



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)

二零一一年度业绩公告 (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摘要所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏, 并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自二零一一年度报告全文, 投资者欲了解详细内容, 应仔细阅读本公司二零一一年度报告全文。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 本年度报告摘要已经本公司第五届董事会第四次会议审议通过, 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 本公司非执行董事喻宝才先生、执行董事冉新权先生和独立非执行董事 Franco Bernabè 先生因故未能参加本公司第五届董事会第四次会议, 已分别书面委托非执行董事李新华先生、汪东进先生和独立非执行董事崔俊慧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”) 分别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二零一一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

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

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	魏方
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3705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	suxinliang@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

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	2011 年	2010 年	本年比上年 增减(%)	2009 年
营业额	2,003,843	1,465,415	36.7	1,019,275
归属于母公司股东的净利润	132,961	139,992	(5.0)	103,387
经营活动产生的现金流量净额	290,155	318,796	(9.0)	268,017
基本及摊薄每股收益（人民币元）	0.73	0.76	(5.0)	0.56
净资产收益率(%)	13.3	14.9	(1.6 个百分点)	12.2
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元）	1.59	1.74	(9.0)	1.46

项 目	2011 年末	2010 年末	本年末比 上年末增减(%)	2009 年末
总资产	1,917,586	1,656,487	15.8	1,450,288
总负债	835,040	646,358	29.2	542,587
归属于母公司股东权益	1,002,745	938,926	6.8	847,223
归属于母公司股东的每股净资产（人民币元）	5.48	5.13	6.8	4.63

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	2011 年	2010 年	本年比上年 增减(%)	2009 年
营业收入	2,003,843	1,465,415	36.7	1,019,275
营业利润	184,517	193,086	(4.4)	144,765
利润总额	184,276	189,194	(2.6)	139,767
归属于母公司股东的净利润	132,984	139,871	(4.9)	103,173
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	137,905	143,329	(3.8)	107,081
经营活动产生的现金流量净额	290,155	318,796	(9.0)	268,017

项 目	2011 年末	2010 年末	本年末比 上年末增减(%)	2009 年末
总资产	1,917,528	1,656,368	15.8	1,450,742
总负债	834,962	646,267	29.2	542,631
归属于母公司股东权益	1,002,885	939,043	6.8	847,782
股本	183,021	183,021	-	183,021

3.2.2 主要财务指标

项 目	2011 年	2010 年	本年比上年 增减(%)	2009 年
基本每股收益 (人民币元)	0.73	0.76	(4.9)	0.56
稀释每股收益 (人民币元)	0.73	0.76	(4.9)	0.56
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (人民币元)	0.75	0.78	(3.8)	0.59
加权平均净资产收益率(%)	13.6	15.5	(1.9 个百分点)	9.1
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率(%)	14.1	15.9	(1.8 个百分点)	9.5
每股经营活动产生的现金流量净额 (人民币元)	1.59	1.74	(9.0)	1.46

项 目	2011 年末	2010 年末	本年末比 上年末增减(%)	2009 年末
归属于母公司股东的每股净资产 (人民币元)	5.48	5.13	6.8	4.63
资产负债率(%)	43.5	39.0	4.5 个百分点	37.4

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	2011 年	2010 年	2009 年
非流动资产处置损益	(3,138)	(2,865)	(1,698)
计入当期损益的政府补助	1,225	983	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损益	8	7	6
应收款项减值准备转回	164	210	240
对外委托贷款取得的损益	-	1	6
法定税率变动对递延所得税的影响	(705)	346	184
其他营业外收入和支出	(3,859)	(2,652)	(4,352)
小计	(6,305)	(3,970)	(5,144)
非经常性损益的所得税影响数	1,061	940	1,348
少数股东损益影响额	323	(428)	(112)
合计	(4,921)	(3,458)	(3,908)

4 股东持股情况和控制框图

4.1 股东数量和持股情况

2011年12月31日，本公司的股东数量为1,101,572名，其中境内A股股东1,093,187名，境外H股记名股东8,385名(包括美国存托证券股东316名)。本公司最低公众持股量已满足《香港联合交易所有限公司证券上市规则》(以下简称“《联交所上市规则》”)规定。

2011年末股东总数	1,101,572名	本年度报告公布日前一个月末(2012年2月29日)股东总数	1,083,450名		
(1) 报告期末前10名股东持股情况					
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
中国石油天然气集团公司(以下简称“中国石油集团”)	国家	86.35	158,033,693,528 ^①	0	0
香港(中央结算)代理人有限公司 ^②	境外法人	11.37	20,809,855,498 ^③	0	0
全国社保基金理事会	国有法人	0.219	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	境内非国有法人	0.036	66,061,243	0	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001沪	境内非国有法人	0.033	60,562,312	0	0
中国工商银行股份有限公司—汇添富上证综合指数证券投资基金	境内非国有法人	0.025	45,440,035	0	0
广西投资集团有限公司	国有法人	0.022	39,560,045	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	境内非国有法人	0.021	38,580,519	0	0
交通银行—易方达50指数证券投资基金	境内非国有法人	0.015	26,782,052	0	0
上海良能建筑工程有限公司	境内非国有法人	0.014	26,363,816	0	0
<p>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。报告期内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 A 股股份，中国石油集团承诺在增持期间及法定期限内不减持。</p> <p>② 香港(中央结算)代理人有限公司为香港联交所下属附属公司，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。</p> <p>③ 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.16%，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。</p>					

(2) 报告期末前 10 名无限售条件股东持股情况			
排名	股东名称	持有无限售条件 股份数量	股份 种类
1	中国石油集团	158,033,693,528 ^①	A 股
2	香港（中央结算）代理人有限公司	20,809,855,498	H 股
3	中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	66,061,243	A 股
4	中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	60,562,312	A 股
5	中国工商银行股份有限公司—汇添富上证综合指数证券投资基金	45,440,035	A 股
6	广西投资集团有限公司	39,560,045	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	38,580,519	A 股
8	交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	26,782,052	A 股
9	上海良能建筑工程有限公司	26,363,816	A 股
10	新华人寿保险股份有限公司—分红—团体分红—018L—FH001 沪	21,169,684	A 股
<p>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，该等 H 股股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。</p> <p>上述股东关联关系或一致行动的说明： 除“中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪”和“中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪”同属中国人寿保险股份有限公司管理，“中国工商银行股份有限公司—汇添富上证综合指数证券投资基金”和“中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金”同托管于中国工商银行股份有限公司外，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。</p>			

4.2 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 2011 年 12 月 31 日，除本公司董事、监事或高级管理人员以外，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	158,033,693,528 (好仓)	实益拥有人	97.60	86.35
	H 股	291,518,000 (好仓) ^①	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
Templeton Asset Management Ltd.	H 股	1,270,171,357 (好仓)	投资经理	6.02	0.69
JPMorgan Chase & Co. ^②	H 股	1,193,150,903 (好仓)	实益拥有人 / 投资经理 保管机构 / 核准借出代理人	5.66	0.65
		91,461,990 (淡仓)	实益拥有人	0.43	0.05
		890,736,053 (借股)	保管机构 / 核准借出代理人	4.22	0.49
Blackrock, Inc. ^③	H 股	1,120,617,382 (好仓)	大股东所控制的法团的权益	5.31	0.61
		108,047,385 (淡仓)	大股东所控制的法团的权益	0.51	0.06

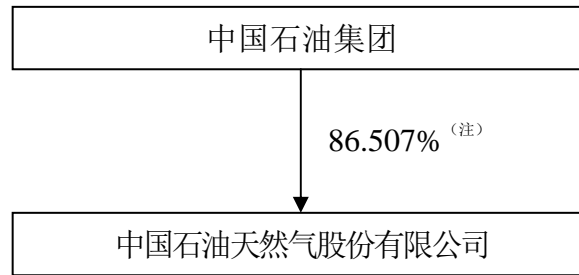
注：① 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

