

# Aplicação do Método de Runge-Kutta para Resolver o Comportamento de Aquíferos Analíticos\*

Tiago C. A. Amorim<sup>2</sup>

<sup>a</sup>Petrobras, Av. Henrique Valadares, 28, Rio de Janeiro, 20231-030, RJ, Brasil

## Abstract

O algoritmo proposto por Fetkovich para modelar o comportamento de um aquífero usa uma formulação implícita com respeito à pressão da interface. Foi revisado o uso do método de Euler associado ao método de Aitken. A reavaliação teve resultados melhores que na primeira avaliação. O método de Runge-Kutta se mostrou muito próximo dos resultados do método de Fetkovich.

**Keywords:** Método de Fetkovich, Método de Euler, Método de Runge-Kutta, Método de Aitken, Fluxo em Meio Poroso

## 1. Introdução

O modelo de aquífero proposto por Fetkovich resulta em uma equação diferencial ordinária (EDO). O método proposto realiza uma simplificação nesta EDO e propõe um método numérico de resolução do influxo de água com o tempo.

Este trabalho se propõe a não realizar a simplificação feita por Fetkovich. Em uma primeira avaliação constatou-se que o método de Euler não é adequado para resolver o modelo de aquífero proposto por Fetkovich [1]. Neste relatório é avaliada a aplicação do método de Runge-Kutta de 4ª ordem. Também é revista a aplicação do método de Aitken para melhorar as respostas do método de Euler.

## 2. Metodologia

Os métodos de Fetkovich e de Euler, além da formalização do modelo de aquífero proposto por Fetkovich como um problema de valor inicial (PVI), foram discutidos com mais detalhe no relatório da primeira parte da avaliação proposta [1]. Neste relatório este tópicos são apresentados de forma resumida.

### 2.1. Método de Fetkovich

O modelo de Fetkovich assume que a contribuição de um aquífero é diretamente proporcional à diferença entre a pressão média do aquífero e a pressão na interface entre o reservatório e o aquífero e negligencia quaisquer efeitos

transientes no aquífero [2]. O método de Fetkovich resolve a EDO resultante deste modelo assumindo uma pressão constante na interface entre o aquífero e o reservatório:

$$W_e = \frac{W_{e,max}}{p_{i,aq}} (p_{i,aq} - p_{res}) \left( 1 - e^{-J \frac{p_{i,aq}}{W_{e,max}} t} \right) \quad (2.1)$$

Para lidar com a premissa de pressão constante na interface entre o aquífero e o reservatório, o método de Fetkovich propõe resolver o problema de forma incremental. Para um tempo  $t_j$  com  $j = 1, 2, \dots, n$ :

$$(\Delta W_e)_j = \frac{W_{e,max}}{p_{i,aq}} ((\bar{p}_{i,aq})_{j-1} - (\bar{p}_{res})_j) \left( 1 - e^{-J \frac{p_{i,aq}}{W_{e,max}} \Delta t_j} \right) \quad (2.2)$$

onde

$$(\bar{p}_{res})_j = \frac{(p_{res})_j + (p_{res})_{j-1}}{2} \quad (2.3)$$

$$(\bar{p}_{i,aq})_j = p_{i,aq} \left( 1 - \frac{(\Delta W_e)_j}{W_{e,max}} \right) \quad (2.4)$$

Com  $(p_{res})_0 = p_{i,res}$  e  $(\bar{p}_{i,aq})_0 = p_{i,aq}$ .

Ao final do procedimento, o volume de água que passa do aquífero ao reservatório é a soma dos  $(\Delta W_e)_j$ . O termo da pressão no aquífero é calculado no passo de tempo anterior. O único termo que não pode ser calculado diretamente é  $(p_{res})_j$ . Como este termo é normalmente função, entre outros, do influxo de água e do tempo, a cada passo de tempo é preciso resolver um problema do tipo  $y = g(y)$ .

\*Relatório número 5 como parte dos requisitos da disciplina IM253: Métodos Numéricos para Fenômenos de Transporte.

\*\*Atualmente cursando doutorado no Departamento de Engenharia de Petróleo da Faculdade de Engenharia Mecânica da UNICAMP (Campinas/SP, Brasil).

