



中国石油化工股份有限公司
China Petroleum & Chemical Corporation

二零一一年年度报告摘要

(截至 2011 年 12 月 31 日止)

二零一二年三月二十三日

中国 北京

中国石油化工股份有限公司

二零一一年年度报告摘要

§ 1 重要提示

- 1.1 中国石油化工股份有限公司（「中国石化」）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本公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年度报告全文，报告全文同时刊载于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）和中国石化网站（www.sinopec.com.cn）。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读二零一一年年度报告全文。
- 1.2 本年度报告经中国石化第四届董事会第十八次会议一致审议通过，没有董事声明对年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法保证或存在异议。
- 1.3 董事李春光先生、独立非执行董事李德水、吴晓根先生因公务不能出席会议，李春光先生授权委托董事曹耀峰先生、李德水和吴晓根先生均授权委托独立非执行董事谢钟毓先生代为出席并表决。
- 1.4 中国石化及其附属公司（「本公司」）分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的二零一一年年度财务报告已经毕马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。
- 1.5 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况
否
- 1.6 是否存在违反规定决策程序对外提供担保情况
否
- 1.7 中国石化董事长傅成玉先生，副董事长、总裁王天普先生，财务总监兼会计机构负责人王新华先生声明并保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 中国石化基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	中国石化	SINOPEC CORP	SINOPEC CORP	中国石化
股票代码	0386	SNP	SNP	600028
股票上市 证券交易所	香港交易所	纽约股票交易所	伦敦股票交易所	上海证券交易所

注册地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街 22 号
办公地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街 22 号
办公地址的邮政编码	100728
公司国际互联网网址	www.sinopec.com.cn
电子信箱	ir@sinopec.com.cn / media@sinopec.com.cn

2.2 联系人和联系方式

	公司授权代表		董事会秘书	证券事务代表
姓名	王天普	陈革	陈革	黄文生
联系地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街 22 号			
电话	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028
传真	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386
电子信箱	ir@sinopec.com.cn / media@sinopec.com.cn			

§3 会计数据和财务指标摘要

3.1 按中国企业会计准则编制的二零一一年本公司主要会计数据和财务指标

3.1.1 主要会计数据

项目	截至12月31日止年度			
	2011年	2010年	本年比上年 增减	2009年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
营业收入	2,505,683	1,913,182	31.0	1,345,052
营业利润	100,966	101,352	(0.4)	86,238
利润总额	102,638	102,178	0.5	86,112
归属于母公司股东的净利润	71,697	70,713	1.4	62,677
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	70,453	68,345	3.1	61,258
经营活动产生的现金流量净额	151,181	171,262	(11.7)	166,009

项目	于12月31日			
	2011年	2010年	本年比上年 增减	2009年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
资产总额	1,130,053	985,389	14.7	886,896
负债总额	620,528	532,707	16.5	480,348
归属于母公司股东权益	474,399	421,127	12.6	380,461
总股本(百万股)	86,703	86,702	0.0	86,702

3.1.2 主要财务指标

项目	截至12月31日止年度			
	2011年	2010年	本年比上年 增减	2009年
	人民币元	人民币元	(%)	人民币元
基本每股收益	0.827	0.816	1.3	0.723
稀释每股收益	0.795	0.808	(1.6)	0.718
用最新股本计算的每股收益注	0.826	-	-	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.813	0.788	3.1	0.707
加权平均净资产收益率(%)	15.93	17.43	(1.50)	17.52

			个百分点	
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率(%)	15.66	16.94	(1.28) 个百分点	17.24
每股经营活动产生的现金流量净额	1.744	1.975	(11.7)	1.915

注：以 2012 年 2 月 29 日的总股本计算的每股收益

项目	于12月31日			
	2011年	2010年	本年比上年 增减	2009年
	人民币元	人民币元	(%)	人民币元
归属于母公司股东的每股净资产	5.471	4.857	12.6	4.388
资产负债率(%)	54.91	54.06	0.85 个百分点	54.16

3.1.3 非经常性损益项目及涉及金额

单位：人民币百万元

项目	截至2011年12月31日止 年度	截至2010年12月31日 止年度	截至2009年12月31日 止年度
	(收入) / 支出		
	人民币百万元		
处置非流动资产收益	(754)	(253)	(211)
捐赠支出	90	177	174
持有和处置各项投资的收益	(48)	(71)	(322)
其他各项非经常性收入和支出净额	(1,015)	(734)	190
同一控制下企业合并的子公司在合并前的净损益	-	(3,043)	(2,583)
小计	(1,727)	(3,924)	(2,752)
相应税项调整	432	220	42
合计	(1,295)	(3,704)	(2,710)
其中：影响母公司股东净利润的非经常性损益	(1,244)	(2,368)	(1,419)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(51)	(1,336)	(1,291)

3.2 按国际财务报告准则编制的二零一一年本公司主要会计数据和财务指标

项目	截至12月31日止年度				
	2011年	2010年	2009年	2008年	2007年
营业额、其他经营收入及其他收入	2,505,683	1,913,182	1,345,052	1,495,148	1,205,860
经营收益	105,530	104,974	90,669	38,551	87,290
除税前利润	104,565	103,663	86,574	33,412	84,216
本公司股东应占利润	73,225	71,782	63,129	31,180	56,150
每股基本净利润（人民币元）	0.845	0.828	0.728	0.360	0.648
每股摊薄净利润（人民币元）	0.812	0.820	0.723	0.319	0.648
已占用资本回报率(%)	11.49	12.95	11.67	5.92	12.02
净资产收益率(%)	15.50	17.11	16.63	9.44	18.19
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元）	1.737	1.965	1.909	0.997	1.431

* 已占用资本回报率 = 经营收益 × (1 - 所得税税率) / 已占用资本。

项目	截至12月31日止年度				
	2011年	2010年	2009年	2008年	2007年
非流动资产	801,773	735,593	697,474	635,533	580,689
流动负债净额	101,485	76,177	114,442	126,570	88,686
非流动负债	192,944	208,380	177,526	156,263	157,613
非控股股东权益	35,016	31,432	25,991	22,324	25,645
本公司股东应占权益	472,328	419,604	379,515	330,376	308,745
每股净资产（人民币元）	5.448	4.840	4.377	3.810	3.561
调整后的每股净资产（人民币元）	5.339	4.747	4.299	3.719	3.481

3.3 国内外会计准则差异

√适用 □不适用

	中国企业会计准则	国际财务报告准则
净利润（人民币百万元）	71,697	73,225

§ 4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

√适用 □不适用

单位：万股

项目	本次变动前		本次变动增减 ^注					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 (%)
人民币普通股	6,992,204.0	80.65	-	-	-	3.5	3.5	6,992,207.4	80.65
境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境外上市的外资股	1,678,048.8	19.35	-	-	-	-	-	1,678,048.8	19.35
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
股份总数	8,670,252.8	100	-	-	-	3.5	3.5	8,670,256.2	100

注：由于四舍五入的原因，分项比例之和可能不等于合并项。

4.2 股东数量和持股情况

于 2011 年 12 月 31 日，中国石化的股东总数为 787,429 户，其中境内 A 股 780,667 户，境外 H 股 6,762 户。于 2012 年 2 月 29 日，中国石化的股东总数为 781,892 户。本公司最低公众持股量已满足香港交易所上市规则规定。本报告期，230 亿元 A 股可转换公司债券共转股 34,662 股，截至 2012 年 2 月 29 日，共转股 117,058,476 股。

前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况

单位：万股

股东名称	股东性质	持股比例%	持股总数	持股变化	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团公司	国家股	75.84	6,575,804.4	0	0
香港（中央结算）代理人有限公司	H 股	19.23	1,667,198.9	1,376.3	未知
国泰君安证券股份有限公司	A 股	0.30	25,675.1	153.3	0
中国人寿保险股份有限公司一分红一个人分红—005L—FH002 沪	A 股	0.20	17,095.8	(1,516.2)	0
中国人保人寿保险股份有限公司一分红一个险分红	A 股	0.17	14,312.4	2,507.0	0
华安宏利股票型证券投资基金	A 股	0.09	7,370.0	2,250.0	0
嘉实主题新动力股票型证券投资基金	A 股	0.05	4,204.0	(1,006.0)	0
上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	A 股	0.05	4,194.3	391.4	0