② JPMorgan Chase & Co.通过若干附属公司，在本公司的 H 股中享有利益，其中 180,852,148 股 H 股（好仓）及 91,461,990 股 H 股（淡仓）以实益拥有人身份持有；121,562,702 股 H 股（好仓）以投资经理的身份持有；890,736,053 股 H 股（好仓）以保管机构 / 核准借出代理人的身份持有。上述 1,193,150,903 股 H 股（好仓）权益已包括以实益拥有人、投资经理、保管机构 / 核准借出代理人身份持有的利益。

③ Blackrock, Inc.通过若干附属公司，在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,120,617,382 股 H 股（好仓）及 108,047,385 股 H 股（淡仓）以大股东所控制的法团的权益身份持有。

于 2011 年 12 月 31 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 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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 291,518,000 股 H 股。

5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析

2011年，面对复杂多变的宏观经济形势，本集团平稳组织生产经营，加快发展方式转变，国内业务全面发展，海外战略成效显著，公司价值稳步提升，实现营业收入人民币20,038.43亿元，同比上升36.7%。受国内成品油价格宏观调控、进口天然气进销价格倒挂以及税费增幅较大等因素影响，2011年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币1,329.61亿元，同比下降5.0%。

5.1.1 市场回顾

(1) 原油市场

2008年-2011年国际原油价格走势



2011年国际石油市场整体呈现供给略小于需求、原油价格高位震荡的特点。受中东北非局势动荡、日本地震、伊朗核问题等多重因素影响，国际油价总体震荡攀升，全年北海布伦特原油均价为111.27美元/桶，同比上涨31.80美元/桶，涨幅约40%，创1859年世界工业诞生以来涨幅最高记录。WTI原油与世界其他主要油种价格走势分化，与布伦特原油的逆价差创历史新高。全年WTI原油均价为95.42美元/桶。

据有关资料统计，2011年国内累计生产原油2.01亿吨，与上年同期基本持平；全年原油净进口量2.5亿吨，同比增长约6%。

(2) 成品油市场

2011 年国内经济增幅温和回落，受此影响国内成品油消费增速逐季放缓。据有关资料统计，全年国内成品油表观消费量为 2.42 亿吨，同比增长 4.5%；原油加工量 4.07 亿吨，同比增长 3.4%。成品油产量 2.47 亿吨，同比增长 3.8%，与需求增速基本一致，其中汽油 7,558 万吨，同比增长 4.3%，柴油 15,302 万吨，同比增长 3.0%，煤油 1,860 万吨，同比增长 8.6%。2011 年中国政府两升一降三次调整成品油价格，较 2010 年年底，汽油、柴油标准品价格分别累计上涨了人民币 550 元/吨和人民币 450 元/吨。

(3) 化工市场

2011 年，世界主要经济体经济增速下滑，化工产品出口需求萎缩；中国国内实施稳健的货币政策，部分下游企业资金紧张，国内化工产品需求减少。受国内外需求低迷影响，化工产品价格振荡走低，毛利空间不断压缩，特别是 2011 年 10 月份以来，化工产品价格大幅下滑，化工业务效益下降。

(4) 天然气市场

2011 年国内天然气产量稳定增长，中亚天然气、液化天然气(LNG)进口量持续扩大，资源供应大幅增加；国内天然气需求量较快增长，消费市场进一步扩展，供需总体平衡。据有关资料统计，2011 年国内生产天然气 1,011 亿立方米，同比增长 6.3%。

5.1.2 业务回顾

(1) 勘探与生产业务

勘探业务

2011 年，本集团继续实施储量增长高峰期工程，坚持精细地质综合研究，大力推行勘探开发一体化，在主要探区获得了多项重要发现和重大突破，全年油气当量储量替换率为 1.03，资源基础更加坚实。

柴达木英东构造新增控制石油地质储量 1 亿吨，为本集团立足柴西南寻找优质规模储量打下基础；鄂尔多斯天然气勘探在靖边西部和南部新增控制地质储量，拓展下古生界勘探新领域。此外，本集团在鄂尔多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地、渤海湾盆地、松辽盆地、准噶尔盆地、柴达木盆地和北部湾盆地等地区也取得了重要进展。

开发与生产业务

2011年，本集团持续开展油田开发基础年活动和注水专项管理，积极组织老油田稳产，主要开发指标持续好转，综合含水率上升得到有效控制，油田稳产基础进一步夯实。加大新区产能建设力度，优化开发技术路线，持续推进地面建设标准化，新井单井产量同比有所上升。各油气田严格生产管理，科学组织生产运行，保持原油产量稳中有增。国内外合作和技术攻关成效明显，非常规油气业务有序推进。

大庆油田克服开发难度加大等不利因素影响，加快转变发展方式，优化油田开发部署，全年生产原油 4,000 万吨、天然气 31 亿立方米，在连续 27 年实现 5,000 万吨原油稳产之后，又连续第 9 年实现 4,000 万吨原油稳产；长庆油田精心组织生产运行，着力提高开发水平，全年油气当量产量达到 4,060 万吨，油气产量实现历史性跨越。

海外油气业务

2011年，本集团积极应对复杂的国际能源竞争环境，对外合作不断扩展，五大油气合作区战略布局基本完成，合作领域逐步向油气并举、上下游一体化、非常规油气项目拓展，国际业务进入规模有效发展的新阶段。与英国石油公司（BP）合作的伊拉克鲁迈拉项目进入投资和费用回收阶段并提取原油，日均产量达到 119 万桶。哈法亚项目进展顺利，地震、钻井和地面产能建设等工作全面展开。澳大利亚 Arrow 项目有序推进，2011年9月签订协议收购从事煤层气勘探和开发业务的 Bow Energy Limited。2011年，本集团海外油气当量产量为 120.8 百万桶，比上年同期增长 18.2%，国际业务对公司的贡献显著增加。

2011年，本集团原油总产量 886.1 百万桶，比上年同期增长 3.3%；可销售天然气产量 2,396.4 十亿立方英尺，比上年同期增长 7.9%；油气当量产量 1,285.6 百万桶，比上年同期增长 4.7%。

勘探与生产运营情况

	单位	2011年	2010年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	886.1	857.7	3.3
可销售天然气产量	十亿立方英尺	2,396.4	2,221.2	7.9
油气当量产量	百万桶	1,285.6	1,228.0	4.7
原油探明储量	百万桶	11,128	11,278	(1.3)
天然气探明储量	十亿立方英尺	66,653	65,503	1.8
探明已开发原油储量	百万桶	7,458	7,605	(1.9)
探明已开发天然气储量	十亿立方英尺	32,329	31,102	3.9

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) 炼油与化工业务

2011 年，本集团炼油与化工业务坚持以市场为导向调整产品结构，统筹优化资源配置，加强生产运行管理，并以对标管理推进精细化管理，主要技术经济指标持续改善，轻油收率、乙烯收率保持国内领先。化工销售业务围绕市场需求，增产适销对路产品，努力降本增效。2011 年本集团加工原油 984.6 百万桶，原油加工负荷率达到 92.0%，生产 8,715.0 万吨汽油、柴油和煤油。

炼化布局战略性结构调整稳步推进。辽阳石化炼油改扩建工程、宁夏石化炼油扩能改造项目、克拉玛依石化、锦州石化油品质量升级项目建成投产，抚顺石化千万吨炼油项目主体装置建成。广东石化、云南石化前期工作取得阶段性进展。目前，本集团已形成七大千万吨级炼油基地、四大乙烯生产基地和一批特色炼化企业。

