



中国石油大学(华东)“211工程”建设

复杂油气藏物理-化学强化开采
工程技术研究与实践丛书

卷二

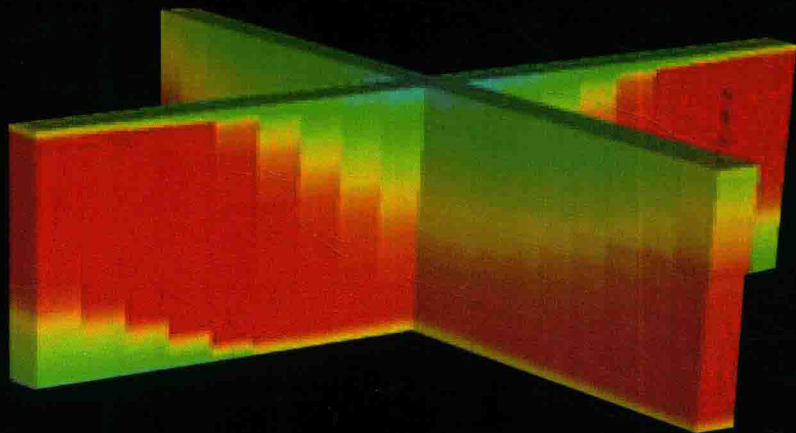
裂缝性特低渗油藏 注采系统调整综合决策技术

INTEGRATED DECISION-MAKING TECHNOLOGY OF INJECTION AND PRODUCTION SYSTEM
ADJUSTMENT IN THE FRACTURED EXTRA-LOW PERMEABILITY RESERVOIR

蒲春生 杨悦 李星红 刘静 著

石油石化
学术文库

THE ACADEMIC LIBRARY
OF PETROLEUM AND
PETROCHEMICALS



中国石油大学出版社
CHINA UNIVERSITY OF PETROLEUM PRESS

国家出版基金项目
NATIONAL PUBLICATION FOUNDATION

中国石油大学(华东)“211工程”建设
重点资助系列学术专著

复杂油气藏物理-化学强化开采
工程技术研究与实践丛书

卷二

裂缝性特低渗油藏 注采系统调整综合决策技术

INTEGRATED DECISION-MAKING TECHNOLOGY OF INJECTION AND PRODUCTION
SYSTEM ADJUSTMENT IN THE FRACTURED EXTRA-LOW PERMEABILITY RESERVOIR

蒲春生 杨悦 李星红 刘静 著



中国石油大学出版社
CHINA UNIVERSITY OF PETROLEUM PRESS

图书在版编目(CIP)数据

裂缝性特低渗油藏注采系统调整综合决策技术/蒲春生等著. —东营: 中国石油大学出版社, 2015. 12

(复杂油气藏物理-化学强化开采工程技术与实践丛书; 2)

ISBN 978-7-5636-4965-5

I. ①裂… II. ①蒲… III. ①裂缝性油气藏—低渗透油气藏—注采系统—综合决策—研究 IV. ①TE344

中国版本图书馆 CIP 数据核字(2015)第 298347 号

书 名: 裂缝性特低渗油藏注采系统调整综合决策技术
作 者: 蒲春生 杨 悦 李星红 刘 静

责任编辑: 穆丽娜 张 廉(电话 0532—86981531)

封面设计: 悟本设计

出 版 者: 中国石油大学出版社(山东 东营 邮编 257061)

网 址: <http://www.uppbook.com.cn>

电子信箱: shiyoujiaoyu@126.com

印 刷 者: 山东临沂新华印刷物流集团有限责任公司

发 行 者: 中国石油大学出版社(电话 0532—86981531, 86983437)

开 本: 185 mm×260 mm 印张: 13.75 字数: 323 千字

版 次: 2015 年 12 月第 1 版第 1 次印刷

定 价: 75.00 元

“211工程”于1995年经国务院批准正式启动,是新中国成立以来由国家立项的高等教育领域规模最大、层次最高的工程,是国家面对世纪之交的国内国际形势而做出的高等教育发展的重大决策。“211工程”抓住学科建设、师资队伍建设等决定高校水平提升的核心内容,通过重点突破带动高校整体发展,探索了一条高水平大学建设的成功之路。经过17年的实施建设,“211工程”取得了显著成效,带动了我国高等教育整体教育质量、科学研究、管理水平和办学效益的提高,初步奠定了我国建设若干所具有世界先进水平的一流大学的基础。

