



中国石油化工股份有限公司  
CHINA PETROLEUM & CHEMICAL CORPORATION

## 2008年度報告

(股票代號 A股：600028；H股：0386；美國存托股份：SNP)

## 目 录

2	公司简介
3	主要财务数据及指标
7	股本变动及主要股东持股情况
10	董事长致辞
16	经营业绩回顾及展望
26	管理层讨论与分析
38	重大事项
46	关联交易
48	公司治理
53	内部控制自我评价报告
56	股东大会情况简介
57	董事会报告
62	监事会报告
64	董事、监事、高级管理人员 和员工情况
76	主要全资、控股及参股公司
77	财务会计报告
193	公司资料
195	备查文件
196	董事、高级管理人员书面确认

本年度报告包括「前瞻性陈述」。除历史事实陈述外，所有本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、储量和其他预估及经营计划）都属于前瞻性陈述。受诸多可变因素的影响，未来的实际结果或发展趋势可能会与这些前瞻性陈述出现重大差异。本年度报告中的前瞻性陈述为本公司于二零零九年三月二十七日作出，除非监管机构另有要求，本公司今后没有义务或责任对该等前瞻性陈述进行更新。



重要提示：中国石油化工股份有限公司（「中国石化」）董事会及其董事、监事会及其监事、高级管理人员保证本年度报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。中国石化董事石万鹏先生、姚中民先生、范一飞先生因公请假，未能参加中国石化第三届董事会第二十七次会议，石万鹏先生授权委托李德水先生，姚中民先生和范一飞先生均授权委托王天普先生对本次董事会议案进行表决。中国石化董事长苏树林先生，董事、总裁王天普先生，董事、高级副总裁兼财务总监戴厚良先生，会计机构负责人刘运先生保证本年度报告中的财务报告真实完整。



勘探及开采



炼油



营销及分销



化工

## 公司简介

中国石化是在香港、纽约、伦敦、上海四地上市的中国公司，亦是一体化的能源化工公司。中国石化及其附属公司（「本公司」）的主要业务包括：

- 石油和天然气的勘探、开发、生产和贸易
- 石油的加工，石油产品的生产，石油产品的贸易及运输、分销和营销
- 石化产品的生产、分销和贸易

本公司的竞争实力主要体现在：

- 在中国成品油生产和销售中的主导地位
- 中国最大的石化产品生产商
- 在中国经济增长最快的区域拥有战略性的市场地位
- 拥有完善、高效、低成本的营销网络
- 一体化的业务结构拥有较强的抗行业周期波动的能力
- 品牌著名，信誉优良

本公司将全面落实科学发展观，以发展企业、回报股东、奉献社会、造福员工为目标，努力推进中国石化持续、有效、和谐发展，逐步实现具有较强国际竞争力跨国能源化工公司的目标。

## 主要财务数据及指标

### 1 按中国企业会计准则编制的会计数据和业务数据摘要

#### (1) 主要会计数据

项目	截至12月31日止年度				
	2008年	2007年		本年比	2006年
	人民币百万元	调整后 <sup>(注)</sup>	调整前	上年增减	人民币百万元
营业收入	1,452,101	1,204,843	1,204,843	20.5%	1,061,669
利润总额	24,226	83,434	82,911	(71.0)%	76,305
归属于母公司股东的净利润	29,689	56,515	54,947	(47.5)%	52,625
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	29,820	56,551	49,622	(47.3)%	54,332
经营活动产生的现金流量净额	74,883	124,250	124,250	(39.7)%	98,870

项目	于12月31日				
	2008年	2007年		本年比	2006年
	人民币百万元	调整后 <sup>(注)</sup>	调整前	上年增减	人民币百万元
总资产	752,235	729,863	718,572	3.1%	613,627
归属于母公司股东权益	330,080	308,045	300,949	7.2%	264,910

#### (2) 主要财务指标

项目	截至12月31日止年度				
	2008年	2007年		本年比	2006年
	人民币元	调整后 <sup>(注)</sup>	调整前	上年增减	人民币元
基本每股收益	0.342	0.652	0.634	(47.5)%	0.607
稀释每股收益	0.302	0.652	0.634	(53.7)%	0.607
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.344	0.652	0.572	(47.3)%	0.627
全面摊薄净资产收益率(%)	8.99	18.35	18.26	(9.36) 个百分点	19.87
加权平均净资产收益率(%)	9.24	19.64	19.52	(10.40) 个百分点	21.47
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率(%)	9.03	18.36	16.49	(9.33) 个百分点	20.51
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率(%)	9.28	19.65	17.63	(10.37) 个百分点	22.17
每股经营活动产生的现金流量净额	0.864	1.433	1.433	(39.7)%	1.140

项目	于12月31日				
	2008年	2007年		本年比	2006年
	人民币元	调整后 <sup>(注)</sup>	调整前	上年增减	人民币元
归属于母公司股东的每股净资产	3.807	3.553	3.471	7.2%	3.055
归属于母公司股东的调整后的每股净资产	3.715	3.473	3.391	7.0%	2.982

注：本公司根据财政部于二零零八年新颁布的《企业会计准则解释第2号》的要求进行了追溯调整。

## 主要财务数据及指标 (续)

### (3) 非经常性损益项目及涉及金额：

项目	截至2008年12月31日止年度	
	(收入) / 支出 人民币百万元	
处理固定资产损益		(248)
减员费用		306
捐赠支出		104
处置长期股权投资收益		(70)
处置可供出售金融资产取得的投资收益		(186)
其他各项营业外收入、支出		194
小计		100
相应税项调整		(25)
<b>合计</b>		<b>75</b>
其中：影响母公司股东净利润的非经常性损益		131
影响少数股东净利润的非经常性损益		(56)

### (4) 财务报表项目变动情况表

年度间数据变动幅度达30%以上，或占本公司报表日资产总额5%或以上或利润总额10%以上的报表项目具体情况及变动原因说明：

项目	于12月31日		增加 / (减少)		变动主要原因
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	金额 人民币百万元	百分比 (%)	
应收票据	3,659	12,851	(9,192)	(71.5)	主要为本公司应对市场变化，加大现金收款力度所致
应收账款	12,989	22,947	(9,958)	(43.4)	主要为原油价格下降导致应收原油款减少所致
其他应收款	20,520	11,822	8,698	73.6	主要为本公司预缴所得税增加所致
其他流动资产	287	100	187	187.0	主要为本公司持有的交易性金融资产增加所致
其他非流动资产	1,012	2,190	(1,178)	(53.8)	主要为本公司持有的可供出售金融资产减少所致
短期借款	63,972	36,954	27,018	73.1	主要为本公司生产经营规模扩大增加短期融资规模所致
短期应付债券	15,000	10,074	4,926	48.9	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注29
应付票据	17,493	12,162	5,331	43.8	主要为本公司适当增加使用票据付款所致
应付账款	56,667	93,049	(36,382)	(39.1)	主要为原油价格下降导致应付原油款减少所致
应付职工薪酬	1,778	5,905	(4,127)	(69.9)	主要为本年度本公司调整薪酬支付办法所致
应交税费	7,057	17,562	(10,505)	(59.8)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注25
一年内到期的非流动负债	19,511	13,466	6,045	44.9	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注27
应付债券	62,207	42,606	19,601	46.0	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注29
其他非流动负债	1,397	1,049	348	33.2	主要为长期应付款项增加所致
营业收入	1,452,101	1,204,843	247,258	20.5	详情请参见管理层讨论与分析
营业成本	1,326,783	1,013,201	313,582	30.9	详情请参见管理层讨论与分析
营业税金及附加	56,799	34,304	22,495	65.6	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注35
财务费用	8,723	4,890	3,833	78.4	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注36
勘探费用	8,310	11,105	(2,795)	(25.2)	详情请参见管理层讨论与分析
资产减值损失	16,617	6,975	9,642	138.2	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注38
公允价值变动损益	3,969	(3,211)	7,180	(223.6)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注39
投资收益	980	5,756	(4,776)	(83.0)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注40
营业外收入	51,391	6,828	44,563	652.7	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注41
营业外支出	1,099	2,059	(960)	(46.6)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注42
所得税(利益 / (费用))	1,889	(24,713)	26,602	(107.6)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注43
少数股东损益	(3,574)	2,206	(5,780)	(262.0)	主要由于控股子公司净亏损增加所致

## 2 节录自按国际财务报告准则编制的财务报表

单位：人民币百万元

项目	截至12月31日止年度				
	2008年	2007年	2006年	2005年	2004年
营业额、其他经营收入及其他收入	<b>1,502,443</b>	1,209,706	1,066,902	826,825	617,951
经营收益	<b>28,123</b>	85,864	80,632	67,977	62,948
除税前利润	<b>24,317</b>	83,464	78,542	64,525	59,386
本公司股东应占利润	<b>29,769</b>	56,533	53,603	41,354	35,289
每股基本净利润(人民币元)	<b>0.343</b>	0.652	0.618	0.477	0.407
每股摊薄净利润(人民币元)	<b>0.303</b>	0.652	0.618	0.477	0.407
已占用资本回报率(%)	<b>5.3</b>	12.0	12.8	12.0	12.6
净资产收益率(%)	<b>9.1</b>	18.4	20.3	18.3	18.1
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	<b>0.781</b>	1.379	1.067	0.902	0.795

单位：人民币百万元

项目	于12月31日				
	2008年	2007年	2006年	2005年	2004年
非流动资产	<b>603,516</b>	547,609	464,342	396,169	355,729
流动负债净额	<b>110,226</b>	80,239	69,882	28,722	25,499
非流动负债	<b>143,968</b>	134,612	107,803	110,174	102,519
少数股东权益	<b>20,653</b>	25,325	22,323	31,174	32,472
本公司股东应占权益	<b>328,669</b>	307,433	264,334	226,099	195,239
每股净资产(人民币元)	<b>3.791</b>	3.546	3.049	2.608	2.252
调整后的每股净资产(人民币元)	<b>3.699</b>	3.466	2.976	2.548	2.241
资本负债率*(%)	<b>27.89</b>	28.13	27.57	31.38	32.91

\* 资本负债率 = (长期借款 / (本公司股东应占权益 + 长期借款)) × 100%

3 按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的经审计的财务报表之差异

(1) 按中国企业会计准则计算之净利润和按国际财务报告准则计算之本年度利润的重大差异的影响分析

	截至12月31日止年度	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之净利润	26,115	58,721
调整：		
土地使用权重估	30	30
政府补助	61	—
以上调整对税务之影响	(6)	(8)
按国际财务报告准则编制的财务报表之本年度利润	26,200	58,743

(2) 按中国企业会计准则计算之股东权益和按国际财务报告准则计算之权益的重大差异的影响分析

	于12月31日	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之股东权益	350,946	333,494
调整：		
土地使用权重估	(1,012)	(1,042)
政府补助	(912)	—
以上调整对税务之影响	300	306
按国际财务报告准则编制的财务报表之权益	349,322	332,758

## 股本变动及主要股东持股情况

### 1 股份变动情况表

单位：万股

项目	本次变动前		本次变动增减(+、-) <sup>注</sup>					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
有限售条件股份	6,142,292.2	70.84	—	—	—	(433,512.2)	(433,512.2)	5,708,780.0	65.84
1 国家持股	6,142,292.2	70.84	—	—	—	(433,512.2)	(433,512.2)	5,708,780.0	65.84
2 国有法人持股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3 其他内资持股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 外资持股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
无限售条件股份	2,527,951.7	29.16	—	—	—	433,512.2	433,512.2	2,961,463.9	34.16
1 人民币普通股	849,902.9	9.80	—	—	—	433,512.2	433,512.2	1,283,415.1	14.80
2 境内上市的外资股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3 境外上市的外资股	1,678,048.8	19.35	—	—	—	—	—	1,678,048.8	19.35
4 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—
股份总数	8,670,243.9	100.00	—	—	—	—	—	8,670,243.9	100.00

注：由于四舍五入的原因，分项比例之和可能不等于合并项。

### 2 限售股份变动情况

单位：万股

股东名称	年初 限售股数	本年解除 限售股数	本年增加 限售股数	年末 限售股数	限售原因	解除 限售日期
中国石油化工集团公司	6,142,292.2	433,512.2	0	5,708,780.0	股改	2008.10.16

### 3 股东数量和持股情况

于二零零八年十二月三十一日，中国石化的股东总数为1,160,809户，其中境内A股1,153,757户，境外H股7,052户。中国石化最低公众持股量已满足香港交易所上市规则规定。

#### (1) 前十名股东持股情况

单位：万股

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件 股份数量	质押或冻结的 股份数量
中国石油化工集团公司	国家股	75.84	6,575,804.4	5,708,780.0	0
香港(中央结算)代理人有限公司	H股	19.25	1,668,768.2	0	未知
国泰君安证券股份有限公司	A股	0.44	37,790.6	0	0
融通新蓝筹证券投资基金	A股	0.09	7,646.2	0	0
博时主题行业股票证券投资基金	A股	0.09	7,500.0	0	0
上证50交易型开放式指数证券投资基金	A股	0.07	5,834.6	0	0
光大保德信量化核心证券投资基金	A股	0.06	5,105.6	0	0
全国社保基金一零二组合	A股	0.06	5,061.7	0	0
易方达50指数证券投资基金	A股	0.06	5,033.4	0	0
上投摩根中国优势证券投资基金	A股	0.06	4,982.7	0	0



## 股本变动及主要股东持股情况 (续)

### (2) 前十名无限售条件股东持股情况

单位：万股

股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类
香港(中央结算)代理人有限公司	1,668,768.2	H股
中国石油化工集团公司	867,024.4	A股
国泰君安证券股份有限公司	37,790.6	A股
融通新蓝筹证券投资基金	7,646.2	A股
博时主题行业股票证券投资基金	7,500.0	A股
上证50交易型开放式指数证券投资基金	5,834.6	A股
光大保德信量化核心证券投资基金	5,105.6	A股
全国社保基金一零二组合	5,061.7	A股
易方达50指数证券投资基金	5,033.4	A股
上投摩根中国优势证券投资基金	4,982.7	A股

上述股东关联关系或一致行动的说明：

除博时主题行业股票证券投资基金和全国社保基金一零二组合同属博时基金公司管理外，未知上述其他前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间存在关联关系或一致行动。

### (3) H股股东按《证券及期货条例》披露的资料

股东名称	持有股份身份	持有或被视为持有 权益的股份数量(股)	占中国石化权益 (H股)的大致百分比(%)
JPMorgan Chase & Co.	实益拥有人	195,354,998(L)	1.16(L)
		137,738,205(S)	0.82(S)
	保管人—法团	906,787,588(L)	5.40(L)
		771,633,966(L)	4.60(L)
AllianceBernstein L.P.	投资经理	1,304,699,401(L)	7.78(L)
	大股东所控制的法团的权益	180,084,540(L)	1.07(L)
Barclays Global Investors UK Holdings Limited	大股东所控制的法团的权益	899,740,523(L)	5.36(L)
		1,395(S)	0.00(S)
Barclays PLC	大股东所控制的法团的权益	899,740,523(L)	5.36(L)
		1,395(S)	0.00(S)

注：(L)：好仓，(S)：淡仓

#### 4 控股股东及实际控制人变更情况

在报告期内中国石化的控股股东及实际控制人无变化。

##### (1) 控股股东

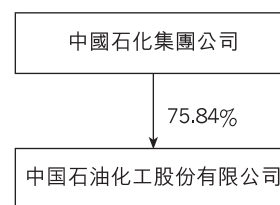
中国石化控股股东为中国石油化工集团公司(「中国石化集团公司」)，成立于一九九八年七月，是国家授权投资的机构和控股公司，注册资本为人民币1,049亿元，法定代表人苏树林先生。中国石化集团公司于二零零零年通过重组，将其石油化工的主要业务投入中国石化，中国石化集团公司继续经营保留若干石化设施、小规模炼油厂；提供钻井服务、测井服务、井下作业服务、生产设备制造及维修、工程建设服务及水、电等公用工程服务及社会服务等。

(2) 中国石化目前无其他持股10%或以上的法人股东(不包括香港(中央结算)代理人有限公司)。

##### (3) 实际控制人情况

中国石化集团公司是中国石化的实际控制人。

(4) 中国石化与实际控制人之间的产权及控制关系方框图



#### 5 证券发行与上市情况

参见「重大事项」。



苏树林先生，董事长

### 各位股东：

首先，本人谨代表中国石化董事会向各位股东与社会各界对本公司的关心和支持表示衷心感谢。

二零零八年，国际油价暴涨暴跌、国内成品油价格从紧控制、成品油市场需求从大幅增长到迅速萎缩、石化产品需求和价格骤然下降。二零零八

年七月后又经受了国际金融危机迅速向实体经济蔓延的冲击。面对前所未有的市场环境巨幅变化给经营带来的巨大困难和挑战，本公司及时调整经营策略，充分发挥油气勘探开发的特有优势、炼油化工与销售的竞争优势、国际贸易的优化保障优势以及借助中国石化集团公司具有的石油、石化工程技术服务的配套优势和「走出去」的一体化优势，精细管理，挖潜增效，推进科技创新，

加强安全生产和节能减排，各项工作取得良好进展。上游油气产量实现稳中有升，利润大幅提高；炼油和化工业务根据市场需求及时调整生产，但受国内成品油价格从紧控制影响，炼油出现巨额亏损。四季度国际化工产品需求和价格急剧下降，化工业务出现大额亏损。但我也欣喜地看到，经过多年不断完善成品油营销网络，公司成品油经营量不断增加，营销结构不断优化，盈利稳定增长；化工产品销售通过几年的改革，集中销售优势初步显现，抵御市场风险能力不断提高。去年前三季度，面对国家对成品油价格从紧控制和国内成品油供应紧张的影响，本公司采取多种措施，努力保障国内抗灾、「三夏」、奥运等成品油供应，奉献了消费者，为中国经济和社会平稳较快发展做出了积极贡献。二零零八年，在公司管理层和全体员工的共同努力下，公司积极应对严峻的市场挑战，为今后经营与发展积累了宝贵经验。

二零零八年，按中国企业会计准则，本公司实现营业收入人民币14,521亿元，同比增长20.5%。归属于母公司股东的净利润为人民币296.89亿元，同比下降47.5%；按国际财务报告准则，归属于本公司股东的利润为人民币297.69亿元，同比下降47.3%。综合考虑本公司盈利水平、未来的发展需要和股东的利益，董事会建议派发二零零八年红利，全年每股人民币0.12元，扣除中期已派发红利每股人民币0.03元，年末派发红利每股人民币0.09元。

回顾董事会任职的三年，中国经济快速发展，能源化工产品需求大幅增长，为本公司经营业务提供了有利的发展空间。但同时，国际原油价格大幅攀升，国内成品油价格长时间从紧控制，炼油业务长期处于巨额亏损状态。面对机遇与挑战，本届董事会坚持科学发展观，按照「改革、调整、管理、创新、发展」的方针，完善并不断实施资源、市场、一体化、国际化战略。同时，认

真执行国家有关成品油调控政策，积极履行企业的社会责任，全力保障市场供应。本届董事会还积极与政府有关部门沟通，争取政策支持，改善了公司经营状况。三年来，本公司在公司治理、企业发展、改革调整以及科技创新等方面均取得长足进步。

按照现代企业制度的要求，本届董事会不断完善公司治理，提高管理水平。完成了本公司股权分置改革，实现了股东利益一致化。按照监管要求和实际需要，积极开展公司治理专项活动，建立健全了独立董事和各专业委员会工作制度，为董事会科学决策提供了支撑。本届董事会不断优化完善内控制度，每年对内控制度执行情况进行评估，提高了风险控制和管理水平。不断深化精细化管理，完善和深化全面预算管理，资金集中管理模式基本形成，生产组织、产品销售、物资采购等管理水平不断提升。加强信息披露和投资者关系，股东与公司沟通顺畅、及时。

按照本届董事会制订的公司二零零六至二零零八年滚动发展规划，几年来，公司立足并发挥已有的优势，扬长补短，加快发展。三年内资本支出合计为人民币3,005亿元。上游加大勘探开发力度，加快产能建设，以川气东送为代表的一批油

气勘探开发项目进展顺利，支撑了上游发展，勘探开发的特有优势进一步显现。炼油化工按照贴近市场、贴近资源的原则，不断优化布局、调整结构，新建和改造了青岛炼油、茂名乙烯等一批重点项目，原油加工的适应性进一步增强，福建、天津、镇海等炼油乙烯项目按计划推进，长三角、珠三角和环渤海湾三个炼化企业集群初具规模。成品油销售抓住机遇，加快完善营销网络，市场区位优势不断强化，公司经营服务水平、品牌形象和商誉进一步提升。储运设施按照建设现代物流体系的方向，新建或改造曹妃甸等大型原油码头，建成投用甬沪宁等原油管道。建成输气管道705公里，北京环城等成品油管道超过6,000公里，79%的原油和34%的成品油实现了管道化输送。三年来，公司新增石油探明储量5.2亿吨、天然气探明储量3,697亿立方米，原油产量提高4.1%，天然气产量提高14.3%；炼油综合加工能力提高20.7%；成品油经营量提高17.6%，其中终端销售比例提高7.6个百分点；乙烯产量提高18.2%。

本届董事会任职期间，公司围绕强化主业持续改革。逐步整合化工产品销售业务，成立了化工产品销售公司，集中销售优势逐步显现；收购了中国石化集团公司部分原油开采、石油炼制和加油站资产

以及成品油管线业务；完成了部分子公司整合。这些举措使本公司主业资产更加集中，管理体制进一步理顺，关连交易逐步减少。本公司抓住市场时机，在境内外资本市场成功发行零息可转换债券、分离交易可转债以及企业债券等，直接融资比例由二零零五年的9%提高到二零零八年底的34.2%，提高25个百分点，优化了债务结构，大幅降低了融资成本，支撑了公司发展战略的实施。

本届董事会任职期间，公司紧紧围绕主业发展，积极推进科技创新，不断增强自主创新能力，取得了一批新成果。海相前瞻性研究继续推进，普光气田开发、碳酸盐岩油藏开发等技术体系初步形成，扩大了油气勘探领域，提高了油气开发能力和水平。在劣质原油加工比例不断扩大的同时，依靠自主技术实现了相当于欧IV标准成品油生产技术的工业化；150万吨/年单段全循环加氢裂化、30万吨/年聚丙烯等自主开发的成套技术实现工业应用，目前已具备自主建设千万吨级炼油和百万吨级乙烯的能力。加强新能源和替代能源研究，合成气制合成油等技术攻关取得突破性进展。开发生产了一批新产品，长城特种润滑油成功用于嫦娥一号探月卫星和神舟七号飞船，东海牌改性沥青、聚丙烯专用料成功用于北京奥运场馆建设。ERP信息化技术应用全面推

进。以闵恩泽院士为代表的中国石化科技队伍在推进公司科技进步方面做出了重要贡献。三年公司共申请专利3,680项、获得授权2,671项。

本届董事会任职期间，公司注重以人为本，关爱员工。批准并实施员工行为守则，提升员工文明素养，弘扬企业文化。加强经营管理、专业技术、技能操作人才队伍建设，畅通各类人才的成长通道，充分调动员工积极性和创造性。公司管理层积极落实人文关怀措施，注重改善员工工作环境，加强职业健康监护，提高劳动保护标准。深入开展「深入群众促和谐，凝心聚力促发展」活动，拉近了管理层与员工的距离，保持了员工队伍的稳定，公司凝聚力、向心力不断增强。

中国石化认真履行社会责任，推动企业与社会、环境的协调发展。始终坚持履行联合国全球契约所倡导的十项原则，注重可持续发展，全面推行HSE管理体系，每年向利益相关者报告公司可持续发展情况。制定并严格执行《安全生产禁令》，扎实推进节能减排，努力向社会提供高质量、高标准清洁燃料，保持了安全生产、清洁生产，节能减排取得实效。三年来，万元产值综合能耗、工业取水量和外排污水COD含量分别下降14.1%、12.2%和13.2%。公司积极支持社会公益事业，2008年中国南方发生严重低温雨雪冰冻灾害和汶川特大地震灾害，公司迅速组织和参与灾区抢险救灾，公司和员工向汶川特大地震灾区捐款捐物达3亿多元。作为2008北京奥运合作伙伴，我们为奥运提供了优质石油石化产品及服

务。多年来我们参与资助的「健康快车光明行」、「春蕾计划」、扶贫援藏计划等社会慈善事业取得良好的社会效应。

通过多年的深化改革、调整结构、加强管理、锐意创新，公司实现了快速发展。与二零零五年相比，本公司的经营规模不断扩大，按国际财务报告准则，营业额及其他经营收入及其他收入提高81.7%；资产结构与质量显著提高，总资产增长40.8%；股东权益增长45.4%。三年累计宣派股息达人民币377亿元，为股东提供了较好回报。以中国石化为核心资产的中国石化集团在二零零八年《财富》全球500强企业排名中位列第十六位。

上述成绩的取得，既是列位股东和社会各界支持的结果，也是历届董事会、管理层和全体员工齐心协力、辛勤劳动的结果。在即将届满之际，我谨代表本届董事会向列位股东和社会各界的支持和关心，向各位监事、各位管理者和全体员工多年来的辛勤工作和密切配合，表示衷心的感谢！

本届董事会、监事会将于二零零九年五月届满。由于监管要求和工作调整，周原董事、石万鹏董事、姚中民董事、范一飞董事、康宪章监事、张继田监事、崔国旗监事、李忠华监事即将离任。他们在任职期间认真履职、勤勉敬业，为中国石化董事会的科学决策和公司的发展发挥了重要作用。在此，对他们多年来的辛勤工作和杰出贡献表示衷心感谢。

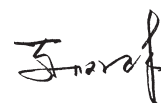
展望二零零九年，世界经济形势严峻复杂，随著国际金融危机的蔓延，国内外石油石化产品需求增长放缓，市场竞争加剧，公司经营面临诸多挑战。但同时我们也看到，中国政府出台了一系列扩大国内需求、拉动经济增长的措施以及包括石化行业在内的相关行业振兴规划，这将有利于公司进一步扩大经营规模。自二零零八年十二月底开始，中国实施新的成品油价格形成机制，公司炼油业务有望扭转多年亏损的局面。所有这些都将是本公司持续发展提供新的机遇。

二零零九年，本公司将积极应对国际金融危机带来的影响，抓住市场机遇，灵活调整经营策略，努力扩大资源，拓展市场，精细管理，降本增效，完成全年各项工作任务。根据市场状况和公司总体发展目标，本届董事会二零零九年计划安排资本支出人民币1,118亿元。重点用于加大上游投入，加快川气东送等项目建设；优化炼化装置布局，调整产品结构，增产高附加值产品；进一步完善现代物流体系，支撑成品油营销、化工销售业务的快速增长。另外，为进一步强化上游资源基础，公司正在研究制订抓住市场机遇直接参与海外油气资产并购的战略举措。

本届董事会已提名新一届董事候选人。这些董事候选人是宏观经济、金融财政、企业管理、石油石化行业等方面的专家。我相信，凭藉他们丰富的专业背景和工作经验一定能为董事会赋予新的

内涵和活力，增强董事会的决策能力，很好地继承和发展中国石化的发展战略。希望新一届董事会和管理层继续加强本公司上中下游一体化产业布局，加快油气资源勘探与开发，巩固扩大上游资源基础；进一步提高炼化化工集中度，加强产销研结合，增产适销对路产品和高附加值产品，努力提高市场开拓和竞争能力。继续加强精细管理，逐步理顺管理体制，提高管理水平。进一步推进科技进步，加快具有自主知识产权的核心技术的开发与应用，为公司发展提供有力支撑。

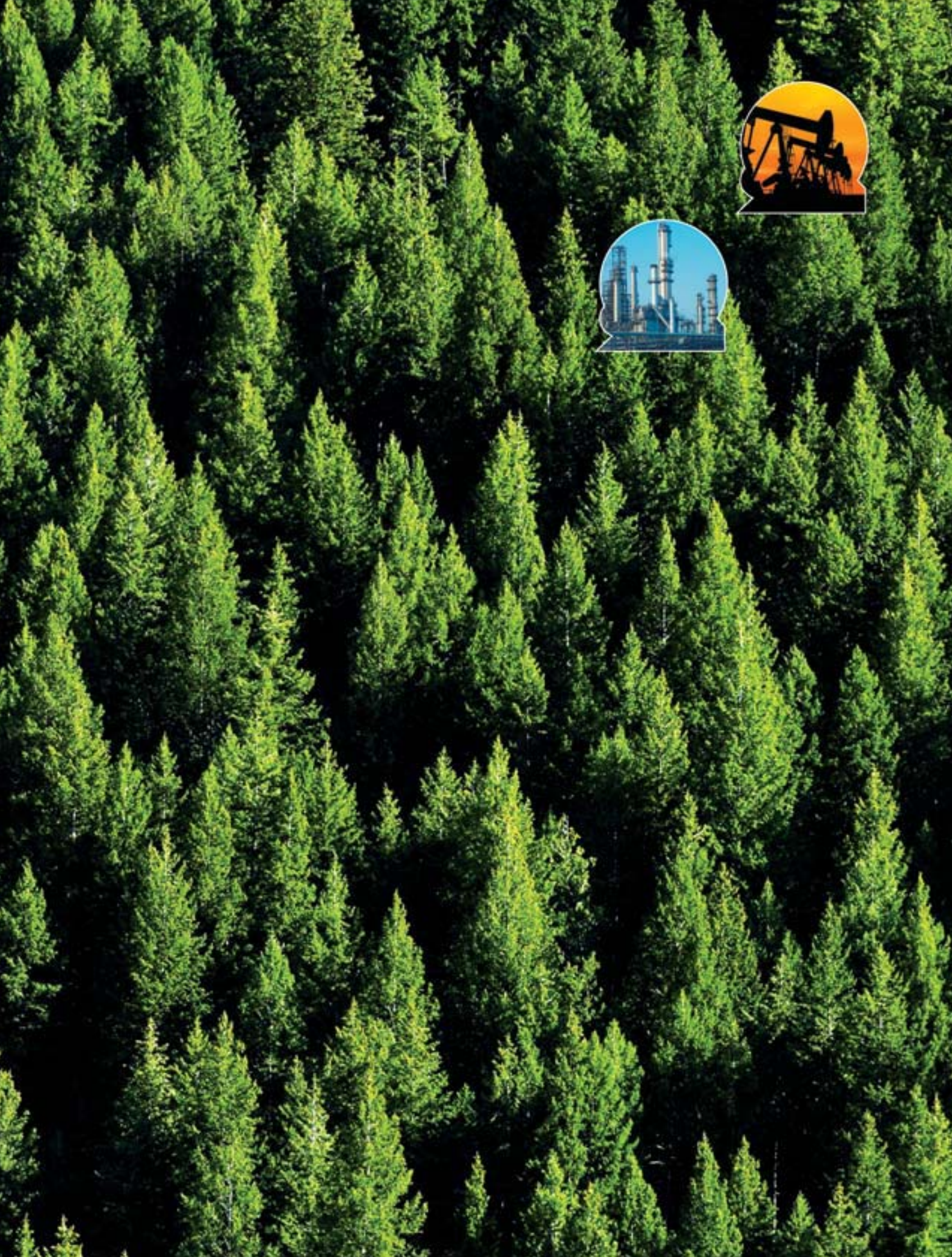
我相信，二零零九年，在新老董事会的领导下，在公司管理层和全体员工的共同努力下，中国石化继续坚持科学发展观，积极应对挑战，各项事业一定能取得更大进步，不断向发展成为具有较强国际竞争力的跨国能源化工公司目标迈进，以良好的工作成绩发展企业、回报股东、奉献社会和造福员工。



苏树林  
董事长

中国北京，二零零九年三月二十七日







### 经营业绩回顾

二零零八年，中国政府积极应对国际、国内经济环境发生的重大变化，以及国内接连发生的历史罕见特大自然灾害，采取有力措施保持了国民经济继续增长，国内生产总值(GDP)增长9.0%。本公司面对国际油价暴涨暴跌、国内成品油价格长期倒挂以及需求骤然变化造成的经营困境，及时调整生产经营策略，精细管理，降本增效，克服各种困难，既保障了国内市场的稳定供应，又保证了生产经营的稳定运行。在全体员工的共同努力下，各方面工作取得了新的业绩和新的进步。

#### 1 市场环境回顾

##### (1) 原油市场

二零零八年，国际原油价格暴涨暴跌，油价在7月份冲顶后大幅回落，下跌超过100美元/桶。全年普氏全球布伦特原油现货平均价格97美元/桶，同比增长33.8%。国内原油价格与国际市场原油价格走势基本一致。

##### (2) 成品油市场

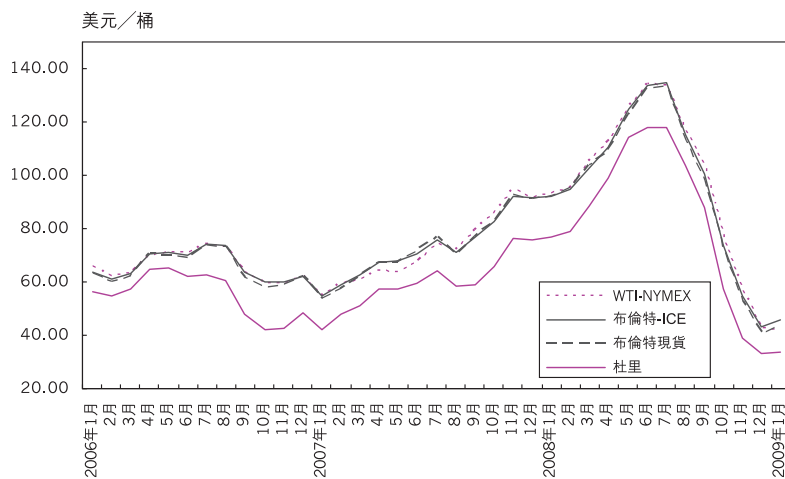
二零零八年，国内成品油市场巨变，前三季度需求大幅上升供应紧张，第四季度需求增幅下降资源过剩。据统计，全年成品油表观消费量(包括汽油、柴油和煤油)为20,494万吨，同比增长10.2%。

##### (3) 化工产品市场

二零零八年，国内化工产品需求二十年来首次出现负增长，下半年受国际金融危机给实体经济带来冲击的影响，化工产品需求大幅下降，特别是第四季度境内外化工产品价格骤然下跌。据本公司统计，全年国内乙烯当量表观消费量同比减少0.3%，合成树脂与合成橡胶表观消费量同比分别减少4.9%和5.6%，合成纤维表观消费量同比增长0.7%。



王天普先生，总裁



国际原油价格变化走势图

注：二零零七年美元兑人民币平均汇率为7.604，二零零八年为6.945。

## 2 生产经营

### (1) 勘探及开采

二零零八年，本公司进一步落实油气资源战略。勘探方面，川东北、东部老区、塔河油田等油气勘探取得新突破；全年共开展二维地震13,892千米，三维地震6,080平方千米；完成探井544口，进尺1,768.1千米。新增油气可采储量267.6百万桶油当量。开发

方面，川气东送工程稳步推进，松南气田产能建设顺利实施。加大重点地区产能建设力度，优化储量动用，加大低品位储量动用力度，油气产量稳中有升。全年新建原油生产能力580万吨/年，天然气生产能力13.34亿立方米/年。原油产量4,180万吨，天然气产量83亿立方米，同比分别增加了1.8%和3.7%。在东部老区连续多年保持原油产量稳产的基础上，西部新区上产步伐加快。

### 勘探及开采生产营运情况

	2008年	2007年	2006年	2008年较 2007年 同比变动(%)
原油产量(百万桶)	296.80	291.67	285.19	1.8
天然气产量(亿立方英尺)	2,931	2,826	2,565	3.7
新增原油可采储量(百万桶)	114	21	286	442.9
新增天然气可采储量(亿立方英尺)	9,216	37,567	1,615	(75.5)
剩馀原油可采储量(百万桶)	2,841	3,024	3,295	(6.1)
剩馀天然气可采储量(亿立方英尺)	69,593	63,308	28,567	9.9
剩馀油气可采储量(百万桶油当量)	4,001	4,079	3,771	(1.9)

胜利油田生产营运情况

	2008年	2007年	2006年	2008年较 2007年 同比变动(%)
原油产量(百万桶)	196.96	196.68	194.65	0.1
天然气产量(亿立方英尺)	272	277	283	(1.8)
新增原油可采储量(百万桶)	116	76	185	52.6
新增天然气可采储量(亿立方英尺)	(360)	420	192	-
剩余原油可采储量(百万桶)	2,151	2,231	2,352	(3.6)
剩余天然气可采储量(亿立方英尺)	2,644	3,276	3,133	(19.3)
剩余油气可采储量(百万桶油当量)	2,195	2,286	2,404	(4.0)

注：原油产量按1吨=7.1桶，天然气按1立方米=35.31立方英尺计算

(2) 炼油

二零零八年，本公司承担著巨额政策性亏损和保障市场供应的双重压力，精心组织炼油满负荷运行，认真做好新建、改扩建装置开工建设，按照市场需求及时调整加工方案，努力增加汽、柴油比例，全力满足国内成品油市场的需求。同时，优化进口原油采购，坚持资源进

口渠道多元化，降低原油采购成本，充分发挥现有原油管道的管输能力，优化原油配置和运输，降低原油储运成本。充分发挥高硫、高酸、重质原油的加工潜力，加快适应性改造，提高劣质原油加工比例。精细管理，优化加工方案，在原油劣质化的情况下，轻油收率、综合商品率仍有提高；推进汽、柴油质量

升级，努力生产适销对路、高附加值产品。作为北京2008奥运合作夥伴，在国内率先供应国(IV)标准清洁油品，满足了奥运主要承办城市的成品油供应。全年加工原油1.69亿吨，同比增长4.5%；生产成品油10,586万吨，同比增长9.4%。

本公司原油来源构成

单位：百万吨

	2008年	2007年	2006年	2008年 较2007年 同比变动(%)
自供	30.88	30.83	30.81	0.2
中国石油天然气股份有限公司	6.13	6.89	8.81	(11.0)
中国海洋石油股份有限公司	7.55	7.42	6.38	1.8
进口	125.61	116.87	106.52	7.5
合计	170.17	162.01	152.52	5.0

### 炼油生产情况

	2008年	2007年	2006年	2008年 较2007年 同比变动(%)
原油加工量(千桶/日)	3,399.0	3,253.0	3,069.1	4.5
汽、柴、煤油产量(百万吨)	105.86	96.76	91.02	9.4
其中：汽油(百万吨)	29.09	25.98	24.47	12.0
柴油(百万吨)	68.78	62.46	60.19	10.1
煤油(百万吨)	7.99	8.32	6.35	(4.0)
化工轻油产量(百万吨)	22.99	23.84	23.07	(3.6)
轻油收率(%)	74.80	74.48	74.75	0.32个百分点
综合商品率(%)	94.07	93.95	93.47	0.12个百分点

注1：原油加工量按1吨=7.35桶换算

### (3) 营销及分销

二零零八年，本公司积极应对市场变化，特别是面对二零零八年前三季度国内成品油市场供应紧张的严峻形势，本公司加强产销结合，并综合运用外采、进口等措施增加成品油供应量，切实保

证了国内抗灾、「三夏」、奥运等期间成品油的稳定供应，为经济和社会发展做出了重要贡献；优化营销结构，零售比例大幅提高，优化物流，增加管输比例，降低运费。完善加油站服务功能，提高服务质量，推进加油站形象改造。

抓住市场时机，大力推广加油IC卡，非油品业务和自助加油稳步发展。二零零八年全年经营成品油1.23亿吨，同比增长3.0%，其中零售8,410万吨，同比增长9.8%。

### 营销及分销营运情况

	2008年	2007年	2006年	2008年 较2007年 同比变动(%)
国内成品油总经销量(百万吨)	122.98	119.39	111.68	3.0
其中：零售量(百万吨)	84.10	76.62	72.16	9.8
直销量(百万吨)	19.63	20.17	18.95	(2.7)
批发量(百万吨)	19.25	22.6	20.57	(14.8)
中国石化品牌加油站总数(座)	29,279	29,062	28,801	0.7
其中：自营加油站数(座)	28,647	28,405	28,001	0.9
特许经营加油站数(座)	632	657	800	(3.8)
单站年均加油量(吨/站)	2,935	2,697	2,577	8.8

(4) 化工

二零零八年，本公司坚持针对市场变化，优化原料，优化生产，坚持以销定产、以产促销，切实加强产销研结合。

强化营销管理，发挥产品集中销售的优势，加强区域市场优化，合理调配资源。加强精细管理，提高装置运行效率，确保安全生产。根据市场需求

调整产品产量。二零零八年，本公司生产乙烯628.9万吨，同比减少3.7%，销售化工产品共2,821万吨，同比减少2.8%。

化工主要产品产量

单位：千吨

	2008年	2007年	2006年	2008年 较2007年 同比变动(%)
乙烯	6,289	6,534	6,163	(3.7)
合成树脂	9,590	9,660	8,619	(0.7)
合成橡胶	834	800	668	4.3
合成纤维单体及聚合物	7,264	8,018	7,242	(9.4)
合成纤维	1,260	1,417	1,502	(11.1)
尿素	1,649	1,565	1,609	5.4

(5) 科技开发

二零零八年，本公司围绕生产经营，成功开发一批新技术。初步形成了普光气田开发、碳酸盐岩油藏开发等技术体系，为增储上产和降本增效提供了支持。汽油选择性脱硫与超低硫柴油加氢等清洁油品生产技术、己内酰胺成套技术等成功实现工业应用。合成气制合成油、生物柴油等技术完成中试试验，为开辟新能源领域奠定了基础。主力油田精细注水开发、大型乙苯及异丙苯等技术开发取得重大进展，深层碳酸盐岩储层预测技术、苯乙烯成套技术等推广应

用成效显著，煤气化装置生产运行技术攻关取得重大突破。开发生产了一批适应市场需求的新产品，其中长城特种润滑油成功护航神舟七号飞船，聚乙烯树脂用于神舟七号航天服生命保障系统饮水管路。本公司全年申请国内专利918件、获得授权572件，申请国外专利 225件、获得授权173件。

(6) 健康、安全、环境

二零零八年，本公司安全生产保持总体稳定，节能减排取得明显成效。继续深化HSE管理体系运行，健全完善安

全环保规章制度，严格执行《安全生产禁令》，安全环保责任得到层层落实，全员安全环保意识明显增强。持续加大安全环保隐患治理工作力度，确保了安全生产、清洁生产。节能减排措施进一步落实，达到预期效果。全年万元产值综合能耗下降5.2%；工业取水量下降3.6%；外排废水COD量减少4.3%；工业水重复利用率保持在95%以上。其他详细信息参见公司可持续发展报告。

**(7) 降本增效**

二零零八年，本公司采取各项措施降低成本，包括：充分发挥现有物流体系的作用，优化资源配置，节约运输成本；进一步提高劣质原油加工量，降低原油采购成本；优化装置运行，降低生产能耗、物耗。本公司全年共降低成本人民币39.64亿元，其中勘探及开采板块降低成本人民币7.27亿元，炼油板块降低成本人民币16.45亿元，营销及分销板块降低成本人民币7.80亿元，化工板块降低成本人民币8.12亿元。

**(8) 资本支出**

二零零八年本公司全年资本支出人民币1,073亿元，其中，勘探及开采板块资本支出人民币576.5亿元，进一步落实油气资源战略，加大重点产能建设力度和储量动用规模，川气东送工程资源勘探、气田开发、净化厂工程、管道工程和市场开发稳步推进，塔河油田产能建设工程进展顺利，新建原油生产能力580万吨/年，新建天然气生产能力13.3亿立方米/年；炼油板块资本支出人民币124.9亿元，青岛大炼油建成投产，高桥适应性改造、武汉、洛阳油品质量升级、曹妃甸原油码头等项目建成投用，塔河重质原油改质项目开工建设；营销及分销板块资本支出人民币141.5亿元，通过新建、收购和改造加油(气)站、油库，进一步完善成品油销售网络，全年新发展加油(气)站720座；化工板块资本支出人民币206.2亿元，福建、天津、镇海等重点乙烯项目

稳步推进，金陵对二甲苯、扬子丁二烯、燕山丁基橡胶扩能等项目建成投产；总部及其他资本支出人民币23.9亿元，信息系统建设取得新进展。

**业务展望**

**1 市场分析**

展望二零零九年，受国际金融危机持续蔓延的影响，国内外石油石化市场发生了巨大变化。受需求下降等因素影响，预计一段时间内国际油价将处于相对疲弱的震荡走势。国内成品油市场需求增速将有所回落。化工业务，受经济增长减速和景气周期下行双重压力的影响，形势较为严峻。

在困难的市场环境下，我们也看到诸多机遇和积极因素。在全球经济增长放缓的大背景下，中国经济增长虽然受到一定影响，但中国经济发展的基本态势没有改变，国内对石油石化产品的基础需求依然很大。中国政府实行积极的财政政策和适度宽松的货币政策，研究部署了进一步扩大内需、促进经济增长的一系列措施。特别是完善成品油价格形成机制，可使国内炼油业务扭转多年政策性亏损的局面，对中国石化来说，炼油业务的规模优势及管理优势将得以充分发挥，成为公司盈利的重要支柱；研究制定包括石化行业在内的十大产业振兴规划，有利于公司加快技术改造和产业升级步伐；集中加快建设和启动一批改善民生、完善基础设施、支持「三农」、节能环保等方面的重大工程，加快地震灾区恢复重建，为公司扩大石油石化相关产品市场提供了新的机遇；全面实施增

值税转型以及适度宽松的货币政策，有利于公司降低投融资成本。同时，经过多年的发展，公司的经营规模、资产质量、产业结构、盈利能力等都上了一个台阶，公司整体抵御风险的能力明显增强。这些实力和优势，是我们在挑战中把握机遇、实现持续有效和谐发展的客观保障。

### 2 生产经营

二零零九年，本公司将根据市场变化，继续采取灵活的经营策略，进一步加强内部管理，精心组织生产，注重安全生产和节能降耗，并认真做好以下几方面的工作：

**勘探及开采板块：**加强理论和技术创新，强化成本控制，努力实现油气储量产量稳定增长。勘探上，加强地质综合研究，优化勘探部署，增加勘探特别是物探投入。开发上，不断提高采收率和单井产量，保持油气稳产增产，切实控制好开发成本和操作成本。天然气发展，重点抓好普光、松南气田投产工作；加强天然气市场开发和管网建设，搞好产销衔接，为天然气销售和安全稳定供应创造良好条件。全年计划生产原油4,240万吨、天然气100亿立方米。

**炼油板块：**根据成品油市场和化工原料需求变化，及效益最大化原则，优化生产方案。

保持上下游产销协调；大力降本增效，努力提高盈利水平。加强原油采购管理，提高管网运行效率，降低进口原油运输成本；及时调整产品结构，增产适销对路、高附加值产品；积极分析除成品油以外的石油产品，如液化气、润滑油、沥青等市场，灵活制定营销策略，不断提高市场竞争力。全年计划加工原油1.84亿吨，生产成品油1.15亿吨。

**销售板块：**迅速适应市场变化，大力开拓市场。提升服务水平，提升客户忠诚度，巩固和拓展零售市场。紧贴市场变化，努力扩大直销。加强成品油物流整体优化和配送管理，提高物流保障能力，降低物流费用。强化内部管理，降低营销各环节成本。积极推进非油品业务，稳步开展自助加油。进一步拓展润滑油、燃料油销售业务，努力培育新的效益增长点。全年计划国内成品油经营量1.25亿吨。

**化工板块：**强化竞争意识和服务意识，推进与重点行业和重点用户的技术合作联盟。充分发挥地域优势和规模优势，灵活制定分产品营销策略，全力拓展市场。加强产销研结合，根据市场需求及时优化生产计划和产品结构。加大新产品开发力度，增产适销对路产品和高附加值产品；按照整体效益最大化原则，优化化工轻油、油田轻烃、天然气等

资源配置与利用。注重降本减费，提高效益；加强拟投产装置的产品预销售，保证企业产品销路畅通。全年计划生产乙烯683万吨。

**科技开发：**本公司将始终把科技创新的主攻方向，立足于获取更多资源、生产更好产品、提供更优服务、创造更好效益。在油气勘探开发技术上，继续推进海相碳酸盐岩储层形成与分布预测研究，深化南方、鄂尔多斯以及塔里木等海相领域地质和油气富集规律研究，研发大幅度提高原油采收率技术、天然气田稳产及高效开发技术，加快油田化学品和三次采油技术开发，形成特色技术系列。在炼化技术上，重点研发劣质原油和重油加工提高轻油收率技术、炼厂节能减排及降低成本技术、替代燃料技术；不断提高乙烯、聚烯烃生产技术水平，开发高性能高附加值新产品生产技术；加强节能节水、环保安全等技术开发，促进清洁生产 and 资源利用。

**降本增效：**二零零九年，本公司将依靠科技进步，加强管理和深化改革，不断提高效率，计划降本增效人民币28亿元，其中勘探及开采板块人民币6亿元、炼油板块人民币9亿元、化工板块人民币6亿元、营销及分销板块人民币7亿元。

**资本支出：**

二零零九年本公司将按照效益优先、突出重点等原则，严格投资管理程序，精心组织工程建设。计划资本支出人民币1,118亿元，其中，勘探及开采板块资本支出人民币550亿元，重点推进川气东送工程建设，抓好以塔河、胜利等原油和普光、鄂尔多斯等气田为重点的产能建设；炼油板块资本支出人民币168亿元，重点安排产能配套完善、油品

质量升级等项目，进一步加快原油输转体系及储运网络建设；营销及分销板块资本支出人民币120亿元，做好高速公路和重点地区加油站、加气站建设和收购工作，进一步加快发展管道运输，完善销售网络；化工板块资本支出人民币264亿元，稳步推进天津炼化一体化、镇海乙烯等项目建设，进一步加快化工产品物流设施建设；总部及其他资本支出人民币16亿元。

在新的一年里，中国石化继续坚持科学发展观，积极应对挑战，在广大员工的共同努力下，努力推进各项事业取得更大进步，不断向发展成为具有较强国际竞争力的跨国能源化工公司目标迈进，以不懈的努力发展企业、回报股东、奉献社会、造福员工。







## 管理层讨论与分析

以下讨论与分析应与本年度报告所列之本公司经审计的财务报表及其附注同时阅读。以下涉及的部分财务数据如无特别说明均摘自本公司按国际财务报告准则编制并经过审计的财务报表。

### 1 合并经营业绩

二零零八年，本公司的营业额、其他经营收入及其他收入为人民币15,024亿元，与二零零七年相比增长24.2%，经营收益为人民币281亿元，同比下降67.2%。这主要归因于2008年国际原油价格高涨，而国内成品油价格宏观调控，公司炼油板块承受了巨额亏损。

下表列示本公司相关各期合并利润表中主要收入和费用项目。

	截至12月31日止年度		变化率 (%)
	2008年 (人民币百万元)	2007年	
<b>营业额、其他经营收入及其他收入</b>	<b>1,502,443</b>	<b>1,209,706</b>	<b>24.2</b>
其中：营业额	1,420,321	1,173,869	21.0
其他经营收入及其他收入	82,122	35,837	129.2
<b>经营费用</b>	<b>(1,474,320)</b>	<b>(1,123,842)</b>	<b>31.2</b>
其中：采购原油、产品及经营供应品及费用	(1,285,155)	(970,929)	32.4
销售、一般及管理费用	(46,175)	(37,843)	22.0
折旧、耗减及摊销	(45,823)	(43,315)	5.8
勘探费用(包括乾井成本)	(8,310)	(11,105)	(25.2)
职工费用	(23,285)	(22,745)	2.4
所得税以外的税金	(56,799)	(34,304)	65.6
其他经营费用(净额)	(8,773)	(3,601)	143.6
<b>经营收益</b>	<b>28,123</b>	<b>85,864</b>	<b>(67.2)</b>
融资成本净额	(4,776)	(8,101)	(41.0)
投资收益及应占联营公司及合营公司的损益	970	5,701	(83.0)
<b>除税前利润</b>	<b>24,317</b>	<b>83,464</b>	<b>(70.9)</b>
所得税利益/(费用)	1,883	(24,721)	(107.6)
<b>本年度利润</b>	<b>26,200</b>	<b>58,743</b>	<b>(55.4)</b>
归属于：			
本公司股东	29,769	56,533	(47.3)
少数股东	(3,569)	2,210	(261.5)

(1) 营业额、其他经营收入及其他收入 其中：营业额人民币14,203亿元，同比增长21.0%。主要归因于成品油销量增加和价格上涨，以及贸易业务的增长。 二零零八年其他经营收入人民币318亿元，同比增长2.6%。二零零八年确认补贴人民币503亿元。

下表列示了本公司二零零八年和二零零七年的主要外销产品销售量、平均实现价格以及各自的变化率。

	销售量(千吨)			平均实现价格(人民币元/吨、 人民币元/千立方米)		
	截至12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2008年	2007年	变化率(%)	2008年	2007年	变化率(%)
原油	4,394	4,431	(0.8)	4,190	3,110	34.7
天然气(百万立方米)	6,283	5,817	8.0	911	811	12.3
汽油	37,731	35,177	7.3	6,409	5,408	18.5
柴油	80,234	76,916	4.3	5,629	4,724	19.2
煤油	9,216	7,047	30.8	6,063	4,728	28.2
基础化工原料	9,643	10,230	(5.7)	6,261	6,200	1.0
合纤单体及聚合物	3,709	4,053	(8.5)	8,224	9,109	(9.7)
合成树脂	7,792	7,864	(0.9)	10,088	10,203	(1.1)
合成纤维	1,352	1,501	(9.9)	10,478	11,605	(9.7)
合成橡胶	973	958	1.6	16,129	13,738	17.4
化肥	1,658	1,574	5.3	1,729	1,659	4.2

本公司生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务，其余外销给予其他客户。二零零八年，外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币264亿元，同比增长29.4%，占本公司营业额、其他经营收入及其他收入的1.8%，主要归因于原油价格上涨及扩大天然气业务。

本公司炼油事业部和营销及分销事业部对外销售石油产品(主要包括成品油及其他精炼石油产品)。二零零八年，这两个事业部的石油产品对外销售收入为人民币9,325亿元，同比增长20.0%，占本公司营业额、其他经营收入及其他收入的62.1%，主要归因于石油产品价格上涨，及公司积极扩大产品销量,优化营销结构。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币7,493亿元，同比增长27.7%，占石油产品销售收入的80.4%；其他精炼石油产品销售收入人民币1,832亿元，同比下降3.5%，占石油产品销售收入的19.6%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币2,074亿元，同比下降4.6%，占本公司营业额、其他经营收入及其他收入的

13.8%。主要归因于除合成橡胶和化肥外的产品价格下滑及销量下降。

## (2) 经营费用

二零零八年，本公司经营费用为人民币14,743亿元，同比增长31.2%。经营费用主要包括以下部分：

**采购原油、产品及经营供应品及费用**为人民币12,852亿元，同比增长32.4%，占总经营费用的87.2%。其中：

- 采购原油费用为人民币6,788亿元，同比增长40.3%，占总经营费用的46.0%，同比增加3.0个百分点。随着中国经济的快速增长，市场需求扩大，本公司外购原油加工量相应增加。二零零八年外购原油加工量为13,248万吨(未包括来料加工原油量)，同比增长6.9%；外购原油平均单位加工成本人民币5,124元/吨，同比增长31.3%。
- 其他采购费用为人民币6,064亿元，同比增长24.5%，占总经营费用的41.1%，主要归因于附属公司自营及进出口贸易业务扩大增加费用和外购其他原料成本的上升。