炼油与化工生产情况

	单位	2011年	2010年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	984.6	903.9	8.9
汽、煤、柴油产量	千吨	87,150	79,448	9.7
其中：汽油	千吨	25,447	23,308	9.2
煤油	千吨	2,663	2,395	11.2
柴油	千吨	59,040	53,745	9.9
原油加工负荷率	%	92.0	91.3	0.7 个百分点
轻油收率	%	77.3	76.6	0.7 个百分点
石油产品综合商品收率	%	94.0	93.5	0.5 个百分点
乙烯	千吨	3,467	3,615	(4.1)
合成树脂	千吨	5,690	5,550	2.5
合成纤维原料及聚合物	千吨	2,031	1,985	2.3
合成橡胶	千吨	606	619	(2.1)
尿素	千吨	4,484	3,764	19.1

注：原油按 1 吨=7.389 桶换算

(3) 销售业务

国内业务

2011年，本集团成品油销售业务准确把握市场走势，科学制定营销策略，有效组织资源调运投放，积极优化销售结构，努力提升零售比例，销售质量进一步改善，盈利能力得到增强。2011年零售市场份额达到39.2%，同比增加0.8个百分点，市场份额稳步提升。持续加大营销网络开发力度，稳步推进城区加油站、高速公路加油站等高效市场和战略市场建设，全年新开发加油站1300余座。2011年本集团销售汽油、煤油、柴油1.46亿吨，同比增长20.4%。

销售业务情况

	单位	2011年	2010年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	145,532	120,833	20.4
其中：汽油	千吨	43,967	36,328	21.0
煤油	千吨	9,778	6,716	45.6
柴油	千吨	91,787	77,789	18.0
零售市场份额	%	39.2	38.4	0.8个百分点
加油站数量	座	19,362	17,996	7.6
其中：资产型加油站	座	18,792	17,394	8.0
单站加油量	吨/日	11.1	11.0	0.9

国际贸易业务

2011年，本集团国际贸易规模持续快速稳健增长，全球资源配置能力显著提高，围绕亚洲、欧洲、美洲三大油气运营中心进行全球化贸易网络布局，不断丰富贸易手段，稳步推进仓储设施建设，国际化运营水平进一步提升。亚洲油气运营中心逐渐完善，充分发挥贸易、加工、仓储和运输四位一体功能，新加坡石油公司（SPC）、日本大阪国际炼油公司运营情况良好。完成与英力士集团设立贸易和炼油合资公司的交易，欧洲油气运营中心建设取得实质性进展。

2011年本集团完成国际贸易量1.47亿吨，原油、天然气、成品油贸易业务的规模效益大幅增长。

(4) 天然气与管道业务

2011年，本集团天然气销售业务有效平衡国内自产气和进口气两种资源，强化产运销衔接，优化管网运行和资源调配，确保了市场安全平稳供气。优化用户结构，加大市场开发力度，天然气供应范围拓展到江西、广东两省，供应省份从2010年的26个增加到28个，天然气利用业务有效推进，天然气销售量继续保持两位数快速增长。

2011年，本集团油气战略通道、国内骨干管网和仓储设施建设加快推进。西气东输二线干线工程于2011年6月全部建成投产，干线全长4,843千米，主要引进土库曼斯坦、哈萨克斯坦等中亚国家的天然气资源。目前，西气东输二线干线已与多条已建管线联网，形成中国天然气干线管道网络，惠及沿途15个省（市、自治区），对于保障能源供应、优化能源结构、推进节能减排、绿色发展具有重大意义。江苏和大连LNG开始向西气东输管网和东北地区供气，有力促进区域能源结构调整和天然气来源多元化的实现。

2011年末，本集团管道总长度为60,232千米，其中：天然气管道长度为36,116千米，原油管道长度为14,782千米，成品油管道长度为9,334千米。

5.1.3 经营业绩回顾

以下讨论与分析应与本集团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，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

2011年，本集团实现营业收入人民币20,038.43亿元，同比增长36.7%；实现归属于母公司股东的净利润人民币1,329.61亿元，同比下降5.0%；实现每股基本盈利人民币0.73元，同比减少人民币0.03元。

营业额 2011年本集团的营业额为人民币20,038.43亿元，比2010年的人民币14,654.15亿元增长36.7%。主要原因是原油、天然气、汽油、柴油等主要产品价格上升和销售量增加。下表列示了本集团2011年及2010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)		
	2011 年	2010 年	变化率 (%)	2011 年	2010 年	变化率 (%)
原油*	62,057	61,629	0.7	4,748	3,623	31.1
天然气 (亿立方米、人民币元/千立方米)	752.81	630.11	19.5	1,082	955	13.3
汽油	43,967	36,328	21.0	7,804	6,627	17.8
柴油	91,787	77,789	18.0	6,952	5,910	17.6
煤油	9,778	6,716	45.6	6,206	4,874	27.3
重油	9,325	9,603	(2.9)	4,376	3,800	15.2
聚乙烯	2,885	3,012	(4.2)	9,425	8,958	5.2
润滑油	1,761	1,703	3.4	9,601	8,215	16.9

*上表原油为本集团全部外销原油。

经营支出 2011 年本集团的经营支出为人民币 18,213.82 亿元，比 2010 年的人民币 12,776.38 亿元增长 42.6%，其中：

采购、服务及其他 2011 年本集团的采购、服务及其他为人民币 12,275.33 亿元，比 2010 年的人民币 7,955.25 亿元增长 54.3%。主要原因：一是由于本集团油品贸易规模扩大、炼厂进口原油量增加以及国际原油价格大幅上升，综合影响购买支出相应增加；二是为确保向城市居民、公共事业和重点工业用户安全平稳供气，进口中亚天然气、液化天然气(LNG)支出增加。

员工费用 2011 年本集团的员工费用（包括员工工资以及社会保险、住房公积金等附加费）为人民币 971.62 亿元，剔除生产经营规模扩大以及受国家政策影响，社会保险基数提高等因素后，员工费用同比增长 9.8%，主要是根据 CPI 增长等因素适当调整了一线员工收入水平。

勘探费用 2011 年本集团的勘探费用为人民币 239.08 亿元，比 2010 年的人民币 229.63 亿元增长 4.1%，主要是由于为了进一步巩固油气资源基础，本集团继续加大油气勘探力度。

折旧、折耗及摊销 2011 年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币 1,380.73 亿元，比 2010 年的人民币 1,132.09 亿元增长 22.0%，主要原因：一是受本集团资本性支出规模增长影响，固定资产平均原值及油气资产平均净值增加，使得本报告期计提折旧折耗相应增加；二是报告期内本集团对炼化装置计提减值准备增加。

销售、一般性和管理费用 2011 年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币 699.69 亿元，比 2010 年的人民币 742.39 亿元下降 5.8%。剔除运费核算口径

变动影响，比上年同期增长 11.7%，主要是由于本报告期炼化修理费增加以及业务扩大增加租赁、仓储费用。

除所得税外的其他税赋 2011 年本集团除所得税外的其他税赋为人民币 2,663.43 亿元，比 2010 年的人民币 1,842.09 亿元增长 44.6%，其中：

石油特别收益金从 2010 年的人民币 521.72 亿元增加到 2011 年的人民币 1,024.58 亿元。虽然自 2011 年 11 月 1 日起，石油特别收益金起征点从 40 美元/桶提高至 55 美元/桶，但由于本报告期国际油价大幅走高，加之新起征点政策实施对 2011 年度影响仅覆盖 2 个月（11 月至 12 月），2011 年全年本集团石油特别收益金金额仍有较大幅度增长。关于石油特别收益金的政策调整参见本公告重大事项 6.4。

消费税从 2010 年的人民币 896.70 亿元增加到 2011 年的人民币 987.95 亿元，主要是由于本报告期炼厂成品油销售量较上年同期增长。

资源税从 2010 年的人民币 97.96 亿元增加到 2011 年的人民币 197.84 亿元，主要是由于中国政府颁布了新的资源税政策，本集团 2011 年度资源税较 2010 年有较大幅度的增长。关于资源税的政策调整参见本公告重大事项 6.5。

