



# 中国石油天然气股份有限公司

## PETROCHINA COMPANY LIMITED

(于中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

(于香港联交所股票代码: 857; 于上海证券交易所股票代码: 601857)

### 二零零九年度业绩公告 (年度报告摘要)

#### 1 重要提示

**1.1** 中国石油天然气股份有限公司 (以下简称“本公司”) 董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本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, 并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自二零零九年度报告全文, 投资者欲了解详细内容, 应仔细阅读本公司二零零九年年度报告全文。年度报告全文同时刊载于上海证券交易所网站 (网址 <http://www.sse.com.cn>)、香港联合交易所有限公司 (以下简称“香港联交所”) 网站 (网址 <http://www.hkex.com.hk>) 及本公司网站 (网址 <http://www.petrochina.com.cn>)。

**1.2** 本年度报告摘要经本公司第四届董事会第八次会议一致审议通过, 所有董事均保证本年度报告摘要内容真实、准确、完整, 不存在异议。

**1.3** 本公司执行董事廖永远先生、独立非执行董事董建成先生和 Franco Bernabè 先生因故未能参加本公司第四届董事会第八次会议, 已分别书面委托非执行董事李新华先生和独立非执行董事刘鸿儒先生出席会议并代为行使表决权。

**1.4** 本公司及其附属公司 (以下简称“本集团”) 按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本集团按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制的二零零九年度财务报告已分别经普华永道中天会计师事务所有限公司和罗兵咸永道会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

**1.5** 本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。

**1.6** 本年度报告摘要所涉及二零零七年及二零零八年比较财务数据因涉及同

一控制下业务合并进行了重述。

**1.7** 本公司董事长蒋洁敏先生、副董事长兼总裁周吉平先生、财务总监兼会计机构负责人周明春先生保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

## 2 公司基本情况简介

### 2.1 本公司基本情况简介

股票简称	中国石油	PetroChina	中国石油
股票代码	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港联交所	纽约证券交易所	上海证券交易所
公司法定代表人	蒋洁敏		
注册地址	中国北京东城区安德路16号洲际大厦		
邮政编码	100011		
办公地址	中国北京东城区东直门北大街9号		
邮政编码	100007		
公司国际互联网网址	<a href="http://www.petrochina.com.cn">http://www.petrochina.com.cn</a>		
电子信箱	<a href="mailto:suxinliang@petrochina.com.cn">suxinliang@petrochina.com.cn</a>		
公司信息披露报纸名称	A股参阅《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》		
年度报告备置地点	中国北京东城区东直门北大街9号		

### 2.2 本公司联系人和联系方式

	副总裁兼董事会秘书	证券事务代表	香港代表处代表
姓名	李华林	梁刚	毛泽锋
联系地址	中国北京东城区东直门北大街9号		香港金钟道89号力宝中心2座3606室
邮政编码	100007		
电话	86(10)5998 6223	86(10)5998 6959	(852)2899 2010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
电子信箱	<a href="mailto:suxinliang@petrochina.com.cn">suxinliang@petrochina.com.cn</a>	<a href="mailto:liangg@petrochina.com.cn">liangg@petrochina.com.cn</a>	<a href="mailto:hko@petrochina.com.hk">hko@petrochina.com.hk</a>

### 3 会计数据和财务指标摘要

#### 3.1 按国际财务报告准则编制的主要会计数据及财务指标

单位：人民币百万元

项 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增减 (%)	2007 年
营业额	1,019,275	1,072,604	(5.0)	837,542
归属于母公司股东的净利润	103,387	114,453	(9.7)	146,796
经营活动产生的现金流量净额	261,972	172,465	51.9	207,663
基本及摊薄每股收益 (人民币元)	0.56	0.63	(9.7)	0.82
每股经营活动产生的现金流量净额 (人民币元)	1.43	0.94	51.9	1.16

项 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2007 年末
总资产	1,450,288	1,196,235	21.2	1,069,611
归属于母公司股东权益	847,223	790,910	7.1	738,246
归属于母公司股东的每股净资产 (人民币元)	4.63	4.32	7.1	4.03

#### 3.2 按中国企业会计准则编制的主要会计数据及财务指标

##### 3.2.1 主要会计数据

单位：人民币百万元

项 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增减 (%)	2007 年
营业收入	1,019,275	1,072,604	(5.0)	837,542
营业利润	144,765	149,520	(3.2)	206,200
利润总额	139,767	161,284	(13.3)	204,364
归属于母公司股东的净利润	103,173	113,820	(9.4)	145,913
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	107,081	99,298	7.8	140,456
经营活动产生的现金流量净额	268,017	177,140	51.3	212,542

项 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2007 年末
总资产	1,450,742	1,196,962	21.2	1,071,066
归属于母公司股东权益	847,782	791,691	7.1	739,658

### 3.2.2 主要财务指标

项 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增减 (%)	2007 年
基本每股收益 (人民币元)	0.56	0.62	(9.4)	0.81
稀释每股收益 (人民币元)	0.56	0.62	(9.4)	0.81
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (人民币元)	0.59	0.54	7.8	0.78
加权平均净资产收益率 (%)	9.1	14.8	(5.7 个百分点)	22.5
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率 (%)	9.5	12.9	(3.4 个百分点)	21.7
每股经营活动产生的现金流量净额 (人民币元)	1.46	0.97	51.3	1.18

项 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2007 年末
归属于母公司股东的每股净资产 (人民币元)	4.63	4.33	7.1	4.04

### 3.2.3 非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：人民币百万元

非经常性损益项目	截至 2009 年 12 月 31 日止年度 收入/(支出)
非流动资产处置损益	(1,698)
计入当期损益的政府补助	367
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	103
处置可供出售金融资产净收益	6
应收款项减值准备转回	240
对外委托贷款取得的损益	6
海外所得税税率变动的影响	184
其他营业外收入和支出	(4,352)
	(5,144)
非经常性损益的所得税影响数	1,348
少数股东损益影响额	(112)
	(3,908)

### 3.2.4 采用公允价值计量的项目

适用    不适用

单位：人民币百万元

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	125	497	372	-

### 3.3 国内外会计准则差异

适用    不适用

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为人民币 1,065.59 亿元，按中国企业会计准则计算的净利润为人民币 1,063.78 亿元，差异为人民币 1.81 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币 9,077.01 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币 9,081.11 亿元，差异为人民币 4.10 亿元。上述差异主要是由于一九九九年非固定资产、油气资产评估的摊销、处置和二零零三年固定资产、油气资产评估的折旧、折耗及处置所产生。

本集团在国际财务报告准则下对固定资产、油气资产采取重估模式进行后续计量，重估需由独立评估师定期进行。本公司一九九九年重组改制时，对于中国石油天然气集团公司（以下简称“中国石油集团”）投入的资产和负债在一九九九年六月三十日进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。本集团于二零零三年九月三十日，对炼油及化工生产设施以折旧重置成本基准作出了重估，按国际财务报告准则编制的财务报表对此次评估的结果予以了确认，而按照中国企业会计准则编制的财务报表对此次评估的结果未予确认。

## 4 股本变动及股东情况

### 4.1 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					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 (%)
一、有限售条件股份	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-	-	157,922,077,818	86.29
1、国家持股	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-400,000,000	-400,000,000	157,522,077,818	86.07
2、国有法人持股	-	-	-	-	-	+400,000,000	+400,000,000	400,000,000	0.22
3、其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：									
境内非国有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境内自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件股份	25,098,900,000	13.71	-	-	-	-	-	25,098,900,000	13.71
1、人民币普通股	4,000,000,000	2.18	-	-	-	-	-	4,000,000,000	2.18
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	21,098,900,000	11.53	-	-	-	-	-	21,098,900,000	11.53
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	183,020,977,818	100.00	-	-	-	-	-	183,020,977,818	100.00

## 限售股份变动情况

单位：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
中国石油集团	157,922,077,818	0	-400,000,000	157,522,077,818	2007年10月本公司首次公开发行人民币普通股股票（A股）时，中国石油集团承诺：“自中国石油A股股票在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，我公司不转让或者委托他人管理我公司持有的中国石油A股股份，也不由中国石油回购我公司持有的A股股份。但经境内有权机构批准我公司持有的股份到境外交易场所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制。”	2010年11月5日
全国社保基金理事会	-	-	+400,000,000	400,000,000	根据财政部、国资委、证监会和全国社保基金理事会联合下发的《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》第十三条的规定，中国石油集团将持有的部分国有股转由全国社保基金理事会持有，全国社保基金理事会在承继原国有股东的法定和自愿承诺禁售期基础上，再将禁售期延长三年。	2013年11月5日
合计	157,922,077,818	0	0	157,922,077,818		



## 4.2 股东数量和持股情况

于二零零九年十二月三十一日，本公司的股东数量为1,413,702名，其中境内A股股东1,405,287名，境外H股记名股东8,415名（包括美国存托证券股东311名）。本公司最低公众持股量已满足香港联交所《上市规则》规定。

### 4.2.1 前10名股东持股情况

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	报告期内增减 (+,-)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国家股	86.20 <sup>(1)</sup>	157,764,597,259	-400,000,000	157,522,077,818	0
香港（中央结算）代理人有限公司 <sup>(2)</sup>	H股	11.38 <sup>(3)</sup>	20,819,411,829	-50,107,870	0	0
全国社保基金理事会	A股	0.219	400,000,000	+400,000,000	400,000,000	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002沪	A股	0.038	69,494,300	+45,974,686	0	0
中国工商银行—汇添富上证综合指数证券投资基金	A股	0.033	60,604,060	+60,604,060	0	0
中国建设银行—长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	A股	0.025	46,078,103	+46,078,103	0	0
广西投资集团有限公司	A股	0.021	39,329,509	+39,329,509	0	0
中国工商银行—上证50交易型开放式指数证券投资基金	A股	0.021	37,755,932	-9,422,877	0	0
中国建设银行—上投摩根中国优势证券投资基金	A股	0.015	27,924,148	+6,980,714	0	0
交通银行—易方达50指数证券投资基金	A股	0.014	25,115,047	-28,118,387	0	0

注：(1) 此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited间接持有的H股股份。

(2) 香港（中央结算）代理人有限公司为香港联交所下属子公司，其主要业务为以代理人身份代其他公司或个人股东持有股票。

(3) 中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited持有155,120,000股H股，占本公司股本总额的0.085%，该等股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。

#### 4.2.2 前 10 名无限售条件股东持股情况

单位：股

排名	股东名称	持股数	股份种类
1	香港（中央结算）代理人有限公司	20,819,411,829	H 股
2	中国石油集团	242,519,441	A 股
3	中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	69,494,300	A 股
4	中国工商银行—汇添富上证综合指数证券投资基金	60,604,060	A 股
5	中国建设银行—长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	46,078,103	A 股
6	广西投资集团有限公司	39,329,509	A 股
7	中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	37,755,932	A 股
8	中国建设银行—上投摩根中国优势证券投资基金	27,924,148	A 股
9	交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	25,115,047	A 股
10	中国银行—嘉实沪深 300 指数证券投资基金	24,451,503	A 股

上述股东关联关系或一致行动的说明：本公司未知上述其他前10名股东之间、前10名无限售条件股东之间或前10名股东和前10名无限售条件股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