全国社保基金一零一组合	A 股	0.04	3,370.7	3,370.7	0
泰康人寿保险股份有限公司一分红一个人分红-019L-FH002 沪	A 股	0.04	3,050.0	380	0

注:中国石油化工集团公司的境外全资附属公司盛骏国际投资有限公司持有 425,500,000 股 H 股, 占中国石化股本总额的 0.49%, 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。

上述股东关联关系或一致行动的说明:

中国石化未知上述前十名股东之间存在关联关系或一致行动。

4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

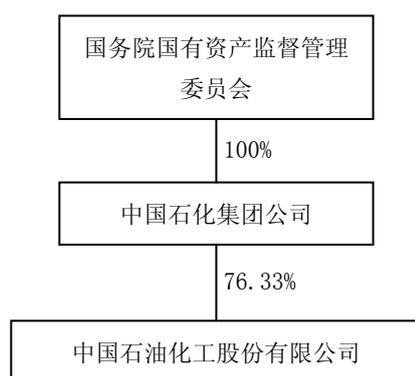
4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

适用 不适用

4.3.2 控股股东和实际控制人具体情况介绍

<p>(1) 控股股东</p> <p>中国石化控股股东为中国石油化工集团公司(中国石化集团公司), 成立于 1998 年 7 月, 是国家授权投资的机构和国家控股公司, 注册资本为人民币 1,820 亿元, 法定代表人傅成玉先生。中国石化集团公司于 2000 年通过重组, 将其石油化工的主要业务投入中国石化, 中国石化集团公司继续经营保留若干石化设施、小规模炼油厂; 提供钻井服务、测井服务、井下作业服务、生产设备制造及维修、工程建设服务及水、电等公用工程服务及社会服务等。</p> <p>(2) 中国石化目前无其它持股 10%或以上的法人股东(不包括香港(中央结算)代理人有限公司)</p> <p>(3) 实际控制人情况</p> <p>国务院国有资产监督管理委员会是中国石化的实际控制人。</p>
--

4.3.3 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



注:包括中国石化集团公司境外全资附属公司盛骏国际投资公司通过香港(中央结算)代理人有限公司持有的 425,500,000 股 H 股。

§5 董事、监事和高级管理人员

董事、监事和高级管理人员的选举或聘任情况

2011年5月13日，中国石化召开第四届董事会第十四次会议，选举傅成玉先生为中国石化第四届董事会董事长。

§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

2011年，世界经济增长放缓，国际金融市场剧烈动荡，国内货币政策持续收紧。中国政府不断加强和改善宏观调控，经济总体实现了平稳较快增长，国内生产总值（GDP）同比增长9.2%。本公司根据市场情况，努力拓展市场，强化精细管理，推进结构调整，实现了良好的业绩。

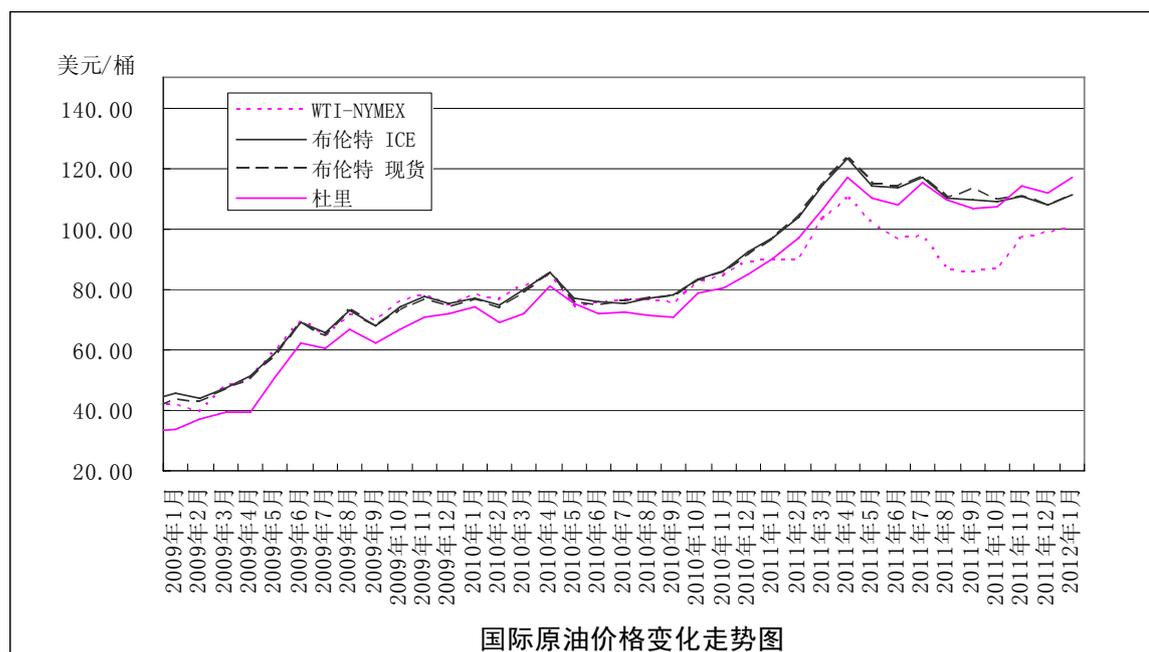
2011年第四季度，中国政府在全国推广油气资源税改革，特别收益金起征点上调到55美元/桶，并在广东、广西两省区开展天然气价格形成机制改革试点。

6.1.1.1 市场环境回顾

(1) 原油市场

2011年，受地缘政治等因素影响，国际原油价格于一季度大幅攀升，而后在高位呈区间震荡走势。普氏全球布伦特原油现货价格全年平均为111.27美元/桶，同比增长40.0%。国内原油价格与国际市场原油价格走势基本一致。

国际原油价格变化走势图



国际原油价格变化走势图

(2) 成品油市场

2011年，境内成品油市场需求保持稳定增长，成品油价格从紧控制。由于季节性因素影响，四季度部分地区、个别时段出现柴油需求旺盛，供应紧张。据统计，2011年国内成品油表观消费量（包括汽油、柴油和煤油）为2.42亿吨，同比增长4.5%。

(3) 化工产品市场

2011年，国内化工产品市场需求保持增长，同比增幅放缓。化工产品价格震荡下行，特别是四季度化工产品价格大幅下滑。据统计，国内合成树脂、合成纤维、合成橡胶三大合成材料表观消费量同比分别增长5.4%、7.5%和2.0%，国内乙烯当量表观消费量同比增长4.9%。

6.1.1.2 生产经营

(1) 勘探及开采

2011年，本公司着力开展重点领域勘探突破和老区精细勘探，在准噶尔北缘、川西坳陷、塔中北坡、松南新区以及琼东南海域等地区取得一批重大突破；非常规页岩油气勘探见到了初步成效，煤层气落实了产能建设区域；全年共完成二维地震18,583千米，三维地震11,361平方千米，探井进尺2,174.1千米。全年新增油气可采储量411百万桶油当量。原油开发围绕东部稳产和西部上产，积极推进以水平井分段压裂为主的技术攻关和试验，国内原油产量持续增长，采收率等主要开发指标保持稳定。天然气开发以四川盆地和鄂尔多斯盆地为主，加强产能建设，天然气业务继续保持了较快发展。

勘探及开采生产营运情况

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)
油气当量产量(百万桶)	407.91	401.42	377.45	1.6
原油产量(百万桶)	321.73	327.85	327.62	(1.9)
其中:中国	303.37	302.18	301.15	0.4
海外	18.36	25.67	26.47	(28.5)
天然气产量(十亿立方英尺)	517.07	441.39	299.01	17.1
	于2011年 12月 31日	于2010年 12月 31日	于2009年 12月 31日	本报告年末比 上年度年 末变动 (%)
剩余油气探明储量(百万桶油当量)	3,966	3,963	4,043	0.1
剩余原油探明储量(百万桶)	2,848	2,888	2,920	(1.4)
剩余天然气探明储量(十亿立方英尺)	6,709	6,447	6,739	4.1