其他收入/（支出）净值 2011 年本集团其他收入净值为人民币 16.06 亿元，比 2010 年的其他支出净值人民币 41.89 亿元增加人民币 57.95 亿元，主要是由于 2011 年度本集团确认了国家对于进口天然气（包括液化天然气）的进口环节增值税返还。关于增值税返还的具体规定参见本公告重大事项 6.3。

经营利润 2011 年本集团经营利润为人民币 1,824.61 亿元，比 2010 年的人民币 1,877.77 亿元下降 2.8%。

外汇净损失 2011 年本集团外汇净损失为人民币 9.36 亿元，比 2010 年的人民币 11.72 亿元下降 20.1%，外汇净损失减少的原因主要是本集团 2010 年底偿还加币贷款。

利息净支出 2011 年本集团利息净支出为人民币 82.12 亿元，比 2010 年的人民币 43.38 亿元增长 89.3%，主要原因：一是为保障生产经营及投资建设所需资金，本集团有息债务增加；二是受国内加息政策影响，本集团融资成本率上升。

税前利润 2011 年本集团税前利润为人民币 1,842.15 亿元，比 2010 年的人民币 1,893.05 亿元下降 2.7%。

所得税费用 2011年本集团所得税费用为人民币382.56亿元，比2010年的人民币385.13亿元下降0.7%，主要原因是本期应纳税所得额减少。

本年利润 2011年本集团净利润为人民币1,459.59亿元，比2010年的人民币1,507.92亿元下降3.2%。

归属于非控制性权益的净利润 2011年本集团归属于非控制性权益的净利润为人民币129.98亿元，比2010年的人民币108.00亿元增长20.4%，主要是由于2011年国际油价同比增幅较大，部分海外上游业务附属公司净利润大幅增长，使得归属于非控制性权益的净利润相应增加。

归属于母公司股东的净利润 受国内成品油价格宏观调控、进口天然气进销价格倒挂以及税费增幅较大等因素影响，2011年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币1,329.61亿元，比2010年的人民币1,399.92亿元下降5.0%。

(2) 板块业绩

勘探与生产

营业额 2011年勘探与生产板块实现营业额人民币7,747.77亿元，比2010年的人民币5,448.84亿元增长42.2%，主要是由于原油、天然气平均实现价格上升以及销售量增长。2011年，勘探与生产板块平均实现原油价格为104.20美元/桶，比2010年72.93美元/桶增长42.9%。

经营支出 2011年勘探与生产板块经营支出为人民币5,552.38亿元，比2010年的人民币3,911.81亿元增长41.9%，其中：采购、服务及其他比上年同期增加人民币762.99亿元，主要是由于本期进口俄油、哈油采购支出增加；除所得税外的其他税赋比上年同期增加人民币701.44亿元，主要是由于本期石油特别收益金及资源税大幅增加。

2011年本集团油气操作成本为11.23美元/桶，比2010年的9.97美元/桶上升12.6%，剔除汇率变动影响，同比上升7.4%，油气操作成本得到有效控制。

经营利润 2011年勘探与生产板块抓住原油价格高企的有利时机，积极转变发展方式，持续加强成本费用控制，盈利能力进一步增强，可持续发展的基础更加夯实。实现经营利润人民币2,195.39亿元，比2010年的人民币1,537.03亿元增长42.8%。勘探与生产板块仍是本集团最重要的盈利贡献板块。

炼油与化工

营业额 2011年炼油与化工板块营业额为人民币8,477.11亿元，比2010年的人民币6,647.73亿元增长27.5%，增加的主要原因是主要炼化产品价格上升和销售量增加。

经营支出 2011年炼油与化工板块经营支出为人民币9,095.77亿元，比2010年的人民币6,569.26亿元增长38.5%，其中：采购、服务及其他比上年同期增加2,301.70亿元，主要是由于炼厂进口原油量增加及国际原油价格上涨；除所得税外的其他税赋比上年同期增加人民币100.24亿元，主要是由于消费税比上年同期增加。

炼油单位现金加工成本为人民币 146.27 元/吨，与上年同期人民币 144.04 元/吨基本持平。

经营利润 2011年，受国际原油价格高位运行，国内成品油价格宏观调控及化工市场需求下行的影响，炼油与化工板块经营亏损人民币618.66亿元，其中炼油业务经营亏损人民币600.87亿元，化工业务经营亏损人民币17.79亿元。

销售

营业额 2011年销售板块营业额为人民币16,931.30亿元，比2010年的人民币11,345.34亿元增长49.2%，增加的主要原因是成品油价格上升、销售量增加及油品贸易业务收入增加。

经营支出 2011年销售板块经营支出为人民币16,724.77亿元，比2010年的人民币11,185.78亿元增长49.5%，其中：采购、服务及其他比上年同期增加人民币5,580.11亿元，增加的主要原因是油品贸易业务支出增加。

经营利润 2011年销售板块敏锐把握市场机遇，科学组织营销，扩大销售规模，提升销售质量，实现经营利润人民币206.53亿元，比2010年的人民币159.56亿元增长29.4%。

天然气与管道

营业额 天然气与管道板块营业额人民币1,730.58亿元，比2010年的人民币1,170.43亿元增长47.9%。增长的主要原因：一是天然气销售量、输气量增加及天然气与管道板块持续优化销售结构，工业用气占销气量比重上升；二是2010年6月1日起中国政府提高了陆上天然气出厂基准价格人民币0.23元/立方米；三是城

市燃气及液化石油气(LPG)等业务销售收入增加。

经营支出 2011年天然气与管道板块经营支出人民币1,575.28亿元，比2010年的人民币966.28亿元增长63.0%，其中：采购、服务及其他比上年同期增加人民币567.23亿元，主要是由于为确保向城市居民、公共事业和重点工业用户安全平稳供气，天然气与管道板块全年进口中亚天然气155.3亿立方米、液化天然气(LNG)18.3亿立方米，购买支出增加。折旧折耗及摊销比上年同期增加人民币43.76亿元，主要是由于西气东输二线干线等重点工程投产，计提折旧折耗相应增加。

经营利润 2011年，天然气与管道板块实现经营利润人民币155.30亿元，受进口天然气亏损增大及重点工程集中转资增加折旧影响，经营利润比上年同期人民币204.15亿元下降23.9%，其中销售进口天然气、液化天然气(LNG)累计亏损约人民币214亿元。

2011年本集团海外业务^(注)成效显著，对本集团贡献进一步提升，实现营业收入人民币5,742.12亿元，占本集团总营业额的28.6%；实现税前利润人民币347.47亿元，占本集团税前利润的18.9%。

注：本集团业务分为勘探与生产、炼油与化工、销售及天然气与管道四个经营分部，海外业务不构成本集团独立的经营分部，海外业务的各项财务数据已包含在前述各相关经营分部财务数据中。

(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：

	2011年12月31日	2010年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,917,586	1,656,487	15.8
流动资产	382,711	286,392	33.6
非流动资产	1,534,875	1,370,095	12.0
总负债	835,040	646,358	29.2
流动负债	560,038	429,736	30.3
非流动负债	275,002	216,622	27.0
母公司股东权益	1,002,745	938,926	6.8
股本	183,021	183,021	-
储备	263,007	256,617	2.5
留存收益	556,717	499,288	11.5
权益合计	1,082,546	1,010,129	7.2

总资产人民币 19,175.86 亿元，比 2010 年末增长 15.8%。其中：

流动资产人民币 3,827.11 亿元，比 2010 年末增长 33.6%，增长的主要原因一是由于原材料及产成品价格上涨及库存数量增加，存货由 2010 年末的人民币 1,348.88 亿元增加到 2011 年末的人民币 1,822.53 亿元；二是现金和现金等价物由 2010 年末的人民币 457.09 亿元增加到 2011 年末的人民币 611.72 亿元。

