中国石油化工股份有限公司

China Petroleum & Chemical Corporation

二零一三年年度报告摘要

（截至 2013 年 12 月 31 日止）

二零一四年三月二十一日

中国　北京

中国石油化工股份有限公司
二零一三年年度报告摘要

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）。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读二零一三年年度报告全文。

1.2 本年度报告经中国石化第五届董事会第十五次会议一致审议通过，全体董事出席会议并进行表决，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 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截至 2013 年 12 月 31 日止年度财务报告已经普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）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。

1.4 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

1.5 是否存在违反规定决策程序对外提供担保情况

否

1.6 中国石化董事长傅成玉先生，董事、总裁李春光先生，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	香港联合交易所	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
电子信箱	ir@sinopec.com

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	李春光	黄文生	黄文生	郑保民
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			

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二零一三年本公司主要财务数据

项目	于12月31日			
	2013年	2012年	本年比上年增减	2011年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
总资产	1,382,916	1,238,522	11.7	1,122,703
归属于上市公司股东的净资产	570,346	513,374	11.1	474,399

项目	截至12月31日止年度			
	2013年	2012年	本年比上年增减	2011年
	人民币百万元	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	151,893	143,462	5.9	151,181
营业收入	2,880,311	2,786,045	3.4	2,505,683
归属于上市公司股东的净利润	67,179	63,496	5.8	71,697
归属于上市公司股东的扣除非经常损益的净利润	66,658	61,922	7.6	70,453
加权平均净资产收益率(%)	12.24	12.80	(0.56)个百分点	15.93
基本每股收益（元/股）	0.579	0.562	3.0	0.636
稀释每股收益（元/股）	0.543	0.542	0.2	0.612

3.2 按国际财务报告准则编制的二零一三年本公司主要财务数据

项目	截至12月31日止年度				
	2013年	2012年	2011年	2010年	2009年
营业额、其他经营收入及其他收入（人民币百万元）	2,880,311	2,786,045	2,505,683	1,913,182	1,345,052
经营收益（人民币百万元）	96,785	98,662	105,530	104,974	90,669
除税前利润（人民币百万元）	95,052	90,642	104,565	103,663	86,574
本公司股东应占利润（人民币百万元）	66,132	63,879	73,225	71,782	63,129

每股基本净利润（人民币元）	0.570	0.566	0.650	0.637	0.560
每股摊薄净利润（人民币元）	0.534	0.545	0.625	0.631	0.556
已占用资本回报率(%)	8.02	9.09	11.49	12.95	11.67
净资产收益率(%)	11.63	12.50	15.50	17.11	16.63
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元）	1.308	1.262	1.336	1.512	1.468

项目	于12月31日				
	2013年	2012年	2011年	2010年	2009年
非流动资产（人民币百万元）	1,009,906	892,929	794,423	727,642	692,930
流动负债净额（人民币百万元）	198,812	148,358	101,485	76,177	114,442
非流动负债（人民币百万元）	189,468	196,535	185,594	200,429	172,982
非控股股东权益（人民币百万元）	52,823	37,122	35,016	31,432	25,991
本公司股东应占权益(人民币百万元）	568,803	510,914	472,328	419,604	379,515
每股净资产（人民币元）	4.880	4.527	4.191	3.723	3.367
调整后的每股净资产（人民币元）	4.841	4.476	4.172	3.722	3.347

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	
项目	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	70,039,798,886	80.67	-	14,007,974,817	7,003,987,408	114,076[1]	21,012,076,301	91,051,875,187	78.11
境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境外上市的外资股	16,780,488,000	19.33	2,845,234,000	3,925,144,400	1,962,572,200	-	8,732,950,600	25,513,438,600	21.89
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
股份总数	86,820,286,886	100	2,845,234,000	17,933,119,217	8,966,559,608	114,076	29,745,026,901	116,565,280,654	100

