

方法技术

基于油藏数值模拟的地层电阻率正演方法研究

陈钢花¹,张玲¹,黄旭日²

1. 中国石油大学(华东), 山东青岛266555; 2. 北京旭日奥油能源技术有限公司, 北京100101

收稿日期 2010-3-10 修回日期 2010-4-1 网络版发布日期 2010-9-9 接受日期

摘要 将测井数据与油藏数值模拟结合,可以提高油藏模型的准确性和历史拟合精度,方法是:在建立油藏初始模型、进行油藏数值模拟之后,使用模型中的储层和流体动、静态参数,正演油藏模型的地层电阻率动态场数据;将此数据与实际测井电阻率数据对比,不断调节正演使用的模型参数直至二者具有较高的一致性,此时使用的各正演参数值便为改进后的模型网格参数值。改进后的模型具有更高的可信度,能够更好地服务于油藏剩余油评价。

关键词 [地层电阻率](#) [正演](#) [油藏模型](#) [剩余油评价](#)

Formation resistivity forward modeling based on reservoir numerical simulation

Chen Ganghua, Zhang Ling, Huang Xuri

Chen Ganghua,

China University of Petroleum, Qindao 266555, China

Abstract This paper studied on how to integrate well logging with reservoir numerical simulation to improve reservoir model and history matching. After establishing original reservoir model and performing numerical simulation, we calculate the time dependent formation resistivity using the dynamic and static state parameters of the reservoir model and make it matched with the observed resistivity by updating the model parameters. The resulted model could be used for remaining oil evaluation.

Key words [formation resistivity](#); [forward modeling](#); [reservoir model](#); [remaining oil evaluation](#)

分类号 [TE19](#)

DOI:

通讯作者:

作者个人主页: 陈钢花¹; 张玲¹; 黄旭日²

扩展功能

本文信息

▶ [Supporting info](#)

▶ [PDF](#) (1316KB)

▶ [\[HTML全文\]](#) (0KB)

▶ [参考文献\[PDF\]](#)

▶ [参考文献](#)

服务与反馈

▶ [把本文推荐给朋友](#)

▶ [加入我的书架](#)

▶ [加入引用管理器](#)

▶ [引用本文](#)

▶ [Email Alert](#)

▶ [文章反馈](#)

▶ [浏览反馈信息](#)

相关信息

▶ [本刊中 包含“地层电阻率”的 相关文章](#)

▶ 本文作者相关文章

· [陈钢花](#)

· [张玲](#)

· [黄旭日](#)