#### 4.2.3 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

据董事所知，于二零零九年十二月三十一日，除本公司董事、监事及高级管理人员以外，以下人士在公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第 XV 部第 2 及第 3 分部须予披露的权益或淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A 股	157,764,597,259 (好仓)	实益拥有人	97.43	86.20
	H 股	155,120,000 (好仓) <sup>(1)</sup>	控制的公司权益	0.735	0.085

注：(1) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 155,120,000 股 H 股。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

于二零零九年十二月三十一日，据董事所知，除上述所披露者之外，概无任何人士（本公司董事、监事及高级管理人员除外）于《证券及期货条例》第336条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

### 4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

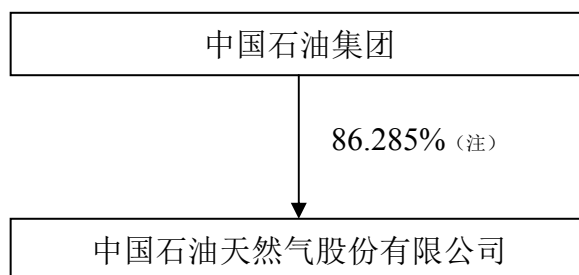
#### 4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

适用 不适用

#### 4.3.2 控股股东及实际控制人具体情况介绍

本公司控股股东为中国石油集团，成立于一九九八年七月，是根据国务院机构改革方案，在原中国石油天然气总公司的基础上组建的特大型石油石化企业集团，是国家授权的投资机构和国家控股公司，注册资本为人民币2,404.4002亿元，法定代表人蒋洁敏先生。中国石油集团是集油气勘探开发、炼油化工、油品销售、油气储运、石油贸易、工程技术服务和石油装备制造于一体的综合性能源公司。中国石油集团是本公司的实际控制人。

#### 4.3.3 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系



注：此数包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有的 155,120,000 股 H 股。

## 5 董事、监事和高级管理人员

### 5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

#### 5.1.1 现任董事有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	董事任期	2009年在本公司领取的报酬总额(人民币千元)	是否在股东单位领取报酬	持有本公司股份	
							2008.12.31	2009.12.31
蒋洁敏	男	54	董事长	2008.05-2011.05	-	是	0	0
周吉平	男	57	副董事长、总裁	2008.05-2011.05	774	否	0	0
王宜林	男	53	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
曾玉康	男	59	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
王福成	男	59	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
李新华	男	56	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
廖永远	男	47	执行董事、副总裁	2008.05-2011.05	747	否	0	0
王国樑	男	57	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
蒋凡	男	46	非执行董事	2008.05-2011.05	519	否	0	0
董建成	男	67	独立非执行董事	2008.05-2011.05	260	否	0	0
刘鸿儒	男	79	独立非执行董事	2008.05-2011.05	339	否	0	0
Franco Bernabè	男	61	独立非执行董事	2008.05-2011.05	246	否	0	0
李勇武	男	65	独立非执行董事	2008.05-2011.05	344	否	0	0
崔俊慧	男	63	独立非执行董事	2008.05-2011.05	348	否	0	0

注：以上报酬不包括二零零九年度支付给部分独立非执行董事的一次性特别奖励约人民币730万元。

### 5.1.2 现任监事有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	监事任期	2009年在本公司 领取的报酬总额 (人民币千元)	是否在股东 单位领取 报酬	持有本公司股份(股)	
							2008.12.31	2009.12.31
陈明	男	59	监事会主席	2008.05-2011.05	-	是	0	0
温青山	男	51	监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
孙先锋	男	57	监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
于毅波	男	46	监事	2008.05-2011.05	-	是	A股 66,500	A股 66,500
王亚伟	男	55	职工监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
秦刚	男	56	职工监事	2008.05-2011.05	541	否	0	0
王莎莉	女	55	职工监事	2008.05-2011.05	-	是	A股 7,000 H股 18,000	A股 7,000 H股 18,000
李元	男	62	独立监事	2008.05-2011.05	217	否	0	0
王道成*	男	69	独立监事	2009.05-2011.05	117	否	0	0

\*王道成先生自2009年5月起被聘任为本公司独立监事。

### 5.1.3 高级管理人员有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	高级管理 人员任期	2009年在本公司 领取的报酬总额 (人民币千元)	是否在股东 单位领取 报酬	持有本公司股份	
							2008.12.31	2009.12.31
孙龙德	男	47	副总裁	2007.06-	578	否	0	0
沈殿成	男	50	副总裁	2007.06-	578	否	0	0
刘宏斌	男	46	副总裁	2007.06-	578	否	0	0
周明春	男	42	财务总监	2007.06-	578	否	0	0
李华林	男	47	副总裁 董事会秘书	2007.11-	578	否	0	0
赵政璋	男	53	副总裁	2008.05-	629	否	0	0
薄启亮*	男	47	副总裁	2010.01-	不适用	不适用	0	0
孙波*	男	49	副总裁	2010.01-	不适用	不适用	0	0
蔺爱国	男	51	总工程师	2007.06-	578	否	0	0
王道富	男	54	总地质师	2008.05-	665	否	0	0
黄维和	男	52	总工程师	2008.05-	620	否	0	0

\*薄启亮先生、孙波先生均自2010年1月起被聘任为本公司副总裁。

本公司的高级管理人员均已与本公司订立了绩效合同。本公司制定的高级管理人员薪酬制度将高级管理人员的经济利益与本公司的运营业绩和股票的市场表现结合。

## 6 董事会报告

### 6.1 报告期内整体经营情况的讨论与分析

#### 6.1.1 经营业绩回顾

二零零九年是本集团经受重大考验的一年。面对国际金融危机带来的严重冲击和影响，本集团坚持以市场为导向、以效益为中心，科学组织生产经营，加强产运销储综合平衡，加快业务布局 and 战略发展，强化投资控制，优化投资结构，大力降本增效。通过上下共同努力，本集团各项应对危机的举措见到明显成效，二零零九年实现了生产经营安全平稳较快发展，总体经营业绩好于年初预期。

#### 1、市场回顾

##### (1) 原油市场回顾

二零零九年，国际市场石油价格走势跌宕起伏，总体呈现波动上升态势。年初原油市场延续二零零八年底的低迷状况，油价持续下跌，美国西德克萨斯中质原油（WTI）一度跌破每桶 34 美元，二月中旬开始止跌回升，随着世界经济出现复苏迹象，原油价格迅速上涨，十月份最高突破每桶 80 美元，涨幅高达 138%。二零零九年，WTI 和北海布伦特原油（Brent）平均价格分别为 61.81 美元/桶和 61.51 美元/桶，比上年同期下降 38.2% 和 36.8%。国内原油价格与国际原油价格走势基本一致。

据有关资料显示，二零零九年国内原油净进口量为 1.99 亿吨，比上年同期增长 13.7%；国内原油产量为 1.89 亿吨，比上年同期下降 0.8%；原油加工量为 3.41 亿吨，比上年同期增长 6.3%。

##### (2) 成品油市场回顾

二零零九年，随着国内宏观经济的回暖，成品油市场需求上半年呈探底后波动回升的态势，下半年市场疲软状况大为改观，多种油品月表观消费量恢复正增长，且增长幅度较大。二零零九年，中国政府对国内成品油价格进行了八次调整。国内成品油价格机制基本理顺了原油与成品油的价格关系，反映了国际原油市场的价格波动，扭转了炼油企业近年来因原油与成品油价格倒挂而导致的长期亏损状况。

据有关资料数据显示，二零零九年国内成品油表观消费量 2.07 亿吨，同比增

长0.9%。

### （3）化工市场回顾

二零零九年，化工市场经历了从萧条到供不应求的巨大转变。为有效应对国际金融危机，中国政府先后出台了人民币四万亿元的经济刺激计划、大幅提高了化工产品及其制品出口退税率、旨在扩大内需的家电下乡等一系列政策，这些政策的实施使得国内化工产品市场需求不断增加，年底已恢复到金融危机前的水平。同时，随着全球经济回稳及国际原油价格恢复性上涨，出口需求缓慢恢复。逐步回暖的市场需求有力消化了市场供应量的增加，二零零九年化工市场总体呈现出需求增长、价格上行的良性发展态势。

### （4）天然气市场回顾

二零零九年，国内天然气市场继续保持较快增长，天然气需求增长强劲。据有关资料数据显示，二零零九年国内天然气产量为 841 亿立方米，同比增长 8.6%；国内天然气表观消费量为 875 亿立方米，同比增长 11.5%。城市燃气所占比重继续增长，工业用气比重有所下降，发电用气所占比重上升，天然气消费结构更趋合理。

## 2、业务回顾

根据管理需要，自二零零九年一月一日起，本集团按照以下方式对业务板块进行重新划分：原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售业务纳入炼油与化工板块管理；炼油产品的销售以及贸易业务纳入销售板块管理。

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。根据产品和服务的类别以及上述重新划分的业务板块，本集团的经营分部包括：勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。上年度比较数据已经按新的板块划分进行了重新表述。

### （1）勘探与生产

二零零九年，本集团继续突出资源战略，把油气勘探放在首位，在柴达木盆地、鄂尔多斯盆地、塔里木盆地、准噶尔盆地、海拉尔—塔木察格盆地及四川盆地等主要探区获得一系列战略发现和重大突破，为全年储量增长奠定了基础。二

二零零九年本集团原油储量替换率为1.05，天然气储量替换率为1.97，油气当量储量替换率为1.32。油气田开发和生产以效益为中心，强化生产组织管理，根据市场变化积极优化产量结构和产能建设方案，保持了生产经营均衡平稳运行。

本集团抓住低油价战略机遇期，稳步推进海外油气资源战略布局，加大与国际石油公司合作，签署了包括伊拉克鲁迈拉油田在内的多个海外合作项目，国际化经营规模持续扩大。同时加强现有海外油气项目的运营管理和增储上产，国际业务对公司的贡献率逐步增大。

二零零九年，本集团油气操作成本为9.12美元/桶，比二零零八年的9.48美元/桶下降3.8%，剔除汇率变动影响，操作成本同比降低5.4%。

### 勘探与生产运营情况

	单位	2009年	2008年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	843.5	870.7	(3.1)
可销售天然气产量	十亿立方英尺	2,112.2	1,864.2	13.3
油气当量产量	百万桶	1,195.7	1,181.5	1.2
原油探明储量	百万桶	11,263	11,221	0.4
天然气探明储量	十亿立方英尺	63,244	61,189	3.4
探明已开发原油储量	百万桶	7,871	8,324	(5.4)
探明已开发天然气储量	十亿立方英尺	30,949	26,667	16.1

注：原油按1吨=7.389桶，天然气按1立方米=35.315立方英尺换算

#### (2) 炼油与化工

二零零九年，本集团加强对炼油化工业务的一体化管理，炼化业务结构战略性调整取得重大进展。二零零九年上半年，面对持续高位运行的库存压力，灵活调整加工计划，狠抓生产受控管理，保持了低负荷状态下安全稳定生产。下半年，随着市场形势逐步好转，本集团加大生产组织协调力度，逐步提高加工负荷，有序安排装置检修和新建装置投产。把增加效益放在突出位置，以市场为导向优化产品结构，推进产品质量升级，深化对标管理，强化成本控制，多项主要技术经济指标创历史最好水平。有序推进炼化战略布局和重点工程建设，合理把握建设和投产节奏。加大化工产品促销推价力度，加强大客户战略性合作，增加高效市场资源投放量。



