

<<低幅度薄互层边底水油藏开发 >>

图书基本信息

书名：<<低幅度薄互层边底水油藏开发理论与实践>>

13位ISBN编号：9787502178093

10位ISBN编号：7502178090

出版时间：2010-9

出版时间：闻玉贵、杨生榛、王志章、等石油工业出版社 (2010-09出版)

作者：闻玉贵等著

页数：447

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

<<低幅度薄互层边底水油藏开发 >

内容概要

《低幅度薄互层边底水油藏开发理论与实践：以陆梁油田为例》在全面认清该类油藏地质特点、开发规律的基础上，系统总结了该油藏有效的开发技术对策，开发理论、开采技术与方案，高效稳产开发管理模式，以达到提高类似油田最终采收率的目的，同时为类似油田的开发提供成功经验。陆梁油田油藏具有低幅度、多层系、跨度大和油水关系复杂等特点。从油田勘探到油田开发，该油田的决策者采取了全新的技术思路和工作方法，制定了科学合理的开发方案、开发技术和开发策略。

《低幅度薄互层边底水油藏开发理论与实践：以陆梁油田为例》适合从事油田勘探和开发工作的相关人员参考，同时也可作为石油大专院校相关专业师生的参考书。

书籍目录

第一章 总论第一节 陆梁油田基本情况一、基本状况二、勘探开发简况第二节 油藏主要地质特征一、构造类型简单,为低幅度的背斜或断鼻构造二、含油层系多、跨度大、油层层数多、单油层薄三、储层物性差异大,以中、高渗透储层为主四、油层电阻率低、识别难度大五、油水关系复杂,具“一砂一藏”的独有特征,且多为边底水油藏六、油藏天然能量不足第三节 油田建设及管理一、坚持勘探开发一体化,加快油田开发进程二、依靠科技进步,高速、高效开发建设油田三、以油藏研究为中心,精细油藏管理,努力实现油田高效稳产第四节 油藏表征及预测关键技术一、地震资料精细解释及储层正演模拟技术二、低阻油水层的测录井联合判识技术三、精细储层结构分析及流体流动单元研究技术四、高精度地质建模技术第五节 边底水油藏开发试验第六节 边底水油藏开发理论研究及开发关键技术一、边底水油藏开发理论研究二、边底水油藏开发关键技术第七节 开发过程监控与开采技术政策实时调整第八节 长远高效稳产开发战略及开发经验第二章 油藏表征关键技术及地质特征描述第一节 地震资料精细解释及储层正演模拟技术第二节 低阻油水层识别技术一、低阻油层的特征二、LU9井区白垩系低阻油层形成的地质因素三、白垩系低阻油气藏侵入特征及测井系列选择四、低阻油气层的识别五、低阻油气层定量评价方法及评价模型第三节 油藏基本地质特征一、构造特征描述二、地层与小层划分三、沉积相和沉积微相四、储层特征五、原油性质六、温度与压力七、油藏特点及油藏类型研究第四节 含油单砂体精细解剖及流动单元划分一、含油单砂体精细解剖二、储层流动单元划分三、流动单元研究第三章 油藏工程研究第一节 油田开发建设原则第二节 油藏试油试采特征一、纯油层比例较低,油水同层较多二、油藏单井产能差异较大三、各油藏压力系数较低,油井自喷能力较差四、不稳定试井分析五、系统试井分析第三节 油藏渗流特征一、毛管压力二、油水相渗曲线特征三、储层岩石的水驱油特征第四节 开发层系划分与组合一、开发层系合理划分和组合的原则二、层系划分依据三、开发层系划分与组合第五节 井网井距研究一、井网控制程度二、水驱控制程度三、经济极限井网密度和经济合理井网密度四、油藏数值模拟方法五、井排方向第六节 开发方式研究一、油藏驱动类型及天然能量评价二、水驱油效率及水驱采收率三、开发方式的确定第七节 油藏产能研究一、油层产能评价二、底水油藏临界产量三、注入能力研究四、单井最大注入量的确定第八节 方案设计及开发指标预测一、井网部署原则二、油藏布井方案优选第九节 油藏开采动态特征描述与评价一、压力变化特征二、开发潜力分析三、含水变化特征四、水驱效果评价五、产能评价及核实六、天然能量综合评价第四章 油藏三维建模-数模-体化及开发技术政策第一节 三维地质建模一、三维油藏地质建模主要研究内容二、构造模型研究三、三维相模型的建立四、储层属性模型建立五、属性模型优选评价六、模型粗化第二节 油藏数值模拟研究一、数值模拟器的建立二、生产历史拟合三、边底水油藏数值模拟第三节 开采技术政策研究一、合理井网二、合理产液量三、合理注采比四、合理采油速度五、合理地层压力研究六、合理流动压力研究七、地层压力恢复速度研究八、合理注水时机九、合理注水能力研究十、油井最大产液界限研究第五章 边底水油藏开发理论及开发试验研究第一节 水驱油特征规律物理模拟实验及理论研究一、水驱油特征规律研究的发展和现状二、陆梁薄层底水油藏产水动态规律物理模拟的验证性实验研究三、陆梁油田水驱油特征规律研究四、陆梁薄层底水油藏水驱油特征规律研究五、陆梁薄层底水油藏含水上升规律理论研究第二节 底水油藏生产过程物理模拟实验及理论研究一、物理模拟实验的建立二、模拟天然能量驱动下底水上窜实验三、注水开发模式的物理模拟实验研究第三节 薄层状底水油层注采机理研究一、渗流物理特性二、射开程度与临界产量三、油井产量与压差的理论关系四、注水量与注采压差第四节 底水锥进控制理论物理模拟一、底水锥进可视化物理模拟二、底水锥进对油井初期产水率的影响三、单井排水采油机理及水锥控制四、井组排水采油机理及水锥控制第五节 提高驱油效率物理模拟试验一、均质岩心驱油试验二、均质岩心泡沫驱油试验三、模拟1/3底水的驱油实验四、模拟2/3底水驱油实验五、认识第六节 边底水油藏开发矿场试验一、开发试验及评价二、早期注水试验三、堵水实验四、井间化学示踪剂试验五、调驱实验及物模研究第七节 薄层底水透镜状油藏水平井先导实验一、水平井开发可行性研究二、水平井部署研究三、实施效果分析四、结论及认识第六章 薄层边底水油藏开发关键技术第一节 不完全射孔薄层底水油藏试井解释技术一、不稳定试井曲线特征分析二、基本渗流微分方程的建立及其点源解三、均质油藏部分打开井渗流特征分析四、双重介质油藏部分打开井渗流特征分析五、直线