注 1：本报告期内，累计有 7,250 张石化转债转为中国石化 A 股股票。

4.2 股东数量和持股情况

于 2013 年 12 月 31 日，中国石化的股东总数为 687,875 户，其中境内 A 股 681,359 户，境外 H 股 6,516 户。于 2013 年 3 月 17 日，中国石化的股东总数为 671,364 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。本报告期末至 2014 年 2 月 28 日，石化转债共转股 155,773,017 股。

于 2013 年 12 月 31 日，前 10 名股东持股情况如下。

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例%	持股总数	持股变化[1]	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团公司	国家股	73.49	85,662,948,858	19,865,821,166	0
香港（中央结算）代理人有限公司[2]	H 股	21.77	25,372,181,059	8,694,936,587	未知
国泰君安证券股份有限公司[3]	A 股	0.29	338,378,335	76,670,200	0
中国证券金融股份有限公司[4]	A 股	0.25	290,856,807	290,856,807	0

卡塔尔控股有限责任公司－自有资金	A 股	0.08	89,996,185	89,996,185	0
全国社保基金一零六组合	A 股	0.07	86,008,148	56,112,259	0
南方东英资产管理有限公司－南方富时中国 A50ETF	A 股	0.05	61,895,108	29,530,496	0
中国工商银行－南方成份精选股票型证券投资基金	A 股	0.05	60,297,141	21,516,533	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	0.05	53,199,823	19,061,408	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品	A 股	0.04	48,503,201	8,115,661	0

注 1：与 2012 年 12 月 31 日相比。

注 2：中国石化集团公司通过境外全资附属公司盛骏国际投资有限公司持有 553,150,000 股 H 股，占中国石化股本总额的 0.47%，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。

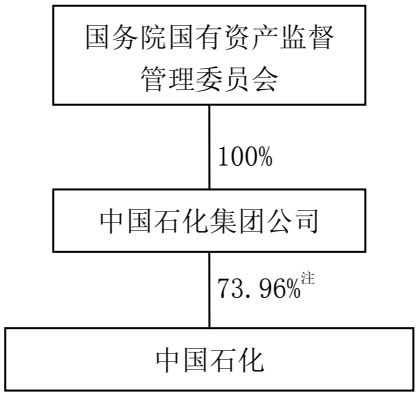
注 3：于本报告期末，国泰君安证券股份有限公司持有的中国石化股份为通过其自营证券账户、融券专用账户及中国证券金融股份有限公司转融通担保账户持有。

注 4：于本报告期末，中国证券金融股份有限公司持有的中国石化股份为通过其自营证券账户持有。

上述股东关联关系或一致行动的说明：

除南方东英资产管理有限公司－南方富时中国 A50ETF 和中国工商银行－南方成份精选股票型证券投资基金同属南方基金管理有限公司外，中国石化未知上述其他股东之间存在关联关系或一致行动。

4.3 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系



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有限公司通过香港（中央结算）代理人有限公司持有的 553,150,000 股 H 股

5 管理层讨论与分析

5.1 董事会关于报告期内经营情况讨论与分析

5.1.1 经营业绩回顾

2013 年，世界经济缓慢复苏，中国经济稳步增长，增幅放缓，全年国内生产总值（GDP）增长 7.7%。本公司加强宏观形势和市场走势的研判，主动应对市场变化，加强结构调整，努力深化改革，扩大资源，拓展市场，强化管理，降本减费，各方面工作取得了良好成效。

5.1.1.1 市场环境回顾

（1）原油、天然气市场

2013 年，国际原油价格宽幅波动。一季度国际油价冲高回落，二、三季度受部分地区石油供应偏紧等因素影响，国际油价盘整并小幅反弹，四季度国际油价高位区间震荡。普氏布伦特原油现货价格全年平均为 108.66 美元 / 桶，同比降低 2.62%。2013 年，国内天然气需求大幅增加，国家推出了天然气价格调整改革方案，国内天然气价格与可替代能源价格逐步接轨。

（2）成品油市场

2013 年，中国政府进一步完善了成品油价格形成机制，同时下半年又公布了成品油质量升级优质优价政策，改善了国内炼油行业的市场环境。

随着国内经济稳步增长以及经济结构调整，境内汽油需求保持快速增长，柴油需求增速放缓。据国家发展与改革委员会统计，2013 年国内成品油表观消费量（包括汽油、柴油和煤油）为 2.64 亿吨，同比增长 5.1%。