注：1、包含 SSI 公司 100%产量和储量；

2、中国原油按 1 吨=7.1 桶，天然气按 1 立方米=35.31 立方英尺换算，非洲原油按 1 吨=7.27 桶换算。

(2) 炼油

2011年，本公司面对成品油价格从紧控制的严峻形势，实施资源优化、运行优化和管理优化，加大原油采购管理力度，合理安排装置检修，充分挖掘装置潜力，积极调整产品结构，持续推进油品质量升级，始终保持了炼油的满负荷有效运行，不仅保障了成品油市场稳定供应和化工原料需求，而且进一步提高了炼油业务的竞争力，主要技术经济指标创历史最好水平。润滑油、沥青、石油焦、硫磺等产品销售整合优势逐步显现。全年加工原油 2.17 亿吨，同比增长 3.0%；生产成品油 1.28 亿吨，同比增长 2.9%。

炼油生产情况

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)

原油加工量（百万吨）	217.37	211.13	186.58	3.0
汽、柴、煤油产量（百万吨）	128.00	124.38	113.69	2.9
其中：汽油（百万吨）	37.10	35.87	34.43	3.4
柴油（百万吨）	77.17	76.09	68.86	1.4
煤油（百万吨）	13.73	12.42	10.39	10.5
化工轻油产量（百万吨）	37.38	35.00	26.87	6.8
轻油收率(%)	76.08	75.79	75.54	提高0.29个百分点
综合商品率(%)	95.09	94.83	94.53	提高0.26个百分点

注：1. 原油加工量按 1 吨=7.35 桶换算；
2. 合资公司的产量按 100%口径统计。

(3) 营销及分销

2011 年，本公司认真分析市场走势，加强资源组织和统筹，积极应对市场需求变化，扩大零售比例，零售量突破 1 亿吨，在保障市场供应的基础上，销售结构进一步改善，提升了经营效益；优化储运设施，完善营销网点布局；依托 19,200 座便利店，突出抓好特色商品销售，非油业务快速发展，非油品营业额实现人民币 82.6 亿元，同比增长 44.2%；加强质量监督，严格外采管理，保障油品质量。全年境内成品油总经销量 1.51 亿吨，同比增长 7.6%。

营销及分销营运情况

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)
成品油总经销量（百万吨）	162.32	149.23	130.32	8.8
境内成品油总经销量（百万吨）	151.16	140.49	124.02	7.6
其中：零售量（百万吨）	100.24	87.63	78.90	14.4
直销量（百万吨）	33.22	32.40	25.61	2.5
批发量（百万吨）	17.70	20.47	19.52	(13.5)
单站年均加油量（吨 / 站）	3,330	2,960	2,715	12.5
	于2011年 12月 31日	于2010年 12月 31日	于2009年 12月 31日	本报告年末比上年 度年末变动 (%)
中国石化品牌加油站总数（座）	30,121	30,116	29,698	0.02
其中：自营加油站数（座）	30,106	29,601	29,055	1.7
特许经营加油站数（座）	15	515	643	(97.1)

(4) 化工

2011 年，本公司坚持以市场为导向、以效益为中心，加强装置运行管理，充分挖掘装置潜能；进一步加强产品效益测算，密切产销研结合，加快产品结构调整，努力生产适销对路的高附加值产品；加强供应链管理，增加轻烃、液化气使用比例，促进原料的轻质化和优质化；发挥集中销售优势，加快完善营销网络，灵活调整营销策略，实现全产全销，经营总量和经济效益均创历史最好水平。全年本公司生产乙烯 989.4 万吨，同比增长 9.2%，化工产品经营总量为 5,080 万吨。

化工主要产品产量

单位：千吨

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)
乙烯	9,894	9,059	6,713	9.2
合成树脂	13,652	12,949	10,287	5.4
合成橡胶	990	967	884	2.4
合成纤维单体及聚合物	9,380	8,864	7,798	5.8
合成纤维	1,388	1,393	1,302	(0.4)

注：合资公司的产量按 100%口径统计

(5) 科技开发

2011年，本公司持续加强科技攻关力度，充分发挥科技创新的支撑和引领作用，取得明显成效。在勘探开发方面：建立了适合中国南方的页岩气选区评价体系；塔河外围、济阳深层、元坝、川西等油气富集规律研究逐步深入，为扩大储量提供了科技支撑。在炼油化工方面：催化汽油吸附脱硫技术在一批企业成功推广应用；柴油液相循环加氢成套技术首次实现工业化应用；100万吨/年乙烯成套技术、15万吨/年乙烯裂解炉技术、65万吨/年乙苯成套技术实现工业应用，装置长周期稳定运转；芳烃吸附分离技术开发及工业示范装置建成并产出合格产品，中国石化成为全球第三个具有自主知识产权芳烃成套技术的公司。在新能源技术方面：植物油脂为原料的生物航煤工业示范装置顺利投运；中国石化自主研发的甲醇制烯烃成套技术步入产业化阶段。全年提出专利申请 3,732 件，其中境外专利申请 202 件；获得专利授权 1,290 件，其中境外专利授权 62 件。13 项技术获国家科技进步奖和技术发明奖，其中“环烷基稠油生产高端产品技术研究开发与工业化应用”获国家科技进步一等奖。“全硫化可控粒径粉末橡胶及其制备方法和用途”获第 13 届中国专利金奖，6 项专利获中国专利优秀奖。

(6) 节能减排

2011年，本公司注重以人为本，关爱员工，职业健康监护和职业危害防控等制度不断完善和落实。牢固树立“安全高于一切，生命最为宝贵”和绿色低碳发展理念，坚持把安全环保、节能减排放在突出位置，积极引入现代管理理念和方法，深化“我要安全”主题活动，不断强化节能、减排、节水、治污等各项措施，取得了明显成效。与去年相比，全年万元产值综合能耗下降 0.7%；工业取水量下降 2.0%；外排废水 COD 量减少 16.9%；二氧化硫排放量减少 9.8%，工业水重复利用率保持在 95%以上，其他详细信息参见公司可持续发展报告。

(7) 资本支出

2011年本公司资本支出为人民币 1,301.84 亿元，其中：勘探及开采板块资本支出人民币 587.49 亿元，主要用于胜利滩海油田、西北塔河油田、川东北天然气勘探开发工程以及山东 LNG 等项目建设，新建原油生产能力 568.3 万吨/年，新建天然气生产能力 14.76 亿方/年；炼油板块资本支出人民币 257.67 亿元，主要用于炼油改扩建工程和油品质量升级项目，长岭等一批柴油质量升级项目建成投产，上海石化、金陵等炼油改造项目顺利推进，日照至仪征原油管道建成投运；营销及分销板块资本支出人民币 285.17 亿元，主要用于高速公路、中心城市及新规划区域的加油站、油库、成品油管道等项目建设；化工板块资本支出人民币 150.15 亿元，主要用于武汉 80 万吨/年乙烯、中原甲醇制烯烃、燕山丁基橡胶以及仪征 1,4-丁二醇等项目建设；总部及其他资本支出人民币 21.36 亿元，重点安排科研装置及信息化项目建设。

6.1.2 管理层讨论与分析

以下讨论与分析涉及的部分财务数据摘自本公司按照国际财务报告准则编制并经审计的财务报表。

6.1.2.1 合并经营业绩

2011年，本公司的营业额及其他经营收入为人民币25,057亿元，与2010年相比增长31.0%。经营收益为人民币1,055亿元，同比增长0.5%，主要归因于国内经济持续增长，石油石化产品需求增加，本公司经营规模不断扩大，原油、成品油和石化产品价格同比上涨。本公司充分发挥规模和一体化优势，努力拓展市场，改善营销和服务，扩大市场份额，实现较好的经营业绩。

下表列示本公司合并利润表中主要收入和费用项目。

		截至12月31日止年度		变化率(%)
		2011年	2010年	
		(人民币百万元)		
营业额及其他经营收入		2,505,683	1,913,182	31.0
其中：	营业额	2,463,767	1,876,758	31.3
	其他经营收入	41,916	36,424	15.1
经营费用		(2,400,153)	(1,808,208)	32.7
其中：	采购原油、产品及经营供应品及费用	(2,031,545)	(1,482,484)	37.0
	销售、一般及管理费用	(58,960)	(51,048)	15.5
	折旧、耗减及摊销	(63,816)	(59,253)	7.7
	勘探费用（包括干井成本）	(13,341)	(10,955)	21.8
	职工费用	(41,529)	(33,672)	23.3
	所得税以外的税金	(189,949)	(157,189)	20.8
	其他经营费用（净额）	(1,013)	(13,607)	(92.6)
经营收益		105,530	104,974	0.5
融资成本净额		(5,285)	(6,974)	(24.2)
投资收益及应占联营公司及合营公司的损益		4,320	5,663	(23.7)
除税前利润		104,565	103,663	0.9
所得税费用		(26,120)	(25,681)	1.7
本年度利润		78,445	77,982	0.6
归属于：				
	本公司股东	73,225	71,782	2.0
	非控股股东	5,220	6,200	(15.8)