Email address: t100675@dac.unicamp.br (Tiago C. A. Amorim)

## 2.2. Modelo de Fetkovich como PVI

O modelo de aquífero proposto por Fetkovich pode ser transformado em um problema de valor inicial. Serão feitas algumas simplificações no modelo de reservatório para conseguir uma resposta exata com a qual avaliar as diferentes abordagens<sup>1</sup>:

- No reservatório o equilíbrio hidrostático é alcançado *instantaneamente*.
- Fator volume de formação da água constante e igual a 1.0.
- Fator volume de formação do óleo varia linearmente com a pressão
- Volume poroso do reservatório varia linearmente com a pressão.
- Não há produção de óleo no intervalo de tempo em que é feita esta análise.

Com estas simplificações chega-se a:

$$\frac{d^2 W_e}{dt^2} = -J \left( \frac{p_{i,aq}}{W_{e,max}} + \frac{1}{NB_{ob}c_{o,b} + P v_i c_r} \right) \frac{dW_e}{dt} \quad (2.5)$$

com

$$\left. \frac{dW_e}{dt} \right|_{t=0} = J(p_{i,aq} - p_{i,res})$$

A EDO 2.5 tem solução analítica na forma:

$$\frac{dW_e}{dt} = J(p_{i,aq} - p_{i,res}) e^{-J \left( \frac{p_{i,aq}}{W_{e,max}} + \frac{1}{NB_{ob}c_{o,b} + P v_i c_r} \right) t} \quad (2.6)$$

Integrando 2.6 no tempo e sabendo que  $W_e(t=0) = 0$  temos uma expressão analítica para o influxo de água do aquífero para o reservatório:

$$\alpha = \left( \frac{p_{i,aq}}{W_{e,max}} + \frac{1}{NB_{ob}c_{o,b} + P v_i c_r} \right) \\ W_e = \frac{p_{i,aq} - p_{i,res}}{\alpha} (1 - e^{-J\alpha t}) \quad (2.7)$$

Desta forma será possível comparar as respostas exatas de  $\frac{dW_e}{dt}$  e  $W_e$  com as aproximações do método de Fetkovich e dos métodos de Euler e Runge-Kutta.

## 2.3. Método de Euler

O método de Euler se propõe a encontrar uma aproximação ( $w_j \approx y(t_j)$ ) da solução de um problema de valor inicial bem posto (PVI):

$$\frac{dy}{dt} = f(t, y), \quad a \leq t \leq b, \quad y(a) = \alpha \quad (2.8)$$

A proposta do método de Euler é usar uma aproximação de segunda ordem de um polinômio de Taylor e resolver o PVI discretizando no tempo. O método de Euler para  $n$  passos de tempo pode ser resumido em:

$$\begin{aligned} h &= \frac{b-a}{n} \\ t_j &= a + hj \\ w_0 &= \alpha \\ w_{j+1} &= w_j + hf(t_j, w_j), \quad j = 0, 1, \dots, n-1 \end{aligned} \quad (2.9)$$

O método de Euler tem erro de truncamento local  $\mathcal{O}(h)$ .

## 2.4. Métodos de Runge-Kutta

A família de métodos de Runge-Kutta tem erro de truncamento local de alta ordem [3], e, ao contrário dos métodos de Taylor, não necessita do cálculo de derivadas de  $f(t, y)$ . Os métodos de Runge-Kutta partem do método de Taylor de ordem  $n$  (2.10) e dos dos polinômios de Taylor para duas variáveis (2.11).

$$\begin{aligned} w_0 &= \alpha \\ w_{j+1} &= w_j + hT^{(n)}(t_j, w_j), \quad j = 0, 1, \dots, n-1 \end{aligned} \quad (2.10a)$$

com

$$T^{(n)}(t_j, w_j) = f(t_j, w_j) + \sum_{k=1}^{n-1} \frac{h^k}{(k+1)!} f^{(k)}(t_j, w_j) \quad (2.10b)$$

$$f(t, y) = P_n(t, y) + R_n(t, y) \quad (2.11a)$$

$$P_n(t, y) = f(t_0, y_0) +$$

$$\sum_{k=1}^n \left[ \frac{1}{k!} \sum_{j=0}^k \binom{k}{j} (t-t_0)^{k-j} (y-y_0)^j \frac{\partial^k f}{\partial t^{k-j} \partial y^j} (t_0, y_0) \right] \quad (2.11b)$$

$$R_n(t, y) = \frac{1}{n+1!}$$

$$\sum_{j=0}^{n+1} \binom{n+1}{j} (t-t_0)^{n+1-j} (y-y_0)^j \frac{\partial^{n+1} f}{\partial t^{n+1-j} \partial y^j} (\xi, \mu) \quad (2.11c)$$

com

$$\xi \in [t_0, t] \text{ e } \mu \in [y_0, y]$$

<sup>1</sup>Maiores detalhes em [1].