（3）化工产品市场

2013 年，国内化工产品需求仍保持增长，据统计，国内合成树脂、合成纤维、合成橡胶表观消费量同比分别增长7.2%、6.6%和6.3%，国内乙烯当量表观消费量同比增长6.3%。但国内部分化工产品产能进一步释放，同时国际低成本化工产品进口增加给国内化工业务带来巨大挑战，特别是上半年，产品价格大幅下滑，下半年部分化工产品价格有所回升。

5.1.1.2 生产经营

(1) 勘探及开采

2013 年，本公司上游板块通过加大在境内五个重点区域的勘探开发，实现油气储产量稳定增长。在勘探方面，本公司加大勘探力度，特别是涪陵海相页岩气勘探取得战略性重大突破，为公司页岩气大发展奠定了坚实基础。全年国内新增原油探明储量 313 百万桶，实现了储采平衡有余。同时，通过收购中国石

化集团公司部分海外上游资产，海外油气资产大幅增加。在原油开发方面，加快储量动用，提高老区采收率，单位完全成本增幅得到有效控制。努力拓展天然气市场，扩大经营总量，满足消费者的需求。全年油气当量产量为 442.84 百万桶，同比增长 3.48%；其中原油产量 332.54 百万桶，同比增长 1.30%，天然气产量 6,601.8 亿立方英尺，同比增长 10.4%。

勘探和开发产量情况：

	2013 年	2012 年	2011 年	2013 年较 2012 年同比变动(%)
油气当量产量（百万桶）	442.84	427.95	407.91	3.48
原油产量（百万桶）	332.54	328.28	321.73	1.30
中国	310.84	306.60	303.37	1.38
海外	21.70	21.68	18.36	0.09
天然气产量（十亿立方英尺）	660.18	598.01	517.07	10.40

(2) 炼油

2013 年，本公司抓住成品油价格机制完善的机遇，以市场为导向，优化调整产品结构，特别是增产市场需求增幅大的高附加值产品，高标号汽油和航空煤油产量大幅增长。加快推进成品油质量升级，向社会提供更加清洁环保的产品，在全国范围内率先完成国 IV 车用汽油质量升级工作。优化原油资源配置，降低原油采购成本。全年加工原油 2.32 亿吨，同比增长 4.81%；生产成品油 1.40 亿吨，同比增长 5.59%。润滑油、液化气、沥青等产品销售实现较快增长。

炼油生产情况　　单位：百万吨

	2013 年	2012 年	2011 年	2013 年较 2012 年同比变动(%)
原油加工量	231.95	221.31	217.37	4.81
汽、柴、煤油产量	140.40	132.96	128	5.59
汽油	45.56	40.55	37.1	12.36
柴油	77.40	77.39	77.17	0.01
煤油	17.43	15.01	13.73	16.12
化工轻油产量	37.97	36.33	37.38	4.52
轻油收率（%）	76.19	76.75	76.08	降低 0.56 个百分点
综合商品率（%）	94.82	95.15	95.09	降低 0.33 个百分点

注：合资公司的产量按 100%口径统计

(3) 营销及分销

2013 年，本公司针对成品油市场需求结构性变化，灵活调整营销策略，加大高标号汽油和航煤销售力度，率先向市场提供优质成品油，在做大经营总量同时，发挥公司网络优势、品牌优势，努力扩大零售量。优化成品油资源配置，优化物流结构，努力降低运输成本。全年成品油总经销量 1.80 亿吨，其中境内成品油总经销量 1.65 亿吨，同比增长 4.04%，零售量同比增长 5.45%。同时，积极为消费者提供一站式服务和特色商品，非油业务快速发展，实现营业额 133.5 亿元，同比增长 21.36%。