(1) 营业额、其他经营收入及其他收入

2011年，本公司营业额为人民币24,638亿元，同比增长31.3%。主要归因于本公司积极开拓市场、扩大产品销售量，原油、成品油及石化产品价格上涨。

下表列示了本公司2011年和2010年的主要外销产品销售量、平均实现价格以及各自的变化率。

	销售量(千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨、人民币元/千立方米)		
	截至12月31日止年度		变化率 (%)	截至12月31日止年度		变化率(%)
	2011年	2010年		2011年	2010年	
原油	5,581	5,554	0.5	4,621	3,349	38.0
天然气（百万立方米）	12,310	9,951	23.7	1,274	1,155	10.3
汽油	47,494	43,467	9.3	8,403	7,297	15.2

柴油	97,897	90,827	7.8	7,075	5,992	18.1
煤油	16,570	14,758	12.3	6,193	4,758	30.2
基础化工原料	20,944	17,821	17.5	6,915	5,598	23.5
合纤单体及聚合物	6,585	5,772	14.1	9,880	8,211	20.3
合成树脂	10,518	9,871	6.6	9,841	9,243	6.5
合成纤维	1,496	1,512	(1.1)	13,301	11,644	14.2
合成橡胶	1,220	1,222	(0.2)	22,215	16,436	35.2
化肥	951	1,299	(26.8)	2,186	1,641	33.2

本公司生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务，其余外销给予其他客户。2011年，外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币 475 亿元，同比增长 35.7%，主要归因于原油和天然气的销量和价格上涨。

2011 年，本公司炼油事业部和营销及分销事业部对外销售石油产品（主要包括成品油及其他精炼石油产品）实现的对外销售收入为人民币 15,251 亿元，同比增长 27.9%，占本公司营业额及其他经营收入的 60.9%，主要归因于本公司抓住成品油及其他炼油产品价格上涨的有利时机，扩大成品油及其他精炼石油产品销售量。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币 11,944 亿元，同比增长 28.2%，占石油产品销售收入的 78.3%；其他精炼石油产品销售收入人民币 3,307 亿元，同比增长 26.6%，占石油产品销售收入的 21.7%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币 3,687 亿元，同比增长 29.1%，占本公司营业额及其他经营收入的 14.7%。主要归因于化工产品价格上涨，及本公司积极开拓市场增加产品销量。

2011 年，本公司本部及其他事业部实现收入人民币 5,225 亿元，同比增长 43.8%，占公司销售收入的 20.9%，主要归因于附属贸易公司扩大原油、成品油自营及进出口贸易等业务。

(2) 经营费用

2011 年，本公司经营费用为人民币 24,002 亿元，同比增长 32.7%。经营费用主要包括以下部分：

采购原油、产品及经营供应品及费用为人民币 20,315 亿元，同比增长 37.0%，占总经营费用的 84.6%。其中：

采购原油费用为人民币 8,390 亿元，同比增长 38.4%。2011 年外购原油加工量为 16,685 万吨（未包括来料加工原油量），同比增长 7.6%；外购原油平均单位加工成本人民币 5,029 元/吨，同比增长 28.7%。

其他采购费用为人民币 11,925 亿元，同比增长 36.1%，主要归因于成品油、化工原料和其他产品采购费用增加，及附属贸易公司采购费用增加。

销售、一般及管理费用为人民币 590 亿元，同比增长 15.5%。主要归因于产品销售规模扩大相应带来销货运杂费等销售费用增长，及经营租赁费增加。

折旧、耗减及摊销为人民币 638 亿元，同比增长 7.7%，主要归因于近年对固定资产持续性投入增加的折旧。

勘探费用为人民币 133 亿元，同比增长 21.8%，主要归因于本公司加大对元坝、鄂尔多斯等地区以及非常规油气资源的勘探投入。

职工费用为人民币 415 亿元，比上年增加人民币 79 亿元，占经营费用总额的 1.7%，剔除按有关规定调整与工资相关的附加及保险缴纳基数、经营规模扩大增加用工、实施员工住房改革及年金制度等因素后，同比增长 14.5%，主要用于完善薪酬分配制度，特别是实现一线员工收入适度增长。

所得税以外的税金为人民币 1,899 亿元，同比增长 20.8%，主要归因于原油价格上涨带来石油特别收益金同比增加人民币 178 亿元；同时，因产品销量增加，消费税、城建税及教育费附加同比增加人民币 129 亿元。

其他经营费用为人民币 10 亿元，同比降低 92.6%，主要归因于本公司计提长期资产减值大幅下降。

(3) 经营收益

经营收益为人民币 1,055 亿元，同比增长 0.5%。

(4) 融资成本净额

融资成本净额为人民币 53 亿元，同比降低 24.2%，主要归因于本公司抓住机遇加大境外低成本美元融资额度以及人民币对美元升值的影响，汇兑收益净额同比增加人民币 6 亿元。；债务规模增大，导致净利息支出增加 3 亿元。

(5) 除税前利润

除税前利润为人民币 1,046 亿元，同比增长 0.9%。

(6) 所得税

所得税为人民币 261 亿元，同比增长 1.7%。

(7) 非控股股东应占利润

非控股股东应占利润为人民币 52 亿元，同比降低 15.8%，主要归因于被投资单位受市场影响盈利能力下降。

(8) 本公司股东应占利润

股东应占利润为人民币 732 亿元，同比增长 2.0%。

6.1.2.2 资产、负债、权益及流动资金

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

(1) 资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于 2011 年 12 月 31 日	于 2010 年 12 月 31 日	变化金额
总资产	1,144,528	995,822	148,706
流动资产	342,755	260,229	82,526
非流动资产	801,773	735,593	66,180
总负债	637,184	544,786	92,398
流动负债	444,240	336,406	107,834

非流动负债	192,944	208,380	(15,436)
本公司股东应占权益	472,328	419,604	52,724
股本	86,702	86,702	0
储备	385,626	332,902	52,724
非控股股东权益	35,016	31,432	3,584
权益合计	507,344	451,036	56,308

截止 2011 年 12 月 31 日，本公司总资产人民币 11,445 亿元，比 2010 年末增加人民币 1,487 亿元，其中：

流动资产人民币 3,428 亿元，比 2010 年末增加人民币 825 亿元，主要归因于原油及其他原材料价格的上涨，使存货增加人民币 469 亿元；经营规模扩大和价格上涨使应收账款净额增加人民币 156 亿元、应收票据增加人民币 120 亿元。

非流动资产人民币 8,018 亿元，比 2010 年末增加人民币 662 亿元，主要归因于按计划实施各项投资，其中物业、厂房及设备净额增加人民币 252 亿元，在建工程净增加人民币 217 亿元，在联营及合营公司权益增加人民币 27 亿元。

截止 2011 年 12 月 31 日，总负债人民币 6,372 亿元，比 2010 年末增加人民币 924 亿元，其中：

流动负债人民币 4,442 亿元，比 2010 年末增加人民币 1,078 亿元，主要归因于原油等原材料价格上涨以及经营规模扩大，应付账款增加了人民币 445 亿元；一年内到期的长期债务增加人民币 379 亿元。

非流动负债人民币 1,929 亿元，比 2010 年末减少人民币 154 亿元，主要归因于本公司一年内到期的长期债务转出人民币 379 亿元以及 2011 年度发行可转换债券人民币 230 亿元。

截止 2011 年 12 月 31 日，权益人民币 5,073 亿元，比 2010 年末增加人民币 563 亿元，其中：本公司股东应占权益人民币 4,723 亿元，比 2010 年末增加人民币 527 亿元；非控股股东权益为人民币 350 亿元，比 2010 年末增加人民币 36 亿元。