Os métodos de Runge-Kutta de segunda ordem buscam uma aproximação de  $T^{(2)}(t, y)$  da forma  $a_1 f(t + \alpha_1, y + \beta_1)$ , com um erro de truncamento local não maior que  $\mathcal{O}(h^2)$ . Igualando o primeiro termo com a expansão do segundo termo em um polinômio de Taylor de segunda ordem, chega-se ao método do ponto médio [3]:

$$\begin{aligned} w_0 &= \alpha \\ k_1 &= hf(t_j, w_j) \\ k_2 &= hf\left(t_j + \frac{h}{2}, w_j + \frac{1}{2}k_1\right) \\ w_{j+1} &= w_j + k_2 \\ \text{com } j &= 0, 1, \dots, n-1 \end{aligned} \quad (2.12)$$

O método do ponto médio tem erro de truncamento local  $\mathcal{O}(h^2)$ .

Para os métodos de Runge-Kutta de terceira ordem é preciso aproximar  $T^{(3)}(t, y)$  com  $f(t + \alpha_1, y + \delta_1 f(t + \alpha_2, y + \delta_2 f(t, y)))$ . Um dos métodos de Runge-Kutta de terceira ordem é o método de Heu:

$$\begin{aligned} w_0 &= \alpha \\ k_1 &= hf(t_j, w_j) \\ k_2 &= hf\left(t_j + \frac{h}{3}, w_j + \frac{1}{3}k_1\right) \\ k_3 &= hf\left(t_j + \frac{2h}{3}, w_j + \frac{2}{3}k_2\right) \\ w_{j+1} &= w_j + \frac{1}{4}(k_1 + 3k_3) \\ \text{com } j &= 0, 1, \dots, n-1 \end{aligned} \quad (2.13)$$

O método de Heu tem erro de truncamento local  $\mathcal{O}(h^3)$ .

O método de Runge-Kutta de quarta ordem tem a forma:

$$\begin{aligned} w_0 &= \alpha \\ k_1 &= hf(t_j, w_j) \\ k_2 &= hf\left(t_j + \frac{h}{2}, w_j + \frac{1}{2}k_1\right) \\ k_3 &= hf\left(t_j + \frac{h}{2}, w_j + \frac{1}{2}k_2\right) \\ k_4 &= hf(t_{j+1}, w_j + k_3) \\ w_{j+1} &= w_j + \frac{1}{6}(k_1 + 2k_2 + 2k_3 + k_4) \\ \text{com } j &= 0, 1, \dots, n-1 \end{aligned} \quad (2.14)$$

O método de Runge-Kutta de quarta ordem tem erro de truncamento local  $\mathcal{O}(h^4)$ .

### 3. Implementação

Todo o código utilizado nesta análise foi desenvolvido em C++. Foram criados objetos próprios para cada elemento integrante do problema proposto:

**IVP** Classe que define um problema de valor inicial na forma.

- O usuário precisa especificar  $f(t, y)$ ,  $a$  (tempo inicial),  $b$  (tempo final),  $n$  (número de passos de tempo) e  $y(a)$  (valor inicial).
- Opcionalmente o usuário pode prover  $\frac{\partial f}{\partial y}$  e  $\frac{df}{dt}$  para que seja estimado o limitante do erro de aproximação do método de Euler. O usuário também pode prover diretamente os valores de  $L$  e  $M$ .
- O usuário também pode especificar a função exata, para calcular o erro de aproximação.
- são disponibilizados diferentes métodos de resolução do PVI: Euler, Runge-Kutta de segunda, terceira e quarta ordem.
- Além dos métodos de Euler e Runge-Kutta, foi implementada uma rotina que tenta melhorar as respostas utilizando o método de Aitken. Nesta opção o método de Euler ou Runge-Kutta é feito com 3 diferentes números de passos de tempo:  $n$ ,  $2n$  e  $4n$ . Nos passos de tempo comuns entre as 3 resoluções é aplicado o método de Aitken<sup>2</sup>:

$$\hat{w}_j = w_j^{(n)} - \frac{\left(w_{2j}^{(2n)} - w_j^{(n)}\right)^2}{w_{4j}^{(4n)} - 2w_{2j}^{(2n)} + w_j^{(n)}} \quad (3.1)$$

**Spline** Classe que constrói uma função interpoladora do tipo Spline natural a um conjunto de pontos  $(x, y)$  [4].

- Os valores das funções que definem  $L$  e  $M$  dependem de  $y(t)$  (que é aproximado por  $w$ ). Estas funções só podem ser avaliadas nos  $n$  valores de  $w_i$  que são calculados pelo método de Euler.
- Esta classe foi incluída no código para incrementar a busca pelos valores de  $L$  e  $M$ . São criadas splines a partir dos valores calculados de cada função, de modo que um número maior de pontos podem ser avaliados.