**销售、一般及管理费用**为人民币462亿元，同比增长22.0%。主要归因于成品油经营量增加及运输成本上升导致销货及其他运杂费等增加人民币34亿元。

**折旧、耗减及摊销**为人民币458亿元，同比增长5.8%，主要归因于本公司近年对固定资产持续性投入增加的折旧。

**勘探费用**为人民币83亿元，同比下降25.2%，主要是上游勘探工作安排同比减少。

**职工费用**为人民币233亿元，同比增长2.4%。

**所得税以外的税金**为人民币568亿元，同比增长65.6%，主要归因于原油价格上涨导致石油特别收益金同比增加人民币216亿元，消费税同比增加人民币12亿元。

**其他经营费用**为人民币88亿元，同比增长143.6%。主要归因于长期资产减值损失同比增加人民币54亿元，归因于因石油价格的下降造成储量减少及部分小规模区块过高的生产及开发成本而发生的减值亏损。

(3) 经营收益

二零零八年本公司经营收益为人民币281亿元，同比下降67.2%。

(4) 融资成本净额

二零零八年本公司融资成本净额为人民币48亿元，同比下降41.0%，主要归因于：一是已发行可转换债券的公允价值变动收益人民币39亿元，同比增加收益人民币72亿元；二是利息支出人民币113亿元，同比增加人民币40亿元。

(5) 除税前利润

二零零八年本公司除税前正常业务利润为人民币243亿元，同比下降70.9%。

(6) 所得税利益(费用)

二零零八年本公司所得税为人民币-19亿元。

(7) 少数股东应占利润

二零零八年归属于本公司少数股东的本年度利润为人民币-36亿元，主要归因于本公司控股的部分子公司亏损所致。

(8) 股东应占利润

二零零八年归属于本公司股东的本年度利润为人民币298亿元，同比下降47.3%。

部四个事业部和本部及其他。除非文中另有所指，本节讨论的财务数据并未抵销事业部之间的交易，且各事业部的经营收入数据包括各事业部的其他经营收入及其他收入。

以下按事业部列示了经营收入、外部销售与事业部间销售占各报表期间抵销事业部间销售前经营收入的百分比、外部销售收入占所示报表期间合并经营收入的百分比(即扣除事业部间销售后)。

2 分事业部经营业绩讨论

本公司将经营活动分为勘探及开采事业部、炼油事业部、营销及分销事业部、化工事业

	经营收入		抵销事业部间销售收入前 占合并经营收入比例		抵销事业部间销售收入后 占合并经营收入比例	
	截至12月31日止年度 2008年	2007年	截至12月31日止年度 2008年	2007年	截至12月31日止年度 2008年	2007年
	人民币百万元		(%)		(%)	
<b>勘探及开采事业部</b>						
外部销售 <sup>(1)</sup>	45,108	38,194	1.6	1.8	3.0	3.2
事业部间销售	151,393	107,473	5.3	5.0		
<b>经营收入</b>	<b>196,501</b>	<b>145,667</b>	<b>6.9</b>	<b>6.8</b>		
<b>炼油事业部</b>						
外部销售 <sup>(1)</sup>	175,118	124,178	6.1	5.7	11.6	10.2
事业部间销售	683,965	534,671	24.0	24.6		
<b>经营收入</b>	<b>859,083</b>	<b>658,849</b>	<b>30.1</b>	<b>30.3</b>		
<b>营销及分销事业部</b>						
外部销售 <sup>(1)</sup>	813,838	662,950	28.6	30.6	54.2	54.8
事业部间销售	3,200	2,841	0.1	0.1		
<b>经营收入</b>	<b>817,038</b>	<b>665,791</b>	<b>28.7</b>	<b>30.7</b>		
<b>化工事业部</b>						
外部销售 <sup>(1)</sup>	213,610	224,699	7.5	10.4	14.2	18.6
事业部间销售	27,481	15,990	1.0	0.7		
<b>经营收入</b>	<b>241,091</b>	<b>240,689</b>	<b>8.5</b>	<b>11.1</b>		
<b>本部及其他</b>						
外部销售 <sup>(1)</sup>	254,769	159,685	8.9	7.4	17.0	13.2
事业部间销售	479,982	297,145	16.9	13.7		
<b>经营收入</b>	<b>734,751</b>	<b>456,830</b>	<b>25.8</b>	<b>21.1</b>		
<b>抵销事业部间销售前的经营收入</b>	<b>2,848,464</b>	<b>2,167,826</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>		
<b>抵销事业部间销售</b>	<b>(1,346,021)</b>	<b>(958,120)</b>				
<b>合并经营收入</b>	<b>1,502,443</b>	<b>1,209,706</b>			<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

注：(1) 包含其他经营收入及其他收入。

下表列示了所示报表期间各事业部抵销事业部间销售前的经营收入、经营费用和经营收益(亏损)及二零零八年较二零零七年的变化率。

	截至12月31日止年度		变化率 (%)
	2008年 (人民币百万元)	2007年	
<b>勘探及开采事业部</b>			
经营收入	196,501	145,667	34.9
经营费用	129,932	96,901	34.1
<b>经营收益</b>	<b>66,569</b>	<b>48,766</b>	<b>36.5</b>
<b>炼油事业部</b>			
经营收入	859,083	658,849	30.4
经营费用	920,621	669,301	37.5
<b>经营收益(亏损)</b>	<b>(61,538)</b>	<b>(10,452)</b>	—
<b>营销及分销事业部</b>			
经营收入	817,038	665,791	22.7
经营费用	778,829	630,064	23.6
<b>经营收益</b>	<b>38,209</b>	<b>35,727</b>	<b>6.9</b>
<b>化工事业部</b>			
经营收入	241,091	240,689	0.2
经营费用	254,193	227,383	11.8
<b>经营收益(亏损)</b>	<b>(13,102)</b>	<b>13,306</b>	—
<b>本部及其他</b>			
经营收入	734,751	456,830	60.8
经营费用	736,766	458,313	60.8
<b>经营收益(亏损)</b>	<b>(2,015)</b>	<b>(1,483)</b>	—

**(1) 勘探及开采事业部**

勘探及开采事业部生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务，绝大部分天然气及少部分原油外销供其他客户。

二零零八年该事业部经营收入为人民币1,965亿元，同比增长34.9%，主要归因于原油和天然气的销量和销售价格同比增长。

二零零八年该事业部销售原油3,941万吨，同比增长1.4%；销售天然气69亿立方米，同比增长9.5%。原油平均实现销售价格为人民币4,269元/吨，同比增长37.9%；天然气平均实现销售价格为人民币941元/千立方米，同比增长14.4%。

二零零八年该事业部经营费用为人民币

1,299亿元，同比增长34.1%。主要归因于：

- 采购原料、产品及经营供应品及费用同比增加人民币20亿元，主要是由于原料及燃料动力价格升高所致。
- 减值亏损同比增加人民币54亿元，主要是由于因石油价格的下降造成的储量减少及部分小规模区块过高的生产及开发成本而发生的减值亏损。
- 折旧、折耗和摊销同比增加人民币39亿元，主要是由于投资形成的油气资产增加折旧折耗所致。
- 由于油价升高，导致石油特别收益金同比增加人民币216亿元。
- 勘探费用同比减少人民币28亿元，主要是上游勘探工作安排同比减少。

二零零八年在高油价的情况下，为增加油气产量，本公司加大了低品位储量的动用，同时由于油气生产的水电费有所上升等因素，使油气现金操作成本由二零零七年的人民币601元/吨增加至二零零八年的人民币630元/吨，同比增长4.8%。

二零零八年该事业部经营收益为人民币666亿元，同比增长36.5%。

**(2) 炼油事业部**

炼油事业部业务包括从第三方及勘探及开采事业部购入原油，并将原油加工成石油产品，汽油、柴油、煤油内部销售给营销及分销事业部，部分化工原料油内部销售给化工事业部，其他精炼石油产品由炼油事业部外销给国内外客户。

二零零八年该事业部经营收入为人民币8,591亿元，同比增长30.4%。主要归因于各类炼油产品销售价格和销量的增加。

下表列示了该事业部各类炼油产品二零零八年和二零零七年的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量(千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨)		
	截至12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2008年	2007年	变化率(%)	2008年	2007年	变化率(%)
汽油	28,165	23,965	17.5	5,587	4,641	20.4
柴油	67,779	61,541	10.1	4,934	4,057	21.6
化工原料类	23,466	25,509	(8.0)	5,982	4,985	20.0
其他精炼石油产品	41,357	42,204	(2.0)	4,388	3,884	13.0

二零零八年该事业部实现汽油销售收入为人民币1,574亿元，同比增长41.5%，占该事业部经营收入的18.3%。

二零零八年实现柴油销售收入为人民币3,344亿元，同比增长34.0%，占该事业部经营收入的38.9%。

二零零八年实现化工原料类产品销售收入为人民币1,404亿元，同比增长10.4%，占该事业部经营收入的16.3%。

二零零八年除汽油、柴油、化工原料类以外的其他精炼石油产品销售收入为人民币1,815亿元，同比增长10.7%，占该事业部经营收入的21.1%。

二零零八年该事业部的经营费用为人民币9,206亿元，同比增长37.5%。主要归因于原料价格的大幅增长。

二零零八年加工原油的平均成本为人民币5,004元/吨，同比增长33.0%；加工原油16,326万吨(未包括来料加工原

油量)，同比增长5.1%。二零零八年加工原油总成本人民币8,170亿元，同比增长39.8%，占该事业部经营费用的88.7%，同比上升1.4个百分点。

二零零八年由于国际原油价格高企、国内成品油价格从紧控制，本公司炼油业务出现巨额经营亏损，炼油毛利仅为人民币-388元/吨(销售收入减去原油、原料油费用以及所得税以外的税金，除以原油及原料油的加工量)，与二零零七年的人民币107元/吨相比减少人民币495元/吨。

二零零八年炼油单位现金操作成本(经营费用减去原油及原料油加工成本、折旧及摊销、所得税以外税金以及其他业务支出等调整，除以原油及原料油加工量)为人民币129元/吨，同比减少人民币4元/吨，下降3%，主要归因于该事业部持续降本减费及加工量扩大。

二零零八年该事业部确认补贴收入人民币405亿元，尽管如此该事业部仍经营亏损人民币615亿元，同比增加亏损人民币511亿元。

### (3) 营销及分销事业部

营销及分销事业部业务包括，从炼油事业部和第三方采购石油产品，向国内用户批发、直接销售和通过该事业部零售分销网络零售、分销石油产品及提供相关的服务。

二零零八年，该事业部经营收入为人民币8,170亿元，同比增长22.7%，主要归因于事业部抓住市场机遇，灵活调整销售政策，积极扩大销量。

二零零八年，汽油、柴油销售收入为人民币6,957亿元，占该事业部经营收入的85.2%。汽、柴油的零售量占汽、柴油总销售量的比重由二零零七年的63.8%提高到66.5%，上升2.7个百分点；配送量占汽、柴油总销售量的比重由二零零七年17.5%提高到21.1%，上升3.6个百分点；批发量占汽、柴油总销售量比重由二零零七年18.7%下降到12.4%，下降6.3个百分点。

下表列示了该事业部四大类产品二零零八年和二零零七年的销售量、平均实现价格、各自的变化率及汽油、柴油的零售、配送和批发情况。

	销售量(千吨)			平均实现价格(人民币元/吨)		
	截至12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2008年	2007年	变化率(%)	2008年	2007年	变化率(%)
<b>汽油</b>	<b>37,712</b>	<b>35,124</b>	<b>7.4</b>	<b>6,410</b>	<b>5,410</b>	<b>18.5</b>
其中：零售	29,833	26,728	11.6	6,524	5,542	17.7
配送	2,614	2,611	0.1	6,013	5,036	19.4
批发	5,265	5,785	(9.0)	5,964	4,967	20.1
<b>柴油</b>	<b>80,649</b>	<b>77,288</b>	<b>4.3</b>	<b>5,629</b>	<b>4,723</b>	<b>19.2</b>
其中：零售	48,894	44,991	8.7	5,704	4,832	18.0
配送	22,313	17,034	31.0	5,561	4,742	17.3
批发	9,442	15,263	(38.1)	5,402	4,381	23.3
<b>煤油</b>	<b>9,186</b>	<b>7,005</b>	<b>31.1</b>	<b>6,065</b>	<b>4,729</b>	<b>28.3</b>
<b>燃料油</b>	<b>11,459</b>	<b>13,160</b>	<b>(12.9)</b>	<b>3,692</b>	<b>2,923</b>	<b>26.3</b>

二零零八年该事业部确认补贴收入人民币98亿元。

二零零八年该事业部经营费用为人民币7,788亿元，同比增长23.6%。主要归因于成品油采购成本的大幅上升。

二零零八年该事业部吨油现金销售费用(经营费用减去商品采购费用、所得税外税金、折旧及摊销，除以销售量)为人民币153.0元/吨，同比增长

10.2%，主要归因于修理费的增加以及物价上涨引起的租赁费用、人工等日常费用的增加。

二零零八年该事业部经营收益为人民币382亿元，同比增长6.9%，主要归因于国内市场成品油需求的增加及本公司销售结构的改善。

#### (4) 化工事业部

化工事业部业务包括从炼油事业部和第

三方采购石油产品作为原料，生产、营销及分销石化和无机化工产品。

二零零八年该事业部经营收入为人民币2,411亿元，同比增长0.2%。

二零零八年该事业部六大类化工产品(基本有机化工品、合成纤维单体及聚合物、合成树脂、合成纤维、合成橡胶和化肥)的销售额约为人民币2,226亿元，占该事业部经营收入的92.3%，同比下降2.1个百分点。

下表列出了该事业部六大类化工产品二零零八年及二零零七年的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量(千吨)			平均实现价格(人民币元/吨)		
	截至12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2008年	2007年	变化率(%)	2008年	2007年	变化率(%)
基础有机化工品	12,588	12,888	(2.3)	6,303	5,870	7.4
合纤单体及聚合物	3,757	4,089	(8.1)	8,237	9,116	(9.6)
合成树脂	7,867	7,964	(1.2)	10,075	10,163	(0.9)
合成纤维	1,352	1,501	(9.9)	10,478	11,605	(9.7)
合成橡胶	989	977	1.2	16,163	13,721	17.8
化肥	1,659	1,599	3.8	1,729	1,657	4.3

二零零八年该事业部经营费用为人民币2,542亿元，同比增长11.8%。主要归因于耗用原材料、辅助材料单位价格上涨等因素影响采购原料、经营供应品及费用同比增加人民币262亿元。

二零零八年该事业部经营亏损为人民币131亿元，同比减少收益人民币264亿元。

#### (5) 本部及其他

本部及其他业务主要包括附属公司的进出口贸易业务及本公司的研究开发活动以及总部管理活动。

二零零八年本部及其他的经营收入约为人民币7,348亿元，同比增长60.8%。主要归因于贸易公司进一步扩大原油、成

品油进出口和自营业务，增加了收入。

二零零八年本部及其他的经营费用为人民币7,368亿元，同比增长60.8%。主要归因于贸易公司在增加收入的同时，相应增加了采购成本。

二零零八年本部及其他的经营亏损为人民币20亿元，同比增加亏损人民币5亿元。



### 3 资产、负债、权益及现金流量

本公司的主要资金来源是经营活动、短期及长期借贷，而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

#### (1) 资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于2008年 12月31日	于2007年 12月31日	变化金额
总资产	767,827	732,725	35,102
流动资产	164,311	185,116	(20,805)
非流动资产	603,516	547,609	55,907
总负债	418,505	399,967	18,538
流动负债	274,537	265,355	9,182
非流动负债	143,968	134,612	9,356
本公司股东应占权益	328,669	307,433	21,236
股本	86,702	86,702	—
储备	241,967	220,731	21,236
少数股东权益	20,653	25,325	(4,672)
权益合计	349,322	332,758	16,564

总资产人民币7,678亿元，比二零零七年末增加人民币351亿元。其中：

- 流动资产人民币1,643亿元，比二零零七年末减少人民币208亿元，主要归因于因原油等原材料价格的下跌，本公司存货减少人民币208亿元；因成品油及化工产品价格的下跌，本公司应收账款降低人民币100亿元，应收票据降低人民币92亿元；另外本公司预付增值税和所得税等其他流动资产增加人民币198亿元。

- 非流动资产人民币6,035亿元，比二零零七年末增加人民币559亿元，主要归因于因实施年度投资计划，物业、厂房及设备 and 在建工程增加人民币546亿元。

总负债人民币4,185亿元，比二零零七年末增加人民币185亿元。其中：

- 流动负债人民币2,745亿元，比二零零七年末增加人民币92亿元，主要归因于本公司新增短期债务和中国石化集

团及同级附属公司贷款人民币380亿元；预提费用及其他应付款增加人民币127亿元；因原油等原材料价格下跌，应付账款降低人民币364亿元。

- 非流动负债人民币1,440亿元，比二零零七年末增加人民币94亿元，主要是本公司实施年度投资计划增加长期债务人民币71亿元和预提油气资产未来的拆除费用人民币19亿元。

本公司股东应占权益人民币3,287亿元，比二零零七年末增加人民币212亿元，为储备增加。

#### (2) 现金流量情况

下表列示了本公司二零零八年及二零零七年合并现金流量表主要项目：

##### 现金流量主要项目

单位：人民币百万元

	截至12月31日止年度	
	2008年	2007年
经营活动产生的现金流量净额	67,712	119,594
投资活动产生的现金流量净额	(110,158)	(113,587)
融资活动产生的现金流量净额	41,777	(5,310)
现金及现金等价物净增加(减少)	(669)	697

二零零八年除税前正常业务利润为人民币243亿元，调整费用中对经营活动现金流量没有影响的项目(非现金费用项目)后为人民币864亿元。主要非现金费用项目为：折旧、耗减及摊销为人民币458亿元，乾井成本为人民币42亿元，长期资产减值亏损为人民币85亿元。

存货及经营性应收应付项目变动增加现金流入人民币94亿元。主要归因于因原油等原材料价格下降，本公司存货及应收应付项目都有较大幅度降低，且存货及应收款项下降幅度大于应付款项。

对除税前正常业务利润作非现金费用、存货及应收应付项目的调节后，再扣除已付所得税流出现金人民币211亿元，已收已付利息净额及已收投资及股利收

益等流出现金人民币70亿元，经营活动所得现金净额为人民币677亿元。

投资活动流出现金净额人民币1,102亿元。主要归因于年度投资计划的实施。

融资活动流入现金净额人民币418亿元。主要归因于本公司适时调整债务结构，加大直接融资，于本年度内发行可分离交易债券人民币299亿元(扣除发行费用后)，净增加公司债券余额人民币50亿元，净增加银行及其他借款人民币219亿元；另，分派股利和分派中国石化集团公司现金及现金等价物人民币148亿元。

从全年现金流量情况来看，面对国际金融危机影响的逐步扩散和国内市场需求下滑，本公司积极稳妥的加大融资力

度，调整债务结构，降低融资成本；同时本公司进一步加大资金集中管理力度，严控现金及现金等价物的规模，降低资金沉淀，加速资金周转，提高了整体效益。

### (3) 或有负债

参见本报告「重大事项」关于重大担保及其履行情况的有关内容。

### (4) 资本性开支

参见本报告「经营业务回顾及展望」关于资本支出部分描述。

### (5) 研究及开发费用和环保支出

研究及开发费用是指在发生的期间确认为支出的费用。二零零八年本公司的研究开发支出为人民币34亿元，同比持平。

环保支出是指本公司支付的标准的污染物清理费用，不包括排污装置的资本化费用。二零零八年本公司的环保支出为人民币23亿元，同比增加人民币2亿元。

## (6) 金融衍生工具的公允价值测量

公司建立健全了同金融工具会计核算、信息披露相关的决策机制、业务流程和内部控制。

### A 与公允价值计量相关的项目

单位：人民币百万元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
其中：1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	—	22	—	—	114
其中：衍生金融资产	—	22	—	—	114
2. 可供出售金融资产	653	—	(296)	—	154
金融资产小计	653	22	(296)	—	268
金融负债	(3,947)	3,947	—	—	—
投资性房地产	—	—	—	—	—
生产性生物资产	—	—	—	—	—
其他	—	—	—	—	—
合计	(3,294)	3,969	(296)	—	268

B 持有外币金融资产、金融负债情况

单位：人民币百万元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
其中：1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	—	22	—	—	114
其中：衍生金融资产	—	22	—	—	114
2. 贷款和应收款	25,098	—	—	(9)	16,274
3. 可供出售金融资产	68	—	(38)	—	31
4. 持有至到期投资	—	—	—	—	—
<b>金融资产小计</b>	<b>25,166</b>	<b>22</b>	<b>(38)</b>	<b>(9)</b>	<b>16,419</b>
<b>金融负债</b>	<b>88,546</b>	<b>(3,947)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>46,296</b>

注：本公司持有的外币金融资产和金融负债主要为本公司的海外子公司所持有的按其本位币计量的外币金融性资产和金融负债。

4 按中国企业会计准则编制的会计报表分析

本公司根据国际财务报告准则和中国企业会计准则编制的会计报表的主要差异见本年度报告第190页的本公司财务会计报告的C节。

(1) 按中国企业会计准则编制的分事业部的营业收入和营业利润如下：

	截至12月31日止年度	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>营业收入</b>		
勘探及开采事业部	196,501	145,667
炼油事业部	818,581	656,923
营销及分销事业部	807,198	662,854
化工事业部	241,091	240,689
其他	734,751	456,830
抵消分部间销售	(1,346,021)	(958,120)
<b>合并营业收入</b>	<b>1,452,101</b>	<b>1,204,843</b>
<b>营业利润/(亏损)</b>		
勘探及开采事业部	66,839	49,111
炼油事业部	(102,084)	(13,666)
营销及分销事业部	28,308	33,597
化工事业部	(13,352)	13,416
其他	(2,003)	(1,448)
财务费用、投资收益及公允价值变动损失	(3,774)	(2,345)
<b>合并营业利润/(亏损)</b>	<b>(26,066)</b>	<b>78,665</b>
<b>归属于母公司股东的净利润</b>	<b>29,689</b>	<b>56,515</b>

**营业利润/亏损**：二零零八年本公司实现营业亏损人民币261亿元，营业利润同比减少人民币1,047亿元。主要归因

于本公司原料原油价格的上涨，同时成品油价格的国内宏观调控。

**净利润**：二零零八年本公司实现归属于母公司股东的净利润为人民币297亿元，同比减少人民币268亿元，下降47.5%。

(2) 按中国企业会计准则编制的财务数据：

单位:人民币百万元

	于2008年 12月31日	于2007年 12月31日	变化额
总资产	752,235	729,863	22,372
长期负债	143,056	134,612	8,444
股东权益	350,946	333,494	17,452

**变动分析：**

**总资产**：二零零八年末本公司总资产为人民币7,522亿元，比二零零七年末增加人民币224亿元。主要归因于因实施年度投资计划固定资产和在建工程增加人民币546亿元；因原油等原材料价格

的下跌，本公司存货等流动资产下降人民币335亿元。

**长期负债**：二零零八年末本公司的长期负债为人民币1,431亿元，比二零零七年末增加人民币84亿元，主要归因于本公司调整债务结构，加大直接融资，使应付债券增加人民币196亿元，同时长期借款减少人民币128亿元。

**股东权益**：二零零八年末本公司股东权益为人民币3,509亿元，比二零零七年末增加人民币175亿元，主要归因未分配利润的增加和因发行可分离交易债券造成的资本公积的增加。

(3) 主营业务分行业情况

分行业	营业收入 (人民币百万元)	营业成本 (人民币百万元)	毛利率(注) (%)	营业收入比 上年同期增减 (%)	营业成本 上年同期增减 (%)	毛利率 比上年增减 (%)
勘探及开采	196,501	70,876	45.7%	34.9%	9.8%	(1.1%)
炼油	818,581	886,721	(10.3%)	24.6%	39.4%	(10.5%)
化工	241,091	238,255	1.1%	0.2%	11.4%	(9.7%)
营销及分销	807,198	749,609	7.0%	21.8%	24.6%	(2.1%)
其他	734,751	730,513	0.6%	60.8%	60.5%	0.3%
抵消分部间销售	(1,346,021)	(1,349,191)	不适用	不适用	不适用	不适用
<b>合计</b>	<b>1,452,101</b>	<b>1,326,783</b>	<b>4.7%</b>	<b>20.5%</b>	<b>30.9%</b>	<b>(8.3%)</b>

注：毛利率=(营业收入-营业成本、税金及附加)/营业收入





## 1 境内发行认股权和债券分离交易的可转换公司债券

二零零八年二月二十日，中国石化发行人民币300亿元认股权和债券分离交易的可转换公司债券（「分离交易可转债」）。债券期限为六年，固定年利率0.8%；权证数量为30.3亿份，行权比例为2:1，存续期为二年。二零零八年三月四日权证及公司债券于上海证券交易所上市交易。本次发行债券部分的募集资金将用于川气东送工程、天津100万吨/年乙烯项目、镇海100万吨/年乙烯项目及偿还银行贷款；权证行权部分的募集资金将用于天津100万吨/年乙烯项目、镇海100万吨/年乙烯项目、武汉乙烯项目、偿还银行贷款或补充流动资金。

## 2 公司发行117亿港元H股可转换债券持有人的名单和持有情况

持有人名称	截至2008年12月31日止 持有数量(单位：张)
Euroclear	7,578,700
Clear Stream	4,121,300

公司盈利能力、资产状况和信用状况发生重大变化的情况

无

## 公司的负债情况、资信变化情况以及在未来年度偿债的现金安排

二零零八年本公司资产负债率为54.5%，负债比例维持稳定，无重大结构变化。本公司国内长期信用等级继续保持AAA级。在未来到期日，本公司将主要使用自有资金偿还到期债券资金，不足部分将通过新增银行借款或直接通过资本市场融资取得。

## 3 境内发行公司债券和短期融资券

中国石化二零零七年度股东大会批准在境内发行总值不超过人民币200亿元公司债券。债券发行所得款项将用于调整公司的负债结构，补充公司流动资金，改善公司资金状况。有关情况详见二零零八年五月二十七日刊登在中国境内《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》的有关公告。此次发行已于二零零八年十一月十九日获得中国证监会发行审核委员会审核通过。

中国石化二零零五年度第一次临时股东大会批准关于发行短期融资券的特别决议案，详见二零零五年九月二十日刊登在中国境内的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》以及香港《经济日报》、《南华早报》的有关公告。本报告期发行人民币150亿短期融资券，于二零零八年十二月二十二日发行，融

资金人民币150亿元，期限6个月，利率2.30%，发行对象为全国银行间债券市场的机构投资者（国家法律、法规禁止的投资者除外）。

## 4 重大项目

### (1) 川气东送工程

川气东送工程为国家「十一五」重大工程。该工程由两部分组成，一是普光气田勘探、开发以及气体处理工程，另一部分是从普光气田到上海的长输管线工程。川气东送工程计划总投资人民币632亿元，预计二零零九年主体建成投产。

### (2) 青岛炼油项目

青岛炼油项目装置规模为1,000万吨/年。二零零五年六月工程开工建设，二零零八年五月已建成投产。

**(3) 天津乙烯項目**

天津乙烯項目主要包括100萬噸／年乙烯、1,250萬噸／年煉油改擴建和熱電配套工程，項目投資約人民幣268億元。該項目於二零零六年六月開工建設，目前工程進展順利，計劃二零零九年底建成。

**(4) 鎮海乙烯項目**

鎮海乙烯項目主要包括100萬噸／年乙烯及下游配套裝置和配套公用工程。項目投資約人民幣219億元。該項目於二零零六年十一月開工建設。目前工程進展順利，計劃二零一零年建成。

**5 補貼事項**

二零零八年上半年，國際原油價格大幅上漲，境內成品油價格從緊控制，出現和原油價格倒掛的情況，部分地方煉油企業因虧損而開工不足甚至停產，境內成品油市場供應緊張。為了保障成品油市場的平穩運行，本公司採取多項措施增加成品油產量的同時，高價收購地方煉廠成品油，保障境內成品油市場供應，取得明顯效果，也導致本公司煉油業務形成巨額虧損。二零零八年本公司確認補貼人民幣503億元。

**6 持有中國石化股份百分之五以上股東中國石化集團公司承諾事項的履行情況**

至報告期末，中國石化集團公司的重要承諾包括：

- i 遵守關連交易協議；
- ii 限期解決土地和房屋權證合法性問題；
- iii 執行《重組協議》（定義見發行H股的招股書）；
- iv 知識產權許可；
- v 避免同業競爭；
- vi 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。

上述承諾的詳細內容參見中國石化於二零零一年六月二十二日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》的發行A股招股意向書。

報告期內，中國石化並未發現上述重要股東有違反上述重要承諾的情況。

**7 已發行公司債券及付息**

二零零四年二月二十四日，中國石化在境內發行人民幣35億元的十年期公司債券，債券信用評級為AAA級，固定利率為4.61%。二零零四年九月二十八日，本期債券在上海證券交易所上市，有關情況詳見二零零四年二月二十四日、二零零四年九月二十八日在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》以及香港的《南華早報》、《經濟日報》的有關公告。截至二零零八年十二月三十一日，本期債券的本金餘額為人民幣35億元，二零零九年二月二十四日，中國石化已足額支付債券第五個計息年度利息。

二零零八年二月二十日，中國石化在境內發行人民幣300億元分離交易可轉債。債券期限為六年，固定年利率0.8%。二零零八年三月四日，本期債券於上海證券交易所上市交易，有關情況詳見二零零八年二月十八日在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》的有關公告。二零零九年二月二十日，中國石化已足額支付本期債券首個計息年度利息。

**8 收購資產**

參見關連交易一章。

**9 重大訴訟、仲裁事項**

本報告期內本公司無重大訴訟和仲裁事項發生。



## 重大事項 (續)

### 10 重大担保合同及其履行情况

公司对外担保情况 (不包括对控股子公司的担保)

单位: 人民币百万元

担保对象名称	发生日期 (协议签署日)	担保金额	担保类型	担保期	是否 履行完毕	是否为 关联方担保 (是或否) <sup>注1</sup>
岳阳中石化壳牌煤气化有限公司	2003年12月10日	377	连带责任保证	2003年12月10日— 2017年12月10日	否	否
福建联合石油化工有限公司	2007年9月6日	9,166	连带责任保证	2007年09月06日— 2015年12月31日	否	否
上海高桥爱思开溶剂有限公司	2006年9月22日 ; 2006年11月24日 ; 2007年3月30日 ; 2007年4月16日	75	连带责任保证	2006年9月22日— 2011年9月22日 ; 2006年11月24日— 2011年11月24日 ; 2007年3月30日— 2012年3月30日 ; 2007年4月16日— 2012年4月16日	否	否
中国石化扬子石化对其联营及合资公司的担保余额		193			否	否
中国石化上海石化对其联营及合资公司的担保余额		17			否	否
中国石化销售有限公司对其联营及合资公司的担保余额		75			否	否
报告期内担保发生额合计 <sup>注2</sup>						105
报告期末担保余额合计 <sup>注2</sup>						9,903
<b>公司对控股子公司的担保情况</b>						
报告期内对控股子公司担保发生额合计						无
报告期末对控股子公司担保余额合计						170
<b>公司担保总额情况 (包括对控股子公司的担保)</b>						
担保总额 <sup>注3</sup>						10,073
担保总额占公司净资产的比例(%)						3.1
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额						无
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额						82
担保总额超过净资产50%部分的金额						无
<b>上述三项担保金额合计<sup>注4</sup></b>						<b>82</b>

注1: 定义参见上海证券交易所股票上市规则10.1.3条。

注2: 报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括控股子公司的对外担保, 其担保金额为该控股子公司对外担保金额乘以中国石化持有该公司的股份比例。

注3: 担保总额为上述「报告期末担保余额合计(不包括对控股子公司的担保)」和「报告期末对控股子公司担保余额合计」两项的加总。

注4: 「上述三项担保金额合计」为上述「为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额」、「直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额」和「担保总额超过净资产50%部分的金额」三项的加总。

**尚在履行中的重大担保事项**

中国石化首届董事会第二十二次会议批准了中国石化为岳阳中石化壳牌煤气化有限公司提供担保的议案，担保金额为人民币3.77亿元。

中国石化第三届董事会第八次会议批准了中国石化为福建联合石油化工有限公司承建福建炼油乙烯合资项目提供担保，担保金额折合人民币91.66亿元。

**独立董事对于中国石化二零零八年累计及当期对外担保情况发表专项说明及独立意见：**

根据中国境内监管机构的要求，作为中国石化的独立董事，我们对中国石化二零零八年累计及当期对外担保情况进行了认真核查，说明如下：

中国石化二零零八年累计对外担保余额约人民币100.73亿元，约占公司净资产的3.1%，同比下降0.9个百分点。中国石化自身当期未发生新的对外担保，对外担保余额同比减少21.91亿元。二零零八年度之前提供的对外担保已经在二零零七年度报告中进行了披露。

我们出具意见如下：

中国石化二零零八年累计对外担保余额与去年同期相比减少了约17.16%。中国石化应

当继续加强管理，积极监控担保风险。对于今后发生的新增对外担保，中国石化应继续严格按照有关担保业务的规定履行审批和披露程序。

**11 股东大会**

本报告期间，中国石化严格按照有关法律法规及《公司章程》规定的通知、召集、召开程序召开了一次股东大会，具体情况详见本报告第56页的股东大会情况简介。

**12 托管、承包、租赁情况**

本报告期内，中国石化无应予披露的重大托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司重大托管、承包、租赁中国石化资产的事项。

**13 其他重大合同**

本报告期内，中国石化无应予披露而未披露的其他重大合同。

**14 委托理财**

本报告期内，中国石化没有发生或继续发生委托他人进行现金资产管理的事项。

15 公司持有其他上市公司发行的股票和证券投资情况

序号	股票代码	简称	持股数量	占该公司 股权比例	初始投资 成本	期末账面值	会计核算 本期收益	科目
1	384(香港)	中燃控股	2.1亿股	6.3%	1.28亿港元	1.36亿人民币	0	长期股权投资
		期末持有的其他证券投资	—	—	—	—	—	—
		合计	—	—	—	—	—	—

此外，中国石化未持有非上市金融企业、近期拟上市公司股权，也未发生买卖其他上市公司股份的情况。

16 资产抵押

于二零零八年十二月三十一日，本公司之资产抵押详情刊载于本年报按国际财务报告准则编制的财务报表—附注之29。

17 董事、监事及其他高级管理人员之股本权益情况

截至二零零八年十二月三十一日止，中国石化的董事、监事及其他高级管理人员均无持有中国石化的股份。

本报告期，中国石化各董事、监事及其他高级管理人员及其各自的联系人概无持有根据

香港《证券及期货条例》第十五部分第7及第8分部须通知中国石化及香港交易所，或根据《证券及期货条例》第352条须登记于该条例指定的登记册内的，或根据香港交易所上市规则所载《上市公司董事进行证券交易的标准守则》须知会中国石化及香港交易所的中国石化或其关连法团(见《证券及期货条例》第十五部分定义)的股份、债券或相关股份的权益及淡仓(包括根据《证券及期货条例》有关条文被视为或当作拥有的权益及淡仓)。

**18 股权激励计划在本报告期的具体实施情况**

中国石化在本报告期末未实施股权激励计划。

**19 上市公司控股股东及其他关连方占用资金的情况**

不适用

**20 其他重要事项**

中国石化、中国石化董事会及现任董事在报告期内没有受到中国证监会的稽查、中国证监会和香港证券期货监察委员会以及美国证券交易委员会的行政处罚、通报批评或上海证券交易所、香港交易所、纽约证券交易所和伦敦股票交易所的公开谴责。





### 1 本公司与中国石化集团公司的关联交易协议

境外上市前，为保证本公司和中国石化集团公司双方生产和业务的继续正常运行，双方签署了关联交易协议。二零零六年三月三十一日，中国石化与中国石化集团公司签订了关联交易补充协议，将原关联交易中的互供协议和文教、卫生和社区卫生服务协议有效期调整为二零零七年一月一日至二零零九年十二月三十一日。补充协议适用于二零零七年一月一日之后本公司发生的持续关联交易。关联交易具体包括下列各项：

- (1) 产品、生产及建设服务互供配套服务协议(互供协议)。
- (2) 中国石化集团公司向本公司提供商标、专利、计算机软件免费使用服务。
- (3) 中国石化集团公司向本公司提供文教、卫生和社区卫生服务。
- (4) 中国石化集团公司向本公司提供土地和部分房屋租赁服务。
- (5) 中国石化集团公司向本公司提供综合保险。
- (6) 中国石化集团公司向本公司提供股东贷款。
- (7) 本公司向中国石化集团公司提供加油站特许经营许可。

### 2 香港交易所就本公司与中国石化集团公司关联交易作出的豁免

根据香港交易所上市规则，上述1中涉及关联交易一般须按其性质及交易的价值全面作出披露，先征得独立董事批准及/或获得独立股东大会批准并获得香港交易所批准。中国石化已于上市时要求香港交易所豁免上述交易全面遵守上市规则，香港交易所无条件豁免中国石化的持续披露义务。

二零零六年五月二十四日，中国石化二零零五年股东年会批准关于二零零七年至二零零九年三年持续关联交易的议案。持续关联交易详细情况见于二零零六年四月三日刊登在中国境内的《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》以及香港《经济日报》、《南华早报》上的有关公告。

### 3 本公司与中国石化集团公司之间的关联交易披露及批准符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定

在本报告期上述关联交易协议没有发生重大变化。二零零八年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。关联交易协议的实际履行情况详见下面第4项。

### 4 本年度本公司实际发生的关联交易情况

经中国石化的审计师审计，本年度本公司实际发生的关联交易额共人民币3,185.80亿元，其中买入人民币1,214.51亿元，卖出人民币1,971.29亿元(包括卖出产品及服务人民币1,970.32亿元，利息收入人民币0.19亿元，应收代理费人民币0.78亿元)。二零零八年中国石化集团公司及其附属公司向本公司提供的产品和服务(采购、储运、勘探及生产服务、与生产有关的服务)为人民币919.07亿元，占本公司全年经营费用的6.23%，同比下降2.47%；提供的辅助及社区服务为人民币16.11亿元，占经营费用的0.11%，比上年0.14%略降。二零零八年本公司对中国石化集团公司的货品销售人民币803.40亿元，占本公司经营收入的5.53%。就房屋租赁合同而言，本公司二零零八年度支付予中国石化集团公司及其附属公司的租金约为人民币3.68亿元。就安保基金文件应缴付的保费而言，本公司二零零八年度缴付的金额为人民币13.81亿元。上述本公司的持续关联交易金额均未超过本公司于二零零六年三月三十一日公告的持续关联交易金额的建议上限。

二零零八年八月二十二日，中国石化与中国石化集团公司签订了土地使用权租赁合同修订备忘录，将土地使用权租赁合同下之交易的年度上限调整至人民币45亿元，中国石化第三届董事会第二十三次会议审议通过该调整。本公司就截至二零零八年十二月三十一日止应付之土地租金约为人民币42.34亿元。

关联销售和采购表：

单位：人民币百万元

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
中国石化集团	80,340	5.53%	98,950	6.71%
其他关联方	116,770	8.04%	21,179	1.44%
合计	<b>197,110</b>	<b>13.57%</b>	<b>120,129</b>	<b>8.15%</b>

注：关联交易定价原则：(1)凡是有国家定价或指导价的产品或项目，按国家定价或指导价执行；(2)没有国家定价或指导价的产品或项目，执行市场价(含招标价)；(3)对于既没有国家定价和指导价，也没有市场价的产品或项目，以成本加不超过价格6%的合理利润而定。

本年度内实际发生的关联交易的详情，见本年报按国际财务报告准则编制的财务报告附注36。

中国石化第三届董事会第二十七次会议已批准二零零八年度的上述关联交易。

中国石化的核数师已出具信函向董事会表明：

(a) 该等交易已获董事会批准；

(b) 该等交易的价值符合有关协议所述的定价标准；

(c) 该等交易的条款乃按监管该等交易的协议及文件的有关条款订立；及

(d) 有关的实际金额并未超过公告中的建议上限。

中国石化独立董事对上述关联交易审阅后确认：

(a) 该等交易是在中国石化的日常及一般业务中订立；

(b) 符合下列其中一项：

i 按一般商业条款订立；

ii 按不逊于来自/给予独立第三方所得的条款订立；或

iii 如不能作出比较而确定有关交易及协议符合i项或ii项，则按对中国石化股东公平合理的条款订立；及

(c) 若干交易的总值未超过其各自上限。

## 5 本年度发生的其他重大关联交易事项 收购中国石油化工集团公司下属单位油田维护性井下作业资产

二零零八年六月二十六日，中国石化召开第三届董事会第二十一次会议，会议审议通过《关于收购中国石油化工集团公司下属单位油田维护性井下作业资产的议案》。根据该议案，中国石化收购中国石化集团公司拥有的油田维护性井下作业资产、业务及相关负债，收购对价为人民币16.24亿元。中国石

化使用自有资金支付该对价。收购该等资产和业务可进一步满足中国石化下属采油厂的日常井下作业服务需求、保持日常生产稳定有序，减少作业次数、降低作业成本，理顺油田作业管理体制，提升采油业务与井下作业系统的业务协同能力、提高生产效率，并可进一步减少中国石化与中国石化集团公司之间因井下作业服务发生的大量关联交易。有关详情请参见二零零八年六月二十七日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》，以及刊登在上海证券交易所 (<http://www.sse.com.cn>) 和香港交易所 (<http://www.hkex.com.hk>) 网站上的有关公告。

## 6 关联债权债务往来

单位：人民币百万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向本公司提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
中国石化集团	(3,515)	2,447	(628)	10,637
其他关联方	265	578	(111)	—
合计	<b>(3,250)</b>	<b>3,025</b>	<b>(739)</b>	<b>10,637</b>



## 1 本报告期公司治理的完善情况

报告期内，中国石化继续致力于规范运作，加强基础性制度的建设，努力提升公司治理水平。中国石化根据监管要求，结合公司实际，认真完成了公司治理专项活动后续的各项工 作，形成公司治理专项活动整改完成情况报告；精心组织，进一步强化董事、监事的任职培训及责任意识教育；修订和完善了《公司章程》、《独立董事工作制度》、《董事会审计委员会工作规则》及《内部控制手册》；认真履行企业社会职责，继续发布中国石化《可持续发展报告》；加强信息披露和投资者关系工作，公司透明度不断提高，获得资本市场的好评。

## 2 独立董事履职情况

本报告期内，中国石化独立董事严格执行独立董事工作制度，履行有关法律法规和《公司章程》规定的职责以及诚信与勤勉义务。认真审阅有关文件资料，积极参加董事会及专门委员会会议（会议出席情况请参见本年报的董事会报告），对关联交易、对外担保等事项出具专项说明，发表独立意见，对本公司的公司治理、改革发展和生产经营等提出了建设性意见和建议。在履职过程中，独

立、客观地维护股东，尤其是中小股东的合法权益。

按照香港交易所的要求，中国石化对独立非执行董事独立性进行如下确认：中国石化已接受各独立非执行董事年度确认书，确认他们符合香港交易所上市规则第3.13条所载有关独立性的规定。中国石化认为全体独立非执行董事均为独立人士。

## 3 中国石化与控股股东分开情况

中国石化与控股股东中国石化集团在业务、人员、资产、机构、财务方面都已基本分开，具备独立完整的业务和自主经营能力。

## 4 内部控制制度的健全和实施情况

具体情况详见本公司内部控制自我评价报告。

## 5 高级管理人员考评和激励机制

中国石化已建立并不断完善公正、透明的董事、监事及其他高级管理人员的绩效评价标准与激励约束机制。实行《中国石油化工股份有限公司高层管理人员薪酬实施办法》等激励政策。

## 6 企业管治报告(根据香港交易所上市规则所作)

### (1) 《企业管治常规守则》遵循情况

中国石化致力于规范运作，提升公司治理水平，实现可持续发展。截至二零零八年十二月三十一日止的年度内，中国石化遵守附录十四所载的《企业管治常规守则》的规定。

### A 董事会

#### A.1 董事会

- a. 本公司董事会最少每季召开一次会议。董事会定期会议在14天前发出会议通知，其他董事会会议通常提前10天通知，会议文件及资料一般提前10天呈送各位董事。二零零八年本公司共召开了8次董事会会议。会议出席情况请参见本年报的董事会报告。
- b. 本公司董事会各成员可以提出董事会议案列入会议议程，各位董事有权要求获得其他相关资料。
- c. 本公司董事会秘书协助董事处理董事会的日常工作，持续向董事提供并确保其了解境内外监管机构有关公司治理的法规、政策及要求，协助董事在行使职权时切实遵守境内外法律法规、公司章程等。

## A.2 主席及行政总裁

苏树林先生任董事长，王天普先生任总裁。公司董事长由全体董事过半数选举产生。总裁由董事长提名，董事会聘任。董事长和总裁的主要职责区分明确，其职责范围详见《公司章程》。

## A.3 董事会组成

- a. 本公司董事会由11名成员组成(具体情况请参见本年报董事、监事、其他高级管理人员和员工情况)，各董事会成员均拥有丰富的专业、管治经验。11名成员当中，3名为独立非执行董事。非执行董事及独立非执行董事人数超过董事会总人数的一半。
- b. 本公司已接受各位独立非执行董事二零零八年度确认书，确认他们符合香港交易所上市规则第3.13条所载有关独立性的规定。本公司认为全体独立非执行董事均为独立人士。

## A.4 委任、重选和罢免

- a. 本公司所有董事包括非执行董事的每届任期均为3年，独立非执行董事连任时间不得超过六年。
- b. 本公司的所有董事均经过股东大会选举,董事会没有权力委任临时董事。
- c. 对于新委任的董事，本公司安排专业顾问(包括中国及香港律师)对每位新委任董事进行相关培训。

## A.5 董事责任

- a. 本公司所有非执行董事均享有与执行董事同等职权，另外，非执行董事特别是独立非执行董事具有某些特定职权。本公司《公司章程》和《董事会议事规则》就董事、非执行董事包括独立非执行董事的职权有明确规定，均登载于本公司网站 <http://www.sinopec.com>。
- b. 本公司全体董事均能付出足够时间及精力处理公司事务。
- c. 本公司全体董事已确认他们在本报告期内一直遵守《标准守则》的规定。同时本公司编制了《公司雇员证券交易守则》与《董事、监事及高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规定》以规范有关人员买卖本公司证券的有关活动。

## A.6 数据提供及使用

- a. 董事会及各专门委员会会议日程及其他参考文件均会在开会以前预先分发，使各成员有时间充分进行审阅，以便在会议上全面讨论。各董事均可全面、及时地取得一切有关资料，并可于必要时寻求专业顾问的意见。

- b. 董事会秘书组织董事会会议材料的编制，为每项会议议程准备议案说明以便董事充分理解议案内容。总裁向董事提供其所需的信息和资料。董事可要求总裁或通过总裁要求公司有关部门提供公司资料或相关解释。

## B. 董事及高级管理人员的薪酬

- a. 本公司已成立了薪酬与考核委员会，并制定了工作规则。委员会成员为主任委员石万鹏董事、委员刘仲黎董事、李德水董事及戴厚良董事，其主要的职责包括向董事会建议董事、监事及其他高级管理人员的薪酬方案。
- b. 薪酬及考核委员会有关对其他执行董事的薪酬建议均咨询董事长及总裁。
- c. 薪酬与考核委员会履行职责时可聘请专业人员，所发生的合理费用由本公司承担。同时，该委员会任命了咨询委员，可要求咨询委员提供咨询意见。委员会的工作经费列入本公司预算。另外，本公司规定，公司高级管理人员及有关部门应积极配合薪酬与考核委员会的工作。

## C. 问责及审计

### C.1 财务汇报

- a. 董事负责监督编制每个财政期间的账目，使该份账目能真实兼公平反映本集团在该段期间的业务状况、业绩及现金流向表现。本公司董事会批准了二零零八年财务报告，并保证年度报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。
- b. 本公司已采取内部控制机制以确保管理层及相关部门向董事会及审计委员会提供充分的财务数据及相关解释和资料。
- c. 本公司外部审计师在财务报告的核数师报告书中对他们的申报责任作出了声明。

### C.2 内部监控

- a. 本公司二零零三年结合上市地对内部控制的监管要求，采用国际通行的COSO(反对虚假财务报告委员会的赞助组织委

员会)报告提出的内部控制框架结构，以公司章程和现行各项管理制度为基础，结合境内外有关监管规则，编制《内部控制手册》，按业务分类进行流程控制，编制权限指引和实施细则。

- b. 董事会每年审议更新后的《内部控制手册》；自二零零六年起，随同年度报告每年审议《内部控制自我评价报告》。
- c. 公司管理层积极开展宣传培训，层层落实内控责任，推动内控融入经营管理，培育风险控制文化，每年组织全面内控检查，内控执行情况列入绩效考核体系，逐步建立内控长效机制。本报告期内，本公司内部监控的有关情况请参见公司编制的内部控制自我评价报告。
- d. 本公司已建立内部审计部门，并配备足够的专业人员，具备比较完善的内部审计功能。

### C.3 审计委员会

- a. 审计委员会由主任委员刘仲黎董事、委员石万鹏董事、李德水董事组成。经核实，审计委员会成员不存在曾担任现任核数师合夥人或前任合夥人的情况。
- b. 本公司已制定了并公布了审计委员会工作规则。其书面职权范围可在公司董事会秘书局查阅。
- c. 本公司审计委员会会议均编制审阅意见，于会后及时报送各位委员，根据委员提出的意见修改审阅意见，并最终提交各位委员签署。本报告期内，本公司董事会及审计委员会没有不同意见。
- d. 审计委员会履行职责时可聘请专业人员，所发生的合理费用由本公司承担。同时，该委员会任命了咨询委员，可要求咨询委员提供咨询意见。委员会的工作经费列入本公司预算。另外本公司规定，公司高级管理人员及有关部门应积极配合审计委员会的工作。

### D. 董事会权力的转授

- a. 董事会、管理层及董事会下属委员会均各自拥有明确的职权范围。本公司《公司章程》及其附件《股东大会议事规则》和《董事会议事规则》就董事会、管理层的职权及授权有明确规定，均登载于本公司网站 <http://www.sinopec.com>。
- b. 董事会各专门委员会均有书面订立的明确的职责范围。董事会各专门委员会的工作规则均规定该等委员会要向董事会汇报其决定或建议。

### E. 与股东的沟通

- a. 本报告期内，本公司股东大会每项实际独立的事宜均个别提出决议案。所有议案均以投票方式表决，以确保全体股东的利益。
- b. 公司配备专门部门及员工负责与投资者的关系，通过与机构投资者召开见面会、邀请投资者进行实地考察、设置投资者热线电话等方式，加强与投资者的沟通。本公司亦编制资本动态、每日股价信息等系列刊

物，分发董事，促进董事及时跟踪资本市场，了解公司股票价格表现。在致本公司股东的股东通告中，清楚载明有权出席会议的股东及其权利、大会的议程、投票表决程序等。

- c. 董事长作为股东大会会议主席出席会议，并安排本公司董事会成员、高级管理人员出席股东大会，以回答股东的提问。

#### (2) 董事提名

中国石化董事会未设立提名委员会，但《公司章程》及《股东大会议事规则》对董事的提名均进行了明确、详细规定。董事提名由单独或合并持有公司有表决权的股份总数5% (提名独立董事候选人的，比例为1%) 以上的股东、董事会或监事会以提案的方式提请股东大会决议。

#### (3) 核数师

中国石化于二零零八年五月二十六日召开的二零零七年度股东大会上批准续聘毕马威华振会计师事务所及毕马威会计师事务所分别为中国石化二零零八年度境内及境外核数师并授权董事会决定其酬金。经中国石化第三届董事会第二十七次会议批准，二零零八年审计费为6,600万港元。本年度财务报告已经毕

马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所审计，毕马威华振会计师事务所中国注册会计师为张京京、张晏生。

本报告期内，毕马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所均未向本公司提供非审计服务。

毕马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所从二零零零年下半年开始为中国石化提供审计服务，至今已连续八年半，首次审计业务约定书于二零零一年三月签订。

#### (4) 中国石化企业管治的其他有关内容

董事、监事及其他高级管理人员之间除在本公司的工作关系外，在财务、业务、家属及其他重大方面均无任何关系。主要股东持股情况和股份变动情况参见第7页至第9页；股东大会召开情况参见第56页；董事会及各专门委员会会议召开情况参见第57页至第58页；董事、监事及其他高级管理人员股本权益参见第42页；董事、监事及其他高级管理人员简历和年度报酬参见第64页至第74页。

#### 7 纽约证券交易所公司治理规则与中国上市公司治理规则比较

详情请参见中国石化网站 <http://www.sinopec.com/big5/ir/index.shtml> 的相关内容。

本公司自二零零五年一月一日正式实施内部控制以来，以全面风险管理为导向，持续开展内控培训，加强内部环境建设，落实内控责任，每年组织内控综合检查测试，内控执行情况纳入管理层绩效考核，内部控制逐步融入日常经营管理。公司已经形成覆盖决策、执行、监督的内控制度体系。

建立健全并有效实施内部控制是本公司董事会及管理层的责任。公司内部控制的目的是合理保证公司经营管理合规合法、资产安全、财务报告及相关信息的真实完整，提高经营活动的效率和效果，促进公司实现发展战略。公司内部控制考虑了内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等五项要素。

内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证；而且，内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的变化而改变。本公司内部控制设有检查监督机制，内控缺陷一经识别，将立即采取整改措施。

本公司董事会对本年度的内部控制进行了自我评估，于二零零八年十二月三十一日，不存在重大

缺陷。公司与财务报告相关的内部控制制度健全、执行有效。

### 1 内部环境

自二零零三年建设内部控制以来，经过几年的内控实践，本公司内部环境不断改善。公司组织架构设置合理，能够适应公司管理及改革发展需要。为加强内控管理，公司设立内部控制领导小组，总裁兼任组长，高级副总裁兼财务总监任副组长，各相关部门负责人为成员；领导小组设专职内控办公室，配备专职工作人员。各分(子)公司也设置相应内控机构，配备专、兼职内控人员。围绕公司战略目标，公司树立合法、诚信的经营理念 and 积极向上的价值取向，大力弘扬健康的企业文化。公司高度重视员工道德素质教育，明确关键岗位人员素质要求，建立了激励与约束机制，并通过持续教育培训，不断提高员工素质和工作胜任能力。公司管理层重视内控培训，每年组织集中培训，累计培训各级管理人员6,000多人次；各分(子)公司累计培训人次相当于公司员工总数。今年以来，公司管理层结合「抓源头、促清廉」主题活动，推行《员工守则》，注重培育员工风

险意识，促进了公司诚信与道德建设，以全面风险管理为导向的内部控制理念初步形成。

### 2 风险评估

按照公司持续发展的目标，针对各项业务的经营风险、财务报告风险、遵循内外部法律法规的合规性风险、财产安全风险、经营过程中的舞弊风险等，公司建立了以内部控制为基础的风险评估和风险控制体系。根据业务流程记录要求，公司分析了对经营目标和财务报告目标有重大影响的关键环节，结合内部审计、财务稽查中发现的问题和不足，并参考外部审计师的审计结果，进行全面风险评估。根据评估结果，公司进一步完善《内部控制手册》(「《内控手册》」)，加强内部监控及健全相关管理制度。各分(子)公司结合本单位各项风险评估，补充完善实施细则及内部管理制度。这些措施对财务报告、防止内部舞弊、保证资产安全以及规范管理等方面提供了合理的保障。公司每月召开经营活动分析会议，持续对以下风险进行分析评估，制定对策和措施，并在公司年度报告和中期

报告中披露了风险因素：宏观政策风险；市场或业务经营风险，包括与本公司业务有关的风险，与石油及石化行业有关的风险，与中国有关的风险等；财务风险，包括利率风险和外汇汇率风险(参见二零零八年度报告之「风险因素」)。此外，为有效防范和降低经营、财务风险，公司还围绕中期、长期战略目标，编制三年滚动预算、五年规划，并向董事会汇报，由各位董事和战略发展委员会委员审核。

### 3 控制活动

本公司已经建立并不断完善以《内控手册》、分(子)公司实施细则、内控相关管理制度为一体的内部控制制度体系。公司按照业务分类，编制内控流程，采用控制矩阵方法，落实流程责任部门、控制点责任岗位，督促员工履行内控职责，使内部控制真正融入日常管理。为发挥内部控制的保障和协调作用，促进其参与公司各项生产经营决策和过程控制，公司内控领导小组定期听取汇报，内控办公室负责内控日常监控工作；各分(子)公司也通过定期召开内控例会、内控专题会议，或借助生产调度会、经营活动分析会、工作会议等形式，履行内控日常管理职能。