1997年,中国石油大学跻身“211工程”重点建设高校行列,学校建设高水平大学面临着重大历史机遇。在“九五”“十五”“十一五”三期“211工程”建设过程中,学校始终围绕提升学校水平这个核心,以面向石油石化工业重大需求为使命,以实现国家油气资源创新平台重点突破为目标,以提升重点学科水平,打造学术领军人物和学术带头人,培养国际化、创新型人才为根本,坚持有所为、有所不为,以优势带整体,以特色促水平,学校核心竞争力显著增强,办学水平和综合实力明显提高,为建设石油学科国际一流的高水平研究型大学打下良好的基础。经过“211工程”建设,学校石油石化特色更加鲜明,学科优势更加突出,“优势学科创新平台”建设顺利,5个国家重点学科、2个国家重点(培育)学科处于国内领先、国际先进水平。根据ESI 2012年3月更新的数据,我校工程学和化学2个学科领域首次进入ESI世界排名,体现了学校石油石化主干学科实力和水平的明显提升。高水平师资队伍建设和取得实质性进展,培养汇聚了两院院士、长江学者特聘教授、国家杰出青年基金获得者、国家“千人计划”和“百千万人才工程”入选者等一

批高层次人才队伍,为学校未来发展提供了人才保证。科技创新能力大幅提升,高层次项目、高水平成果不断涌现,年到位科研经费突破4亿元,初步建立起石油特色鲜明的科技创新体系,成为国家科技创新体系的重要组成部分。创新人才培养能力不断提高,开展“卓越工程师教育培养计划”和拔尖创新人才培养特区,积极探索国际化人才的培养,深化研究生培养机制改革,初步构建了与创新人才培养相适应的创新人才培养模式和研究生培养机制。公共服务支撑体系建设不断完善,建成了先进、高效、快捷的公共服务体系,学校办学的软硬件条件显著改善,有力保障了教学、科研以及管理水平的提升。

17年来的“211工程”建设轨迹成为学校发展的重要线索和标志。“211工程”建设所取得的经验成为学校办学的宝贵财富。一是必须要坚持有所为、有所不为,通过强化特色、突出优势,率先从某几个学科领域突破,努力实现石油学科国际一流的发展目标。二是必须坚持滚动发展、整体提高,通过以重点带动整体,进一步扩大优势,协同发展,不断提高整体竞争力。三是必须坚持健全机制、搭建平台,通过完善“联合、开放、共享、竞争、流动”的学科运行机制和以项目为平台的各项建设机制,加强统筹规划、集中资源力量、整合人才队伍,优化各项建设环节和工作制度,保证各项工作的高效有序开展。四是必须坚持凝聚人才、形成合力,通过推进“211工程”建设任务和学校各项事业发展,培养和凝聚大批优秀人才,锻炼形成一支甘于奉献、勇于创新的队伍,各学院、学科和各有关部门协调一致、团结合作,在全校形成强大合力,切实保证各项建设任务的顺利实施。这些经验是在学校“211工程”建设的长期实践中形成的,今后必须要更好地继承和发扬,进一步推动高水平研究型大学的建设和发展。

为更好地总结“211工程”建设的成功经验,充分展示“211工程”建设的丰富成果,学校自2008年开始设立专项资金,资助出版与“211工程”建设有关的系列学术专著,专款资助石油大优秀学者以科研成果为基础的优秀学术专著的出版,分门别类地介绍和展示学科建设、科技创新和人才培养等方面的成果和经验。相信这套丛书能够从不同的侧面、从多个角度和方向,进一步传承先进的科学研究成果和学术思想,展示我校“211工程”建设的巨大成绩和发展思路,从而对扩大我校在社会上的影响,提高学校学术声誉,推进我校今后的“211工程”建设发挥重要而独特的贡献和作用。

最后,感谢广大学者为学校“211工程”建设付出的辛勤劳动和巨大努力,感谢专著作者孜孜不倦地整理总结各项研究成果,为学术事业、为学校 and 师生留下宝贵的创新成果和学术精神。