(2) 现金流量情况

2011 年，公司经营总量不断扩大，经营收入和营业利润稳步增长，但受原油价格上涨，资金占用增加等因素影响，经营活动现金流同比有所下降。

单位：人民币百万元

现金流量主要项目	截至 12 月 31 日止年度	
	2011 年	2010 年
经营活动产生的现金流量净额	150,622	170,333
投资活动产生的现金流量净额	(140,449)	(105,788)
融资活动产生的现金流量净额	(2,516)	(56,294)
现金及现金等价物增加	7,657	8,251

2011 年公司经营活动产生的现金净流入为人民币 1,506 亿元，同比减少人民币 197 亿元，主要归因于公司经营规模扩大及油价大幅上涨，导致存货和应收账款等资金占用上升。

2011 年公司投资活动现金净流出人民币 1,404 亿元，同比增加人民币 347 亿元，主要归因于本公司加快发展，按计划加大投入所致。

2011 年公司融资活动现金净流出人民币 25 亿元，同比减少流出人民币 538 亿元，主要归因于本期发行债券等筹集资金人民币 255 亿元，而去年同期偿还贷款等债务人民币 190 亿元；本期无重大收购项目发生，同比去年收购中国石化集团公司海外油气资产项目人民币 132 亿元，减少资金流出人民币 132 亿元。

(3) 或有负债

参见本报告「重大事项」关于重大担保及其履行情况的有关内容。

(4) 资本性开支

参见本报告「经营业务回顾及展望」关于资本支出部分描述。

(5) 研究及开发费用和环保支出

研究及开发费用是指在发生的期间确认为支出的费用。2011 年本公司的研究开发支出为人民币 48.62 亿元。

环保支出是指本公司支付的标准的污染物清理费用，不包括排污装置的资本化费用。2011 年本公司的环保支出为人民币 42.28 亿元。

(6) 按中国企业会计准则编制的财务报表分析

按中国企业会计准则，分事业部营业收入和营业利润如下：

	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
营业收入		
勘探及开采事业部	241,838	187,145
炼油事业部	1,212,072	971,577
营销及分销事业部	1,347,626	1,040,698
化工事业部	420,490	327,622
其他	1,134,182	796,789
抵消分部间销售	(1,850,525)	(1,410,649)
合并营业收入	2,505,683	1,913,182
营业利润		
勘探及开采事业部	71,221	46,725
炼油事业部	(37,608)	14,873
营销及分销事业部	45,068	30,622
化工事业部	25,292	14,763
其他	(2,963)	(2,821)
抵消分部间销售	891	(1,455)
财务费用、投资收益及公允价值变动损失	(935)	(1,355)
合并营业利润	100,966	101,352
归属于母公司股东的净利润	71,697	70,713

营业利润：2011 年本公司实现营业利润人民币 1,010 亿元，同比降低 0.4%。

净利润：2011 年本公司实现净利润人民币 717 亿元，同比增长 1.4%。

按中国企业会计准则编制的财务数据：

	于 2011 年 12 月 31 日	于 2010 年 12 月 31 日	变化额
--	--------------------	--------------------	-----

	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,130,053	985,389	144,664
长期负债	191,455	207,080	(15,625)
股东权益	509,525	452,682	56,843

变动分析:

总资产: 2011年末本公司总资产为人民币11,301亿元,比上年末增加人民币1,447亿元。主要归因于经营规模扩大和原油、原材料及产成品价格的上涨,存货、应收账款、应收票据等流动资产比2010年末增加人民币781亿元;实施年度投资计划使固定资产、在建工程等非流动资产比2010年末增加人民币665亿元。

长期负债: 2011年末本公司的长期负债为人民币1,915亿元,比上年末减少人民币156亿元,主要归因于公司将于2012年到期长期负债转入短期负债及公司发行可转债所致。

股东权益: 2011年末本公司股东权益为人民币5,095亿元,比上年末增加人民币568亿元,主要归因于本公司利润的增加。

6.1.2.3 与公允价值计量相关的项目情况

项目	期初金额	本期公允价值 变动损益	计入权益的累计 公允价值变动	本期计提的减 值	期末金 额
金融资产					
其中:					
1. 衍生金融资产	188	146			54
2. 交易性金融资产	2,450				-
3. 可供出售的金融资产	52		(15)		255
4. 现金流量套期	148		142		837
金融资产小计	2,838	146	127		1,146
金融负债	(1,803)	1,259			(3,569)
投资性房地产	-				-
生产性生物资产	-				-
合计	1,035	1,405	127	-	2,423

6.1.2.4 持有外币金融资产、金融负债情况

持有外币金融资产、金融负债情况表:

单位: 人民币百万元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
其中：					
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	188	146			54
其中：衍生金融资产	188	146			54
2. 贷款和应收款	28,364				111,391
3. 可供出售金融资产	34		(10)		41
4. 持有至到期投资	-				-
5. 现金流量套期	148		142		837
金融资产小计	28,734	146	132	-	112,323
金融负债					
	(102,129)	259			(151,707)

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

6.2 主营业务分行业情况表

下表涉及的数据摘自本公司按中国企业会计准则编制的财务报表

分行业	营业收入(人民币百万元)	营业成本(人民币百万元)	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
勘探及开采	241,838	96,353	42.1	29.2	7.6	2.2
炼油	1,212,072	1,086,565	(1.4)	24.8	35.0	(5.1)
营销及分销	1,347,626	1,257,298	6.5	29.5	29.5	(0.1)
化工	420,490	374,964	10.4	28.3	29.7	(0.9)
其他	1,134,182	1,129,435	0.4	42.3	42.6	(0.2)
抵消分部间销售	(1,850,525)	(1,851,416)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	2,505,683	2,093,199	8.9	31.0	36.2	(2.6)

注：毛利率=(营业收入-营业成本、税金及附加)/营业收入

6.3 主营业务分地区情况

适用 不适用

6.4 主要供应商、客户情况

适用 不适用

主要供应商、客户情况

单位:人民币百万元

前五名供应商采购金额合计	占采购总额比重	前五名销售客户销售金额合计	占销售总额比重
350,694	41.5%	234,513	9%

6.5 参股公司经营情况（投资收益占净利润 10%以上的情况）

适用 不适用

6.6 主营业务及其结构发生重大变化的原因说明

适用 不适用

6.7 主营业务盈利能力（毛利率）与上年相比发生重大变化的原因说明

适用 不适用

6.8 报告期内资产和利润构成与上年度相比发生重大变化的原因分析

项目	于12月31日		增加 / （减少）		变动主要原因
	2011年	2010年	金额	百分比	
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	(%)	
货币资金	25,197	18,140	7,057	38.9	本公司为应对市场流动性日益趋紧及春节前资金集中支付情况，备付了部分货币资金
应收票据	27,961	15,950	12,011	75.3	本公司经营规模扩大及贴现减少
应收账款	58,721	43,093	15,628	36.3	本公司经营规模扩大及主要产成品价格上涨
存货	203,417	156,546	46,871	29.9	原油价格上涨导致原材料和产成品余额增加
固定资产	565,936	540,700	25,236	4.7	本公司生产规模扩大及资本性支出增加
在建工程	111,311	81,934	29,377	35.9	本公司生产规模扩大及资本性支出增加
其他非流动资产	12,232	9,392	2,840	30.2	主要归因于长期预付工程款及设备款的增加
应付票据	5,933	3,818	2,115	55.4	本公司为应付流动性需求，充分利用票据的信用期
应付账款	177,002	132,528	44,474	33.6	本公司经营规模扩大，原油等原材料价格上涨及采购量增加
预收款项	66,686	57,324	9,362	16.3	主要归因于销售板块 IC 卡预收

					款项的增加
一年内到期的非流动负债	43,388	5,530	37,858	684.6	主要归因于一年内到期的应付债券重分类至此科目
应付债券	100,137	115,180	(15,043)	(13.1)	本公司发行 230 亿可转换债券及一年内到期的债券重分类至一年内到期的非流动负债
其他非流动负债	3,436	2,415	1,021	42.3	本公司计入递延收益的补助增加
专项储备	3,115	1,325	1,790	135.1	主要归因于营业收入的增加
营业收入	2,505,683	1,913,182	592,501	31.0	原油、成品油价格上涨及本公司扩大生产规模、增加产品销售量
营业成本	2,093,199	1,537,131	556,068	36.2	主要归因于原油等原材料价格上涨及采购量增加
营业税金及附加	189,949	157,189	32,760	20.8	主要归因于原油价格上涨导致的石油特别收益金上涨,以及营业收入的增长导致的消费税及附加增长
资产减值损失	5,811	15,445	(9,634)	(62.4)	参见按照中国企业会计准则编制的财务报告附注 39
公允价值变动损益	1,423	(179)	1,602	-	主要为本公司发行的可转换债券衍生部分的公允价值变动