本公司管理层每月召开经营活动分析会，对经营成果及关键财务指标持续进行审核和分析。财务部分析各事业部预算执行偏差，各事业部跟踪监控各分(子)公司预算执行情况。公司管理层每季度向董事会汇报经营成果，公司董事对本公司和石油石化行业有著丰富的经验，并了解财务报表和各项生产经营相关信息。

### 4 信息与沟通

本公司积极推行信息化管理，提高工作效率和效果。现已建成并使用电子商务系统，财务管理信息系统，ERP系统、IC加油卡管理系统等。公司制定了一系列管理办法和业务流程，对已投入使用的信息系统，从整体层面、一般控制、应用控制等方面进行规范，信息系统管理部负责对所有信息系统加以控制和维护。

本公司明确了财务报告的沟通机制，《内控手册》和内部会计制度规定了所有涉及财务报告的职责，财务总监与所有部门、财务部与各分(子)公司财务部门沟通顺畅。公司管理层与外部及部门之间、部门与企业之间、公司管理层与董事会之间沟通顺畅。公司监事会与审计委员会审核对外披露的财务报告和其他财务信息。

作为境内外四地上市的公司，公司保持与股东和监管机构的沟通，按照外部监管法规制定了信息披露的规则和流程，定期对外披露信息。公司接受了中国证监会、国有资产监督管理委员会、国务院外派监事会、国家审计署等监管机构的检查。

### 5 内部监督

自二零零三年起，公司管理层每年听取内控工作汇报；董事会每年专门审议更新后的《内控手册》，自二零零六年起审核管理层《内部控制自我评价报告》。公司董事会设立了审计委员会，该委员会由3名独立董事组成，并由一名独立非执行董事担任主席。审计委员会审查财务报告的程序和内部控制。审计部定期独立审查分(子)公司。年度报告和内部审计报告须经审计委员会审核批准。公司在监察部设置了举报电话，并制定举报事项处理程序、标准以及举报人保护制度。公司对已知的诉讼案件，登记造册，详细记录，跟踪监控。

本公司建立了总部综合检查、分(子)公司内控自查测试相结合的两级内控日常监督机制。本公司每年组织对总部部门、分(子)公司的内部控制综合检查测试；总部各部门、各分(子)公司也按照规定定期开展自查测

试，并形成自查报告报公司内控办公室。公司内控检查测试的样本量充分，测试方法科学合理。二零零八年，公司制定了详细的内控检查评价方案报经管理层审核，检查前对参加检查人员给予充足的培训和指导；现场检查结束后，公司内控办公室、审计部汇总分析内控综合检查结果，将发现的内控缺陷分别向内部控制领导小组、公司管理层汇报。管理层拟定了各项整改措施，并将检查中发现的所有内部控制缺陷与公司外部审计师进行沟通。经公司跟踪复查，检查中发现的所有与财务报告相关的内控缺陷，在二零零八年十二月三十一日前都已经得到了整

改，未发现重大内控缺陷，其他管理方面问题也已整改或制定了整改措施，整改工作符合要求。

本报告已于二零零九年三月二十七日经中国石化第三届董事会第二十七次会议审议通过。

本公司作为在美国纽约证券交易所上市的中国公司，根据美国《萨班斯-奥克斯利法案》的规定，聘请了毕马威会计师事务所，对公司于二零零八年十二月三十一日与财务报告相关的内部控制进行了审计。毕马威会计师事务所按美国上市公司会计监管委员会 (Public Company Accounting Oversight Board (United States))第5号审计准则进行了与财务报告相关的内部控制审计并在其报告中认为，本公司根据美国反对虚假财务报告委员会的发起组织委员会 (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)所颁布的《内部控制—综合框架》中的标准在所有重大方面于二零零八年十二月三十一日保持了有效的与财务报告相关的内部控制。



## 股东大会情况简介

本报告期间，中国石化严格按照有关法律法规及《公司章程》规定的通知、召集、召开程序召开了一次股东大会。具体情况如下：

二零零八年五月二十六日在中国北京召开了二零零七年年股东大会。

有关中国石化二零零七年年股东大会的详细情况参见刊登于二零零八年五月二十七日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港交易所网站上的决议公告。

中国石化董事会欣然提呈截至二零零八年十二月三十一日止年度之董事会报告以供审阅。

## 1 董事會

本报告期内，中国石化共召开了八次董事会会议，具体情况如下：

- (1) 第三届董事会第十九次会议于二零零八年四月三日在中国石化总部召开。

详情参见二零零八年四月六日刊登于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港交易所网站上的决议公告。

- (2) 第三届董事会第二十次会议于二零零八年四月二十五日以书面议案方式召开。通过二零零八年第一季度报告和关于发行非金融企业中期票据的议案。

关于二零零八年第一季度报告详情参见董事会召开后次一工作日刊登于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港交易所网站上的决议公告。

## 3 董事會会议出席情况

本报告期内，中国石化共召开了八次董事会会议。董事出席情况如下：

姓名	亲身出席(次)	委托出席(次)
苏树林	8	0
周原	8	0
王天普	8	0
章建华	8	0
王志刚	8	0
戴厚良	8	0
刘仲黎(独立非执行董事)	8	0
石万鹏(独立非执行董事)	7	1
李德水(独立非执行董事)	7	1
姚中民	6	2
范一飞	7	1

- (3) 第三届董事会第二十一次会议于二零零八年六月二十六日以书面议案方式召开。

详情参见董事会召开后次一工作日刊登于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港交易所网站上的决议公告。

- (4) 第三届董事会第二十二次会议于二零零八年七月三十日以书面议案方式召开。通过《中国石化公司治理专项活动整改完成情况的报告》。

- (5) 第三届董事会第二十三次会议于二零零八年八月二十二日中国石化总部召开。

详情参见二零零八年八月二十五日刊登于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港交易所网站上的决议公告。

- (6) 第三届董事会第二十四次会议于二零零八年九月十六日以书面议案方式召开，审议关于发行短期融资券的议案。

- (7) 第三届董事会第二十五次会议于二零零八年十月二十四日以书面议案方式召开。

详情参见董事会召开后次一工作日刊登于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港交易所网站上的决议公告。

- (8) 第三届董事会第二十六次会议于二零零八年十二月三十一日以书面议案方式召开。通过修订的二零零九年版《内部控制手册》。

## 2 董事會對股東大會決議的執行情況

本报告期内，中国石化董事会全体成员遵照有关法律、法规及《公司章程》的规定，勤勉尽责，认真执行股东大会的决议，完成了股东大会交付的各项任务。

### 4 专门委员会会议召开情况

#### (1) 审计委员会会议

本报告期内，第三届董事会下设的审计委员会共召开了四次会议，具体情况如下：

- a. 第三届审计委员会第七次会议于二零零八年四月二日在中国北京召开，会议审阅了《关于二零零七年度经营业绩和财务状况的说明》、《关于二零零七年审计及调整事项的说明》及经毕马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则审计的中国石化二零零七年度财务报告；《内部控制管理层评价报告》；《关于毕马威华振会计师事务所及毕马威会计师事务所二零零七年度审计费用的议案》；《关于聘请公司二零零八年度境内及境外核数师，并提呈股东会批准及授权董事会决定其酬金的议案》；听取了关于公司二零零七年审计工作主要情况及二零零八年审计工作初步安排意见的报告，并出具了《关于二零零七年度财务报告及有关事项的审阅意见》。
- b. 第三届审计委员会第八次会议于二零零八年四月二十四日以书面议案方式审阅了《二零零八年第一季度报告》，并出具了《关于二零零八年第一季度财务报表的审阅意见》。
- c. 第三届审计委员会第九次会议于二零零八年八月二十日在中国北京召开，会议审阅了《关于二零零八年上半年经营业

绩和财务状况的说明》、《关于二零零八年上半年审计调整事项的说明》及经毕马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则审计的中国石化二零零八年上半年财务报告，听取了关于公司二零零八年上半年审计工作开展情况及下一步审计工作安排的报告，并出具了《关于二零零八年上半年财务报告及有关事项的审阅意见》。

- d. 第三届审计委员会第十次会议于二零零八年十月二十八日以书面议案方式审阅了《二零零八年第三季度报告》，并出具了《关于二零零八年第三季度财务报表的审阅意见》。

二零零九年初，审计师在进场前向审计委员会书面报告审计计划及相关情况；审计委员会在审计师出具初步审计意见后召开会议，审阅财务会计报表，形成书面意见提交董事会审核；审计委员会还就公司支付审计师的费用、续聘审计师等事项发表审阅意见。

#### (2) 薪酬委员会会议

第三届薪酬与考核委员会第三次会议于二零零八年四月二日在北京召开，审阅二零零七年董事、监事及其他高级管理人员薪酬制度执行的情况，并出具了《关于二零零七年董事、监事及高级管理人员薪酬制度执行情况的审阅意见》。

本报告期内，审计委员会、薪酬与考核委员会的各委员均出席了上述专门委员会会议。

### 5 业绩

本公司截至二零零八年十二月三十一日止年度按国际财务报告准则编制的业绩和当日的财务状况及其分析列载于本年报第138页至第189页。

### 6 股利

中国石化第三届董事会第二十七次会议通过决议，拟按每股人民币0.12元(含税)进行现金股利分配。二零零八年末期分配现金股利每股人民币0.09元，全年合计现金股利人民币104亿元。该分配预案将提呈中国石化二零零八年度股东会审议批准后实施。二零零八年末期股利将于二零零九年六月三十日(星期二)或之前向二零零九年六月十二日(星期五)当日登记在中国石化股东名册上的所有股东发放。中国石化H股股东的登记过户手续将于二零零九年六月八日(星期一)至二零零九年六月十二日(星期五)(首尾两天包括在内)暂停办理。欲获派末期股利的H股股东最迟应于二零零九年六月五日(星期五)下午四时三十分前将股票及转让文件送往香港皇后大道东183号合和中心46楼香港证券登记有限公司办理过户登记手续。

所派股利将以人民币计值和宣布，以人民币向内资股股东发放，以港币向外资股股东发放。以港币发放的股利计算之汇率以宣派股利日之前一周中国人民银行公布的人民币兑换港币平均基准汇率为准。

根据自二零零八年一月一日起实施的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，本公司向名列于H股股东名册上的非居民企业派发末期股息时，有义务代扣代缴企业所得税，税率为10%。任何以非个人股东名义，包括以香港中央结算(代理人)有限公司，其它代理人或受托人，或其它组织及团体名义登记的H股股份皆被视为非居民企业股东所持的股份，故此，其应得之股息将被扣除企业所得税。

请投资者认真阅读以上内容，如需名列于H股股东名册上，请向代理人或信托机构查询相关手续。本公司无义务亦不会承担确定股东身份的责任，而且将严格依法并严格按照登记日H股股东名册代扣代缴企业所得税，对于任何因股东身份未能及时确定或确定不准而提出的任何要求，将不予受理。

一般来说，身为英国居民并在英国居住的个人H股股东或美国存托股份个人持有人应就其从中国石化收到的股利缴纳英国收入所得税(扣除相应的税前扣除及减免金额)。当有

关个人H股股东收到的股利并无任何税项时，用来作为计税基数的收入数额是股利的毛额，且该数额要依适用的税率纳税(在基础税率或低税率纳税者的情形下现为10%，在高税率纳税者的情形下现为32.5%)。如果从股利中扣缴所得税，任何已从股利应缴中扣缴的税款可申请获得英国收入所得税税项抵免，该税项抵免应不超过英国收入所得税的数额。当有前述扣税要求时，中国石化要承担对在中国境内的收入来源扣缴税金的责任。现行的《中英双重税收协定》规定，对以中国为住所地的公司向英国居民支付的股利所扣税款的最高数额为股利毛额的10%。

凡是英国居民但不在英国居住的个人H股股东或美国存托股份持有人，在向英国税务部门提交申请后一般只就汇往英国的中国石化股利纳税。

一般来说，H股股东或美国存托股份若在税收上以英国为住所地，则应就其从中国石化收到的股利按相应比例缴纳英国所得税或公司税(如适用)，在税款已被扣除时享受双重征税豁免。在某些情况下(此处不作讨论)，

H股股东或美国存托股份持有人若在税收上以英国为住所地，可能会就中国石化或其附属公司已缴纳的基础税款享有豁免。

## 税务

根据国家税务总局《关于外商投资企业、外国企业和外籍个人取得股票(股权)转让收益和股息所得税收问题的通知》(国税发[1993]045号)的规定，对持有H股的外籍个人，从发行该H股的中国境内企业所取得的股息(红利)所得，暂免征收个人所得税。根据国家税务总局《关于中国居民企业向境外H股非居民企业派发股息代扣代缴企业所得税有关问题的通知》(国税函[2008]897号)的规定，中国居民企业向境外H股非居民企业派发二零零八年及以后年度股息时，统一按10%的税率代扣代缴企业所得税。非居民企业股东在获得股息之后，可以根据税收协议(安排)等相关规定申请办理退税。股东务须向彼等的税务顾问咨询有关拥有及处置H股所涉及的中国、香港及其它税务影响的意见。

## 公司前三年现金分红情况

	2008年	2007年	2006年
现金分红(人民币元/股)	0.12	0.165	0.15
与当年净利润的比率(%)	35.1	25.3	24.6

本公司二零零六年至二零零八年三年间现金分红0.435元/股，与三年平均净利润的比率为81.6%。

## 7 主要供货商及客户

本报告期内，本公司向前五大供货商合计的采购金额占本公司采购总额的47.79%，其中向最大供货商采购金额约占本公司采购总额的21.66%；对本公司前五名主要客户之销售额占本公司年度销售总额的10%。

本报告期内，除了本年报「关联交易」部分所披露的与控股股东中国石化集团公司及其附属公司的关联交易之外，中国石化各董事、监事及其关连人或任何持有中国石化股本5%以上之股东未发现拥有上述之主要供货商及客户的任何权益。

## 8 银行贷款及其他借贷

于二零零八年十二月三十一日，本公司之银行贷款及其他借贷详情列载于本年报按国际财务报告准则编制的财务报告附注之29。

## 9 固定资产

本报告期内，本公司之固定资产变动情况列载于本年度报告按国际财务报告准则编制的财务报告的附注之17。

## 10 储备

本报告期内，本公司之储备变动列载于本年报按国际财务报告准则编制的财务报告的合并股东权益变动表。

## 11 捐赠事项

本报告期内，本公司用于慈善事业之捐赠款项约为人民币1亿元。

## 12 优先购股权

根据中国石化《公司章程》和中国法律，中国石化股东无优先购股权，不能要求中国石化按其持股比例向其优先发行股份。

## 13 股份购回、出售及赎回

本报告期内，中国石化或任何附属公司概无购回、出售或赎回中国石化任何证券。

## 14 风险因素

中国石化在生产经营过程中，将会积极采取各种措施，努力规避各类经营风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定因素的发生。

**宏观政策及政府监管风险** 虽然中国政府正逐步放宽石油及石化行业的准入监管，但仍继续对国内石油及石化行业实施一定程度的准入控制，其中包括：颁发原油及天然气开采生产许可证；颁发原油及成品油经营许可证；确定汽油、柴油等成品油的出厂价和最高零售、批发和供应价格；徵收特别收益金；制定进出口配额及程序；制定安全、环保及质量标准等，都对生产经营运行产生影

响。这些都可能会对本公司生产经营和效益带来较大的影响。

**环保法规要求的变更导致的风险** 本公司的生产经营活动产生废水、废气和废渣。本公司已经建造配套的废物处理系统，以防止和减少污染。相关政府机构可能颁布和实施更加严格的有关环保的法律及法规，采取更加严格的环保标准。在上述情况下，本公司可能会在环保事宜上增加相应支出。

**原油外购风险** 目前本公司所需的原油有很大一部分需要外购。近年来受多种因素，尤其是国际金融危机的影响，原油价格波动较大，此外，一些重大突发事件也可能造成原油供应的中断。虽然本公司采取了灵活的应对措施，但仍不可能完全规避国际原油价格巨幅波动以及原油供应突然中断所产生的风险。

**行业周期变化的风险** 本公司部分营业收入来自于销售成品油和石油石化产品，部分业务及相关产品具有周期性的特点，对宏观经济环境、地区及全球经济的周期性变化、生产能力及产量变化、消费者的需求、原料的价格及供应情况、替代产品的价格及供应情况等比较敏感。尽管本公司是一家上、中、

下游业务综合一体化公司，但是也只能在一定程度上抵消行业周期性带来的不利影响。

**投资风险** 石油石化行业属于资金密集型行业。虽然本公司采取了谨慎的投资策略，对每个投资项目都进行严格的可行性研究，但在项目的实施过程中，市场环境、设备及材料价格、施工周期等因素有可能发生较大的变化，使项目有可能达不到原先预期的收益，存在一定的投资风险。

**获取新增油气资源存在不确定性导致的风险** 本公司未来的持续发展在一定程度上取决于能否持续发现或收购石油和天然气资源。本公司在获取石油与天然气资源时需承担与勘探和开发有关的风险，和(或)与购买油气资源有关的风险，需要投入大量资金，并且存在不确定性。如果不能通过勘探开发或购买增加公司拥有的油、气资源储量，本公司的油、气资源储量和产量可能会下降，从而有可能对本公司的财务状况和经营业绩产生不利影响。

**生产运营风险和自然灾害风险** 石油石化生产是一个易燃、易爆、易污染环境且容易遭受自然灾害威胁的高风险行业。这些突发事件有可能会对社会造成重大影响、对本公司带来重大经济损失、对人身安全造成重大伤害。本公司一直非常注重安全生产，已经实施了严格的HSE管理体系，尽最大努力避免各类事故的发生，并且本公司主要资产和存货已购买保险，但仍不能完全避免此类突发事件给本公司所带来的经济损失和不利影响。

**汇率风险** 目前人民币汇率实行的是以市场供求为基础、参考一篮子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度。由于本公司大部分原油采购采用外币，并且以美元价格为计算标准，所以人民币兑换美元及其他货币的价格变动会影响公司的原油采购成本。

承董事会命

苏树林

董事长

中国北京，二零零九年三月二十七日



王作然先生，监事会主席

致列位股东：

本届监事会按照《公司法》、《上市公司治理准则》以及公司相关上市地监管规则和本公司《章程》的规定，从维护公司利益和股东权益出发，实行事前、事中和事后监督相结合，有效履行了监督职责。

二零零八年，监事会共召开五次次会议，主要审议通过了公司2007年年度报告、二零零八年半年度报告以及相应的年度、半年度财务报告和利润分配方案，并审议通过了二零零八年第一季度、第三季度报告和「防止资金占用」专项自查情况报告；同时，对公司出售或收购相关资产、实施兼并重组和股权分置改革，以及发行债券、关联交易、固定资产投资等重大事项决策过程进行了监督。

二零零八年，公司面对世界金融危机的影响和冲击，特别是国际油价暴涨暴跌、国内成品油价格从紧控制、成品油市场需求从大幅增长到迅速萎缩、石化产品需求和价格骤然下降等巨大困难和挑战，采取积极应对措施，优化生产、调整结构，精细管理、挖潜增效，既保证了生产经营的稳定运行和国内市场的稳定供应，又促进了经济技术指标的不断改善和经营管理水平的持续提升，各方面工作取得了新的进步。按照中国企业会计准则，全年公司实现营业收入为人民币14,521.01亿元，同比增长20.5%，归属于本公司股东的净利润为人民币296.89亿元，同比下降47.5%；按照国际财务报告准则，归属于本公司股东的净利润为人民币297.69亿元，同比下降47.3%。

二零零九年五月，本届监事会将任期届满。在任期的三年中，监事会切实加强对公司生产经营、财务状况以及高级管理人员履职等情况的监督检查，促进了规范运作。

一是始终把检查公司财务作为首要任务。本届监事会组织力量对公司二零零六年、二零零七年和二零零八年的半年度和年度财务报告进行了认真审核和分析，重点检查了公司遵循财会制度、保持会计核算方法一贯性和报表数据真实性、完整性、公允性等方面的情况，实事求是地出具了审核意见；同时，在充分利用内部审计成果的基础上，组织部分监事对五家分(子)公司的财务状况及相关内控制度的执行情况进行了检查。通过加强财务监管，公司进一步健全完善了预算管理、资金管理、财产处置等内控制度，财务管理更加严谨，会计核算更加规范。

二是积极开展对重大决策事项的过程监督。本届监事会召开13次会议，在抓好财务报告审核分析的基础上，对公司季度、半年度和年度报告、利润分配方案、可持续发展报告、内控评审报告以及按照上市地监管要求开展的「防止资金占用」专项自查情况等进行了审议，并提出了加强内部监管、重视安全生产等建议，提交董事会、总裁班子督促相关部门予以落实。同时，通过列席董事会、参加股东大会，对公司整合化工产品销售业务，收购母公司拥有的油田维护性井下资产、炼油及加油站资产以及成品油管线，整合部分分(子)公司，发行零息可转换债券、分离交易可转债和企业债券，以及投资建设和改造一批重点项目等决策事项进行了过程监督，公司各项经营管理活动始终处于受控状态。

三是加强对公司高级管理人员履职情况的日常监督。本届监事会一方面通过参加公司办公会、经济活动分析会、深入分(子)公司开展调研座谈等多种形式，直接了解、掌握公司高级管理人员执行股东大会、董事会决议情况以及公司生产经营运行情况；另一方面加强与中介机构、职能部门的沟通协调，及时掌握中介机构在审计工作中发现的问题，并就管理层落实中介机构提出的管理建议情况进行跟踪检查，促使公司高级管理人员勤勉尽责，推进公司持续有效和谐发展。

此外，为适应公司改革发展的新形势，本届监事会依据《公司法》、《上市公司章程指引》、《上市公司治理准则》等境内外上市公司监管法规，结合监事会工作实际，对《监事会议事规则》提出了修改意见，使之更具操作性。

本届监事会通过监督检查认为：三年来，公司严格按照《公司法》、国家有关法律法规以及有关境内外证券监管机构要求和本公司《章程》规范运作，大力加强基础性制度建设，内部控制逐步融入日常经营管理，信息披露及时，公司治理水平进一步提升。认真遵守关连交易协议和定价原则，发生的关连交易均在香港交易所的豁免范围内，并符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定，收购母公司资产决策程序合规合法、收购对价公允合理，未发现损害非关连股东和公司利益的问题。在国家政策允许范围内，积极组织开展直接融资，进一步优化了债务结构，发行债券所募集资金的使用与承诺投入的项目一致，未发现内幕交易及损害股东权益或造成公司资产流失问题；财务报告的编制遵循了中国企业会计准则和国际财务报告准则以及境内外证券监管机构的规定，真实、完整地反映了公司的财务状况和经营成果。

三年来，公司董事、总裁班子等高级管理人员较好地履行了有关法律、法规和本公司《章程》规定的职责及勤勉与诚信义务，除公司前董事长陈同海涉嫌违法违纪目前正被国家司法机关调查外，其他高级管理人员在执行职务时均未发现违法违规违纪行为。特别是近两年来，公司董事会、总裁班子面对各种困难和挑战，切实加强科学决策、精细化管理，经受住了严峻考验，实现了公司快速发展。与二零零五年相比，公司的经营规模、资产结构和质量都上了一个新台阶，营业额和其他经营收入及其他收入(国际口径，下同)由人民币8,268.25亿元增加至人民币15,024.43亿元，增长81.7%；总资产由人民币5,451.53亿元增加至

人民币7,678.27亿元，增长40.8%；资本负债率由31.38%下降至27.89%，下降3.49个百分点。同时，三年来按规定每年分两次向股东派发股利，为股东提供了较好回报。

当前，世界金融危机继续蔓延，国际油价走势仍存在较大的不确定性，国内成品油需求增长放缓、市场竞争加剧，公司生产经营仍面临非常严峻的形势和挑战，但随着国家出台一系列扩大国内需求、拉动经济增长措施和相关行业振兴规划，以及实施新的成品油价格形成机制等，也为公司持续发展提供了新的机遇。本届监事会相信，二零零九年，公司将在董事会、总裁班子的领导下，坚持科学发展观，紧紧依靠广大员工，同心协力，脚踏实地，积极应对挑战，持续推进科技创新、管理创新，努力完成年度工作目标任务，不断增强公司的经营管理能力、持续盈利能力、市场竞争能力和抵御风险能力，并向建设具有较强国际竞争力的跨国能源化工公司的发展目标迈进。

本届监事会将于二零零九年五月届满，我相信，新一届监事会将依据《公司法》及相关证券监管规则和本公司《章程》的规定，认真履行职责，加大监管力度，为公司实现持续有效和谐发展发挥更大作用。

**王作然**  
监事会主席

中国北京，二零零九年三月二十七日





苏树林



周原

### 1 董事、监事及其他高级管理人员的基本情况

#### (1) 董事

**苏树林**，46岁，中国石化董事长，中国石油化工集团公司总经理、党组书记。苏先生是教授级高级工程师，硕士研究生毕业。一九九九年一月起任大庆石油管理局局长、党委副书记；一九九九年十月起任中国石油天然气股份有限公司副总裁兼大庆油田有限责任公司董事长、总经理、党委书记；二零零零年八月起任中国石油天然气集团公司副总经理、党组成员兼中国石油天然气股份有限公司副总裁，大庆油田有限责任公司董事长、总经理、党委书记；二零零二年十一月起兼任中国石油天然气股份有限公司董事；二零零二年十二月起任中

国石油天然气集团公司副总经理、党组成员兼中国石油天然气股份有限公司董事、高级副总裁；二零零六年九月起任中共辽宁省委委员、常委；二零零六年十月起任中共辽宁省委委员、常委、组织部部长；二零零七年六月起任中国石油化工集团公司总经理、党组书记。二零零七年八月当选为中国石化第三届董事会董事、董事长。苏先生为中共第十六届、十七届中央候补委员。

**周原**，61岁，中国石化副董事长，中国石油化工集团公司高级顾问。周先生是教授级高级经济师，大学文化。一九八六年四月起任新疆石油管理局(克拉玛依市)党委副书记兼南疆石油勘探公司党委书记；一九八九年三月起任塔里木勘探开发指挥部副指挥、党委副书记、

纪委书记；一九九零年八月起任新疆石油管理局(克拉玛依市)党委副书记兼政法委书记；一九九二年一月起任中共新疆维吾尔自治区党委组织部副部长；一九九三年十二月起任中共新疆维吾尔自治区纪委常委、自治区党委组织部常务副部长；一九九八年一月起任中共新疆维吾尔自治区纪委常委、伊犁自治州党委书记；一九九九年八月起任中共新疆维吾尔自治区党委常委、伊犁自治州党委书记；一九九九年十一月起任中共新疆维吾尔自治区党委常委、组织部部长；二零零四年七月起任中国石油化工集团公司副总经理、党组副书记；二零零八年十月起任中国石油化工集团公司高级顾问；二零零八年三月当选第十一届全国人大环境与资源保护委员会委员。二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会董事、副董事长。



王天普

王天普，46岁，中国石化董事、总裁。王先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。一九九九年三月起任中国石化集团齐鲁石油化工公司副经理；二零零零年二月起任中国石化齐鲁分公司副经理；二零零零年九月起任中国石化齐鲁分公司经理。二零零一年八月起任中国石化副总裁；二零零三年四月起任中国石化高级副总裁；二零零五年三月起任中国石化总裁；二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会董事，并任中国石化总裁。

章建华，44岁，中国石化董事、高级副总裁。章先生是教授级高级工程师，硕士。一九九九年四月起任中国石化集团上海高桥石油化工公司副经理；二零零零年二月起任中国石化上海高桥分公司副经理；二零零零年九月起任中国石化上海高桥分公司经理。二零零三年四月



章建华



王志刚

起任中国石化副总裁；二零零三年十一月兼任中国石化生产经营管理部主任；二零零五年三月起任中国石化高级副总裁；二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会董事，并任中国石化高级副总裁。

王志刚，51岁，中国石化董事、高级副总裁。王先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。二零零零年二月起任中国石化胜利油田有限公司副经理；二零零零年六月起任中国石化胜利油田有限公司董事、总经理；二零零一年十一月任宁夏回族自治区经贸委副主任、党组副书记(挂职)。二零零三年四月起任中国石化副总裁；二零零三年六月兼任中国石化油田勘探开发事业部主任；二零零五年三月起任中国石化高级副总裁；二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会董事，并任中国石化高级副总裁。



戴厚良

戴厚良，45岁，中国石化董事、高级副总裁兼财务总监。戴先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。一九九七年十二月起任扬子石油化工公司副经理；一九九八年四月起任扬子石油化工股份有限公司董事、副总经理；二零零二年七月起任扬子石油化工股份有限公司副董事长、总经理，扬子石油化工有限公司董事；二零零三年十二月起任扬子石油化工股份有限公司董事长、总经理，扬子石油化工有限公司董事长；二零零四年十二月兼任扬子石化-巴斯夫有限责任公司董事长；二零零五年九月起任中国石化财务副总监。二零零五年十一月起任中国石化副总裁；二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会董事，并任中国石化高级副总裁兼财务总监。



刘仲葵

刘仲葵，74岁，中国石化独立非执行董事。刘先生是高级经济师，大专文化。一九八二年七月起任黑龙江省计委副主任、党组成员；一九八三年五月起任黑龙江省计委(计经委)主任、党组书记；一九八五年五月起任黑龙江省副省长；一九八八年二月起任财政部副部长、党组副书记；一九九零年七月起任国务院副秘书长、国务院机关党组副书记；一九九二年九月起任财政部部长、党组书记；一九九四年二月兼任国家税务总局局长；一九九八年三月起任国务院经济体制改革办公室主任、党组书记；二零零零年八月起任全国社会保障基金理事会理事长、党组书记；二零零三年三月起任第十届全国政协常委、经济委员会主任；二零零四年十月起任中国注册会



石万鹏

计师协会会长。二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会独立非执行董事。刘先生是中共第十四届、十五届中央委员。

石万鹏，71岁，中国石化独立非执行董事。石先生是教授级高级工程师，大学文化。一九八三年一月起任国家经济委员会交通局副局长；一九八七年一月起任国家经济委员会经济技术协作局局长；一九八八年五月起任国家计划委员会生产调度局局长；一九九一年七月起任国务院生产办公室副秘书长；一九九二年七月起任国务院经济贸易办公室副主任；一九九三年四月起任国家经济贸易委员会副主任；一九九七年七月起任中国纺织总会会长(正部长级)；一九九



李德水

八年三月起任国家经济贸易委员会副主任；二零零三年一月起任中国包装联合会会长；二零零三年三月起任第十届全国政协常委、经济委员会副主任。二零零三年四月起任中国石化第二届董事会独立非执行董事；二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会独立非执行董事。

李德水，64岁，中国石化独立非执行董事。李先生是高级工程师、研究员，北京大学经济学院和中国人民大学经济学院兼职教授，大学文化。一九九二年任国家计委国民经济综合司副司长，一九九六年五月任国家计委国民经济综合司司长。一九九六年十一月任四川省重庆市副市长。一九九七年三月任重庆市



姚中民



范一飞

(直辖)副市长。一九九九年十一月任国务院研究室副主任、党组成员。二零零二年四月任中国国际工程咨询公司党组书记、副总经理。二零零三年三月任国家统计局党组书记、局长、中国人民银行货币政策委员会委员、中国统计学会会长。二零零五年三月当选为联合国第36届统计委员会副主席。二零零五年三月任第十届全国政协委员，二零零六年四月为经济委员会委员。二零零六年三月任国家统计局顾问。二零零八年三月任第十一届全国政协委员、经济委员会副主任。二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会独立非执行董事。

姚中民，56岁，中国石化董事。姚先生是高级经济师，硕士。一九八五年五月起任中国建设银行河南省分行党组成员、副行长；一九八九年六月主持中国建设银行河南省分行工作，任党组副书记、副行长；一九九二年六月起任中国建设银行河南省分行党组书记、行长；一九九三年四月起任河南省副省长；一九九四年一月起任国家开发银行党组成员、副行长、纪检组组长；一九九八年三月起任国家开发银行党组副书记、副行长、纪检组组长；一九九八年六月起任国家开发银行党委副书记、副行长；二零零八年十二月起任国家开发银行党委副书记、监事长。二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会董事。

范一飞，44岁，中国石化董事。范先生是高级会计师，博士研究生毕业。一九九三年六月起先后任中国建设银行信托投资公司计划财务部经理、公司总经理助理；一九九四年九月起任中国建设银行资金计划部副总经理；一九九六年七月起任中国建设银行财务会计部总经理；一九九八年一月起任中国建设银行计划财务部总经理；二零零零年二月起任中国建设银行行长助理，期间自二零零三年三月至二零零四年三月在三峡工程挂职锻炼，兼任中国长江电力股份有限公司总经理助理；二零零五年六月起任中国建设银行副行长。二零零三年四月起任中国石化第二届董事会董事；二零零六年五月当选为中国石化第三届董事会董事。

## 董事、监事、高级管理人员和员工情况 (续)

### 董事有关情况表

姓名	性别	年龄	在中国石化的职务	董事任期	2008年 在本公司 报酬总额 (税前, 人民币千元)	是否在股东 单位领取 报酬、津贴	持有中国石化股票 (于12月31日)	
							2008	2007
苏树林	男	46岁	董事长	2007.08-2009.05	—	是	0	0
周原	男	61岁	副董事长	2006.05-2009.05	—	是	0	0
王天普	男	46岁	董事、总裁	2006.05-2009.05	844	否	0	0
章建华	男	44岁	董事、高级副总裁	2006.05-2009.05	808	否	0	0
王志刚	男	51岁	董事、高级副总裁	2006.05-2009.05	808	否	0	0
戴厚良	男	45岁	董事、高级副总裁 兼财务总监	2006.05-2009.05	808	否	0	0
刘仲藜	男	74岁	独立非执行董事	2006.05-2009.05	240(袍金)	否	0	0
石万鹏	男	71岁	独立非执行董事	2006.05-2009.05	240(袍金)	否	0	0
李德水	男	64岁	独立非执行董事	2006.05-2009.05	240(袍金)	否	0	0
姚中民	男	56岁	董事	2006.05-2009.05	48(袍金)	否	0	0
范一飞	男	44岁	董事	2006.05-2009.05	48(袍金)	否	0	0



王作然



张佑才



康宪章

(2) 监事

王作然，58岁，中国石化监事会主席。王先生是教授级高级经济师，大学文化。一九九四年十月起任胜利石油管理局副局长、党委书记；二零零零年二月起任中国石油化工集团公司总经理助理；二零零一年七月起任中国石油化工集团公司党组纪检组组长。二零零零年二月起任中国石化首届监事会监事；二零零三年四月起任中国石化第二届监事会监事、监事会主席；二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会监事、监事会主席。

张佑才，67岁，中国石化独立监事、监事会副主席。张先生是教授，大学文

化。一九八三年二月起先后任南通市副市长、副书记、市长；一九八九年十二月起任财政部副部长、党组成员(期间于一九九四年五月至一九九八年三月兼任国家国有资产管理局局长)；二零零三年三月起任第十届全国人大常委会委员、财政经济委员会副主任委员。二零零三年四月起任中国石化第二届董事会独立董事；二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会独立监事、监事会副主席。

康宪章，60岁，中国石化监事。康先生是教授级高级政工师，大学文化。一九九五年六月起任西藏自治区党委组织部副部长；一九九六年八月起任中组部干

部调配局副局长级调研员；一九九七年五月起任煤炭工业部煤炭科学研究总院党委副书记；一九九八年十月起任中国石油化工集团公司党组纪检组、监察局副局长级纪检监察专员；一九九九年五月起任中国石油化工集团公司监察局副局长；二零零零年二月起任中国石化监察部副主任；二零零一年三月至二零零八年八月任中国石油化工集团公司党组纪检组副组长、监察局局长。二零零三年四月起任中国石化第二届监事会监事；二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会监事。



邹惠平

邹惠平，48岁，中国石化监事。邹先生是教授级高级会计师，大学文化。一九九八年十一月起任中国石化集团广州石油化工总厂总会计师；二零零零年二月起任中国石油化工集团公司财务资产部副主任；二零零一年十二月起任中国石油化工集团公司财务计划部副主任；二零零六年三月任中国石化集团资产经营管理有限公司财务资产部主任；二零零六年三月起任中国石化审计部主任。二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会监事。

李永贵，68岁，中国石化独立监事。李先生是高级经济师、注册会计师，大学文化。一九八五年二月起任财政部税务总局副局长；一九八八年十二月起任国家税务总局总经济师；一九九一年四月起



李永贵



苏文生

任国家税务总局副局长；一九九五年二月起任国家税务总局总经济师；二零零零年四月起任中国注册税务师协会会长；二零零八年七月起任中国注册税务师协会顾问；二零零四年十一月起任中国注册会计师协会副会长。二零零三年四月起任中国石化第二届监事会独立监事；二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会独立监事。

苏文生，52岁，中国石化职工代表监事。苏先生是高级工程师，硕士研究生毕业。一九八六年九月起任原中国石油化工总公司北京设计院党委副书记兼纪委书记；一九九六年十一月起任原中国石油化工总公司北京设计院党委书记；一九九八年十二月起任中国石油化工集团公司思想政治工作部主任、直属党委



张继田

副书记，二零零一年十二月兼任中国石化西部新区勘探指挥部党工委常务副书记；二零零七年十月起任北京燕山石化公司党委书记、副董事长。二零零三年四月起任中国石化第二届监事会职工代表监事；二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会职工代表监事。

张继田，61岁，中国石化职工代表监事。张先生是教授级高级政工师，大专文化。一九九六年八月起任原中国石油化工总公司人事教育部副主任；一九九八年十二月起任中国石油化工集团公司人事教育部副主任；二零零五年九月至二零零八年八月任中国石化人事部副主任(正职待遇)。二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会职工代表监事。



崔国旗



李忠华

**崔国旗**，55岁，中国石化职工代表监事。崔先生是教授级高级政工师，硕士研究生毕业。二零零零年二月起任北京燕山石化公司董事、工会主席；二零零五年八月起任北京燕山石化公司党委副书记、工会主席、董事；二零零六年十一月起任北京燕山石化公司党委副书记（正职待遇）、工会主席、董事，北京东方石化公司董事长；二零零七年十月起任中石化百川经济贸易公司总经理、党委副书记、机关服务中心主任。二零零三年四月起任中国石化第二届监事会职工代表监事；二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会职工代表监事。

**李忠华**，57岁，中国石化职工代表监事。李先生是教授级高级政工师，大学文化。一九九五年三月起历任胜利石油管理局钻井二公司党委书记、副经理、胜利石油管理局海洋钻井公司经理、党委书记、胜利石油管理局黄河钻井总公司经理、党委副书记；二零零四年一月起任胜利石油管理局副总工程师兼黄河钻井总公司经理、党委副书记；二零零四年十一月起任胜利石油管理局党委常委、工会主席；二零零六年四月起任胜利石油管理局党委副书记。二零零六年五月当选为中国石化第三届监事会职工代表监事。



## 董事、监事、高级管理人员和员工情况 (续)

### 监事有关情况表

姓名	性别	年龄	在中国石化的职务	监事任期	2008年 在本公司 报酬总额 (税前， 人民币千元)	是否在股东 单位领取 报酬、津贴	持有中国石化股票 (于12月31日)	
							2008	2007
王作然	男	58岁	监事会主席	2006.05-2009.05	—	是	0	0
张佑才	男	67岁	监事会副主席、 独立监事	2006.05-2009.05	240(袍金)	否	0	0
康宪章	男	60岁	监事	2006.05-2009.05	—	是	0	0
邹惠平	男	48岁	监事	2006.05-2009.05	436	否	0	0
李永贵	男	68岁	独立监事	2006.05-2009.05	240(袍金)	否	0	0
苏文生	男	52岁	职工代表监事	2006.05-2009.05	428	否	0	0
张继田	男	61岁	职工代表监事	2006.05-2009.05	429	否	0	0
崔国旗	男	55岁	职工代表监事	2006.05-2009.05	448	否	0	0
李忠华	男	57岁	职工代表监事	2006.05-2009.05	424	否	0	0



蔡希有



张克华



张海潮



焦方正



陈革

### (3) 其他高级管理人员

**蔡希有**，47岁，中国石化高级副总裁。蔡先生是教授级高级经济师，硕士研究生毕业。一九九五年六月起任原中国石油化工总公司锦州石油化工公司副经理；一九九六年五月起任大连西太平洋石油化工有限公司副总经理；一九九八年十二月起任中国石化销售公司副经理；二零零一年六月起任中国石化销售公司常务副经理；二零零一年十二月起任中国国际石油化工联合有限责任公司董事、总经理。二零零三年四月起任中国石化副总裁；二零零五年十一月起任中国石化高级副总裁。

**张克华**，55岁，中国石化副总裁。张先生是教授级高级工程师，硕士研究生毕业。一九九四年二月起任原中国石化总公司第三建设公司副经理；一九九六年四月起任中国石化总公司工程建设部副主任(工程建设公司副经理)；一九九八年十二月起任中国石化集团公司工程建

设部副主任；二零零二年九月起任中国石化集团公司工程建设管理部主任；二零零四年十月起任中国石化集团公司总经理助理；二零零七年六月兼任中国石化工程部主任。二零零六年五月起任中国石化副总裁。

**张海潮**，51岁，中国石化副总裁。张先生是高级经济师，硕士研究生毕业。一九九八年三月起任浙江石油总公司副经理；一九九九年九月起任浙江石油总公司总经理；二零零零年二月起任中国石化浙江石油公司经理；二零零四年四月起任中石化碧辟浙江石油销售有限公司董事长；二零零四年十月起任中国石化销售有限公司党委书记、副董事长、副经理；二零零五年十一月起任中国石化销售有限公司党委书记、董事长、总经理；二零零六年六月起任中国石化销售有限公司董事长、总经理。二零零三年四月起任中国石化第二届监事会职工代表监事；二零零五年十一月起任中国石化副总裁。

**焦方正**，46岁，中国石化副总裁。焦先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。一九九九年一月起任中国石化集团中原石油勘探局总地质师；二零零零年二月起任中国石化中原油田分公司副经理兼总地质师；二零零零年七月起任中国石化石油勘探开发研究院副院长；二零零一年三月起任中国石化油田勘探开发事业部副主任；二零零四年六月起任中国石化西北油田分公司总经理。二零零六年十月起任中国石化副总裁。

**陈革**，46岁，中国石化董事会秘书。陈先生是高级经济师，硕士研究生毕业。一九八三年七月起在北京燕山石化公司工作；二零零零年二月起任中国石化董事会秘书局副局长；二零零一年十二月起任中国石化董事会秘书局局长。二零零三年四月起任中国石化董事会秘书。

## 董事、监事、高级管理人员和员工情况 (续)

其他高级管理人员有关情况表

姓名	性别	年龄	在中国石化的职务	2008年 在本公司 报酬总额 (税前， 人民币千元)	是否在股东 单位或其他 关联单位领取 报酬、津贴	持有中国石化股票 于12月31日	
						2008	2007
蔡希有	男	47岁	高级副总裁	808	否	0	0
张克华	男	55岁	副总裁	528	否	0	0
张海潮	男	51岁	副总裁	513	否	0	0
焦方正	男	46岁	副总裁	518	否	0	0
陈革	男	46岁	董事会秘书	438	否	0	0

### 2 董事、监事及其他高级管理人员新聘、离任或解聘情况

无

### 3 董事、监事之合约利益

于二零零八年十二月三十一日或本年度任何时间内，概无董事或监事与以中国石化、其控股公司、任何附属公司或同系附属公司为一方订立致使董事或监事享有重大利益的任何重大合约。

### 4 董事、监事和高级管理人员薪酬

本报告期内，于中国石化领薪的董事、监事和其他高级管理人员共14人，年度报酬总额为人民币823.8万元。

## 5 本公司員工情況

于二零零八年十二月三十一日，本公司拥有员工358,304名。

员工业务部门结构如下：

	员工数目(人)	占员工总数的百分比(%)
勘探及开采	140,048	39.1
炼油	82,004	22.9
营销及分销	58,260	16.2
化工	69,066	19.3
科研及其他	8,926	2.5
<b>合计</b>	<b>358,304</b>	<b>100</b>

员工专业结构如下：

	员工数目(人)	占员工总数的百分比(%)
生产人员	184,800	51.6
销售人员	57,651	16.1
技术人员	46,936	13.1
财务人员	9,957	2.8
行政人员	28,664	8.0
其他人员	30,296	8.4
<b>合计</b>	<b>358,304</b>	<b>100</b>

员工学历结构如下：

	员工数目(人)	占员工总数的百分比(%)
硕士及以上	6,327	1.8
大学	67,318	18.8
大专	75,274	21.0
中专	33,159	9.2
高中、技校及以下	176,226	49.2
<b>合计</b>	<b>358,304</b>	<b>100</b>

## 6 员工福利计划

本公司员工福利计划详情列载于本年报按国际财务报告准则编制的财务报告附注之37。截至二零零八年十二月三十一日止，本公司有离退休人员共142,269人，并已全部参加所在各省(自治区、直辖市)基本养老保险社会统筹，基本养老金由社会统筹基金支付。

## 主要全资、控股及参股公司

于二零零八年十二月三十一日，本公司的主要全资、控股及参股公司详情如下：

公司名称	注册资本 人民币百万元	本公司 持有股权 (%)	总资产 人民币百万元	净利润 人民币百万元	审计师	主要业务
中国石化扬子石油化工有限公司	16,337	100.0	19,939	(2,948)	毕马威华振会计师事务所	制造中间石化产品及石油产品
中石化(香港)有限公司	5,477百万港元	100.0	10,873百万港元	289百万港元	毕马威会计师事务所	原油及石化产品贸易
中国石化销售有限公司	1,700	100.0	47,421	13,849	毕马威华振会计师事务所	成品油销售
中国石化国际事业有限公司	1,663	100.0	10,533	(42)	毕马威华振会计师事务所	石化产品贸易
中国国际石油化工联合有限责任公司	3,040	100.0	23,287	1,637	毕马威华振会计师事务所	原油及石化产品贸易
中原石油化工有限公司	2,400	93.51	1,482	(755)	毕马威华振会计师事务所	制造化工产品
中国石化青岛炼化有限责任公司	3,400	85.0	14,473	(3,489)	毕马威华振会计师事务所	制造中间石化产品及石油产品
中国石化海南炼化有限公司	3,986	75.0	11,876	(5,399)	毕马威华振会计师事务所	制造中间石化产品及石油产品
中石化冠德控股有限公司	104百万港元	72.34	业绩尚未公布	业绩尚未公布	毕马威会计师事务所	原油及石油产品贸易
中石化壳牌(江苏)石油销售有限公司	830	60.0	1,434	82	毕马威华振会计师事务所	成品油销售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	800	60.0	961	75	毕马威华振会计师事务所	成品油销售
中国石化上海石油化工股份有限公司	7,200	55.56	业绩尚未公布	业绩尚未公布	毕马威华振会计师事务所	制造合成纤维、树脂及塑料、中间石化产品及石油产品
中国石化福建炼化有限公司	2,253	50.0	4,720	(905)	毕马威华振会计师事务所	制造塑料、中间石化产品及石油产品
中国石化仪征化纤股份有限公司	4,000	42.0	业绩尚未公布	业绩尚未公布	毕马威华振会计师事务所	制造及销售聚酯切片及聚酯纤维

以上所注明的总资产、净利润全部按中国企业会计准则列示。除中石化冠德控股有限公司及中石化(香港)有限公司分别是在百慕大注册及香港成立以外，上述所有主要全资及控股子公司都是在中国注册成立。上述所有主要全资及控股子公司均为有限责任公司。中国石化董事会认为如将中国石化之全部子公司之资料列出过于冗长，故现时只将对中石化之业绩或资产有重要影响之子公司列出。



中国石油化工股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中国石油化工股份有限公司(以下简称「贵公司」)财务报表，包括二零零八年十二月三十一日的合并资产负债表和资产负债表、二零零八年度的合并利润表和利润表、合并股东权益变动表和股东权益变动表、合并现金流量表和现金流量表以及财务报表附注。

### 一、贵公司管理层对财务报表的责任

按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则(2006)的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：(1)设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；(2)选择和运用恰当的会计政策；(3)作出合理的会计估计。

### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、审计意见

我们认为，贵公司财务报表已经按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则(2006)的规定编制，在所有重大方面公允反映了贵公司二零零八年十二月三十一日的合并财务状况和财务状况以及二零零八年度的合并经营成果和经营成果以及合并现金流量和现金流量。

毕马威华振会计师事务所

中国 北京

中国注册会计师

张京京  
张晏生

二零零九年三月二十七日

## (A) 按照中国企业会计准则编制之财务报表

## 合并资产负债表

二零零八年十二月三十一日

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>资产</b>			
<b>流动资产</b>			
货币资金	6	7,700	8,364
应收票据	7	3,659	12,851
应收账款	8	12,989	22,947
其他应收款	9	20,520	11,822
预付款项	10	7,597	9,402
存货	11	95,255	116,032
其他流动资产		287	100
<b>流动资产合计</b>		<b>148,007</b>	<b>181,518</b>
<b>非流动资产</b>			
长期股权投资	12	28,705	31,335
固定资产	13	403,265	375,142
在建工程	14	121,886	95,408
无形资产	15	15,965	12,714
商誉	16	14,328	15,581
长期待摊费用	17	6,557	5,842
递延所得税资产	18	12,510	10,133
其他非流动资产		1,012	2,190
<b>非流动资产合计</b>		<b>604,228</b>	<b>548,345</b>
<b>资产总计</b>		<b>752,235</b>	<b>729,863</b>
<b>负债和股东权益</b>			
<b>流动负债</b>			
短期借款	20	63,972	36,954
应付票据	21	17,493	12,162
应付账款	22	56,667	93,049
预收款项	23	29,783	25,082
应付职工薪酬	24	1,778	5,905
应交税费	25	7,057	17,562
其他应付款	26	46,972	47,503
短期应付债券	29	15,000	10,074
一年内到期的非流动负债	27	19,511	13,466
<b>流动负债合计</b>		<b>258,233</b>	<b>261,757</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款	28	64,937	77,708
应付债券	29	62,207	42,606
预计负债	30	9,280	7,613
递延所得税负债	18	5,235	5,636
其他非流动负债		1,397	1,049
<b>非流动负债合计</b>		<b>143,056</b>	<b>134,612</b>
<b>负债合计</b>		<b>401,289</b>	<b>396,369</b>
<b>股东权益</b>			
股本	31	86,702	86,702
资本公积	32	38,518	33,600
盈余公积	33	90,078	65,986
未分配利润		114,782	121,757
<b>归属于母公司股东权益合计</b>		<b>330,080</b>	<b>308,045</b>
少数股东权益		20,866	25,449
<b>股东权益合计</b>		<b>350,946</b>	<b>333,494</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>752,235</b>	<b>729,863</b>

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)王天普  
董事、总裁戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监刘运  
会计机构负责人

刊载于第86页至第137页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

# 资产负债表

二零零八年十二月三十一日

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>资产</b>			
<b>流动资产</b>			
货币资金	6	2,258	3,105
应收票据	7	830	6,377
应收账款	8	11,274	13,547
其他应收款	9	24,087	18,209
预付款项	10	5,556	9,252
存货	11	70,246	65,884
其他流动资产		92	23
<b>流动资产合计</b>		<b>114,343</b>	<b>116,397</b>
<b>非流动资产</b>			
长期股权投资	12	79,449	84,789
固定资产	13	331,912	304,795
在建工程	14	113,210	80,720
无形资产	15	10,174	7,804
长期待摊费用	17	5,607	4,995
递延所得税资产	18	7,237	9,358
其他非流动资产		101	735
<b>非流动资产合计</b>		<b>547,690</b>	<b>493,196</b>
<b>资产总计</b>		<b>662,033</b>	<b>609,593</b>
<b>负债和股东权益</b>			
<b>流动负债</b>			
短期借款	20	34,455	21,952
应付票据	21	13,453	8,613
应付账款	22	53,602	58,932
预收款项	23	25,619	23,412
应付职工薪酬	24	1,359	5,282
应交税费	25	9,563	15,383
其他应付款	26	63,494	65,729
短期应付债券	29	15,000	10,074
一年内到期的非流动负债	27	17,505	12,813
<b>流动负债合计</b>		<b>234,050</b>	<b>222,190</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款	28	53,074	67,055
应付债券	29	62,207	42,606
预计负债	30	8,794	7,002
递延所得税负债	18	4,456	4,611
其他非流动负债		494	601
<b>非流动负债合计</b>		<b>129,025</b>	<b>121,875</b>
<b>负债合计</b>		<b>363,075</b>	<b>344,065</b>
<b>股东权益</b>			
股本	31	86,702	86,702
资本公积	32	38,464	33,384
盈余公积	33	90,078	65,986
未分配利润		83,714	79,456
<b>股东权益合计</b>		<b>298,958</b>	<b>265,528</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>662,033</b>	<b>609,593</b>

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

刘运  
会计机构负责人

刊载于第86页至第137页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。



# 合并利润表

二零零八年度

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
营业收入	34	1,452,101	1,204,843
减：营业成本	34	1,326,783	1,013,201
营业税金及附加	35	56,799	34,304
销售费用		24,967	22,564
管理费用		40,917	35,684
财务费用	36	8,723	4,890
勘探费用(包括乾井成本)	37	8,310	11,105
资产减值损失	38	16,617	6,975
加：公允价值变动损益	39	3,969	(3,211)
投资收益	40	980	5,756
<b>营业(亏损)/利润</b>		<b>(26,066)</b>	<b>78,665</b>
加：营业外收入	41	51,391	6,828
减：营业外支出	42	1,099	2,059
<b>利润总额</b>		<b>24,226</b>	<b>83,434</b>
减：所得税(利益)/费用	43	(1,889)	24,713
<b>净利润</b>		<b>26,115</b>	<b>58,721</b>
其中：被合并方在合并前实现的净亏损		—	(205)
归属于：			
母公司股东的净利润		29,689	56,515
少数股东损益		(3,574)	2,206
<b>基本每股收益</b>	54	<b>0.34</b>	<b>0.65</b>
<b>稀释每股收益</b>	54	<b>0.30</b>	<b>0.65</b>

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

刘运  
会计机构负责人

# 利润表

二零零八年度

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
营业收入	34	959,464	882,353
减：营业成本	34	840,076	733,721
营业税金及附加	35	50,306	29,181
销售费用		20,918	18,867
管理费用		33,165	28,495
财务费用	36	7,933	4,076
勘探费用(包括乾井成本)	37	8,310	11,002
资产减值损失	38	9,486	6,688
加：公允价值变动损益	39	3,842	(3,211)
投资收益	40	12,357	20,422
<b>营业利润</b>		<b>5,469</b>	<b>67,534</b>
加：营业外收入	41	34,578	5,963
减：营业外支出	42	922	1,684
<b>利润总额</b>		<b>39,125</b>	<b>71,813</b>
减：所得税(利益)/费用	43	(1,797)	15,562
<b>净利润</b>		<b>40,922</b>	<b>56,251</b>

