中国石油天然气股份有限公司

证券代码 601857　　证券简称 中国石油

2011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

	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*	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

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。

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。

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。

(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

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。

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。

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股中享有权益，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，实现营业额人民币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

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。哈萨亚项目进展顺利，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，本集团实现营业额人民币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966.28亿元，比2010年的人民币666.28亿元增长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[1]成效显著，对本集团贡献进一步提升，实现营业额人民币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