

# 长庆天然气投资效益分析及政策建议

郭雪茹 吕永杰 张关平

(中国石油长庆油田分公司)

郭雪茹等.长庆天然气投资效益分析及政策建议.天然气工业,2005;25(4):178~180

**摘要** 天然气作为新兴业务和新的经济增长点,在长庆油田分公司的可持续发展中处于非常重要的战略地位。文章通过对2000~2003年长庆天然气的投资规模、投资结构及勘探效益、开发效益、生产效益的分析,指出:天然气勘探、开发、生产取得了较好的投资效益,呈现出储量、产量大幅提高,规模迅速扩大,效益跨越式发展的良好态势。面对挑战,提出以市场促天然气发展的建议:①加大投资力度;②建立市场投资体制;③建立合理的价格机制;④完善市场监管机制和政策法规体系。

**关键词** 天然气 投资效益 政策 建议 长庆气田

长庆天然气资源量居全国第二,2003年产量占全国的20%,具有广阔的发展前景。作为油气资源开采企业,在后备资源充裕的前提下,投资是推动生产发展和经济增长的基础。2000年重组后,长庆本着“今天的投资就是明天的成本”的理念,取得了较好的投资效益。

## 一、投资规模及投资结构

长庆油田分公司是中石油“十五”乃至今后的重点上产地区之一,2000~2003年中石油将长庆作为重点投资区域之一,不断加大投资力度,投资总额达285.29亿元。2003年中石油投资长庆油田106.53亿元,占总投资的19.7%,在13个油气田中仅次于大庆,排名第二。

天然气生产作为长庆油田公司新兴业务和新的经济增长点,投资规模不断扩大,2000~2003年投资总额达到90.3亿元,占长庆勘探开发投资总额的31.66%。而2003年是长庆历史上天然气投资规模最大的一年,投资额达40.55亿元,占当年长庆勘探开发投资总额的38.06%,是2000年的1.93倍,2001年的3.91倍。

天然气勘探4年共投入资金19.62亿元,占天然气勘探开发投资的21.73%,其中2003年的投资额最大,为7.06亿元,比2000年增长13.13%,比2001年增长66.46%。在雄厚资源量的基础上,不

断加大天然气开发力度,4年共投入资金70.68亿元,占天然气勘探开发投资的78.32%,其中2003年的投资额最大,为33.49亿元,是2000年2.26倍,是2001年的5.46倍,开发投资的增长幅度明显大于勘探投资。

## 二、投资效益分析

2000~2003年中石油对长庆天然气的投资取得了丰硕的成果,产建规模达历史高点,勘探成果和产量增长都名列中国石油天然气股份公司(以下简称股份公司)第一,投资效益不断凸现。投资推动了天然气的发展,也带来长庆的可持续发展。

### 1.长庆天然气投资效益分析(表1)

#### (1)勘探效益分析

表1 2000~2003年长庆油田公司天然气投资效益分析表

项目	2000	2001	2002	2003	合计/平均
每亿立方米天然气储量综合投资(万元)	187.31	14.69	70.20	41.55	37.61
每亿立方米天然气能力需投资(万元)	11400	30678	15196	12404	13411
销售收入(亿元)	10.217	11.72	17.27	23.83	63.04
利润总额(国际准则、亿元)	2.02	3.67	8.2435	11.23	25.16
操作成本(元/千立方米)	136.17	153.88	117.51	103.6	

**作者简介** 郭雪茹,1975年生,管理学硕士;现主要从事油气田规划、效益评价、油气田建设项目后评价等工作。地址:(710021)陕西省西安市未央区兴隆园小区长庆油田公司油气田规划所。电话:(029)86591793,13609200322。E-mail:gxr\_cq@petrochina.com.cn

