

<<辽河油田公司优秀科技成果汇编>>

图书基本信息

书名：<<辽河油田公司优秀科技成果汇编>>

13位ISBN编号：9787502187583

10位ISBN编号：7502187588

出版时间：2011-12

出版时间：陈韶生 石油工业出版社 (2011-12出版)

作者：陈韶生

页数：756

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>

<<辽河油田公司优秀科技成果汇编>>

内容概要

《辽河油田公司优秀科技成果汇编（2008年度）》优选了辽河油田公司2008年度有关集团公司和油田公司级重大科研项目的科技论文80余篇，内容涉及油气勘探、油田开发、钻采工艺、人力资源管理等方面。

《辽河油田公司优秀科技成果汇编（2008年度）》可供从事石油地质、油藏工程、钻采工艺的科技人员和石油院校师生参考。

书籍目录

辽河油田可持续发展勘探潜力分析及区带优选张强凹陷南部地区油藏形成条件研究西斜坡薄层稠油聚集规律研究及水平井滚动评价辽河油田原油稳产1200万吨规划研究利用水平井(复杂结构井)高效开发大民屯凹陷潜山油藏水平井均匀注汽技术高温大排量油井举升技术曙三区防砂主导技术研究辽河稠油作业技术集成不压井作业技术升级及配套工艺研究大型低压、低产气田枝上枝地面集输工艺技术研究ZJ70/4500DB钻机的设计制造技术砂岩型铀矿床无试剂地浸采矿技术研究与应用西部凹陷基底结构及油气成藏特征大民屯凹陷基岩成藏模式与勘探实践兴隆台潜山及周边构造带高精度成像方法研究辽河油田勘探决策系统构建及应用勘探部署信息化研究与应用冷家堡油田特一超稠油二次开发技术研究与实践辽河滩海地区低阻油气层测井评价方法研究及应用奈曼低渗稠油油藏有效开发研究与实践金马公司稠油油田多元化稳产技术研究及应用辽河油区2007年油藏评价及新增探明储量研究静安堡潜山滚动扩边部署研究锦612块大凌河油层高效水平井部署研究提高互层状超稠油油藏开发效果配套技术观察井分层温度压力一体化直读监测工艺技术研究沈阳油田高凝油冷采技术研究应用高升油田难动用储量开采配套技术研究与应用小洼油田调堵排一体化技术研究与应用规模化应用葵海油气田完井配套技术研究曹台潜山高凝油开采技术研究与应用欢(东)—双油田低渗区块注水综合配套技术研究与应用油井防排砂综合技术复杂结构水平井在辽河油田的试验与应用套变井防砂及综合治理技术研究液控剪切式射孔防喷装置控制压力钻井技术在辽河油田的试验辽河油田原油外输系统调整研究与应用钢质管道熔结环氧粉末内防腐工艺技术研究及应用112吨燃油燃气注汽锅炉研制与应用苏十块配套采气装备研制及应用早期乳腺癌的保乳手术结合适形放疗的疗效观察后腹腔镜肾上腺肿瘤切除术的临床应用运用X—刀开展三维适形放疗(3D—cRT)新技术的临床应用稠油开采技术知识产权研究辽河油田规模实施项目综合管理信息体系辽河油田公司油田化学品采购标准体系建设与应用辽河石油勘探局人才工作机制研究开鲁盆地铀成矿地质特征研究及有利区带预测东部凹陷南部地区中深层油气勘探潜力分析曙光—雷家地区特种油气藏勘探实践辽河油田矿区地热资源勘查评价勘探项目经济效益评价方法与指标体系研究辽河滩海葵东1块油藏评价及开发研究层状稠油油藏水平井整体开发技术研究与应用曙一区超稠油水平井高效开发技术研究锦16(东)块特高含水期改善注水效果技术研究水平井技术欢喜岭油田二次开发的应用雷64块高效开发技术研究超稠油蒸汽吞吐后提高采收率对策研究海南3断块滚动扩边综合地质研究及效果评价辽河稠油油藏注蒸汽开发过程中硫化氢成因机理研究牛居油田开发后期改善开发效果研究曙2—5—11井区深度开发技术应用研究兴采2007年多类型油藏水平井部署及跟踪调整研究欧利坨油田高效开发技术研究与应用曙一区集中注汽技术研究及试验储层物理化学综合处理技术海外河油田多轮次调堵技术研究与应用冷42块中部深层稠油开发后期提高采出程度综合技术研究提高水驱油效率技术在老油田的研究与应用非均质油藏泡沫驱提高采收率技术研究及实验锦607块化学防窜技术超稠油油藏自生CO₂辅助吞吐增效技术欢喜岭油田提高稠油采收率配套技术的研究与应用沈阳油田井筒举升潜力研究与综合提液技术应用活化稠油选择性堵水技术的改进与应用连续油管作业配套技术研究与应用复杂措施井配套打捞工艺技术研究及应用水平井酸化工艺技术漏失井高效封窜工艺技术研究与应用井控装备智能检测系统设计应用高压水射流深穿透射孔技术及配套工艺研究与应用钻井工程井深结构优化技术精细分层压裂工艺技术捞油车作业智能监测管理系统研究与应用水平井投产作业技术研究与应用难采区块开发效果评价及调整对策研究一孔多管无约束自由回拖定向钻施工技术应用中压复合吸附及Nx深度液化技术研究与应用锅炉压力容器热处理技术的应用与推广海排粉煤灰特种添加剂研制及应用高温热泵在联合站中的推广用水网淤泥地段长输管道施工技术研究与应用茨榆坨20万轻烃装置提高收率工艺改进ZJ30/1700DB电动变频钻修机辽河油田通信交换网升级改造钻机电代油电网技术研究与应用XJ90DBZ交流变频电驱动修井机气密封石油套管的研制开发与应用64层螺旋CT冠状动脉成像与冠状动脉造影对照研究经阴道手术微创治疗子宫疾病的研究社区高血压病例规范化管理经单鼻腔—蝶窦入路切除垂体腺瘤亚低温治疗重型颅脑损伤临床研究辽河油田生产一线硫化氢气体防护管理现状评价及防护措施研究辽河油田物业及公共事业服务社会化改革研究稠油污水回用于湿蒸汽发生器水质指标及水质检验方法油田开发措施评价体系研究及应用低压测试网络查询系统辽河油田油气资源流向平衡及集输外输管网规划研究油田勘探开发空间信息平台的构建与应用研究边远采油井站劳动组织模式的探索辽河油田公司资金预算管理信息系统输油系统多媒体教学软件的研制与应用