营销及分销营运情况

	2013 年	2012 年	2011 年	2013 年较 2012 年同比变动(%)
成品油总经销量（百万吨）	179.99	173.15	162.32	3.95
境内成品油总经销量（百万吨）	165.42	158.99	151.16	4.04
零售量（百万吨）	113.73	107.85	100.24	5.45
直销量（百万吨）	33.49	33.25	33.22	0.72
批发量（百万吨）	18.20	17.89	17.70	1.73
单站年均加油量（吨 / 站）	3,707	3,498	3,330	5.97
	于 2013 年 12 月 31 日	于 2012 年 12 月 31 日	于 2011 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）	30,536	30,836	30,121	（0.97）
自营加油站数（座）	30,523	30,823	30,106	（0.97）

(4) 化工

2013 年，面对严峻的市场形势，本公司适时调整装置负荷和生产方案，将原料和产品结构调整作为重中之重，落实区域优化措施，有效降低原料成本；强化产销研结合，优化产品结构，聚烯烃新产品及专用料比例、高附加值橡胶产品、合成纤维差别化率均创历史新高。在产品营销方面，突出市场引导，优化营销策略，加强库存管理，实施差别化营销策略，取得了较好效果。全年乙烯产量 998 万吨，同比增长 5.58%，化工产品经营总量为 5,823 万吨，同比增长 7.14%，实现了全产全销。

化工主要产品产量 单位：千吨

	2013 年	2012 年	2011 年	2013 年较 2012 年同比变动(%)
乙烯	9,980	9,452	9,894	5.58
合成树脂	13,726	13,343	13,652	2.87
合成橡胶	960	936	990	2.56
合成纤维单体及聚合物	9,227	8,950	9,380	3.10
合成纤维	1,392	1,339	1,388	3.96

注：合资公司乙烯的产量按 100%口径统计。

（5）科技开发

2013 年，本公司积极实施创新驱动发展战略，不断加大科技攻关力度，取得明显成效。在上游方面，涪陵地区页岩气勘探开发技术取得突破，大湾高含硫气田水平井高效开发关键技术初步形成。在炼油方面，持续加强清洁油品生产技术攻关，逆流移动床连续重整装置投料试车成功，柴油液相循环加氢技术在多套装置推广应用。在化工方面，采用自主知识产权技术设计建设的 80 万吨/年乙烯、60 万吨/年对二甲苯装置投产运行，环管法聚丙烯、稀土异戊橡胶等技术实现工业应用。积极推进转型发展，自主研发生产的生物航煤在商业客机上试飞成功，并获得适航许可证书。全年申请国内外专利 4,442 件，获得国内外专利授

权 2,388 件；获得国家技术发明奖和科技进步奖各 2 项；获得中国专利优秀奖 6 项。

（6）健康、安全、环境

2013 年，本公司大力实施绿色低碳发展战略，启动碧水蓝天环保专项治理，积极参与碳交易试点工作，推行合同能源管理。与上年相比，全年万元产值综合能耗下降 2.01%，工业取水量减少 1.19%，外排废水 COD 量减少 3.85%，二氧化硫排放量减少 4.71%，危险化学品和“三废”妥善处置率达到 100%。

本公司妥善处理 11.22 青岛管线泄露爆燃事件，实施安全大检查，全面排查安全隐患，进一步完善安全责任落实制度。其他详细信息参见公司可持续发展进展报告。

（7）资本支出

2013 年本公司全年资本支出人民币 1685.97 亿元，比年初计划压缩 7%。其中：勘探和开发板块资本支出人民币 887.82 亿元，主要用于华北鄂南致密油、胜利西部浅层稠油、塔河油田新区、西南元坝及华北大牛地气田等油气产能建设，LNG 及天然气管道建设项目以及海外安哥拉 18 区块项目，新建原油生产能力 580 万吨/年，新建天然气生产能力 24.4 亿立方米/年；炼油板块资本支出人民币 260.64 亿元，主要用于炼油改扩建工程及油品质量升级项目，武汉、安庆、茂名等炼油改造项目建成投产；营销及分销板块资本支出人民币 294.86 亿元，主要用于加油（气）站发展和改造，成品油管道及油库建设，安全、环保综合治理，发展加油（气）站 808 座；化工板块资本支出人民币 191.89 亿元，重点安排武汉乙烯及海南芳烃等项目建成投产工作，及茂名聚丙烯等项目建设；总部及其他资本支出人民币 50.76 亿元，主要用于科研装置及信息化项目建设。