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

刘运  
会计机构负责人

刊载于第86页至第137页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

# 合并现金流量表

二零零八年度

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,717,060	1,400,348
收到的租金		491	370
收到的补助		53,705	—
收到的其他与经营活动有关的现金		4,738	2,793
<b>现金流入小计</b>		<b>1,775,994</b>	<b>1,403,511</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		(1,544,176)	(1,135,587)
经营租赁所支付的现金		(7,717)	(6,764)
支付给职工以及为职工支付的现金		(27,773)	(22,255)
支付的增值税		(35,538)	(41,011)
支付的所得税		(21,072)	(27,674)
支付除增值税、所得税外的各项税费		(48,246)	(30,965)
支付的其他与经营活动有关的现金		(16,589)	(15,005)
<b>现金流出小计</b>		<b>(1,701,111)</b>	<b>(1,279,261)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	45(a)	<b>74,883</b>	<b>124,250</b>
<b>投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资所收到的现金		1,366	1,441
收到的股利		3,682	2,657
处置固定资产和无形资产所收回的现金净额		602	446
收到于金融机构的已到期定期存款		1,358	3,340
收到的其他与投资活动有关的现金		446	404
<b>现金流入小计</b>		<b>7,454</b>	<b>8,288</b>
购建固定资产和无形资产所支付的现金		(108,575)	(110,638)
投资所支付的现金		(3,089)	(1,581)
存放于金融机构的定期存款		(1,442)	(3,373)
收购子公司及少数股东权益所支付的现金净额		(598)	(7,468)
<b>现金流出小计</b>		<b>(113,704)</b>	<b>(123,060)</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>(106,250)</b>	<b>(114,772)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收少数股东投资所收到的现金		1,137	1,223
发行可转换债券所收到的现金(已扣除发行费用)		29,850	11,368
发行债券所收到的现金		15,000	35,000
借款所收到的现金		1,147,279	768,039
<b>现金流入小计</b>		<b>1,193,266</b>	<b>815,630</b>
偿还债券所支付的现金		(10,000)	(12,000)
偿还借款所支付的现金		(1,125,333)	(788,793)
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		(23,651)	(20,843)
子公司支付少数股东的股利		(1,404)	(593)
分配予中国石化集团公司		(2,180)	(2,182)
<b>现金流出小计</b>		<b>(1,162,568)</b>	<b>(824,411)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>30,698</b>	<b>(8,781)</b>
汇率变动的影响		(79)	(64)
<b>现金及现金等价物净(减少)/增加额</b>	45(b)	<b>(748)</b>	<b>633</b>

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

刘运  
会计机构负责人

刊载于第86页至第137页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

# 现金流量表

二零零八年度

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,128,155	1,027,467
收到的租金		340	171
收到的补助		38,653	—
收到的其他与经营活动有关的现金		31,727	12,513
<b>现金流入小计</b>		<b>1,198,875</b>	<b>1,040,151</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		(968,452)	(821,988)
经营租赁所支付的现金		(6,847)	(5,680)
支付给职工以及为职工支付的现金		(23,095)	(16,930)
支付的增值税		(30,857)	(32,060)
支付的所得税		(15,871)	(18,875)
支付除增值税、所得税外的各项税费		(41,078)	(26,090)
支付的其他与经营活动有关的现金		(37,984)	(20,751)
<b>现金流出小计</b>		<b>(1,124,184)</b>	<b>(942,374)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	45(a)	<b>74,691</b>	<b>97,777</b>
<b>投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资所收到的现金		866	330
收到的股利		11,370	9,108
处置固定资产和无形资产所收回的现金净额		587	101
收到于金融机构的已到期定期存款		44	867
收到的其他与投资活动有关的现金		98	87
<b>现金流入小计</b>		<b>12,965</b>	<b>10,493</b>
购建固定资产和无形资产所支付的现金		(98,755)	(93,600)
投资所支付的现金		(4,122)	(8,222)
存放于金融机构的定期存款		(49)	(523)
收购子公司及少数股东权益所支付的现金净额		(598)	(3,500)
<b>现金流出小计</b>		<b>(103,524)</b>	<b>(105,845)</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>(90,559)</b>	<b>(95,352)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量：</b>			
发行可转换债券所收到的现金(已扣除发行费用)		29,850	11,368
发行债券所收到的现金		15,000	35,000
借款所收到的现金		802,882	495,310
<b>现金流入小计</b>		<b>847,732</b>	<b>541,678</b>
偿还债券所支付的现金		(10,000)	(10,000)
偿还借款所支付的现金		(799,883)	(514,015)
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		(20,653)	(19,772)
分配予中国石化集团公司		(2,180)	—
<b>现金流出小计</b>		<b>(832,716)</b>	<b>(543,787)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>15,016</b>	<b>(2,109)</b>
<b>现金及现金等价物净(减少)/增加额</b>	45(b)	<b>(852)</b>	<b>316</b>

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

刘运  
会计机构负责人

刊载于第86页至第137页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

# 合并股东权益变动表

二零零八年度

					归属于母公司		少数	股东权益合计 人民币百万元
	股本 人民币百万元	资本公积 人民币百万元	盈余公积 人民币百万元	未分配利润 人民币百万元	股东权益 人民币百万元	股东权益 人民币百万元		
二零零六年十二月三十一日余额	86,702	38,553	59,519	74,608	259,382	22,417	281,799	
会计政策变更(附注4)	—	(4,791)	1,032	9,287	5,528	51	5,579	
二零零七年一月一日余额	86,702	33,762	60,551	83,895	264,910	22,468	287,378	
本年增减变动金额								
1. 净利润	—	—	—	56,515	56,515	2,206	58,721	
2. 直接计入股东权益的利得和损失								
—可供出售的金融资产公允价值的变化的未实现收益 (已扣除递延税项影响)(附注32)	—	2,892	—	—	2,892	145	3,037	
上述1和2小计	—	2,892	—	56,515	59,407	2,351	61,758	
3. 利润分配：								
—提取盈余公积	—	—	5,625	(5,625)	—	—	—	
—分配股利(附注44)	—	—	—	(13,872)	(13,872)	—	(13,872)	
4. 少数股东投入(扣除分配部分)	—	—	—	—	—	630	630	
5. 收购炼油公司支付的款项(附注32)	—	(2,400)	—	—	(2,400)	—	(2,400)	
6. 转出至未分配利润及盈余公积(附注32)	—	(654)	(190)	844	—	—	—	
<b>二零零七年十二月三十一日余额</b>	<b>86,702</b>	<b>33,600</b>	<b>65,986</b>	<b>121,757</b>	<b>308,045</b>	<b>25,449</b>	<b>333,494</b>	
二零零八年一月一日余额	86,702	33,600	65,986	121,757	308,045	25,449	333,494	
本年增减变动金额								
1. 净利润	—	—	—	29,689	29,689	(3,574)	26,115	
2. 直接计入股东权益的利得和损失								
—可供出售的金融资产公允价值的变化的 未实现损失(已扣除递延税项影响)(附注32)	—	(2,320)	—	—	(2,320)	(118)	(2,438)	
上述1和2小计	—	(2,320)	—	29,689	27,369	(3,692)	23,677	
3. 发行分离交易可转换债券(附注32)	—	6,879	—	—	6,879	—	6,879	
4. 利润分配：								
—提取盈余公积(附注33)	—	—	24,092	(24,092)	—	—	—	
—分配股利(附注44)	—	—	—	(12,572)	(12,572)	—	(12,572)	
5. 分配予少数股东(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	(368)	(368)	
6. 收购炼油公司支付的款项(附注32)	—	(96)	—	—	(96)	—	(96)	
7. 收购子公司少数股东权益(附注32)	—	(318)	—	—	(318)	(617)	(935)	
8. 分配予中国石化集团公司(附注32)	—	(106)	—	—	(106)	—	(106)	
9. 国家投资补助(附注32)	—	879	—	—	879	94	973	
<b>二零零八年十二月三十一日余额</b>	<b>86,702</b>	<b>38,518</b>	<b>90,078</b>	<b>114,782</b>	<b>330,080</b>	<b>20,866</b>	<b>350,946</b>	

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

刘运  
会计机构负责人

刊载于第86页至第137页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

# 股东权益变动表

二零零八年度

	股本 人民币 百万元	资本公积 人民币 百万元	盈余公积 人民币 百万元	未分配利润 人民币 百万元	股东权益 合计 人民币 百万元
二零零六年十二月三十一日余额	86,702	36,526	59,329	33,415	215,972
会计政策变更(附注4)	—	(4,791)	1,032	9,287	5,528
二零零七年一月一日余额	86,702	31,735	60,361	42,702	221,500
本年增减变动金额					
1. 净利润	—	—	—	56,251	56,251
2. 直接计入股东权益的利得和损失					
— 可供出售的金融资产公允价值的变化的未实现收益 (已扣除递延税项影响)(附注32)	—	2,711	—	—	2,711
上述1和2小计	—	2,711	—	56,251	58,962
3. 利润分配：					
— 提取盈余公积	—	—	5,625	(5,625)	—
— 分配股利(附注44)	—	—	—	(13,872)	(13,872)
4. 收购炼油公司支付的款项(附注32)	—	(1,062)	—	—	(1,062)
<b>二零零七年十二月三十一日余额</b>	<b>86,702</b>	<b>33,384</b>	<b>65,986</b>	<b>79,456</b>	<b>265,528</b>
二零零八年一月一日余额	86,702	33,384	65,986	79,456	265,528
本年增减变动金额					
1. 净利润	—	—	—	40,922	40,922
2. 直接计入股东权益的利得和损失					
— 可供出售的金融资产公允价值的变化的未实现损失 (已扣除递延税项影响)(附注32)	—	(2,206)	—	—	(2,206)
上述1和2小计	—	(2,206)	—	40,922	38,716
3. 发行分离交易可转换债券(附注32)	—	6,879	—	—	6,879
4. 利润分配：					
— 提取盈余公积(附注33)	—	—	24,092	(24,092)	—
— 分配股利(附注44)	—	—	—	(12,572)	(12,572)
5. 收购炼油公司支付的款项(附注32)	—	(96)	—	—	(96)
6. 分配予中国石化集团公司(附注32)	—	(106)	—	—	(106)
7. 国家投资补助(附注32)	—	609	—	—	609
<b>二零零八年十二月三十一日余额</b>	<b>86,702</b>	<b>38,464</b>	<b>90,078</b>	<b>83,714</b>	<b>298,958</b>

此财务报表已于二零零九年三月二十七日获董事会批准。

苏树林  
董事长(法定代表人)

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

刘运  
会计机构负责人

刊载于第86页至第137页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

## 1 公司基本情况

中国石油化工股份有限公司(「本公司」)是于二零零零年二月二十五日成立的股份有限公司。

根据国务院对《中国石油化工集团公司关于整体重组改制初步方案》(「重组方案」)的批复，中国石油化工集团公司(「中国石化集团公司」)独家发起成立本公司，以与其核心业务相关的于一九九九年九月三十日的资产及负债投入本公司。上述资产及负债经中联资产评估事务所、北京市中正评估公司、中咨资产评估事务所及中发国际资产评估公司(「评估事务所」)联合进行了资产评估，评估净资产为人民币98,249,084千元。此评估项目经财政部审核并以财政部财评字[2000]20号文《关于中国石油化工集团公司组建股份有限公司资产评估项目审核意见的函》确认此评估项目的合规性。

又经财政部财管字[2000]34号文《关于中国石油化工股份有限公司(筹)国有股权管理问题的批复》批准，中国石化集团公司投入本公司的上述净资产按70%的比例折为股本68,800,000千股，每股面值人民币1.00元。

国家经济贸易委员会于二零零零年二月二十一日以国经贸企改[2000]154号文《关于同意设立中国石油化工股份有限公司的批复》批准了本公司关于设立股份有限公司的申请。

本公司成立后接管了中国石化集团公司的勘探及石油和天然气开采、炼油、化工和相关产品销售业务。

本公司及其子公司(以下简称「本集团」)主要从事的石油和天然气和化工经营业务包括：

- (1) 勘探、开发及生产原油及天然气；
- (2) 炼油、运输、储存及营销原油及石油产品；及
- (3) 生产及销售化工产品。

根据于二零零七年十二月二十八日举行的董事会决议，本集团决议收购中国石化集团公司拥有的湛江东兴石油企业有限公司、中国石化集团杭州炼油厂、扬州石油化工厂、江苏泰州石油化工总厂和中国石化集团清江石油化工有限公司(统称「炼油公司」)的控股权(以下简称「收购炼油公司」)。二零零七年度，根据本集团与中国石化集团公司签署的收购协议，本集团向中国石化集团公司支付作价现金人民币24.68亿元，此作价可因国务院国有资产监督管理委员会(以下简称「国资委」)的调整而改变。二零零八年度，国资委调整了本次收购的作价，本集团向中国石化集团公司支付额外的作价人民币0.96亿元。

由于本集团和炼油公司均共同在中国石化集团公司的控制下，收购炼油公司被视为「同一控制下的企业合并」，因此，炼油公司的资产和负债，均按历史数额列示，本集团本次收购前的合并财务报表已重新编制并以合并方式包括炼油公司的经营业绩、资产和负债。收购炼油公司的作价超过有关的净资产的金额作为权益交易反映。

## 2 财务报表编制基础

### (1) 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合中华人民共和国财政部(以下简称「财政部」)颁布的企业会计准则(2006)的要求，真实、完整地反映了本集团的合并财务状况和财务状况、合并经营成果和经营成果以及合并现金流量和现金流量。

此外，本集团的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会(以下简称「证监会」)2007年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

### (2) 会计年度

本集团的会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

### (3) 计量属性

编制本财务报表时一般采用历史成本进行计量，但以下资产和负债项目除外：

- 可供出售金融资产(参见附注3(11))
- 衍生金融工具(参见附注3(11))
- 可转换债券(参见附注3(11))

### (4) 记账本位币及列报货币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本集团编制合并财务报表采用的货币为人民币。本公司的部分子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币，本公司在编制财务报表时对这些子公司的外币财务报表进行了折算(参见附注3(2))。

### 3 主要会计政策

#### (1) 企业合并及合并财务报表

##### (a) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

##### (b) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。购买方支付的合并成本是为取得被购买方控制权而支付的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值以及企业合并中发生的各项直接费用之和。付出资产的公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

购买方在购买日对合并成本进行分配，确认所取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值。

当合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额时，其差额确认为商誉(附注3(9))。

当合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额时，其差额计入当期损益。

##### (c) 合并财务报表

合并财务报表的合并范围包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指有权决定一个公司的财务和经营政策，并能据以从该公司的经营活动中获取利益。在评价控制时，本公司会考虑被投资公司当期可转换的可转换公司债券、当期可执行的认股权证等潜在表决权的影响。受控制子公司的经营成果和财务状况由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

本公司通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果纳入本公司合并利润表。

本公司通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整，并自购买日起将被购买子公司资产、负债及经营成果纳入本公司财务报表中。

于二零零八年一月一日以前，本公司自子公司的少数股东处购买股权按收购法核算。自二零零八年一月一日起，本公司自子公司的少数股东处购买股权，因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

子公司少数股东应占的权益和损益分别在合并资产负债表中股东权益项目下和合并利润表中净利润项目下单独列示。

如果归属少数股东的亏损超过少数股东在该子公司所有者权益中所享有的份额，除公司章程或协议规定少数股东有义务承担并且少数股东有能力予以弥补的部分外，其余部分冲减母公司股东权益。如果子公司以后年度实现利润，在弥补了由母公司股东权益所承担的属于少数股东的损失之前，所有利润全部归属于母公司股东权益。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。



3 主要会计政策 (续)

(2) 外币折算

外币交易在初始确认时，按交易发生当日即期汇率，即按业务发生当日中国人民银行公布的人民币外汇牌价，折合为人民币。

年末外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。除与购建或者生产符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额(参见附注3(18))外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，属于可供出售金融资产的外币非货币性项目，其差额计入资本公积；属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的外币非货币性项目，其差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除「未分配利润」项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自股东权益转入处置当期损益。

(3) 现金和现金等价物

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(4) 存货

存货按照成本与可变现净值孰低计量。

存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货在取得时按实际成本入账。发出存货的实际成本采用加权平均法计量。除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和按照适当比例分配的制造费用。

按单个存货项目计算的成本高于其可变现净值的差额，计入存货跌价损失。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

周转材料指能够多次使用，但不符合固定资产定义的低值易耗品、包装物和其他材料。周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

(5) 长期股权投资

(a) 对子公司的投资

在本集团合并财务报表中，对子公司的长期股权投资按附注3(1)(c)进行处理。

在本公司个别财务报表中，对子公司的长期股权投资采用成本法核算，期末按照成本减去减值准备(附注3(12))后记入资产负债表内。初始确认时，对子公司的长期股权投资的投资成本按以下原则计量：

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本集团按照合并日取得的被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。对于长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本集团按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。

对于非企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。对于投资者投入的长期股权投资，本集团按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

3 主要会计政策(续)

(5) 长期股权投资(续)

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团与其他投资方根据合约安排对其实施共同控制的企业。共同控制指按照合同约定对经济活动所共有的控制，仅在与经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。

联营企业指本集团能够对其施加重大影响的企业。重大影响指，对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件(参见附注3(10))。

期末，本集团按照附注3(12)的原则对长期股权投资计提减值准备。

在初始确认对合营企业和联营企业投资时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得的长期股权投资，本集团按照换出资产公允价值作为初始投资成本，换出资产公允价值和换出资产账面价值的差额计入当期利润表。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期利润表。

取得对合营企业和联营企业投资后，本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，对于被投资单位的会计政策或会计期间与本集团不同的，权益法核算时已按照本集团的会计政策或会计期间对被投资单位的财务报表进行必要调整。本集团与联营企业及合营企业之间发生的内部交易产生的未实现损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

(c) 其他长期股权投资

其他长期股权投资，指对被投资企业没有控制、共同控制、重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资。

本集团按照上述对合营企业和联营企业投资的初始成本确认和计量原则确认本类投资的初始投资成本，并采用成本法进行后续计量。于资产负债表日，对其他长期股权投资按照附注3(12)计提减值准备。

3 主要会计政策(续)

(6) 固定资产及在建工程

固定资产指本集团为生产商品、提供劳务或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备(参见附注3(12))记入资产负债表内。在建工程以成本减减值准备(参见附注3(12))记入资产负债表内。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的费用。自行建造固定资产的初始成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用(参见附注3(18))和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。与资产相关的拆卸费、搬运费和场地清理费，亦包含于相关资产的初始成本中。

在建工程于达到预定可使用状态时转入固定资产。在建工程不计提折旧。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期利润表。

报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面价值之间的差额，并于报废或处置日在利润表中确认。

除油气资产外，本集团对固定资产在固定资产使用寿命内按年限平均法计提折旧，各类固定资产的使用寿命和预计净残值分别为：

	预计使用年限	预计净残值率
厂房及建筑物	15-45年	3%-5%
机器设备、运输工具及其他	4-18年	3%
油气集输设施	8-25年	3%-5%

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

(7) 油气资产

开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明储量时计入损益。然而，尚未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后并不会按资产列账多于一年。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本(包括地质及地球物理勘探成本)在发生时计入当期利润表。

除非出售涉及整项探明储量的油气区块，否则有关的资产不会被确认。此等出售油气资产的收入被贷记入油气资产的账面价值。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，并参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按考虑信用评级后的无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

有关探明的油气资产的资本化成本是按产量法计提折耗。

(8) 无形资产

无形资产以成本减累计摊销(仅限于使用寿命有限的无形资产)及减值准备(参见附注3(12))记入资产负债表内。对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除残值和减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件(参见附注3(10))。

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。

### 3 主要会计政策(续)

#### (9) 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

在编制合并报表时，对于二零零八年八月七日之前发生的购买子公司少数股东权益，新增加的长期股权投资大于按照新增持股比例计算应享有交易日被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额被确认为商誉。因购买少数股东权益新增加的长期股权投资与按照新取得的股权比例计算确定应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，除确认为商誉的部分以外，调整所有者权益中的资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。自二零零八年八月七日起对此类交易不再确认商誉，因购买少数股东权益新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团对商誉不摊销，期末以成本减累计减值准备(附注3(12))记入资产负债表内。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

#### (10) 持有待售的非流动资产

本集团将已经作出处置决议、已经与受让方签订了不可撤销的转让协议、并且该项转让将在一年内完成的固定资产、无形资产、成本模式后续计量的投资性房地产、长期股权投资等非流动资产(不包括递延所得税资产)，划分为持有待售。本集团按账面价值与预计可变现净值孰低者计量持有待售的非流动资产，账面价值高于预计可变现净值之间的差额确认为资产减值损失。于资产负债表日，持有待售的非流动资产按其资产类别分别列于各资产项目中。

#### (11) 金融工具

本集团的金融工具包括货币资金、债券投资、除长期股权投资以外的股权投资、应收款项、衍生金融工具、应付款项、借款、应付债券及股本等。

##### (a) 金融资产及金融负债的确认和计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

本集团在初始确认时按取得资产或承担负债的目的，把金融资产和金融负债分为不同类别：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债、贷款及应收款项、持有至到期投资、可供出售金融资产和其他金融负债。

在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。初始确认后，金融资产和金融负债的后续计量如下：

##### — 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债(包括交易性金融资产或金融负债)

本集团持有为了近期内出售或回购的金融资产和金融负债及衍生工具。初始确认后，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。

##### — 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。初始确认后，应收款项以实际利率法按摊余成本计量。

##### — 持有至到期投资

本集团将有明确意图和能力持有至到期的且到期日固定、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产分类为持有至到期投资。

初始确认后，持有至到期投资以实际利率法按摊余成本计量。

### 3 主要会计政策(续)

#### (11) 金融工具(续)

##### (a) 金融资产及金融负债的确认和计量(续)

###### — 可供出售金融资产

本集团将在初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产以及没有归类到其他类别的金融资产分类为可供出售金融资产。对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，初始确认后按成本计量。

除上述公允价值不能可靠计量的权益工具投资外，其他可供出售金融资产，初始确认后以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产形成的汇兑差额计入当期损益外，其他利得或损失直接计入股东权益，在可供出售金融资产终止确认时转出，计入当期损益。可供出售权益工具投资的现金股利，在被投资单位宣告发放股利时计入当期损益。按实际利率法计算的可供出售金融资产的利息，计入当期损益(参见附注3(16)(c))。

###### — 衍生金融工具

衍生金融工具最初以公允价值计量，并在每个资产负债表日重新评估其公允价值。衍生金融工具重新评估其公允价值产生的利得或损失，除衍生金融工具符合现金流量套期和境外经营净投资套期以外，直接计入当期损益。

###### — 其他金融负债

其他金融负债是指除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

其他金融负债包括财务担保合同负债。财务担保合同指本集团作为保证人和债权人约定，当债务人不履行债务时，本集团按照约定履行债务或者承担责任的合同。财务担保合同负债以初始确认金额扣除累计摊销额后的余额与按照或有事项原则(参见附注3(15))确定的预计负债金额两者之间较高者进行后续计量。

除上述以外的其他金融负债，初始确认后采用实际利率法按摊余成本计量。

##### (b) 公允价值的确定

本集团对存在活跃市场的金融资产或金融负债，用活跃市场中的报价确定其公允价值，且不扣除将来处置该金融资产或金融负债时可能发生的交易费用。本集团已持有的金融资产或拟承担的金融负债的报价为现行出价；本集团拟购入的金融资产或已承担的金融负债的报价为现行要价。

对金融工具不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。所采用的估值方法包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易的成交价、参照实质上相同的其他金融工具的当前市场报价、现金流量折现法和采用期权定价模型。本集团定期评估估值方法，并测试其有效性。

##### (c) 可转换债券

###### (i) 包含权益部分的可转换债券

当可转换债券的持有人可以选择将该债券转换成股本，而转换的股票数量和转换对价随后不会变动，则可转换债券按照包含负债部分和权益部分的混合金融工具进行会计处理。

可转换债券的负债部分于初始确认时以未来支付的利息和本金的现值计量，折现的利率参考于初始确认时没有转换选择权的类似债务的市场利率。所得款项超过初始确认为负债部分的金额会被确认为权益部分。发行可转换债券的相关交易费用按照负债部分和权益部分占所得款项的比例分配。

负债部分按摊余成本进行后续计量，其利息支出按实际利率法计算计入当期损益。可转换债券的权益部分计入资本公积直到债券被转换或赎回时。

可转换债券转换为股本时，其资本公积及负债部分的账面金额作为发行股票的对价转入股本及股本溢价。如果可转换债券被赎回，相关资本公积则会转入未分配利润。

### 3 主要会计政策(续)

#### (11) 金融工具(续)

##### (c) 可转换债券(续)

##### (ii) 其他可转换债券

可转换债券附有现金赎回的选择权和其他嵌入式衍生工具特性，需以负债和衍生工具部分分别列示。

可转换债券的衍生工具部分于初始确认时以公允价值计量。所得款项超过初始确认为衍生工具部分的金额会被确认为负债部分。发行可转换债券的相关交易费用按照负债部分和衍生工具部分所占所得款项的比例分配。分配至负债部分的交易费用会先确认为负债的一部分，而分配至衍生工具部分的交易费用计入当期损益。

于每一资产负债表日，衍生工具部分按公允价值进行后续计量，由于公允价值重新计量产生的损益计入当期损益。负债部分按摊余成本进行后续计量直至被转换或被赎回，其利息支出按实际利率法计算计入当期损益。负债部分及衍生工具部分于财务报表中一并列示。

衍生工具部分及负债部分的账面价值于可转换债券转换为股本时作为发行股票的对价转入股本及股本溢价。如果可转换债券被赎回，实际支付金额与其衍生工具部分及负债部分的合并账面价值的差异计入当期损益。

##### (d) 金融资产和金融负债的终止确认

当收取某项金融资产的现金流量的合同权利终止或将所有权上几乎所有的风险和报酬转移时，本集团终止确认该金融资产。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 所转移金融资产的账面价值；及
- 因转移而收到的对价，与原直接计入股东权益的公允价值变动累计额之和。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，本集团终止确认该金融负债或其一部分。

##### (e) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，确认为股本和资本公积。

回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

#### (12) 金融资产及非金融长期资产减值准备

##### (a) 金融资产的减值

本集团在资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

##### — 应收款项和持有至到期投资

持有至到期投资运用个别方式评估减值损失，应收款项则同时运用个别方式和组合方式评估减值损失。

运用个别方式评估时，当应收款项或持有至到期投资的预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)按原实际利率折现的现值低于其账面价值时，本集团将该应收款项或持有至到期投资的账面价值减记至该现值，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

当运用组合方式评估应收款项的减值损失时，减值损失金额是根据具有类似信用风险特征的应收款项(包括以个别方式评估未发生减值的应收款项)的以往损失经验，并根据反映当前经济状况的可观察数据进行调整确定的。

在应收款项或持有至到期投资确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，本集团将原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

3 主要会计政策(续)

(12) 金融资产及非金融长期资产减值准备(续)

(a) 金融资产的减值(续)

— 可供出售金融资产

可供出售金融资产运用个别方式评估减值损失。

可供出售金融资产发生减值时，即使该金融资产没有终止确认，本集团将原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失从股东权益转出，计入当期损益。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失应当予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

(b) 其他长期股权投资的减值

其他长期股权投资运用个别方式评估减值损失。

其他长期股权投资(参见附注3(5)(c))发生减值时，本集团将此其他长期股权投资的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。该减值损失不能转回。

(c) 其他非金融长期资产的减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括固定资产、在建工程、商誉、无形资产和对子公司、合营公司或联营公司的长期股权投资等。

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，对于商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，本集团也会每年估计其可收回金额。商誉的测试是结合与其相关的资产组或者资产组组合进行的。

资产组是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产组由创造现金流入相关的资产组成。在认定资产组时，主要考虑该资产组能否独立产生现金流入，同时考虑管理层对生产经营活动的管理方式、以及对资产使用或者处置的决策方式等。

可收回金额是指资产(或资产组、资产组组合，下同)的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者。

资产的公允价值减去处置费用后的净额，是根据公平交易中销售协议价格减去可直接归属于该资产处置费用的金额确定。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期利润表，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额(如可确定的)和该资产预计未来现金流量的现值(如可确定的)两者之间较高者。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(13) 职工薪酬

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务而给予的各种形式报酬以及其他相关支出。除因辞退福利外，本集团在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债，并相应增加资产成本或当期费用。

(a) 退休福利

按照中国有关法规，本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。上述缴纳的社会基本养老保险按照权责发生制原则计入相关资产项目或当期损益。职工退休后，各地劳动及社会保障部门有责任向已退休职工支付社会基本养老金。本集团不再有其他支付义务。

(b) 住房公积金及其他社会保险费用

除退休福利外，本集团根据有关法律、法规和政策的规定，为在职职工缴纳住房公积金及基本医疗保险、失业保险、工伤保险和生育保险等社会保险费用。本集团每月按照职工工资的一定比例向相关部门支付住房公积金及上述社会保险费用，并按照权责发生制原则计入相关资产项目或当期损益。

### 3 主要会计政策(续)

#### (13) 职工薪酬(续)

##### (c) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在同时满足下列条件时，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的预计负债，同时计入当期损益：

- 本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施；及
- 本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议。

#### (14) 所得税

本集团除了将与直接计入股东权益的交易或者事项有关的所得税影响计入股东权益外，当期所得税和递延所得税费用(或收益)计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果纳税主体拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

如果不属于企业合并交易且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面价值。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 并且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

#### (15) 预计负债及或有负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

对过去的交易或者事项形成的潜在义务，其存在须通过未来不确定事项的发生或不发生予以证实；或过去的交易或者事项形成的现时义务，履行该义务不是很可能导致经济利益流出本集团或该义务的金额不能可靠计量，则本集团会将该潜在义务或现时义务披露为或有负债。

未来拆除准备之最初确认是根据未来将要发生的关于本集团在油气勘探及开发活动结束时的预期拆除和弃置费用的成本之现值进行。除因时间推移确认为利息成本外，任何后续的预期成本之现值变动将会反映为油气资产和该准备之调整。

如果待执行合同的预计经济利益低于由于执行该合同时所承担的义务而发生的不可避免成本，待执行合同准备将会被确认。准备金额是按退出该合同的预计成本现值及执行该合同的预计净成本的现值较低者计算。



### 3 主要会计政策(续)

#### (16) 收入确认

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。收入在其金额及相关成本能够可靠计量、相关的经济利益很可能流入本集团、并且同时满足以下不同类型收入的其他确认条件时，予以确认。

##### (a) 销售商品收入

当同时满足上述收入的一般确认条件以及下述条件时，本集团确认销售商品收入：

- 本集团将商品所有权上的主要风险和报酬已转移给购货方
- 本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

##### (b) 提供劳务收入

在资产负债表日，劳务交易的结果能够可靠估计的，根据完工百分比法确认提供劳务收入，提供劳务交易的完工进度根据已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

劳务交易的结果不能可靠估计的，如果已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，则按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；如果已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，则将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

##### (c) 利息收入

利息收入是按借出货币资金的时间和实际利率计算确定的。

#### (17) 政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。政府拨入的投资补助等专项拨款中，国家相关文件规定作为资本公积处理的，也属于资本性投入的性质，不属于政府补助。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，则直接计入当期损益。

#### (18) 借款费用

用本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化并计入相关资产的成本。

除上述借款费用外，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

#### (19) 维修及保养支出

维修及保养支出(包括大修费用)于实际发生时计入当期利润表。

#### (20) 环保支出

与现行持续经营业务或过去业务所导致的情况有关的环保支出于实际发生时计入当期损益。

#### (21) 研究及开发费用

研究及开发费用于实际发生时计入当期损益。

#### (22) 经营租赁

经营租赁的租金在租赁期内按直线法确认为费用。

#### (23) 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

### 3 主要会计政策(续)

#### (24) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本集团的关联方。本集团及本公司的关联方包括但不限于：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (d) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本集团同受一方控制、共同控制或重大影响的企业或个人；
- (f) 本集团的合营企业；
- (g) 本集团的联营企业；
- (h) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本集团的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (j) 本公司母公司的关键管理人员；
- (k) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；及
- (l) 本集团的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制或施加重大影响的其他企业。

#### (25) 分部报告

业务分部是本集团的可分部门，负责提供产品或服务，而其风险及报酬均有别于其他分部。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及生产、炼油、营销及分销、化工及企业与其他业务。由于这些分部均制造及/或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。鉴于本公司及各子公司主要于中国经营，故并未划分任何地区分部。

本集团是按照经营收益来评估各个业务分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。业务分部不获分配企业行政费用和资产，而是照单支付直接的企业服务收费。分部间转让定价是按本集团政策以成本加适当的利润厘定。

个别业务分部的指定资产及负债计入该分部的总资产及负债内。使一个以上分部获益或被视为企业资产的资产不予分配。「未分配资产」主要包含货币资金、递延税项资产、长期待摊费用及其他非流动资产。「未分配负债」主要包含短期及长期借款、应交所得税、递延税项负债及其他非流动负债。

分部资本性支出是指在年度内购入预期使用超过一年的分部资产(包括固定资产、在建工程及无形资产)所产生的成本总额。

未能分配至分部的损益项目的主要包括财务费用、投资损益、营业外收支以及所得税费用等。

4 主要会计政策变更的说明

本年度，本集团根据财政部于二零零八年新颁布的《企业会计准则解释第2号》(以下简称「《解释第2号》」)，对下述的主要会计政策进行了变更：

(1) 油气资产

二零零八年以前，本集团对油气资产按照年限平均法计提折耗。按照《解释第2号》的要求，本集团对油气资产的折耗方法变更为产量法，并进行了追溯调整。此项变更减少本集团二零零八年度的合并净利润人民币18.72亿元，增加于二零零八年十二月三十一日的合并股东权益人民币52.75亿元。对以前年度净利润和股东权益的影响在附注4(3)披露。

(2) 购买子公司少数股东权益

在编制合并报表时，对于二零零八年八月七日之前发生的购买子公司少数股东权益，新增加的长期股权投资大于按照新增持股比例计算应享有交易日被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额被确认为商誉。因购买少数股东权益新增加的长期股权投资与按照新取得的股权比例计算确定应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，除确认为商誉的部分以外，调整所有者权益中的资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。自二零零八年八月七日起对此类交易不再确认商誉，因购买少数股东权益新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

根据《解释第2号》的规定，本集团没有对购买子公司少数股东权益处理方法的改变进行追溯调整。此项会计政策变更减少本集团于二零零八年十二月三十一日的合并股东权益人民币3.18亿元(附注32(v))。

(3) 上述会计政策变更对本集团及本公司二零零七年度净利润及股东权益的影响汇总如下：

注	本集团		
	2007年 净利润 人民币百万元	2007年 期末股东权益 人民币百万元	2007年 期初股东权益 人民币百万元
调整前之净利润及股东权益	57,153	326,347	281,799
油气资产 4(1)	1,568	7,147	5,579
<b>调整后之净利润及股东权益</b>	<b>58,721</b>	<b>333,494</b>	<b>287,378</b>

注	本公司		
	2007年 净利润 人民币百万元	2007年 期末股东权益 人民币百万元	2007年 期初股东权益 人民币百万元
调整前之净利润及股东权益	54,683	258,432	215,972
油气资产 4(1)	1,568	7,096	5,528
<b>调整后之净利润及股东权益</b>	<b>56,251</b>	<b>265,528</b>	<b>221,500</b>

5 税项

本集团适用的主要税费有：所得税、消费税、资源税、增值税、石油特别收益金、城市维护建设税和教育费附加等。

《中华人民共和国企业所得税法》(以下简称「新税法」)自二零零八年一月一日起实施。根据新税法的规定，本公司所得税率自二零零八年一月一日起变更为25%，而于二零零八年之前享受优惠税率的企业自二零零八年一月一日起，在5年内逐步过渡到25%的标准税率。

根据新税法，除本集团的若干企业，本集团适用的税率自二零零八年一月一日起从33%变更为25%。根据国务院于二零零七年十二月二十六日发布的税务规定，于经济开发区内经营的原享受企业所得税15%税率的外商投资企业，在二零零八年至二零一二年分别按18%、20%、22%、24%、25%的税率征收所得税；根据同一规定，享受西部大开发企业所得税优惠政策的企业的所得税率仍然为15%，继续执行至二零一零年，并自二零一零年一月一日起变更为25%的所得税率。

消费税税率为每吨汽油人民币277.6元、每吨柴油人民币117.6元、每吨石脑油人民币277.0元、每吨溶剂油人民币256.4元、每吨润滑油人民币225.2元、每吨燃料油人民币101.5元及每吨航空煤油人民币124.6元。自二零零九年一月一日起，消费税税率变更为每吨汽油人民币1,388.0元、每吨柴油人民币940.8元、每吨石脑油人民币1,385.0元、每吨溶剂油人民币1,282.0元、每吨润滑油人民币1,126.0元、每吨燃料油人民币812.0元及每吨航空煤油人民币996.8元。

资源税税率为每吨原油人民币14至30元及每千立方米天然气人民币7至15元。

液化石油气、天然气及部分农业用产品的增值税税率为13%，其他产品的增值税税率为17%。

石油特别收益金为财政部对石油开采企业销售国产原油因价格超过一定水平所获得的超额收入而征收的税种，起征点为每桶原油40美元，徵收税率由20%至40%。

享受税务优惠的分公司及子公司列示如下：

分公司及子公司名称	优惠税率	优惠原因
中国石化股份公司西南分公司	15%	西部大开发税收优惠政策
中国石化股份公司西北分公司	15%	西部大开发税收优惠政策
中国石化股份公司塔河分公司	15%	西部大开发税收优惠政策
湛江东兴石油企业有限公司	18%	外商投资企业
中国石化海南炼化化工有限公司	两免三减半	外商投资企业

6 货币资金

本集团

	2008年			2007年		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
现金						
人民币			161			108
银行存款						
人民币			5,437			6,846
美元	184	6.8346	1,259	103	7.3046	754
港币	124	0.8819	109	323	0.9364	302
日元	66	0.0757	5	172	0.0641	11
欧元	4	9.6590	43	—	10.6669	5
			<b>7,014</b>			<b>8,026</b>
关联公司存款						
人民币			595			338
美元	13	6.8346	91	—	—	—
货币资金合计			<b>7,700</b>			<b>8,364</b>

本公司

	2008年			2007年		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
现金						
人民币			141			24
银行存款						
人民币			2,068			2,947
美元	—	6.8346	1	1	7.3046	4
			<b>2,210</b>			<b>2,975</b>
关联公司存款						
人民币			47			130
美元	—	6.8346	1	—	—	—
货币资金合计			<b>2,258</b>			<b>3,105</b>

关联公司存款指存于中国石化财务有限责任公司的款项，按市场利率计算利息。

于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司存于金融机构的定期存款分别为人民币7.52亿元(二零零七年：人民币6.68亿元)及人民币0.31亿元(二零零七年：人民币0.26亿元)。

7 应收票据

应收票据主要是销售商品或产品而收到的银行承兑汇票。

于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司已背书或贴现转让的票据(附追索权转让)中尚未到期的票据金额为人民币110.65亿元(二零零七年：人民币55.70亿元)及人民币91.18亿元(二零零七年：人民币44.24亿元)，均于二零零九年十二月三十一日前到期。

8 应收账款

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应收子公司	—	—	8,001	9,378
应收中国石化集团公司及同级子公司	2,673	2,240	1,281	680
应收联营公司及合营公司	1,408	1,750	484	1,445
其他	11,289	21,839	3,491	4,407
	<b>15,370</b>	<b>25,829</b>	<b>13,257</b>	<b>15,910</b>
减：坏账准备	2,381	2,882	1,983	2,363
合计	<b>12,989</b>	<b>22,947</b>	<b>11,274</b>	<b>13,547</b>

应收账款账龄分析如下：

	本集团							
	2008年				2007年			
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	12,930	84.1	63	0.5	22,757	88.1	85	0.4
一至两年	100	0.7	21	21.0	253	1.0	97	38.3
两至三年	75	0.5	59	78.7	402	1.6	309	76.9
三年以上	2,265	14.7	2,238	98.8	2,417	9.3	2,391	98.9
合计	<b>15,370</b>	<b>100.0</b>	<b>2,381</b>		<b>25,829</b>	<b>100.0</b>	<b>2,882</b>	

	本公司							
	2008年				2007年			
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	11,270	85.0	57	0.5	13,382	84.1	36	0.3
一至两年	40	0.3	17	42.5	169	1.1	51	30.2
两至三年	29	0.2	18	62.1	206	1.3	145	70.4
三年以上	1,918	14.5	1,891	98.6	2,153	13.5	2,131	99.0
合计	<b>13,257</b>	<b>100.0</b>	<b>1,983</b>		<b>15,910</b>	<b>100.0</b>	<b>2,363</b>	

于二零零八年十二月三十一日及二零零七年十二月三十一日，本集团应收账款前五名单位的应收账款总额如下：

	2008年	2007年
金额(人民币百万元)	1,882	7,598
欠款年限	一年以内	一年以内
占应收账款总额比例	12.2%	29.4%

于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司应收关联方账款合计分别为人民币40.81亿元和人民币97.66亿元(二零零七年：人民币39.90亿元和人民币115.03亿元)，占应收账款的比例分别为26.6%和73.7%(二零零七年：15.4%和72.3%)。

除附注46中所列示外，上述余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的应收账款。

二零零八及二零零七年度，本集团及本公司并没有对个别重大的应收账款计提全额或比例较大的坏账准备。

二零零八及二零零七年度，本集团及本公司并没有个别重大实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的应收账款。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大账龄超过三年的应收账款。

9 其他应收款

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应收子公司	—	—	11,266	8,689
应收中国石化集团公司及同级别子公司	2,734	6,438	910	5,819
应收联营公司及合营公司	578	313	502	230
其他	19,792	8,147	14,597	6,875
	<b>23,104</b>	<b>14,898</b>	<b>27,275</b>	<b>21,613</b>
减：坏账准备	2,584	3,076	3,188	3,404
合计	<b>20,520</b>	<b>11,822</b>	<b>24,087</b>	<b>18,209</b>

其他应收款账龄分析如下：

	本集团							
	2008年				2007年			
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	18,100	78.3	52	0.3	8,779	58.9	46	0.5
一至两年	801	3.5	71	8.9	1,707	11.5	44	2.6
两至三年	438	1.9	54	12.3	497	3.3	133	26.8
三年以上	3,765	16.3	2,407	63.9	3,915	26.3	2,853	72.9
合计	<b>23,104</b>	<b>100.0</b>	<b>2,584</b>		<b>14,898</b>	<b>100.0</b>	<b>3,076</b>	

	本公司							
	2008年				2007年			
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	22,038	80.8	53	0.2	16,501	76.3	16	0.1
一至两年	630	2.3	52	8.3	482	2.2	28	5.8
两至三年	217	0.8	46	21.2	312	1.4	39	12.5
三年以上	4,390	16.1	3,037	69.2	4,318	20.1	3,321	76.9
合计	<b>27,275</b>	<b>100.0</b>	<b>3,188</b>		<b>21,613</b>	<b>100.0</b>	<b>3,404</b>	

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团其他应收款前五名单位的应收款总额如下：

	2008年	2007年
金额(人民币百万元)	2,611	6,398
欠款年限	一年以内 至三年以上	一年以内 至三年以上
占其他应收款总额比例	11.3%	42.9%

于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司应收关联方的其他应收款合计分别为人民币33.12亿元及人民币126.78亿元(二零零七年：人民币67.51亿元及人民币147.38亿元)，占其他应收款总额的比例分别为14.3%及46.5%(二零零七年：45.3%及68.2%)。

除附注46中所列示外，上述余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的其他应收款。

于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司的其他应收款包括预付所得税人民币97.84亿元(二零零七年：人民币无)及人民币97.68亿元(二零零七年：人民币无)。

二零零八及二零零七年度，本集团及本公司并没有对个别重大的其他应收款计提全额或比例较大的坏账准备。

二零零八及二零零七年度，本集团及本公司并没有个别重大实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的其他应收款。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大账龄超过三年的其他应收款。

10 预付款项

预付款项账龄均在一年内。

除附注46中所列示外，预付款项余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的预付款项。

11 存货

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
原材料	53,258	70,739	44,417	37,869
在产品	10,713	11,823	7,187	8,001
产成品	35,759	35,040	22,097	22,652
零配件及低值易耗品	4,464	3,002	2,887	1,683
	<b>104,194</b>	<b>120,604</b>	<b>76,588</b>	<b>70,205</b>
减：存货跌价准备	8,939	4,572	6,342	4,321
	<b>95,255</b>	<b>116,032</b>	<b>70,246</b>	<b>65,884</b>

存货跌价准备主要是原材料的跌价准备。于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司计提的存货跌价准备主要为对炼油及化工分部成本高于可变现净值的原材料及产成品存货计提的跌价准备。

12 长期股权投资

本集团

	对合营	对联营	其他股权	投资	总额
	公司投资	公司投资	投资	减值准备	
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
2008年1月1日余额	12,723	16,865	2,052	(305)	31,335
本年投资净增加/(减少)	3,007	198	(490)	—	2,715
本年按权益法核算调整数	(954)	1,534	—	—	580
权益法对资本公积调整数	—	(2,206)	—	—	(2,206)
应/已收股利	(2,995)	(796)	—	—	(3,791)
减值准备变动数	—	—	—	72	72
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>11,781</b>	<b>15,595</b>	<b>1,562</b>	<b>(233)</b>	<b>28,705</b>

本公司

	对子公司	对合营	对联营	其他股权	投资	总额
	投资	公司投资	公司投资	投资	减值准备	
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
2008年1月1日余额	63,913	7,040	12,804	1,150	(118)	84,789
本年投资净增加/(减少)	4,248	246	204	(434)	—	4,264
本年按权益法核算调整数	—	111	1,085	—	—	1,196
权益法对资本公积调整数	—	—	(2,206)	—	—	(2,206)
应/已收股利	—	(2,038)	(349)	—	—	(2,387)
其他减少(注)	(6,179)	—	—	—	—	(6,179)
减值准备变动数	—	—	—	—	(28)	(28)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>61,982</b>	<b>5,359</b>	<b>11,538</b>	<b>716</b>	<b>(146)</b>	<b>79,449</b>

注：主要为本公司于二零零八年度吸收合并中国石化武汉石油集团股份有限公司、中国石化中原油气高新股份有限公司，及北京中石化首创石油投资经营有限公司的所有资产及负债。上述公司于二零零八年十二月三十一日已不再存续。

主要子公司情况见附注48。



12 长期股权投资(续)

于二零零八年十二月三十一日, 本集团及本公司的主要联营公司列示如下:

联营公司名称	注册股本/资本	本公司持有 股权/表决权 %	本公司的 子公司持有 股权/表决权 %	主营业务
中国石化财务有限责任公司	注册资本人民币 6,000,000,000元	49.00	—	提供非银行财务服务
中国航空油料有限责任公司	注册资本人民币 3,800,000,000元	—	29.00	营销及分销成品油
上海石油天然气总公司	注册资本人民币 900,000,000元	30.00	—	勘探及生产原油及天然气
上海化学工业区发展有限公司	注册资本人民币 2,372,439,000元	—	38.26	规划、开发及经营 于中国上海的化学工业区
中海船舶燃料供应有限公司	注册资本人民币 876,660,000元	—	50.00	运输石油产品

于二零零八年十二月三十一日, 本集团及本公司的主要联营公司分析如下:

联营公司名称	初始成本 人民币百万元	2008年 1月1日余额 人民币百万元	按权益法 核算调整数 人民币百万元	权益法 对资本公积调整数 人民币百万元	应/已收股利 人民币百万元	2008年 12月31日余额 人民币百万元
中国石化财务有限责任公司	2,712	6,459	800	(2,206)	—	5,053
中国航空油料有限责任公司	1,102	1,250	253	—	(185)	1,318
上海石油天然气总公司	300	997	195	—	(180)	1,012
上海化学工业区发展有限公司	608	927	37	—	(4)	960
中海船舶燃料供应有限公司	438	538	4	—	(23)	519

于二零零八年十二月三十一日, 本集团及本公司的主要合营公司列示如下:

合营公司名称	注册股本/资本	本公司持有 股权/表决权 %	本公司的 子公司持有 股权/表决权 %	主营业务
上海赛科石油化工有限公司	注册资本美元 901,440,964元	30.00	20.00	制造及销售石化产品
扬子石化-巴斯夫有限责任公司	注册资本人民币 8,793,000,000元	30.00	10.00	制造及销售石化产品
福建联合石油化工有限公司	注册资本美元 1,654,351,000元	—	50.00	制造及销售石化产品

于二零零八年十二月三十一日, 本集团及本公司的主要合营公司分析如下:

合营公司名称	初始成本 人民币百万元	2008年 1月1日余额 人民币百万元	本年新增 投资 人民币百万元	按权益法 核算调整数 人民币百万元	应/已收股利 人民币百万元	2008年 12月31日余额 人民币百万元
上海赛科石油化工有限公司	3,722	4,889	—	(97)	(1,250)	3,542
扬子石化-巴斯夫有限责任公司	3,517	5,388	—	110	(1,720)	3,778
福建联合石油化工有限公司	4,890	2,368	2,318	(960)	—	3,726

12 长期股权投资(续)

本集团按实际权益比例享有合营公司的净资产、营业收入和净利润如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
净资产	11,781	12,723
营业收入	27,417	23,085
净(亏损)/利润	(954)	2,707

其他股权投资乃本集团在主要从事非石油及天然气和化工活动和业务的中国非上市企业中的权益，其中包括本集团持有50%以上权益但并不实际控制被投资公司而未予合并的投资。

二零零八年度，本集团及本公司并没有对个别重大的长期投资计提减值准备。

13 固定资产

本集团 - 按分部

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本/估值：</b>						
2008年1月1日余额	289,754	157,486	91,155	181,124	6,198	725,717
本年增加	1,598	509	588	688	162	3,545
从在建工程转入	35,701	23,385	9,877	4,683	2,605	76,251
收购(ii)	17,943	—	—	—	—	17,943
重分类	(105)	(3,603)	(250)	3,952	6	—
处理变卖	(198)	(486)	(952)	(928)	(28)	(2,592)
重分类至其他资产	—	(247)	(314)	(41)	(202)	(804)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>344,693</b>	<b>177,044</b>	<b>100,104</b>	<b>189,478</b>	<b>8,741</b>	<b>820,060</b>
<b>减：累计折旧</b>						
2008年1月1日余额	134,401	74,465	21,752	108,899	2,378	341,895
本年折旧	22,040	9,412	4,610	8,234	716	45,012
收购(ii)	16,401	—	—	—	—	16,401
重分类	(172)	(499)	13	664	(6)	—
处理固定资产冲回折旧	(158)	(392)	(122)	(531)	(23)	(1,226)
重分类至其他资产	—	—	(73)	(1)	(16)	(90)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>172,512</b>	<b>82,986</b>	<b>26,180</b>	<b>117,265</b>	<b>3,049</b>	<b>401,992</b>
<b>减：减值准备</b>						
2008年1月1日余额	1,853	894	2,050	3,883	—	8,680
本年计提	4,600	270	698	1,511	19	7,098
重分类	(22)	—	—	22	—	—
因处置转回	(24)	(29)	(644)	(278)	—	(975)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>6,407</b>	<b>1,135</b>	<b>2,104</b>	<b>5,138</b>	<b>19</b>	<b>14,803</b>
<b>账面净值</b>						
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>165,774</b>	<b>92,923</b>	<b>71,820</b>	<b>67,075</b>	<b>5,673</b>	<b>403,265</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>153,500</b>	<b>82,127</b>	<b>67,353</b>	<b>68,342</b>	<b>3,820</b>	<b>375,142</b>

13 固定资产(续)

本公司—按分部

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>						
2008年1月1日余额	255,397	135,380	75,601	108,186	4,066	578,630
本年增加	1,482	107	351	611	127	2,678
从在建工程转入	32,326	12,767	8,262	3,748	2,547	59,650
从子公司转入	9,673	—	1,178	—	—	10,851
收购(ii)	17,943	—	—	—	—	17,943
重分类	(93)	(3,890)	(110)	4,074	19	—
处理变卖	(198)	(415)	(770)	(736)	(23)	(2,142)
重分类至其他资产	—	(84)	(89)	(14)	(9)	(196)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>316,530</b>	<b>143,865</b>	<b>84,423</b>	<b>115,869</b>	<b>6,727</b>	<b>667,414</b>
<b>减: 累计折旧</b>						
2008年1月1日余额	114,762	67,413	19,381	63,638	1,722	266,916
本年折旧	20,080	7,369	3,773	5,308	552	37,082
从子公司转入	5,764	—	305	—	—	6,069
收购(ii)	16,401	—	—	—	—	16,401
重分类	(172)	(587)	16	749	(6)	—
处理固定资产冲回折旧	(158)	(329)	(61)	(372)	(22)	(942)
重分类至其他资产	—	—	(32)	—	—	(32)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>156,677</b>	<b>73,866</b>	<b>23,382</b>	<b>69,323</b>	<b>2,246</b>	<b>325,494</b>
<b>减: 减值准备</b>						
2008年1月1日余额	1,784	876	1,950	2,309	—	6,919
本年计提	2,400	244	659	607	14	3,924
从子公司转入	63	—	8	—	—	71
重分类	(22)	—	—	22	—	—
因处置转回	(24)	(27)	(590)	(265)	—	(906)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>4,201</b>	<b>1,093</b>	<b>2,027</b>	<b>2,673</b>	<b>14</b>	<b>10,008</b>
<b>账面净值:</b>						
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>155,652</b>	<b>68,906</b>	<b>59,014</b>	<b>43,873</b>	<b>4,467</b>	<b>331,912</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>138,851</b>	<b>67,091</b>	<b>54,270</b>	<b>42,239</b>	<b>2,344</b>	<b>304,795</b>

13 固定资产(续)

本集团 - 按资产类别

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	油气集 输设施 人民币百万元	机器设备、 运输工具 及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>					
2008年1月1日余额	46,300	264,944	97,000	317,473	725,717
本年增加	195	1,482	319	1,549	3,545
从在建工程转入	5,887	32,218	12,387	25,759	76,251
收购(ii)	548	—	—	17,395	17,943
重分类	49	(176)	363	(236)	—
处理变卖	(227)	—	(1,118)	(1,247)	(2,592)
重分类至其他资产	(543)	—	(27)	(234)	(804)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>52,209</b>	<b>298,468</b>	<b>108,924</b>	<b>360,459</b>	<b>820,060</b>
<b>减: 累计折旧</b>					
2008年1月1日余额	24,227	122,814	21,376	173,478	341,895
本年折旧	2,025	20,254	5,044	17,689	45,012
收购(ii)	236	—	—	16,165	16,401
重分类	(119)	(209)	265	63	—
处理固定资产冲回折旧	(125)	—	(402)	(699)	(1,226)
重分类至其他资产	(76)	—	(6)	(8)	(90)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>26,168</b>	<b>142,859</b>	<b>26,277</b>	<b>206,688</b>	<b>401,992</b>
<b>减: 减值准备</b>					
2008年1月1日余额	760	1,814	1,927	4,179	8,680
本年计提	522	4,530	632	1,414	7,098
重分类	(5)	(22)	—	27	—
因处置转回	(44)	—	(589)	(342)	(975)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>1,233</b>	<b>6,322</b>	<b>1,970</b>	<b>5,278</b>	<b>14,803</b>
<b>账面净值:</b>					
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>24,808</b>	<b>149,287</b>	<b>80,677</b>	<b>148,493</b>	<b>403,265</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>21,313</b>	<b>140,316</b>	<b>73,697</b>	<b>139,816</b>	<b>375,142</b>

13 固定资产(续)

本公司—按资产类别

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	油气集 输设施 人民币百万元	机器设备、 运输工具 及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>					
2008年1月1日余额	29,999	236,902	85,233	226,496	578,630
本年增加	189	1,334	199	956	2,678
从在建工程转入	4,891	29,213	10,313	15,233	59,650
从子公司转入	308	8,820	1,126	597	10,851
收购(ii)	548	—	—	17,395	17,943
重分类	298	(129)	(335)	166	—
处理变卖	(158)	—	(1,025)	(959)	(2,142)
重分类至其他资产	(126)	—	(27)	(43)	(196)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>35,949</b>	<b>276,140</b>	<b>95,484</b>	<b>259,841</b>	<b>667,414</b>
<b>减: 累计折旧</b>					
2008年1月1日余额	14,375	105,164	20,031	127,346	266,916
本年折旧	1,464	18,424	4,185	13,009	37,082
从子公司转入	92	5,326	333	318	6,069
收购(ii)	236	—	—	16,165	16,401
重分类	(61)	(210)	60	211	—
处理固定资产冲回折旧	(68)	—	(388)	(486)	(942)
重分类至其他资产	(18)	—	(6)	(8)	(32)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>16,020</b>	<b>128,704</b>	<b>24,215</b>	<b>156,555</b>	<b>325,494</b>
<b>减: 减值准备</b>					
2008年1月1日余额	586	1,750	1,890	2,693	6,919
本年计提	330	2,330	590	674	3,924
从子公司转入	5	63	2	1	71
重分类	(5)	(22)	—	27	—
因处置转回	(38)	—	(534)	(334)	(906)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>878</b>	<b>4,121</b>	<b>1,948</b>	<b>3,061</b>	<b>10,008</b>
<b>账面净值:</b>					
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>19,051</b>	<b>143,315</b>	<b>69,321</b>	<b>100,225</b>	<b>331,912</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>15,038</b>	<b>129,988</b>	<b>63,312</b>	<b>96,457</b>	<b>304,795</b>