非流动资产人民币 15,348.75 亿元，比 2010 年末增长 12.0%，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、在建工程等）由 2010 年末的人民币 12,385.99 亿元增加到 2011 年末的人民币 13,720.07 亿元。

总负债人民币 8,350.40 亿元，比 2010 年末增长 29.2%。其中：

流动负债人民币 5,600.38 亿元，比 2010 年末增长 30.3%，主要原因一是由于应付其他税款增加；二是由于部分长期借款即将到期转入短期借款科目，短期借款余额增加。

非流动负债人民币 2,750.02 亿元，比 2010 年末增长 27.0%，增长的主要原因是为保障本集团生产经营及投资建设所需资金，长期借款由 2010 年末的人民币 1,313.52 亿元增加到 2011 年末的人民币 1,806.75 亿元。

母公司股东权益人民币 10,027.45 亿元，比 2010 年末增长 6.8%，增长的主要原因是留存收益增加。

(4) 现金流量情况

截至 2011 年 12 月 31 日止，本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金以及短期和长期借款等。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股东分配股利。

下表列出了本集团 2011 年和 2010 年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	
	2011 年	2010 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	290,155	318,796
投资活动使用的现金流量净额	(283,638)	(299,302)
融资活动产生/(使用)的现金流量净额	9,259	(60,944)
外币折算差额	(313)	234
年末现金及现金等价物	61,172	45,709

经营活动产生的现金流量净额

2011 年本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币 2,901.55 亿元，比 2010 年的人民币 3,187.96 亿元下降 9.0%，主要是由于税费支出增加及存货等营运资金变动影响。2011 年 12 月 31 日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币 611.72 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 67.8%，美元约占 25.7%，港币约占 1.6%，其他约占 4.9%）。

投资活动使用的现金流量净额

2011 年本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币 2,836.38 亿元，比 2010 年的人民币 2,993.02 亿元下降 5.2%，主要是由于本期资本性支出增加以及收购联营及合营公司支出减少综合影响。

融资活动产生/(使用)的现金流量净额

2011 年本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币 92.59 亿元，2010 年融资活动使用的现金流量净额为人民币 609.44 亿元，融资活动现金流量由净流出转为净流入主要是由于本报告期新增借款比上年同期增加。

下表列出了本集团于 2011 年 12 月 31 日和 2010 年 12 月 31 日的债务净额：

	2011 年 12 月 31 日	2010 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）	137,698	102,268
长期债务	180,675	131,352
债务总额	318,373	233,620
减：现金及现金等价物	61,172	45,709
债务净额	257,201	187,911

下表依据财务状况表日剩余合同的最早到期日列示了债务的到期期限分析，列示的金额为未经折现的合同现金流量，包括债务本金和利息：

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	147,442	110,380
须于一至两年内偿还	21,759	41,533
须于两至五年内偿还	155,611	82,640
须于五年之后偿还	25,378	26,642
	350,190	261,195

本集团于 2011 年 12 月 31 日的债务总额中约有 72.4% 为固定利率贷款，27.5% 为浮动利率贷款，0.1% 为免息贷款。2011 年 12 月 31 日的债务中，人民币债务约占 79.8%，美元债务约占 17.7%，日元债务约占 1.2%，加拿大元债务约占 0.9%，其他币种债务约占 0.4%。

本集团于 2011 年 12 月 31 日资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为 22.7%（2010 年 12 月 31 日：18.8%）。

(5) 资本性支出

2011 年本集团合理安排投资节奏、加强投资成本管理，全年资本性支出为人民币 2,843.91 亿元，比上年同期的人民币 2,762.12 亿元增长 3.0%，资本性支出增幅得到有效控制。下表列出了 2011 年和 2010 年本集团资本性支出情况以及 2012 年本集团各业务板块的资本性支出的预测值。

	2011 年		2010 年		2012 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*	162,154	57.02	160,893	58.25	172,900	57.64
炼油与化工	42,781	15.04	44,242	16.02	43,900	14.63
销售	15,136	5.32	15,793	5.72	16,600	5.53
天然气与管道	62,645	22.03	53,648	19.42	63,600	21.20
总部及其他	1,675	0.59	1,636	0.59	3,000	1.00
合计	284,391	100.00	276,212	100.00	300,000	100.00

* 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 2010 年度和 2011 年度的资本性支出和投资以及 2012 年资本性支出和投资的预测值分别为人民币 1,731.42 亿元、人民币 1,737.60 亿元和人民币 1,849.00 亿元。

勘探与生产

2011 年勘探与生产板块资本性支出为人民币 1,621.54 亿元，主要用于国内长庆、大庆、西南、塔里木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，以及海外鲁迈拉、阿克纠宾等大型油气开发项目。

预计 2012 年勘探与生产板块的资本性支出为人民币 1,729.00 亿元，其中约人民币 310.00 亿元用于油气勘探活动，约人民币 1,419.00 亿元用于油气开发活动。国内勘探活动将继续突出储量增长高峰期工程，加大松辽盆地、鄂尔多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地、渤海湾盆地等重点油气区域的工作力度，开发工作突出大庆油田稳产、长庆油田油气当量上产以及新疆塔里木等油气田的上产工作；海外重点突出中亚、中东、美洲、亚太等合作区的油气勘探开发工作。

炼油与化工

2011 年炼油与化工板块的资本性支出为人民币 427.81 亿元，其中人民币 216.53 亿元用于炼油设施建设，人民币 211.28 亿元用于化工设施建设。主要用于广西石化、四川石化、抚顺石化、大庆石化、宁夏石化、呼和浩特石化等大型炼油和乙烯项目建设。

预计 2012 年炼油与化工板块的资本性支出为人民币 439.00 亿元，其中约人民币 317.00 亿元用于炼油设施建设和扩建，主要包括四川石化、广东石化、华北石化、云南石化、呼和浩特石化等大型炼油项目的建设；约人民币 122.00 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

2011 年销售板块的资本性支出为人民币 151.36 亿元，主要用于加油站、油库等销售网络设施建设。

预计 2012 年销售板块的资本性支出为人民币 166.00 亿元，主要用于拓展高效销售网络建设。

天然气与管道

2011 年天然气与管道板块的资本性支出为人民币 626.45 亿元，主要用于西气东输二线、陕京三线等天然气管道项目，兰州—成都原油管道工程项目，江苏、大连 LNG 项目等。

预计 2012 年天然气与管道板块的资本性支出为人民币 636.00 亿元，主要用于西气东输二线支线天然气管道、中卫—贵阳天然气管道等重要的油气骨干输送通道项目和配套的液化天然气(LNG)、城市燃气等项目建设。

总部及其他

2011 年用于总部及其他板块的资本性支出为人民币 16.75 亿元。

预计 2012 年用于总部及其他板块的资本性支出为人民币 30.00 亿元，主要用于科研活动及信息系统建设。

5.1.4 未来展望

2012 年，世界经济复苏的不确定性上升，能源资源竞争将更加激烈，全球能源资源供给仍将长期偏紧。预计我国经济在较长时间内仍将保持平稳较快发展，国内油气需求将继续保持刚性增长。中国政府将继续实施积极的财政政策和稳健的货币政策，优化能源结构，推进节能减排和传统能源清洁利用，能源价格体系有望加快理顺，为本集团业务发展创造有利条件。2012 年，本集团将加强对国际形势和地缘政治、国内经济走势和国家财税政策等方面的分析研究，保持生产经营平稳较快发展，持续推进资源、市场、国际化三大战略建设。

在勘探与生产方面，本集团将持续实施油气储量增长高峰期工程，突出大盆地、重点地区和新区新领域，强化风险勘探、预探和老区精细勘探，深化综合地质研究，不断巩固上游业务国内主导地位。科学制定油气田生产运行计划，加强