二零零九年本集团加工原油 8.29 亿桶，其中 75.4%来自勘探与生产板块。生产约 7,320 万吨汽油、柴油和煤油。炼油单位现金加工成本为每吨人民币 136.6 元，比上年同期同口径人民币 140.7 元/吨降低 3.0%。

### 炼油与化工生产情况

	单位	2009 年	2008 年	同比增减 (%)
原油加工量	百万桶	828.6	849.8	(2.5)
汽、煤、柴油产量	千吨	73,195	73,968	(1.0)
其中：汽油	千吨	22,114	23,465	(5.8)
煤油	千吨	2,253	2,209	2.0
柴油	千吨	48,828	48,294	1.1
原油加工负荷率	%	87.70	94.89	(7.19 个百分点)
轻油收率	%	75.54	73.58	1.96 个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.10	92.71	0.39 个百分点
乙烯	千吨	2,989	2,676	11.7
合成树脂	千吨	4,480	4,099	9.3
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,471	1,637	(10.1)
合成橡胶	千吨	420	344	22.1
尿素	千吨	3,973	3,824	3.9

注：原油按1吨=7.389桶换算

### (3) 销售

二零零九年，面对国际金融危机的严重冲击，本集团成品油销售业务采取多种渠道和手段，积极扩销增效，市场规模得到稳步提升。本集团密切跟踪市场变化，细化市场分析，优化调运组织，适时调整营销策略，大力开发高效机构用户，努力扩大销量，提高销售效益，不断提高零售管理水平和服务质量，加快推进成品油销售网络和仓储设施建设，市场供应能力进一步增强，运营效率进一步提高。

## 销售业务情况

	单位	2009年	2008年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	101,253	90,278	12.2
其中：汽油	千吨	30,777	29,399	4.7
煤油	千吨	5,817	4,798	21.2
柴油	千吨	64,659	56,081	15.3
零售市场份额	%	38.2	37.5	0.7个百分点
加油站数量	座	17,262	17,456	(1.1)
其中：资产型加油站	座	16,607	16,725	(0.7)
单站加油量	吨/日	10.1	9.6	5.2

### (4) 天然气与管道

二零零九年，本集团油气战略通道和骨干管网建设取得重要突破，天然气业务持续快速发展。中亚天然气管道A线工程、西气东输二线西段同步建成投产，中俄原油管道全面开工建设；国内油气骨干管网建设有序推进，永唐秦输气管道、兰郑长成品油管道兰郑武段等建成投产；西气东输二线东段等管道建设快速推进，大连及江苏LNG等重点工程进展顺利。天然气销售业务发挥管道联网优势，加强产运销平衡。面对冬季部分地区出现极端气候、用气需求急剧攀升的严峻形势，本集团采取气田满负荷生产、储气库最大限度回采、优化输气管网运行等措施，有效缓解了冬季供需矛盾，保证了向重点城市、公共事业和重点工业用户安全平稳供气。

二零零九年末，本集团管道总长度为50,627公里，其中：天然气管道长度为28,595公里，原油管道长度为13,164公里，成品油管道长度为8,868公里。天然气产销量继续保持两位数比率增长。

## 6.1.2 管理层讨论与分析

以下讨论与分析应与本年度报告及其他章节所列之本集团经审计的财务报表及其附注同时阅读。

1、以下涉及的财务数据摘自本集团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

二零零九年，面对国际金融危机带来的严重冲击和影响，本集团认真分析经济形势，积极采取多项措施，科学组织生产经营，实现了生产经营平稳较快协调发展。在油价同比降低38.4%的情况下，二零零九年仍然实现国际财务报告准则营业额人民币10,192.75亿元，同比下降5.0%；实现归属于母公司股东净利润人民币1,033.87亿元，同比下降9.7%；实现每股基本盈利人民币0.56元，同比减少人民币0.07元。

**营业额** 营业额降低5.0%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币10,726.04亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币10,192.75亿元，主要是由于原油、汽油、柴油、煤油等主要产品价格下降和销售量变化影响。下表列示了本集团二零零九年和二零零八年主要产品对外销售数量、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）		
	2009年	2008年	变化率(%)	2009年	2008年	变化率(%)
原油*	53,768	38,603	39.3	2,750	4,348	(36.8)
天然气（亿立方米、 人民币元/千立方米）	596.14	510.54	16.8	814	813	0.1
汽油	30,777	29,399	4.7	5,763	5,881	(2.0)
柴油	64,659	56,081	15.3	4,965	5,526	(10.2)
煤油	5,817	4,798	21.2	3,896	6,355	(38.7)
重油	8,472	7,061	20.0	2,903	3,541	(18.0)
聚乙烯	2,349	2,195	7.0	8,430	10,219	(17.5)
润滑油	1,796	2,003	(10.3)	7,204	7,515	(4.1)

\* 上表原油为本集团全部外销原油，上年同期数据已进行同口径调整。

**经营支出** 经营支出降低 4.1%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 9,130.33 亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币 8,758.31 亿元。其中：

**采购、服务及其它支出** 采购、服务及其它支出降低12.5%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币5,628.51亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币4,924.72亿元。主要原因：一是外购原油、原料油等价格下降，导致采购成本减少；二是材料、燃料、动力等生产资料价格下降以及存货变动等影响导致采购成本减少。

**雇员酬金成本** 截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，本集团雇员酬金成本为人民币 659.77 亿元，比上年同期增长 6.1%，剔除业务拓展等因素影响后，与上年同期基本持平，人工成本得到有效控制。

**勘探费用** 勘探费用降低11.3%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币218.79亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币193.98亿元，主要是由于本集团对勘探工作结构和工作量进行优化调整，进一步加强油气勘探管理，强化勘探过程控制。

**折旧、折耗及摊销** 折旧、折耗及摊销降低 2.6%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 947.59 亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币 922.59 亿元，主要是由于二零零八年本集团对炼化装置及油气资产计提减值准备所致。

**销售、一般性和管理费用** 销售、一般性和管理费用增长 9.7%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 596.17 亿元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币 654.23 亿元，主要是根据国家有关规定，本集团发生的安全生产费比上年同期有较大增加。

**除所得税外的其它税赋** 除所得税外的其它税赋增长 9.1%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 1,241.32 亿元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币 1,354.65 亿元，主要原因：一是二零零九年本集团销售国内生产原油缴纳的石油特别收益金大幅减少，从二零零八年的人民币 852.91 亿元减少到二零零九年的人民币 200.20 亿元；二是二零零九年实施新的燃油消费税政策，本集团消费税支出大幅增加，从二零零八年的人民币 135.70 亿元增加到二零零九年的人民币 824.29 亿元；三是由于燃油消费税等增加导致城建税及教育费附加增加人民币 53.68 亿元。

**其他(支出) /收入净值** 截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，其他支出净值为人民币48.37亿元，而截至二零零八年十二月三十一日止十二个月其他收入净值为人民币123.72亿元，主要是本集团二零零八年确认了国家就保障原油、成品油市场供应而给予的财政扶持补贴。

**经营利润** 截至二零零九年十二月三十一日止十二个月本集团经营利润为人民币 1,434.44 亿元，比上年同期的人民币 1,595.71 亿元下降 10.1%。

**外汇损失净额** 外汇净损失从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 10.81 亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币 7.83 亿元。外汇净损失减少主要是由于二零零八年人民币对美元等币种升值幅度大于二零零九年汇率变动幅度所致。

**利息净支出** 利息净支出增加 397.1%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 7.67 亿元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币 38.13 亿元。利息净支出增加主要是有息债务余额大幅增加使利息支出大幅增长，以及平均存款余额减少使利息收入减少综合影响所致。

**税前利润** 截至二零零九年十二月三十一日止十二个月本集团税前利润为人民币1,400.32亿元。比上年同期的人民币1,620.13亿元下降13.6%。

**所得税费用** 所得税费用降低4.9%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币352.11亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币334.73亿元，主要原因是本期应纳税所得额减少以及税收调整影响。

**本年利润** 截至二零零九年十二月三十一日止十二个月本集团净利润为人民币1,065.59亿元，比上年同期人民币1,268.02亿元下降16.0%。

**归属于非控制性权益的利润（“少数股东利润”）** 由于二零零九年国际油价低于二零零八年，导致部分子公司利润降幅较大，使得少数股东利润大幅降低，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币123.49亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币31.72亿元。

**归属于母公司股东的利润** 截至二零零九年十二月三十一日止十二个月本集团归属于母公司股东的利润为人民币1,033.87亿元，比上年同期人民币1,144.53亿元下降9.7%。

## (2) 板块资料

### 勘探与生产

**营业额** 营业额降低35.3%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币6,263.67亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币4,053.26亿元，减少的主要原因是原油价格大幅下降。二零零九年本集团平均实现原油价格53.90美元/桶，比二零零八年87.55美元/桶降低38.4%。

**经营支出** 经营支出降低22.2%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币3,858.97亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币3,003.07亿元，减少的主要原因是进口原油采购支出减少以及二零零九年国际原油价格低位运行，本集团销售国产原油缴纳的石油特别收益金大幅减少。

**经营利润** 勘探与生产板块突出效益优先，强化生产组织管理，根据市场变化积极优化产量结构和产能建设方案，合理安排原油产量，积极采取各种降本增效措施。尽管受油价大幅下降等因素影响，截至二零零九年十二月三十一日止十二个月实现经营利润人民币1,050.19亿元，比上年同期人民币2,404.70亿元降低56.3%，但勘探与生产板块仍然是本集团盈利的重要支柱。

### 炼油与化工

**营业额** 营业额降低10.6%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币5,607.29亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币5,013.00亿元，减少的主要原因是主要炼油化工产品价格下降。

**经营支出** 经营支出降低26.1%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币6,545.59亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币4,839.92亿元，主要是国际原油价格低于上年同期，本集团外购原油、原料油的支出减少。

**经营利润/亏损** 炼油与化工板块充分发挥炼化一体化优势，强化生产组织和协调，深入细化对标管理，努力实现降本增效。截至二零零九年十二月三十一日止十二个月实现经营利润人民币173.08亿元，而截至二零零八年十二月三十一日止十二个月为亏损人民币938.30亿元。

## 销售

**营业额** 营业额降低1.3%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币7,781.41亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币7,682.95亿元，减少的主要原因是成品油价格下降以及油品贸易业务收入减少。

**经营支出** 经营支出降低2.0%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币7,701.59亿元减少到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币7,550.30亿元，减少的主要原因是外购成品油支出下降。另外，本期油品贸易业务支出减少也使得经营支出相应减少。

**经营利润** 销售板块采取积极有效的营销策略，强化成本管理，努力扩销增效。截至二零零九年十二月三十一日止十二个月实现经营利润人民币132.65亿元，比上年同期人民币79.82亿元增长66.2%。

## 天然气与管道

**营业额** 营业额增长22.7%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币633.15亿元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币776.58亿元，增加的主要原因是天然气销售量、输气量增加。

**经营支出** 经营支出增长24.0%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币472.58亿元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币586.12亿元，增加的主要原因是购气支出增加。

**经营利润** 天然气与管道板块积极推进油气管网建设和城市燃气业务，天然气产量及销售继续保持两位数比率增长，天然气与管道业务对本集团的利润贡献不断增长。截至二零零九年十二月三十一日止十二个月本板块实现经营利润人民币190.46亿元，比上年同期人民币160.57亿元增长18.6%。