2000~2003年天然气勘探共投入资金19.62亿元,勘探获重大突破,探明成功率为61%~70%,勘探成功率为30%~47%,新增储量大幅度增长,共探明地质储量7727亿立方米,探明可采储量5217亿立方米,完成股份公司下达计划的457.63%,为长庆的规模发展奠定了基础。每亿立方米天然气储量综合投资波动较大,4年平均为37.61万元,远低于股份公司平均水平(240.11~328.31万元),从而将全油田油气综合勘探成本拉到很低。2003年每亿吨油气储量综合投资处于股份公司最低水平(不到平均水平的1/3)。

### (2)开发效益分析

2000~2003年长庆天然气开发共投入资金70.68亿元,动用可采储量1501亿立方米,建成产能52.7亿立方米。2003年建产27亿立方米,规模最大,达长庆历史高点,占当年股份公司产建规模的53%,至此,天然气生产能力达到75.1亿立方米/年。亿立方米天然气生产能力综合投资波动较大,2001年最高,2000年最低,4年平均为13412万元,主要由地面工程滚动建设、系统骨架工程波动影响及苏里格开发评价等因素造成。2003年每亿立方米天然气生产能力综合投资较2002年下降,且低于股份公司平均水平,使得万吨油气当量产能建设综合投资排名由2002年的第5位上升到2003年的第4位,对长庆总体开发效益的提高起到了促进作用。

### (3)生产效益分析

天然气产量大幅增长,4年净增长30.98亿立方米,年平均增长37.9%,位列股份公司第一,共生产145.29亿立方米,实现了向京津及陕、甘、宁、内蒙古等地的平稳供气,以及西气东输的先锋供气。

长庆天然气的盈利能力不断提高。利润(年平均增长113.98%)以明显快于收入(年平均增长33.31%)的速度增长,销售利润率由20%上升到48%。操作成本整体保持下降态势,降幅32.7%,大于油气综合操作成本的降幅,保持了股份公司最低水平,对长庆整体生产效益的提高起到了促进作用。

天然气作为新兴业务以快于长庆总体业务平均速度发展,天然气销售收入及销售利润占整体销售收入总额及利润总额分别由8.66%升至15.28%,由5.81%提高至16.46%。

### 2.已开发重点气田整体效益良好

目前,长庆油田有4个探明地质储量超过千亿美元的大气田。

#### (1)重点气田开发现状

靖边气田:1989年发现工业气流,1994年进行地质研究和先导性开发试验,1997年利用探井建产,1999年进入大规模开发阶段。截至2003年底,建成产能60.5亿立方米/年,占长庆总体建产规模的81%;累计产气140.8亿立方米,是长庆的主力气田,处于稳产阶段。生产状况良好,单井产量已达到 $6.4 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ ,供气高峰期达到 $9 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ 左右。

榆林气田南区:2001年开始建产,至2003年底累计建产能8.1亿立方米/年,累计产气6.192亿立方米,处于开发初期,正值高产阶段,平均单井产量 $4.72 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ 。

苏里格气田:2000年苏里格地区上古生界天然气勘探获得重大突破,2002年建成苏6井试采区,建成产能1.7亿立方米/年。处于开发评价阶段,为规模开发奠定基础。

乌审旗气田:处于开发前期评价、试验阶段,尚未投入规模开发。

#### (2)重点气田效益状况

2002、2003年长庆对已开发气田进行效益评价,靖边气田和榆林气田南区两年均评价为效益一类气田,即税后收入能抵补营运成本,2002年一类产量34.6332亿立方米,占评价气量的99.84%,实现利润6.18亿元;2003年一类产量46.47亿立方米,占评价气量的99.33%,实现利润9.30亿元。乌审旗气田评价为效益3类,即税后收入仅能抵补操作成本。苏里格气田由于处于试采评价阶段,未参加评价。