重点产能建设，推广应用水平井、丛式井等新工艺，持续推进油田精细注水，努力降低自然递减率。积极探索完善煤层气、页岩气勘探开发技术，推进非常规天然气业务发展。2012年本集团油气当量产量目标为1,321百万桶。

在炼油与化工方面，本集团将平稳组织生产，科学安排检修，保持炼化装置安全平稳运行。加强资源优化配置，根据市场需求适时调整产品结构和产量，增强产品获利能力和抗风险能力。继续推进炼化战略性结构调整，充分发挥炼化一体化优势，实现整体效益最大化。

在成品油销售方面，本集团将坚持以市场为导向、以客户为中心、以效益为目标，加强市场动态分析，合理优化销售结构，着力提升销售质量。完善多元化资源筹集渠道，推进营销网络开发，提升高效加油站比例，稳健有序发展非油品业务，完善服务体系，提高市场竞争能力和盈利能力。

在天然气与管道方面，本集团将统筹平衡国内自产气、进口气两种资源，加强上下游有效协调，推动天然气业务持续快速发展。加强天然气市场开发，突出中心和高效市场，做好川渝、环渤海、长三角等传统市场老用户挖潜和新增市场开拓。积极拓展天然气利用业务，扩大市场规模。加强组织，科学施工，确保管道建设有序推进和安全平稳投产。

在国际业务方面，本集团一方面将继续把油气资源放在首位，加快海外油气合作区建设，巩固和扩大海外油气风险勘探成果，积极探索海外勘探开发一体化生产组织模式，为规模开发和扩大合作奠定基础；另一方面将推进国际贸易业务持续快速稳健发展，完善海外油气运营中心建设，实现炼油、仓储、贸易和运输等业务一体化发展，大力开拓优势资源和新市场，努力将资源优势转化为市场优势、效益优势。

5.1.5 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

中国政府对国内石油和天然气行业进行监管，其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获得、行业特种税费的缴纳、环保政策、安全标

准等。中国政府关于石油和天然气行业未来的政策变化也可能会对本集团的经营产生影响。

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未来可能发生调整，进而对本集团的经营业绩产生影响。

(2) 油气产品价格波动风险

本集团从事广泛的与油气产品相关的业务，并从国际市场采购部分油气产品满足需求。国际原油、成品油和天然气价格受全球及地区政治经济的变化、油气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，国内天然气价格执行政府指导价。

(3) 汇率风险

本集团在国内主要以人民币开展业务，但仍保留部分外币资产以用于进口原油、机器设备和其它原材料，以及用于偿还外币金融负债。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。

5.2 其他财务信息

(1) 按中国企业会计准则编制的财务数据

	2011年12月31日	2010年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,917,528	1,656,368	15.8
流动资产	385,420	289,880	33.0
非流动资产	1,532,108	1,366,488	12.1
总负债	834,962	646,267	29.2
流动负债	560,038	429,736	30.3
非流动负债	274,924	216,531	27.0
归属于母公司股东权益	1,002,885	939,043	6.8
权益合计	1,082,566	1,010,101	7.2

变动原因分析参见 5.1.3 中(3)部分内容。

(2) 按中国企业会计准则分行业、产品情况表

	2011年	2011年	主营业务收入比		主营业务成本比		毛利率
	主营业务收入	主营业务成本	毛利率*	上年同期增减	上年同期增减	增减	
	人民币百万元	人民币百万元	%	%	%	百分点	
勘探与生产	756,912	360,210	33.8	43.9	36.8	(2.3)	
炼油与化工	839,826	747,928	(2.2)	27.7	44.7	(8.3)	
销售	1,684,330	1,615,428	3.9	49.3	52.1	(1.8)	
天然气与管道	170,643	151,211	10.4	48.2	68.2	(10.5)	
总部及其他	517	333	-	48.6	194.7	-	
板块间抵销数	(1,487,187)	(1,486,361)	-	-	-	-	
合计	1,965,041	1,388,749	16.3	37.4	48.2	(5.8)	

* 毛利率=主营业务利润/主营业务收入

(3) 报告期内主营业务及其结构较前一报告期发生重大变化的原因说明

适用 不适用

(4) 报告期内主营业务盈利能力较前一报告期发生重大变化的原因说明

适用 不适用

(5) 报告期内利润构成较前一报告期发生重大变化的原因说明

参见 5.1.3 中(1)部分内容

(6) 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	净资产总额	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	人民币百万元
大庆油田有限责任公司	47,500	100.00	218,061	99,090	118,971	70,097
中油勘探开发有限公司	16,100	50.00	118,935	25,737	93,198	19,691
中石油香港有限公司	75.92 亿港元	100.00	68,045	32,954	35,091	6,346
中石油国际投资有限公司	31,314	100.00	50,896	16,608	34,288	2,194
中国石油国际事业有限公司	10,000	100.00	124,989	99,666	25,323	3,141
大连西太平洋石油化工有限公司	2.58 亿美元	28.44	12,207	13,670	(1,463)	(578)
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	10,003	6,774	3,229	216
中油财务有限责任公司	5,441	49.00	503,111	477,348	25,763	3,511
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	58,893	22,841	36,052	(2,721)

5.3 2011 年度末期股息分配安排

董事会建议按截至 2011 年 12 月 31 日止 12 个月净利润的 45% 的数额，扣除已于 2011 年 10 月 21 日派发的 2011 年中期股息后的余额派发 2011 年末期股息，每股人民币 0.16462 元（含适用税项）。拟派发的末期股息须经股东于 2012 年 5 月 23 日举行的股东周年大会上审议通过。末期股息将派发予 2012 年 6 月 6 日结束办公时名列本公司股东名册的股东。本公司将于 2012 年 6 月 1 日至 2012 年 6 月 6 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 2012 年 5 月 31 日下午 4 时 30 分或之前送达香港证券登记有限公司。截至 2012 年 6 月 6 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 2012 年 5 月 23 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。

6 重大事项

6.1 2011年7月1日，本集团全资附属公司中国石油国际事业（伦敦）有限公司（以下简称“国际事业伦敦公司”）和英国英力士集团控股有限公司(INEOS Group Holdings plc)完成双方在欧洲建立贸易和炼油合资公司的交易。国际事业伦敦公司已支付 10.15 亿美元（约合人民币 65.69 亿元）现金收购合资公司中的股份。

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。

6.2 2011年12月23日，本公司完成向昆仑能源有限公司（以下简称“昆仑能源”，本集团于香港上市的附属公司）出售中石油北京天然气管道有限公司 60% 权益的交易。根据转让协议，该权益对价约合人民币 188.71 亿元，通过昆仑能源发行代价股份的形式支付。

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。

6.3 根据财政部、海关总署、国家税务总局财关税[2011]39号文《关于对2011-2020年期间进口天然气及2010年底前“中亚气”项目进口天然气按比例返还进口环节增值税有关问题的通知》，在经国家准许的进口天然气项目进口天然气价格高于国家天然气销售定价的情况下，本集团进口天然气（包括液化天然气）的进口环节增值税将按该项目进口天然气价格和国家天然气销售定价的倒挂比例予以返还。

6.4 根据财政部财企[2011]480号文《关于提高石油特别收益金起征点的通知》，自2011年11月1日起，石油特别收益金起征点提高至55美元，起征点提高后，石油特别收益金仍实行5级超额累进从价定率计征。

6.5 根据国务院令第605号文《关于修改〈中华人民共和国资源税暂行条例〉的决定》，自2011年11月1日起，对于在中华人民共和国领域及管辖海域开采原油及天然气的单位和个人，原油、天然气资源税实行从价计征，税率为5%-10%。根据财政部、国家税务总局令第66号文《中华人民共和国资源税暂行条例实施细则》，原油和天然气的适用税率为5%。