### (3) 资产、负债及权益情况

下表列示本集团合并资产负债表中主要项目：

	2009年12月31日	2008年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,450,288	1,196,235	21.2
流动资产	294,383	224,946	30.9
非流动资产	1,155,905	971,289	19.0
总负债	542,587	348,395	55.7
流动负债	388,553	265,651	46.3
非流动负债	154,034	82,744	86.2
母公司股东权益	847,223	790,910	7.1
股本	183,021	183,021	-
储备	240,135	229,416	4.7
留存收益	424,067	378,473	12.0
权益合计	907,701	847,840	7.1

总资产人民币 14,502.88 亿元，比二零零八年末增长 21.2%。其中：

流动资产人民币 2,943.83 亿元，比二零零八年末增长 30.9%，增长的主要原因是现金及现金等价物增加人民币 537.75 亿元。

非流动资产人民币 11,559.05 亿元，比二零零八年末增长 19.0%，增长的主要原因是由于投资增加，物业、厂房及机器设备（包括固定资产、油气资产等）增加人民币 1,750.43 亿元。

总负债人民币 5,425.87 亿元，比二零零八年末增长 55.7%。其中：

流动负债人民币 3,885.53 亿元，比二零零八年末增长 46.3%，增长的主要原因是短期借款增加人民币 551.81 亿元，应付账款及应计负债增加人民币 479.59 亿元。

非流动负债人民币 1,540.34 亿元，比二零零八年末增长 86.2%，增长的主要原因是长期借款增加人民币 526.19 亿元，递延所得税负债增加人民币 89.83 亿元，资产弃置义务增加人民币 84.85 亿元。

母公司股东权益人民币 8,472.23 亿元，比二零零八年末增长 7.1%，增长的主要原因是留存收益增加 455.94 亿元。



于二零零九年十二月三十一日，本集团外币金融资产、金融负债情况如下：

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					
贷款和应收款	26,695	-	-	-	79,474
可供出售金融资产	35	-	25	-	252
金融资产小计	26,730	-	25	-	79,726
金融负债	39,672	-	-	-	97,973

#### (4) 现金流量情况

本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金、短期和长期借款等。本集团的资金主要用于经营活动、资本性支出、偿还短期和长期借款以及向本公司股东分配股利。

下表列出了本集团截至二零零九年十二月三十一日止十二个月和截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的现金流量以及各个年末的现金及现金等价物。

	截至 12 月 31 日止年度	
	2009 年	2008 年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量净额	261,972	172,465
投资活动使用的现金流量净额	(261,453)	(211,797)
融资活动产生的现金流量净额	53,077	3,777
外币折算差额	179	(112)
年末现金及现金等价物	86,925	33,150

#### 经营活动产生的现金流量

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币2,619.72亿元，与截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币1,724.65亿元相比，增长了51.9%，主要是为积极应对国际金融危机，本集团强化对营运资金的管理，以及国家实行新的成品油价格机制后公司增值税留抵减少等，由此减少经营活动的现金流出。二零零九年十二月三十一日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币869.25亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是

人民币（人民币约占77.2%，美金约占17.2%，港币约占4.5%，其他约占1.1%）。

### 投资活动使用的现金流量

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月本集团用于投资活动的现金流量净额为人民币2,614.53亿元，与截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币2,117.97亿元相比，上升23.4%，主要是公司抓住国际金融危机下原材料、大宗物资价格走低的有利时机，积极推进中亚天然气管道、西气东输二线等战略项目和重点工程建设，使得本年度付现资本性支出增加。

### 融资活动产生的现金流量

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币530.77亿元，而截至二零零八年十二月三十一日止十二个月为人民币37.77亿元，增长的主要原因是为有效应对金融危机，本集团加大了筹融资力度。

下表列出了本集团于二零零九年十二月三十一日和二零零八年十二月三十一日的债务净额：

	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
短期债务(包括长期债务的流动部分)	148,851	93,670
长期债务	85,471	32,852
债务总额	234,322	126,522
减：现金和现金等价物	86,925	33,150
债务净额	147,397	93,372

本集团长期债务的到期情况如下：

	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	14,229	5,898
须于一至两年内偿还	12,212	15,442
须于两至五年内偿还	62,821	7,432
须于五年之后偿还	10,438	9,978
	99,700	38,750

本集团于二零零九年十二月三十一日的债务总额中约有69.7%为固定利率借款，30.3%为浮动利率借款。二零零九年十二月三十一日的债务中，人民币债务

约占83.2%，美元债务约占16.7%，其他币种债务约占0.1%。

二零零九年十二月三十一日，本集团资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为 20.5%（二零零八年十二月三十一日：13.0%）。

#### （5）资本性支出

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，本集团的资本性支出增长了 14.8%，从截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 2,323.77 亿元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的人民币 2,668.36 亿元，主要是由于二零零九年本集团加大了销售网络建设及天然气管道建设等方面的投入。

	2009 年		2008 年		2010 年预测值	
	人民币 百万元	%	人民币 百万元	%	人民币 百万元	%
勘探与生产 <sup>(A)</sup>	129,017	48.4	157,194	67.6	157,700	53.9
炼油与化工	42,558	15.9	30,619	13.2	49,500	16.9
销售	18,174	6.8	4,974	2.1	19,600	6.7
天然气与管道	74,754	28.0	36,848	15.9	62,000	21.2
其他	2,333	0.9	2,742	1.2	3,900	1.3
合计	266,836 <sup>(B)</sup>	100.0	232,377	100.0	292,700	100.0

(A) 如果包括与地质和地球物理勘探费用相关的投资部分，勘探与生产板块二零零八年和二零零九年的资本性支出和投资以及二零一零年资本性支出和投资的预测值分别为人民币1,687.32亿元、人民币1,383.96亿元和人民币1,690.00亿元。

(B) 二零零九年度资本性支出不包括本集团用于收购Singapore Petroleum Company Limited的32.39亿新加坡元（约人民币152.96亿元）。

### 勘探与生产

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，勘探与生产板块资本性支出为人民币 1,290.17 亿元，主要用于国内长庆、大庆、西南、塔里木及海外阿克纠宾等油气田的大型油气勘探项目和各个油气田的重点油气产能建设工程。

预计二零一零年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币 1,577.00 亿元。国内勘探工作将重点突出对松辽盆地、渤海湾盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地等重点油气区域的整体控制，开发工作将在加大新探明油气田建设力度的同时，重点做好大庆、长庆、西南、塔里木等油气田的稳产上产工作；海外工作重点突出在中亚、中东等合作区的油气勘探开发。

### **炼油与化工**

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 425.58 亿元，其中人民币 212.83 亿元用于独山子石化、广西石化、四川石化等千万吨炼油项目建设；人民币 212.75 亿元独山子石化、四川石化、抚顺石化、大庆石化等大型乙烯项目建设。

预计二零一零年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币 495.00 亿元，其中约人民币 264.00 亿元用于炼油设施建设和扩建，主要包括四川石化、呼和浩特石化等大型炼油项目的建设；约人民币 231.00 亿元用于化工设施建设和扩建，主要包括四川石化、抚顺石化、大庆石化等大型乙烯项目建设。

### **销售**

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，销售板块的资本性支出为人民币 181.74 亿元，主要用于加油站和油库等销售网络设施建设。

预计二零一零年本集团销售板块的资本性支出为人民币 196.00 亿元，主要用于拓展高效销售网络市场工程建设。

### **天然气与管道**

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，天然气与管道板块的资本性支出为人民币 747.54 亿元，主要用于西气东输二线等天然气管道项目、中俄原油管道项目和兰州—郑州—长沙成品油管道等项目建设。

预计二零一零年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币 620.00 亿元，主要用于西气东输二线、中俄原油管道等重要的油气骨干输送通道项目和配套的 LNG、储气库等项目建设。

### **其它**

截至二零零九年十二月三十一日止十二个月，本集团用于本部及其他的资本性支出为人民币 23.33 亿元。

预计二零一零年本集团用于其它板块的资本性支出为人民币 39.00 亿元，主要用于科研活动及信息系统的建设。

2、以下涉及的财务数据摘自本集团按中国企业会计准则编制并经过审计的财务报表

(1) 按中国企业会计准则编制的财务数据

	2009年12月31日	2008年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,450,742	1,196,962	21.2
流动资产	295,713	227,456	30.0
非流动资产	1,155,029	969,506	19.1
总负债	542,631	348,523	55.7
流动负债	388,553	265,651	46.3
非流动负债	154,078	82,872	85.9
归属于母公司股东权益	847,782	791,691	7.1
权益合计	908,111	848,439	7.0

变动原因分析参见 6.1.2 中 1(3)部分内容。

(2) 按中国企业会计准则分行业、产品情况表

分行业	2009年度	2009年度	毛利率*	主营业务收入	主营业务成本	毛利率 增减
	主营业务收入	主营业务成本		比上年同期 增减	比上年同期 增减	
	人民币百万元	人民币百万元	%	%	%	个百分点
勘探与生产	391,862	216,733	35.4	(35.9)	(8.7)	(9.6)
炼油与化工	493,645	362,110	8.4	(10.8)	(40.2)	20.6
销售	764,358	705,885	7.4	(0.9)	(2.3)	1.2
天然气与管道	76,463	54,024	28.0	22.5	21.1	0.8
其他	293	206	-	-	-	-
板块间抵消数	(734,676)	(733,060)	-	-	-	-
合计	991,945	605,898	25.9	(4.7)	(7.3)	(0.2)

\*毛利率=主营业务利润/主营业务收入

(3) 按中国企业会计准则分区域情况表

对外交易收入	2009年	2008年	比上年增减
	人民币百万元	人民币百万元	%
中国大陆	790,748	824,703	(4.1)
其他	228,527	247,901	(7.8)
合计	1,019,275	1,072,604	(5.0)
<b>非流动资产*</b>			
中国大陆	1,074,756	903,590	18.9
其他	77,688	63,434	22.5
合计	1,152,444	967,024	19.2

\*非流动资产主要包括除金融工具、递延所得税资产外的其他非流动资产。

#### (4) 本集团主要子公司、参股公司情况

公司名称	注册资本	持股比例	资产总额	负债总额	净利润
	人民币百万元	%	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
大庆油田有限责任公司	47,500	100.00	180,825	63,915	35,605
中油勘探开发有限公司	16,100	50.00	94,358	21,315	2,045
中石油香港有限公司	75.92 亿港元	100.00	18,231	3,716	985
大连西太平洋石油化工有限公司	2.58 亿美元	28.44	10,168	12,228	1,076
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	6,546	3,501	358

## 6.2 对公司未来发展的展望

二零一零年，国际金融市场渐趋稳定，世界经济有望恢复性增长，中国经济回升向好的基础逐步巩固，扩大内需和改善民生的政策效应将继续显现，国内经济仍将保持平稳较快发展，石油石化产品的需求将会相应增长。本集团将继续大力实施资源、市场、国际化战略，突出质量效益，加强产运销储综合平衡，统筹国际国内两个大局，不断增强自主创新能力，着力夯实企业管理基础，积极推进发展方式转变，努力推动公司生产经营平稳较快发展。

在勘探与生产方面，本集团将继续坚持把资源勘探放在首位，不断巩固上游业务国内主导地位。坚持规模、效益、科学勘探，突出预探和风险勘探，努力发现更多的规模储量和优质储量。油气田开发坚持新油田整体部署、整体探明、整体开发、规模实施，统筹安排老油田二次开发，积极转变开发方式，提高油气田开发水平，实现老油田持续稳产。抓住天然气快速发展的历史性机遇，突出重点气区产能建设，保持天然气安全平稳较快发展的良好势头。