此外，本公司下属国际石油勘探开发有限公司本年度收购中国石化集团公司在 Taihu、圣湖能源和 CIR 的权益形成投资人民币 165.29 亿元。

5.2 管理层讨论与分析

以下讨论与分析应与本年度报告所列的本公司经审计的财务报表及其附注同时阅读。以下涉及的部分财务数据摘自本公司按国际财务报告准则编制并经过审计的财务报表。讨论中涉及的产品价格均不含增值税。

5.2.1 合并经营业绩

2013 年，本公司的营业额及其他经营收入为人民币 28,803 亿元，与 2012 年相比增长 3.4%。经营收益为人民币 968 亿元，同比降低 1.9%。

下表列示本公司相关各期合并利润表中主要收入和费用项目。

	截至 12 月 31 日止年度		变化率(%)
	2013 年	2012 年	
	（人民币百万元）		
营业额及其他经营收入	2,880,311	2,786,045	3.4
营业额	2,833,247	2,733,618	3.6
其他经营收入	47,064	52,427	(10.2)
经营费用	(2,783,526)	(2,687,383)	3.6
采购原油、产品及经营供应品及费用	(2,371,858)	(2,301,199)	3.1
销售、一般及管理费用	(69,928)	(61,174)	14.3
折旧、耗减及摊销	(81,265)	(70,456)	15.3
勘探费用（包括干井成本）	(12,573)	(15,533)	(19.1)
职工费用	(55,353)	(51,767)	6.9
所得税以外的税金	(190,672)	(188,483)	1.2
其他（费用）/收入（净额）	(1,877)	1,229	–
经营收益	96,785	98,662	(1.9)
融资成本净额	(4,246)	(9,881)	(57.0)
投资收益及应占联营公司及合营公司的损益	2,513	1,861	35.0
除税前利润	95,052	90,642	4.9
所得税费用	(24,763)	(23,846)	3.8
本年度利润	70,289	66,796	5.2
归属于：			
本公司股东	66,132	63,879	3.5
非控股股东	4,157	2,917	42.5

(1) 营业额及其他经营收入

2013 年，本公司营业额为人民币 28,332 亿元，同比增长 3.6%。主要归因于本公司积极开拓市场、扩大产品销量并增加贸易收入。

下表列示了本公司 2013 年和 2012 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
	2013 年	2012 年	(%)	2013 年	2012 年	(%)
原油	7,604	6,221	22.2	4,253	4,579	(7.1)
中国	7,582	6,221	21.9	4,252	4,579	(7.1)
海外	22	–	–	4,678	–	–
天然气（百万立方米）	15,907	14,431	10.2	1,336	1,281	4.3
中国	15,907	14,431	10.2	1,336	1,281	4.3
海外	–	–	–	–	–	–
汽油	59,482	53,488	11.2	8,498	8,615	(1.4)
柴油	99,855	99,864	0.0	7,050	7,219	(2.3)
煤油	20,162	18,760	7.5	6,116	6,416	(4.7)
基础化工原料	25,838	23,387	10.5	6,870	6,740	1.9
合纤单体及聚合物	6,856	6,943	(1.3)	8,167	8,238	(0.9)
合成树脂	10,696	10,503	1.8	9,631	9,181	4.9
合成纤维	1,488	1,458	2.1	10,356	10,790	(4.0)
合成橡胶	1,346	1,287	4.6	12,214	17,564	(30.5)
化肥	1,129	1,193	(5.4)	1,698	2,052	(17.3)

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。2013 年，外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币 608 亿元，同比增长 13.2%，主要归因于原油销量增长，以及天然气销量和价格增长。

2013 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 16,805 亿元，同比增长 2.0%，占本公司营业额的 59.3%，主要归因于成品油等产品销量增长。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币 13,328 亿元，同比增长 2.4%，占石油产品销售收入的 79.3%；其他精炼石油产品销售收入人民币 3,477 亿元，同比增长 0.8%，占石油产品销售收入的 20.7%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币 3,741 亿元，同比增长 5.0%，占本公司营业额的 13.2%。主要归因于化工产品销量增长。