2000~2003年长庆天然气储量、产量大幅提高,规模迅速扩大,效益跨越式发展。

## 三、政策建议

### 1.加大天然气投资力度,确保投资效益

根据长庆的发展规划和近、远期目标,在2010年将建成150亿立方米产能,未来6年要实现75亿立方米的目标,其中靖边气田确保60亿立方米的稳产,榆林南区、长北合作区分别实现20和30亿立方米的目标,苏里格气田在前期开发评价的基础上建成20亿立方米产能,子洲—清涧作为新开发区域,实现20亿立方米的目标。随着勘探开发力度的加大,投资工作量将会大幅增长,建议中石油加大对长庆天然气的投资力度。

### 2.加强市场在天然气资源配置中的作用,建立市场投资体制

抓住机遇,选取引进外资、共同投资、股权转让、

企业间参股、债权转为股权等形式,建立投资多元化、利益共享、风险共担的投资模式,在推动天然气工业投资体制改革的同时,加快天然气开发、利用步伐,保障各方回报。在苏里格气田开发中,借鉴国外气田租赁压缩机设备等经验,采取与长庆勘探局进行合作的经营开发模式,降低投资风险。在榆林气田开发中,与壳牌公司合资合作,建立长北合作区。

### 3. 建立合理的价格机制,推动长庆天然气开发力度

我国天然气价格实行国家定价和计划指导价,企业无自主定价权,尤其是井口价格缺乏弹性,必然使生产企业在竞争中受到制约,削弱生产经营能力。根据国家有关文件精神,长庆天然气价格执行井口价+净化费,即:(化肥用气 0.48 元/立方米,居民用气 0.58 元/立方米,其他用气 0.69 元/立方米,商业用气 0.83 元/立方米)+0.05 元/立方米,2003 年国家提价 0.03 元/立方米。而实际 2002、2003 年的加权平均气价仅分别为 0.552 元/立方米、0.576 元/立方米。因此建议如下。

(1)井口价逐步实行市场自由定价,由供求关系和价值规律调整价格。第一步采取政府中准价加浮动。中准价与替代燃料或原料挂钩,并与天然气生产成本结合,允许一定浮动。新开发区井口价可依据经济评价确定,适时根据成本的正常上升而提价。第二步实现市场定价。如针对苏里格这样的低压、低产气田,在基准价格基础上给予一定增幅,作为天然气勘探开发建设资金筹集的一个重要渠道。

(2)由于净化动力价格不断提升和天然气质量标准的提高,将 0.05 元/立方米的净化费提高。

(3)根据用户类型实行结构气价,实行季节性气价和大用户优惠气价,对拥有自保能力的燃气用户和对气网提供调峰能力的用户给予一定的价格优

惠。

### 4. 完善天然气市场监管机制和政策法规体系,创造良好的投资环境

建立天然气市场监管机构,由政府授权其在政策范围内独立行使市场监督管理权,随着天然气市场的发展成熟,逐步减弱对上中游的监管,将监管责任逐步转移到下游。加快立法程序,逐步建立多层次相互协调的天然气法规体系。国家在税收、土地使用、合理利润所得、项目经济评价参数、外国投资等方面制定相应的优惠政策,为投资提供良好的市场环境。

### 5. 从天然气开采企业上交税费中返还一定比例,用于天然气风险勘探和储量发现

随着天然气开采程度的加深,长庆资源接替及稳产压力加大,尤其随着能源结构的调整,下游利用领域的拓宽,管道建设的完善,长庆天然气市场需求增加,已出现供不应求的局面。建议国家从天然气开采企业上交的税费中,返还一定比例,用于天然气风险勘探和储量发现,增加长庆的后备资源和稳产力度。

### 参 考 文 献

- 1 林晓言,王红梅主编.技术经济学教程.北京:经济管理出版社,2000
- 2 瞿文莹编.成本系统工程.北京:经济科学出版社,2001
- 3 白兰君编.天然气经济学.北京:石油工业出版社,2001
- 4 马松平,马欣编.天然气价格机制与体制.北京:石油工业出版社,2000
- 5 陈长青,汪丽清主编.石油企业提高投资效益途径和措施研究.陕西西安:西安地图出版社,2000

(修改回稿日期 2005-03-02 编辑 赵勤)