**Integration** Classe que computa a integral numérica de um conjunto de pontos  $(x, y)$ .

---

<sup>2</sup> $w_j^{(n)}$  é a aproximação de  $y(t_j)$  de uma aplicação do método de Euler ou Runge-Kutta com  $n$  passos.

- Como o PVI proposto resolve  $\frac{dW_e}{dt}$ , esta classe será utilizada para gerar os valores de  $W_e$  a partir dos resultados dos métodos de Euler ou Runge-Kutta.
- Foram implementadas 3 opções de cálculo de integral numérica: Trapézio Composto, Simpson Composto e *Simpson Composto de Passo Variável*.
- O cálculo com *Simpson Composto de Passo Variável*<sup>3</sup> usa a mesma lógica do método de Simpson Composto de usar os interpoladores de Lagrange, mas não assume que  $(x_{i+1} - x_i)$  tem sempre o mesmo valor entre os pares de pontos. Caso o número total de pontos seja par, o valor da integral entre os dois últimos pontos é feito com a regra do Trapézio<sup>4</sup>. A integral numérica entre três pontos consecutivos  $(x_i, y_i)$  tais que  $x_{i-1} < x_i < x_{i+1}$  tem a seguinte forma:

$$\begin{aligned}
h_1 &= x_i - x_{i-1} \\
h_2 &= x_{i+1} - x_i \\
w_1 &= 2h_1 + h_2 \left(1 - \frac{h_2}{h_1}\right) \\
w_2 &= \frac{(h_1 + h_2)^3}{h_1 h_2} \\
w_3 &= 2h_2 + h_1 \left(1 - \frac{h_1}{h_2}\right) \\
\int_{x_{i-1}}^{x_{i+1}} f(x) dx &\approx \frac{1}{6}(w_1 y_{i-1} + w_2 y_i + w_3 y_{i+1}) \quad (3.2)
\end{aligned}$$

**Fetkovich** Classe que resolve o comportamento de um aquífero como proposto por Fetkovich.

- O usuário precisa definir as características do aquífero e prover uma função que retorne a pressão na interface do aquífero com o reservatório. Esta função depende do tempo e do influxo acumulado de água do aquífero para o reservatório ( $W_e$ ).

Para facilitar a estimativa de parâmetros de aquífero e reservatório foram implementadas algumas correlações clássicas:

- Newman: Compressibilidade de rocha [5].
- Standing: Pressão de bolha, compressibilidade do óleo na pressão de bolha e fator volume de formação do óleo na pressão de bolha [6].

<sup>3</sup>Este não é o nome oficial deste método. Não foi encontrado no livro de referência esta variação de integração numérica.

<sup>4</sup>Para o estudo em questão o passo é constante, de modo que esta implementação não é estritamente necessária. Optou-se por montar um código mais flexível para uso em aplicações futuras.

## 4. Resultados

Foram utilizadas os mesmos problemas de valor inicial do relatório anterior para comparar os resultados do método de Runge-Kutta de quarta ordem com o de Euler:

1.  $y' = y - t^2 + 1$ ,  $0 \leq t \leq 2$ ,  $y(0) = 0.5$
2.  $y' = -2y + 3e^t$ ,  $0 \leq t \leq 2$ ,  $y(0) = 3.0$
3.  $y' = 4\cos(t) - 8\sin(t) + 2y$ ,  $0 \leq t \leq 2$ ,  $y(0) = 3.0$

Os resultados exatos de cada problema são, respectivamente:

1.  $y = (t + 1)^2 - 0.5e^t$
2.  $y = 2e^{-2t} + e^t$
3.  $y = 4\sin(t) + 3e^{2t}$

Foi assumido que em uma aplicação mais computacionalmente intensiva a avaliação da função  $f(t, y)$  tem o maior peso. Para levar em consideração esta hipótese, em todas as comparações feitas a seguir o número de avaliações de  $f(t, y)$  em cada opção é o mesmo.