6.9 对生产经营环境以及宏观政策、法规产生重大变化已经、正在或将要对公司的财务状况和经营成果产生重要影响的说明

适用 不适用

6.10 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

适用 不适用

6.11 募集资金使用情况

适用 不适用

单位：人民币亿元

募集资金总额	228.8938*	本报告期已使用募集资金总额		171.71		
		已累计使用募集资金总额		171.71		
承诺项目	拟投入金额	是否变更项目	实际投入金额	产生收益金额	是否符合计划进度	是否符合预计收益

武汉 80 万吨/年 乙烯工程项目	112.8938	无	84.12	-	是	-
安庆分公司含硫 原油加工适应性 改造及油品质量 升级工程项目	30	无	19.45	-	是	-
石家庄炼化分公 司油品质量升级 及原油劣质化改 造工程项目	32	无	14.14	-	是	-
榆林-济南输气 管道工程项目	33	无	33.00	-	是	-
日照-仪征原油 管道及配套工程 项目	21	无	21.00	项目于 2011 年底 建设完 成, 尚未 形成收益	是	-
合计	228.8938	-	171.71	-	-	-
未达到计划进度 和预计收益的说 明	无					
变更原因及变更 程序说明	无					

* 扣除人民币 1.1062 亿元发行费用（包括承销商佣金以及其他中介机构费用）

变更项目情况： 不适用

6.12 非募集资金项目情况

√适用 □不适用

项目名称	项目资本支出金额 (人民币亿元)	项目进度	项目收益情况
勘探开发板块:	581.68	进展顺利	新增油气可采储量 411 百万桶油当量, 新建原油生产能力 568.3 万吨/年, 新建天然气生产能力 14.76 亿方/年
炼油板块:	225.25	进展顺利	新增原油综合加工能力 750 万吨/年、重油加氢 170 万吨/年、加氢精制 920 万吨/年
销售板块:	285.17	进展顺利	全年发展加油(气)站 1638 座
化工板块	92.35	进展顺利	新增乙烯 10 万吨/年、丙烯 10 万吨/年、乙苯 12 万吨、双酚 A 15 万吨、合纤

			原料 4 万吨/年、塑料树脂 23.5 万吨/年
公司总部及其他:	21.36	进展顺利	
合资项目建设		进展顺利	
合计	1205.81		

6.13 董事会对会计师事务所“非标标准审计报告”的说明

适用 不适用

6.14 董事会对新年度的经营计划、资本支出安排和风险因素

<p>业务展望</p> <p>2012 年,受欧洲主权债务危机等因素影响,预计世界经济复苏艰难曲折。中国政府将继续实行积极的财政政策和稳健的货币政策,着力推动经济发展稳中求进。预计 2012 年,受地缘政治局势紧张等因素影响,国际油价总体水平维持高位震荡。中国扩大内需、调整经济结构和改善民生的政策效应继续显现,境内对石化产品需求将保持增长,但增速可能放缓。经过多年发展,本公司物质基础不断雄厚,抗风险能力和竞争力明显增强。</p> <p>2012 年,本公司将立足于扩大资源、拓展市场、降本增效,以效益为中心,推进科技创新,加强内部管理,加大结构调整,优化生产运行,注重安全生产和节能降耗,全面完成年度目标任务:</p> <p>勘探及开采板块: 勘探方面,东部坚持隐蔽油气藏精细勘探,积极探索三新领域;西部加大重点区带勘探力度,培育规模储量接替阵地;天然气勘探立足重点区域,加快整体探明;非常规资源勘探积极推进产能建设,加强页岩油气评价和突破。原油开发方面,大力应用水平井分段压裂技术,加大致密油储量动用力度,提高老区采收率,继续保持东部稳定、西部上产的态势。天然气开发方面,组织抓好产能建设,强化组织运行,推动天然气产量持续快速增长。全年计划生产原油 326.52 百万桶,其中境内计划生产 306.58 百万桶,海外计划生产 19.94 百万桶;生产天然气 5,826 亿立方英尺。</p> <p>炼油板块: 密切关注国际油价走势,以整体效益最大化为前提,优化资源采购和加工,努力降低进口原油采购成本;抓好原油接卸和运输优化,降低原油储运成本;合理提高含酸重质原油、凝析油等资源加工比例,在保持安全和质量的前提下,积极稳妥地开展劣质原油加工;保障高负荷运行,积极应对油品市场结构性、季节性供需变化,调整装置运行;通过炼油装置改造,持续推进成品油质量升级。优化化工原料结构和质量,提高效益。全年计划加工原油 2.25 亿吨,生产成品油 1.34 亿吨。</p> <p>销售板块: 加强市场研判,灵活调整营销策略,大力发展零售业务,强化直销、分销经营,优化销售结构;继续加快重点区域加油站网络建设,进一步优化储运设施布局,加快中心油库、储备库和管线配套库建设;积极推进商业模式创新,大力发展非油品业务,强化加油卡增值服务,借助营销网络平台探索发展电子商务;注重提升品牌价值,强化品牌意识。全年计划境内成品油经销量 1.57 亿吨。</p> <p>化工板块: 积极应对市场变化,努力创造需求、拓展市场;发挥资源优势,积极发展高端产品,通过自主开发、技术引进、合资合作等多种方式,努力增加功能化、高附加值产品比例,推进特色化工发展;加强原料供应链优化,调剂优质石脑油资源,促进原料轻质化,实现资源价值最大化;</p>
--

坚持客户至上理念，完善营销网络，提高客户满意度。全年计划生产乙烯 990 万吨。

科技开发：本公司将充分发挥科技创新的支撑和引领作用，着力推进自主创新，加快实现重点突破。重点围绕页岩油气等非常规资源、煤化工以及生物燃料、生物化工、二氧化碳捕集利用等技术领域，加快创新突破，支撑结构调整。重点围绕传统油气勘探开发、炼油、化工核心业务，不断提升核心技术、专项技术水平，重点抓好油气资源勘探开发技术研究，加强提高储量动用率、采收率和单井产量的关键技术攻关和应用；积极开发劣质原油和重质油加工新技术，持续提高清洁油品生产技术水平；不断提高乙烯、聚烯烃生产技术水平，加强高附加值产品生产技术开发；继续开展综合节能和环保技术的开发与推广应用。还要持续加强前瞻性基础性技术研究，提高原始创新能力，支撑引领公司未来技术和产业发展。

资本支出：2012 年本公司将按照效益优先、突出重点等原则，精心安排资本支出。计划资本支出人民币 1,729.04 亿元，其中，勘探及开采板块资本支出人民币 782.44 亿元，抓好以胜利、塔河、鄂南等原油和元坝、鄂尔多斯等气田为重点的勘探和产能建设；炼油板块资本支出人民币 368.33 亿元，重点做好汽柴油质量升级以及润滑油装置改造，有序稳步推进上海石化、金陵等炼油改造项目，加快黄岛-董家口-岚山原油管道等输转体系建设；营销及分销板块资本支出人民币 265.00 亿元，做好高速公路、中心城市和新规划区域优质加油站、加气站建设和收购工作，进一步加快成品油管道及仓储设施建设，完善成品油销售网络，推进非油品业务和加油卡增值业务配套建设；化工板块资本支出人民币 259.47 亿元，重点做好武汉乙烯中交及仪征 1,4-丁二醇、安庆丙烯腈投产工作，稳步推进燕山丁基橡胶、海南芳烃、广州和茂名聚丙烯等项目建设；总部及其他资本支出人民币 53.80 亿元，重点安排国际化物流及仓储、科研装置及信息化项目建设。