注:

(i) 二零零八年度, 本集团及本公司勘探及生产分部油气资产的增加包括确认用作场地恢复的预期拆除费用分别为人民币14.82亿元(二零零七年: 人民币19.76亿元)及人民币13.58亿元(二零零七年: 人民币19.34亿元)。

(ii) 二零零八年度, 本集团自中国石化集团公司收购了其拥有的与油田井下作业业务(「井下作业资产」)相关的固定资产(附注46)。

于二零零八年十二月三十一日, 本集团及本公司已作抵押的固定资产账面净额分别为人民币2.59亿元(二零零七年: 人民币1.41亿元)及人民币2.05亿元(二零零七年: 人民币0.31亿元)。

二零零八年度, 勘探及生产业务分部的部分油田因原油价格下跌引致若干油田区块储量减少而发生的减值准备为人民币46.00亿元(二零零七年: 人民币4.81亿元)。这些油气资产的账面价值减记至可收回金额, 可收回金额是根据资产预计未来现金流量的现值所确定的。原油定价为确定资产的估计未来现金流量贴现值因素之一, 并影响资产减值准备的确认。

二零零八年度, 化工业务分部对若干固定资产计提固定资产减值准备为人民币15.11亿元(二零零七年: 人民币3.18亿元)。二零零八年度, 炼油分部对若干固定资产计提固定资产减值准备人民币2.70亿元(二零零七年: 人民币9.16亿元)。这些减值准备与若干持有作生产用途之炼油及化工生产设备相关。这些生产设备的账面价值减记至可收回金额, 可收回金额是根据这些生产设备持有作生产用途情况下预计未来现金流量的现值所确定。固定资产减值准备主要是由于经营环境发生不利变化引起利润率下降而导致的。

二零零八年度, 本集团营销及分销业务分部计提固定资产减值准备人民币6.98亿元(二零零七年: 人民币11.94亿元), 这些减值准备主要与若干于本年度关闭的加油站相关。在计量减值准备时, 会将这些资产的账面值与资产的预计未来现金流量的现值, 以及在同一地区出售及购入同类资产的市场资料作出比较。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日, 本集团及本公司并没有个别重大暂时闲置及准备处置的固定资产。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日, 本集团及本公司并没有个别重大已提足折旧仍继续使用的固定资产。

14 在建工程

本集团

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>						
2008年1月1日余额	34,441	26,135	13,041	16,752	5,236	95,605
本年增加	61,750	12,647	12,791	20,536	2,073	109,797
乾井成本冲销	(4,236)	—	—	—	—	(4,236)
重分类	97	2,846	(292)	(2,732)	81	—
转入固定资产	(35,701)	(23,385)	(9,877)	(4,683)	(2,605)	(76,251)
重分类至其他资产	(154)	(200)	(1,340)	(108)	(1,019)	(2,821)
其他减少	—	(40)	(19)	—	—	(59)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>56,197</b>	<b>18,003</b>	<b>14,304</b>	<b>29,765</b>	<b>3,766</b>	<b>122,035</b>
<b>减: 减值准备</b>						
2008年1月1日余额	—	154	43	—	—	197
本年增加	—	—	11	—	—	11
其他减少	—	(40)	(19)	—	—	(59)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>—</b>	<b>114</b>	<b>35</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>149</b>
<b>账面净值:</b>						
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>56,197</b>	<b>17,889</b>	<b>14,269</b>	<b>29,765</b>	<b>3,766</b>	<b>121,886</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>34,441</b>	<b>25,981</b>	<b>12,998</b>	<b>16,752</b>	<b>5,236</b>	<b>95,408</b>

二零零八年度，本集团用于确定借款利息资本化金额的资本化率为3.8%至7.1%(二零零七年：3.6%至7.1%)。

于二零零八年十二月三十一日，本集团的主要在建工程如下：

工程项目	2008年 1月1日		2008年 12月31日		工程投入 占预算 比例	资金来源	2008年 12月31日 累计资本化 利息支出 人民币百万元
	预算金额 人民币百万元	余额 人民币百万元	本年净增加 人民币百万元	余额 人民币百万元			
川气东送(川气出川)管道工程	22,261	11,155	5,307	16,462	74%	贷款及自筹资金	252
天津100万吨/年乙烯工程	26,846	5,373	9,067	14,440	54%	贷款及自筹资金	312
普光气田150亿方/年天然气产能建设	33,700	9,496	10,509	20,005	59%	贷款及自筹资金	600
镇海100万吨/年乙烯工程	23,497	2,614	4,760	7,374	31%	贷款及自筹资金	167
洛阳油品质量升级改造项目(一期)	2,308	1,291	636	1,927	83%	贷款及自筹资金	18

14 在建工程(续)

本公司

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>						
2008年1月1日余额	34,248	16,755	10,884	13,795	5,233	80,915
本年增加	58,321	10,432	10,457	18,363	2,030	99,603
从子公司转入	42	—	44	—	—	86
转出至子公司	—	—	(912)	—	—	(912)
乾井成本冲销	(4,236)	—	—	—	—	(4,236)
重分类	(17)	1,921	(268)	(1,685)	49	—
转入固定资产	(32,326)	(12,767)	(8,262)	(3,748)	(2,547)	(59,650)
重分类至其他资产	(154)	(80)	(1,033)	(105)	(1,019)	(2,391)
其他减少	—	(40)	(19)	—	—	(59)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>55,878</b>	<b>16,221</b>	<b>10,891</b>	<b>26,620</b>	<b>3,746</b>	<b>113,356</b>
<b>减: 减值准备</b>						
2008年1月1日余额	—	154	41	—	—	195
本年增加	—	—	10	—	—	10
其他减少	—	(40)	(19)	—	—	(59)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>—</b>	<b>114</b>	<b>32</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>146</b>
<b>账面净值:</b>						
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>55,878</b>	<b>16,107</b>	<b>10,859</b>	<b>26,620</b>	<b>3,746</b>	<b>113,210</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>34,248</b>	<b>16,601</b>	<b>10,843</b>	<b>13,795</b>	<b>5,233</b>	<b>80,720</b>

二零零八年度, 本公司用于确定借款利息资本化金额的资本化率为3.8%至7.1%(二零零七年: 3.6%至7.1%)。

15 无形资产

本集团

	土地使用权 人民币百万元	专利权 人民币百万元	非专利 技术 人民币百万元	经营权 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本:</b>						
2008年1月1日余额	10,460	2,566	1,149	1,964	1,100	17,239
本年增加	559	277	161	178	45	1,220
其他转入	3,031	80	36	182	194	3,523
转出至其他资产	(478)	(11)	—	—	(411)	(900)
处理变卖	(338)	—	—	(6)	(23)	(367)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>13,234</b>	<b>2,912</b>	<b>1,346</b>	<b>2,318</b>	<b>905</b>	<b>20,715</b>
<b>减: 累计摊销</b>						
2008年1月1日余额	1,460	1,893	440	85	647	4,525
本年摊销	397	190	94	78	82	841
转出至其他资产	(360)	(10)	—	—	(243)	(613)
处理无形资产冲回摊销	—	—	—	(3)	—	(3)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>1,497</b>	<b>2,073</b>	<b>534</b>	<b>160</b>	<b>486</b>	<b>4,750</b>
<b>账面净值:</b>						
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>11,737</b>	<b>839</b>	<b>812</b>	<b>2,158</b>	<b>419</b>	<b>15,965</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>9,000</b>	<b>673</b>	<b>709</b>	<b>1,879</b>	<b>453</b>	<b>12,714</b>

以上无形资产均是从第三方购入。

15 无形资产(续)

本公司

	土地使用权 人民币百万元	专利权 人民币百万元	非专利 技术 人民币百万元	经营权 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本：</b>						
2008年1月1日余额	5,051	2,203	1,025	1,879	483	10,641
本年增加	358	—	161	176	41	736
从子公司转入	—	—	2	—	10	12
其他转入	2,318	69	36	182	183	2,788
转出至其他资产	(206)	—	—	—	—	(206)
处理变卖	(335)	—	—	(6)	(21)	(362)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>7,186</b>	<b>2,272</b>	<b>1,224</b>	<b>2,231</b>	<b>696</b>	<b>13,609</b>
<b>减：累计摊销</b>						
2008年1月1日余额	333	1,733	365	81	325	2,837
本年摊销	218	132	91	75	78	594
从子公司转入	—	—	1	—	6	7
处理无形资产冲回摊销	—	—	—	(3)	—	(3)
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>551</b>	<b>1,865</b>	<b>457</b>	<b>153</b>	<b>409</b>	<b>3,435</b>
<b>账面净值：</b>						
<b>2008年12月31日余额</b>	<b>6,635</b>	<b>407</b>	<b>767</b>	<b>2,078</b>	<b>287</b>	<b>10,174</b>
<b>2007年12月31日余额</b>	<b>4,718</b>	<b>470</b>	<b>660</b>	<b>1,798</b>	<b>158</b>	<b>7,804</b>

以上无形资产均是从第三方购入。



16 商誉

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
1月1日余额	15,581	14,416
本年净增加及汇兑调整	138	1,165
<b>12月31日余额</b>	<b>15,719</b>	<b>15,581</b>
减：减值准备	1,391	—
<b>12月31日净额</b>	<b>14,328</b>	<b>15,581</b>

于本集团下列企业的现金产出单元中分配的商誉如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
中国石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	1,157	1,157
中国石化镇海炼化分公司(「镇海石化」)	4,043	4,043
中国石化齐鲁分公司(「齐鲁石化」)	2,159	2,159
中国石化扬子石油化工有限公司(「扬子石化」)	2,737	2,737
中国石化中原油田分公司(「中原油气」)	—	1,391
中国石化胜利油田鲁明油气勘探开发有限公司(「大明」)	1,361	1,361
香港加油站公司	924	1,004
无个别重大商誉的多个单位	1,947	1,729
	<b>14,328</b>	<b>15,581</b>

商誉为收购成本超过获得全部的资产、负债之公允价值的金额。燕山石化、镇海石化、齐鲁石化、扬子石化、中原油气、大明和香港加油站公司的可收回价值是根据对使用价值的计算所厘定。这些计算使用的现金流量预测是根据管理层批准之一年期间的财务预算和主要由10.0%至12.8%的税前贴现率(二零零七年：13.9%至16.9%)。超过一年的现金流量均保持稳定。这些企业的可收回价值所基于的关键假设可能会发生改变，管理层认为任何合理的改变并不会引致这些企业的账面价值超过其可收回价值。

对这些企业的使用价值的计算采用了毛利率和销售数量作为关键假设，管理层确定预算毛利率是根据预算期间之前期间所实现的毛利率，并结合管理层对未来国际原油及石化产品价格趋势的预期。销售数量是根据生产能力和/或预算期间之前期间的销售数量确定。

二零零八年度，作为现金产出单元的中原油气的账面价值被测定为高于其可收回金额。可收回金额的减少是由于因原油价格下跌引致该现金产出单元的油田区块储量减少造成的。原油定价为确定现金产出单元的估计未来现金流量贴现因素之一。二零零八年度，对中原油气的商誉计提的减值准备的金额为人民币13.91亿元。

17 长期待摊费用

长期待摊费用余额主要是一年以上的预付经营租赁费用及催化剂支出。

18 递延所得税资产及负债

本集团

	资产		负债		净额	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<i>流动</i>						
应收款项及存货	4,357	3,841	—	—	4,357	3,841
预提项目	261	2,613	—	—	261	2,613
<i>非流动</i>						
固定资产	3,891	2,641	(1,286)	(1,376)	2,605	1,265
加速折旧	—	—	(3,716)	(4,144)	(3,716)	(4,144)
待弥补亏损	3,915	176	—	—	3,915	176
可供出售金融资产	—	—	(52)	(116)	(52)	(116)
可转换债券的嵌入衍生工具	—	803	(151)	—	(151)	803
其他	86	59	(30)	—	56	59
<b>递延所得税资产/(负债)</b>	<b>12,510</b>	<b>10,133</b>	<b>(5,235)</b>	<b>(5,636)</b>	<b>7,275</b>	<b>4,497</b>

本公司

	资产		负债		净额	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2008年 人民币百万元
<i>流动</i>						
应收款项及存货	3,810	3,714	—	—	3,810	3,714
预提项目	252	2,594	—	—	252	2,594
<i>非流动</i>						
固定资产	3,119	2,194	(500)	(584)	2,619	1,610
加速折旧	—	—	(3,799)	(4,027)	(3,799)	(4,027)
可转换债券的嵌入衍生工具	—	803	(151)	—	(151)	803
其他	56	53	(6)	—	50	53
<b>递延所得税资产/(负债)</b>	<b>7,237</b>	<b>9,358</b>	<b>(4,456)</b>	<b>(4,611)</b>	<b>2,781</b>	<b>4,747</b>

递延税项资产及负债变动情况如下：

本集团

	2008年 1月1日余额 人民币百万元	于合并利润表 中确认 人民币百万元	于资本公积 中确认 人民币百万元	2008年 12月31日余额 人民币百万元
<i>流动</i>				
应收款项及存货	3,841	516	—	4,357
预提项目	2,613	(2,352)	—	261
<i>非流动</i>				
固定资产	1,265	1,340	—	2,605
加速折旧	(4,144)	428	—	(3,716)
待弥补亏损	176	3,739	—	3,915
可供出售金融资产	(116)	—	64	(52)
可转换债券的嵌入衍生工具	803	(954)	—	(151)
其他	59	(3)	—	56
<b>递延所得税资产</b>	<b>4,497</b>	<b>2,714</b>	<b>64</b>	<b>7,275</b>

本公司

	2008年 1月1日余额 人民币百万元	于利润表 中确认 人民币百万元	从子公司 转入 人民币百万元	2008年 12月31日余额 人民币百万元
<i>流动</i>				
应收款项及存货	3,714	96	—	3,810
预提项目	2,594	(2,342)	—	252
<i>非流动</i>				
固定资产	1,610	971	38	2,619
加速折旧	(4,027)	228	—	(3,799)
转换债券的嵌入衍生工具	803	(954)	—	(151)
其他	53	(3)	—	50
<b>递延所得税资产</b>	<b>4,747</b>	<b>(2,004)</b>	<b>38</b>	<b>2,781</b>

19 资产减值准备

本集团于二零零八年十二月三十一日，资产减值情况如下：

	附注	2008年				2008年
		1月1日余额 人民币百万元	本年计提 人民币百万元	本年转回 人民币百万元	本年冲销 人民币百万元	12月31日余额 人民币百万元
坏账准备						
其中：应收账款	8	2,882	143	(254)	(390)	2,381
其他应收款	9	3,076	85	(330)	(247)	2,584
		<b>5,958</b>	<b>228</b>	<b>(584)</b>	<b>(637)</b>	<b>4,965</b>
存货跌价准备	11	4,572	8,527	(64)	(4,096)	8,939
长期股权投资	12	305	10	—	(82)	233
固定资产	13	8,680	7,098	—	(975)	14,803
在建工程	14	197	11	—	(59)	149
商誉	16	—	1,391	—	—	1,391
合计		<b>19,712</b>	<b>17,265</b>	<b>(648)</b>	<b>(5,849)</b>	<b>30,480</b>

本公司于二零零八年十二月三十一日，资产减值情况如下：

	附注	2008年				从子公司	2008年
		1月1日余额 人民币百万元	本年计提 人民币百万元	本年转回 人民币百万元	本年冲销 人民币百万元	转入 人民币百万元	12月31日余额 人民币百万元
坏账准备							
其中：应收账款	8	2,363	126	(237)	(301)	32	1,983
其他应收款	9	3,404	48	(244)	(28)	8	3,188
		<b>5,767</b>	<b>174</b>	<b>(481)</b>	<b>(329)</b>	<b>40</b>	<b>5,171</b>
存货跌价准备	11	4,321	5,918	(63)	(3,834)	—	6,342
长期股权投资	12	118	4	—	(29)	53	146
固定资产	13	6,919	3,924	—	(906)	71	10,008
在建工程	14	195	10	—	(59)	—	146
合计		<b>17,320</b>	<b>10,030</b>	<b>(544)</b>	<b>(5,157)</b>	<b>164</b>	<b>21,813</b>

有关各类资产本年度确认减值损失的原因，参见有关各资产项目的附注。

20 短期借款

本集团及本公司的短期借款包括：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
短期银行借款	40,735	21,294	20,392	7,429
中国石化集团公司及同级子公司借款	23,237	15,660	14,063	14,523
合计	<b>63,972</b>	<b>36,954</b>	<b>34,455</b>	<b>21,952</b>

于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司的短期借款加权平均年利率分别为4.7%(二零零七年：5.4%)及4.7%(二零零七年：5.4%)。以上借款主要为信用借款。

除附注46中列示外，上述余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的短期借款。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司无重大未按期偿还的短期借款。

21 应付票据

应付票据主要是公司购买材料、商品或产品而发出的银行承兑汇票，均为一年内到期。

22 应付账款

除附注46中列示外，期末应付账款余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的应付账款。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大账龄超过一年的应付账款。

23 预收款项

除附注46中列示外，预收款项期末余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的预收款项。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大账龄超过一年的预收款项。

24 应付职工薪酬

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司的应付职工薪酬余额主要为应付工资及应付社会保险费。

25 应交税费

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
待抵扣增值税	(14,352)	(2,828)	(10,977)	(2,351)
消费税	1,635	2,018	1,226	1,592
所得税	16	10,479	—	8,979
石油特别收益金	16,245	4,508	16,230	4,211
矿产资源补偿费	1,332	1,327	1,200	1,176
其他	2,181	2,058	1,884	1,776
<b>合计</b>	<b>7,057</b>	<b>17,562</b>	<b>9,563</b>	<b>15,383</b>

26 其他应付款

于二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司的其他应付款余额主要为工程款及待执行合同准备。于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司的其他应付款余额主要为工程款。

除附注46中列示外，其他应付款期末余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的其他应付款。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大账龄超过三年的其他应付款。

于二零零七年十二月三十一日，本集团已签订了若干不可撤销的原油采购合同，这些合同于二零零八年执行。由于境内成品油价格和原油价格倒挂，本集团认为从这些待执行合同获得的经济利益将低于执行该采购合同所承担义务时所发生的不可避免成本。因此，根据于附注3(15)披露的会计政策，本集团于二零零七年十二月三十一日确认了待执行合同准备人民币67亿元。于二零零七年十二月三十一日，确认的原油采购的待执行合同准备与二零零八年度执行这些不可撤销的采购合同产生的实际损失相若。于二零零八年十二月三十一日，由于管理层预期从本集团签订的不可撤销的采购合同获得的经济利益将高于执行该等采购合同所承担义务时所发生的不可避免成本，本集团并未确认待执行合同准备。

27 一年内到期的长期负债

本集团及本公司的一年内到期的非流动负债包括：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>长期银行借款</b>				
—人民币借款	16,491	11,659	14,766	11,073
—日元借款	419	356	419	356
—美元借款	115	218	83	175
—欧元借款	84	26	84	26
	<b>17,109</b>	<b>12,259</b>	<b>15,352</b>	<b>11,630</b>
<b>长期其他借款</b>				
—人民币借款	2,045	1,022	2,000	1,000
—美元借款	7	5	3	3
	<b>2,052</b>	<b>1,027</b>	<b>2,003</b>	<b>1,003</b>
<b>中国石化集团公司及同级子公司借款</b>				
—人民币借款	350	180	150	180
<b>一年内到期的非流动负债总额</b>	<b>19,511</b>	<b>13,466</b>	<b>17,505</b>	<b>12,813</b>

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司无重大未按期偿还的长期借款。

28 长期借款

本集团及本公司的长期借款包括：

利率及最后到期日	本集团		本公司		
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	
<b>第三方债务</b>					
<b>长期银行借款</b>					
人民币借款	于2008年12月31日的年利率 为免息至7.6%不等，在2018年或以前到期	42,036	46,912	29,787	36,762
日元借款	于2008年12月31日的年利率 为2.6%至3.0%不等，在2024年或以前到期	2,121	2,147	2,121	2,147
美元借款	于2008年12月31日的年利率 为免息至7.4%不等，在2031年或以前到期	746	1,189	475	857
欧元借款	于2008年12月31日的年利率 为6.6%至6.7%不等，在2011年或以前到期	197	78	197	78
港币借款	于2007年12月31日的浮动年利率 即香港银行同业拆息利率加0.5%， 于2008年12月31日已偿还	—	375	—	—
减：一年内到期部分		17,109	12,259	15,352	11,630
<b>长期银行借款</b>		<b>27,991</b>	<b>38,442</b>	<b>17,228</b>	<b>28,214</b>
<b>长期其他借款</b>					
人民币借款	于2008年12月31日的年利率 为免息至5.2%不等， 在2011年或以前到期	2,075	3,075	2,006	3,006
美元借款	于2008年12月31日 的年利率为免息至2.0%不等， 在2015年或以前到期	33	38	23	28
减：一年内到期部分		2,052	1,027	2,003	1,003
<b>长期其他借款</b>		<b>56</b>	<b>2,086</b>	<b>26</b>	<b>2,031</b>
<b>中国石化集团公司及同级子公司长期借款</b>					
人民币借款	于2008年12月31日的年利率 为免息至7.3%不等，在2020年或以前到期	37,240	37,360	35,970	36,990
减：一年内到期部分		350	180	150	180
<b>中国石化集团公司及同级子公司长期借款</b>		<b>36,890</b>	<b>37,180</b>	<b>35,820</b>	<b>36,810</b>
<b>合计</b>		<b>64,937</b>	<b>77,708</b>	<b>53,074</b>	<b>67,055</b>

本集团及本公司的长期借款到期日分析如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
一年至两年	9,991	19,604	4,885	17,375
两年至五年	15,545	18,292	11,353	12,787
五年以上	39,401	39,812	36,836	36,893
<b>长期借款总额</b>	<b>64,937</b>	<b>77,708</b>	<b>53,074</b>	<b>67,055</b>

于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司以固定资产作抵押的第三方借款分别为人民币0.52亿元(二零零七年：人民币0.87亿元)及人民币0.10亿元(二零零七年：人民币0.26亿元)。其他借款均为信用借款。

除附注46中列示外，上述余额中无其他对持有本公司5%或以上表决权股份的股东的长期借款。

29 应付债券

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
短期应付债券(i)	15,000	10,074	15,000	10,074
应付债券：				
— 公司债券(ii)	28,500	28,500	28,500	28,500
— 可转换债券(iii)	9,870	14,106	9,870	14,106
— 分离交易可转换债券(iv)	23,837	—	23,837	—
	<b>62,207</b>	<b>42,606</b>	<b>62,207</b>	<b>42,606</b>

(i) 本公司于二零零七年十月二十二日向中国境内债券市场的机构投资者发行短期融资券。该债券发行面值共计人民币100亿元，期限为182天。每张债券面值为人民币100元，按面值发行，固定利率为4.12%。该债券已于二零零八年四月到期并偿还。

本公司于二零零八年十二月二十二日向中国境内债券市场的机构投资者发行短期融资券。该债券发行面值共计人民币150亿元，期限为6个月。每张债券面值为人民币100元，按面值发行，固定利率为2.3%。该债券于二零零九年六月到期。

(ii) 本公司于二零零四年二月二十四日向持有中华人民共和国居民身份的公民及境内法人和非法人机构发行人民币35亿元的十年期公司债券，债券利率采用固定利率，票面年利率为4.61%，每年付息一次。当年应付债券利息已计入其他应付款。

本公司于二零零七年五月十日向中国境内的机构投资者发行人民币50亿元的十年期公司债券，债券利率采用固定利率，票面年利率为4.20%，每年付息一次。当年应付债券利息已计入其他应付款。

本公司于二零零七年十一月十三日向中国境内的机构投资者发行人民币85亿元的五年期公司债券，债券利率采用固定利率，票面年利率为5.40%，每年付息一次。当年应付债券利息已计入其他应付款。

本公司于二零零七年十一月十三日向中国境内的机构投资者发行人民币115亿元的十年期公司债券，债券利率采用固定利率，票面年利率为5.68%，每年付息一次。当年应付债券利息已计入其他应付款。

(iii) 本公司于二零零七年四月二十四日发行港币117亿元，于二零一四年到期的零息可转换债券(「可转换债券」)。该可转换债券可以在二零零七年六月四日或其后以每股港币10.76元转换为本公司的股份，但转换价可因(其中包括)以下各项予以调整：股份的分拆或合并、红股发行、供股、资本分派、出现控制权变动及其他对股本具摊薄影响力事件。除非之前已经赎回、转换或购买及注销，可转换债券将于到期日按本金的121.069%赎回。在二零一一年四月二十四日后任何时间，在符合特定条件下，本公司拥有提前偿还选择权(「提前偿还选择权」)，同时本公司还拥有当持有人行使转换权时的现金结算选择权(「现金结算选择权」)。债券持有人亦拥有于二零一一年四月二十四日要求本公司按本金的111.544%提早赎回全数或部分可转换债券的提早赎回选择权。

于二零零八年十二月三十一日，可转换债券的负债和衍生工具(指可转换部份、提前偿还选择权及现金结算选择权)的账面价值分别为人民币98.70亿元(二零零七年：人民币101.59亿元)及人民币无(二零零七年：人民币39.47亿元)。于二零零八年十二月三十一日，尚未有可转换债券进行转股。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，可转换债券的衍生工具部分的公允价值是使用Black-Scholes模型进行计算，该模型使用主要的参数如下：

	2008年	2007年
股价	港币4.69元	港币11.78元
转股价格	港币10.76元	港币10.76元
期权调整利差	450个基点	50个基点
平均无风险报酬率	1.64%	3.60%
平均预计年限	3.8年	4.8年

Black-Scholes模型中这些参数的任何变动将引起衍生工具部分公允价值的变动。在二零零七年十二月三十一日至二零零八年十二月三十一日期间，转股期权的公允价值变动造成的未实现收益为人民币39.47亿元(二零零七年：公允价值变动损失人民币32.11亿元)，并已记入二零零八年度的利润表「公允价值变动损益」项目内。

负债部分的初始账面价值为发行债券收到的款项扣减分配至负债部分的发行费用及衍生工具部分于二零零七年四月二十四日的公允价值后的余额。利息费用是按照实际利率法以4.19%在调整后的负债部分的基础上计算。假若上述衍生工具部分未被拆分，即全部可转换债券视为负债部分，实际利率则为3.03%。

29 应付债券(续)

(iv) 于二零零八年二月二十六日，本公司在中国境内公开发行总额为人民币300亿元的认股权和债券分离交易的可转换债券(「分离交易可转换债券」)。该分离交易可转换债券将于二零一四年到期，并由中国石化集团公司提供担保。每张债券的面值为人民币100元，按面值发行，固定年利率为0.8%，每年付息一次。每10张分离交易可转换债券可获得本公司50.5股A股股份的认股权证(「认股权证」)，该认股权证可于二零零八年三月三日前5个交易日行权，初始行权价格为每股人民币19.68元，但该行权价格可因(其中包括)以下各项予以调整：现金股利、股份的分拆或合并、红股发行、供股、资本分派、出现控制权变动及其他对股本具摊薄影响力事件。

于二零零八年十二月三十一日，该认股权证的行权价格因于本年度宣派二零零七年度的末期股利及二零零八年度的中期股利而调整为每股人民币19.43元。

分离交易可转换债券的负债部分于初始确认时以未来支付的利息和本金的现值计量，折现的利率参考于初始确认时没有转换选择权的类似债务的市场利率。利息费用是按照实际利率法按5.40%的实际利率乘以负债部分计算。所得款项(扣除相关交易费用)超过初始确认为负债部分的金额确认为权益部分，并记入资本公积，直至认股权证行权或到期。假若权益部分未被拆分，即全部分离交易可转换债券视为负债部分，实际利率则为0.8%。此分离交易可转换债券的负债及权益部分于发行时的初始确认金额分别为人民币229.71亿元及人民币68.79亿元。

30 预计负债

预计负债主要是指预提油气资产未来的拆除费用。本集团根据行业惯例，就油气资产的拆除制定了一套标准方法，对油气资产的拆除措施向中国主动承担义务。二零零八年度，本集团及本公司分别就其油气资产弃置的拆除义务计提了人民币14.82亿元和人民币13.58亿元(二零零七年：人民币19.76亿元及人民币19.34亿元)的准备，并分别使用了人民币2.22亿元(二零零七年：人民币0.2亿元)和人民币2.22亿元(二零零七年：人民币0.2亿元)，同时就预提油气资产的拆除费用计提了财务费用人民币4.30亿元和人民币4.10亿元(二零零七年：人民币3.53亿元及人民币3.38亿元)。于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司就其油气资产弃置的拆除义务累计计提了人民币92.34亿元(二零零七年：人民币75.44亿元)及人民币87.94亿元(二零零七年：人民币72.48亿元)的准备。

31 股本

	本集团及本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
注册、已发行及缴足股本：		
69,921,951,000股A股，每股面值人民币1.00元	69,922	69,922
16,780,488,000股H股，每股面值人民币1.00元	16,780	16,780
	<b>86,702</b>	<b>86,702</b>

本公司于二零零零年二月二十五日成立时，注册资本为68,800,000,000股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均由中国石化集团公司持有(附注1)。

依据在二零零零年七月二十五日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司于二零零零年十月向全球首次招股发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元。其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份(每股美国存托股份相等于100股H股)，H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。中国石化集团公司亦透过这次全球首次招股配售1,678,049,000股予香港及海外投资者。

另外于二零零一年七月，本公司于国内发行2,800,000,000股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。

依据在二零零六年九月二十五日通过的本公司股权分置改革A股市场相关股东会议的决议案，本公司全部内资A股都将上市流通。全体流通A股股东每持有10股流通A股可获得全体内资A股股东支付的2.8股本公司股票。对价安排执行完毕，66,337,951,000股内资A股获得上市流通权。全体流通A股股东获得支付的784,000,000股A股自二零零六年十月十日上市流通。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

上述实收股本已经毕马威华振会计师事务所验证，并分别于二零零零年二月二十二日、二零零一年二月二十七日及二零零一年七月二十三日出具了验资报告。验资报告文号分别为KPMG-C (2000) CV No.0007、KPMG-C (2001) CV No.0002及KPMG-C (2001) CV No.0006。

32 资本公积

资本公积变动情况如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
1月1日余额	33,600	33,762	33,384	31,735
可供出售金融资产公允价值的变化(已扣除递延所得税影响)(i)	(2,320)	2,892	(2,206)	2,711
发行分离交易可转换债券(ii)	6,879	—	6,879	—
收购炼油公司支付的款项扣除中国石化集团公司投入(附注1)	(96)	(2,400)	(96)	(1,062)
分配予中国石化集团公司(iii)	(106)	—	(106)	—
收购子公司少数股东权益(iv)	(318)	—	—	—
国家投资补助(v)	879	—	609	—
转出至未分配利润及盈余额(vi)	—	(654)	—	—
<b>12月31日余额</b>	<b>38,518</b>	<b>33,600</b>	<b>38,464</b>	<b>33,384</b>

资本公积主要为：(a)本公司于重组时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异；(b)股本溢价，是本公司发行H股及A股股票时投资者投入的资金超过其在股本中所占份额的部分；(c)发行可转换债券的权益部分；(d)同一控制下企业合并支付的对价超过所获得净资产的账面价值的差额；及(e)可供出售金融资产公允价值变动的调整数。

- (i) 本集团及本公司持有之可供出售金融资产按公允价值计量，其变动扣除递延所得税影响后直接计入资本公积。
- (ii) 本公司于二零零八年二月于中国境内发行分离交易可转换债券，相关认股权证的公允价值计入资本公积。
- (iii) 本集团二零零八年度收购中国石化集团公司拥有的井下作业资产及其他资产，收购价款超过获得净资产的差额计入资本公积。
- (iv) 本集团二零零八年度收购子公司的少数股东权益，收购价款超过获得净资产的差额计入资本公积。
- (v) 本集团收到若干与固定资产购建相关的国家投资补助，按照国家有关文件的规定计入资本公积。
- (vi) 本集团于二零零七年度从中国石化集团公司收购了炼油公司，按合并日本集团应占炼油公司的未分配利润及盈余额部分，从资本公积转出至未分配利润及盈余额。



33 盈余公积

盈余公积变动情况如下：

	本集团及本公司		总额 人民币百万元
	法定盈余公积 人民币百万元	任意盈余公积 人民币百万元	
2008年1月1日余额	38,986	27,000	65,986
利润分配	4,092	20,000	24,092
2008年12月31日余额	<b>43,078</b>	<b>47,000</b>	<b>90,078</b>

本公司章程及《公司法》规定了以下利润分配方案：

- (a) 提取净利润的10%计入法定盈余公积；
- (b) 提取法定盈余公积后，经股东大会决议，可以提取任意盈余公积。

34 营业收入及营业成本

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
主营业务收入	1,420,321	1,173,869	929,981	854,228
其他业务收入	31,780	30,974	29,483	28,125
合计	<b>1,452,101</b>	<b>1,204,843</b>	<b>959,464</b>	<b>882,353</b>

主营业务收入是指扣除增值税后的原油、天然气、石油及化工产品销售收入。营业成本主要为主营业务相关的产品成本。本集团的分行业资料已于附注51中列示。

二零零八年度，本集团对前五名客户的营业收入总额为人民币1,436.25亿元(二零零七年：人民币1,036.02亿元)，占本集团营业收入总额的10%(二零零七年：9%)。

35 营业税金及附加

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
消费税	17,524	16,324	13,654	13,037
石油特别收益金	32,823	11,208	31,016	10,470
城市维护建设税	3,340	3,670	2,887	2,971
教育费附加	1,828	1,922	1,604	1,590
资源税	857	882	817	826
营业税	427	298	328	287
合计	<b>56,799</b>	<b>34,304</b>	<b>50,306</b>	<b>29,181</b>

36 财务费用

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
发生的利息支出	12,465	7,927	9,437	5,928
减：资本化的利息支出	1,569	966	1,343	641
净利息支出	10,896	6,961	8,094	5,287
油气资产弃置的拆除义务的财务费用	430	353	410	338
利息收入	(445)	(405)	(98)	(87)
汇兑损失	954	311	411	72
汇兑收益	(3,112)	(2,330)	(884)	(1,534)
合计	<b>8,723</b>	<b>4,890</b>	<b>7,933</b>	<b>4,076</b>

37 勘探费用

勘探费用包括地质及地球物理勘探费用及核销不成功探井成本。

38 资产减值损失

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应收款项	(356)	(17)	(307)	(6)
存货	8,463	3,831	5,855	3,851
长期股权投资	10	55	4	46
固定资产	7,098	2,909	3,924	2,602
在建工程	11	197	10	195
商誉	1,391	—	—	—
<b>合计</b>	<b>16,617</b>	<b>6,975</b>	<b>9,486</b>	<b>6,688</b>

39 公允价值变动损益

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
交易性金融资产及负债公允价值变动	22	—	(105)	—
可转换债券的衍生金融工具的公允价值变动损益(附注29(iii))	3,947	(3,211)	3,947	(3,211)
<b>合计</b>	<b>3,969</b>	<b>(3,211)</b>	<b>3,842</b>	<b>(3,211)</b>

40 投资收益

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
对子公司的投资收益	—	—	10,953	17,331
对联营公司和合营公司的投资收益	580	4,044	1,196	2,781
其他投资收益	400	1,712	208	310
<b>合计</b>	<b>980</b>	<b>5,756</b>	<b>12,357</b>	<b>20,422</b>

41 营业外收入

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
处理固定资产收益	335	1,571	296	1,079
补助(注)	50,342	4,863	33,790	4,630
其他	714	394	492	254
<b>合计</b>	<b>51,391</b>	<b>6,828</b>	<b>34,578</b>	<b>5,963</b>

注：二零零八年度，本集团获得补助人民币503.42亿元(二零零七年：人民币48.63亿元)。该等政府补助是为了弥补有关境内成品油价格和原油价格倒挂，以及本集团采取措施满足国内成品油市场供应，而于相应年度中产生的亏损。就该等补助而言，本集团并没有未满足的条件和其他或有事项，并且没有保证本集团将来会继续获得相关补助。

42 营业外支出

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
处理固定资产损失	87	805	33	681
罚款及赔偿金	105	90	89	83
捐赠支出	104	158	97	118
其他	803	1,006	703	802
<b>合计</b>	<b>1,099</b>	<b>2,059</b>	<b>922</b>	<b>1,684</b>

43 所得税(利益)/费用

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
本年中国所得税准备	609	28,628	(3,873)	20,198
递延税项	(2,714)	(4,164)	2,004	(4,885)
上年度少提所得税调整	216	249	72	249
<b>合计</b>	<b>(1,889)</b>	<b>24,713</b>	<b>(1,797)</b>	<b>15,562</b>

按适用税率乘以会计利润与实际税务(利益)/支出的调节如下:

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
利润总额	24,226	83,434	39,125	71,813
按法定税率25%(2007年:33%)计算的预计中国所得税支出	6,057	27,533	9,781	23,698
不可扣税的支出的税务影响	864	1,400	649	921
非课税收益的税务影响	(11,203)	(3,767)	(12,293)	(8,896)
税率差别的税务影响(注)	1,229	(1,958)	(6)	(1,412)
未计入递延税项的损失的税务影响	948	103	—	—
上年度少提所得税调整	216	249	72	249
购买国产设备抵免所得税	—	(500)	—	(500)
税率变动对递延税项的影响	—	1,653	—	1,502
<b>实际税务支出</b>	<b>(1,889)</b>	<b>24,713</b>	<b>(1,797)</b>	<b>15,562</b>

注:除本集团的部分企业是按15%或18%的优惠税率计算所得税外,本集团根据中国有关所得税税法规定按应税所得的25%(2007年:33%)法定税率计算中国所得税准备。

44 分配股利

(a) 于资产负债表日后分配的普通股股利

董事会于二零零九年三月二十七日提议公司派发二零零八年末期股利,每股人民币0.09元,共人民币78.03亿元,此项建议尚待股东于股东周年大会上批准。

(b) 年度内分配的普通股股利

根据公司章程及于二零零八年八月二十二日举行的董事会之决议,董事会批准派发二零零八年度的中期股利,每股人民币0.03元(二零零七年:人民币0.05元),共人民币26.01亿元(二零零七年:人民币43.35亿元)。

根据于二零零八年五月二十六日举行的股东周年大会之批准,本公司于二零零八年六月三十日派发二零零七年度的末期股利,每股人民币0.115元,共人民币99.71亿元。

根据于二零零七年五月二十九日举行的股东周年大会之批准,本公司于二零零七年六月二十九日派发二零零六年度的末期股利,每股人民币0.11元,共人民币95.37亿元。

45 现金流量表补充资料

(a) 将净利润调节为经营活动的现金流量：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
净利润	26,115	58,721	40,922	56,251
加：资产减值准备	16,617	6,975	9,486	6,688
固定资产折旧	45,012	42,216	37,082	34,866
无形资产摊销	841	1,129	594	622
乾井核销	4,236	6,060	4,236	5,956
固定资产报废净收益	(248)	(766)	(263)	(398)
公允价值变动(收益)/损失	(3,969)	3,211	(3,842)	3,211
财务费用	8,723	4,890	7,933	4,076
投资收益	(980)	(5,756)	(12,357)	(20,422)
递延所得税资产(增加)/减少	(2,377)	(3,293)	2,159	(3,313)
递延所得税负债减少	(337)	(871)	(155)	(1,572)
存货的减少/(增加)	12,336	(24,324)	(10,124)	(9,967)
经营性应收项目的减少/(增加)	12,284	(12,928)	7,436	(18,871)
经营性应付项目的(减少)/增加	(43,370)	48,986	(8,416)	40,650
经营活动产生的现金流量净额	<b>74,883</b>	<b>124,250</b>	<b>74,691</b>	<b>97,777</b>

(b) 现金及现金等价物净变动情况：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
现金的年末余额	161	108	141	24
减：现金的年初余额	108	15	24	5
加：现金等价物的年末余额	6,787	7,588	2,086	3,055
减：现金等价物的年初余额	7,588	7,048	3,055	2,758
现金及现金等价物净(减少)/增加额	<b>(748)</b>	<b>633</b>	<b>(852)</b>	<b>316</b>

(c) 本集团及本公司持有的现金和现金等价物分析如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
现金				
— 库存现金	161	108	141	24
— 可随时用于支付的银行存款	6,787	7,588	2,086	3,055
年末可随时变现的现金及现金等价物余额	<b>6,948</b>	<b>7,696</b>	<b>2,227</b>	<b>3,079</b>

46 关联方及关联交易

(a) 存在控制关系的关联方

企业名称	:	中国石油化工集团公司
组织机构代码	:	10169286-X
注册地址	:	北京市朝阳区朝阳门北大街22号
主营业务	:	实业投资及投资管理；石油、天然气的勘探、开采、储运(含管道运输)、销售和综合利用；石油炼制；汽油、煤油、柴油的批发；石油化工及其他化工产品的生产、销售、储存、运输；石油石化工程的勘探设计、施工、建筑安装；石油石化设备检修维修、机电设备制造；技术及信息替代能源产品的研究、开发、应用、咨询服务；自营和代理各类商品和技术的进出口业务。
与本企业关系	:	最终控股公司
经济性质	:	国有
法定代表人	:	苏树林
注册资本	:	人民币1,306.45亿元

二零零八年度，中国石化集团公司所持的本公司股份为75.84%，于本年度并无变化。

(b) 不存在控制关系的主要关联方

与本公司属同一母公司控制的主要关联方：

- 中国石化财务有限责任公司
- 中国石化集团胜利石油管理局
- 中国石化集团中原石油勘探局
- 中国石化集团青岛石油化工厂
- 中国石化集团资产经营管理有限公司
- 中国石化工程建设公司
- 中国石化盛骏国际投资有限公司
- 中国石化集团石油商业储备有限公司

本集团的主要联营公司：

- 中国石化中铁油品销售有限公司
- 中国航空油料有限责任公司
- 中石化长江燃料有限公司
- 镇海炼化碧辟(宁波)液化气有限公司

本集团的主要合营公司：

- 上海赛科石油化工有限责任公司
- 扬子石化-巴斯夫有限责任公司
- 福建联合石油化工有限公司

(c) 在日常业务中进行的主要与中国石化集团公司及同级子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下：

注	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
货品销售 (i)	197,032	144,581	95,734	84,123
采购 (ii)	65,071	64,440	36,749	35,916
储运 (iii)	1,199	1,141	1,066	985
勘探及开发服务 (iv)	33,034	32,121	31,462	30,157
与生产有关的服务 (v)	13,768	19,238	12,417	11,310
辅助及社区服务 (vi)	1,611	1,621	1,586	1,552
经营租赁费用 (vii)	5,446	3,967	4,778	3,704
代理佣金收入 (viii)	78	60	—	—
已收利息 (ix)	19	34	109	15
已付利息 (x)	1,322	789	793	640
(存放于)/提取自关联方的存款净额 (xi)	(348)	356	82	102
来自/(偿付)关联方的借款净额 (xii)	7,457	6,987	(1,480)	11,315

以上所列示为二零零八及二零零七年度关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司并没有对中国石化集团公司及同级子公司作出银行担保。本集团及本公司就银行向子公司、联营公司和合营公司提供信贷作出的担保如附注50(b)所示。

本公司董事会认为，上述与关联方进行的交易是按一般的正常商业条款或按相关协议进行的。独立非执行董事已确认上述意见。

46 关联方及关联交易(续)

(c) 在日常业务中进行的主要与中国石化集团公司及同级子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下:(续)

注:

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用服务供应,如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指所使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等发生的成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本,包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务,如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设(包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂)、机器及零部件生产、安装、项目监理及环保等。
- (vi) 辅助及社区服务是指社会福利及辅助服务的开支,如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂、物业保养及管理服务等。
- (vii) 经营租赁费用是指就有关土地、建筑物及机器设备支付予中国石化集团公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。
- (ix) 已收利息是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构——中国石化财务有限责任公司的存款所收取的利息。适用利率为现行储蓄存款利率。
- (x) 已付利息是指从中国石化集团公司及中国石化财务有限责任公司借入的借款所支付的利息。
- (xi) 存入/提取自关联方的存款净额是指向中国石化财务有限责任公司存入/提取的存款净额。
- (xii) 本集团曾经从中国石化集团公司及其附属子公司获得借款,或曾经向他们偿付借款。二零零八年度,按月算术平均余额计算的借款算术平均余额为人民币529.84亿元(二零零七年:人民币459.41亿元)。

关于重组,本公司和中国石化集团公司已达成一系列协议。根据协议内容,1)中国石化集团公司向本集团提供货物和产品,以及一系列的辅助、社会和支持服务,2)本集团向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团二零零八年度的营运业绩造成影响。这些协议的条款现概述如下:

- (a) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议(「互供协议」),并于二零零零年一月一日起生效。根据互供协议,中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于六个月的通知期后终止互供协议,但中国石化集团公司同意,在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下,不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策,现列述如下:
  - 以国家规定的价格为准;
  - 若国家没有规定价格,则以国家的指导价格为准;
  - 若国家既无规定价格,亦无指导价格,则以市价为准;或
  - 若以上皆不适用,则以各方协商的价格为准,定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。
- (b) 本公司与中国石化集团公司已达成非专属文教卫生服务协议,并于二零零零年一月一日起生效。根据协议,中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务,有关的定价和终止协议的条款与上述的互供协议的内容一致。
- (c) 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议,租赁若干土地和建筑物。土地和建筑物每年的租金分别约为人民币42.34亿元(二零零七年:人民币32.34亿元)和人民币5.68亿元(二零零七年:人民币5.68亿元)。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金,而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。本集团有权于六个月前通知中国石化集团公司终止这些租赁安排。
- (d) 本公司已与中国石化集团公司达成协议,并于二零零零年一月一日起生效。根据协议内容,本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。
- (e) 本公司与中国石化集团公司已达成专利经营权协议,并于二零零零年一月一日起生效。根据协议,中国石化集团公司拥有的油库及加油站只售卖本集团供应的炼油产品。

根据于二零零八年六月二十六日的董事会决议,本集团收购中国石化集团公司拥有的井下作业资产(其中主要为固定资产),现金作价为人民币16.24亿元,与井下作业资产的资产和负债的账面净值相约。

46 关联方及关联交易(续)

(d) 与中国石化集团公司及同级子公司、联营公司和合营公司的主要关联方往来余额款项

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团的关联方往来余额款项如下：

	最终控股公司		其他关联公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
货币资金	—	—	686	338
应收账款	340	—	3,741	3,990
预付款项及其他应收款	36	5,364	4,514	1,718
应付账款	—	—	3,670	5,472
预收款项	—	—	1,987	1,531
其他应付款	—	243	10,637	11,133
短期借款	—	—	23,237	15,660
长期借款(包含一年内到期部分)(注)	—	—	37,240	37,360

注：长期借款包括中国石化集团公司委托中国石化财务有限责任公司借予本集团的20年期免息借款人民币355.61亿元。

于二零零八年十二月三十一日及截至该日止年度，以及于二零零七年十二月三十一日及截至该日止年度，应收中国石化集团公司及同级子公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提个别重大的减值准备。

(e) 关键管理人员的薪金

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事。对关键管理人员的报酬如下：

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
日常在职报酬	6,530	9,681
退休金供款	198	184
	<b>6,728</b>	<b>9,865</b>

47 主要会计估计及判断

本集团的财务状况和经营成果容易受到与编制财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以本集团认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅财务报表时，需要考虑的因素包括重要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。主要会计政策载列于附注3。本集团相信，下列主要会计政策包含在编制财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

(a) 油气资产和储量

勘探及生产业务分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。油气生产活动可采用下列两个方法计算：成效法和完全成本法。本集团已选择采用成效法。成效法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本在发生时记入费用。这些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，这些成本会被资本化，并随时间冲销或折旧。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅属相若数额。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。就会计目的而言，这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，包括油气资产预期的经济年限、技术和价格水平的因素，并参考工程的估计后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值亏损及未来的拆除费用的基准。折旧率按评估的已探明储量(分母)和生产装置的已资本化成本(分子)计算。生产装置的已资本化成本按产量法摊销。

47 主要会计估计及判断(续)

(b) 资产减值准备

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《企业会计准则第8号——资产减值》确认减值损失。长期资产的账面值会定期评估，以确定可收回数额是否下跌至低于账面值。当事项或环境变动显示资产的账面值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面值便会减至可收回值。每年度对商誉的可收回值进行评估。可收回值是以净售价与使用价值两者中的较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计售价。在厘定使用价值时，该资产所产生的预期现金流量会贴现至其现值，因而需要对销售额、售价和经营成本等作出重大判断。本集团在厘定与可收回数额相若的合理数额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售额、售价及经营成本的预测。

(c) 折旧

固定资产均在考虑其估计残值后，于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层定期审阅资产的预计可使用年限，以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

(d) 应收款项坏账准备

管理层就本集团的客户无法作出所需付款时产生的估计亏损计提坏账准备。管理层以应收账款的账龄、客户的信誉和历史冲销记录等资料作为估计的基础。如果该等客户的财务状况恶化，实际冲销数额将会高于估计数额。

(e) 存货跌价准备

假若存货成本低于可变现净值，存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础，其中包括成品及原材料的市场价格，及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计，实际存货跌价准备将会高于估计数额。



48 主要子公司资料

本公司的主要子公司均是在中国经营的有限公司，二零零八年度均纳入合并范围。除中石化冠德控股有限公司及中石化(香港)有限公司分别是在百慕大及香港注册成立以外，下列子公司均在中国注册成立。对本集团的业绩、资产及负债有重要影响的主要子公司之具体情况如下：

公司名称	注册 股本/资本 人民币百万元	本集团 持有股权 /表决权 %	主营业务
<b>(a) 通过重组方式取得的子公司：</b>			
中石化国际事业有限公司	1,663	100.00	石化产品及设备贸易
中石化销售有限公司	1,700	100.00	成品油销售
中石化扬子石油化工有限公司	16,337	100.00	制造中间石化产品及石油产品
中石化福建炼油化工有限公司(注)	2,253	50.00	制造塑料、中间石化产品及石油产品
中石化上海石油化工股份有限公司	7,200	55.56	制造合成纤维、树脂及塑料、 中间石化产品及石油产品
中石化冠德控股有限公司	港币104	72.34	原油及石油产品贸易
中石化仪征化纤股份有限公司(注)	4,000	42.00	生产及销售聚酯切片及聚酯纤维
中国国际石油化工联合有限责任公司	3,040	100.00	原油及石化产品贸易
中石化(香港)有限公司	港币5,477	100.00	原油及石化产品贸易
<b>(b) 作为发起人取得的子公司：</b>			
中石化壳牌(江苏)石油销售有限公司	830	60.00	成品油销售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	800	60.00	成品油销售
中石化青岛炼油化工有限责任公司	3,400	85.00	制造中间石化产品及石油产品
中石化森美(福建)石油有限公司	1,840	55.00	成品油销售
<b>(c) 通过同一控制企业合并取得的子公司：</b>			
中原石油化工有限责任公司	2,400	93.51	制造化工产品
中石化海南炼油化工有限公司	3,986	75.00	制造中间石化产品及石油产品

(注) 由于本公司对这些企业董事会有控制权，并有控制其财务和营运政策的权力，因此本公司合并这些企业的财务报表。

49 承诺事项

经营租赁承担

本集团及本公司透过不可撤销的经营租赁协议租赁土地及建筑物、加油站和其他设备。这些经营租赁并没有关于或有租赁租金的条文。并无任何租赁协议载有递增条文，以致日后的租金可能会上调。

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团及本公司经营租赁的未来最低租赁付款如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
一年以内	6,066	4,620	5,983	4,373
一至两年	5,750	4,497	5,673	4,365
两至三年	5,655	4,477	5,615	4,351
三至四年	5,595	4,407	5,562	4,292
四至五年	5,519	4,465	5,487	4,355
五年后	149,893	119,726	149,725	116,590
合计	<b>178,478</b>	<b>142,192</b>	<b>178,045</b>	<b>138,326</b>

资本承担

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日的资本承担如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
已授权及已订约	120,773	130,816	116,327	118,506
已授权但未订约	48,100	114,854	46,027	83,626
合计	<b>168,873</b>	<b>245,670</b>	<b>162,354</b>	<b>202,132</b>

这些资本承担是关于油气资产的勘探及生产、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库及加油站的资本性支出。

勘探及生产许可证

本集团已获国土资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证最长有效年限为7年，并可于到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，而延期申请均须于许可证到期前三十天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，国土资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为80年，并可于到期前三十天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权费用，每年向国土资源部付款，并于付款时结转利润表。二零零八年度支付的款项约为人民币4.37亿元(二零零七年：人民币3.03亿元)。

未来的估计年度付款如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
一年以内	123	218	123	218
一至两年	118	150	118	150
两至三年	20	66	20	66
三至四年	20	20	20	20
四至五年	19	19	19	19
五年后	651	656	651	656
合计	<b>951</b>	<b>1,129</b>	<b>951</b>	<b>1,129</b>

本集团前期承诺事项的履行情况与承诺事项无重大差异。

50 或有事项

(a) 根据本公司中国律师的意见，除与本公司在重组中接管的业务相关的或由此产生的负债外，本公司并没有承担任何其他负债，而且本公司无须就中国石化集团在重组前出现的其他债务和责任，承担共同和个别责任。

(b) 于二零零八年及二零零七年，本集团及本公司就银行向下列各方提供信贷作出的担保如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
子公司	—	—	170	2,361
联营公司及合营公司	11,404	9,812	9,618	9,618
<b>合计</b>	<b>11,404</b>	<b>9,812</b>	<b>9,788</b>	<b>11,979</b>

本集团对有关担保的状况进行监控，确定其是否可能引致损失，并当能够可靠估计该损失时予以确认。于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团估计无须对有关担保支付费用。因此，本集团并无对有关担保计提任何负债。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在若干不确定因素，影响本集团估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：i)各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区(不论是正在运作、已经关闭或已经出售)，受污染的确切性质和程度；ii)所需清理措施的范围；iii)可供选择的补救策略而产生不同的成本；iv)环保补救规定方面的变动；及v)物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致的环保方面的负债后果，而后果也可能重大。二零零八年度本集团支付标准的污染物清理费用约人民币22.84亿元(二零零七年：人民币20.85亿元)。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。尽管现时无法确定这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼的结果，管理层相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况或经营业绩构成重大的负面影响。

51 分部报告

本集团有如下五个业务分部：

- (i) 勘探及生产—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及生产分部和外界供应商的原油，以及制造和销售石油产品予本集团的化工、营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—在中国拥有及经营油库及加油站，并透过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油及柴油。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他子公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及生产、炼油、营销及分销、化工及其他业务。由于这些分部均制造及/或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。鉴于本公司及各子公司主要于中国经营，故并未编列任何地区分部资料。

本集团是按照经营收益来评估各个业务分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。本集团各个分部所采用的会计政策，与主要会计政策(附注3)所述的相同。业务分部不获分配企业行政费用和资产，而是照单支付直接的企业服务收费。分部间转让定价是按本集团政策以成本加适当的利润确定。

51 分部报告(续)