在炼油与化工方面，本集团将充分发挥炼化一体化和集约经营的优势，坚持加工贴近市场、产品适应市场，平稳高效组织炼化生产，推进面向市场的资源优化配置和装置结构调整，加快油品质量升级和化工新产品开发，努力增产增收增效。密切跟踪市场变化，合理把握化工产品销售节奏，提升销售终端效益。按计划推进炼化重点工程建设，合理把握新装置的建设和投产节奏，保持炼化能力持续增长。

在成品油销售方面，本集团将着力扩大市场份额，稳步提高零售率，加大营销网络开发与调整力度，巩固成熟市场，积极开发经济发达地区等高效市场，持

续优化加油站布局和结构，推进成品油储备库和集散库建设，加快完善物流配送体系，尽快形成与目标市场份额相适应的销售能力。继续发挥专业化管理优势，稳步推进非油品业务发展，不断拓展加油站盈利空间。

在天然气与管道建设方面，本集团将加快国内天然气骨干、支线管网建设和布局完善，突出强化天然气市场开拓，有效加强国内天然气、引进气及 LNG 等资源的综合平衡和产运销衔接，确保安全平稳有序供气。天然气销售业务着力开拓市场，优化用气结构，积极推进重点区域城市燃气、压缩天然气项目建设，不断拓展天然气利用市场规模，提升天然气业务的成长性，保持天然气效益的稳定增长。

在国际业务方面，本集团将进一步增强在全球范围内优化资源的能力，继续扩大国际能源互利合作，运作好现有海外投资项目，优化海外业务布局和资产结构，努力实现海外油气业务的较快增长。加快发展国际贸易，构筑具有较强竞争力的贸易体系，逐步扩大国际石油市场影响力。

### **6.3 风险因素**

本集团在生产经营过程中，积极采取各种措施规避各类风险，但在实际经营过程中仍无法完全排除各类风险和不确定性因素的发生。

#### **1、行业监管及税费政策风险**

与我国其他石油和天然气公司的经营活动一样，本集团的经营活动受到我国政府许多方面的监管。这些监管政策会影响本集团的经营活动，如勘探和生产许可证的颁发、行业特种税费、环保政策、安全标准等。中国政府关于石油和天然气行业的某些政策未来发生的变化也可能会对本集团的经营造成影响。

税费政策是影响本集团经营的重要外部因素之一。中国政府正积极稳妥地推进税费改革，与本集团经营相关的税费政策可能发生调整，进而对本集团的经营业绩产生影响。

#### **2、原油及成品油价格波动风险**

本集团从事广泛的与石油相关的业务，并从国际市场采购部分石油来满足需求。国际原油和成品油价格受全球及地区政治经济的变化、原油和成品油的供需

状况及具有国际影响的突发事件和争端等多方面因素的影响。国内原油价格参照国际原油价格确定，国内成品油价格随国际市场原油价格变化而调整。除个别子公司外，本集团通常不使用任何衍生金融工具来规避这些价格风险。

### 3、汇率风险

本集团主要以人民币开展业务。目前中国政府实行以市场供求为基础、参考一揽子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度，人民币在资本项下仍处于管制状态。人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系的影响，未来人民币兑其他货币的汇率可能与现行汇率产生较大差异，进而影响本集团经营成果和财务状况。

### 4、市场竞争风险

本集团的资源优势明显，在国内行业中占据主导地位。目前，本集团的主要竞争对手是国内其他大型石油石化生产和销售商。随着国内部分石油石化市场的逐步开放，国外大型石油石化公司在某些地区和领域已成为本集团的竞争对手。本集团的勘探与生产业务以及天然气与管道业务在国内处于主导地位，但炼化化工及成品油销售业务面临着较为激烈的竞争。

### 5、油气储量的不确定性风险

根据行业特点及国际惯例，本集团所披露的原油和天然气储量数据均为估计数字。本集团已聘请了具有国际认证资格的评估机构对本集团的原油和天然气储量进行定期评估，但储量估计的可靠性取决于多种因素、假设和变量，如技术和经济数据的质量与数量、本集团产品所适用的现行油气价格等，其中许多是无法控制的，并可能随着时间的推移而出现调整。评估日期后进行的钻探、测试和开采结果也可能导致对本集团的储量数据进行一定幅度的修正。

### 6、安全隐患及不可抗力风险

油气勘探、开采和储运以及成品油和化工产品生产、储运等涉及若干风险，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等不可预料或者危险的情况发生。随着经营规模和运营区域的逐步扩大，本集团面临的安全风险也相应增加。同时，近年来国家颁布实施的新法规对安全生产提出了更高要求。本集团已实行了严格的 HSE 管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍无法完全避免此类突发



事件可能带来的经济损失。此外，地震、台风、海啸等自然灾害以及突发性公共卫生事件会对本集团的财产、人员造成损害，并有可能影响本集团的正常生产经营。

#### 6.4 募集资金使用情况

适用    不适用

<b>募集资金总额</b>	本公司于二零零七年十月发行了40亿A股，募集资金总额为人民币66,800百万元，募集资金净额为人民币66,243百万元。		<b>本报告期已使用募集资金总额</b>	人民币8,804百万元		
			<b>已累计使用募集资金总额</b>	人民币61,621百万元		
<b>承诺项目</b>	<b>拟投入金额 (人民币百万元)</b>	<b>是否变更项目</b>	<b>实际投入金额 (人民币百万元)</b>	<b>产生收益情况</b>	<b>是否符合计划进度</b>	<b>是否符合预计收益</b>
长庆油田原油产能建设项目	6,840	否	6,840	符合预期	符合	符合
大庆油田原油产能建设项目	5,930	否	5,930	符合预期	符合	符合
冀东油田原油产能建设项目	1,500	否	1,276	项目投产后才可明确	符合	项目投产后才可明确
独山子石化加工进口哈萨克斯坦含硫原油炼油及乙烯技术改造工程项目	17,500	否	17,500	符合预期	符合	符合
大庆石化120万吨/年乙烯改扩建工程	6,000	否	1,602	项目投产后才可明确	符合	项目投产后才可明确
合计	37,770		33,148			
未达到计划进度和预计收益的说明	—					
变更原因及变更程序说明	—					
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金中的未使用部分目前存放于本公司在银行开设的专用账户。					

## 6.5 非募集资金项目情况

适用 不适用

单位：人民币百万元

项目名称	项目总金额	项目进展	项目收益情况
广西石化 1000 万吨/年炼油工程	15,120	装置主体基本建成	项目投产后才可明确
四川石化 80 万吨/年乙烯工程	22,049	装置主体开工建设	项目投产后才可明确
抚顺石化 100 万吨/年乙烯技术改造 工程	15,606	装置主体开工建设	项目投产后才可明确
兰州-郑州-长沙成品油管道	11,900	主体工程完工	项目投产后才可明确
西气东输二线	142,243	西段建成，东段工程建设过半	项目投产后才可明确
合计	206,918	—	

## 6.6 董事会对会计师事务所[非标意见]的说明

适用 不适用

## 6.7 新年度盈利预测

适用 不适用

## 6.8 董事会本次利润分配预案

### 6.8.1 前三年现金分红情况

单位：人民币百万元

分红年度	现金分红的数额(含税)	分红年度的净利润*	占净利润的比率(%)
2006	64,001	142,224	45.0
2007	65,531	145,625	45.0
2008	51,494	114,431	45.0

\*净利润为当年实际对外披露的国际财务报告准则归属于母公司股东的净利润

### 6.8.2 董事会本次利润分配预案

董事会建议按截至二零零九年十二月三十一日止十二个月净利润的45%的数额扣除已于二零零九年十月十六日派发的二零零九中期股息后的余额派发每股人民币 0.13003 元（含适用税项）之末期股息。拟派发的末期股息须经股东于二零一零年五月二十日举行的股东周年大会上审议通过。末期股息派发予二零一零年六月二日结束办公时名列股东名册之股东。本公司将于二零一零年五月二十八日至二零一零年六月二日(包括首尾两天)暂停办理 H 股股份过户登记手续。若

要取得末期股息资格，H 股股东就必须将所有股票过户文件连同有关股票于二零一零年五月二十七日下午四时前送达香港证券登记有限公司。截至二零一零年六月二日下午上海证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体 A 股股东可获得本次派发的股息。

根据《中国石油天然气股份有限公司章程》相关规定，本公司以人民币向股东宣布股息。A 股的股息以人民币支付，H 股的股息以港币支付。此港币值需按二零一零年五月二十日股东大会宣派股息日前一星期中国人民银行公布的人民币兑港币的平均收市价计算。

## 7 重大事项

### 7.1 收购资产

√适用 □不适用

交易对方及被收购资产	购买日	收购价格	自购买日起至本年末为集团贡献的净利润	本年初至本年末为集团贡献的净利润	是否为关联交易	所涉及的资产产权是否全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移
向中国石油集团之全资下属企业中国华油集团公司及中国石油天然气管道局收购城市燃气业务及资产	2009年10月28日	人民币10.94亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	是
向中国石油集团下属的中国石油集团西部管道有限责任公司收购西部管道资产	2009年6月30日	人民币83.55亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	是
向中油勘探开发有限公司及中油中亚石油有限责任公司收购南方石油勘探开发有限公司100%的股权	2009年8月28日	人民币28.13亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	否
向中国石油集团之下属企业CNPCI收购其在《关于土库曼斯坦阿姆河右岸巴格德雷合同区域产品分成合同》项下的合同权益及其为履行该合同而形成的相关资产和负债	2009年8月28日	美元11.87亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	否
向中国石油集团之下属十家企业收购炼化装置资产	2009年11月30日	人民币113.27亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	是
向中国石油集团之全资下属企业大庆石油管理局收购城市燃气业务	2009年12月30日	人民币10.88亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	否

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性，有利于本集团未来财务状况和经营成果持续向好。

## 7.2 出售资产

适用 不适用

本报告期，本集团无重大资产出售情况。

## 7.3 重大担保

适用 不适用

本报告期，本集团无重大担保项目。

## 7.4 重大关联交易

### 7.4.1 关联交易销售和采购

适用 不适用

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
	人民币百万元	%	人民币百万元	%
中国石油集团及其子公司	32,437	3.18	196,271	20.36
其他关联方	12,139	1.19	8,303	0.86
合计	44,576	4.37	204,574	21.22

### 7.4.2 关联债权债务往来

适用 不适用

单位：人民币百万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向本集团提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
中国石油集团及其子公司	-	-	755	81,753
其他关联方	(145)	68	-	-
合计	(145)	68	755	81,753