6.6 根据国家发改委发改价格[2011]3033号文《关于在广东省、广西壮族自治区开展天然气价格形成机制改革试点的通知》，自2011年12月26日起，在广东、广西两省（区）实行天然气价格机制改革试点，总体思路：一是将现行以成本加成为主的定价方法改为按“市场净回值”方法定价，选取计价基准点和可替代能源品种，建立天然气与可替代能源价格挂钩机制；二是以计价基准点价格为基础，考虑天然气市场资源主体流向和管输费用，确定各省（区、市）天然气门站价格；三是天然气门站价格实行动态调整机制，根据可替代能源价格变化情况每年调整一次，并逐步过渡到每半年或者按季度调整；四是放开页岩气、煤层气、煤制气等非常规天然气出厂价格，实行市场调节。

7 财务报告

7.1 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的具体说明

适用 不适用

7.2 重大会计差错的内容、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

7.3 与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明

适用 不适用

7.4 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

7.5 披露比较式资产负债表、利润表

7.5.1 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	2011 年	2010 年
		人民币百万元	人民币百万元
营业额	(i)	2,003,843	1,465,415
经营支出			
采购、服务及其他		(1,227,533)	(795,525)
员工费用		(97,162)	(83,304)
勘探费用（包括干井费用）		(23,908)	(22,963)
折旧、折耗及摊销		(138,073)	(113,209)
销售、一般性和管理费用		(69,969)	(74,239)
除所得税外的其他税赋		(266,343)	(184,209)
其他收入/（支出）净值		1,606	(4,189)
经营支出总额		(1,821,382)	(1,277,638)
经营利润		182,461	187,777
融资成本			
外汇收益		2,662	1,685
外汇损失		(3,598)	(2,857)
利息收入		2,674	1,983
利息支出		(10,886)	(6,321)
融资成本净额		(9,148)	(5,510)
应占联营公司及合营公司的利润		10,902	7,038
税前利润	(ii)	184,215	189,305
所得税费用	(iii)	(38,256)	(38,513)
本年利润		145,959	150,792
其他综合收益			
外币折算差额		(5,408)	2,687
可供出售金融资产公允价值变动（损失）/收益		(15)	114
其他综合（损失）/收益组成部分相关的所得税		17	(5)
其他综合（损失）/收益（税后净额）		(5,406)	2,796
本年综合收益总额		140,553	153,588
本年利润归属于：			
母公司股东		132,961	139,992
非控制性权益		12,998	10,800
		145,959	150,792
本年综合收益总额归属于：			
母公司股东		129,055	143,186
非控制性权益		11,498	10,402
		140,553	153,588
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利（人民币元）	(iv)	0.73	0.76

(2) 合并财务状况表

		2011 年	2010 年
	附注	人民币百万元	人民币百万元
非流动资产			
物业、厂房及机器设备		1,372,007	1,238,599
联营公司及合营公司的投资		70,739	64,137
可供出售金融资产		1,832	1,979
预付经营租赁款		48,229	36,155
无形资产和其他非流动资产		38,854	25,453
递延所得税资产		505	284
到期日为一年以上的定期存款		2,709	3,488
非流动资产总额		1,534,875	1,370,095
流动资产			
存货		182,253	134,888
应收账款	(vi)	53,822	45,005
预付款和其他流动资产		72,358	51,822
应收票据		12,688	5,955
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		418	3,013
现金及现金等价物		61,172	45,709
流动资产总额		382,711	286,392
流动负债			
应付账款及应计负债	(vii)	302,600	270,191
应付所得税款		18,310	22,169
应付其他税款		101,430	35,108
短期借款		137,698	102,268
流动负债总额		560,038	429,736
流动负债净值		(177,327)	(143,344)
总资产减流动负债		1,357,548	1,226,751
权益			
母公司股东权益			
股本		183,021	183,021
留存收益		556,717	499,288
储备		263,007	256,617
母公司股东权益总额		1,002,745	938,926
非控制性权益		79,801	71,203
权益总额		1,082,546	1,010,129
非流动负债			
长期借款		180,675	131,352
资产弃置义务		68,702	60,364
递延所得税负债		20,749	21,515
其他长期负债		4,876	3,391
非流动负债总额		275,002	216,622
权益及非流动负债总额		1,357,548	1,226,751

(3) 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

	2011 年	2010 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	213	165
计减坏账准备	164	210
计减存货跌价损失	127	42
政府补助 (a)	6,734	1,599
扣除：		
无形资产及其他资产的摊销	2,742	2,318
核数师酬金	70	74
作为费用确认的存货成本	1,401,376	947,246
坏账准备	27	36
出售物业、厂房及机器设备的损失	3,047	2,822
经营租赁费用	9,262	7,803
研究与开发费用	13,224	11,840
存货跌价损失	605	239

(a) 政府补助主要是 2011 年政府对进口天然气（包括液化天然气）按一定比例返还的进口环节增值税。该增值税返还政策适用于 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日期间，经国家准许的进口天然气项目的进口天然气价格高于国家天然气销售定价的情况。

(iii) 所得税费用

	2011 年	2010 年
	人民币百万元	人民币百万元
当期所得税	39,592	38,617
递延所得税	(1,336)	(104)
	38,256	38,513

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的条件，这些税收优惠包括至 2010 年所得税可适用 15% 的优惠税率。根据相关规定，该税收优惠税率将延续至 2020 年 12 月 31 日。

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：

	2011 年	2010 年
	人民币百万元	人民币百万元
税前利润	184,215	189,305
按 25% 的税率计算的所得税费用	46,054	47,326
以前年度税收清算调整	1,009	(878)
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	3,361	383
优惠税率影响	(12,793)	(8,713)
法定所得税率变动对递延所得税的影响	705	(346)
非应纳税收入的税务影响	(3,751)	(2,651)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	3,671	3,392
所得税费用	38,256	38,513

(iv) 每股基本及摊薄盈利

2011 年度及 2010 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的股份数 1,830.21 亿股计算。

年内并无摊薄潜在普通股。

(v) 股息

	2011 年	2010 年
	人民币百万元	人民币百万元
2011 年分配于母公司股东的中期股息 (a)	29,703	-
2011 年建议的分配于母公司股东的末期股息 (b)	30,129	-
2010 年分配于母公司股东的中期股息 (c)	-	29,399
2010 年分配于母公司股东的末期股息 (d)	-	33,597
	59,832	62,996

- (a) 2011 年分配于母公司股东的中期股息为每股人民币 0.16229 元，合计人民币 297.03 亿元，于 2011 年 10 月 21 日支付。
- (b) 在本公司第五届董事会第四次会议上，董事会建议派发 2011 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.16462 元，合计人民币 301.29 亿元。由于上述应付股息是在财务状况表日后建议派发，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 2012 年度股东权益并列作留存收益的分配。
- (c) 2010 年分配于母公司股东的中期股息为每股人民币 0.16063 元，合计人民币 293.99 亿元，于 2010 年 10 月 15 日支付。
- (d) 2010 年分配于母公司股东的末期股息为每股人民币 0.18357 元，合计人民币 335.97 亿元，于 2011 年 6 月 30 日支付。
- (e) 2009 年分配于母公司股东的末期股息为每股人民币 0.13003 元，合计人民币 237.99 亿元，于 2010 年 6 月 30 日支付。

(vi) 应收账款

	2011年12月31日	2010年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
应收账款	54,672	46,057
减：坏账准备	(850)	(1,052)
	53,822	45,005

于2011年12月31日及2010年12月31日，扣除坏账准备的应收账款账龄分析如下：

	2011年12月31日	2010年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	53,605	44,689
一年至两年	97	177
两年至三年	21	45
三年以上	99	94
	53,822	45,005