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>主营业务收入</b>		
勘探及生产		
对外销售	26,403	20,437
分部间销售	151,393	107,473
	<b>177,796</b>	<b>127,910</b>
炼油		
对外销售	129,668	117,256
分部间销售	683,965	534,671
	<b>813,633</b>	<b>651,927</b>
营销及分销		
对外销售	802,817	659,552
分部间销售	3,200	2,841
	<b>806,017</b>	<b>662,393</b>
化工		
对外销售	207,396	217,452
分部间销售	27,481	15,990
	<b>234,877</b>	<b>233,442</b>
其他		
对外销售	254,037	159,172
分部间销售	479,982	297,145
	<b>734,019</b>	<b>456,317</b>
抵销分部间销售	(1,346,021)	(958,120)
<b>合并主营业务收入</b>	<b>1,420,321</b>	<b>1,173,869</b>
<b>其他经营收入</b>		
勘探及生产	18,705	17,757
炼油	4,948	4,996
营销及分销	1,181	461
化工	6,214	7,247
其他	732	513
<b>合并其他经营收入</b>	<b>31,780</b>	<b>30,974</b>
<b>合并营业收入</b>	<b>1,452,101</b>	<b>1,204,843</b>
<b>营业(亏损)/利润</b>		
按分部		
勘探及生产	66,839	49,111
炼油	(102,084)	(13,666)
营销及分销	28,308	33,597
化工	(13,352)	13,416
其他	(2,003)	(1,448)
<b>分部营业(亏损)/利润</b>	<b>(22,292)</b>	<b>81,010</b>
财务费用	(8,723)	(4,890)
公允价值变动损益	3,969	(3,211)
投资收益	980	5,756
<b>营业(亏损)/利润</b>	<b>(26,066)</b>	<b>78,665</b>
加：营业外收入	51,391	6,828
减：营业外支出	1,099	2,059
<b>利润总额</b>	<b>24,226</b>	<b>83,434</b>
减：所得税(利益)/费用	(1,889)	24,713
<b>净利润</b>	<b>26,115</b>	<b>58,721</b>

51 分部报告(续)

个别业务分部的指定资产及负债计入该分部的总资产及负债内。使一个以上分部获益或被视为企业资产的资产不予分配。「未分配资产」主要包含货币资金、股权投资及递延所得税资产。「未分配负债」主要包含银行借款、应付税费及递延所得税负债。

所拥有联营公司及合营公司的权益和所得盈利计入其营运所属的分部内。有关联营公司及合营公司的资料载于附注12。业务分部购置的长期资产在附注13及14载述。

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>资产</b>		
<b>分部资产</b>		
勘探及生产	231,436	198,576
炼油	171,789	192,747
营销及分销	130,783	125,596
化工	121,423	121,482
其他	30,934	34,264
<b>合并分部资产</b>	<b>686,365</b>	<b>672,665</b>
<b>于联营公司及合营公司的投资</b>		
勘探及生产	1,779	1,080
炼油	5,415	3,915
营销及分销	5,630	5,355
化工	9,292	12,176
其他	5,260	7,062
<b>于联营公司及合营公司的投资总额</b>	<b>27,376</b>	<b>29,588</b>
<b>未分配资产</b>	<b>38,494</b>	<b>27,610</b>
<b>合并总资产</b>	<b>752,235</b>	<b>729,863</b>
<b>负债</b>		
<b>分部负债</b>		
勘探及生产	57,945	44,816
炼油	27,088	44,593
营销及分销	35,772	29,668
化工	14,857	20,454
其他	32,376	51,783
<b>合并分部负债</b>	<b>168,038</b>	<b>191,314</b>
<b>未分配负债</b>	<b>233,251</b>	<b>205,055</b>
<b>合并总负债</b>	<b>401,289</b>	<b>396,369</b>

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>当年资本支出</b>		
勘探及生产	57,646	54,498
炼油	12,491	22,763
营销及分销	14,148	12,548
化工	20,622	16,184
其他	2,393	3,289
	<b>107,300</b>	<b>109,282</b>
<b>当年折旧和摊销费用</b>		
勘探及生产	22,115	18,216
炼油	9,504	9,040
营销及分销	4,946	6,032
化工	8,473	8,987
其他	815	1,070
	<b>45,853</b>	<b>43,345</b>
<b>当年长期资产减值损失</b>		
勘探及生产	5,991	481
炼油	270	1,070
营销及分销	709	1,237
化工	1,511	318
其他	19	—
	<b>8,500</b>	<b>3,106</b>

## 52 金融工具

### 概要

本集团的金融资产包括货币资金、股权投资、应收账款、应收票据、预付账款、衍生金融工具和其他应收款。本集团的金融负债包括短期及长期借款、应付账款、应付票据、预收款项、应付债券和来自第三方的贷款。于二零零七年十二月三十一日，本集团并无任何作为套期工具的衍生工具合同。

本集团金融工具的风险主要包括：

- 信用风险；
- 流动性风险；
- 市场风险；及
- 资本价格风险

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理标准及程序，旨在建立具纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

### 信用风险

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信用风险。信用风险主要来自本集团的于金融机构的存款及应收客户款项。为限制存款带来的信贷风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。本集团不断就顾客的财务状况进行信用评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会就呆坏账计提减值亏损，其实际的损失并没有超出管理层预期的数额。没有任何单一顾客占应收账款总额的10%以上。

货币资金、于金融机构的定期存款、应收账款和应收票据、衍生金融工具及其他流动资产的账面值为本集团对于金融资产的最大信用风险。

### 流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的情况下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。本集团每月编制现金流量预算以确保拥有足够的流动性履行到期财务义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低流动性风险。

于二零零八年十二月三十一日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本集团在无担保条件下借贷总额最高为人民币1,850亿元(二零零七年：人民币1,645亿元)的贷款，加权平均年利率为4.647%(二零零七年：5.619%)。于二零零八年十二月三十一日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币334.84亿元(二零零七年：132.69亿元)，并已计入短期借款中。

52 金融工具(续)

流动性风险(续)

下表显示了本集团及本公司于资产负债表日的金融负债，基于未折现的现金流量(包括根据合同利率或本资产负债表日适用的浮动利率计算的应付利息金额)的到期日分析，以及本集团及本公司被要求偿还这些负债的最早日期：

本集团

	2008年					
	账面值	未折现	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	63,972	65,834	65,834	—	—	—
一年内到期的非流动负债	19,511	20,076	20,076	—	—	—
短期应付债券	15,000	15,171	15,171	—	—	—
长期借款	64,937	70,824	1,809	11,497	17,658	39,860
应付债券	62,207	82,144	1,724	1,724	12,982	65,714
<b>合计</b>	<b>225,627</b>	<b>254,049</b>	<b>104,614</b>	<b>13,221</b>	<b>30,640</b>	<b>105,574</b>
以总额列示的衍生金融工具						
远期外汇合同						
— 现金流出	(4,366)	(4,415)	(4,415)	—	—	—
— 现金流入	4,480	4,531	4,531	—	—	—

	2007年					
	账面值	未折现	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	36,954	38,058	38,058	—	—	—
一年内到期的非流动负债	13,466	14,095	14,095	—	—	—
短期应付债券	10,074	10,201	10,201	—	—	—
长期借款	77,708	84,854	2,422	21,551	20,151	40,730
应付债券	42,606	54,340	1,484	1,484	12,912	38,460
<b>合计</b>	<b>180,808</b>	<b>201,548</b>	<b>66,260</b>	<b>23,035</b>	<b>33,063</b>	<b>79,190</b>

本公司

	2008年					
	账面值	未折现	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	34,455	35,630	35,630	—	—	—
一年内到期的非流动负债	17,505	17,972	17,972	—	—	—
短期应付债券	15,000	15,171	15,171	—	—	—
长期借款	53,074	56,371	1,048	5,790	12,620	36,913
应付债券	62,207	82,144	1,724	1,724	12,982	65,714
<b>合计</b>	<b>182,241</b>	<b>207,288</b>	<b>71,545</b>	<b>7,514</b>	<b>25,602</b>	<b>102,627</b>
以总额列示的衍生金融工具						
远期外汇合同						
— 现金流出	(657)	(670)	(670)	—	—	—
— 现金流入	673	686	686	—	—	—

	2007年					
	账面值	未折现	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	21,952	22,634	22,634	—	—	—
一年内到期的非流动负债	12,813	13,403	13,403	—	—	—
短期应付债券	10,074	10,201	10,201	—	—	—
长期借款	67,055	71,312	1,783	18,725	13,824	36,980
应付债券	42,606	54,340	1,484	1,484	12,912	38,460
<b>合计</b>	<b>154,500</b>	<b>171,890</b>	<b>49,505</b>	<b>20,209</b>	<b>26,736</b>	<b>75,440</b>

管理层相信本集团持有的现金、来自经常活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团营运资金及偿还到期短期债务及义务的需要。

52 金融工具(续)

市场风险

市场价格的变动，如外汇汇率及利率的变动即构成市场风险。市场风险管理的目标为管理及控制市场风险于可接受的变量内，并同时最优化风险回报。

(a) 货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的功能货币计量的外币金融工具。本集团面对的货币风险主要来自美元、日元及港币计量的短期及长期借款。本集团签订了若干外汇套期合同以控制该风险敞口。

远期外汇合同的公允价值变动，即对以外币计量的现金资产和负债的经济有效套期部分计入财务费用。于二零零八年十二月三十一日，本集团和本公司对以外币计量的现金资产和负债的经济有效套期的远期外汇合同的净公允价值分别为人民币1.14亿元(二零零七年：人民币无)和人民币0.16亿元(二零零七年：人民币无)。

衍生金融工具、短期及长期借款中包含以下金额是以别于个别实体的功能货币记账：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>以总额列示的借款风险敞口</b>				
美元	USD (1,232)	USD (780)	USD (277)	USD (121)
日元	JPY (28,037)	JPY (33,494)	JPY (28,037)	JPY (33,494)
港币	HKD (11,192)	HKD (15,135)	HKD(11,192)	HKD (15,064)
<b>远期外汇合同的承作金额</b>				
美元	USD 660	USD —	USD 100	USD —

下表列示于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，人民币兑换以下货币的汇率若上升5%，本集团净利润及未分配利润将增加的金额。此分析是基于汇率变动是发生于资产负债表日，应用于如上所示的本集团具有重大风险敞口的外币金额，同时其他所有条件(特别是利率)保持稳定的假设下而厘定的。此分析与二零零七年十二月三十一日的基础一致。

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
美元	147	191
日元	80	72
港币	370	475

除以上披露金额，本集团其他金融资产及负债基本是以个别实体的功能货币计量。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期借款。按浮息或定息计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期借款及长期借款的利率和还款期分别载于附注20及28。

于二零零八年十二月三十一日，假设其他所有条件保持稳定，估计浮息利率上升/下降100个基点，将导致本集团的净利润及未分配利润减少/增加约人民币2.63亿元(二零零七年：人民币1.54亿元)。此敏感性分析是基于利率变动是发生于资产负债表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的借款上。此分析与二零零七年十二月三十一日的基础一致。



52 金融工具(续)

资本价格风险

本公司股票价格的变动会影响本集团衍生工具的公允价值，并使本集团面临资本价格风险。于二零零八年十二月三十一日，本公司发行附有嵌入衍生工具的可转换债券具有资本价格风险，并已于附注29披露。

于二零零八年十二月三十一日，假设本公司的股价上升20%将导致本集团的净利润及未分配利润减少约人民币0.62亿元；股价下跌20%将不会影响本集团的净利润及未分配利润。此敏感性分析是假设其他所有条件保持不变，本公司股票价格于资产负债表日发生的变动所做出的。

公允价值

除长期负债和证券投资外，本集团的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面值相若。长期负债的公允价值是按未来现金贴现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的借款的现行市场利率，由3.58%至5.94%(二零零七年：5.40%至6.97%)，而作出估计。下表是本集团于二零零八年及二零零七年十二月三十一日长期负债(不包括中国石化集团公司及同级子公司借款)账面值和公允价值：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
账面值	109,415	96,420
公允价值	113,060	95,600

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及同级子公司借款的公允价值。基于本集团的重组、现时的资本结构和借款条款，取得类似借款的折现率及借款利率的成本过高。因此，评估该等借款的公允价值并不可行。

于二零零八年十二月三十一日，按市场价格计算的可供出售金融资产的公允价值为人民币1.54亿元(二零零七年：人民币6.53亿元)。本集团的无公开报价的其他股权投资就个别或整体而言均对本集团的财务状况及经营业绩没有重大影响。由于在中国并没有公开的市价，故要合理地估计其公允价值将会招致高昂的费用。本集团计划长期持有该等其他股权投资。

除以上项目，于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，本集团的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

53 非经常性损益

根据《公开发行证券的公司信息披露规范问答第1号——非经常性损益》(2008)的规定，本集团非经常性损益列示如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>本年度非经常性损益</b>		
处置固定资产损益	(248)	618
减员费用	306	399
捐赠支出	104	158
处置长期股权投资收益	(70)	(315)
处置可供出售金融资产取得的投资收益	(186)	(1,160)
同一控制下企业合并的子公司在合并日前的净亏损	—	205
其他各项营业外收入、支出	194	(682)
	<b>100</b>	<b>(777)</b>
相应税项调整	(25)	256
<b>合计</b>	<b>75</b>	<b>(521)</b>
其中：影响母公司股东净利润的非经常性损益	131	36
影响少数股东净利润的非经常性损益	(56)	(557)

54 基本及稀释每股收益

二零零八年度，每股基本净利润是按母公司股东的利润人民币296.89亿元(二零零七年：人民币565.15亿元)及本年度股份的加权平均数86,702,439,000股(二零零七年：86,702,439,000股)计算。于二零零七年度，由于可转换债券在该年度的反稀释影响，稀释每股收益的计算基础与基本每股收益相同。

二零零八年度，每股稀释净利润是按母公司股东的利润人民币265.12亿元及本公司股份的加权平均数87,789,799,595股计算，其计算如下：

(i) 母公司股东的净利润(稀释)

	2008年 人民币百万元
母公司股东的净利润	29,689
可转换债券汇兑收益扣除利息支出的税后影响	(217)
可转换债券的嵌入衍生工具公允价值变动的税后影响	(2,960)
<b>母公司股东的净利润(稀释)</b>	<b>26,512</b>

(ii) 股份加权平均数(稀释)

	2008年
于十二月三十一日股份加权平均数	86,702,439,000
可转换债券转股的影响	1,087,360,595
<b>于十二月三十一日股份加权平均数(稀释)</b>	<b>87,789,799,595</b>

于二零零八年度，由于认股权证(附注29(iv))不具有稀释影响，稀释每股收益的计算不包括认股权证的影响。

55 资产负债表日后非调整事项

根据二零零九年三月二十七日的董事会决议，本集团与中国石化集团公司及同级子公司签订了若干协议，自中国石化集团公司及同级子公司收购中国石化集团青岛石油化工有限公司的全部股权，以及若干勘探及生产分部、炼油分部和营销及分销分部的资产及负债，现金总作价人民币18.39亿元。本集团向同级子公司出售若干化工分部的资产，现金作价人民币1.57亿元。该等交易尚待相关中国政府或监管机构批准。



致中国石油化工股份有限公司各股东  
(于中华人民共和国注册成立的有限公司)

我们已审核了刊载于第139页至第189页中国石油化工股份有限公司(以下简称「贵公司」)的合并财务报表,包括于二零零八年十二月三十一日的合并资产负债表和资产负债表与截至该日止年度的合并利润表、合并权益变动表和合并现金流量表,以及主要会计政策概要及其他财务报表附注。

#### 董事对财务报表的责任

按照国际会计准则委员会颁布的国际财务报告准则及香港公司条例的披露规定编制及真实和公允地列报上述财务报表是贵公司董事的责任。这种责任包括设计、实施和维护与编制及公允地列报财务报表相关的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报;选择和运用适当的会计政策;及按情况作出合理的会计估计。

#### 核数师的责任

我们的责任是在实施审核工作的基础上对上述财务报表发表审核意见,并仅向整体股东报告。除此以外,我们的报告书不可用作其他用途。我们概不就本报告书的内容,对任何其他人士负责或承担法律责任。

我们按照香港会计师公会颁布的香港核数准则执行了审核工作。这些准则要求我们遵守道德规范,计划及实施审核工作以对上述财务报表是否不存有任何重大错报获取合理保证。

审核工作涉及实施审核程序,以获取有关财务报表金额及披露的审核证据。选择的审核程序取决于核数师的判断,包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行该等风险评估时,我们考虑与公司编制及真实和公允地列报财务报表相关的内部控制,以设计恰当的审核程序,但目的并非为对公司的内部控制的有效性发表意见。审核工作还包括评价董事选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性,以及评价财务报表的整体列报。

我们相信,我们获得的审核证据是充分、适当的,已为我们的审核意见提供了基础。

#### 审核意见

我们认为,上述合并财务报表已真实和公允地反映贵公司及贵集团于二零零八年十二月三十一日的财政状况和贵集团截至该日止年度的利润及现金流量,并已按照由国际会计准则委员会颁布的国际财务报告准则及香港公司条例的披露规定编制。

毕马威会计师事务所  
执业会计师  
香港中环遮打道10号  
太子大厦8楼

二零零九年三月二十七日

## (B) 按照国际财务报告准则编制之财务报表

## 合并利润表

截至二零零八年十二月三十一日止年度  
(除每股数字外, 以百万元列示)

	附注	2008年 人民币	2007年 人民币
<b>营业额及其他经营收入</b>			
营业额	3	1,420,321	1,173,869
其他经营收入	4	31,780	30,974
		<b>1,452,101</b>	<b>1,204,843</b>
其他收入	5	50,342	4,863
<b>经营费用</b>			
采购原油、产品及经营供应品及费用		(1,285,155)	(970,929)
销售、一般及管理费用	6	(46,175)	(37,843)
折旧、耗减及摊销		(45,823)	(43,315)
勘探费用(包括乾井成本)		(8,310)	(11,105)
职工费用	7	(23,285)	(22,745)
所得税以外的税金	8	(56,799)	(34,304)
其他经营费用(净额)	9	(8,773)	(3,601)
<b>经营费用合计</b>		<b>(1,474,320)</b>	<b>(1,123,842)</b>
<b>经营收益</b>		<b>28,123</b>	<b>85,864</b>
<b>融资成本</b>			
利息支出	10	(11,326)	(7,314)
利息收入		445	405
可转换债券的嵌入衍生工具未实现收益/(损失)	29(f)	3,947	(3,211)
汇兑亏损		(954)	(311)
汇兑收益		3,112	2,330
<b>融资成本净额</b>		<b>(4,776)</b>	<b>(8,101)</b>
投资收益		390	1,657
应占联营及合营公司的损益		580	4,044
<b>除税前利润</b>		<b>24,317</b>	<b>83,464</b>
所得税利益/(费用)	11	1,883	(24,721)
<b>本年度利润</b>		<b>26,200</b>	<b>58,743</b>
<b>归属于:</b>			
本公司股东		29,769	56,533
少数股东		(3,569)	2,210
<b>本年度利润</b>		<b>26,200</b>	<b>58,743</b>
<b>应付本公司股东的本年度股利:</b>			
	15		
年内已宣派的中期股利		2,601	4,335
于资产负债表日后建议期末股利		7,803	9,971
		<b>10,404</b>	<b>14,306</b>
<b>每股净利润:</b>			
	16		
基本		<b>0.34</b>	<b>0.65</b>
摊薄		<b>0.30</b>	<b>0.65</b>

第146页至第189页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

# 合并资产负债表

于二零零八年十二月三十一日  
(以百万元列示)

	附注	2008年 人民币	2007年 人民币
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及设备净额	17	403,265	375,142
在建工程	18	121,886	95,408
商誉	19	14,237	15,490
于联营公司的权益	21	15,595	16,865
于合营公司的权益	22	11,781	12,723
投资	23	1,483	3,194
递延税项资产	28	12,810	10,439
预付租赁		10,817	8,224
长期预付款及其他资产	24	11,642	10,124
<b>非流动资产合计</b>		<b>603,516</b>	<b>547,609</b>
<b>流动资产</b>			
现金及现金等价物		6,948	7,696
于金融机构的定期存款		752	668
应收账款净额	25	12,989	22,947
应收票据	25	3,659	12,851
存货	26	95,255	116,032
预付费用及其他流动资产	27	34,924	24,922
应收所得税		9,784	—
<b>流动资产合计</b>		<b>164,311</b>	<b>185,116</b>
<b>流动负债</b>			
短期债务	29	74,896	44,654
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	29	23,587	15,840
应付账款	30	56,667	93,049
应付票据	30	17,493	12,162
预提费用及其他应付款	31	101,878	89,171
应付所得税		16	10,479
<b>流动负债合计</b>		<b>274,537</b>	<b>265,355</b>
<b>流动负债净额</b>		<b>(110,226)</b>	<b>(80,239)</b>
<b>总资产减流动负债</b>		<b>493,290</b>	<b>467,370</b>
<b>非流动负债</b>			
长期债务	29	90,254	83,134
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	29	36,890	37,180
递延税项负债	28	5,235	5,636
其他负债	32	11,589	8,662
<b>非流动负债合计</b>		<b>143,968</b>	<b>134,612</b>
		<b>349,322</b>	<b>332,758</b>
<b>权益</b>			
股本	33	86,702	86,702
储备	34	241,967	220,731
<b>本公司股东应占权益</b>		<b>328,669</b>	<b>307,433</b>
<b>少数股东权益</b>		<b>20,653</b>	<b>25,325</b>
<b>权益合计</b>		<b>349,322</b>	<b>332,758</b>

董事会于二零零九年三月二十七日审批及授权签发。

苏树林  
董事长

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

第146页至第189页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

# 资产负债表

于二零零八年十二月三十一日  
(以百万元列示)

	附注	2008年 人民币	2007年 人民币
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及设备净额	17	331,912	304,795
在建工程	18	113,210	80,720
于附属公司的投资	20	61,982	63,913
于联营公司的权益	21	8,400	8,624
于合营公司的权益	22	5,306	5,060
投资	23	570	1,032
递延税项资产	28	7,461	9,587
预付租赁		5,211	4,257
长期预付款及其他资产	24	10,054	8,212
<b>非流动资产合计</b>		<b>544,106</b>	<b>486,200</b>
<b>流动资产</b>			
现金及现金等价物		2,227	3,079
于金融机构的定期存款		31	26
应收账款	25	11,274	13,547
应收票据	25	830	6,377
存货	26	70,246	65,884
预付费用及其他流动资产	27	33,050	30,166
应收所得税		9,768	—
<b>流动资产合计</b>		<b>127,426</b>	<b>119,079</b>
<b>流动负债</b>			
短期债务	29	52,747	30,136
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	29	14,213	14,703
应付账款	30	53,602	58,932
应付票据	30	13,453	8,613
预提费用及其他应付款	31	113,118	103,509
应付所得税		—	8,979
<b>流动负债合计</b>		<b>247,133</b>	<b>224,872</b>
<b>流动负债净额</b>		<b>(119,707)</b>	<b>(105,793)</b>
<b>总资产减流动负债</b>		<b>424,399</b>	<b>380,407</b>
<b>非流动负债</b>			
长期债务	29	79,461	72,851
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	29	35,820	36,810
递延税项负债	28	4,456	4,611
其他负债	32	9,836	7,603
<b>非流动负债合计</b>		<b>129,573</b>	<b>121,875</b>
		<b>294,826</b>	<b>258,532</b>
<b>权益</b>			
股本	33	86,702	86,702
储备	34	208,124	171,830
<b>权益合计</b>		<b>294,826</b>	<b>258,532</b>

董事会于二零零九年三月二十七日审批及授权签发。

苏树林  
董事长

王天普  
董事、总裁

戴厚良  
董事、高级副总裁兼财务总监

第146页至第189页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

# 合并股东权益变动表

截至二零零八年十二月三十一日止年度  
(以百万元列示)

	股本 人民币	资本公积 人民币	股本溢价 人民币	重估盈餘 人民币	法定 盈餘公积 人民币	任意 盈餘公积 人民币	其他储备 人民币	留存收益 人民币	本公司股东 应占权益 人民币	少数股东 权益 人民币	权益总额 人民币
于二零零七年一月一日餘額	86,702	(21,590)	18,072	24,752	32,094	27,000	1,758	95,546	264,334	22,323	286,657
直接计入权益的净收益：											
可供出售的金融资产公允价值变化的											
未实现收益(已扣除递延税项影响)(注(h))	—	—	—	—	—	—	2,892	—	2,892	145	3,037
税率变动的影响(附注28(i))	—	—	—	—	—	—	(54)	—	(54)	17	(37)
本年度利润	—	—	—	—	—	—	—	56,533	56,533	2,210	58,743
年度确认的收入合计	—	—	—	—	—	—	2,838	56,533	59,371	2,372	61,743
二零零六年度期末股利(附注15)	—	—	—	—	—	—	—	(9,537)	(9,537)	—	(9,537)
二零零七年度中期股利(附注15)	—	—	—	—	—	—	—	(4,335)	(4,335)	—	(4,335)
调整法定盈餘公积(注(a))	—	—	—	—	235	—	—	(235)	—	—	—
利润分配(注(a))	—	—	—	—	5,468	—	—	(5,468)	—	—	—
已实现重估增值	—	—	—	(638)	—	—	—	638	—	—	—
已实现预付租赁的递延税项	—	—	—	—	—	—	(7)	7	—	—	—
留存收益转入其他储备	—	—	—	—	—	—	(151)	151	—	—	—
其他储备转入资本公积	—	(1,062)	—	—	—	—	1,062	—	—	—	—
中国石化集团公司投入的净资产(注(f))	—	—	—	—	—	—	68	—	68	—	68
收购炼油公司支付的款项(附注1)	—	—	—	—	—	—	(2,468)	—	(2,468)	—	(2,468)
从少数股东投入(扣除分派部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	630	630
于二零零七年十二月三十一日餘額	86,702	(22,652)	18,072	24,114	37,797	27,000	3,100	133,300	307,433	25,325	332,758

	股本 人民币	资本公积 人民币	股本溢价 人民币	重估盈餘 人民币	法定 盈餘公积 人民币	任意 盈餘公积 人民币	其他储备 人民币	留存收益 人民币	本公司股东 应占权益 人民币	少数股东 权益 人民币	权益总额 人民币
于二零零八年一月一日餘額	86,702	(22,652)	18,072	24,114	37,797	27,000	3,100	133,300	307,433	25,325	332,758
直接计入权益的净损失：											
可供出售的金融资产公允价值变化的											
未实现损失(已扣除递延税项影响)(注(h))	—	—	—	—	—	—	(2,320)	—	(2,320)	(118)	(2,438)
本年度利润	—	—	—	—	—	—	—	29,769	29,769	(3,569)	26,200
年度确认的收入/(损失)合计	—	—	—	—	—	—	(2,320)	29,769	27,449	(3,687)	23,762
发行分离交易可转换债券(附注29(g))	—	6,879	—	—	—	—	—	—	6,879	—	6,879
二零零七年度期末股利(附注15)	—	—	—	—	—	—	—	(9,971)	(9,971)	—	(9,971)
二零零八年度中期股利(附注15)	—	—	—	—	—	—	—	(2,601)	(2,601)	—	(2,601)
调整法定盈餘公积(附注(a))	—	—	—	—	1,189	—	—	(1,189)	—	—	—
利润分配(注(a)及(b))	—	—	—	—	4,092	20,000	—	(24,092)	—	—	—
已实现重估增值	—	—	—	(347)	—	—	—	347	—	—	—
已实现预付租赁的递延税项	—	—	—	—	—	—	(6)	6	—	—	—
收购附属公司的非控制性权益	—	(318)	—	—	—	—	—	—	(318)	(617)	(935)
分派予中石化集团公司(注(e))	—	(202)	—	—	—	—	—	—	(202)	—	(202)
分派予少数股东(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(368)	(368)
于二零零八年十二月三十一日餘額	86,702	(16,293)	18,072	23,767	43,078	47,000	774	125,569	328,669	20,653	349,322

## 合并股东权益变动表（续）

截至二零零八年十二月三十一日止年度  
(以百万元列示)

注：

- (a) 根据本公司章程，本公司应从按中国会计政策计算的净利润之10%提取法定盈公积直至其余额达到公司注册资本的50%为止。此项基金须在向股东分派股利前提取。法定盈公积可以用来弥补以前年度亏损，亦可用来根据股东现持股比例发行新股转增资本，或增加股东现有股票价值，但在以上用途后法定盈公积余额不少于注册资本的25%。

于二零零七年一月一日之前，计算上述净利润所使用的中国会计政策是根据中国财政部(以下简称「财政部」)于二零零六年以前颁布的中国会计准则及制度制定。于二零零七年一月一日，本集团执行中国财政部于二零零六年二月十五日颁布的中国企业会计准则，导致若干中国会计政策发生变更并进行了追溯调整，并相应地调整了法定盈公积，金额为人民币2.35亿元。该项对法定盈公积的调整作为于截至二零零七年十二月三十一日止年度的一项变动。本公司于截至二零零七年十二月三十一日止年度结转人民币54.68亿元，即根据遵从中国企业会计准则的中国会计政策计算的净利润基础上按10%提取至此储备。

本集团执行中国财政部于二零零八年八月七日颁布的财会[2008] 11号《企业会计准则解释第2号》，导致若干中国会计政策发生变更并进行了追溯调整，并相应地调整了法定盈公积，金额为人民币11.89亿元。该项对法定盈公积的调整作为于截至二零零八年十二月三十一日止年度的一项变动。本公司于截至二零零八年十二月三十一日止年度结转人民币40.92亿元，即根据遵从中国企业会计准则的中国会计政策计算的净利润基础上按10%提取至此储备。

- (b) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，董事拟将人民币200.00亿元(二零零七年：人民币无)转入任意盈公积，并于股东周年大会提呈股东之批准。任意盈公积的用途与法定盈公积相若。
- (c) 根据本公司章程，可供分配给本公司股东的留存收益为根据遵从中国企业会计准则的会计政策和遵从国际财务报告准则的会计政策计算出来的较低者。于二零零八年十二月三十一日可供分配的留存收益为人民币821.47亿元(二零零七年：人民币778.05亿元)，此乃根据遵从国际财务报告准则的会计政策计算的金额。于资产负债表日后拟派的二零零八年度期末股利，共人民币78.03亿元(二零零七年：人民币99.71亿元)，并未于资产负债表日确认为负债。
- (d) 资本公积是代表(i)于重组时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异(ii)从中国石化集团公司收购若干企业及相关业务支付的金额与获得的净资产数额之间的差异及(iii)分离交易可转换债券的权益部分。
- (e) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集团向中国石化集团公司支付收购炼油公司(附注1)的额外的作价人民币0.96亿元，已作为权益交易反映。此外，本集团收购中国石化集团公司拥有的包括与油田井下作业业务(以下简称「井下资产」)在内的若干资产及负债。收购的作价与获得的净资产价值之间的差额为人民币1.06亿元，已作为权益交易反映。
- (f) 这些代表分派予中国石化集团公司或其投入的非以现金为代价的净资产。
- (g) 股本溢价按中国《公司法》第168及169条规定所应用。
- (h) 可供出售的金融资产公允价值变动的未实现收益/损失(已扣除递延税项影响)包括本公司对一家联营公司的可供出售的金融资产公允价值变动按持股比例应占的部分，扣除递延税项影响后的未实现损失为人民币22.06亿元(二零零七年：未实现收益人民币27.11亿元)。

第146页至第189页的财务报表附注为本财务报表组成部分。



# 合并现金流量表

截至二零零八年十二月三十一日止年度  
(以百万元列示)

	附注	2008年 人民币	2007年 人民币
经营活动所得现金净额	(a)	<b>67,712</b>	<b>119,594</b>
投资活动			
资本支出		(99,636)	(99,946)
探井支出		(8,380)	(9,913)
购入投资及于联营公司的投资		(3,089)	(1,581)
收购附属公司(已扣除收购所得现金)		—	(3,968)
出售投资及于联营公司的投资所得款项		1,366	1,441
出售物业、厂房及设备所得款项		263	413
收购附属公司非控制性权益		(598)	—
存放于金融机构的定期存款		(1,442)	(3,373)
收到于金融机构的已到期定期存款		1,358	3,340
投资活动所用现金净额		<b>(110,158)</b>	<b>(113,587)</b>
融资活动			
发行可转换公司债券收到的现金(已扣除发行费用)		29,850	11,368
发行公司债券所收到的现金		15,000	35,000
新增银行及其他贷款		1,147,279	768,039
偿还债券		(10,000)	(12,000)
偿还银行及其他贷款		(1,125,333)	(788,793)
分派予少数股东		(1,404)	(593)
少数股东投入的现金		1,137	1,223
分派股利		(12,572)	(13,872)
分派予中国石化集团公司		(2,180)	(5,682)
融资活动所得/(所用)现金净额		<b>41,777</b>	<b>(5,310)</b>
现金及现金等价物净(减少)/增加		<b>(669)</b>	<b>697</b>
年初的现金及现金等价物		<b>7,696</b>	<b>7,063</b>
汇率变动的影响		<b>(79)</b>	<b>(64)</b>
年末的现金及现金等价物		<b>6,948</b>	<b>7,696</b>

第146页至第189页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

# 合并现金流量表附注

截至二零零八年十二月三十一日止年度  
(以百万元列示)

## (a) 除税前利润与经营活动所得现金净额的调节

	2008年 人民币	2007年 人民币
<b>经营活动</b>		
除税前利润	24,317	83,464
调整：		
折旧、耗减及摊销	45,823	43,315
乾井成本	4,236	6,060
应占联营公司及合营公司的损益	(580)	(4,044)
投资收益	(390)	(1,657)
利息收入	(445)	(405)
利息支出	11,326	7,314
未实现汇兑及衍生金融工具收益	(2,228)	(1,463)
出售物业、厂房及设备(收益)/亏损(净额)	(248)	549
长期资产减值亏损	8,500	3,106
对合营公司非货币性投入的收益	—	(1,315)
可转换债券的嵌入衍生工具公允价值未实现(收益)/损失	(3,947)	3,211
	<b>86,364</b>	<b>138,135</b>
应收账款减少/(增加)	10,817	(6,613)
应收票据减少/(增加)	9,193	(4,130)
存货减少/(增加)	20,799	(20,493)
预付费用及其他流动资产增加	(10,581)	(2,536)
预付租赁增加	(2,593)	(4,128)
长期预付款及其他资产减少	1,928	3,288
应付账款(减少)/增加	(37,234)	39,176
应付票据增加/(减少)	5,331	(9,710)
预提费用及其他应付款增加	11,269	18,396
其他负债增加/(减少)	442	(207)
	<b>95,735</b>	<b>151,178</b>
已收利息	446	404
已付利息	(11,079)	(6,971)
已收投资及股利收益	3,682	2,657
已付所得税	(21,072)	(27,674)
<b>经营活动所得现金净额</b>	<b>67,712</b>	<b>119,594</b>

第146页至第189页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

## 1 主要业务、公司简介及编列基准

### 主要业务

中国石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司，透过各附属公司(以下统称为「本集团」)在中华人民共和国(「中国」)从事石油及天然气和化工业务。石油及天然气业务包括勘探、开发及生产原油及天然气；管输原油、天然气；将原油提炼为石油制成品；以及营销原油、天然气和成品油。化工业务包括制造及营销广泛的工业用化工产品。

### 公司简介

本公司是于二零零零年二月二十五日在中国成立的股份有限公司，本公司的成立是直属中国国务院领导的部级企业—中国石油化工集团公司(「中国石化集团公司」)(即最终控股公司)进行重组(「重组」)的其中一环。在本公司注册成立之前，本集团的石油及天然气和化工业务是由中国石化集团公司的石油管理局、石化和炼油生产企业及营销和分销公司经营。

中国石化集团公司把准备转移给本公司的若干核心石油及天然气和化工经营业务及其相关的资产和负债分离。本公司于二零零零年二月二十五日向中国石化集团公司发行688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，作为中国石化集团公司转移石油及天然气和化工经营业务和相关资产及负债的价款。于二零零零年二月二十五日发行给中国石化集团公司的股份代表当时本公司的全部注册及已发行股本。转移至本公司的石油及天然气和化工经营业务包括(i)勘探、开发及生产原油及天然气；(ii)炼油、运输、储存及营销原油及石油产品；及(iii)生产及销售化工产品。

### 编列基准

根据于二零零七年十二月二十八日举行的董事会决议，本集团决议收购中国石化集团公司拥有的湛江东兴石油企业有限公司、中国石化集团杭州炼油厂、扬州石油化工厂、江苏泰州石油化工总厂和中国石化集团清江石油化工有限公司的控制性权益(「炼油公司」)(以下简称「收购炼油公司」)。截至二零零七年十二月三十一日止年度，根据本集团与中国石化集团公司签署的收购协议，本集团向中国石化集团公司支付作价现金人民币24.68亿元，此作价可因国务院国有资产监督管理委员会(以下简称「国资委」)的调整而改变。截至二零零八年十二月三十一日止年度，国资委调整了本次收购的作价，本集团向中国石化集团公司支付额外的作价人民币0.96亿元。

由于本集团和炼油公司均共同在中国石化集团公司的控制下，收购炼油公司被视为「共同控制下企业的合并」，并按类似股权联合合法的方式编制。因此，被收购炼油公司的资产和负债，均已按历史数额列示且本集团本次收购前的合并财务报表已重新编制并以合并方式包括被收购炼油公司的经营业绩、资产和负债。收购炼油公司的作价超过有关的净资产的金额已作为权益交易反映。

本财务报表是根据国际会计准则委员会颁布的国际财务报告准则编制。国际财务报告准则包括由国际会计准则委员会审批及签发的国际会计准则及相关的解释公告。本财务报表亦符合香港联合交易所有限公司证券上市规则的适用披露条例。本集团及本公司采用的主要会计政策于附注2列述。

国际会计师公会颁布了若干新订和经修订的国际财务报告准则。这些准则于本会计期间首次生效或可供本集团及本公司提早采用。除提早采用《国际财务报告准则》第3号「企业合并」(修订的国际财务报告准则第3号)及《国际会计准则》第27号「合并财务报表和单独财务报表」(修改的国际会计准则第27号)外，本集团编制本年度财务报表所采用的会计政策并无重大变化。提早采用修订的国际财务报告准则第3号及修改的国际会计准则第27号的影响为，自二零零八年一月一日开始，本公司对附属公司所有者权益的变动，在不丧失控制权的情况下视作权益交易。提早采用修订的国际财务报告准则第3号和修改的国际会计准则第27号对本集团截至二零零八年十二月三十一日止年度的合并财务报表并无重大影响。

本集团并无采用任何其他在当前会计期间尚未生效的新准则或解释公告(附注42)。

本财务报表是根据历史成本基准编制，但物业、厂房及设备(附注2(f))已按重估价值、以及重新计量可供出售证券(附注2(k))、衍生金融工具(附注2(p))及可转换债券的衍生工具部分(附注2(o))已按公允价值作出调整。

管理层在编制根据国际财务报告准则的财务报表时需要作出判断、估计和假设，从而影响政策的采用和于财务报表的截止日资产及负债的汇报数额和或有资产及负债披露，以及报告期间的收入和支出汇报数额。该等估计及假设是以本集团认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。实际结果可能有别于这些估计。

对这些估计和假设须不断作出审阅。会计估计的变更在相应的期间内确认，即当变更仅影响作出该变更的当期时，于变更当期确认，但若变更对当期及以后期间均产生影响时，于变更当期及以后期间均确认。

于应用国际财务报告准则时管理层所作对本财务报告具有重大影响以及可能引致于下一年度对资产及负债的账面价值需作重大调整的关键假设和估计在附注41中披露。

## 2 主要会计政策

### (a) 合并基准

合并财务报表包含本公司及各附属公司的财务报表，以及本集团于联营公司和合营公司的权益。

#### (i) 附属公司

附属公司是指由本公司控制的公司。控制权是指本公司有能力直接或间接控制另一家公司的财务及经营政策，以从其业务取得利益。

各附属公司的财务报表由控制生效开始日起至控制结束当日为止合并于合并财务报表中。

于资产负债表日，少数股东权益作为净资产中一部分的不被本公司拥有的附属公司之权益，无论直接或间接经由附属公司，均列示于合并资产负债表及合并股东权益变动表内，并区别于本公司股东应占权益单独列示。少数股东应占利润作为本年度利润或亏损在少数股东及本公司股东之间的分配，于合并利润表内单独列示。

于本公司的资产负债表中，于附属公司的投资按成本减减值亏损列示(附注2(i))。

本集团的主要附属公司的详情载于附注39。

#### (ii) 联营公司及合营公司

联营公司是指本集团对其管理有重大影响的公司，但并不是附属公司。重大影响指有权参与被投资者的财务及营运政策制订但无权控制或共同控制该等政策。

合营公司是指本集团与其他合营夥伴于合约安排下营运的公司。本集团与一个或以上的合营夥伴根据合同约定分享对合营公司经济活动的控制权。

于合并财务报表中，于联营公司及合营公司的投资是按权益法核算，并以重大影响或共同控制开始日起至结束日为止。

于本公司的资产负债表中，于联营公司及合营公司的投资按成本减减值亏损列示(附注2(i))。

#### (iii) 交易的合并抵销

集团内部往来结余及交易，以及由集团内部往来交易产生的任何未实现利润，已在合并时抵销。与联营公司和合营公司进行交易产生的未实现利润，按本集团对其享有的权益进行抵销。未实现亏损的抵销方法在不存在证据表明存在减值亏损的情况下与未实现利润相同。

### (b) 外币换算

本集团的列报货币是人民币。期间内的外币交易按交易日中国人民银行公布的外汇牌价折合为人民币。外币性资产及负债则按资产负债表日中国人民银行公布的外汇牌价折合为人民币。

除了已资本化为在建工程的汇兑差额外，汇兑差额均记入合并利润表「融资成本」作收入或支出。

### (c) 现金及现金等价物

现金等价物包括原存款期少于三个月存于金融机构的定期存款。现金等价物以原值列示，与公允价值相约。

### (d) 应收账款、应收票据及其他应收款

应收账款、应收票据及其他应收款以公允价值进行初始确认后按已摊销成本扣除呆坏账减值亏损列示(附注2(i))。当获取应收账款、应收票据及其他应收款的现金流量的合同权利终止或于转移这些金融资产时并无保留控制权或这些资产的绝大部分的风险和报酬已转移，本集团终止确认这些金融资产。

### (e) 存货

除零备件及消耗品外，存货按成本或可变现净值两者中较低者入账。成本包括以加权平均法计算的采购成本；倘属在制品及制成品，则包括直接劳工及生产费用的适当份额。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。

零备件及消耗品以成本减任何陈旧存货减值亏损列示。

2 主要会计政策(续)

(f) 物业、厂房及设备

物业、厂房及设备最初是以成本入账，减累计折旧及减值亏损(附注2(l))。资产的成本包括采购价及任何将资产变成现状及运往现址作拟定用途的直接成本。重组时以折旧重置成本作出重估后，物业、厂房及设备已按重估价值入账，即重估日的公允价值减其后任何的累计折旧和减值亏损。重估会定期进行以确保账面值不会与资产负债表日的公允价值有重大差异。当替代物业、厂房及设备项目部分的支出包含的未来经济利益很可能流入本集团，且该支出能够可靠地计量时，该项目部分的支出于发生时记入资产账面价值。所有其他支出于发生时作为费用记入当期的合并利润表。

报废或出售除油气资产以外的物业、厂房及设备所产生的盈亏，是以资产的出售净收入与账面值之间的差额确定，并在报废或出售日在合并利润表内确认为收入或支出。在出售一项已重估资产时，相关的评估增值由重估盈余转至留存收益。

除油气资产外，折旧是根据各项资产下列的预计可使用年限，在扣除估计残值后，按直线法冲销其成本/估值计提：

建筑物	15至45年
厂房、机器、设备及其他	4至18年
油库、储油罐及加油站	8至25年

当物业、厂房及设备的各部分有不同的可使用年限，该资产的成本或估值依照合理的基准分配于其各部分并单独计提折旧，并于每年重新评估资产的可使用年限及其残值。

(g) 油气资产

本集团采用成效法计算本集团的油气生产活动。根据成效法，开发井及相关辅助设备的成本会被资本化。探井成本会在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本的减值会在决定该井未能发现探明储量时发生。在需大量资本支出的含油气储量区域中的探井，除已发现有足够储量以支持投入并使其成为生产井所需的资本支出，且正在进行或已切实计划在近期钻探更多的勘探性油井外，有关支出均作费用处理。然而，尚未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后并不会按资产列账多于一年。倘于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会耗减并计作开支。其他所有勘探成本，包括地质及地球物理成本、其他乾井成本及年度租赁费，均于发生时作费用处理。有关探明资产的资本化成本是以油田为单位按产量法摊销。摊销率是按现有设施可收回的油气储量除以原油及天然气储区的可开采年期及有关生产许可证规定的期限的较短者确定。

除非出售涉及整项探明储量的油气区块，否则有关的盈亏不会被确认。此等出售油气资产的收入被贷记入油气资产的账面值。

管理层对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，并参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按考虑信用评级后的无风险报酬率折为现值并资本化为油气资产价值的一部分，与其后进行摊销。

(h) 预付租赁

预付租赁是指向相关政府支付的土地使用权金额。土地使用权按成本减去计入费用的金额及减值亏损(附注2(l))入账。预付租赁在租赁期内按直线法进行摊销。

(i) 在建工程

在建工程是指兴建中的建筑物、油气资产和个别待安装的厂房及设备，并按成本减减值亏损(附注2(l))列示。成本包括直接建筑成本、在建筑期间的利息费用及被视为利息费用调整的相关借入资金的汇兑差额。

在该资产实质上可作拟定用途时，在建工程便会转入物业、厂房及设备项目内。

在建工程不计提折旧。

## 2 主要会计政策(续)

### (j) 商誉

商誉是由于收购附属公司、联营公司或合营公司而产生的。商誉是指收购成本与所获得可辨别的净资产的公允价值之间的差异。

于二零零八年一月一日以前,本集团收购合并附属公司的少数股东权益(或非控制性权益)以购买法核算,收购成本与获得的可辨认净资产公允价值(按持股比例核算)之间的差额确认为商誉。自二零零八年一月一日起,非控制性权益的调整金额(如通过收购非控制性权益)与支付的现金或其他作价之间的任何差异于权益中确认。

商誉按成本减累计减值亏损列示。商誉分配至各现金产出单元并每年进行减值测试(附注2(l))。对于联营公司或合营公司,商誉的账面值包含在对联营公司或合营公司的权益的账面值中。

### (k) 投资

可供出售的权益性证券投资按公允价值计量,并且其变动直接确认为权益。当上述投资终止确认或减值时,之前直接确认为权益的累积收益或亏损将记入利润表确认为收入或支出。权益性投资(于联营公司及合营公司的投资除外)不存在活跃市场价格,并且不能可靠评估其公允价值,均以成本减减值亏损列示于资产负债表内(附注2(l))。

### (l) 资产的减值亏损

(i) 应收账款、其他应收款和不存在活跃市场价格的权益性投资(于联营公司及合营公司的投资除外)在每个资产负债表日进行审阅,以确定是否有客观性的减值证据。如有任何这类证据存在,便会厘定并确认减值亏损。

减值亏损是以金融资产的账面金额与以同类金融资产当时市场回报率折现(如果折现会造成重大的影响)的预计未来现金流量之间的差额计量,并计入损益。如果减值亏损在其后的期间减少,则应通过利润表转回应收账款和其他应收款的减值亏损。权益性证券的减值亏损不可转回。

(ii) 其他长期资产的减值亏损的核算:

其他长期资产(包括物业、厂房及设备、在建工程、预付租赁、以及于联营公司及合营公司的投资)的账面值会于每个资产负债表日作出审阅,以评估该项资产是否有减值迹象。当发生事项或情况变化显示账面值可能无法收回,这些资产便需进行减值测试。若出现这种减值情况,账面值会减低至可收回值,于每个资产负债表日评估商誉的可收回值。

可收回值是扣除销售费用之公允价值与使用价值两者中的较高者。在厘定使用价值时,由资产产生的预期未来现金流量会采用反映货币时间价值和该资产特有风险的当前市场评价的税前折现率,并折现至其现值。如果一项资产不会产生基本上独立于其他资产所产生的现金流量,则按能独立产生现金流量的最小的资产组合确定可收回值,即现金产出单元。

除非由于资产以重估价值列账,而减值亏损在相关重估盈餘直接确认扣除(只要减值亏损不超过同一资产相关的重估盈餘数额),否则其减少的数额在合并利润表内确认为支出。关于现金产出单元确认的减值亏损首先抵减分摊到该现金产出单元的商誉的账面值,然后根据该现金产出单元中各项资产的账面值,按比例抵减。资产的账面值不能减至低于可确定的扣除销售费用之公允价值或使用价值。

管理层在每个资产负债表日评估是否有任何迹象显示在以前年度确认的除商誉外的资产减值亏损可能不再存在。假如过往用以厘定可收回值的估计发生有利的改变,则减值亏损便会逆转。当导致作出抵减或冲销的情况和事项不再存在时,除非该项资产以重估价值列示,其后增加的资产可收回值会确认为收入。有关重估资产的减值亏损逆转会计入重估盈餘,除非减值亏损曾在利润表中确认为支出,则该减值亏损的逆转会确认为收入。逆转会扣除尚未抵减或冲销的情况下原应确认为折旧的金额。对商誉的资产减值亏损不能逆转。

### (m) 应付账款、应付票据及其他应付款

应付账款、应付票据及其他应付款以公允价值进行初始确认后按已摊销成本列示。若折现影响并不重大则按成本列示。

### (n) 带息借款

带息借款按公允价值减去应占交易成本后初始确认。初始确认后,带息借款以摊销成本列账,而成本与赎回价值之间的任何差异均以实际利息法于借款期内在损益中确认。

## 2 主要会计政策 (续)

### (o) 可转换债券

#### (i) 包含权益部分的可转换债券

当可转换债券的持有人可以选择将该债券转换成权益性股本，而转换的股票数量和转换对价随后不会变动，则可转换债券按照包含负债部分和权益部分的混合金融工具进行会计处理。

可转换债券的负债部分于初始确认时以未来支付的利息和本金的现值计量，折现的利率参考于初始确认时没有转换选择权的类似债务的市场利率。所得款项超过初始确认为负债部分的金额会被确认为权益部分。发行可转换债券的相关交易费用按照负债部分和权益部分占所得款项的比例分配。

负债部分按摊余成本进行后续计量，其利息支出按实际利率法计算。可转换债券的权益部分计入资本公积直到债券被转换或赎回时。

可转换债券转换为股本时，其资本公积及负债部分的账面金额作为发行股票的对价转入股本及股本溢价。如果可转换债券被赎回，相关资本公积则会转入留存收益。

#### (ii) 其他可转换债券

可转换债券附有现金赎回的选择权和其他嵌入式衍生工具特性，需以包括负债和衍生工具部分的混合金融工具核算。

可转换债券的衍生工具部分于初始确认时以公允价值计量。所得款项超过初始确认为衍生工具部分的金额会被确认为负债部分。发行可转换债券的相关交易费用按照负债部分和衍生工具部分所占所得款项的比例分配。分配至负债部分的交易费用会先确认为负债的一部分，而分配至衍生工具部分的交易费用计入当期损益。

于每一资产负债表日，衍生工具部分按公允价值进行后续计量，由于公允价值重新计量的损益计入当期损益。负债部分按摊余成本进行后续计量直至被转换或被赎回，其利息支出按实际利率法计算。负债部分及衍生工具部分于财务报表中一并列示。

衍生工具部分及负债部分的账面金额于可转换债券转换为股本时作为发行股票的对价转入股本及股本溢价。如果可转换债券被赎回，实际支付金额与衍生工具部分及负债部分的合并账面金额的差异计入当期损益。

### (p) 衍生金融工具

衍生金融工具最初以公允价值计量，并在每个资产负债表日重新评估其公允价值。衍生金融工具重新内评估其公允价值产生的利得或损失，除衍生金融工具符合现金流量套期和境外经营净投资套期以外，于当期损益中确认。

### (q) 准备及或有负债

当本集团因过去的事件而产生的一项法定或推定的义务及有可能导致经济利益流出时，准备将被记录为不确定时间和数额的负债。

如果经济利益流出的可能性较低，或是无法对有关数额作出可靠的估计，便会将该义务披露为或有负债，但当经济利益流出的可能性极低时除外。如果本集团的可能发生的义务须视乎某宗或多宗未来事件是否发生才能确定是否存在，亦会将该义务披露为或有负债，但当经济利益外流的可能性极低时除外。

未来拆除准备之最初确认是根据未来将要发生的关于本集团在油气勘探及开发活动结束时的预期拆除和弃置费用的成本之现值进行。除因时间推移确认为利息成本外，任何后续的预期成本之现值变动将会反映为油气资产和该准备之调整。

如果待执行合同的预计经济利益低于由于执行该合同时所承担的义务而发生的不可避免成本，待执行合同准备将会被确认。准备金额是按退出该合同的预计成本现值及执行该合同的预计净成本的现值较低者计算。

### (r) 收入确认

销售原油、天然气、石油及化工产品及其辅料的收入在买方收取货物及拥有权和产权的重大风险及回报已转移给买方时入账。提供服务所得的收入于提供服务时在利润表中确认。假如在收到到期价款、退货的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相关已发生或将发生的成本不能可靠地计量的情况下，便不会确认收入。

利息收入是以资产的实际回报，按时间比例为基准确认。

作为补偿已经发生的费用或损失的政府补助，当不会于未来产生相关成本，便于该补偿确认为应收款的期间确认为收入。

## 2 主要会计政策(续)

### (s) 借贷成本

除了属于需要长时间兴建才可以投入作拟定用途的资产的相关借贷成本会被资本化外，其他的借贷成本是于发生时在当期的利润表内列支。

### (t) 维修及保养支出

维修及保养支出是在发生时列为支出入账。

### (u) 环保支出

与现行持续经营业务或过去业务所导致的情况有关的环保支出均会在发生时作为支出入账。

与未来补救成本有关的负债是当很可能会进行环境评估及/或清洁工作，以及可合理估计有关成本时入账。当本集团得悉与环保或有事项有关的事实后，本集团会重估其应计负债及其他潜在风险。

### (v) 研究及开发费用

研究及开发费用是在发生的期间内确认为支出。截至二零零八年十二月三十一日，发生的研究及开发费用为人民币34.27亿元(二零零七年：人民币34.19亿元)。

### (w) 经营租赁

经营租赁付款按相关租赁期以直线法记入利润表。

### (x) 员工福利

本集团退休计划的应付供款是根据发生的按该计划所规定的供款额记入利润表。详情载于附注37。

离职福利，如减员费用，仅于本集团明确地承担终止雇员合约的义务或承担对一个详细正式并且没有可能撤销的自愿离职计划提供福利的义务时确认。

### (y) 所得税

所得税包括当期税项及递延税项。当期税项是按应税所得及适用税率计算。递延税项是以资产负债表负债法按合并财务报表的资产及负债账面金额与计税用的金额之间的所有暂时性差异计提，但仅以很可能取得用来抵扣可抵扣递延税项资产的应纳税所得额为限。递延税项是按预期在变现资产或偿还负债的期内适用的税率计算。除以前直接在权益中确认的递延所得税资产和负债的税率变动影响是在权益中确认外，因所得税税率变动导致递延所得税资产和负债的影响在利润表中确认。

预期可用作抵销未来应纳税利润的亏损税值，会在适当程度上抵销在相同法定纳税单位及司法管辖区内的递延税项负债，但不得用以抵销另一法定纳税单位的应纳税利润。递延税项资产账面金额会于每一资产日审阅并减记至有关税项收益不可能再变现的程度。

### (z) 股利

股利在宣派期间内确认为负债。

### (aa) 分部报告

业务分部是本集团的可分部门，负责提供产品或服务，而其风险及报酬均有别于其他分部。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及生产、炼油、营销及分销、化工及企业与其他业务。由于这些分部均制造及/或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。鉴于本公司及各附属公司主要于中国经营，故并无编列任何地区分部资料。

管理层是按照经营收益来评估各个业务分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。业务分部不获分配企业行政费用和资产，而是照单支付直接的企业服务收费。分部间转让定价是按本集团政策以成本加适当的利润厘定。

个别业务分部的指定资产及负债计入该分部的总资产及负债内。使一个以上分部获益或被视为企业资产的资产不予分配。「未分配资产」主要包含现金和现金等价物、于金融机构的定期存款、投资、递延税项资产及其他非流动资产。「未分配负债」主要包含短期及长期债务、中国石化集团公司及同级附属公司贷款、应付所得税、递延税项负债及其他负债。

