recomendações

- Considerar a presença de intercalações de folhelhos no reservatório, já que estas podem agir como barreiras ao fluxo de vapor.
- Embora o custo computacional for maior, considerar no modelo geomecânico as camadas sobrejacentes (*overburden*), laterais (*sideburden*) e camadas inferiores (*underburden*) na simulação geomecânica.
- Se possível, abordar a simulação fluxo-geomecânica em duas dimensões.
- Considerar uma pressão de injeção de vapor maior para aumentar os efeitos geomecânicos que aumentam a produção de óleo, por exemplo as deformações cisalhantes (que mudam a permeabilidade absoluta da rocha).
- Aumentar o espaçamento vertical entre poços para obter a distância a partir da qual a produção acumulada de óleo se estabiliza.
- Usar um simulador geomecânico mais robusto acoplado ao simulador de fluxo. O acoplamento explícito do simulador utilizado não honra a convergência da porosidade de entrada e saída.
- Determinar experimentalmente se o módulo cisalhante não varia com a temperatura (uma das premissas da Equação de Gassmann é que o módulo cisalhante não sofra modificação durante o processo de substituição de fluidos).