### 7.4.3 二零零九年资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

7.4.4 截至二零零九年末，上市公司未完成非经营性资金占用的清欠工作，  
董事会提出的责任追究方案

适用 不适用

## 7.5 委托理财

适用 不适用

## 7.6 承诺事项履行情况

√适用    □不适用

本公司控股股东中国石油集团做出的特殊承诺及其截至二零零九年十二月三十一日止履行情况：

股东名称	承诺事项	承诺履行情况
中国石油集团	<p>根据中国石油集团与本公司于2000年3月10日签订的《重组协议》，中国石油集团就《重组协议》中的部分事项产生和引起的任何索偿要求或费用向公司作出赔偿保证。</p>	<p>截至2009年12月31日，中国石油集团已办理《重组协议》中28,649宗土地中的27,765宗土地的土地使用权证书及一些房屋的所有权证书，但是加油站所处的集体土地的办理手续目前还未完成。本公司使用上述有关的土地、房屋及加油站进行有关的经营并没有因暂未取得有关的土地使用权证、房屋产权证明或因暂未完成所需的政府手续而受到任何影响。</p>
	<p>根据中国石油集团与本公司于2000年3月10日签署的《避免同业竞争及优先交易权协议》，中国石油集团向本公司承诺，中国石油集团不会，且将促使其附属公司不会在我国境内外单独或连同其他公司发展、经营或协助经营、参与从事与本集团核心业务构成竞争或可能导致竞争的任何业务。同时，根据协议中国石油集团还授予本公司对其部分资产的优先交易权。</p>	<p>1、目前，中国石油集团拥有以下与本集团主营业务相同或相似的业务：</p> <p>(1) 境外与本集团主营业务相同或相似的项目                      中国石油集团拥有与原油和天然气勘探与生产，以及石化和相关石油产品的生产、储存和运输有关的境外项目。中国石油集团在海外多个国家和地区拥有油气勘探开发业务。                      鉴于ADS上市国家的法律禁止该国公民直接或间接向特定国家的油气项目提供融资或投资，中国石油集团未将属于特定国家的境外油气项目注入本公司。</p> <p>(2) 五套化工生产装置                      中国石油集团自本公司成立起一直全资拥有五套化工生产装置，包括一套高碳醇装置、一套丙烯腈装置、一套聚丁二烯橡胶装置、一套丙烯酸纤维装置和一套由四个苯乙烯生产单位组成的装置。目前该五套装置中除高碳醇装置已停产外，其他均正常生产。                      与本集团相应生产装置相比，该五套化工装置规模小、产量低、盈利能力差，因此与本集团主营业务不构成实质性同业竞争。</p> <p>2、本公司设立时，中国石油集团拥有的中国(香港)石油有限公司的权益并未投入本公司，中国(香港)石油有限公司于中国及境外从事的原油及天然气的勘探及生产业务与本公司存在一定程度的同业竞争。2008年8月27日，本公司与中国石油集团及其附属公司签订了《股权转让协议》，向中国石油集团间接收购中国(香港)石油有限公司。2008年12月18日，本公司完成了此项收购，间接持有中国(香港)石油有限公司56.66%的股权，进一步降低了与本公司的同业竞争。</p> <p>3、本公司设立时，中国石油集团全资或与第三方拥有少量加油站的权益，2008年6月10日，本公司与中国石油集团签署《资产转让协议》，向中国石油集团所属23家企业收购其所拥有的208座加油站、25座油库等成品油销售相关的业务及资产，收购完成后，中国石油集团下属企业不再从事成品油销售业务，将进一步降低与本公司的关联交易及同业竞争。</p>

股东名称	承诺事项	承诺履行情况
中国石油集团	自中国石油 A 股股票在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，中国石油集团不转让或者委托他人管理其持有的中国石油 A 股股份，也不由中国石油回购其持有的 A 股股份。但经境内有权机构批准其持有的股份到境外交易场所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制。	中国石油集团没有违反相关承诺事项。
	2008 年 9 月 22 日，中国石油集团通过上海证券交易所交易系统买入方式增持本公司股份，并拟在未来 12 个月内（自 2008 年 9 月 22 日起算）以自身名义或通过一致行动人继续在二级市场增持本公司股份，累计增持比例不超过本公司已发行总股份的 2%（“增持计划”）。中国石油集团承诺，在增持期间及法定期限内不减持其持有的本公司股份。	截至 2009 年 9 月 21 日，增持计划实施完毕。中国石油集团于有关期间没有违反相关承诺事项。

### 7.7 重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

### 7.8 其他重大事项

适用 不适用

#### 7.8.1 证券投资情况

适用 不适用

### 7.8.2 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

截至本报告期末，本集团持有其他上市公司股权情况：

单位：百万港元

证券代码	证券简称	初始投资金额	持股数量 (万股)	占该公司股权 比例 (%)	期末 账面值	会计核算科目	股份 来源
135	CNPC (HONG KONG)	742	251,392 <sup>(1)</sup>	50.92	742	长期股权投资	收购

注：(1) 本集团通过境外全资附属公司太阳世界有限公司持有在香港联交所上市的中国（香港）石油有限公司股份（证券简称：CNPC（HONG KONG））。中国（香港）石油有限公司已于二零一零年三月五日更名为昆仑能源有限公司，其证券简称将于二零一零年三月三十日起更改为昆仑能源。

### 7.8.3 持有非上市金融企业股权情况

适用 不适用

### 7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

适用 不适用

### 7.8.5 中期票据发行情况

发行时间	金额（人民币亿元）	期限（年）	年利率
2009年1月13日	150.00	3	2.70%
2009年3月19日	150.00	3	2.28%
2009年5月26日	150.00	5	3.35%

### 7.8.6 短期融资券发行情况

发行时间	金额（人民币亿元）	期限（天）	年利率
2009年9月29日	300.00	330	2.02%
2009年9月29日	300.00	300	1.99%

## 7.9 资产负债表日后事项

适用 不适用

7.9.1 二零一零年二月五日，本公司发行了二零一零年度第一期中期票据人民币 110.00 亿元，期限 7 年，年利率 4.60%。



## 8 监事会报告

监事会认为本公司依法运作、公司财务情况、公司募集资金使用、公司收购、出售资产交易和关联交易不存在问题。

## 9 财务报告

### 9.1 审计意见

财务报告	<input type="checkbox"/> 未经审计 <input checked="" type="checkbox"/> 审计
审计意见	<input checked="" type="checkbox"/> 标准无保留意见 <input type="checkbox"/> 非标意见

### 9.2 披露比较式资产负债表、利润表、现金流量表和股东权益变动表

#### 9.2.1 按国际财务报告准则编制的财务报表

(1) 合并综合收益表

	附注	2009 年	2008 年
		人民币百万元	人民币百万元
营业额	(i)	1,019,275	1,072,604
<b>经营支出</b>			
采购、服务及其他		(492,472)	(562,851)
雇员薪金成本		(65,977)	(62,167)
勘探费用(包括勘探干井)		(19,398)	(21,879)
折旧、折耗及摊销		(92,259)	(94,759)
销售、一般性和管理费用		(65,423)	(59,617)
除所得税外的其他税赋		(135,465)	(124,132)
其他(支出)/收入净值		(4,837)	12,372
<b>经营支出总额</b>		<b>(875,831)</b>	<b>(913,033)</b>
<b>经营利润</b>		<b>143,444</b>	<b>159,571</b>
<b>融资成本</b>			
外汇收益		552	1,774
外汇损失		(1,335)	(2,855)
利息收入		1,459	2,277
利息支出		(5,272)	(3,044)
<b>融资成本净额</b>		<b>(4,596)</b>	<b>(1,848)</b>
<b>应占联营公司及合营公司的利润</b>		<b>1,184</b>	<b>4,290</b>
<b>税前利润</b>	(ii)	<b>140,032</b>	<b>162,013</b>
<b>所得税费用</b>	(iii)	<b>(33,473)</b>	<b>(35,211)</b>
<b>本年利润</b>		<b>106,559</b>	<b>126,802</b>
<b>其他综合收益</b>			
外币折算差额		(3,500)	(2,676)
可供出售金融资产公允价值变动收益/(损失)		191	(340)
其他综合收益/(损失)相关的所得税		(38)	67
<b>其他综合损失(税后净额)</b>		<b>(3,347)</b>	<b>(2,949)</b>
<b>本年综合收益总额</b>		<b>103,212</b>	<b>123,853</b>
<b>本年利润归属于:</b>			
母公司股东		103,387	114,453
非控制性权益		3,172	12,349
		<b>106,559</b>	<b>126,802</b>
<b>本年综合收益总额归属于:</b>			
母公司股东		102,067	113,044
非控制性权益		1,145	10,809
		<b>103,212</b>	<b>123,853</b>
<b>归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利(人民币元)</b>	(iv)	<b>0.56</b>	<b>0.63</b>

(2) 合并财务状况表

	附注	2009 年	2008 年
		人民币百万元	人民币百万元
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及机器设备		1,075,467	900,424
联营公司及合营公司的投资		28,223	28,850
可供出售金融资产		2,343	2,034
预付经营租赁款		30,236	26,280
无形资产和其他资产		18,017	10,694
递延所得税资产		289	497
到期日为一年以上的定期存款		1,330	2,510
<b>非流动资产总额</b>		<b>1,155,905</b>	<b>971,289</b>
<b>流动资产</b>			
存货		114,781	90,685
应收账款	(vi)	28,785	16,810
预付款和其他流动资产		59,595	69,557
应收票据		4,268	4,319
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		29	10,425
现金及现金等价物		86,925	33,150
<b>流动资产总额</b>		<b>294,383</b>	<b>224,946</b>
<b>流动负债</b>			
应付账款及应计负债	(vii)	204,739	156,780
应付所得税款		9,721	1,271
应付其他税款		25,242	13,930
短期借款		148,851	93,670
<b>流动负债总额</b>		<b>388,553</b>	<b>265,651</b>
<b>流动负债净值</b>		<b>(94,170)</b>	<b>(40,705)</b>
<b>总资产减流动负债</b>		<b>1,061,735</b>	<b>930,584</b>
<b>权益</b>			
<b>母公司股东权益</b>			
股本		183,021	183,021
留存收益		424,067	378,473
储备		240,135	229,416
<b>母公司股东权益总额</b>		<b>847,223</b>	<b>790,910</b>
<b>非控制性权益</b>		<b>60,478</b>	<b>56,930</b>
<b>权益总额</b>		<b>907,701</b>	<b>847,840</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款		85,471	32,852
资产弃置义务		44,747	36,262
递延所得税负债		21,449	12,466
其他长期负债		2,367	1,164
<b>非流动负债总额</b>		<b>154,034</b>	<b>82,744</b>
<b>权益及非流动负债总额</b>		<b>1,061,735</b>	<b>930,584</b>

### (3) 合并现金流量表

	2009 年	2008 年
	人民币百万元	人民币百万元
<b>经营活动产生的现金流量</b>		
本年利润	106,559	126,802
调整项目：		
所得税费用	33,473	35,211
折旧、折耗及摊销	92,259	94,759
干井费用	10,019	10,341
应占联营公司及合营公司利润	(1,184)	(4,290)
坏账准备(冲销)/计提净额	(123)	4
存货跌价损失净额	354	8,593
可供出售金融资产的减值准备	2	45
对联营公司及合营公司投资的减值准备	8	29
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,642	2,602
出售无形资产及其他长期资产的损失	10	19
出售对联营公司及合营公司投资的(收益)/损失	(33)	3
出售可供出售金融资产的收益	(4)	(5)
处置附属公司收益	(22)	(259)
股息收入	(177)	(252)
利息收入	(1,459)	(2,277)
利息支出	5,272	3,044
预付长期经营租赁款项	(6,045)	(4,675)
营运资金的变动：		
应收账款、预付款和其他流动资产	16,240	(26,815)
存货	(20,044)	(10,775)
应付账款和应计负债	41,637	(5,715)
<b>经营活动产生的现金</b>	<b>278,384</b>	<b>226,389</b>
已付所得税款	(16,412)	(53,924)
<b>经营活动产生的现金净额</b>	<b>261,972</b>	<b>172,465</b>