所拥有联营公司及合营公司的权益和所得盈利计入其营运所属的分部内。



3 营业额

营业额是指扣除增值税后的原油、天然气、石油及化工产品销售收入。

4 其他经营收入

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
辅料销售、提供服务及其他收入	31,289	30,604
租金收入	491	370
	<b>31,780</b>	<b>30,974</b>

5 其他收入

截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集团获得补助人民币503.42亿元(二零零七年：人民币48.63亿元)。该等政府补助是为了弥补有关境内成品油价格和原油价格倒挂，以及本集团采取措施满足国内成品油市场供应，而于相应年度中产生的亏损。就该等补助而言，本集团并没有未满足的条件和其他或有事项，并且没有保证本集团将来会继续获得相关补助。

6 销售、一般及管理费用

销售、一般及管理费用包括下列项目：

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
经营租赁费用	6,986	5,897
核数师酬金—审计服务	81	85
减值亏损		
— 应收账款	143	295
— 其他应收款	85	143

7 职工费用

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
工资及薪金	17,669	17,763
员工福利	1,271	885
退休计划供款(附注37)	2,861	2,806
社会保险供款	1,484	1,291
	<b>23,285</b>	<b>22,745</b>

8 所得税以外的税金

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
消费税	17,524	16,324
石油特别收益金	32,823	11,208
城市维护建设税	3,340	3,670
教育费附加	1,828	1,922
资源税	857	882
营业税	427	298
	<b>56,799</b>	<b>34,304</b>

消费税是按销售量以适用税率向汽油、柴油、石脑油、燃料油、航空煤油、润滑油和溶剂油的生产商征收。石油特别收益金对石油开采企业在中国境内生产的原油的月加权平均销售价格超过每桶原油40美元所获得的收入按20%至40%比率超额累进征收。城市维护建设税是按企业的增值税、消费税和营业税的总额征收。

9 其他经营费用(净额)

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
罚金及赔偿金	105	73
捐款	104	158
减员费用(i)	306	399
出售物业、厂房及设备(收益)/亏损(净额)	(248)	549
长期资产减值亏损(ii)	8,500	3,106
对合营公司非货币性投入的收益(iii)	—	(1,315)
其他	6	631
	<b>8,773</b>	<b>3,601</b>

注：

(i) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，根据本集团的自愿性员工削减计划，本集团对共约4,900名(二零零七年：5,000名)自愿离职的员工承担的减员费用为人民币3.06亿元(二零零七年：人民币3.99亿元)。

(ii) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，勘探及生产业务分部主要因原油价格下跌引致若干油田区块储量减少而发生的减值亏损为人民币59.91亿元(二零零七年：人民币4.81亿元)，其中包括物业、厂房及设备的减值亏损为人民币46.00亿元(二零零七年：人民币4.81亿元)(附注17)及中原油气的商誉减值亏损人民币13.91亿元(二零零七年：人民币无)(附注19)。这些油气资产和相关商誉的账面价值分别减记至可收回金额，可收回金额是根据资产预计未来现金流量的贴现值所确定的。原油定价为决定资产的预计未来现金流量贴现值因素之一，并影响资产和商誉减值亏损的确认。

截至二零零八年十二月三十一日止年度，化工业务分部确认的物业、厂房及设备的减值亏损为人民币15.11亿元(二零零七年：人民币3.18亿元)。截至二零零八年十二月三十一日止年度，炼油业务分部确认的长期资产的减值亏损为人民币2.70亿元(二零零七年：人民币10.70亿元)，包括物业、厂房及设备的减值亏损人民币2.70亿元(二零零七年：物业、厂房及设备的减值亏损人民币9.16亿元及在建工程的减值亏损人民币1.54亿元)。这些减值亏损与若干持有作生产用途之炼油及化工生产设备及一项炼油在建工程相关。这些生产设备的账面价值减记至可收回价值，可收回价值主要是根据该资产持有作生产用途情况下估计未来现金流量贴现值所确定。炼油及化工业务分部长期资产减值亏损主要是由于经济环境的恶化造成的毛利率下降。

截至二零零八年十二月三十一日止年度，营销及分销业务分部确认长期资产的减值亏损为人民币7.09亿元(二零零七年：人民币12.37亿元)，包括物业、厂房及设备 and 在建工程的减值亏损分别为人民币6.98亿元及人民币0.11亿元(二零零七年：人民币11.94亿元及人民币0.43亿元)。这些减值亏损主要与若干于本年内关闭或弃置的加油站和一些在建工程相关。在量度减值亏损时，会将这些资产的账面值与资产的预计未来现金流量的现值，以及在同一地区出售及购入同类资产的资料作出比较。

(iii) 截至二零零七年十二月三十一日止年度，本集团以若干账面金额分别为人民币12.39亿元及人民币6.01亿元的物业、厂房及设备及在建工程作为资本投入，以换取一家新成立的合营公司的50%的权益，并按该等资产归属于其他合营方权益的账面价值与公允价值的差异部分确认为收益，金额为人民币13.15亿元。其他合营方50%的权益以现金投入，作价依据乃由独立评估师评估投入的物业、厂房及设备及在建工程的公允价值。

10 利息支出

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
发生的利息支出	12,465	7,927
减：资本化利息*	(1,569)	(966)
	<b>10,896</b>	<b>6,961</b>
油气资产弃置的拆除义务的财务费用(附注32)	430	353
<b>利息支出</b>	<b>11,326</b>	<b>7,314</b>
*计入在建工程被资本化的借贷成本的年利率	<b>3.8%至7.1%</b>	<b>3.6%至7.1%</b>

11 所得税(利益)/费用

合并利润表内的所得税(利益)/费用是指:

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
当期税项		
— 本年准备	609	28,628
— 以前年度少计提准备	216	249
递延税项(附注28)	(2,708)	(4,156)
	<b>(1,883)</b>	<b>24,721</b>

按适用法定税率计算的预期所得税与实际税务(利益)/支出的调节如下:

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
除税前利润	24,317	83,464
按法定税率25%(二零零七年:33%)计算的预计中国所得税支出	6,079	27,543
税率差别的税务影响(i)	1,213	(1,959)
不可扣税的支出的税务影响	864	1,400
非课税收益的税务影响(iii)	(11,203)	(3,767)
未计入递延税项的损失税务影响	948	103
以前年度少计提准备	216	249
购买国产设备抵免所得税	—	(500)
税率变动对递延税项的影响(ii)	—	1,652
实际所得税(利益)/费用	<b>(1,883)</b>	<b>24,721</b>

绝大部分税前所得连同相应税项(利益)/支出源自中国境内。

注:

- (i) 除本集团的部分企业是按15%或18%优惠税率计算所得税外,本集团根据中国有关所得税税法规定按应税所得的25%(二零零七年:33%)法定税率计算中国所得税准备。
- (ii) 《中华人民共和国企业所得税法》(以下简称「新税法」)已由中华人民共和国第十届全国人民代表大会第五次会议于二零零七年三月十六日通过,自二零零八年一月一日起实施。根据新税法的规定,企业所得税率统一变更为25%,而目前享受优惠税率的企业预计将自二零零八年一月一日起,在5年内逐步过渡到25%的标准税率。

根据新税法,除本集团的若干企业,本集团适用的税率自二零零八年一月一日起从33%变更为25%。根据国务院于二零零七年十二月二十六日发布的税务规定,于经济开发区内经营的原享受企业所得税15%税率的企业,在二零零八年、二零零九年、二零一零年、二零一一年和二零一二年及以后,分别按18%、20%、22%、24%、25%的税率征收所得税;根据同一规定,享受西部大开发企业所得税优惠政策的企业的所得税率仍然为15%,继续执行至二零一零年,并自二零一零年一月一日起变更为25%的所得税率。

- (iii) 截至二零零八年十二月三十一日止年度,非课税收益的税务影响主要与补助收入相关。

12 董事及监事酬金

(a) 董事及监事的酬金详情如下：

姓名	董事及监事 酬金 人民币千元	工资，补贴及 各种福利 人民币千元	任意奖金 人民币千元	退休金供款 人民币千元	2008年合计 人民币千元
<b>董事</b>					
苏树林	—	—	—	—	—
周原	—	—	—	—	—
王天普	—	318	502	23	843
章建华	—	306	479	23	808
王志刚	—	306	479	23	808
戴厚良	—	306	479	23	808
范一飞	48	—	—	—	48
姚中民	48	—	—	—	48
<b>独立非执行董事</b>					
刘仲黎	240	—	—	—	240
石万鹏	240	—	—	—	240
李德水	240	—	—	—	240
<b>监事</b>					
王作然	—	—	—	—	—
康宪章	—	—	—	—	—
邹惠平	—	190	223	23	436
苏文生	—	179	226	23	428
张继田	—	187	223	19	429
崔国旗	—	190	235	23	448
李忠华	—	177	229	18	424
<b>独立监事</b>					
张佑才	240	—	—	—	240
李永贵	240	—	—	—	240
<b>合计</b>	<b>1,296</b>	<b>2,159</b>	<b>3,075</b>	<b>198</b>	<b>6,728</b>

12 董事及监事酬金(续)

姓名	董事及监事酬金 人民币千元	工资、补贴及 各种福利 人民币千元	任意奖金 人民币千元	退休金供款 人民币千元	2007年合计 人民币千元
<b>董事</b>					
苏树林(于二零零七年八月十日委任)	—	—	—	—	—
周原	—	—	—	—	—
王天普	—	302	502	21	825
章建华	—	289	479	21	789
王志刚	—	289	479	21	789
戴厚良	—	289	381	21	691
范一飞	65	—	—	—	65
姚中民	65	—	—	—	65
陈同海(已于二零零七年六月二十二日离职)	—	—	—	—	—
<b>独立非执行董事</b>					
刘仲藜	240	—	—	—	240
石万鹏	240	—	—	—	240
李德水	240	—	—	—	240
<b>监事</b>					
王作然	—	—	—	—	—
康宪章	—	—	—	—	—
邹惠平	—	162	114	21	297
苏文生	—	162	195	21	378
张继田	—	162	114	21	297
崔国旗	—	168	198	21	387
李忠华	—	154	127	16	297
<b>独立监事</b>					
张佑才	240	—	—	—	240
李永贵	240	—	—	—	240
<b>合计</b>	<b>1,330</b>	<b>1,977</b>	<b>2,589</b>	<b>184</b>	<b>6,080</b>

(b) 截至二零零七年十二月三十一日止年度，根据国务院国有资产监督管理委员会二零零六年颁布的《中央企业负责人经营业绩考核暂行办法》，本公司向四位董事及五位监事支付二零零四年、二零零五年及二零零六年度的延期绩效奖金，共计人民币378.5万元。

13 高级管理人员酬金

截至二零零八年十二月三十一日止年度，五位最高薪酬人士中包括四位(二零零七年：四位)董事，其酬金已于附注12中披露，支付余下一位最高薪酬人士的酬金详情如下：

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
薪金及其他酬金	785	1,369
退休金供款	23	21
	<b>808</b>	<b>1,390</b>

支付予一位(二零零七年：一位)最高薪酬人士的酬金范围如下：

	2008年 人数	2007年 人数
零至港币1,000,000元	1	—
港币1,000,000元至港币2,000,000元	—	1

14 股东应占利润

本公司股东应占合并利润中包含本公司财务报表中的利润为人民币307.08亿元(二零零七年：人民币463.11亿元)。

15 股利

本年度股利如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
年度内宣派及已派发的股利，每股人民币0.03元(二零零七年：每股人民币0.05元)	2,601	4,335
于资产负债表日期后批准的拟派股利，每股人民币0.09元(二零零七年：每股人民币0.115元)	7,803	9,971
	<b>10,404</b>	<b>14,306</b>

根据公司章程以及于二零零八年八月二十二日举行董事会之决议，董事授权派发截至二零零八年十二月三十一日止年度的中期股利，每股人民币0.03元(二零零七年：人民币0.05元)，共人民币26.01亿元(二零零七年：人民币43.35亿元)，并于二零零八年九月十九日派发。

根据于二零零九年三月二十七日之董事会提议，本公司截至二零零八年十二月三十一日止年度的期末股利为每股人民币0.09元(二零零七年：人民币0.115元)，共人民币78.03亿元(二零零七年：人民币99.71亿元)，此项提议尚待股东于股东周年大会批准。于资产负债表日后拟派的期末股利，共人民币78.03亿元(二零零七年：人民币99.71亿元)，并未于资产负债表日确认为负债。

年内批准及已派发予本公司股东的以前年度股利如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
年内批准及已派发的以前年度期末股利，每股人民币0.115元(二零零七年：每股人民币0.11元)	<b>9,971</b>	<b>9,537</b>

根据二零零八年五月二十六日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至二零零七年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民币0.115元，共计人民币99.71亿元，并于二零零八年六月三十日派发。

根据二零零七年五月二十九日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至二零零六年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民币0.11元，共计人民币95.37亿元，并于二零零七年六月二十九日派发。

16 每股基本及摊薄净利润

截至二零零八年十二月三十一日止年度，每股基本净利润是按本公司普通股股东应占利润人民币297.69亿元(二零零七年：人民币565.33亿元)及本年度股份的加权平均数86,702,439,000股(二零零七年：86,702,439,000股)计算。于截至二零零七年十二月三十一日止年度，由于可转换债券(附注29(f))在该年度的反摊薄影响，每股摊薄净利润的计算基础与每股基本净利润相同。

截至二零零八年十二月三十一日止年度，每股摊薄净利润是按本公司普通股股东应占利润人民币265.92亿元及本公司股份的加权平均数87,789,799,595股计算，其计算如下：

(i) 本公司普通股股东应占利润(摊薄)

	2008年 人民币百万元
本公司普通股股东应占利润	29,769
可转换债券汇兑收益扣除利息支出的税后影响	(217)
可转换债券嵌入衍生工具未实现收益的税后影响	(2,960)
<b>本公司普通股股东应占利润(摊薄)</b>	<b>26,592</b>

(ii) 股份加权平均数(摊薄)

	2008年 股份数
于十二月三十一日股份加权平均数	86,702,439,000
可转换债券行权的影响	1,087,360,595
<b>于十二月三十一日股份加权平均数(摊薄)</b>	<b>87,789,799,595</b>

截至二零零八年十二月三十一日止年度，由于认股权证(附注29(g))不具有摊薄影响，每股摊薄净利润的计算不包括认股权证的影响。

17 物业、厂房及设备

本集团 - 按分部

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	企业与其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>						
2007年1月1日结余	241,364	151,956	86,108	176,717	4,869	661,014
添置	7,367	506	289	269	247	8,678
从在建工程转入	35,851	10,768	5,726	6,244	1,316	59,905
收购(ii)	—	—	2,474	—	—	2,474
重分类	(7)	(78)	94	(9)	—	—
投入到合营公司(附注9(iii))	—	(4,317)	—	—	—	(4,317)
重分类至预付租赁及其他资产	—	(322)	(1,345)	(672)	(27)	(2,366)
处理变卖	(392)	(1,027)	(2,191)	(1,425)	(207)	(5,242)
<b>2007年12月31日结余</b>	<b>284,183</b>	<b>157,486</b>	<b>91,155</b>	<b>181,124</b>	<b>6,198</b>	<b>720,146</b>
2008年1月1日结余	284,183	157,486	91,155	181,124	6,198	720,146
添置	1,598	509	588	688	162	3,545
从在建工程转入	35,701	23,385	9,877	4,683	2,605	76,251
收购(ii)	17,943	—	—	—	—	17,943
重分类	(105)	(3,603)	(250)	3,952	6	—
重分类至预付租赁及其他资产	—	(247)	(314)	(41)	(202)	(804)
处理变卖	(198)	(486)	(952)	(928)	(28)	(2,592)
<b>2008年12月31日结余</b>	<b>339,122</b>	<b>177,044</b>	<b>100,104</b>	<b>189,478</b>	<b>8,741</b>	<b>814,489</b>
<b>累计折旧:</b>						
2007年1月1日结余	112,050	69,257	17,154	104,959	1,837	305,257
年度折旧	18,161	8,899	5,788	8,734	634	42,216
收购(ii)	—	—	916	—	—	916
年度减值亏损(附注9(ii))	481	916	1,194	318	—	2,909
重分类	131	(204)	82	(9)	—	—
投入到合营公司(附注9(iii))	—	(3,078)	—	—	—	(3,078)
重分类至预付租赁及其他资产	—	—	(190)	(56)	—	(246)
处理变卖拨回	(140)	(431)	(1,142)	(1,164)	(93)	(2,970)
<b>2007年12月31日结余</b>	<b>130,683</b>	<b>75,359</b>	<b>23,802</b>	<b>112,782</b>	<b>2,378</b>	<b>345,004</b>
2008年1月1日结余	130,683	75,359	23,802	112,782	2,378	345,004
年度折旧	22,040	9,412	4,610	8,234	716	45,012
收购(ii)	16,401	—	—	—	—	16,401
年度减值亏损(附注9(ii))	4,600	270	698	1,511	19	7,098
重分类	(194)	(499)	13	686	(6)	—
重分类至预付租赁及其他资产	—	—	(73)	(1)	(16)	(90)
处理变卖拨回	(182)	(421)	(766)	(809)	(23)	(2,201)
<b>2008年12月31日结余</b>	<b>173,348</b>	<b>84,121</b>	<b>28,284</b>	<b>122,403</b>	<b>3,068</b>	<b>411,224</b>
<b>账面净值:</b>						
2007年1月1日结余	129,314	82,699	68,954	71,758	3,032	355,757
<b>2007年12月31日结余</b>	<b>153,500</b>	<b>82,127</b>	<b>67,353</b>	<b>68,342</b>	<b>3,820</b>	<b>375,142</b>
<b>2008年12月31日结余</b>	<b>165,774</b>	<b>92,923</b>	<b>71,820</b>	<b>67,075</b>	<b>5,673</b>	<b>403,265</b>

17 物业、厂房及设备(续)

本公司—按分部

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	企业与其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>						
2007年1月1日结馀	211,124	108,247	74,935	87,218	3,269	484,793
添置	7,056	418	137	450	228	8,289
从在建工程转入	31,715	8,977	5,362	3,069	628	49,751
从附属公司转入	—	18,340	429	18,080	—	36,849
转入附属公司	—	—	(881)	—	—	(881)
重分类	63	(171)	117	(9)	—	—
重分类至预付租赁及其他资产	—	(60)	(2,942)	(36)	—	(3,038)
处理变卖	(50)	(371)	(1,556)	(586)	(59)	(2,622)
<b>2007年12月31日结馀</b>	<b>249,908</b>	<b>135,380</b>	<b>75,601</b>	<b>108,186</b>	<b>4,066</b>	<b>573,141</b>
2008年1月1日结馀	249,908	135,380	75,601	108,186	4,066	573,141
添置	1,482	107	351	611	127	2,678
从在建工程转入	32,326	12,767	8,262	3,748	2,547	59,650
从附属公司转入	9,673	—	1,178	—	—	10,851
收购(ii)	17,943	—	—	—	—	17,943
重分类	(93)	(3,890)	(110)	4,074	19	—
重分类至预付租赁及其他资产	—	(84)	(89)	(14)	(9)	(196)
处理变卖	(198)	(415)	(770)	(736)	(23)	(2,142)
<b>2008年12月31日结馀</b>	<b>311,041</b>	<b>143,865</b>	<b>84,423</b>	<b>115,869</b>	<b>6,727</b>	<b>661,925</b>
<b>累计折旧:</b>						
2007年1月1日结馀	93,720	52,050	16,116	50,897	1,227	214,010
年度折旧	16,915	7,050	5,170	5,222	509	34,866
从附属公司转入	—	8,673	25	10,310	—	19,008
转入附属公司	—	—	(130)	—	—	(130)
年度减值亏损	474	908	1,118	102	—	2,602
重分类	(6)	(65)	81	(10)	—	—
重分类至预付租赁及其他资产	—	—	(103)	—	—	(103)
处理变卖拨回	(46)	(327)	(946)	(574)	(14)	(1,907)
<b>2007年12月31日结馀</b>	<b>111,057</b>	<b>68,289</b>	<b>21,331</b>	<b>65,947</b>	<b>1,722</b>	<b>268,346</b>
2008年1月1日结馀	111,057	68,289	21,331	65,947	1,722	268,346
年度折旧	20,080	7,369	3,773	5,308	552	37,082
从附属公司转入	5,827	—	313	—	—	6,140
收购(ii)	16,401	—	—	—	—	16,401
年度减值亏损	2,400	244	659	607	14	3,924
重分类	(194)	(587)	16	771	(6)	—
重分类至预付租赁及其他资产	—	—	(32)	—	—	(32)
处理变卖拨回	(182)	(356)	(651)	(637)	(22)	(1,848)
<b>2008年12月31日结馀</b>	<b>155,389</b>	<b>74,959</b>	<b>25,409</b>	<b>71,996</b>	<b>2,260</b>	<b>330,013</b>
<b>账面净值:</b>						
2007年1月1日结馀	117,404	56,197	58,819	36,321	2,042	270,783
<b>2007年12月31日结馀</b>	<b>138,851</b>	<b>67,091</b>	<b>54,270</b>	<b>42,239</b>	<b>2,344</b>	<b>304,795</b>
<b>2008年12月31日结馀</b>	<b>155,652</b>	<b>68,906</b>	<b>59,014</b>	<b>43,873</b>	<b>4,467</b>	<b>331,912</b>



17 物业、厂房及设备(续)

本集团 - 按资产类别

	建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	油库、储罐 及加油站 人民币百万元	厂房、机器 设备及其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
<b>成本/估值:</b>					
2007年1月1日结馀	47,379	218,693	90,249	304,693	661,014
添置	199	7,264	370	845	8,678
从在建工程转入	684	33,423	7,289	18,509	59,905
收购(ii)	1,423	—	949	102	2,474
重分类	349	(7)	(446)	104	—
投入到合营公司(附注9(iii))	(749)	—	—	(3,568)	(4,317)
重分类至预付租赁及其他资产	(1,941)	—	—	(425)	(2,366)
处理变卖	(1,044)	—	(1,411)	(2,787)	(5,242)
<b>2007年12月31日结馀</b>	<b>46,300</b>	<b>259,373</b>	<b>97,000</b>	<b>317,473</b>	<b>720,146</b>
2008年1月1日结馀	46,300	259,373	97,000	317,473	720,146
添置	195	1,482	319	1,549	3,545
从在建工程转入	5,887	32,218	12,387	25,759	76,251
收购(ii)	548	—	—	17,395	17,943
重分类	49	(176)	363	(236)	—
重分类至预付租赁及其他资产	(543)	—	(27)	(234)	(804)
处理变卖	(227)	—	(1,118)	(1,247)	(2,592)
<b>2008年12月31日结馀</b>	<b>52,209</b>	<b>292,897</b>	<b>108,924</b>	<b>360,459</b>	<b>814,489</b>
<b>累计折旧:</b>					
2007年1月1日结馀	22,728	102,382	17,868	162,279	305,257
年度折旧	1,740	16,304	4,409	19,763	42,216
收购(ii)	472	—	350	94	916
年度减值亏损	337	437	961	1,174	2,909
重分类	736	(66)	471	(1,141)	—
投入到合营公司(附注9(iii))	(448)	—	—	(2,630)	(3,078)
重分类至预付租赁及其他资产	(245)	—	—	(1)	(246)
处理变卖拨回	(333)	—	(756)	(1,881)	(2,970)
<b>2007年12月31日结馀</b>	<b>24,987</b>	<b>119,057</b>	<b>23,303</b>	<b>177,657</b>	<b>345,004</b>
2008年1月1日结馀	24,987	119,057	23,303	177,657	345,004
年度折旧	2,025	20,254	5,044	17,689	45,012
收购(ii)	236	—	—	16,165	16,401
年度减值亏损	522	4,530	632	1,414	7,098
重分类	(124)	(231)	265	90	—
重分类至预付租赁及其他资产	(76)	—	(6)	(8)	(90)
处理变卖拨回	(169)	—	(991)	(1,041)	(2,201)
<b>2008年12月31日结馀</b>	<b>27,401</b>	<b>143,610</b>	<b>28,247</b>	<b>211,966</b>	<b>411,224</b>
<b>账面净值:</b>					
2007年1月1日结馀	24,651	116,311	72,381	142,414	355,757
<b>2007年12月31日结馀</b>	<b>21,313</b>	<b>140,316</b>	<b>73,697</b>	<b>139,816</b>	<b>375,142</b>
<b>2008年12月31日结馀</b>	<b>24,808</b>	<b>149,287</b>	<b>80,677</b>	<b>148,493</b>	<b>403,265</b>

17 物业、厂房及设备(续)

本公司—按资产类别

	建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	油库、储罐 及加油站 人民币百万元	厂房、机器 设备及其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
<b>成本/估值：</b>					
2007年1月1日结余	27,784	194,535	78,784	183,690	484,793
添置	541	6,952	290	506	8,289
从在建工程转入	549	29,947	5,587	13,668	49,751
从附属公司转入	3,555	—	1,894	31,400	36,849
转入附属公司	(47)	—	(807)	(27)	(881)
重分类	811	—	663	(1,474)	—
重分类至预付租赁及其他资产	(2,936)	—	—	(102)	(3,038)
处理变卖	(258)	(21)	(1,178)	(1,165)	(2,622)
<b>2007年12月31日结余</b>	<b>29,999</b>	<b>231,413</b>	<b>85,233</b>	<b>226,496</b>	<b>573,141</b>
2008年1月1日结余	29,999	231,413	85,233	226,496	573,141
添置	189	1,334	199	956	2,678
从在建工程转入	4,891	29,213	10,313	15,233	59,650
从附属公司转入	308	8,820	1,126	597	10,851
收购(ii)	548	—	—	17,395	17,943
重分类	298	(129)	(335)	166	—
重分类至预付租赁及其他资产	(126)	—	(27)	(43)	(196)
处理变卖	(158)	—	(1,025)	(959)	(2,142)
<b>2008年12月31日结余</b>	<b>35,949</b>	<b>270,651</b>	<b>95,484</b>	<b>259,841</b>	<b>661,925</b>
<b>累计折旧：</b>					
2007年1月1日结余	12,623	85,969	16,473	98,945	214,010
年度折旧	1,166	15,042	3,846	14,812	34,866
从附属公司转入	1,541	—	697	16,770	19,008
转入附属公司	—	—	(127)	(3)	(130)
年度减值亏损	276	436	906	984	2,602
重分类	(368)	(3)	778	(407)	—
重分类至预付租赁及其他资产	(102)	—	—	(1)	(103)
处理变卖拨回	(175)	(19)	(652)	(1,061)	(1,907)
<b>2007年12月31日结余</b>	<b>14,961</b>	<b>101,425</b>	<b>21,921</b>	<b>130,039</b>	<b>268,346</b>
2008年1月1日结余	14,961	101,425	21,921	130,039	268,346
年度折旧	1,464	18,424	4,185	13,009	37,082
从附属公司转入	97	5,389	335	319	6,140
收购(ii)	236	—	—	16,165	16,401
年度减值亏损	330	2,330	590	674	3,924
重分类	(66)	(232)	60	238	—
重分类至预付租赁及其他资产	(18)	—	(6)	(8)	(32)
处理变卖拨回	(106)	—	(922)	(820)	(1,848)
<b>2008年12月31日结余</b>	<b>16,898</b>	<b>127,336</b>	<b>26,163</b>	<b>159,616</b>	<b>330,013</b>
<b>账面净值：</b>					
2007年1月1日结余	15,161	108,566	62,311	84,745	270,783
<b>2007年12月31日结余</b>	<b>15,038</b>	<b>129,988</b>	<b>63,312</b>	<b>96,457</b>	<b>304,795</b>
<b>2008年12月31日结余</b>	<b>19,051</b>	<b>143,315</b>	<b>69,321</b>	<b>100,225</b>	<b>331,912</b>

注：

- (i) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集团及本公司勘探及生产分部油气资产的添置包括确认于本年的用作场地恢复的预期拆除费用分别为人民币14.82亿元(二零零七年：人民币72.11亿元)及人民币13.58亿元(二零零七年：人民币69.30亿元(附注32))。
- (ii) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集团自中国石化集团公司收购了井下作业资产(附注36)。截至二零零七年十二月三十一日止年度，本集团收购了若干于香港成立的加油站(「香港加油站公司」)之全部权益。

18 在建工程

本集团

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	企业与其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
2007年1月1日结馀	16,420	15,439	10,288	7,025	3,699	52,871
添置	60,135	22,209	10,448	16,025	2,873	111,690
乾井成本冲销	(6,060)	—	—	—	—	(6,060)
转入物业、厂房及设备	(35,851)	(10,768)	(5,726)	(6,244)	(1,316)	(59,905)
重分类至预付租赁及其他资产	(203)	(144)	(1,969)	(54)	(20)	(2,390)
年度减值亏损(附注9(ii))	—	(154)	(43)	—	—	(197)
投入到合营公司(附注9(iii))	—	(601)	—	—	—	(601)
<b>2007年12月31日结馀</b>	<b>34,441</b>	<b>25,981</b>	<b>12,998</b>	<b>16,752</b>	<b>5,236</b>	<b>95,408</b>
2008年1月1日结馀	34,441	25,981	12,998	16,752	5,236	95,408
添置	61,750	12,647	12,791	20,536	2,073	109,797
乾井成本冲销	(4,236)	—	—	—	—	(4,236)
转入物业、厂房及设备	(35,701)	(23,385)	(9,877)	(4,683)	(2,605)	(76,251)
重分类至预付租赁及其他资产	(154)	(200)	(1,340)	(108)	(1,019)	(2,821)
重分类	97	2,846	(292)	(2,732)	81	—
年度减值亏损(附注9(ii))	—	—	(11)	—	—	(11)
<b>2008年12月31日结馀</b>	<b>56,197</b>	<b>17,889</b>	<b>14,269</b>	<b>29,765</b>	<b>3,766</b>	<b>121,886</b>

于二零零八年十二月三十一日，勘探及生产分部在建工程中已资本化探井成本的金额为人民币78.33亿元(二零零七年：人民币62.94亿元)。截至二零零八年十二月三十一日，已付的地球物理勘探费用为人民币37.89亿元(二零零七年：人民币46.40亿元)。

本公司

	勘探及生产 人民币百万元	炼油 人民币百万元	营销及分销 人民币百万元	化工 人民币百万元	企业与其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
于2007年1月1日结馀	11,798	12,569	9,086	4,644	3,042	41,139
添置	60,133	13,043	8,354	11,896	2,839	96,265
乾井成本冲销	(5,956)	—	—	—	—	(5,956)
转入物业、厂房及设备	(31,715)	(8,977)	(5,362)	(3,069)	(628)	(49,751)
从附属公司转入/(转出)	—	224	(181)	375	—	418
重分类至预付租赁及其他资产	(12)	(104)	(1,013)	(51)	(20)	(1,200)
年度减值亏损	—	(154)	(41)	—	—	(195)
<b>于2007年12月31日结馀</b>	<b>34,248</b>	<b>16,601</b>	<b>10,843</b>	<b>13,795</b>	<b>5,233</b>	<b>80,720</b>
于2008年1月1日结馀	34,248	16,601	10,843	13,795	5,233	80,720
添置	58,321	10,432	10,457	18,363	2,030	99,603
乾井成本冲销	(4,236)	—	—	—	—	(4,236)
转入物业、厂房及设备	(32,326)	(12,767)	(8,262)	(3,748)	(2,547)	(59,650)
从附属公司转入/(转出)	42	—	(868)	—	—	(826)
重分类至预付租赁及其他资产	(154)	(80)	(1,033)	(105)	(1,019)	(2,391)
重分类	(17)	1,921	(268)	(1,685)	49	—
年度减值亏损	—	—	(10)	—	—	(10)
<b>于2008年12月31日结馀</b>	<b>55,878</b>	<b>16,107</b>	<b>10,859</b>	<b>26,620</b>	<b>3,746</b>	<b>113,210</b>

19 商誉

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>成本：</b>		
1月1日结余	15,490	14,325
本期净增加及汇兑调整	138	1,165
<b>12月31日结余</b>	<b>15,628</b>	<b>15,490</b>
<b>累计减值亏损：</b>		
1月1日结余	—	—
本期增加	(1,391)	—
<b>12月31日结余</b>	<b>(1,391)</b>	<b>—</b>
<b>账面净值：</b>		
<b>12月31日结余</b>	<b>14,237</b>	<b>15,490</b>

对包含商誉的现金产出单元的减值测试

于本集团下列企业的现金产出单元中分配的商誉如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
中国石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	1,157	1,157
中国石化镇海炼化分公司(「镇海石化」)	3,952	3,952
中国石化齐鲁分公司(「齐鲁石化」)	2,159	2,159
中国石化扬子石油化工有限公司(「扬子石化」)	2,737	2,737
中国石化中原油田分公司(「中原油气」)	—	1,391
中国石化胜利油田鲁明油气勘探开发有限公司(「大明」)	1,361	1,361
香港加油站公司	924	1,004
无重大商誉的多个单位	1,947	1,729
	<b>14,237</b>	<b>15,490</b>

商誉是指收购成本超过获得全部的资产负债之公允价值的金额。燕山石化、镇海石化、齐鲁石化、扬子石化、中原油气、大明和香港加油站公司的可收回价值是根据对使用价值的计算所厘定。这些计算使用的现金流量预测是根据管理层批准之一年期间的财务预算和主要由10.0%到12.8% (二零零七年：13.9%到16.9%)的税前贴现率。超过一年的现金流量均保持稳定。这些企业的可收回价值所基于的关键假设可能会发生改变，管理层认为任何合理的改变并不会引致这些企业的账面值超过其可收回价值。

对这些企业的使用价值的计算采用了毛利率和销售数量作为关键假设，管理层确定预算毛利率是根据预算期间之前期间所实现的毛利率，并结合管理层对未来国际原油及石化产品价格趋势的预期。销售数量是根据生产能力和/或预算期间之前期间的销售数量厘定。

截至二零零八年十二月三十一日止年度，作为现金产出单元的中原油气的账面价值被测定为高于其可收回金额。可收回金额的减少是由于因原油价格下跌引致该现金产出单元的油田区块储量减少造成的。原油定价为确定现金产出单元的估计未来现金流量贴现因素之一。截至二零零八年十二月三十一日止年度，对中原油气的商誉计提的减值准备的金额为人民币13.91亿元。

20 于附属公司的投资

	本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
于附属公司的投资(按成本)	<b>61,982</b>	<b>63,913</b>

本公司于二零零八年十二月三十一日的主要附属公司的详情载于附注39。

21 于联营公司的权益

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
于联营公司的投资(按成本)	—	—	8,400	8,624
应占净资产	15,595	16,865	—	—
	<b>15,595</b>	<b>16,865</b>	<b>8,400</b>	<b>8,624</b>

本集团及本公司投资的联营公司主要是在中国从事石油及天然气、化工以及营销及分销的业务。这些投资从个别或从总体而言对本集团及本公司所有期间的财务状况或经营业绩都不重大。主要联营公司均在中国注册以列示如下：

公司名称	法律 实体类型	发行及实收股本	本公司 持有股权 %	本公司的 附属公司 持有股权 %	主营业务
中国石化财务有限责任公司	有限公司	注册资本人民币 6,000,000,000元	49.00	—	提供非银行金融服务
中国航空油料有限责任公司	有限公司	注册资本人民币 3,800,000,000元	—	29.00	营销及分销成品油
上海石油天然气总公司	有限公司	注册资本人民币 900,000,000元	30.00	—	勘探及生产原油及天然气
上海化学工业区发展有限公司	有限公司	注册资本人民币 2,372,439,000元	—	38.26	规划、开发及经营 于中国上海的化学工业区
中海船舶燃料供应有限公司	有限公司	注册资本人民币 876,660,000元	—	50.00	运输石油产品

22 于合营公司的权益

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
于合营公司的投资(按成本)	—	—	5,306	5,060
应占净资产	11,781	12,723	—	—
	<b>11,781</b>	<b>12,723</b>	<b>5,306</b>	<b>5,060</b>

本集团及本公司投资的合营公司主要是在中国从事炼油及化工的业务，于主要合营公司的权益列示如下：

公司名称	法律 实体类型	发行及实收股本	本公司 持有股权 %	本公司的 附属公司 持有股权 %	主营业务
上海赛科石油化工有限公司	有限公司	注册资本美金 901,440,964元	30.00	20.00	制造及销售石化产品
扬子石化-巴斯夫有限责任公司	有限公司	注册资本人民币 8,793,000,000元	30.00	10.00	制造及销售石化产品
福建联合石油化工有限公司	有限公司	注册资本美金 1,654,351,000元	—	50.00	制造及销售石化产品

22 于合营公司的权益(续)

本集团按实际权益比例享有合营公司的经营业绩、财政状况和现金流量如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>经营业绩：</b>		
经营收入	27,417	23,085
费用	(28,371)	(20,378)
<b>净(亏损)/利润</b>	<b>(954)</b>	<b>2,707</b>
<b>财政状况：</b>		
流动资产	6,691	6,736
非流动资产	28,430	22,229
流动负债	(6,413)	(5,313)
非流动负债	(16,927)	(10,929)
<b>净资产</b>	<b>11,781</b>	<b>12,723</b>
<b>现金流量：</b>		
经营活动(所用)/所得现金净额	(2,046)	5,079
投资活动所用现金净额	(5,872)	(13,238)
融资活动所得现金净额	7,999	7,143
<b>现金及现金等价物的净增加/(减少)</b>	<b>81</b>	<b>(1,016)</b>

23 投资

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
可供出售的证券(上市及按市场价格)	154	653	—	—
其他证券投资(非上市及按成本)	1,562	2,846	716	1,150
	<b>1,716</b>	<b>3,499</b>	<b>716</b>	<b>1,150</b>
减：减值亏损	(233)	(305)	(146)	(118)
	<b>1,483</b>	<b>3,194</b>	<b>570</b>	<b>1,032</b>

非证券市场投资指本集团及本公司在中国非上市企业的权益，该企业主要从事非石油及天然气业务和营运。

截至二零零八年十二月三十一日止年度，投资减值准备为人民币0.09亿元(二零零七年：人民币0.55亿元)。

24 长期预付款及其他资产

长期预付款及其他资产主要为一年以上的预付租赁费用、电脑软件、催化剂和加油站经营权。

25 应收账款净额及应收票据

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应收第三方款项	11,289	21,839	3,491	4,407
应收附属公司款项	—	—	8,001	9,378
应收中国石化集团公司及同级附属公司款项	2,673	2,240	1,281	680
应收联营公司及合营公司款项	1,408	1,750	484	1,445
	<b>15,370</b>	<b>25,829</b>	<b>13,257</b>	<b>15,910</b>
减：呆坏账减值亏损	(2,381)	(2,882)	(1,983)	(2,363)
	<b>12,989</b>	<b>22,947</b>	<b>11,274</b>	<b>13,547</b>
应收票据	3,659	12,851	830	6,377
	<b>16,648</b>	<b>35,798</b>	<b>12,104</b>	<b>19,924</b>

25 应收账款净额及应收票据(续)

应收账款及票据(已扣除呆坏账减值亏损)的账龄分析如下:

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
一年以内	16,526	35,523	12,043	19,723
一至两年	79	156	23	118
两至三年	16	93	11	61
三年以上	27	26	27	22
	<b>16,648</b>	<b>35,798</b>	<b>12,104</b>	<b>19,924</b>

呆坏账减值亏损分析如下:

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
于1月1日结余	2,882	3,345	2,363	2,668
本年增加	143	295	126	205
本年冲回	(254)	(204)	(237)	(154)
本年核销	(390)	(554)	(301)	(457)
从附属公司转入	—	—	32	101
于12月31日结余	<b>2,381</b>	<b>2,882</b>	<b>1,983</b>	<b>2,363</b>

销售主要通过现金方式进行。赊销只会提供给交易记录较好的主要客户。应收中国石化集团公司及同级附属公司的款项也按相同的条款偿付。

26 存货

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
原油及其他原材料	53,258	70,739	44,417	37,869
在制品	10,713	11,823	7,187	8,001
制成品	35,759	35,040	22,097	22,652
零备件及消耗品	4,464	3,002	2,887	1,683
	<b>104,194</b>	<b>120,604</b>	<b>76,588</b>	<b>70,205</b>
减: 存货跌价准备	(8,939)	(4,572)	(6,342)	(4,321)
	<b>95,255</b>	<b>116,032</b>	<b>70,246</b>	<b>65,884</b>

截至二零零八年十二月三十一日止年度于合并利润表中确认为费用的存货成本为人民币13,279.70亿元(二零零七年:人民币10,083.84亿元),其中包括主要为炼油和化工分部的存货跌价准备人民币85.27亿元(二零零七年:人民币39.62亿元)及主要由于销售存货而冲回及核销存货跌价准备人民币41.60亿元(二零零七年:人民币2.61亿元)。存货跌价准备及其冲回于利润表内的采购原油、产品及经营供应品及费用确认。

27 预付费用及其他流动资产

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
给予第三方的预付款项	1,242	1,418	1,067	1,210
应收中国石化集团公司及同级附属公司款项	3,896	6,719	1,806	6,078
应收附属公司	—	—	12,647	12,271
其他应收款	3,566	1,597	136	1,138
采购订金和其他资产	4,819	3,817	1,026	2,645
建筑工程及设备采购预付款	3,176	4,683	2,648	3,837
预付增值税及关税	17,457	6,325	13,132	2,716
应收联营及合营公司款项	654	363	572	271
衍生金融工具—远期外汇合同	114	—	16	—
	<b>34,924</b>	<b>24,922</b>	<b>33,050</b>	<b>30,166</b>

28 递延税项资产及负债

递延税项资产及递延税项负债包括下表详列的项目：

本集团

	资产		负债		净额	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<i>流动</i>						
应收款项及存货	4,357	3,841	—	—	4,357	3,841
预提项目	261	2,613	—	—	261	2,613
<i>非流动</i>						
物业、厂房及设备	3,891	2,641	(1,286)	(1,376)	2,605	1,265
加速折旧	—	—	(3,716)	(4,144)	(3,716)	(4,144)
待弥补亏损	3,915	176	—	—	3,915	176
预付租赁	300	306	—	—	300	306
可供出售金融资产	—	—	(52)	(116)	(52)	(116)
可转换债券的嵌入衍生工具	—	803	(151)	—	(151)	803
其他	86	59	(30)	—	56	59
<b>递延税项资产/(负债)</b>	<b>12,810</b>	<b>10,439</b>	<b>(5,235)</b>	<b>(5,636)</b>	<b>7,575</b>	<b>4,803</b>

本公司

	资产		负债		净额	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<i>流动</i>						
应收款项及存货	3,810	3,714	—	—	3,810	3,714
预提项目	252	2,594	—	—	252	2,594
<i>非流动</i>						
物业、厂房及设备	3,119	2,194	(500)	(584)	2,619	1,610
加速折旧	—	—	(3,799)	(4,027)	(3,799)	(4,027)
预付租赁	224	229	—	—	224	229
可转换债券的嵌入衍生工具	—	803	(151)	—	(151)	803
其他	56	53	(6)	—	50	53
<b>递延税项资产/(负债)</b>	<b>7,461</b>	<b>9,587</b>	<b>(4,456)</b>	<b>(4,611)</b>	<b>3,005</b>	<b>4,976</b>

于二零零八年十二月三十一日，由于相关的税务优惠并不可能变现，本公司若干附属公司并未确认对中国所得税结转的亏损的税项价值人民币79.75亿元(二零零七年：人民币38.13亿元)。于二零零九年、二零一零年、二零一一年、二零一二年及二零一三年终止的金额分别为人民币7.65亿元、人民币14.43亿元、人民币13.66亿元、人民币6.39亿元及人民币37.62亿元。

基于管理层评估应课税利润是否可以抵销递延税项资产的可能性，截至二零零八年十二月三十一日止年度并未确认的递延税款金额人民币9.48亿元(二零零七年：人民币1.03亿元)。在评估该可能性时，所有正面及负面的因素都会被考虑，包括业务在递延税项资产可供抵销的期限内将会有应课税利润的可能性是否较高；以及引致税务亏损的个别原因是否不太可能再次出现。



28 递延税项资产及负债(续)

递延税项资产及负债变动情况如下:

本集团

	2007年 1月1日 结余	于合并 利润表 中确认	收购附属 公司	于权益 中确认	2007年 12月31日 结余
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
<i>流动</i>					
应收款项及存货	3,532	309	—	—	3,841
预提项目	865	1,748	—	—	2,613
<i>非流动</i>					
物业、厂房及设备	601	711	(47)	—	1,265
加速折旧	(4,657)	513	—	—	(4,144)
待弥补亏损	105	71	—	—	176
预付租赁(i)	351	(8)	—	(37)	306
可供出售金融资产(ii)	(4)	—	—	(112)	(116)
可转换债券的嵌入衍生工具	—	803	—	—	803
其他	50	9	—	—	59
<b>递延税项资产净额</b>	<b>843</b>	<b>4,156</b>	<b>(47)</b>	<b>(149)</b>	<b>4,803</b>

	2008年 1月1日 结余	于合并 利润表 中确认	于权益 中确认	2008年 12月31日 结余
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
<i>流动</i>				
应收款项及存货	3,841	516	—	4,357
预提项目	2,613	(2,352)	—	261
<i>非流动</i>				
物业、厂房及设备	1,265	1,340	—	2,605
加速折旧	(4,144)	428	—	(3,716)
待弥补亏损	176	3,739	—	3,915
预付租赁	306	(6)	—	300
可供出售金融资产(ii)	(116)	—	64	(52)
可转换债券的嵌入衍生工具	803	(954)	—	(151)
其他	59	(3)	—	56
<b>递延税项资产净额</b>	<b>4,803</b>	<b>2,708</b>	<b>64</b>	<b>7,575</b>

28 递延税项资产及负债(续)

本公司

	2007年 1月1日 结余 人民币百万元	于利润表 中确认 人民币百万元	收购附属公司 人民币百万元	于权益 中确认 人民币百万元	2007年 12月31日 结余 人民币百万元
<i>流动</i>					
应收款项及存货	3,339	315	60	—	3,714
预提项目	814	1,755	25	—	2,594
<i>非流动</i>					
物业、厂房及设备	115	1,455	40	—	1,610
加速折旧	(4,540)	513	—	—	(4,027)
预付租赁(i)	17	(5)	254	(37)	229
可转换债券的嵌入衍生工具	—	803	—	—	803
其他	17	34	2	—	53
<b>递延税项(负债)/资产净额</b>	<b>(238)</b>	<b>4,870</b>	<b>381</b>	<b>(37)</b>	<b>4,976</b>

	2008年 1月1日 结余 人民币百万元	于利润表 中确认 人民币百万元	收购附属公司 人民币百万元	2008年 12月31日 结余 人民币百万元
<i>流动</i>				
应收款项及存货	3,714	96	—	3,810
预提项目	2,594	(2,342)	—	252
<i>非流动</i>				
物业、厂房及设备	1,610	971	38	2,619
加速折旧	(4,027)	228	—	(3,799)
预付租赁	229	(5)	—	224
可转换债券的嵌入衍生工具	803	(954)	—	(151)
其他	53	(3)	—	50
<b>递延税项资产净额</b>	<b>4,976</b>	<b>(2,009)</b>	<b>38</b>	<b>3,005</b>

注：

- (i) 于权益中确认的金额是因新税法实施后税率之变动影响以前直接计入权益的递延税项资产。
- (ii) 于权益中确认的金额是为可供出售金融资产公允价值的变动的税项影响直接计入权益的部分。

29 短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款

短期债务是指：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>第三方债务</b>				
短期银行贷款	40,735	21,294	20,392	7,429
长期银行贷款—一年内到期部分	17,109	12,259	15,352	11,630
长期其他贷款—一年内到期部分	2,052	1,027	2,003	1,003
	<b>19,161</b>	<b>13,286</b>	<b>17,355</b>	<b>12,633</b>
公司债券(a)	15,000	10,074	15,000	10,074
	<b>74,896</b>	<b>44,654</b>	<b>52,747</b>	<b>30,136</b>
<b>中国石化集团公司及同级附属公司贷款</b>				
短期贷款	23,237	15,660	14,063	14,523
长期贷款—一年内到期部分	350	180	150	180
	<b>23,587</b>	<b>15,840</b>	<b>14,213</b>	<b>14,703</b>
	<b>98,483</b>	<b>60,494</b>	<b>66,960</b>	<b>44,839</b>

本集团及本公司于二零零八年十二月三十一日短期贷款的加权平均年利率分别为4.7%(二零零七年：5.4%)及4.7%(二零零七年：5.4%)。

29 短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款(续)

长期债务包括：

利率及最后到期日	本集团		本公司		
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	
<b>第三方债务</b>					
<b>长期银行贷款</b>					
人民币贷款	于2008年12月31日的年利率为免息至7.6%不等， 在2018年或以前到期	42,036	46,912	29,787	36,762
日元贷款	于2008年12月31日的年利率为2.6%至3.0%不等， 在2024年或以前到期	2,121	2,147	2,121	2,147
美元贷款	于2008年12月31日的年利率为免息至7.4%不等， 在2031年或以前到期	746	1,189	475	857
欧元贷款	于2008年12月31日的年利率为6.6%至6.7%不等， 在2011年或以前到期	197	78	197	78
港币贷款	于2007年12月31日的浮动年利率即 香港银行同业拆息利率加0.5%， 于2008年12月31日已偿还	—	375	—	—
		<b>45,100</b>	<b>50,701</b>	<b>32,580</b>	<b>39,844</b>
<b>长期其他贷款</b>					
人民币贷款	于2008年12月31日的年利率为免息至5.2%不等， 在2011年或以前到期	2,075	3,075	2,006	3,006
美元贷款	于2008年12月31日的年利率为免息至2.0%不等， 在2015年或以前到期	33	38	23	28
		<b>2,108</b>	<b>3,113</b>	<b>2,029</b>	<b>3,034</b>
<b>公司债券</b>					
人民币贷款	于2008年12月31日的年利率为固定利率4.61%， 在2014年2月或以前到期(b)	3,500	3,500	3,500	3,500
	于2008年12月31日的年利率为固定利率4.20%， 在2017年5月或以前到期(c)	5,000	5,000	5,000	5,000
	于2008年12月31日的年利率为固定利率5.40%， 在2012年11月或以前到期(d)	8,500	8,500	8,500	8,500
	于2008年12月31日的年利率为固定利率5.68%， 在2017年11月或以前到期(e)	11,500	11,500	11,500	11,500
		<b>28,500</b>	<b>28,500</b>	<b>28,500</b>	<b>28,500</b>
<b>可转换债券</b>					
港币贷款	零息可转换债券，在2014年4月到期(f)	9,870	14,106	9,870	14,106
人民币贷款	分离交易可转换债券，年利率为固定利率0.8%， 在2014年2月到期(g)	23,837	—	23,837	—
		<b>33,707</b>	<b>14,106</b>	<b>33,707</b>	<b>14,106</b>
<b>第三方长期债务总额</b>					
		<b>109,415</b>	<b>96,420</b>	<b>96,816</b>	<b>85,484</b>
减：一年内到期部分		(19,161)	(13,286)	(17,355)	(12,633)
		<b>90,254</b>	<b>83,134</b>	<b>79,461</b>	<b>72,851</b>
<b>中国石化集团公司及同级附属公司提供的长期贷款</b>					
人民币贷款	于2008年12月31日的年利率为无息至7.3%不等， 在2020年或以前到期	37,240	37,360	35,970	36,990
减：一年内到期部分		(350)	(180)	(150)	(180)
		<b>36,890</b>	<b>37,180</b>	<b>35,820</b>	<b>36,810</b>
		<b>127,144</b>	<b>120,314</b>	<b>115,281</b>	<b>109,661</b>

29 短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款(续)

注:

(a) 本公司于二零零七年十月二十二日向中国境内债券市场的机构投资者发行短期融资券。该债券发行面值共计人民币100亿元,期限为182天。每张债券面值为人民币100元,按面值发行,固定年利率为4.12%。该债券已于二零零八年四月到期并偿还。

本公司于二零零八年十二月二十二日向中国境内债券市场的机构投资者发行短期融资券。该债券发行面值共计人民币150亿元,期限为6个月。每张债券面值为人民币100元,按面值发行,固定年利率为2.3%。该债券于二零零九年六月到期。

(b) 本公司于二零零四年二月二十四日向持有中华人民共和国居民身份的公民及境内法人和非法人机构发行人民币35亿元的十年期公司债券,债券利率采用固定利率,票面年利率为4.61%,每年付息一次。该债券由中国石化集团公司提供担保。

(c) 本公司于二零零七年五月十日向中国境内债券市场的机构投资者发行人民币50亿元的十年期公司债券,债券利率采用固定利率,票面年利率为4.20%,每年付息一次。该债券由中国石化集团公司提供担保。

(d) 本公司于二零零七年十一月十三日向中国境内债券市场的机构投资者发行人民币85亿元的五年期公司债券,债券利率采用固定利率,票面年利率为5.40%,每年付息一次。该债券由中国石化集团公司提供担保。

(e) 本公司于二零零七年十一月十三日向中国境内债券市场的机构投资者发行人民币115亿元的十年期公司债券,债券利率采用固定利率,票面年利率为5.68%,每年付息一次。该债券由中国石化集团公司提供担保。

(f) 本公司于二零零七年四月二十四日发行港币117亿元、于二零一四年到期的零息可转换债券(「可转换债券」)。债券持有人可以在二零零七年六月四日或其后将该可转换债券以每股港币10.76元转换为本公司的股份,但该转换价可因(其中包括)以下各项予以调整:股份的分拆或合并、红股发行、供股、资本分派、出现控制权变动及其他具摊薄影响力事件(「可转换部份」)。除非之前已经赎回、转换或购买及注销,可转换债券将于到期日按本金的121.069%赎回。在二零一一年四月二十四日后任何时间,在符合特定条件下,本公司拥有提前偿还选择权(「提前偿还选择权」),同时本公司还拥有当持有人行使转换权时的现金结算选择权(「现金结算选择权」)。债券持有人亦拥有于二零一一年四月二十四日要求本公司按本金的111.544%提早赎回全部或部分可转换债券的提早赎回选择权。

于二零零八年十二月三十一日,可转换债券的负债部份和衍生工具部份(指可转换部份、提前偿还选择权及现金结算选择权)的账面价值分别为人民币98.70亿元(二零零七年:人民币101.59亿元)及人民币无(二零零七年:人民币39.47亿元)。截至二零零八年十二月三十一日,尚未有可转换债券进行转股。

于二零零八年十二月三十一日及二零零七年十二月三十一日,可转换债券的衍生工具部分是使用Black-Scholes模型进行计算,该模型使用的主要参数如下:

	2008年	2007年
股价	港币4.69元	港币11.78元
转股价格	港币10.76元	港币10.76元
期权调整利差	450个基点	50个基点
平均无风险报酬率	1.64%	3.60%
平均预计年限	3.8年	4.8年

Black-Scholes模型中这些参数的任何变动将引起衍生工具部分公允价值的变动。在二零零七年十二月三十一日至二零零八年十二月三十一日期间,衍生工具部分的公允价值变动造成的未实现收益为人民币39.47亿元(二零零七年:未实现损失为人民币32.11亿元),并已记入利润表「融资成本」项目内。

负债部分的初始账面价值为发行债券收到的款项扣减分配至负债部分的发行费用及衍生工具部分于二零零七年四月二十四日的公允价值后的剩余额。利息费用是按照实际利率法以4.19%于调整后的负债部分基础上计算。假若上述衍生工具部分未被拆分,即全部可转换债券视为负债部分,实际利率则为3.03%。

(g) 于二零零八年二月二十六日,本公司在中国境内公开发行总额为人民币300亿元的可转换债券(「分离交易可转换债券」)。该分离交易可转换债券将于二零一四年到期,并由中国石化集团公司提供担保。每张债券的面值为人民币100元,按面值发行,固定年利率为0.80%,每年付息一次。每10张分离交易可转换债券可获得本公司50.5股A股股份的认股权证(「认股权证」),该认股权证可于二零一零年三月三日前5个交易日行权,初始行权价格为每股人民币19.68元,但该行权价格可因(其中包括)以下各项予以调整:现金股利、股份的分拆或合并、红股发行、供股、资本分派、出现控制权变动及其他对股本具摊薄影响力事件。