中国石油大学(华东)校长



2012年9月

在世界经济发展和国内经济保持较快增长的背景下,我国石油需求持续大幅度上升。2014年我国石油消费量达到 5.08×10^8 t,国内原油产量为 2.1×10^8 t,对外依存度接近60%,预计未来还将呈现上升态势,国家石油战略安全的重要性愈加凸显。

经过几十年的勘探开发,国内各大油田相继进入开采中后期,新发现并投入开发的油田绝大多数属于低渗、特低渗、致密、稠油、超稠油、异常应力、高温高压、海洋等难动用复杂油气藏,储层类型多、物性差,地质条件复杂,地理环境恶劣,开发技术难度极大。多年来,蒲春生教授率领课题组在异常应力构造油藏、致密砂岩油藏、裂缝性特低渗油藏、深层高温高压气藏和薄层疏松砂岩稠油油藏等复杂油气藏物理-化学强化开采理论与技术方面进行了大量研究工作,取得了丰富的创新性成果,并在生产实践中取得了良好的应用效果。尤其在异常应力构造油藏大段泥页岩井壁失稳与多套压力系统储层伤害物理-化学协同控制机制、致密砂岩油藏水平井纺锤形分段多簇体体积压裂、水平井/直井联合注采井网渗流特征物理与数值模拟优化决策、深层高温高压气藏多级脉冲燃爆诱导大型水力缝网体体积压裂动力学理论与工艺技术、裂缝性特低渗油藏注水开发中后期基于流动单元/能量厚度协同作用理论的储层精细评价技术和裂缝性水窜水淹微观动力学机理与自适应深部整体调控技术、薄层疏松砂岩稠油油藏注蒸汽热力开采“降黏-防汽窜-防砂”一体化动力学理论与配套工程技术等方面的研究成果具有原创性。在此基础上,将多年科研

实践成果进行了系统梳理与总结凝练,同时全面吸收相关技术领域的知识精华与矿场实践经验,形成了这部《复杂油气藏物理-化学强化开采工程技术与实践丛书》。

该丛书理论与实践紧密结合,重点论述了涉及异常应力构造油藏大段泥页岩井壁稳定与多套压力系统储层保护问题、致密砂岩油藏储层改造与注采井网优化问题、裂缝性特低渗油藏水窜水淹有效调控问题、薄层疏松砂岩稠油油藏高效热采与有效防砂协调问题等关键工程技术的系列研究成果,其内容涵盖储层基本特征分析、制约瓶颈剖析、技术对策适应性评价、系统工艺设计、施工参数优化、矿场应用实例分析等方面,是从事油气田开发工程的科学研究工作者、工程技术人员和大专院校相关专业师生很好的参考书。同时,该丛书的出版也必将对同类复杂油气藏的高效开发具有重要的指导和借鉴意义。

中国科学院院士



2015 年 10 月

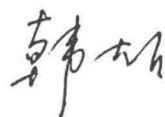
随着常规石油资源的减少,低渗、特低渗、稠油、超稠油、致密以及异常应力构造、高温高压等复杂难动用油气藏逐步成为我国石油工业的重要接替储量,但此类油气藏开发难度大且成本高,同时油田的高效开发与生态环境协调可持续发展的压力越来越大,现有的常规强化开采技术已不能完全满足这些难动用油气资源高效开发的需要。将现有常规采油技术和物理法采油相结合,探索提高复杂油气藏开发效果的新方法和新技术,对促进我国难动用油气藏单井产能和整体采收率的提高具有十分重要的理论与实践意义。

自 20 世纪 90 年代以来,蒲春生教授带领科研团队基于陕甘宁、四川、塔里木、吐哈、准噶尔等西部油气田地理条件恶劣、生态环境脆弱以及油气藏地质条件复杂的具体情况,建立了国内唯一一个专门从事物理法和物理-化学复合法强化采油理论与技术研究的“油气田特种增产技术实验室”。2002 年,“油气田特种增产技术实验室”被批准为“陕西省油气田特种增产技术重点实验室”。2006 年,开始筹建中国石油大学(华东)油气田开发工程国家重点学科下的“复杂油气开采物理-生态化学技术与工程研究中心”。经过多年的科学研究与工程实践,该科研团队在复杂油气藏强化开采理论研究和工程实践上取得了一系列特色鲜明的研究成果,尤其在异常应力构造大段泥页岩井壁稳定防控机制与储层伤害液固耦合微观作用机制、致密砂岩储层分段多簇体积压裂、水平井与直井组合井网下的渗流传导规律及体积压裂裂缝形态的优化决策、深层高温高压气藏多级脉冲