	2009 年	2008 年
	人民币百万元	人民币百万元
<b>投资活动产生的现金流量</b>		
资本性支出	(257,562)	(215,610)
收购联营公司及合营公司	(1,487)	(3,641)
收购可供出售金融资产	(111)	(23)
购买无形资产和其他非流动资产	(3,505)	(3,909)
购买非控制性权益	(533)	(177)
购买附属公司	(16,451)	(6,693)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	4,053	436
出售联营公司及合营公司投资所得款项	139	67
处置附属公司	60	535
出售可供出售金融资产所得款项	136	52
出售无形资产及其他非流动资产所得款项	26	37
已收利息	1,425	2,365
已收股息	783	4,095
减少到期日为三个月以上的定期存款	11,574	10,669
<b>投资活动使用的现金净额</b>	<u>(261,453)</u>	<u>(211,797)</u>
<b>融资活动产生的现金流量</b>		
偿还短期借款	(113,212)	(84,471)
偿还长期借款	(7,947)	(14,196)
已付利息	(5,238)	(4,065)
支付非控制性权益股息	(2,425)	(2,805)
支付母公司股东股息	(50,092)	(52,835)
企业合并前支付其母公司股东股息	-	(801)
新增短期借款	157,576	153,444
新增长期借款	67,880	4,472
非控制性权益资本投入	7,098	8,788
附属公司资本减少	(671)	(3,754)
其他长期负债增加	108	-
<b>融资活动产生的现金净额</b>	<u>53,077</u>	<u>3,777</u>
<b>外币折算差额</b>	<u>179</u>	<u>(112)</u>
现金及现金等价物增加/(减少)	53,775	(35,667)
现金及现金等价物年初余额	33,150	68,817
现金及现金等价物年末余额	<u>86,925</u>	<u>33,150</u>

(4) 按照国际财务报告准则编制的部分财务报表附注

(i) 营业额

营业额是指销售原油、天然气、炼油产品及化工产品，以及输送原油、炼油产品和天然气所得的收入。

(ii) 税前利润

	2009年	2008年
	人民币百万元	人民币百万元
税前利润已计入及扣除下列各项：		
计入：		
来自可供出售金融资产的股息收入	177	252
计减坏账准备	240	184
计减存货跌价损失	23	15
政府补助	1,097	16,914
扣除：		
无形资产及其他资产的摊销	2,153	1,888
核数师酬金	80	95
作为费用确认的存货成本	613,702	662,758
坏账准备	117	188
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,642	2,602
经营租赁费用	7,367	6,819
研究与开发费用	9,887	7,760
存货跌价损失	377	8,608

(iii) 所得税费用

	2009年	2008年
	人民币百万元	人民币百万元
当期所得税	24,862	43,423
递延所得税	8,611	(8,212)
	33,473	35,211

根据中国所得税法规的相关规定，适用于本集团的中国企业所得税税率主要为25%。本集团在中国部分地区的的经营符合某些税收优惠条件，这些税收优惠包括至二零一零年所得税可适用15%的优惠税率。

本集团的所得税费用与按照适用于本集团的中国企业所得税税率所计算的税款并不相同，差额如下：

	2009 年	2008 年
	人民币百万元	人民币百万元
税前利润	140,032	162,013
以 25% 的税率计算的所得税费用	35,008	40,503
以前年度税收清算调整	(2,216)	25
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	1,820	6,876
优惠税率的影响	(5,502)	(10,907)
法定所得税率变动对递延所得税余额的影响	(184)	(3,134)
非应纳税收入的税务影响	(1,140)	(1,357)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	5,687	3,205
所得税费用	33,473	35,211

#### (iv) 每股基本及摊薄盈利

截至二零零九年十二月三十一日和二零零八年十二月三十一日止年度，每股基本及摊薄盈利是按照归属于母公司股东的利润除以本年度已发行股份数 1,830.21 亿股计算。

年内并无摊薄潜在普通股。

#### (v) 股息

	2009 年	2008 年
	人民币百万元	人民币百万元
2009 年分配于母公司股东的中期股息 (a)	22,725	-
2009 年建议的分配于母公司股东的末期股息 (b)	23,799	-
2008 年分配于母公司股东的中期股息 (c)	-	24,127
2008 年分配于母公司股东的末期股息 (d)	-	27,367
	46,524	51,494

(a) 二零零九年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.12417 元，合计人民币 227.25 亿元，于二零零九年十月十六日支付。

(b) 在二零一零年三月二十五日会议上，董事会建议派发二零零九年度应分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.13003 元，合计人民币 237.99 亿元。由于上述应付股息是在报告期末后建议派发，因此未反映在本合并财务报表内，当年度股东大会批准后，该等股息将会计入二零一零年度股东权益并列作留存收益的分配。



- (c) 二零零八年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.13183 元，合计人民币 241.27 亿元，于二零零八年十月十六日支付。
- (d) 二零零八年分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.14953 元，合计人民币 273.67 亿元，经二零零九年五月十二日股东大会批准，于二零零九年六月十九日支付。
- (e) 二零零七年分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.156859 元，合计人民币 287.08 亿元，经二零零八年五月十五日股东大会批准，并于二零零八年六月十三日支付。

(vi) 应收账款

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
应收账款	30,909	19,233
减：坏账准备	(2,124)	(2,423)
	28,785	16,810

于二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日，应收账款的账龄分析如下：

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	28,579	16,563
一年至两年	112	156
两年至三年	84	25
三年以上	2,134	2,489
	30,909	19,233

(vii) 应付账款及应计负债

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
应付贸易账款	62,840	38,795
客户垫款	21,193	13,008
薪金及福利应付款	5,105	6,377
应计支出	31	20
附属公司应付非控制性股东股息	105	154
应付利息	1,448	156
应付建造费用及设备费用	93,920	79,491
其他应付账款	20,097	18,779
	204,739	156,780

于二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日应付贸易账款的账龄分析如下：

	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	60,420	36,892
一年至两年	1,404	1,054
两年至三年	505	306
三年以上	511	543
	<u>62,840</u>	<u>38,795</u>

(viii) 板块信息

本集团通过其四个主要业务板块：勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块和天然气与管道板块，经营广泛类别的石油及有关的活动。

二零零九年度和二零零八年度，经营分部信息列示如下：

2009年度	勘探 与生产 人民币 百万元	炼油 与化工 人民币 百万元	销售 人民币 百万元	天然气 与管道 人民币 百万元	其他 人民币 百万元	合计 人民币 百万元
营业额	405,326	501,300	768,295	77,658	1,372	1,753,951
减：板块间销售	<u>(308,649)</u>	<u>(381,522)</u>	<u>(35,489)</u>	<u>(8,756)</u>	<u>(260)</u>	<u>(734,676)</u>
外部营业额	<u>96,677</u>	<u>119,778</u>	<u>732,806</u>	<u>68,902</u>	<u>1,112</u>	<u>1,019,275</u>
折旧、折耗及摊销	(64,595)	(11,824)	(7,088)	(7,694)	(1,058)	(92,259)
经营利润/(亏损)	105,019	17,308	13,265	19,046	(11,194)	143,444

2008年度	勘探 与生产 人民币 百万元	炼油 与化工 人民币 百万元	销售 人民币 百万元	天然气 与管道 人民币 百万元	其他 人民币 百万元	合计 人民币 百万元
营业额	626,367	560,729	778,141	63,315	1,418	2,029,970
减：板块间销售	<u>(500,522)</u>	<u>(396,410)</u>	<u>(53,557)</u>	<u>(6,706)</u>	<u>(171)</u>	<u>(957,366)</u>
外部营业额	<u>125,845</u>	<u>164,319</u>	<u>724,584</u>	<u>56,609</u>	<u>1,247</u>	<u>1,072,604</u>
折旧、折耗及摊销	(58,927)	(22,796)	(5,871)	(6,310)	(855)	(94,759)
经营利润/(亏损)	240,470	(93,830)	7,982	16,057	(11,108)	159,571

## 9.2.2 按中国企业会计准则编制的财务报表

### (1) 合并及公司资产负债表

金额单位：人民币百万元

资 产	2009年12月31日	2008年12月31日	2009年12月31日	2008年12月31日
	合并	合并	公司	公司
<b>流动资产</b>				
货币资金	88,284	46,085	66,888	31,759
应收票据	4,268	4,319	9,704	3,878
应收账款	28,785	16,810	3,314	2,170
预付款项	36,402	37,439	20,120	20,896
其他应收款	4,815	6,224	17,217	14,637
存货	114,781	90,685	93,740	81,189
其他流动资产	18,378	25,894	11,580	24,524
<b>流动资产合计</b>	<b>295,713</b>	<b>227,456</b>	<b>222,563</b>	<b>179,053</b>
<b>非流动资产</b>				
可供出售金融资产	2,296	1,985	982	941
长期股权投资	27,562	28,000	146,364	136,041
固定资产	331,473	256,197	262,421	204,532
油气资产	519,459	473,090	355,038	321,473
在建工程	212,739	160,496	167,362	135,501
工程物资	12,169	11,299	11,044	9,736
无形资产	30,622	23,625	23,468	19,096
商誉	2,818	148	119	148
长期待摊费用	14,952	13,343	12,696	11,299
递延所得税资产	289	497	-	-
其他非流动资产	650	826	286	287
<b>非流动资产合计</b>	<b>1,155,029</b>	<b>969,506</b>	<b>979,780</b>	<b>839,054</b>
<b>资产总计</b>	<b>1,450,742</b>	<b>1,196,962</b>	<b>1,202,343</b>	<b>1,018,107</b>

负债及股东权益	2009年12月31日	2008年12月31日	2009年12月31日	2008年12月31日
	合并	合并	公司	公司
<b>流动负债</b>				
短期借款	74,622	87,772	77,339	95,913
应付票据	2,002	433	21	-
应付账款	156,760	118,286	101,135	85,013
预收款项	21,193	13,008	15,043	10,985
应付职工薪酬	5,105	6,377	4,303	5,395
应交税费	34,963	15,201	24,281	9,067
其他应付款	17,125	17,794	12,636	15,266
一年内到期的非流动负债	14,229	5,898	13,884	5,373
其他流动负债	62,554	882	61,354	95
<b>流动负债合计</b>	<b>388,553</b>	<b>265,651</b>	<b>309,996</b>	<b>227,107</b>
<b>非流动负债</b>				
长期借款	36,506	28,709	14,672	23,362
应付债券	48,965	4,143	48,500	3,500
预计负债	44,747	36,262	29,137	23,854
递延所得税负债	21,493	12,594	8,219	1,966
其他非流动负债	2,367	1,164	1,975	1,079
<b>非流动负债合计</b>	<b>154,078</b>	<b>82,872</b>	<b>102,503</b>	<b>53,761</b>
<b>负债合计</b>	<b>542,631</b>	<b>348,523</b>	<b>412,499</b>	<b>280,868</b>
<b>股东权益</b>				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	116,379	115,514	128,041	127,960
专项储备	8,075	-	6,020	-
盈余公积	125,447	122,216	114,347	109,550
未分配利润	419,046	373,666	358,415	316,708
外币报表折算差额	(4,186)	(2,726)	-	-
<b>归属于母公司股东权益合计</b>	<b>847,782</b>	<b>791,691</b>	<b>789,844</b>	<b>737,239</b>
<b>少数股东权益</b>	<b>60,329</b>	<b>56,748</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>股东权益合计</b>	<b>908,111</b>	<b>848,439</b>	<b>789,844</b>	<b>737,239</b>
<b>负债及股东权益总计</b>	<b>1,450,742</b>	<b>1,196,962</b>	<b>1,202,343</b>	<b>1,018,107</b>