Uma primeira mudança com relação à avaliação anterior foi a revisão do número de passos de tempo utilizados no método de Aitken (Figuras 1, 2 e 3). Anteriormente foi definida uma progressão linear do número de passos de tempo ( $n$ ,  $2n$  e  $3n$ ). As avaliações com os PVI de teste indicaram o aparente ganho observado anteriormente ao usar Euler com Aitken em uma progressão linear era efeito de um número maior de avaliações de  $f(t, y)$ . Foi observado um significativo ganho de qualidade ao usar a progressão geométrica no número de passos de tempo ( $n$ ,  $2n$  e  $4n$ ). Nos testes seguintes foi sempre usada a progressão geométrica.

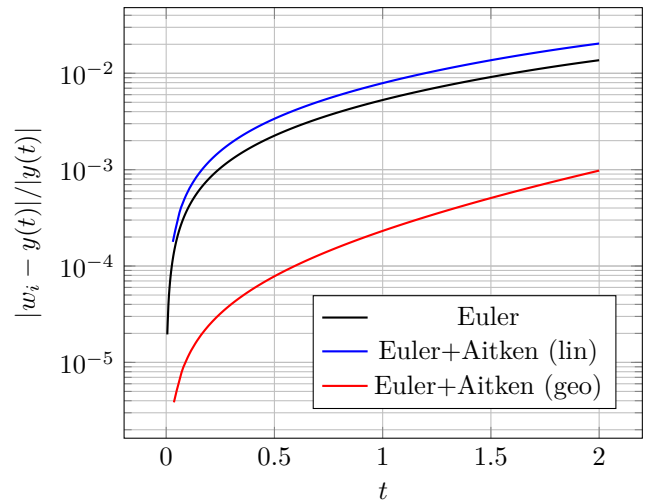


Figura 1: Erro da aproximação com o método de Euler e Euler associado com Aitken, com duas opções de progressão do número de passos de tempo, do PVI número 1.

Foi avaliado não somente o uso do método de Runge-Kutta para resolver os testes propostos, mas também o

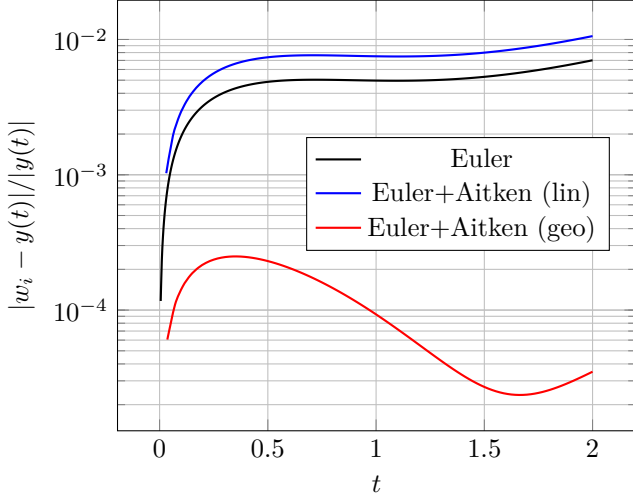


Figura 2: Erro da aproximação com o método de Euler e Euler associado com Aitken, com duas opções de progressão do número de passos de tempo, do PVI número 2.

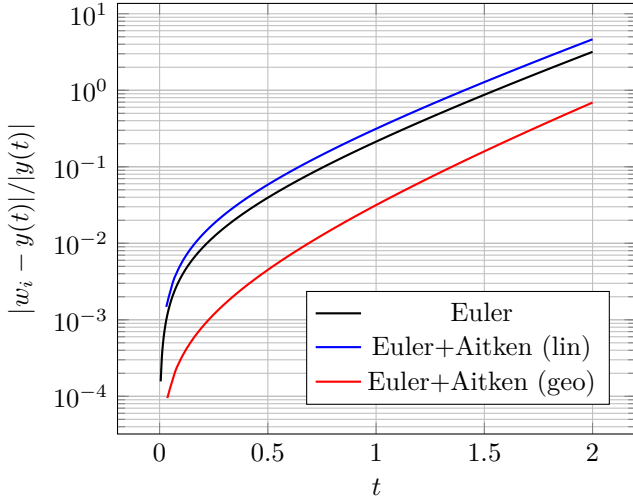


Figura 3: Erro da aproximação com o método de Euler e Euler associado com Aitken, com duas opções de progressão do número de passos de tempo, do PVI número 3.

uso do método de Runge-Kutta associado ao método de Aitken (Figuras 4, 5 e 6). Os resultados mostraram que o método de Aitken conseguiu melhorar os resultados do método de Runge-Kutta de quarta ordem, utilizando o mesmo número total de avaliações de  $f(t, y)$ .