型组合外边界影响的部分打开井试井模型及压力动态特征六、试井解释方法七、薄层底水油气藏试井资料精细解释第二节 射孔优化技术一、同类油藏开发经验二、射孔优化三、射孔原则四、优化射孔的实施效果第三节 早期注水技术一、早期注水试验二、全面转注第四节 抑制水锥技术一、油井打隔板压水锥技术二、排水采油抑制水锥技术三、注入水引导技术第五节 底水油藏水平井开发技术一、水脊理论及开采机理二、流动单元划分三、水平井开采筛选条件四、水平井轨迹控制与合理长度五、开采方式及井网六、合理产液量控制七、应用效果第七章 开采过程监控与实时模拟第一节 开采动态监测一、水驱前缘监测二、油藏压力系统动态监测三、层系动用状况监测四、剩余油监测第二节 开采过程控制一、油井开采过程控制二、注水井开采过程控制第三节 油水井自动化实时监控一、陆梁油田自动化系统二、油水井自动化实时监控三、系统应用情况第四节 跟踪油藏数值模拟与技术政策界限实时调整一、油藏数值模拟跟踪研究二、已开发油藏剩余油分布特征三、技术政策界限实时调整第八章 长远高效稳产开发战略第一节 天然能量合理利用一、天然能量合理利用技术原则二、开采方式三、调整合理产液量四、细化合理注采比五、合理采油速度第二节 精细注水与调整“三率”第三节 提高注入水存水率一、影响薄层底水油藏含水率上升的因素二、影响薄层底水油藏注入水存水率的因素三、提高薄层底水油藏注入水存水率的方法及隔板半径优选四、提高薄层底水油藏注入水存水率的工作液五、提高薄层底水油藏注入水存水率的施工工艺六、薄层底水油藏注入水存水率效果评价第四节 分注合采提高动用储量一、单一参数敏感性分析二、正交参数匹配及技术界限分析三、分注合采的效果预测第五节 深部调驱与泡沫驱提高采收率一、深部调驱二、泡沫驱第六节 立体综合调整一、概述二、总体研究思路三、难点及关键技术四、部署方案优化研究第七节 底水现代化油藏管理一、隔板理论下的传统油藏管理模式二、国外底水油藏开发管理三、陆梁油田现代油藏开发管理参考文献

编辑推荐

《低幅度薄互层边底水油藏开发理论与实践:以陆梁油田为例》专著是陆梁油田高效稳产开发10年的理论、方法与技术成果的总结、升华。

作者都是陆梁油田高效稳产开发的设计者、管理者、研究者和实践者。

《低幅度薄互层边底水油藏开发理论与实践:以陆梁油田为例》在全面认清该类油藏地质特点、开发规律的基础上,系统总结了该油藏有效的开发技术对策,开发理论、开采技术与方案,高效稳产开发管理模式,以达到提高类似油田最终采收率的目的,同时为类似油田的开发提供成功经验。

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介, 请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>