深穿透燃爆诱导体积压裂裂缝延伸动态响应机制、裂缝性特低渗储层裂缝尺度动态表征与缝内自适应深部调控技术、薄层疏松砂岩稠油油藏注蒸汽热力开采综合提效配套技术等方面获得重要突破,并在生产实践中取得了显著效果。

在此基础上,他们将多年科研实践成果进行系统梳理与总结凝练,并吸收相关技术领域的知识精华与矿场实践经验,写作了这部《复杂油气藏物理-化学强化开采工程技术与实践丛书》,可为复杂油气藏开发领域的研究人员和工程技术人员提供重要参考。这部丛书的出版将会积极推动复杂油气藏物理-化学复合开采理论与技术的发展,对我国复杂油气资源高效开发具有重要的社会意义和经济意义。

中国工程院院士



2015 年 10 月

随着我国陆上主力常规油气资源逐渐进入开发中后期,复杂油气资源的高效开发对于维持我国石油工业稳定发展、保障石油供应平衡、支撑国家经济可持续发展、维护国家战略安全均具有重要意义。异常应力构造储层、致密砂岩储层、裂缝性特低渗储层、深层高温高压储层、薄层疏松砂岩稠油储层是近年来逐步投入规模开发的几类重要复杂油气资源。在这些油藏的钻井、储层改造、井网布置、水驱控制、高效开发等各环节均存在突出的技术制约,主要体现在异常应力构造储层的井壁稳定与储层保护问题、致密砂岩储层的储层改造与井网优化问题、裂缝性特低渗储层的水驱有效调控问题、疏松砂岩储层的高效热采与有效防砂协调问题等。由于这些复杂油气藏自身的特殊性,一些常规开发技术方法和工艺手段的应用受到了不同程度的限制,而新兴的物理-化学复合方法在该类储层开发中体现出较强的适用性。由此,突破常规技术开发瓶颈,系统梳理物理-化学复合开发技术,完善矿场施工配套工艺等,对于提高复杂油气资源开发的效率和效益具有十分重要的意义。

基于上述复杂油气藏的地质特点和开发特征,将现有常规采油技术与物理法采油相结合,探索提高复杂油气藏开发水平的新思路与新方法,必将有效地促进上述几类典型难动用油气藏单井产量与采收率的提高,减少油层伤害与环境污染,提高整体经济效益和社会效益。1987年以来,作者所带领的科研团队一直致力于储层液/固体系微观动力学、储层波动力学、储层伤害孔隙堵塞预测诊断与评价、裂缝性水窜通道自适应调控、高能气体压裂强化采油、稠油高效开发等复杂油气藏物理-化学强化开采基本理论与工程应用方面的