于二零零八年十二月三十一日,该认股权证的行权价格因于本年度宣派及支付截至二零零七年十二月三十一日止年度的期末股利及截至二零零八年十二月三十一日止年度的中期股利而调整为每股人民币19.43元。

分离交易可转换债券的负债部分于初始确认时以未来支付的利息和本金的现值计量,折现的利率参考于初始确认时没有转换选择权的类似债务的市场利率(「市场利率」)。利息费用是采用实际利率法按5.40%的市场利率乘以负债部分计算。所得款项(扣除相关交易费用)超过初始确认为负债部分的金额确认为权益部分,并记入资本公积,直至认股权证行权或到期。假若权益部分未被拆分,即全部分离交易可转换债券视为负债部分,实际利率则为0.8%。此分离交易可转换债券的负债及权益部分于发行时的初始确认金额分别为人民币229.71亿元及人民币68.79亿元。

于二零零八年十二月三十一日,本集团以若干物业、厂房及设备作抵押的第三方抵押贷款为人民币0.52亿元(二零零七年:人民币0.87亿元)。本集团于二零零八年十二月三十一日已作抵押品的物业、厂房及设备的账面净值为人民币2.59亿元(二零零七年:人民币1.41亿元)。

于二零零八年十二月三十一日,本公司以若干物业、厂房及设备作抵押的第三方抵押贷款为人民币0.10亿元(二零零七年:人民币0.26亿元)。本公司于二零零八年十二月三十一日已作抵押品的物业、厂房及设备的账面净值为人民币2.05亿元(二零零七年:人民币0.31亿元)。

### 30 应付账款及票据

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应付第三方款项	52,997	87,577	26,744	26,910
应付附属公司款项	—	—	25,158	29,012
应付中国石化集团公司及同级附属公司款项	1,840	3,522	1,339	2,797
应付联营公司及合营公司款项	1,830	1,950	361	213
	<b>56,667</b>	<b>93,049</b>	<b>53,602</b>	<b>58,932</b>
应付票据	17,493	12,162	13,453	8,613
	<b>74,160</b>	<b>105,211</b>	<b>67,055</b>	<b>67,545</b>

应付账款及票据的到期日分析如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
一个月内到期或活期	38,745	75,401	35,102	42,073
一个月至六个月内到期	35,267	29,609	31,829	25,387
六个月后到期	148	201	124	85
	<b>74,160</b>	<b>105,211</b>	<b>67,055</b>	<b>67,545</b>

### 31 预提费用及其他应付款

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应付中国石化集团公司及同级附属公司款项	12,624	12,907	9,068	9,074
应付附属公司款项	—	—	25,367	28,076
预提支出	31,211	29,260	25,937	25,614
采购原油待执行合同准备(i)	—	6,700	—	6,700
所得税以外的税金	21,518	8,836	20,985	7,439
预收账款	27,796	23,551	24,752	20,048
第三方贷款	1,822	1,103	1,571	1,001
其他	6,907	6,814	5,438	5,557
	<b>101,878</b>	<b>89,171</b>	<b>113,118</b>	<b>103,509</b>

注：

- (i) 于二零零七年十二月三十一日，本集团签订了若干不可撤销的原油采购合同，这些合同已于二零零八年执行。由于境内成品油价格和原油价格倒挂，本集团认为从这些待执行合同获得的经济利益将低于执行该采购合同所承担义务时所发生的不可避免成本。因此，根据于附注2(q)披露的会计政策，本集团于二零零七年十二月三十一日确认了待执行合同准备人民币67亿元。于二零零七年十二月三十一日确认的采购原油待执行合同准备与截至二零零八年十二月三十一日止年度执行这些不可撤销的采购合同所产生的实际损失相若。于二零零八年十二月三十一日，由于管理层预期从本集团签订的不可撤销的采购合同获得的经济利益将高于执行该等采购合同所承担义务时所发生的不可避免成本，本集团并未确认待执行合同准备。

### 32 其他负债

其他负债主要是指预提油气资产未来的拆除费用。于二零零六年十二月三十一日及以前，本集团不须承担法定或者推定的义务，而未制定任何当油气资产弃置时的拆除措施。于二零零七年度，由于中国的环保意识日渐提高，本集团根据行业惯例，就油气资产的拆除制定了一套标准方法，对油气资产的拆除措施向中国政府主动承担义务。截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集团及本公司分别就其油气资产弃置的拆除义务分别计提了人民币14.82亿元(二零零七年：人民币72.11亿元)和人民币13.58亿元(二零零七年：人民币69.30亿元)的准备，并分别使用了人民币2.22亿元(二零零七年：人民币0.2亿元)和人民币2.22亿元(二零零七年：人民币0.2亿元)，同时就预提油气资产的拆除费用计提了财务费用人民币4.3亿元(二零零七年：人民币3.53亿元)和人民币4.1亿元(二零零七年：人民币3.38亿元)。于二零零八年十二月三十一日，本集团及本公司分别就其油气资产弃置的拆除义务累计计提了人民币92.34亿元(二零零七年：人民币75.44亿元)和人民币87.94亿元(二零零七年：人民币72.48亿元)的准备。

33 股本

	本集团及本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>已注册发行及实收股本：</b>		
69,921,951,000股A股，每股面值人民币1.00元	69,922	69,922
16,780,488,000股H股，每股面值人民币1.00元	16,780	16,780
	<b>86,702</b>	<b>86,702</b>

本公司于二零零零年二月二十五日成立时，注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均根据重组向本公司转让多项以往所经营的业务连同的资产与负债的方式持有(附注1)。

根据于二零零零年七月二十五日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司被授权将资本增至883亿股，每股面值人民币1.00元，并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中国石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中国石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于二零零零年十月，本公司发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份(每股美国存托股份相等于100股H股)，H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及美金20.645元。这次发行股份是透过全球首次招股予香港及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股，每股面值人民币1.00元，予香港及海外投资者。

于二零零一年七月，本公司于国内发行28亿股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。这次发行股份是透过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

于二零零六年九月二十五日，流通A股股东通过了内资A股股东的提案，同意全体流通A股股东每持有10股流通A股将获得全体内资A股股东支付的2.8股本公司股票。至此，本公司全体内资A股都将上市流通。67,121,951,000股的内资A股自二零零六年十月之后上市流通。

所有A股及H股均享有完全相等之权益。

**资本管理**

管理层致力于优化本集团的资本结构，包括权益及贷款。为了保持和调整本集团的资本结构，管理层可能会使本集团增发新股、调整资本支出计划、出售资产以减少负债或者调整短期借款与长期借款的比例。管理层根据债务权益率及资产负债率监控资本。债务权益率是用非一年内到期的长期借款(包括长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款)除以本公司股东应占权益和非一年内到期的长期借款的总和来计算的，而资产负债率是用总负债除以总资产来计算的。管理层的策略是根据本集团经营和投资的需要以及市场环境的变化作适当的调整，并将本集团的债务权益率和资产负债率维持在合理的范围内。于二零零八年十二月三十一日，本集团的债务权益率和资产负债率分别为27.9%(二零零七年：28.1%)和54.5%(二零零七年：54.6%)。

合同项下的借款及承诺事项的到期日分别载于附注29和35。

管理层对本集团的资本管理方针在本期间内并无变更。本公司及任一附属公司均不受来自外部的资本要求所限。

34 储备

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>资本公积</b>				
于1月1日结余	(22,652)	(21,590)	10,982	12,044
其他储备转入资本公积	—	(1,062)	—	(1,062)
发行分离交易可转换债券(附注29(g))	6,879	—	6,879	—
收购附属公司非控制性权益	(318)	—	—	—
分配予中国石化集团公司	(202)	—	(202)	—
<b>于12月31日结余</b>	<b>(16,293)</b>	<b>(22,652)</b>	<b>17,659</b>	<b>10,982</b>
<b>股本溢价</b>				
于1月1日/12月31日结余	<b>18,072</b>	<b>18,072</b>	<b>18,072</b>	<b>18,072</b>
<b>重估盈余</b>				
于1月1日结余	24,114	24,752	—	—
已实现重估增值	(347)	(638)	—	—
<b>于12月31日结余</b>	<b>23,767</b>	<b>24,114</b>	—	—
<b>法定盈余公积</b>				
于1月1日结余	37,797	32,094	37,797	32,094
调整法定盈余公积	1,189	235	1,189	235
利润分配	4,092	5,468	4,092	5,468
<b>于12月31日结余</b>	<b>43,078</b>	<b>37,797</b>	<b>43,078</b>	<b>37,797</b>
<b>任意盈余公积</b>				
于1月1日结余	27,000	27,000	27,000	27,000
利润分配	20,000	—	20,000	—
<b>于12月31日结余</b>	<b>47,000</b>	<b>27,000</b>	<b>47,000</b>	<b>27,000</b>
<b>其他储备</b>				
于1月1日结余	3,100	1,758	174	235
可供出售的金融资产公允价值变动的未实现(损失)/收益 (已扣除递延税项影响)	(2,320)	2,892	—	—
税率变动的影响	—	(54)	—	(54)
已实现预付租赁的递延税项	(6)	(7)	(6)	(7)
留存收益转入其他储备	—	(151)	—	—
其他储备转入资本公积	—	1,062	—	1,062
投入自/(分配予)中国石化集团公司的净资产	—	68	—	(1,062)
收购炼油公司的款项(附注1)	—	(2,468)	—	—
<b>于12月31日结余</b>	<b>774</b>	<b>3,100</b>	<b>168</b>	<b>174</b>
<b>留存收益</b>				
于1月1日结余	133,300	95,546	77,805	42,156
归属于本公司股东的本年度利润	29,769	56,533	42,189	55,217
二零零六年度期末股利(附注15)	—	(9,537)	—	(9,537)
二零零七年度中期股利(附注15)	—	(4,335)	—	(4,335)
二零零七年度期末股利(附注15)	(9,971)	—	(9,971)	—
二零零八年度中期股利(附注15)	(2,601)	—	(2,601)	—
调整法定盈余公积	(1,189)	(235)	(1,189)	(235)
利润分配	(24,092)	(5,468)	(24,092)	(5,468)
已实现重估增值	347	638	—	—
已实现预付租赁的递延税项	6	7	6	7
留存收益转入其他储备	—	151	—	—
<b>于12月31日结余</b>	<b>125,569</b>	<b>133,300</b>	<b>82,147</b>	<b>77,805</b>
	<b>241,967</b>	<b>220,731</b>	<b>208,124</b>	<b>171,830</b>

### 35 承担及或有负债

#### 经营租赁承担

本集团透过不可撤销的经营租赁协议租赁土地及建筑物、加油站和其他设备。这些经营租赁并没有关于或有租赁租金的条文。并无任何租赁协议载有递增条文，以致日后的租金可能会上调。

于二零零八及二零零七年十二月三十一日，经营租赁的未来最低租赁付款如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
一年以内	6,066	4,620	5,983	4,373
一至两年	5,750	4,497	5,673	4,365
两至三年	5,655	4,477	5,615	4,351
三至四年	5,595	4,407	5,562	4,292
四至五年	5,519	4,465	5,487	4,355
其后	149,893	119,726	149,725	116,590
	<b>178,478</b>	<b>142,192</b>	<b>178,045</b>	<b>138,326</b>

#### 资本承担

于二零零八及二零零七年十二月三十一日的资本承担如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
已授权及已订约	120,773	130,816	116,327	118,506
已授权但未订约	48,100	114,854	46,027	83,626
	<b>168,873</b>	<b>245,670</b>	<b>162,354</b>	<b>202,132</b>

该等资本承担是关于油气资产的勘探及生产、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库及加油站的资本性支出。

#### 勘探及生产许可证

本集团已获国土资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证最长有效年限为7年，并可于到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，而延期申请均须于许可证到期前三十天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，国土资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为80年，并可于到期前三十天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权费用，每年向国土资源部付款，并于付款时结转利润表。截至二零零八年十二月三十一日止年度支付的款项为人民币4.37亿元(二零零七年：人民币3.03亿元)。

未来的估计年度付款如下：

	本集团及本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
一年以内	123	218
一至两年	118	150
两至三年	20	66
三至四年	20	20
四至五年	19	19
其后	651	656
	<b>951</b>	<b>1,129</b>



35 承担及或有负债(续)

或有负债

于二零零八年及二零零七年十二月三十一日，就银行向下列各方提供信贷而作出的担保如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
附属公司	—	—	170	2,361
联营公司及合营公司	11,404	9,812	9,618	9,618
	<b>11,404</b>	<b>9,812</b>	<b>9,788</b>	<b>11,979</b>

管理层对有关担保的状况进行监控，确定其是否可能引致损失，并当能够估计该损失时予以确认。于二零零八及二零零七年十二月三十一日，本集团估计不须对有关担保支付费用。因此，本集团并无对有关担保计提任何负债。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在著若干不确定因素，影响管理层估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：i)各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区(不论是正在运作、已经关闭或已经出售)，受污染的确切性质和程度；ii)所需清理措施的范围；iii)可供选择的补救策略而产生不同的成本；iv)环保补救规定方面的变动；及v)物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集团支付标准的污染物清理费用约人民币22.84亿元(二零零七年：人民币20.85亿元)。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

36 关联方交易

倘若本集团对另一方的财务及经营决策上拥有能力直接或间接控制、共同控制以及发挥重大影响，便属于关联方，反之亦然。当本集团与另一方受到共同控制时，该主体也可视为关联方。关联方可以是个人(即关键管理人员、重要股东及/或与他们关系密切的家族成员)或其他实体，并且包括受到本集团属于个人身份的关联方重大影响的实体，以及为本集团或作为本集团关联方的任何实体的雇员福利而设的离职后福利计划。

(a) 与中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司的交易

本集团为中国石化集团公司的较大集团成员公司的一部分，与中国石化集团公司及同级附属公司有显著的交易和业务关系。中国石化集团公司本身是由中国政府拥有。基于这种关系，这些交易的条款有可能跟与无关联的各方进行的交易条款不尽相同。

在日常业务中与中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下：

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
货品销售	(i)	197,032	144,581
采购	(ii)	65,071	64,440
储运	(iii)	1,199	1,141
勘探及开发服务	(iv)	33,034	32,121
与生产有关的服务	(v)	13,768	19,238
辅助及社区服务	(vi)	1,611	1,621
经营租赁费用	(vii)	5,446	3,967
代理佣金收入	(viii)	78	60
已收利息	(ix)	19	34
已付利息	(x)	1,322	789
(存放于)/提取自关联方的存款净额	(xi)	(348)	356
来自关联方的贷款净额	(xii)	7,457	6,987

以上所列示为截至二零零八及二零零七年十二月三十一日止年度关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入。

### 36 关联方交易(续)

#### (a) 与中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司的交易(续)

于二零零八及二零零七年十二月三十一日, 本集团并没有对中国石化集团公司及同级附属公司作出银行担保。本集团对联营公司及合营公司作出的银行担保已于附注35中披露。

本公司董事会认为, 上述与关联方进行的交易是按正常商业及一般的商业条款或按相关协议进行的。独立非执行董事已确认上述意见。

附注:

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用事业供应, 如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本, 包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务, 如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设(包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂)、机器及零部件生产、安装、项目监理及环保等。
- (vi) 辅助及社区服务是指社会福利及辅助服务的开支, 如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂、物业保养及管理服务等。
- (vii) 经营租赁费用是指就有关土地、建筑物及设备支付予中国石化集团公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。
- (ix) 已收利息是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构-中石化财务有限公司的存款所收取的利息。适用利率按现行储蓄存款利率厘定。于二零零八年十二月三十一日的存款结余为人民币6.86亿元(二零零七年: 人民币3.38亿元)。
- (x) 已付利息是指从中国石化集团公司与同级附属公司借入贷款的利息。
- (xi) 存放于/提取自关联方的存款净额是指曾经向中石化财务有限公司存入/提取的存款净额。
- (xii) 本集团曾经从中国石化集团公司与同级附属公司获得/偿还贷款。

关于重组, 本公司和中国石化集团公司已达成一系列的协议。根据协议内容, 1)中国石化集团公司会向本集团提供货物和产品, 以及一系列的辅助、社会和支持服务, 以及2)本集团会向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议的条款现概述如下:

(a) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议(「互供协议」), 并由二零零零年一月一日起生效。根据互供协议, 中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于七个月的通知期后终止互供协议, 但中国石化集团公司同意, 在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下, 不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策, 现列述如下:

- 以国家规定的价格为准;
- 若国家没有规定价格, 则以国家的指导价格为准;
- 若国家既无规定价格, 亦无指导价格, 则以市场价格为准; 或
- 若以上皆不适用, 则以各方协商的价格为准, 定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。

(b) 本公司与中国石化集团公司已达成非专属文教卫生服务协议, 并由二零零零年一月一日起生效。根据协议, 中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务, 有关的定价和终止协议的条款与上述的互供协议的内容一致。

36 关联方交易(续)

(a) 与中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司的交易(续)

(c) 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议，租赁若干土地和建筑物。截至二零零八年十二月三十一日止年度，土地每年的租金约为人民币42.34亿元(二零零七年：人民币32.34亿元)。截至二零零八年十二月三十一日止年度，建筑物每年的租金约为人民币5.68亿元(二零零七年：人民币5.68亿元)。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金，而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。本集团有权于六个月前通知中国石化集团公司终止这些租赁安排。

(d) 本公司已与中国石化集团公司达成协议，并由二零零零年一月一日起生效。根据协议内容，本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。

(e) 本公司与中国石化集团公司已达成专利经营权协议，并由二零零零年一月一日起生效。根据协议，中国石化集团公司拥有的油库及加油站只销售本集团供应的炼油产品。

根据于二零零八年六月二十六日的董事会决议，本集团收购中国石化集团公司拥有的井下作业资产(其中主要为物业、厂房及设备)，现金作价为人民币16.24亿元，与井下作业资产和负债的账面净值相约。

本集团与中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司之间于各个会计科目的往来款项余额列示如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应收账款	4,081	3,990
预付费用及其他流动资产	4,550	7,082
<b>应收中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司总额</b>	<b>8,631</b>	<b>11,072</b>
应付账款	3,670	5,472
预提费用及其他应付款	12,624	12,907
中国石化集团公司及同级附属公司的短期贷款及一年内到期部分	23,587	15,840
中国石化集团公司及同级附属公司的长期贷款除一年内到期部分	36,890	37,180
<b>应付中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司总额</b>	<b>76,771</b>	<b>71,399</b>

除短期贷款及长期贷款外，应收/应付中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司的款项是无息及无担保，并且是按照一般的商业条款进行偿还。与来自中国石化集团公司及同级附属公司的短期贷款及长期贷款有关的条款列于附注29。

于二零零八年十二月三十一日及截至该日止年度，以及于二零零七年十二月三十一日及截至该日止年度，应收中国石化集团公司及同级附属公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提重个别的呆坏账减值亏损。

(b) 关键管理人员的薪金

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事。对关键管理人员的报酬如下：

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
日常在职报酬	6,530	5,896
退休金供款	198	184
	<b>6,728</b>	<b>6,080</b>

全部的薪金包含于附注7「职工费用」中。

(c) 退休金计划供款

本集团为员工参与了各省市政府组织的指定供款退休金计划。本集团的员工福利计划列示于附注37。于二零零八及二零零七年十二月三十一日，并没有重大应付未付的退休福利计划供款。

36 关联方交易(续)

(d) 与其他中国国有企业的交易

本集团是一家国有能源化工企业，并且在一个现时以中国政府、政府机关和机构直接或间接拥有或控制的企业(统称为「国有企业」)为主的经济体制中运营。

除了与中国石化集团公司及同级附属公司的交易外，本集团还与其他国有企业进行以下交易：

- 销售和采购商品及辅助原料；
- 提供和接受服务；
- 资产租赁；
- 存款及借款；及
- 使用公共事业。

执行以上交易时所遵照的条款与跟非国有企业订立的交易条款相若。本集团在订立采购及销售的价格政策以及审批程序时并非依据对方是否为国有企业。

考虑到关联方关系对交易的影响，集团的价格政策、采购和审批程序及对理解此等关系对财务报表潜在影响所不可或缺的信息等因素，董事会认为以下关联方交易的具体金额需要披露：

(i) 与其他国有能源化工公司之交易

本集团主要的国内原油和成品油供应商为中国石油天然气集团公司及其附属公司(「中石油集团」)和中国海洋石油总公司及其附属公司(「中海油集团」)。上述两家公司均为国有企业。

于二零零八年十二月三十一日，本集团炼油分部向中石油集团和中海油集团采购的原油、本集团营销及分销分部向中石油集团采购的成品油的总金额合计为人民币1,136.12亿元(二零零七年：人民币703.41亿元)。

本集团与中石油集团及中海油集团的往来款项余额列示如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
应收账款	292	326
预付费用及其他流动资产	113	934
<b>应收中石油集团和中海油集团总额</b>	<b>405</b>	<b>1,260</b>
应付账款	2,045	3,494
预提费用及其他应付款	433	371
<b>应付中石油集团和中海油集团总额</b>	<b>2,478</b>	<b>3,865</b>

(ii) 与国有银行的交易

本集团于中国境内若干国有银行存有现金存款。同时，本集团在日常业务过程中向这些银行筹措短期和长期借款。上述短期和长期借款及银行存款的利率均由中国人民银行调控。本集团来自国有银行之存款利息收入以及付予国有银行之利息支出列示如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
利息收入	244	225
利息支出	6,966	5,264

本集团于中国境内国有银行的存款及贷款之余额列示如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
现金及现金等价物	5,675	6,522
于金融机构的定期存款	449	647
<b>中国境内国有银行存款总额</b>	<b>6,124</b>	<b>7,169</b>
短期债务及长期债务一年内到期部分	55,841	27,813
长期债务(除一年内到期部分)	27,844	37,338
<b>中国境内国有银行借款总额</b>	<b>83,685</b>	<b>65,151</b>

### 37 员工福利计划

根据中国法规，本集团为员工参与了各省市政府组织的指定供款退休金计划。本集团需按员工工资、奖金及某些津贴的18.0%至23.0%不等的比率，向退休金计划供款。计划的成员有权取得相等于退休时工资某一固定比例的退休金。除了上述每年供款外，本集团对于这些计划相关的退休金福利再无其他重大的付款责任。本集团在截至二零零八年十二月三十一日止的供款为人民币28.61亿元(二零零七年：人民币28.06亿元)。

### 38 分部报告

本集团有如下五个业务分部：

- (i) 勘探及生产—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及生产分部和外界供应商的原油，以及制造及销售石油产品予本集团的化工及营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—在中国拥有及经营油库及加油站，并透过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油及柴油。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 企业与其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他附属公司所进行的研究及开发工作。

下表所示为本集团各个业务分部所汇报的资料：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>销售收入</b>		
勘探及生产		
对外销售	26,403	20,437
分部间销售	151,393	107,473
	<b>177,796</b>	<b>127,910</b>
炼油		
对外销售	129,668	117,256
分部间销售	683,965	534,671
	<b>813,633</b>	<b>651,927</b>
营销及分销		
对外销售	802,817	659,552
分部间销售	3,200	2,841
	<b>806,017</b>	<b>662,393</b>
化工		
对外销售	207,396	217,452
分部间销售	27,481	15,990
	<b>234,877</b>	<b>233,442</b>
企业与其他		
对外销售	254,037	159,172
分部间销售	479,982	297,145
	<b>734,019</b>	<b>456,317</b>
抵销分部间销售	(1,346,021)	(958,120)
<b>合并销售收入</b>	<b>1,420,321</b>	<b>1,173,869</b>
<b>其他经营收入</b>		
勘探及生产	18,705	17,757
炼油	4,948	4,996
营销及分销	1,181	461
化工	6,214	7,247
企业与其他	732	513
<b>合并其他经营收入</b>	<b>31,780</b>	<b>30,974</b>
<b>其他收入</b>		
炼油	40,502	1,926
营销及分销	9,840	2,937
<b>合并其他收入</b>	<b>50,342</b>	<b>4,863</b>
<b>销售收入、其他经营收入及其他收入</b>	<b>1,502,443</b>	<b>1,209,706</b>

38 分部报告(续)

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>业绩</b>		
<b>经营收益/(亏损)</b>		
<b>按分部</b>		
— 勘探及生产	66,569	48,766
— 炼油	(61,538)	(10,452)
— 营销及分销	38,209	35,727
— 化工	(13,102)	13,306
— 企业与其他	(2,015)	(1,483)
<b>经营收益总额</b>	<b>28,123</b>	<b>85,864</b>
<b>应占联营公司及合营公司的损益</b>		
— 勘探及生产	216	164
— 炼油	(822)	(114)
— 营销及分销	708	519
— 化工	(92)	2,959
— 企业与其他	570	516
<b>应占联营公司及合营公司的总损益</b>	<b>580</b>	<b>4,044</b>
<b>融资成本</b>		
利息支出	(11,326)	(7,314)
利息收入	445	405
可转换债券的嵌入衍生工具未实现收益/(损失)	3,947	(3,211)
汇兑亏损	(954)	(311)
汇兑收益	3,112	2,330
<b>融资成本净额</b>	<b>(4,776)</b>	<b>(8,101)</b>
投资收益	390	1,657
<b>除税前利润</b>	<b>24,317</b>	<b>83,464</b>
所得税利益/(费用)	1,883	(24,721)
<b>本年度利润</b>	<b>26,200</b>	<b>58,743</b>

有关联营公司及合营公司的资料载于附注21及22。业务分部添置的长期资产在附注17及18载述。

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>资产</b>		
<b>分部资产</b>		
— 勘探及生产	235,866	198,945
— 炼油	180,270	193,956
— 营销及分销	132,434	127,047
— 化工	121,964	120,988
— 企业与其他	31,124	34,285
<b>合并分部资产</b>	<b>701,658</b>	<b>675,221</b>
<b>于联营公司及合营公司的权益</b>		
— 勘探及生产	1,779	1,080
— 炼油	5,415	3,915
— 营销及分销	5,630	5,355
— 化工	9,292	12,176
— 企业与其他	5,260	7,062
<b>于联营公司及合营公司的权益总额</b>	<b>27,376</b>	<b>29,588</b>
<b>未分配资产</b>	<b>38,793</b>	<b>27,916</b>
<b>合并总资产</b>	<b>767,827</b>	<b>732,725</b>
<b>负债</b>		
<b>分部负债</b>		
— 勘探及生产	62,375	45,185
— 炼油	35,758	46,017
— 营销及分销	37,423	31,118
— 化工	16,220	20,786
— 企业与其他	32,566	51,804
<b>合并分部负债</b>	<b>184,342</b>	<b>194,910</b>
<b>未分配负债</b>	<b>234,163</b>	<b>205,057</b>
<b>合并总负债</b>	<b>418,505</b>	<b>399,967</b>

38 分部报告(续)

分部资本支出是指在年度内购入预期使用超过一年的分部资产所产生的成本总额。

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
<b>资本支出</b>		
勘探及生产	57,646	54,498
炼油	12,491	22,763
营销及分销	14,148	12,548
化工	20,622	16,184
企业与其他	2,393	3,289
	<b>107,300</b>	<b>109,282</b>
<b>折旧、耗减及摊销</b>		
勘探及生产	22,115	18,216
炼油	9,484	9,020
营销及分销	4,946	6,032
化工	8,463	8,977
企业与其他	815	1,070
	<b>45,823</b>	<b>43,315</b>
<b>长期资产减值亏损</b>		
勘探及生产	5,991	481
炼油	270	1,070
营销及分销	709	1,237
化工	1,511	318
企业与其他	19	—
	<b>8,500</b>	<b>3,106</b>

39 主要附属公司

于二零零八年十二月三十一日，对本集团的业绩、资产及负债有重要影响的主要附属公司之具体情况如下：

公司名称	发行股本 百万元	法律实体 类型	持有股权 %	主要业务
中国石化国际事业有限公司	人民币1,663	有限公司	100.00	石化产品贸易
中国石化销售有限公司	人民币1,700	有限公司	100.00	成品油销售
中国石化扬子石油化工有限公司	人民币16,337	有限公司	100.00	制造中间石化产品及石油产品
中国石化福建炼油化工有限公司(i)	人民币2,253	有限公司	50.00	制造塑料、中间石化产品及石油产品
中国石化上海石油化工股份有限公司	人民币7,200	有限公司	55.56	制造合成纤维、树脂及塑料、中间石化产品及石油产品
中石化冠德控股有限公司	港币104	有限公司	72.34	原油及石油产品贸易
中国石化仪征化纤股份有限公司(i)	人民币4,000	有限公司	42.00	生产及销售聚酯切片及聚酯纤维
中原石油化工有限公司	人民币2,400	有限公司	93.51	制造化工产品
中石化壳牌(江苏)石油销售有限公司	人民币830	有限公司	60.00	成品油销售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	人民币800	有限公司	60.00	成品油销售
中国石化青岛炼油化工有限责任公司	人民币3,400	有限公司	85.00	制造中间石化产品及石油产品
中国国际石油化工联合有限责任公司	人民币3,040	有限公司	100.00	原油及石化产品贸易
中国石化海南炼油化工有限公司	人民币3,986	有限公司	75.00	制造中间石化产品及石油产品
中石化(香港)有限公司	港币5,477	有限公司	100.00	原油及石化产品贸易
中石化森美(福建)石油有限公司	人民币1,840	有限公司	55.00	成品油销售

除中石化冠德控股有限公司及中石化(香港)有限公司分别是在百慕大及香港注册成立以外，上述所有主要附属公司都是在中国注册成立。

(i) 本集团合并这些企业的财务报表，因为本集团对其董事会有控制权，并有控制其财务和营运政策的权力。



#### 40 金融风险管理和公允价值

##### 概要

本集团的金融性资产包括现金及现金等价物、于金融机构的定期存款、投资、应收账款、应收票据、应收中国石化集团公司及同级附属公司款项、给予第三方的预付款、应收联营公司及合营公司款项、衍生金融工具和其他应收款。本集团的金融性负债包括长期及短期贷款、中国石化集团公司及同级附属公司贷款、应付账款、应付票据、应付中国石化集团公司及同级附属公司款项、预收款项和来自第三方的贷款。

本集团使用的金融工具具有以下风险：

- 信贷风险；
- 流动性风险；
- 市场风险；及
- 资本价格风险。

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理标准及程序，旨在建立具纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

##### 信贷风险

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信贷风险。信贷风险主要来自本集团的于金融机构的存款及应收客户款项。为限制存款带来的信贷风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。管理层不断就顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会就呆坏账计提减值亏损。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。没有任何单一顾客占应收账款总额的10%以上。与本集团的应收账款信贷风险敞口相关的除销政策及金额详情载于附注25。

现金和现金等价物、于金融机构的定期存款、应收账款和应收票据、衍生金融工具及其他应收款的账面值为本集团对于金融资产的最大信贷风险。

##### 流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的条件下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。本集团每月编制现金流量预算以确保拥有足够的流动性履行到期财务义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低流动性风险。

于二零零八年十二月三十一日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本集团在无担保条件下借贷总额最高为人民币1,850亿元(二零零七年：人民币1,645亿元)的贷款，加权平均年利率为4.647%(二零零七年：5.619%)。于二零零八年十二月三十一日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币334.84亿元(二零零七年：人民币132.69亿元)，并已计入短期债务中。

40 金融风险管理和公允价值(续)

下表显示了本集团及本公司于资产负债表日的金融负债，基于未折现的现金流量(包括根据合同利率或本资产负债表日适用的浮动利率计算的应付利息金额)的到期日分析，以及本集团及本公司被要求偿还这些负债的最早日期：

本集团

	2008年					
	账面值 期末余额 人民币百万元	未折现 现金流总额 人民币百万元	一年以内 或随时 支付 人民币百万元	一年 至两年 人民币百万元	两年 至五年 人民币百万元	五年以上 人民币百万元
短期债务	74,896	76,669	76,669	—	—	—
长期债务	90,254	115,721	3,442	12,712	30,013	69,554
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	60,477	61,659	24,503	509	627	36,020
应付账款	56,667	56,667	56,667	—	—	—
应付票据	17,493	17,508	17,508	—	—	—
预提费用及其他应付款	52,564	52,564	52,564	—	—	—
	<b>352,351</b>	<b>380,788</b>	<b>231,353</b>	<b>13,221</b>	<b>30,640</b>	<b>105,574</b>
以总额列示的衍生金融工具						
远期外汇合同						
— 流出	(4,366)	(4,415)	(4,415)	—	—	—
— 流入	4,480	4,531	4,531	—	—	—

	2007年					
	账面值 期末余额 人民币百万元	未折现 现金流总额 人民币百万元	一年以内 或随时 支付 人民币百万元	一年 至两年 人民币百万元	两年 至五年 人民币百万元	五年以上 人民币百万元
短期债务	44,654	45,869	45,869	—	—	—
长期债务	83,134	101,886	3,906	22,708	31,643	43,629
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	53,020	53,793	16,485	327	1,420	35,561
应付账款	93,049	93,049	93,049	—	—	—
应付票据	12,162	12,233	12,233	—	—	—
预提费用及其他应付款	50,084	50,084	50,084	—	—	—
	<b>336,103</b>	<b>356,914</b>	<b>221,626</b>	<b>23,035</b>	<b>33,063</b>	<b>79,190</b>

40 金融风险管理和公允价值(续)

本公司

	2008年					
	账面值 期末余额 人民币百万元	未折现 现金流 总额 人民币百万元	一年以内 或随时 支付 人民币百万元	一年 至两年 人民币百万元	两年 至五年 人民币百万元	五年以上 人民币百万元
短期债务	52,747	53,956	53,956	—	—	—
长期债务	79,461	102,657	2,751	7,341	25,498	67,067
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	50,033	50,675	14,838	173	104	35,560
应付账款	53,602	53,602	53,602	—	—	—
应付票据	13,453	13,468	13,468	—	—	—
预提费用及其他应付款	67,381	67,381	67,381	—	—	—
	<b>316,677</b>	<b>341,739</b>	<b>205,996</b>	<b>7,514</b>	<b>25,602</b>	<b>102,627</b>
以总额列示的金融衍生工具						
远期外汇合同						
— 流出	(657)	(670)	(670)	—	—	—
— 流入	673	686	686	—	—	—

	2007年					
	账面值 期末余额 人民币百万元	未折现 现金流 总额 人民币百万元	一年以内 或随时 支付 人民币百万元	一年 至两年 人民币百万元	两年 至五年 人民币百万元	五年以上 人民币百万元
短期债务	30,136	30,964	30,964	—	—	—
长期债务	72,851	88,735	3,267	20,097	25,491	39,880
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	51,513	52,192	15,274	112	1,245	35,561
应付账款	58,932	58,932	58,932	—	—	—
应付票据	8,613	8,670	8,670	—	—	—
预提费用及其他应付款	69,322	69,322	69,322	—	—	—
	<b>291,367</b>	<b>308,815</b>	<b>186,429</b>	<b>20,209</b>	<b>26,736</b>	<b>75,441</b>

管理层相信本集团持有的现金、来自经营活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团营运资金及偿还到期短期债务及义务的需要。

40 金融风险管理和公允价值(续)

货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的功能性货币计量的外币金融工具。本集团面对的货币风险主要来自以美元、日元及港币记账的短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款。本集团签订了若干远期外汇合同以控制该风险敞口。

远期外汇合同的公允价值变动，即对以外币计量的现金资产和负债的经济有效套期部分计入于合并利润表中的财务费用。于二零零八年十二月三十一日，本集团和本公司对以外币计量的现金资产和负债的经济有效套期的远期外汇合同的净公允价值分别为人民币1.14亿元(二零零七年：人民币无)和人民币0.16亿元(二零零七年：人民币无)。

衍生金融工具、短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款中包含以下金额是别于个别实体的功能货币记账：

	本集团		本公司	
	2008年 百万元	2007年 百万元	2008年 百万元	2007年 百万元
<b>以总额列示的借款风险敞口</b>				
美元	USD (1,232)	USD (780)	USD (277)	USD (121)
日元	JPY (28,037)	JPY (33,494)	JPY (28,037)	JPY (33,494)
港币	HKD (11,192)	HKD (15,135)	HKD (11,192)	HKD (15,064)
<b>远期外汇合同的承作金额</b>				
美元	USD 660	USD —	USD 100	USD —

下表列示了于十二月三十一日，人民币兑换以下货币的汇率若上升5%，本集团年度利润及留存收益将增加的金额。此分析是基于汇率变动是发生于资产负债表日，应用于如上所示的本集团具有重大风险敞口的外币金额，同时其他所有条件(特别是利率)保持稳定的假设下而厘定的。此分析与二零零七年的基础一致。

	本集团	
	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
美元	147	191
日元	80	72
港币	370	475

除以上披露金额，本集团其他金融资产及负债基本是以个别实体的功能货币计量。

利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期贷款。按付息或定息计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款的利率和还款期载于附注29。

于二零零八年十二月三十一日，假设其他所有条件保持稳定，估计付息利率上升/下降100个基本点，将导致本集团的年度利润及留存收益减少/增加约人民币2.63亿元(二零零七年：人民币1.54亿元)。此敏感性分析是基于利率变动是发生于资产负债表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的贷款上。此分析与二零零七年的基础一致。

资本价格风险

本公司股票价格的变动会影响本集团衍生工具的公允价值，并使本集团面临资本价格风险。于二零零八年十二月三十一日，本公司发行附有嵌入衍生工具的可转换债券具有资本价格风险，并已于附注29(f)披露。

于二零零八年十二月三十一日，假设本公司的股价上升20%将导致本集团的年度利润及留存收益减少约人民币0.62亿元；股价下跌20%将不会影响本集团的年度利润及留存收益。此敏感性分析是假设其他条件保持不变，本公司股票价格于资产负债表日发生的变动所做出的。

#### 40 金融风险管理和公允价值(续)

##### 公允价值

下文所载关于本集团金融工具公允价值的估计数字、方法和假设的披露，是为符合《国际财务报告准则》第7号及《国际会计准则》第39号的规定而作出，应与本集团的合并财务报表和相关附注一并阅读。本集团是使用其认为合适的市场信息和评估方法来厘定估计的公允价值数额。然而，在诠释市场数据时需要作出一定的判断，以便定出公允价值的估计数字。因此，本文所显示的估计数字不一定可以标示本集团在目前市况下变现的数额。当采用的市场假设及/或是估计方法有异时，便可能对估计的公允价值数额构成重大的影响。

除长期负债和证券投资外，本集团的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面值相若。长期负债的公允价值是按未来现金贴现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的贷款的现行市场利率，由3.58%至5.94%(二零零七年：5.40%至6.97%)，而作出估计。下表是本集团于二零零八及二零零七年十二月三十一日长期负债(不包括中国石化集团公司及同级附属公司贷款)账面值和公允价值：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
账面值	109,415	96,420
公允价值	113,060	95,600

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及同级附属公司贷款的公允价值。基于本集团的重组、现时的资本结构和贷款条款，取得类似贷款的折现率及贷款利率的成本过高。因此，评估该等贷款的公允价值并不可行。

于二零零八年十二月三十一日，按中国证券交易所市场价格计算的可供出售的证券的公允价值为人民币1.54亿元(二零零七年：人民币6.53亿元)。本集团的无公开报价的证券就个别或整体而言均对本集团的财务状况及经营业绩没有重大影响。由于在中国并没有公开的市价，故要合理地估计其公允价值将会招致高昂的费用。本集团计划长期持有该等无公开报价的证券。

#### 41 会计估计及判断

本集团的财务状况和经营业绩容易受到与编制财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以管理层认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅财务报表时，需要考虑的因素包括重要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。主要会计政策载列于附注2。管理层相信，下列主要会计政策包含在编制财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

##### 油气资产和储量

勘探及生产业务分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。油气生产活动可采用下列两个方法计算：成效法和完全成本法。本集团已选择采用成效法。成效法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本在发生时记入费用。这些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，这些成本会被资本化，并随时间冲销或折旧。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅属相若数额。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。就会计目的而言，这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，包括油气资产预期的经济年限、技术和价格水平的因素，并参考工程的估计后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值亏损及未来的拆除费用的基准。折旧率按评估的已探明储量(分母)和生产装置的已资本化成本(分子)计算。生产装置的已资本化成本按油气生产单位法摊销。

#### 41 会计估计及判断(续)

##### 长期资产减值亏损

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《国际会计准则》第36号「资产减值」确认减值亏损。长期资产的账面值会定期评估，以确定可收回数额是否下跌至低于账面值。当事项或环境变动显示资产的账面值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面值便会减至可收回值。每年度对商誉的可收回值进行评估。可收回值是以净售价与使用价值两者中的较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计售价。在厘定使用价值时，该资产所产生的预期现金流量会贴现至其现值，因而需要对销售额、售价和经营成本等作出重大判断。管理层在厘定与可收回数额相若的合理数额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售额、售价及经营成本的预测。

##### 折旧

物业、厂房及设备除油气资产外均在考虑其估计残值后，于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层定期审阅资产的预计可使用年限，以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

##### 呆坏账减值亏损

管理层就本集团的客户无法作出所需付款时产生的估计亏损计提呆坏账减值亏损。管理层以应收账款的账龄、客户的信誉和历史冲销记录等资料作为估计的基础。如果该等客户的财务状况恶化，实际冲销数额将会高于估计数额。

##### 存货跌价准备

假若存货成本低于可变现净值，存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础，其中包括成品及原材料的市场价格，及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计，实际存货跌价准备将会高于估计数额。

#### 42 已颁布但尚未于截至二零零八年十二月三十一日止会计期间生效的修订后的和新的会计准则以及解释公告的可能影响

至本财务报表签发日，国际会计准则委员会颁布了以下的修订后的和新的会计准则以及解释公告，尚未于截至二零零八年十二月三十一日止会计期间内生效并且未于本财务报表中执行。

管理层目前正在评估初次执行该等修订的和新的会计准则以及解释公告的影响。截至这些财务报表签发日止，本集团认为执行该等修订的和新的会计准则以及解释公告将不对本集团的经营业绩和财政状况产生重大影响。

#### 43 资产负债表日后事项

根据二零零九年三月二十七日的董事会决议，本集团与中国石化集团公司及同级附属公司签订了若干协议，自中国石化集团公司及同级附属公司收购中国石化集团青岛石油化工有限公司的全部股权，以及若干勘探及生产分部、炼油分部和营销及分销分部的资产及负债，现金总作价人民币18.39亿元。另外，本集团向同级附属公司出售若干化工分部的资产，现金作价人民币1.57亿元。该等交易尚待相关中国政府或监管机构批准。

#### 44 母公司及最终控股公司

本公司董事认为中国石化集团公司为本集团于二零零八年十二月三十一日的母公司及最终控股公司，该企业为一家于中国注册成立的国有企业。该企业未有提供可供公众使用的财务报表。

## (C) 按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的财务报表之差异

除财务报表中某些项目的分类不同及下述的会计账目处理差异外，本集团按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的财务报表无重大差异。以下调节表是作为补充资料而并非基本财务报告的组成部分，也不包括分类、列示及披露事项的差异。该等资料未经过独立审计或审阅。其主要差异如下：

### (i) 土地使用权重估

按中国企业会计准则，土地使用权以重估值列示。而按国际财务报告准则，土地使用权以历史成本减摊销列示。因此反映在重估盈余中的土地使用权重估增值已被冲回。

### (ii) 政府补助

按中国企业会计准则，政府提供的补助，按国家相关文件规定作为「资本公积」处理的，则从其规定计入资本公积。而按国际财务报告准则，与购买固定资产相关的政府补助金确认为递延收益，随资产使用而转入当期损益。

就按中国企业会计准则计算之净利润和按国际财务报告准则计算之本年度利润的重大差异的影响分析如下：

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之净利润		26,115	58,721
调整：			
土地使用权重估	(i)	30	30
政府补助	(ii)	61	—
以上调整对税务之影响		(6)	(8)
<b>按国际财务报告准则编制的财务报表之本年度利润*</b>		<b>26,200</b>	<b>58,743</b>

就按中国企业会计准则计算之股东权益和按国际财务报告准则计算之权益的重大差异的影响分析如下：

	附注	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之股东权益		350,946	333,494
调整：			
土地使用权重估	(i)	(1,012)	(1,042)
政府补助	(ii)	(912)	—
以上调整对税务之影响		300	306
<b>按国际财务报告准则编制的财务报表之权益*</b>		<b>349,322</b>	<b>332,758</b>

\* 以上节录自按国际财务报告准则编制的财务报表数字已经过毕马威会计师事务所审计。

## (D) 石油和天然气生产情况补充资料(未经审计)

根据美国《财务会计准则》第69号「关于石油和天然气生产情况的披露」(「财务会计准则第69号」)，本节载列在以下六份不同表格中本集团于二零零八及二零零七年十二月三十一日及所截止年度内的石油和天然气勘探和生产情况补充资料。表一至表三显示有关石油和天然气生产情况已资本化成本按照国际会计准则委员会颁布的国际财务报告准则编制的历史成本资料；勘探及开发成本；及石油和天然气生产情况的经营业绩。表四至表六显示本集团估计的净探明储量；贴现未来净现金流量标准化量度；及贴现净现金流量标准化量度的变化。

表一：与石油和天然气生产情况相关的资本化成本

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
物业成本	—	—
油井和有关的设备和设施	292,897	259,373
辅助设备和设施	46,717	25,145
未完成的油井、设备和设施	56,197	34,441
<b>总资本化成本</b>	<b>395,811</b>	<b>318,959</b>
累计折旧、耗减、摊销及减值准备	(173,551)	(130,837)
<b>净资本化成本</b>	<b>222,260</b>	<b>188,122</b>

表二：勘探及开发所产生的成本

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
勘探	12,947	15,774
开发	53,009	49,829
<b>总发生成本</b>	<b>65,956</b>	<b>65,603</b>

表三：石油和天然气生产经营业绩

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
收入		
销售	26,192	20,092
转让	151,051	107,473
	<b>177,243</b>	<b>127,565</b>
生产成本(除税项外)	(30,837)	(28,855)
勘探支出	(8,310)	(11,105)
折旧、耗减、摊销及减值准备	(26,715)	(18,697)
所得税以外的税金	(35,980)	(13,604)
<b>税前利润</b>	<b>75,401</b>	<b>55,304</b>
所得税支出	(18,850)	(18,250)
<b>生产经营业绩</b>	<b>56,551</b>	<b>37,054</b>

以上所示为截至二零零八及二零零七年十二月三十一日止的生产经营业绩。收入包括向非关联方所提供的销售以及向上市集团的其他分部所作的转让(基本上价格为第三方销售价格)。由于不须向其他方支付开采权使用费，因此这个表内的所有收入并没有付予其他方的开采权使用费。根据财务会计准则第69号，所得税是以法定的税率为基础，反映了许可的扣减和税务抵免额。经营业绩不包括一般企业经费和利息收入与支出。

表四：储量资料

本集团于二零零八及二零零七年十二月三十一日估计的净探明地下石油和天然气储量和变化载列于下表。

探明石油和天然气储量是一些原油、天然气和天然液化气的估计数量。这些数量通过地质和工程资料相当肯定地显示出在目前的经济和经营条件下，即在估计当日的价格和成本，本集团在未来年度可从已知的油藏开采的石油和天然气数量。价格只考虑因合约安排对现行价格的改变，而非因日后的情况而产生增长。由于油藏数据固有的不确定性和有局限的性质，地下储量的估计常常会在获得其他方面资料时作出修正。

探明储量不包括在生产许可证期间之后可开采的数量，或可因现有已探明区域的扩大或可因采用未经测试和确定经济可行的提高采油过程而开采的数量。本集团所估计探明储量并不包括任何因采用第三次提高采油技术而开采的数量。

探明已开发储量是指预期可用现有设备的经营方法从现有油井开采的数量。

「净」储量不包括属于他人的租费及利息。「净」储量反映了估计时仍有效的合约安排和租费义务。



## (D) 石油和天然气生产情况补充资料(未经审计)

	2008年	2007年
<b>探明已开发及未开发的储量(石油)(百万桶)</b>		
年初	3,024	3,293
以前估计的修正	(94)	(250)
提高采收率	98	125
扩展与新发现	110	148
生产	(297)	(292)
<b>年末</b>	<b>2,841</b>	<b>3,024</b>
<b>探明已开发的储量</b>		
年初	2,651	2,903
<b>年末</b>	<b>2,451</b>	<b>2,651</b>
<b>探明已开发及未开发的储量(天然气)(十亿立方英尺)</b>		
年初	6,331	2,856
以前估计的修正	203	222
扩展与新发现	718	3,536
生产	(293)	(283)
<b>年末</b>	<b>6,959</b>	<b>6,331</b>
<b>探明已开发的储量</b>		
年初	1,518	1,472
<b>年末</b>	<b>1,571</b>	<b>1,518</b>

表五：贴现未来净现金流量标准化量度

与上述探明石油及天然气储量相关的贴现未来净现金流量标准化量度是按照财务会计准则第69号的要求进行计算。估计的未来生产现金流入是通过将年末的石油和天然气价格与年末估计的净探明储量结合起来计算的。未来价格的变化是限于在每一个报告年度末仍存在的合约安排。未来的开发和生产成本是指估计的未来支出。这些是根据年末成本指数估计开发和生产年末探明储量所必需发生的未来支出(假设年末的经济条件继续下去)。估计的未来所得税是按适当的年末法定税率在估计的未来税前净现金流量减相关资产的税基上计算出来的。贴现未来净现金流量是用10%的中期贴现系数计算的。这个贴现需要逐年估计未来支出于何时发生及储备于何时生产。

这里所提供的资料并不代表管理层对本上市集团预计的未来现金流量或探明的石油和天然气储备价值所作的估计。探明储量的估计并不精确，会在得到新的资料后不时修正。此外，计算中不包括未来探明的大概及可能储备。财务会计准则第69号所规定的任意估值需要对未来开发和生产成本的时间和金额作出假设。计算是截至二零零八及二零零七年十二月三十一日止年度进行，但不应被视为是本集团的未来现金流量或本公司的石油及天然气储备价值的指标。

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
未来现金流量	977,904	1,835,471
未来生产成本	(536,442)	(799,408)
未来开发成本	(42,207)	(68,970)
未来所得税支出	(44,249)	(196,103)
<b>未贴现未来净现金流量</b>	<b>355,006</b>	<b>770,990</b>
现金流量的估计时间年贴现10%	(113,367)	(349,987)
<b>贴现未来净现金流量标准化量度</b>	<b>241,639</b>	<b>421,003</b>

表六：贴现未来净现金流量标准化量度的变动

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
销售和转让所生产的石油和天然气(已扣除生产成本)	(112,424)	(77,522)
价格和生产成本变动净额	(231,578)	165,191
扩展、新发现和提高采收率变动净额	32,011	68,788
修正以前的数量估计	(8,298)	(46,980)
本年度发生的以前的开发成本估计	27,578	8,783
贴现增加	36,031	23,726
所得税变动净额	76,964	(4,716)
其他	352	272
<b>年度变动净额</b>	<b>(179,364)</b>	<b>137,542</b>

**法定名称**

中国石油化工股份有限公司

**中文简称**

中国石化

**英文名称**

China Petroleum & Chemical Corporation

**英文简称**

Sinopec Corp.

**法定代表人**

苏树林先生

**注册和办公地点**

中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号

邮政编码 : 100728

电话 : 86-10-59960028

传真 : 86-10-59960386

网址 : <http://www.sinopec.com>

电子邮箱 : [ir@sinopec.com](mailto:ir@sinopec.com)

[media@sinopec.com](mailto:media@sinopec.com)

**香港业务地址**

香港湾仔港湾道1号会展广场办公大楼20楼

**授权代表**

王天普先生

陈革先生

**董事会秘书**

陈革先生

**证券事务代表**

黄文生先生

联系地址 : 中国北京市朝阳区  
朝阳门北大街22号

邮编 : 100728

电话 : 86-10-59960028

传真 : 86-10-59960386

**信息披露报纸**

文汇报(香港)

中国日报(英文)

中国证券报

上海证券报

证券时报

**登载本年度报告的中国证券监督管理委员会指定互联网网址**

<http://www.sse.com.cn>

**法律顾问**

中国 :

海问律师事务所

中国北京市朝阳区东三环北路2号

南银大厦21层

邮政编码 : 100027

香港 :

史密夫律师事务所

香港中环皇后大道中15号告罗士打大厦23楼

美国 :

世达国际律师事务所

香港金钟道89号力宝中心二座30楼

**主要往来银行**

中国银行

中国北京西城区阜成门内大街410号

中国工商银行

中国北京西城区复兴门内大街55号

中国建设银行

中国北京西城区金融街25号

国家开发银行

中国北京西城区阜成门外大街29号

**股份登记处**

*H股：*

香港中央证券登记有限公司  
香港皇后大道东183号合和中心46楼

*A股：*

中国证券登记结算有限责任公司上海分公司  
上海市陆家嘴东路166号

**美国存托股份受托银行**

*美国：*

Citibank N.A.  
388 Greenwich St., 14th Floor  
New York, NY 10013 USA

**本年度报告备置地点**

*中国：*

北京市朝阳区朝阳门北大街22号  
中国石油化工股份有限公司  
董事会秘书局

*美国：*

Citibank N.A.  
388 Greenwich St., 14th Floor  
New York, NY 10013 USA

*英国：*

Citibank N.A.  
Citigroup Centre  
Canada Square  
Canary Wharf  
London E14 5LB UK

**股票上市地点、股票简称和股票代码**

*H股：*

香港交易所有限公司  
股票简称：中国石化  
股票代码：0386

*存托股份：*

纽约股票交易所  
存托股份简称：SINOPEC CORP  
存托股份代号：SNP

*伦敦股票交易所*

存托股份简称：SINOPEC CORP  
存托股份代号：SNP

*A股：*

上海证券交易所  
股票简称：中国石化  
股票代码：600028

**中国石化首次注册登记日期**

二零零零年二月二十五日

**中国石化首次注册登记地点**

中国北京市朝阳区  
惠新东街甲六号

**企业法人营业执照注册号**

1000001003298(10-10)

**税务登记号码**

京国税朝字110105710926094

**中国石化聘请的核数师名称、办公地址**

境内：毕马威华振会计师事务所  
中国注册会计师

地址：中国北京市东长安街1号东方广场东  
二办公楼8层

邮政编码：100738

境外：毕马威会计师事务所

香港执业会计师

地址：香港中环遮打道10号太子大厦8楼

下列文件于二零零九年三月二十七日(星期五)后完整备置于中国石化法定地址,以供监管机构以及股东依据法律法规或中国石化《公司章程》在正常工作时间查阅:

- (1) 董事长亲笔签署的二零零八年年报的正本;
- (2) 董事长苏树林先生、董事、总裁王天普先生、董事、高级副总裁兼财务总监戴厚良先生、会计机构负责人刘运先生亲笔签署的中国石化经审计的按中国企业会计准则、国际财务报告准则分别编制的截至二零零八年十二月三十一日止年度财务报告和合并财务报告正本;
- (3) 核数师签署的以上财务报告审计报告正本;  
及
- (4) 本报告期间在中国证券监督管理委员会指定报刊上公开披露过的文件。

承董事会命  
苏树林  
董事长

中国北京,二零零九年三月二十七日

根据《中华人民共和国证券法》以及中国证券监督管理委员会《上市公司信息披露管理办法》相关规定和要求，作为中国石化的董事、高级管理人员，我们认真审阅了中国石油化工股份有限公司二零零八年年度报告，认为该报告真实、客观地反映了中国石化在二零零八年的经营状况，年度报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，符合中国证券监督管理委员会等有关监管部门的要求。

董事、高级管理人员签字

苏树林

周原

王天普

章建华

王志刚

戴厚良

刘仲藜

石万鹏

李德水

姚中民

范一飞

蔡希有

张克华

张海潮

焦方正

陈革

二零零九年三月二十七日

本报告分别以中、英文两种语言印制，在对两种文本的说明上发生歧义时，以中文为准。



中国石油化工股份有限公司(中國石化)  
中國北京市  
朝陽區朝陽門北大街22號  
郵政編碼：100728