Na aplicação da resolução do modelo de aquífero de Fetkovich foi aplicado o mesmo expediente de ter o mesmo número de avaliações de  $f(t, y)$  em cada opção. Como no método de Fetkovich não se sabe de antemão *exatamente* quantas avaliações de  $f(t, y)$  serão feitas, assumiu-se que em média 2 avaliações são feitas a cada passo de tempo. Para o número de avaliações que foi estabelecido (392), o método de Runge-Kutta de quarta ordem parece ter um desempenho melhor que o do método de Fetkovich (Figura 7). Como as vazões de água nos tempos longos são muito

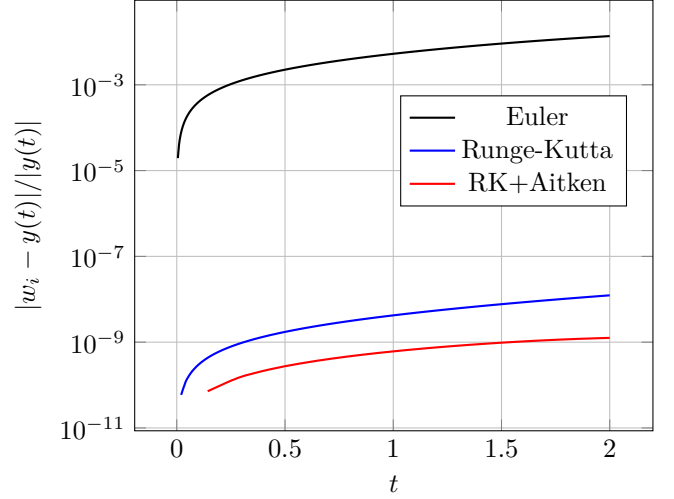


Figura 4: Erro da aproximação com os métodos de Euler, Runge-Kutta e Runge-Kutta associado com Aitken do PVI número 1.

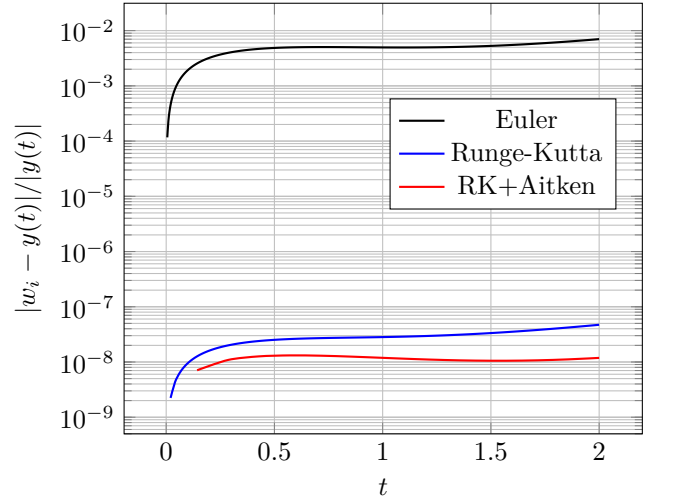


Figura 5: Erro da aproximação com os métodos de Euler, Runge-Kutta e Runge-Kutta associado com Aitken do PVI número 2.

baixas e de menor interesse, a aparente degradação da resposta com o método de Fetkovich perde importância. Ao fazer a comparação em termos de produção acumulada de água (Figura 8), o método de Fetkovich se mostra mais estável que todos os demais.

Foi feita uma sensibilidade do erro de estimativa da vazão de água acumulada dos diferentes métodos testados em função do número de avaliações de  $f(t, y)$ . Os gráficos foram montados em função do erro relativo no tempo final e do máximo erro relativo entre todos os time-steps.

O código foi implementado em C++ e em um único arquivo. Pode ser encontrado em <https://github.com/TiagoCAAmorim/numerical-methods>.