研究工作。在理论研究取得重要认识的基础上,逐步形成了异常应力构造泥页岩井壁稳定、储层伤害评价诊断与防治、致密砂岩油藏水平井/直井复合井网开发、深层高温高压气藏多级脉冲燃爆诱导大型水力缝网体积压裂、裂缝性特低渗油藏水窜水淹自适应深部整体调控、薄层疏松砂岩稠油油藏注蒸汽热力开采“降黏-防汽窜-防砂”一体化等多项创新性配套工程技术成果,并逐步在矿场实践中获得成功应用。特别是近十年来,项目组的研究工作被列入了国家西部开发科技行动计划重大科技攻关课题“陕甘宁盆地特低渗油田高效开发与水资源可持续发展关键技术研究(2005BA901A13)”、国家科技重大专项课题“大型油气田及煤层气开发(2008ZX05009)”、国家 863 计划重大导向课题“超大功率超声波油井增油技术及其装置研究(2007AA06Z227)”、国家 973 计划课题“中国高效气藏成藏理论与低效气藏高效开发基础研究”三级专题“气藏气/液/固体系微观动力学特征(2001CB20910704)”、国家自然科学基金课题“油井燃爆压裂中毒性气体生成与传播规律研究(50774091)”、教育部重点科技攻关项目“振动-化学复合增产技术研究(205158)”、中国石油天然气集团公司中青年创新基金项目“低渗油田大功率弹性波层内叠合造缝与增渗关键技术研究(05E7038)”、中国石油天然气股份公司风险创新基金项目“电磁采油系列装置研究与现场试验(2002DB-23)”、陕西省重大科技攻关专项计划项目“陕北地区特低渗油田保水开采提高采收率关键技术研究(2006KZ01-G2)”和陕西省高等学校重大科技攻关项目“陕北地区低渗油田物理-化学复合增产与提高采收率技术研究(2005JS04)”,以及大庆、胜利、吐哈、长庆、延长、辽河、大港、塔里木、吉林、中原等石油企业的科技攻关项目和技术服务项目,使相关研究与现场试验工作取得了重要进展,获得了良好的经济效益与社会效益。在作者及合作者近 30 年研究工作积累的基础上,结合前人有关的研究工作,总结撰写出《复杂油气藏物理-化学强化开采工程技术研究与实践丛书》。在作者多年的研究工作和本丛书的撰写过程中,自始至终得到了郭尚平院士、王德民院士、韩大匡院士、戴金星院士、罗平亚院士、袁士义院士、李佩成院士、张绍槐教授、葛家理教授、张琪教授、李仕伦教授、陈月明教授、赵福麟教授等前辈们的热心指导与无私帮助,并得到了中国石油大庆油田、辽河油田、大港油田、新疆油田、塔里木油田、吐哈油田、长庆油田,中国石化胜利油田、中原油田,中海油渤海油田,以及延长石油集团等企业的精诚协作与鼎力支持,在此特向他们致以崇高的敬意和由衷的感谢。

本书为丛书的第二卷,以鄂尔多斯盆地南部陕北斜坡延长油田主力油层为例,全面系统地介绍了裂缝性特低渗油藏注采系统调整综合决策技术的基本理论和现场应用。

延长油田是典型的低渗、特低渗、超低渗砂岩岩性油藏,地质条件普遍以致密、特低渗、低孔、低压、低含油饱和度的长石质细一粉砂岩为主要特征,并且天然微裂缝发育。长期利用天然能量开采使得地下亏空非常严重,注水开发是延长油田可持续发展的必经之路。然而,随着油田注水工作不断深入,延长油田许多油区逐步暴露出一些严重问题:一方面,地层渗透率低,部分水井注水困难,完不成额定配注,导致油井产量低;另一方面,由于陕北地区低渗、特低渗油田存在大量微裂缝,油层渗流方向性明显,加上多年衰竭式开采,注入水沿主流通道窜流严重,水淹速度快,综合含水上升迅速,产量递减快,整体采收率低。因此,为了

确保延长油田注水开发战略的顺利实施,急需在深入研究主力储层地质特征的基础上,系统分析各主力层系的开发特征与开发指标,进而借助相关油藏工程分析方法,建立适合延长油田主力油层特征与开发特征的综合治理方案及配套工艺,这已成为提高延长油田注水开发效果,确保油田可持续发展的关键。

作者带领科研团队以延长油田裂缝性特低渗油藏为研究对象,在注采系统调整综合决策技术方面开展了十余年的研究工作,并在以下方面取得了重要进展:

(1) 通过裂缝性特低渗油藏地质分类研究,总结了延长油田长2、长6、延9储层的分布情况及发育的沉积微相特征、基本储层特征,确定了裂缝性特低渗油藏高含水综合治理的主要油藏目标。

(2) 通过裂缝性特低渗油藏油水渗流规律研究,揭示延长组是基质内渗吸置换与裂缝网络内水驱油的双重介质、双重模式渗流,受天然裂缝发育和人工裂缝展布的影响,而延安组是基质内多孔介质油水渗流,受人工裂缝和纵向、平面非均质性影响。