(2) 合并及公司利润表

金额单位：人民币百万元

项 目	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
	合并	合并	公司	公司
<b>营业收入</b>	1,019,275	1,072,604	722,571	771,025
减：营业成本	(633,100)	(684,637)	(447,958)	(587,821)
营业税金及附加	(129,756)	(116,476)	(107,386)	(67,810)
销售费用	(48,210)	(46,285)	(39,607)	(37,235)
管理费用	(57,213)	(53,303)	(42,212)	(39,924)
财务费用	(5,192)	(2,324)	(4,207)	(903)
资产减值损失	(2,448)	(24,784)	(2,264)	(22,971)
加：投资收益	1,409	4,725	38,637	98,693
<b>营业利润</b>	144,765	149,520	117,574	113,054
加：营业外收入	3,681	18,073	2,974	16,016
减：营业外支出	(8,679)	(6,309)	(7,272)	(5,115)
<b>利润总额</b>	139,767	161,284	113,276	123,955
减：所得税费用	(33,389)	(35,187)	(13,468)	3,747
<b>净利润</b>	106,378	126,097	99,808	127,702
归属于：				
母公司股东	103,173	113,820	99,808	127,702
少数股东	3,205	12,277	-	-
<b>每股收益</b>				
基本每股收益（人民币元）	0.56	0.62	0.55	0.70
稀释每股收益（人民币元）	0.56	0.62	0.55	0.70
<b>其他综合（损失）/收益</b>	(3,347)	(2,949)	81	(200)
<b>综合收益总额</b>	103,031	123,148	99,889	127,502
归属于：				
母公司股东	101,853	112,411	99,889	127,502
少数股东	1,178	10,737	-	-

## (3) 合并及公司现金流量表

金额单位：人民币百万元

项 目	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
	合并	合并	公司	公司
<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	1,190,291	1,255,128	839,937	877,363
收到的税费返还	2,212	14,270	2,212	12,853
收到其他与经营活动有关的现金	3,375	10,237	17,148	14,926
<b>经营活动现金流入小计</b>	<b>1,195,878</b>	<b>1,279,635</b>	<b>859,297</b>	<b>905,142</b>
购买商品、接受劳务支付的现金	(603,992)	(725,616)	(427,813)	(597,873)
支付给职工以及为职工支付的现金	(67,310)	(67,389)	(50,343)	(49,369)
支付的各项税费	(191,803)	(255,722)	(137,235)	(133,299)
支付其他与经营活动有关的现金	(64,756)	(53,768)	(75,606)	(75,461)
<b>经营活动现金流出小计</b>	<b>(927,861)</b>	<b>(1,102,495)</b>	<b>(690,997)</b>	<b>(856,002)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>268,017</b>	<b>177,140</b>	<b>168,300</b>	<b>49,140</b>
<b>投资活动产生的现金流量</b>				
收回投资收到的现金	11,909	11,323	11,872	8,077
全资子公司注销为分公司	-	-	25	63
取得投资收益所收到的现金	2,208	6,460	44,229	97,201
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,079	473	3,338	342
<b>投资活动现金流入小计</b>	<b>18,196</b>	<b>18,256</b>	<b>59,464</b>	<b>105,683</b>
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(267,112)	(224,194)	(201,776)	(176,455)
投资支付的现金	(18,582)	(10,534)	(11,516)	(29,254)
<b>投资活动现金流出小计</b>	<b>(285,694)</b>	<b>(234,728)</b>	<b>(213,292)</b>	<b>(205,709)</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>	<b>(267,498)</b>	<b>(216,472)</b>	<b>(153,828)</b>	<b>(100,026)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量</b>				
吸收投资收到的现金	7,098	8,788	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	7,098	8,788	-	-
取得借款收到的现金	225,456	157,916	169,040	131,035
收到其他与筹资活动有关的现金	398	158	373	97
<b>筹资活动现金流入小计</b>	<b>232,952</b>	<b>166,862</b>	<b>169,413</b>	<b>131,132</b>
偿还债务支付的现金	(121,159)	(98,667)	(82,787)	(61,602)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(57,755)	(60,506)	(55,715)	(57,124)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	(2,425)	(2,805)	-	-
子公司资本减少	(671)	(3,754)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	(290)	(158)	(254)	(93)
<b>筹资活动现金流出小计</b>	<b>(179,875)</b>	<b>(163,085)</b>	<b>(138,756)</b>	<b>(118,819)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>	<b>53,077</b>	<b>3,777</b>	<b>30,657</b>	<b>12,313</b>
<b>汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	<b>179</b>	<b>(112)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>现金及现金等价物净增加/(减少)额</b>	<b>53,775</b>	<b>(35,667)</b>	<b>45,129</b>	<b>(38,573)</b>
加：期初现金及现金等价物余额	33,150	68,817	21,759	60,332
<b>期末现金及现金等价物余额</b>	<b>86,925</b>	<b>33,150</b>	<b>66,888</b>	<b>21,759</b>

## (4) 合并股东权益变动表

金额单位：人民币百万元

项 目	归属于母公司股东权益						少数 股东 权益	股东 权益 合计
	股本	资本 公积	专项 储备	盈余 公积	未分配 利润	外币报表 折算差额		
<b>2007年12月31日余额</b>	183,021	122,312	-	106,232	329,605	(1,554)	43,786	783,402
同一控制下企业合并	-	181	-	-	(139)	-	577	619
<b>2008年1月1日余额</b>	<u>183,021</u>	<u>122,493</u>	<u>-</u>	<u>106,232</u>	<u>329,466</u>	<u>(1,554)</u>	<u>44,363</u>	<u>784,021</u>
<b>2008年度增减变动额</b>								
综合收益总额	-	(237)	-	-	113,820	(1,172)	10,737	123,148
股东投入和减少资本								
少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	8,788	8,788
回购子公司少数股东权益	-	(17)	-	-	-	-	(160)	(177)
收购子公司	-	(6,693)	-	-	-	-	-	(6,693)
子公司资本减少	-	(61)	-	-	-	-	(3,693)	(3,754)
处置子公司	-	-	-	-	-	-	(429)	(429)
其他	-	29	-	-	-	-	(16)	13
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	-	3,791	(3,791)	-	-	-
本期使用	-	-	-	(577)	577	-	-	-
利润分配								
提取盈余公积	-	-	-	12,770	(12,770)	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	-	(52,835)	-	(2,842)	(55,677)
同一控制下收购前对其股东的分配	-	-	-	-	(801)	-	-	(801)
<b>2008年12月31日余额</b>	<u>183,021</u>	<u>115,514</u>	<u>-</u>	<u>122,216</u>	<u>373,666</u>	<u>(2,726)</u>	<u>56,748</u>	<u>848,439</u>
<b>2009年1月1日余额</b>	<u>183,021</u>	<u>115,514</u>	<u>-</u>	<u>122,216</u>	<u>373,666</u>	<u>(2,726)</u>	<u>56,748</u>	<u>848,439</u>
<b>2009年度增减变动额</b>								
综合收益总额	-	140	-	-	103,173	(1,460)	1,178	103,031
股东投入和减少资本								
少数股东投入资本	-	1,158	-	-	-	-	5,940	7,098
回购子公司少数股东权益	-	(179)	-	-	-	-	(354)	(533)
收购子公司	-	(248)	-	-	-	-	590	342
子公司资本减少	-	-	-	-	-	-	(1,354)	(1,354)
其他	-	(6)	-	-	-	-	(64)	(70)
专项储备-安全生产费								
盈余公积转入	-	-	6,750	(6,750)	-	-	-	-
本期提取	-	-	3,605	-	-	-	3	3,608
本期使用	-	-	(2,280)	-	2,280	-	-	-
利润分配								
提取盈余公积	-	-	-	9,981	(9,981)	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	-	(50,092)	-	(2,358)	(52,450)
<b>2009年12月31日余额</b>	<u>183,021</u>	<u>116,379</u>	<u>8,075</u>	<u>125,447</u>	<u>419,046</u>	<u>(4,186)</u>	<u>60,329</u>	<u>908,111</u>

**9.3 如果与最近一期年度报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化，提供具体说明**

适用 不适用

**9.4 重大会计差错的内容、更正金额、原因及影响**

适用 不适用

**9.5 如果与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化，提供具体说明**

适用 不适用

二零零九年，本集团通过间接持有的全资附属公司 PetroChina International (Singapore) Pte. Ltd. 以 32.39 亿新加坡元(约人民币 152.96 亿元)收购了 Singapore Petroleum Company Limited 100%的股份。本集团将 Singapore Petroleum Company Limited 作为子公司核算，在收购日 Singapore Petroleum Company Limited 的净资产公允价值为 26.68 亿新加坡元（约人民币 125.97 亿元），相应确认了 5.71 亿新加坡元（约人民币 26.99 亿元）的商誉。



## **10 股份回购、出售及赎回**

本集团在截至二零零九年十二月三十一日止十二个月内概无出售本公司其他类型的任何证券，亦无购回或赎回本公司之任何证券。

## **11 遵守《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》**

本公司已采纳《上市规则》附录十所载《上市发行人董事进行证券交易标准守则》（以下简称“《标准守则》”）所载有关董事买卖本公司股份的《标准守则》条文，各董事及监事确认已于本报告期内遵守《标准守则》内载列的所需标准。

## **12 遵守《企业管治常规守则》**

本公司在截至二零零九年十二月三十一日止十二个月内一直遵守《上市规则》附录十四《企业管治常规守则》的守则条文。

## 13 审计委员会

根据《上市规则》附录十四规定而成立之审计委员会，其成员包括 Franco Bernabè 先生、董建成先生、崔俊慧先生、王国樑先生。审计委员会的主要职责为审阅、监察本集团的财务申报程式及内部监控制度，并向董事会提供意见。本公司审计委员会已审阅并确认截至二零零九年十二月三十一日止十二个月的年度业绩公布及年度报告。

本公司核数师已就本集团截至二零零九年十二月三十一日止年度的业绩公布中所列数字与本集团该年度的经审计综合财务报表所载数字核对一致。

承董事会命  
中国石油天然气股份有限公司  
蒋洁敏  
董事长  
中国 北京  
二零一零年三月二十五日

于本公告日期，董事会由蒋洁敏先生担任董事长，由周吉平先生（副董事长）及廖永远先生担任执行董事，由王宜林先生、曾玉康先生、王福成先生、李新华先生、王国樑先生及蒋凡先生担任非执行董事，及由董建成先生、刘鸿儒先生、Franco Bernabè 先生、李勇武先生及崔俊慧先生担任独立非执行董事。

本公告载有若干涉及本集团财务状况、经营成果及业务之前瞻性声明。由于相关声明所述情况之发生与否，非为本集团所能控制，这些前瞻性声明在本质上具有高度风险与不确定性。该等前瞻性声明乃本集团对未来事件之现有预期，并非对未来业绩的保证。实际成果可能与前瞻性声明所包含的内容存在差异。

本公告以中英文两种语言编制，在对两种文本的理解上发生歧义时，以中文文本为准。