在新的一年里，中国石化将继续落实科学发展观，不断提升公司的综合实力、国际竞争力和可持续发展能力，力争生产经营再创佳绩。。

风险因素

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

宏观经济形势变化风险 本公司的经营业绩与中国及世界经济形势密切相关。尽管世界经济已步入金融危机后的缓慢上升通道,但国际金融市场依然动荡,尚未进入稳定增长的良性循环,本公司的经营还可能受到其他各种因素的不利影响,例如部分国家贸易保护对出口影响、区域性贸易协议可能带来的进口冲击等。

行业周期变化的风险 本公司大部分营业收入来自于销售成品油和石油石化产品,部分业务及相关产品具有周期性的特点,对宏观经济环境、地区及全球经济的周期性变化、生产能力及产量变化、消费者的需求、原料的价格及供应情况、替代产品的价格及供应情况等比较敏感。尽管本公司是一家上、中、下游业务综合一体化公司,但是也只能在一定程度上抵消行业周期性带来的不利影响。

宏观政策及政府监管风险 虽然中国政府正逐步放宽石油及石化行业的准入监管,但仍继续对国内石油及石化行业实施一定程度的准入控制,其中包括:颁发原油及天然气开采生产许可证;颁发原油及成品油经营许可证;确定汽油、柴油等成品油的最高零售价格;征收特别收益金;制定进出口配额及程序;制定安全、环保及质量标准等;制定节能减排政策;同时,宏观政策和产业政策可能发生新变化,包括成品油价格机制进一步完善、天然气价格形成机制改革和完善以及环境税改革等,都对生产经营运行产生影响。这些都可能会对本公司生产经营和效益带来较大的影响。

环保法规要求的变更导致的风险 本公司的生产经营活动产生废水、废气和废渣。本公司已经

建造配套的废物处理系统，以防止和减少污染。相关政府机构可能颁布和实施更加严格的有关环保的法律及法规，采取更加严格的环保标准。在上述情况下，本公司可能会在环保事宜上增加相应支出。

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

原油外购风险 目前本公司所需的原油大部分需要外购。近年来受国际金融市场动荡以及地缘政治等多种因素影响，原油价格波动较大。此外，一些重大突发事件也可能造成局部地区原油供应中断。虽然本公司制定了有针对性的应急预案，但仍不可能完全规避国际原油价格巨幅波动以及局部地区原油供应突然中断所产生的风险。

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

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

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

新年度盈利预测

适用 不适用

6.15 董事会本次利润分配预案与股利派发

中国石化第四届董事会第十八次会议通过决议，建议派发末期股利每股人民币 0.2 元（含税），加上中期已派发股利每股人民币 0.1 元（含税），全年股利每股人民币 0.3 元（含税）。该分配预案将提呈中国石化 2011 年度股东大会审议批准后实施。2011 年末期股利将于 2012 年 6 月 7 日（星期四）或之前向 2012 年 5 月 25 日（星期五）当日登记在中国石化股东名册上的所有股东发放。中国石化 H 股股东的登记过户手续将于 2012 年 5 月 21 日（星期一）至 2012 年 5 月 25 日（星期五）（首尾两天包括在内）暂停办理。欲获派末期股利的 H 股股东最迟应于 2012 年 5 月 18 日（星期五）下午四时三十分前将股票及转让文件送往香港皇后大道东 183 号合和中心 17 楼 1712-1716 香港证券登记有限公司办理过户登记手续。

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

§ 7 重要事项

7.1 收购资产

适用 不适用

7.2 出售资产

适用 不适用

7.3 重大担保

适用 不适用

单位：人民币百万元

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）											
担保方	与上市公司的关系	担保对象名称	担保金额	发生日期（协议签署日）	担保期	担保类型	是否履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保（是或否） ^{注1}
中国石化	上市公司本身	岳阳中石化壳牌煤气化有限公司	283	2003年12月10日	2003年12月10日—2017年12月10日	连带责任保证	否	否	无	否	否
中国石化	上市公司本身	上海高桥爱思开溶剂有限公司	2	2007年3月30日	2007年3月30日—2012年3月30日	连带责任保证	否	否	无	否	否
中国石化	上市公司本身	上海高桥爱思开溶剂有限公司	2	2007年4月16日	2007年4月16日—2012年4月16日	连带责任保证	否	否	无	否	否
中国石化销售有限公司	全资子公司	厦门博坦仓储有限公司	75	2011年7月28日	2011年7月28日—2012年7月28日	连带责任保证	否	否	无	否	否
中国石化扬子石油化工有限公司	全资子公司	扬子石化碧辟乙酰有限责任公司	420			连带责任保证	否	否	无	否	否

SSI ^{注5}	控股子公司	中国石化集团公司的若干合营公司及其除中国石化集团公司以外的共同投资者	6,700			连带责任保证	否	否	无	是 ^{注6}	是 ^{注7}
报告期内担保发生额合计 ^{注2}					3,685						
报告期末担保余额合计 ^{注2} (A)					4,467						
公司对控股子公司的担保情况											
报告期内对控股子公司担保发生额合计					无						
报告期末对控股子公司担保余额合计 (B)					无						
公司担保总额情况 (包括对控股子公司的担保)											
担保总额 ^{注3} (A+B)					4,467						
担保总额占公司净资产的比例 (%)					0.94%						
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)					326						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)					2,355						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)					无						
上述三项担保金额合计 ^{注4} (C+D+E)					2,681						
未到期担保可能承担连带清偿责任说明											
担保情况说明											

注 1: 定义参见上海证券交易所股票上市规则。

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

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

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

注 5: 详见“关联交易”一章。

注 6: SSI 与中国石化集团公司的若干合营公司及其除中国石化集团公司以外的共同投资者签订了担保协议。为避免给中国石化造成任何潜在损失, 中国石化与中国石化集团公司签订了《支付协议》, 如果 SSI 因承担担保义务支付款项, 中国石化集团公司将向中国石化支付一笔相当于 SSI 已支付款项的 55% 的现金 (中国石化持有 SSI 55% 的股权)。详细情况参见于 2010 年 3 月 29 日登载在上海证券交易所 (<http://www.sse.com.cn>) 和香港联交所网站上的有关公告 (<http://www.hkex.com.hk>)。

注 7: 该项担保包括为中国石化集团公司的若干合营企业提供担保人民币 593 百万元。其中对上述合营公司的担保属于“为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额”, 同时也属于“直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额”, 为避免重复, D 中金额不包括此部分金额。

7.4 重大关联交易

7.4.1 与日常经营相关的关联交易

本年度本公司实际发生的关联交易额共人民币 5,065.88 亿元, 买入人民币 2,049.56 亿元 (包括买入

产品和服务人民币 1,930.06 亿元，辅助及社区服务费用人民币 38.56 亿元，经营租赁费用人民币 74.79 亿元，利息支出人民币 6.15 亿元），其中从中国石化集团公司买入人民币 1,484.44 亿元，包括产品和服务（采购、储运、勘探及生产服务、与生产有关的服务）为人民币 1,365.13 亿元，占本公司全年经营费用的 5.69%；提供的辅助及社区服务为人民币 38.56 亿元，占经营费用的 0.16%；本公司 2011 年支付房屋租赁金额为人民币 3.77 亿元，支付土地租金为人民币 67.25 亿元，支付其他租金为人民币 3.58 亿元；利息支出人民币 6.15 亿元。卖出人民币 3,016.32 亿元（包括卖出产品及服务人民币 3,014.56 亿元，利息收入人民币 1.51 亿元，应收代理费人民币 0.25 亿元），其中本公司对中国石化集团公司卖出人民币 832.32 亿元，包括货品销售人民币 830.56 亿元，占本公司经营收入的 3.31%，利息收入人民币 1.51 亿元，应收代理费人民币 0.25 亿元。

本年度，本公司向附属公司湛江东兴提供委托贷款人民币 20 亿元，向中国石化集团公司的若干合营公司提供贷款净额人民币 14.33 亿元。

上述本公司与控股股东之间的持续关联交易金额均未超过股东大会和董事会批准的持续关联交易金额的上限。

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

本年度内实际发生的关联交易的详情，见中国石化二零一一年报全文按国际财务报告准则编制的财务报告附注。

本年度内发生的其他重大关联交易事项，请见 7.8.5 部分。

采购商品/接受劳务情况表：

单位：人民币百万元

关联方	关联交易内容	本期发生额		上期发生额	
		金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
中国石化集团	向关联方采购产品和接受劳务	147,829	6.16	108,244	5.99
其他关联方	向关联方采购产品和接受劳务	56,512	2.36	57,089	3.16
合计		204,341	8.52	165,333	9.15