(3) 通过裂缝性特低渗油藏注水开发特征研究,得到长2、长6、延9储层动用程度及目前开发状况,明确裂缝性特低渗油藏存在的主要问题,并给出问题原因及解决对策。

(4) 通过裂缝性特低渗油藏井网优化与注采体系调整关键技术研究,得到了裂缝性特低渗油藏所适应的理论最佳井网、水驱开发方式、高含水期驱油调堵方式、油井严重水淹后井网调整形式及相应工艺参数。

全书共分为6章。第1章介绍延长油田裂缝性特低渗油藏划分、储层地质和开发特征;第2章通过研究延长油田裂缝性特低渗油藏的相渗曲线、启动压力梯度、储层敏感性等,揭示该类储层在开发过程中的油水渗流规律及影响注水开发的主控因素;第3章基于延长油田各采油厂裂缝性特低渗油藏开发状况,评价该类油藏现有注采体系特征及开发效果,剖析影响注水开发效率的关键问题,描述注水开发中剩余油分布规律;第4章通过延长油田裂缝性特低渗油藏现有注采体系评价、剩余油分布规律研究及治理对策分析,制定适合该类储层的开发井网及合理水驱方式、压裂增产方式、高含水期调堵方式、化学驱增效方式等油藏工程综合治理方案;第5章结合各试验区的具体情况介绍各试验区的单井治理方案;第6章探讨裂缝性特低渗油藏开发难点及开发思路。

本书可供从事油气田开发工程、石油地质与勘探、环境工程等方面工作的科研工作者与工程技术人员参考,也可以作为相关专业领域的博士、硕士研究生和高年级大学生的参考教材。

本书内容主要基于作者及所领导的科研团队取得的研究成果,同时也参考了近年来国内外同行专家在这一领域公开出版或发表的相关研究成果,相关参考资料已列入参考文献之中,特做此说明,并对这些资料的作者致以诚挚的谢意。

中国石油大学(华东)油气田开发工程国家重点学科“211工程”建设计划、985创新平台建设计划和中国石油大学出版社对本书的出版给予了大力支持和帮助,在此表示衷心的感谢。本书的出版还得到了国家出版基金和中国石油大学(华东)“211工程”建设学术著作出

版基金的支持,在此一并表示感谢。

目前,裂缝性特低渗油藏注采系统调整综合决策技术在诸多方面仍处于研究发展阶段,加之作者水平有限和经验不足,书中难免有不少缺点和错误,欢迎同行和专家提出宝贵意见。

作 者

2015 年 8 月

第 1 章 裂缝性特低渗油藏概述	1
1.1 特低渗油藏划分及其特征	1
1.1.1 特低渗油藏划分	1
1.1.2 裂缝性特低渗油藏的特征	1
1.2 国内外裂缝性特低渗油藏开发技术现状	3
1.2.1 裂缝性特低渗油藏开发井网	3
1.2.2 裂缝性特低渗油藏注水开发	5
1.2.3 裂缝性特低渗油藏采油技术	6
1.3 裂缝性特低渗油藏开发技术难点与对策	7
1.3.1 技术难点	7
1.3.2 技术对策	8
第 2 章 裂缝性特低渗油藏地质概况与油水渗流规律	9
2.1 裂缝性特低渗油藏地质概况	9
2.1.1 地层界线划分及全区构造特征	9
2.1.2 裂缝性特低渗油藏沉积微相	19
2.1.3 裂缝性特低渗油藏储层特征	23
2.1.4 裂缝性特低渗油藏储层地质分类	23
2.2 裂缝性特低渗油藏渗流规律	32
2.2.1 裂缝性特低渗油藏相渗实验分析	32
2.2.2 裂缝性特低渗油藏启动压力梯度	35
2.2.3 裂缝性特低渗油藏敏感性	37