## 5. Conclusão

Os resultados indicaram que o método de Euler fornece resultados pobres e com pouco controle da qualidade

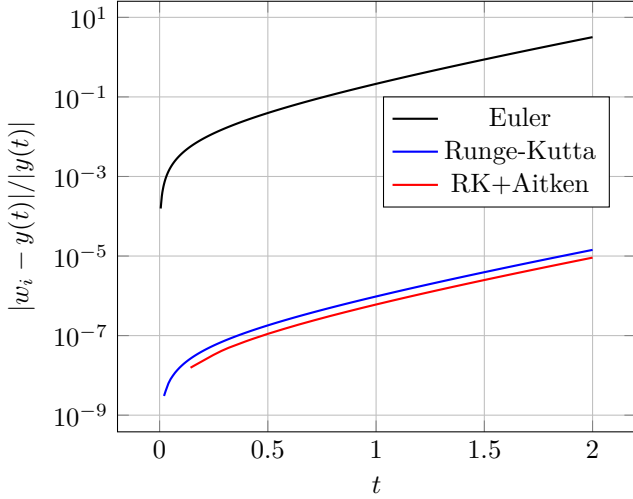


Figura 6: Erro da aproximação com os métodos de Euler, Runge-Kutta e Runge-Kutta associado com Aitken do PVI número 3.

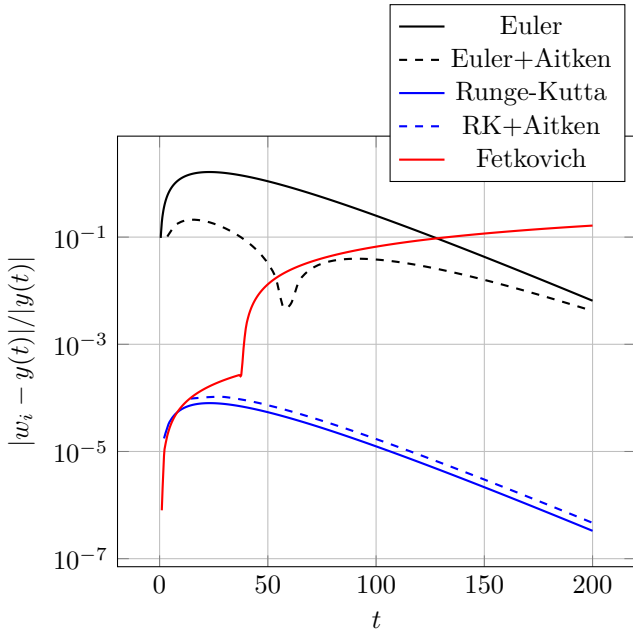


Figura 7: Erro da aproximação da vazão de água com os métodos de Euler, Runge-Kutta, Runge-Kutta+Aitken e Fetkovich do problema proposto.

das respostas. Os limitantes dos erros se mostraram muito grandes e de pouca utilidade. Os erros do método de Euler se mostraram significativos para o número de passos utilizado. O método de Aitken se mostrou efetivo na melhora das respostas estimadas com o método de Euler.

Para um mesmo número de passos de tempo, os resultados do método de Fetkovich se mostraram muito melhores que os resultados do método de Euler. O método de Fetkovich tem a vantagem de utilizar relações constitutivas entre as variáveis do problema para melhorar as suas estimativas.

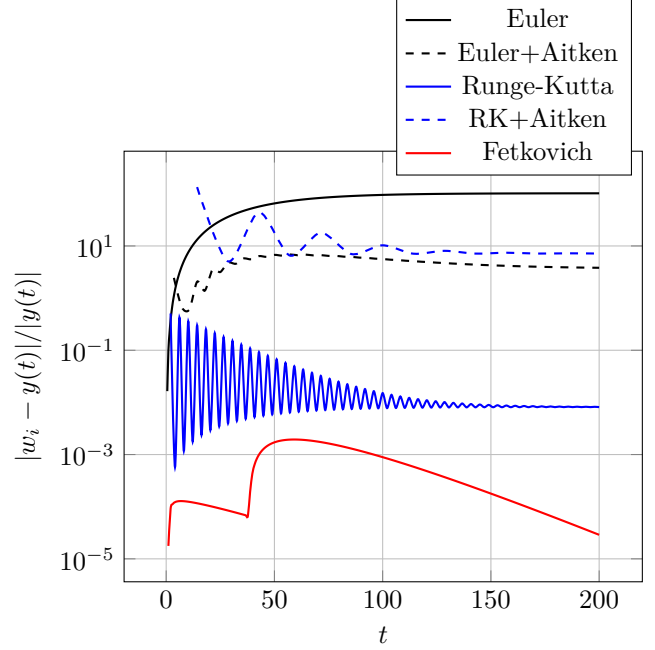


Figura 8: Erro da aproximação da vazão de água acumulada com os métodos de Euler, Runge-Kutta, Runge-Kutta+Aitken e Fetkovich do problema proposto.