出售商品/提供劳务情况表

单位：人民币百万元

关联方	关联交易内容	本期发生额		上期发生额	
		金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
中国石化集团	向关联方销售产品和提供劳务	83,081	3.32	61,268	3.20
其他关联方	向关联方销售产品和提供劳务	218,400	8.72	169,680	8.87
合计		301,481	12.04	230,948	12.07

其中：报告期内，公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额为 61,268 百万元

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		关联方向本公司提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
中国石化集团公司	1,619	2,139	2,141	10,386
其他关联方	(1,495)	963	0	0
合计	124	3,102	2,141	10,386

7.4.3 报告期内资金被占用情况暨清欠情况

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

7.6.1 公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

至报告期末，中国石化集团公司对本公司的承诺包括：

- i 遵守关联交易协议；
- ii 限期解决土地和房屋权证合法性问题；
- iii 执行《重组协议》（定义见发行 H 股的招股书）；
- iv 知识产权许可；
- v 避免同业竞争；
- vi 放弃与中国石化的业务竞争和利益冲突。

上述承诺的详细内容已由中国石化于 2001 年 6 月 22 日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的招股意向书上。

vii 2010 年 10 月 27 日中国石化发布公告披露，鉴于中国石化集团公司的主要炼油业务已注入中国石化，中国石化集团公司承诺在 5 年内将目前存留的少量炼油业务处置完毕，彻底消除与中国石化在炼油业务方面的同业竞争。

报告期内，中国石化并未发现上述股东有违反上述承诺的情况。

7.6.2 资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测机器原因做出说明

适用 不适用

7.7 重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

7.8 其他重大事项

7.8.1 重大项目

(1) 武汉乙烯项目

该项目主要包括 80 万吨/年乙烯及下游配套工程，于 2007 年 12 月开工建设，预计 2013 年建成投产。

(2) 山东液化天然气 (LNG) 工程

该工程主要包括建设 LNG 专用码头及接收站各一座, 接卸规模 300 万吨/年, 配套建设天然气外输管线。该工程于 2010 年 9 月开工建设, 预计 2014 年建成投产。

(3) 元坝气田 17 亿立方米/年天然气试采项目

该工程将建设净化厂 1 座及相应配套设施, 新建净化天然气生产能力 17 亿立方米/年。项目于 2011 年 9 月开工, 预计 2013 年建成。

7.8.2 关于已发行 230 亿元 A 股可转换公司债券

中国石化于 2011 年 2 月 23 日发行 230 亿元 A 股可转换公司债券 (简称石化转债, 代码 110015), 该可转债面值和发行价格均为人民币 100 元/张, 期限为六年, 六年票面利率分别为 0.5%、0.7%、1.0%、1.3%、1.8% 和 2.0%, 初始转股价格为人民币 9.73 元/股。2011 年 3 月 7 日在上海证券交易所上市交易。有关情况详见上海证券交易所和中国石化网站登载的《公开发行 A 股可转换公司债券发行公告》及《公开发行 A 股可转换公司债券上市公告书》。该可转债募集资金用于武汉乙烯项目、安庆炼油改造项目、石家庄炼油改造项目、榆林-济南输气管道项目和日照-仪征原油管道项目。2012 年 3 月 1 日, 中国石化已支付可转债第一个计息年度利息。

2011 年 6 月 20 日和 2011 年 9 月 19 日, 石化转债因为宣派股利转股价分别调整为人民币 9.60 元/股和人民币 9.50 元/股。2011 年 12 月 15 日, 中国石化召开 2011 年第二次临时股东大会, 会议审议通过了《关于向下修正“石化转债”转股价格的议案》。自 2011 年 12 月 2 日起, 石化转债转股价格由人民币 9.50 元/股调整为人民币 7.28 元/股。截至 2011 年 12 月 31 日, 石化转债累计转股 34,662 股, 债券余额 22,999,672,000 元。

7.8.3 关于拟发行不超过人民币 200 亿元公司债券和人民币 300 亿元 A 股可转换公司债券

中国石化于 2011 年 10 月 12 日召开 2011 年第一次临时股东大会, 会议审议通过《关于发行境内公司债券及相关事宜的议案》及《关于发行 A 股可转换公司债券及相关事宜的议案》。本次拟发行公司债券总额不超过人民币 200 亿元, 募集资金将用于补充流动资金和偿还到期债务。拟发行可转债总额不超过人民币 300 亿元, 募集资金将用于山东液化天然气 (LNG) 项目、金陵油品质量升级工程、茂名油品质量升级改扩建项目、扬子油品质量升级及原油劣质化改造项目、长岭油品质量升级改造工程、九江油品质量升级改造工程、安庆分公司含硫原油加工适应性改造及油品质量升级工程项目和石家庄炼化分公司油品质量升级及原油劣质化改造工程项目。

7.8.4 (1) 公司持有其他上市公司发行的股票和证券投资情况

股票代码	简称	初始投资金额	期末持股数量	占该公司股权比例	股份来源	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目
384	中燃控股	136,426,500 元人民币	2.1 亿股	4.79%	收购	136,426,500 元人民币	-	-	长期股权投资
	期末持有的其他证券投资	-	-	-	-	-	-	-	-

(2) 持有非上市金融企业、近期拟上市公司股权, 买卖其他上市公司股份情况

序号	所持对象名称	最初投资成本 (人)	持股数量 (万)	占该公司股权	期末账面价值 (人民)	报告期损	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
----	--------	------------	----------	--------	-------------	------	------------	--------	------

		民 币 万 元)	股)	比例	币万元)	益			
1	北京国际信托 有限公司	20,000	20,000	14.29%	20,000	3,000	0	长期股 权投资	企业出 资
2	郑州市商业银 行股份有限公 司	1,000	1,000	0.5%	1,000	0	0	长期股 权投资	债转股
合计		21,000	-	-	21,000	3,000	0	-	-

7.8.5 本年度发生的重大关联交易事项

无

7.8.6 公司董事会对公司内部控制出具了自我评估报告，审计机构出具了审计意见

7.8.7 公司是否披露履行社会责任报告 是

§ 8 监事会报告

监事会认为公司依法运作、公司财务情况、公司收购、出售资产和关联交易不存在问题。

8.1 公司财务报告严格按照中国企业会计准则和国际财务报告准则编制，财务报告数据真实、公允地反映了公司 2011 年的财务状况和经营业绩。

8.2 公司年度报告严格按照中国证监会和证券交易所有关规定编制，内容真实、完整地反映了公司 2011 年度经营管理和财务状况；公司内控制度健全有效，未发现内部控制重要缺陷、重大缺陷；关联交易符合香港交易所和上海证交所有关规定，未发现损害公司利益和股东权益的行为，也未发现报告编制与审议人员有违反保密规定的行为；股息分派方案综合考虑了股东利益和公司发展的长远利益；年度报告披露信息符合境内外上市地监管要求。

8.3 230 亿 A 股可转债募集资金严格执行专户存储制度，募集资金实际使用情况与已披露情况一致，监事会对《公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告》无异议。

8.4 公司内部控制自我评价客观、全面、真实。

8.5 公司可持续发展报告所披露信息真实、准确、完整，符合上海证交所对上市公司发布社会责任报告的要求。

8.6 监事会严格按照《公司法》、《公司章程》及《监事会议事规则》等有关规定，认真履行监管职责，积极参与决策过程监督、依法审议各项议案，维护了公司利益和股东权益，促进了公司治理进一步加强。

§ 9 财务报告

9.1 本报告期无会计政策、会计估计的变更

9.2 本报告期无前期会计差错更正

9.3 与最近一期年度报告相比，合并范围未发生变化

§ 10 股份购回、出售及赎回

适用 不适用

§ 11 标准守则应用

本报告期内，中国石化董事均未有违反香港交易所制定的上市规则附录十《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》的情况。

§ 12 载有香港交易所上市规则附录16第45（1）至第45（3）段规定的所有资料的详细业绩公告将在香港交易所网址上刊登。

本公告以中英文两种语言印制，在对两种文体的说明上存在歧义时，以中文为准。

承董事会命

傅成玉

董事长

中国北京，二零一二年三月二十三日