2.2.4	裂缝性特低渗油藏裂缝张启规律	41
2.2.5	裂缝性特低渗油藏渗流规律总结	45
第3章	裂缝性特低渗油藏注采体系评价与剩余油分布规律	46
3.1	裂缝性特低渗油藏开发特征分析	46
3.1.1	裂缝性特低渗油藏储量分布及动用情况	46
3.1.2	裂缝性特低渗油藏开发井网和注水开发特征	49
3.1.3	裂缝性特低渗油藏天然裂缝和人工裂缝发育规律	63
3.2	裂缝性特低渗油藏注水开发中存在的问题及对策分析	64
第4章	裂缝性特低渗油藏井网优化与注采体系调整关键技术	69
4.1	裂缝性特低渗油藏开发井网及改造规模理论优化	69
4.1.1	长2Ⅲa类油藏开发井网及改造规模优化	69
4.1.2	长2Ⅲb类油藏开发井网及改造规模优化	79
4.1.3	长6Ⅳa类油藏开发井网及改造规模优化	80
4.1.4	延9Ⅱb类油藏开发井网及改造规模优化	81
4.2	裂缝性特低渗油藏综合治理油藏工程方案优化	82
4.2.1	长2Ⅲa类油藏综合治理方案数值模拟	82
4.2.2	长2Ⅲb类油藏综合治理方案数值模拟	101
4.2.3	长6Ⅳa类油藏综合治理方案数值模拟	102
4.2.4	延9Ⅱb类油藏综合治理方案数值模拟	104
第5章	裂缝性特低渗油藏试验区综合治理方案分析	107
5.1	GGY-T114井区(东部长6)	107
5.1.1	GGY-T114井区生产动态分析	107
5.1.2	GGY-T114井区大通道识别	124
5.2	DB-4930井区(延9)	155
5.2.1	DB-4930井区研究区域分析	155
5.2.2	DB-4930井区生产井与生产动态分析	160
5.2.3	DB-4930井区注水井和注水效果分析	166
5.2.4	DB-4930井区油水井治理方案	169
5.3	其他注水区	176
5.3.1	WYB-YM注水区(东部长2)	176
5.3.2	XZC-W214注水区(西部长2)	178
5.3.3	YN-SH注水区(西部长6)	182

第 6 章 裂缝性低渗透油藏开发难点及开发思路	190
6.1 裂缝性特低渗油藏注采系统调整作用及存在的问题	190
6.2 裂缝性特低渗油藏开发中普遍存在的问题	191
6.3 改善裂缝性特低渗油藏的开发思路	191
参考文献	193

第1章 裂缝性特低渗油藏概述

1.1 特低渗油藏划分及其特征

1.1.1 特低渗油藏划分

从世界范围来说,低渗油藏是一个相对的概念,随不同国家、不同时期的资源状况和技术经济条件的不同,其变化范围很大,各国并无统一的划分标准和界限。但根据生产实践和理论研究,人们对低渗油藏的范围和界限也形成了相对一致的认识^[1-6],一般把低渗油藏的渗透率上限定为 $50 \times 10^{-3} \mu\text{m}^2$,并按渗透率大小及开采方式的不同,将低渗储层分为以下三种类型。

(1) 低渗储层。渗透率为 $(10 \sim 50) \times 10^{-3} \mu\text{m}^2$,占低渗透油藏总储量的 54%。该类储层的特点接近于常规储层,其在地层条件下的含水饱和度为 25%~50%,测井油水层解释效果好,一般具有工业性自然产能,但在钻井和完井中极易造成污染,需采取相应的油层保护措施。该类储层的开采方式及最终采收率也与常规储层相似,压裂可进一步提高其产能。

(2) 特低渗储层。渗透率为 $(1 \sim 10) \times 10^{-3} \mu\text{m}^2$,占低渗透油藏总储量的 37.6%。该类储层是典型的低渗透储层,其在地层条件下的含水饱和度变化较大(30%~70%),部分为低电阻油层,测井解释难度较大。这类储层的自然产能一般达不到工业标准,需压裂投产。

(3) 超低渗储层。渗透率为小于 $1 \times 10^{-3} \mu\text{m}^2$,占低渗透油藏总储量的 8.4%。该类储层属于致密低渗透储层,储层孔喉半径很小,油气很难进入,含水饱和度多大于 50%。这类储层已接近有效储层的下限,几乎没有自然产能,需进行大型压裂改造才能投产,且需采用高新技术才能从经济上获得效益。

1.1.2 裂缝性特低渗油藏的特征

1. 孔隙度和渗透率低

特低渗油藏的显著特点是低渗、低孔,受微观结构的影响增强^[7-10]。由于特低渗油藏岩屑含量高,岩石颗粒分选差,粒度分布广,不像中、高渗储层粒度集中,黏土和碳酸盐胶结物