## Apêndice A. Lista de Variáveis

$B_o$ : Fator volume de formação do óleo no reservatório ( $m^3/m^3$ ).

$B_{ob}$ : Fator volume de formação do óleo no reservatório na pressão de bolha ( $m^3/m^3$ ).

$B_w$ : Fator volume de formação da água no reservatório ( $m^3/m^3$ ).

$c_r$ : Compressibilidade do volume poroso ( $1/bar$ ).

$c_{o,b}$ : Compressibilidade do óleo na pressão de bolha ( $1/bar$ ).

$c_{aq}$ : Compressibilidade total do aquífero ( $1/bar$ ).

$J$ : Índice de produtividade do aquífero ( $m^3/d/bar$ ).

$L$ : Constante de Lipschitz.

$M$ : Limitante da derivada  $2^a$ .

$N$ : Volume de óleo no reservatório medido em condições padrão ( $m^3$ ).

$p_{aq}$ : Pressão média do aquífero ( $bar$ ).

$p_{i,aq}$ : Pressão inicial do aquífero ( $bar$ ).

$(\bar{p}_{i,aq})_j$ : Pressão média do aquífero no tempo  $t_j$  ( $bar$ ).

$p_b$ : Pressão de bolha do óleo ( $bar$ ).

$p_{res}$ : Pressão na interface entre o aquífero e o reservatório ( $bar$ ).

$p_{i,res}$ : Pressão inicial na interface entre o aquífero e o reservatório (*bar*).

$(\bar{p}_{res})_j$ : Pressão média na interface entre o aquífero e o reservatório entre os tempos  $t_{j-1}$  e  $t_j$  (*bar*).

$Pv$ : Volume poroso no reservatório ( $m^3$ ).

$Pv_i$ : Volume poroso no reservatório na pressão inicial ( $m^3$ ).

$Q_w$  ou  $\frac{dW_e}{dt}$ : Vazão de água do aquífero para o reservatório ( $m^3/d$ ).

$\Delta t_j$ : Diferença entre os tempos  $t_{j-1}$  e  $t_j$  (*d*).

$W_e$ : Volume de água acumulado do aquífero para o reservatório ( $m^3$ ).

$W_{e,max}$ : Máximo influxo de água *possível*<sup>5</sup> do aquífero para o reservatório ( $m^3$ ).

$(\Delta W_e)_j$ : Influxo de água entre os tempos  $t_{j-1}$  e  $t_j$  ( $m^3$ ).

$W_{i,aq}$ : Volume inicial do aquífero ( $m^3$ ).

$W_{res}$ : Volume de água no reservatório ( $m^3$ ).

$W_{i,res}$ : Volume inicial de água no reservatório ( $m^3$ ).

## Referências

- [1] T. C. A. Amorim, Aplicação do método de euler para resolver o comportamento de aquíferos analíticos, Relatório número 5 da disciplina IM253: Métodos Numéricos para Fenômenos de Transporte (09 2023).
- [2] M. J. Fetkovich, A simplified approach to water influx calculations-finite aquifer systems, Journal of petroleum technology 23 (07) (1971) 814–828.
- [3] R. L. Burden, J. D. Faires, A. M. Burden, Análise numérica, Cengage Learning, 2016.
- [4] T. C. A. Amorim, Avaliação do uso de splines para interpolar tabelas de fluxo vertical multifásico, Relatório número 4 da disciplina IM253: Métodos Numéricos para Fenômenos de Transporte (09 2023).
- [5] G. Newman, Pore-Volume Compressibility of Consolidated, Friable, and Unconsolidated Reservoir Rocks Under Hydrostatic Loading, Journal of Petroleum Technology 25 (02) (1973) 129–134. [arXiv:https://onepetro.org/JPT/article-pdf/25/02/129/2672963/spe-3835-pa.pdf](https://onepetro.org/JPT/article-pdf/25/02/129/2672963/spe-3835-pa.pdf), doi:10.2118/3835-PA. URL <https://doi.org/10.2118/3835-PA>
- [6] M. B. Standing, Volumetric and phase behavior of oil field hydrocarbon systems, Society of petroleum engineers of AIME, 1952.

---

<sup>5</sup>Equivale ao influxo quando  $p_{aq} = 0$ .