章节摘录

强1块位于七家子洼陷北侧，受北西向西掉的断层和两条北东向北掉的断层共同夹持而形成的断块构造。

顶点埋深为1100m，闭合幅度为700m，圈闭面积为30.6 km²。

强1块是继承性发育的构造，形成于九佛堂早期，于沙海末期基本定型，圈闭落实程度较高。

强1块上现有完钻井5口，即强1井、强2井、强3井、强4井、强5井，其中强1井、强2井、强5井均已获良好工业油流。

强1块是南部地区发现的第一个油藏，2008年上报探明石油地质储量约1632 × 10⁴t，面积约11.3km²。

2.2.1 油藏特征 (1) 从构造上看，处于构造低部位的强1井、强2井含油，而位于构造高部位的强3井不含油，形成在构造背景下砂岩向上倾方向尖灭的构造一岩性油藏。

(2) 从沉积相分析，处于低部位的强参1井靠近物源，储层发育；强1井、强2井距物源较远，但强2井位于主河道内，其煤层下部的油组岩性为大套块状的砂砾岩，说明储层也很发育；而强3井沙海组以泥质沉积为主，其煤层下部的砂砾岩沉积厚度很薄，说明储层不发育。

反映了强1块上沉积特征变化大，油藏受岩性的控制作用较强。

(3) 根据强1井的生产情况，初期日产油在3t左右，目前稳产在1.5t，不含水。

而低部位的强参1井在沙海组试油为干层见油，说明强1块整体含油的可能性大，油藏受岩性的控制作用明显。

(4) 强1块油层分布在煤层的上下，而煤层在 seismic 剖面上表现为强振幅、强连续反射，以此为标准层可以很好地识别油层。

位于煤层下部的油组在 seismic 剖面上表现为明显的侧向不连续，可以认为是不同砂体的尖灭，且这套较强的地震反射同期轴在强3井处消失，反映了砂体的连续性较差，侧向变化快，明显地表现出该块构造一岩性油藏的地震反射特点。

(5) 在 seismic 反演剖面上也可清晰地看到向上倾方向同相轴不连续，反映了砂岩向上倾方向尖灭的现象，充分地证明了强1块油藏是在构造背景下由岩性控制的构造一岩性油藏。

2.2 油藏的成藏机制分析 (1) 七家子生油洼陷具有形成一定规模油气藏的基础。

钻探揭示沙海组发育有多套湖相暗色泥岩，可作为本区的烃源岩系，平均厚度为236m，分布范围近200km²。

通过区内各井有机质丰度类型及成熟度参数的研究，沙海组生油岩有机质丰度高，已达到低成熟-成熟阶段，符合好烃源岩标准。

生烃能力强，生油量较丰富，可为周边的早期构造提供充足的油源供给。

(2) 广泛发育的扇三角洲和辫状河三角洲前缘砂体为油气藏形成提供有利储集空间。

通过岩心观察、测井资料分析，张强凹陷南部地区沙海组沉积时期主要发育的砂体类型为扇三角洲前缘及辫状河三角洲前缘亚相。

而扇三角洲前缘的水下分流河道砂和席状砂成为本区有效的储集砂体。

并且工区呈狭长形展布、短轴主物源、多物源沉积特点，在工区中部两物源交汇，形成砂、泥薄互层沉积，有利于油气聚集。

.....

<<辽河油田公司优秀科技成果汇编>>

编辑推荐

这本《辽河油田公司优秀科技成果汇编(2008年度)》由陈韶生主编,收入了《辽河油田可持续发展勘探潜力分析及区带优选》《张强凹陷南部地区油藏形成条件研究》《西斜坡薄层稠油聚集规律研究及水平井滚动评价》《》《辽河油田原油稳产1200万吨规划研究》等论文。

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>