

<<中国油气田开发志 渤海油气区油>>

图书基本信息

书名：<<中国油气田开发志 渤海油气区油气田卷>>

13位ISBN编号：9787502182069

10位ISBN编号：7502182063

出版时间：2011-5

出版时间：石油工业出版社

作者：刘宝和主编

页数：786

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>

## <<中国油气田开发志 渤海油气区油>>

### 内容概要

《中国油气田开发志》是中国油气田开发领域的专业志书，实事求是地记述中国油气田开发的历史和现状，具有保存史实、决策参考和资料应用等多重功能。

本志内容涵盖油气田地质、开发部署与方案实施、钻采工程、地面生产系统等油气田开发的各个方面；遵照横排竖写原则，分类项纵述其发展、演变过程。

力求突出重点，突出特色。

《渤海油气区油气田卷》共包括渤海海域已投产的20个油气田，其中绥中36-1油田、锦州9-3油田、渤中34-2/4油田、锦州20-2凝析气田、埕北油田为详写篇，秦皇岛32-6油田、歧口17-2油田、歧口18-1油田、歧口17-3油田为简写篇，蓬莱19-3等11个油田为略写篇。

书籍目录

蓬莱19-3油田志绥中36-1油田志秦皇岛32-6油田志渤中25-1南油田志曹妃甸11-1油田志南堡35-2油田志  
锦州9-3油田志渤中34-2/4油田志旅大10-1油田志锦州20-2凝析气田志埕北油田志渤中28-1油田志歧  
口17-2油田志歧口18-1油田志曹妃甸11-3/5油田志歧口17-3油田志曹妃甸11-2油田志旅大4-2油田志渤  
中26-2油气田志歧口18-2油田志

## 章节摘录

王场油田1969年开始部署实施潜一段、潜三段和潜四段开发方案；1970年9月投入开发；1974-1977年进行抽稀井网，细分层系调整，调整对象是潜三段南断块、潜四段中区南部，对低渗透层进行整体压裂改造，调整后两个区块分别于1976年、1977年达到最高峰产量，采油速度分别为4.73%和4.58%；1977-1983年进行局部注采井网完善，增产、增注措施调整，调整对象是潜四段，七年钻调整更新井26口，重点完善了东区、西区、王广区的注采井网，同时对注水井采取增注措施，对采油井进行酸化、压裂、堵水、补孔等增产措施；1983-1984年主力区块挖潜调整，调整对象是潜三段北断块，通过新钻井7口，适当调整了一些井的生产层位，充分挖掘了潜324，潜32s这两个油砂体的潜力，1985年北断块生产原油 $31.2 \times 10^4$ t，达到了投入开发至1985年的最高值；1990-2005年高含水期采取综合调整，调整初期主要针对潜三段北断块，主要内容是调整高含水期平面、纵向水驱油状况，调整后注采方式为边缘加点状注水，1998年以来通过对区块的重新认识以及深抽配套工艺水平的提高，低渗透油藏王广、西区、东区、北区的滚动完善，新区周8、王63等区块投入开发，综合调整后王场油田的含水与采出程度关系曲线出现了明显的转折，整体趋势在向好的方向发展。

**第一节 开发方案** 截至1969年，王场油田已发现具有工业价值的有7个油组，自上而下分别是潜一段周矾砂岩，潜三段潜3、潜32油组，潜四段潜41、潜40、潜42、潜43油组。多油组、长井段、纵向分散的油层分布特征，将潜一段、潜三段、潜四段分成三套层系开发。油田开发工作贯彻执行“平时试采、一般稳产，战时集中高产、多产，甚至强化开采”和“高产稳产，达到较高的最终采收率”的开发方针，对各类油藏进行早期描述，开展短期试采，进行各种现场试验，加强动态监测，及时修正油田静态认识。

为满足战备油田分区开发的需要，将位于王场主构造、储层连片分布的潜四段油藏划分为五个开发单元：构造轴部划分为中区北部和中区南部，构造东边靠近黄场油田划为东区，构造西边划为西区，在西区与广华油田之间划为王广区，并将潜三段北断块、中区南部、北区列为战备保存区，潜三段南断块、中区北部、东区、西区和王广区划为生产区。

1969年10月，根据开发方针，结合油田实际，按战时高产稳产的原则，分别编制了三套层系的开发规划方案。

**一、潜一段** 王场油田潜一段砂层埋藏浅，共有五个含油区域：王2井区含油面积 $0.4\text{km}^2$ ，油层平均有效厚度7.4m；王30井区含油面积 $1.14\text{km}^2$ ，油层平均有效厚度7.7m；王45井区含油面积 $0.2\text{km}^2$ ，油层平均有效厚度1.0m；王17井区含油面积 $0.08\text{km}^2$ ，油层平均有效厚度1.0m；潜深5井区含油面积 $0.07\text{km}^2$ ，油层平均有效厚度1.0m。

其中砂岩和软泥岩层都有一定的油气显示，经试油证实具有一定生产能力。

1971年6月五七油田第六团（现江汉油田分公司勘探开发研究院）编制了《王场油田潜一段油层开发井网部署方案》。

王30井区和王2井区含油面积与油层平均有效厚度大，试油证实有工业油流，是方案中主要开发井区；在录井时油气显示好，未经试油的王17井区钻两口探井进行试油，以探明含油面积和了解产能。

潜一段油藏储层较集中，油层物性较一致，采用一套层系开发。

方案共部署新井43口，采用正方形井网，200m井距，建成原油生产能力 $5.67 \times 10^4$ t/a。

其中王30井区含油面积 $1.14\text{km}^2$ ，其中纯油区 $0.24\text{km}^2$ ，油水过渡带 $0.9\text{km}^2$ ，部署开发井28口，开发目的层为潜一段油层，井深1150~1450m。

根据王101井、王30井、王32井试油资料，平均单井日产油8.3t，单井标定产能6.0t，建成原油生产能力 $5.0 \times 10^4$ t/a。

王2井区由于潜一段油层油水关系复杂，含油边界未确定，布井选择王2、王3至王37、王10井一带有利地区，部署面积 $0.4\text{km}^2$ ，新部署13口油井，开发目的层为潜一段砂岩及软泥岩层，井深在1000~1100m。

王17井区部署探井2口，要求钻穿软泥层，对潜一段砂岩进行分层试油。

根据试采资料，王2井区和王17井区新井单井产能标定1.5t，15口油井建成原油生产能力 $0.67 \times 10^4$ t/a，

截至1973年底，潜一段共建油井30口，开井18口，日产油114t，日产水67t，综合含水37%，年产油

量 $4.01 \times 10^4$ t, 未建水井。

方案实施结果与方案要求有一定差距, 主要是王2井区因含油面积缩小, 实施的油井数和产能未达方案要求。

.....

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>