(vii) 应付账款及应计负债

	2011年12月31日	2010年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
应付贸易账款	113,411	97,361
客户垫款	34,130	29,099
薪金及福利应付款	5,991	5,696
应计支出	380	332
附属公司应付非控制性股东股息	2,464	199
应付利息	2,560	2,545
应付建造费用及设备费用	119,207	111,654
其他应付账款	24,457	23,305
	302,600	270,191

其他应付账款主要包括应付押金。

于 2011 年 12 月 31 日及 2010 年 12 月 31 日,应付贸易账款的账龄分析如下:

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	110,063	93,240
一年至两年	2,118	2,951
两年至三年	479	475
三年以上	751	695
	<u>113,411</u>	<u>97,361</u>

(viii) 板块信息

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。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。

2011 年度及 2010 年度的经营分部信息列示如下：

2011 年	勘探 与生产	炼油 与化工	销售	天然气 与管道	总部 及其他	合计
	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
营业额	774,777	847,711	1,693,130	173,058	2,354	3,491,030
减：板块间销售	<u>(612,421)</u>	<u>(659,025)</u>	<u>(198,959)</u>	<u>(16,362)</u>	<u>(420)</u>	<u>(1,487,187)</u>
外部营业额	<u>162,356</u>	<u>188,686</u>	<u>1,494,171</u>	<u>156,696</u>	<u>1,934</u>	<u>2,003,843</u>
折旧、折耗及摊销	(88,068)	(23,621)	(9,148)	(15,993)	(1,243)	(138,073)
经营利润/(亏损)	219,539	(61,866)	20,653	15,530	(11,395)	182,461

2010 年	勘探 与生产	炼油 与化工	销售	天然气 与管道	总部 及其他	合计
	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
营业额	544,884	664,773	1,134,534	117,043	1,606	2,462,840
减：板块间销售	<u>(414,774)</u>	<u>(508,599)</u>	<u>(61,987)</u>	<u>(11,601)</u>	<u>(464)</u>	<u>(997,425)</u>
外部营业额	<u>130,110</u>	<u>156,174</u>	<u>1,072,547</u>	<u>105,442</u>	<u>1,142</u>	<u>1,465,415</u>
折旧、折耗及摊销	(75,991)	(16,302)	(8,232)	(11,613)	(1,071)	(113,209)
经营利润/(亏损)	153,703	7,847	15,956	20,415	(10,144)	187,777

7.5.2 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	2011年	2010年	2011年	2010年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	合并	合并	公司	公司
流动资产				
货币资金	64,299	52,210	38,794	28,336
应收票据	12,688	5,955	9,821	9,500
应收账款	53,822	45,005	3,297	5,374
预付款项	39,296	37,935	23,599	24,809
其他应收款	8,576	5,837	22,322	31,942
存货	182,253	134,888	143,498	106,540
其他流动资产	24,486	8,050	17,642	5,483
流动资产合计	385,420	289,880	258,973	211,984
非流动资产				
可供出售金融资产	1,788	1,935	439	517
长期股权投资	70,275	63,546	228,742	201,422
固定资产	456,085	408,041	360,843	325,278
油气资产	644,605	590,484	438,378	398,115
在建工程	261,361	229,798	192,066	167,245
工程物资	9,610	9,983	8,265	8,741
无形资产	47,600	37,221	36,373	28,381
商誉	7,282	3,068	119	119
长期待摊费用	21,793	17,247	19,010	14,533
递延所得税资产	505	284	-	-
其他非流动资产	11,204	4,881	368	316
非流动资产合计	1,532,108	1,366,488	1,284,603	1,144,667
资产总计	1,917,528	1,656,368	1,543,576	1,356,651

	2011年 12月31日	2010年 12月31日	2011年 12月31日	2010年 12月31日
负债及股东权益	合并	合并	公司	公司
流动负债				
短期借款	99,827	97,175	110,562	100,593
应付票据	2,458	3,039	-	443
应付账款	232,618	209,015	129,183	129,794
预收款项	34,130	29,099	24,033	20,505
应付职工薪酬	5,991	5,696	4,771	4,552
应交税费	119,740	57,277	80,308	44,923
其他应付款	21,995	19,845	15,892	14,236
一年内到期的非流动负债	37,871	5,093	35,121	2,122
其他流动负债	5,408	3,497	2,470	2,462
流动负债合计	560,038	429,736	402,340	319,630
非流动负债				
长期借款	112,928	33,578	87,140	19,429
应付债券	67,747	97,774	67,500	97,500
预计负债	68,702	60,364	45,343	41,048
递延所得税负债	20,671	21,424	3,935	6,494
其他非流动负债	4,876	3,391	3,521	2,697
非流动负债合计	274,924	216,531	207,439	167,168
负债合计	834,962	646,267	609,779	486,798
股东权益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	112,878	115,845	128,019	127,987
专项储备	9,107	8,491	6,474	5,963
盈余公积	151,280	138,637	140,180	127,537
未分配利润	551,598	494,146	476,103	425,345
外币报表折算差额	(4,999)	(1,097)	-	-
归属于母公司股东权益合计	1,002,885	939,043	933,797	869,853
少数股东权益	79,681	71,058	-	-
股东权益合计	1,082,566	1,010,101	933,797	869,853
负债及股东权益总计	1,917,528	1,656,368	1,543,576	1,356,651

(2) 合并及公司利润表

金额单位：人民币百万元

项目	2011 年度	2010 年度	2011 年度	2010 年度
	合并	合并	公司	公司
营业收入	2,003,843	1,465,415	1,287,823	982,797
减：营业成本	(1,425,284)	(970,209)	(938,968)	(648,705)
营业税金及附加	(258,027)	(177,666)	(188,683)	(138,754)
销售费用	(52,946)	(57,655)	(39,767)	(46,126)
管理费用	(77,124)	(63,417)	(57,045)	(46,123)
财务费用	(9,816)	(6,017)	(10,519)	(5,477)
资产减值损失	(8,759)	(4,408)	(8,536)	(4,304)
加：投资收益	12,630	7,043	85,551	56,056
营业利润	184,517	193,086	129,856	149,364
加：营业外收入	9,480	4,162	7,344	2,489
减：营业外支出	(9,721)	(8,054)	(7,777)	(6,996)
利润总额	184,276	189,194	129,423	144,857
减：所得税费用	(38,269)	(38,519)	(2,994)	(12,960)
净利润	146,007	150,675	126,429	131,897
归属于：				
母公司股东	132,984	139,871	126,429	131,897
少数股东	13,023	10,804	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民币元）	0.73	0.76	0.69	0.72
稀释每股收益（人民币元）	0.73	0.76	0.69	0.72
其他综合（损失）/收益	(5,406)	2,796	39	16
综合收益总额	140,601	153,471	126,468	131,913
归属于：				
母公司股东	129,078	143,065	126,468	131,913
少数股东	11,523	10,406	-	-

8 股份回购、出售及赎回

本集团在截至 2011 年 12 月 31 日止 12 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。

9 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《联交所上市规则》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。

10 遵守《企业管治常规守则》

本公司在截至 2011 年 12 月 31 日止 12 个月内一直遵守《联交所上市规则》附录十四《企业管治常规守则》的守则条文。

11 审计委员会

根据《联交所上市规则》附录十四规定而成立之审计委员会，其成员包括 Franco Bernabè 先生、崔俊慧先生、陈志武先生及王国樑先生。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 2011 年 12 月 31 日止 12 个月的年度业绩。

本公司核数师已就本集团截至 2011 年 12 月 31 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
二零一二年三月二十九日

于本公告日期，董事会由蒋洁敏先生担任董事长，由周吉平先生担任副董事长及执行董事，由廖永远先生及冉新权先生担任执行董事，由李新华先生、王国樑先生、汪东进先生及喻宝才先生担任非执行董事，及由刘鸿儒先生、Franco Bernabè 先生、李勇武先生、崔俊慧先生及陈志武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。