(2) 经营费用

2013 年，本公司经营费用为人民币 27,835 亿元，同比增长 3.6%。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 23,719 亿元，同比增长 3.1%，占总经营费用的 85.2%。其中：

采购原油费用为人民币 8,743 亿元，同比降低 0.7%。2013 年外购原油加工量为 17,843 万吨（未包括来料加工原油量），同比增长 5.8%；外购原油平均单位加工成本人民币 4,900 元/吨，同比降低 6.2%。其他采购费用为人民币 14,976 亿元，同比增长 5.4%，主要归因于公司原油、成品油贸易规模扩大。

销售、一般及管理费用为人民币 699 亿元，同比增长 14.3%。主要归因于土地租金以及社区服务等费

用同比增加人民币 67 亿元。

折旧、耗减及摊销为人民币 813 亿元，同比增长 15.3%，主要归因于公司对固定资产投入增加。

勘探费用为人民币 126 亿元，同比降低 19.1%，主要归因于公司优化勘探投入，提高勘探成功率，有效降低勘探支出。

职工费用为人民币 554 亿元，同比增加 36 亿元，增长 6.9%。

所得税以外的税金为人民币 1,907 亿元，同比增长 1.2%，主要归因于汽油销量增加导致消费税同比增加人民币 43 亿元以及城建税及教育费附加同比增加人民币 15 亿元；由于油价下降特别收益金同比减少人民币 38 亿元。

其他费用（净额）为人民币 19 亿元。

(3) 经营收益

经营收益为人民币 968 亿元，同比降低 1.9%。

(4) 融资成本净额

融资成本净额为人民币 42 亿元，同比降低 57.0%，其中：本公司利息净支出为人民币 90 亿元，同比减少人民币 9 亿元；汇兑净收益同比增加人民币 26 亿元；公司已发行的可转换债券期末公允价值变动收益同比增加人民币 21 亿元。

(5) 除税前利润

除税前利润为人民币 951 亿元，同比增长 4.9%。

(6) 所得税

所得税为人民币 248 亿元，同比增加 9 亿元。

(7)非控股股东应占利润

非控股股东应占利润为人民币 42 亿元，同比增加 12 亿元。

(8) 本公司股东应占利润

本公司股东应占利润为人民币 661 亿元，同比增长 3.5%。

5.2.2 资产、负债、权益及现金流量

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

（1）资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于 2013 年 12 月 31 日	于 2012 年 12 月 31 日	变化金额
总资产	1,382,916	1,257,944	124,972
流动资产	373,010	365,015	7,995
非流动资产	1,009,906	892,929	116,977
总负债	761,290	709,908	51,382
流动负债	571,822	513,373	58,449
非流动负债	189,468	196,535	(7,067)
本公司股东应占权益	568,803	510,914	57,889
股本	116,565	86,820	29,745
储备	452,238	424,094	28,144
非控股股东权益	52,823	37,122	15,701
权益合计	621,626	548,036	73,590

于 2013 年 12 月 31 日，本公司总资产人民币 13,829 亿元，比上年末增加人民币 1,250 亿元。其中：

流动资产人民币 3,730 亿元，比上年末增加人民币 80 亿元，主要归因于经营规模扩大使应收票据增加人民币 87 亿元。

非流动资产人民币 10,099 亿元，比上年末增加人民币 1,170 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 806 亿元，在合营公司的权益增加人民币 255 亿元。

总负债人民币 7,613 亿元，比上年末增加人民币 514 亿元。其中：

流动负债人民币 5,718 亿元，比上年末增加人民币 584 亿元，主要归因于美元短期贷款使短期债务增加人民币 367 亿元；其他应付款项增加人民币 285 亿元。

非流动负债人民币 1,895 亿元，比上年末减少人民币 71 亿元，主要归因于偿还到期的长期债务人民币 173 亿元；预提油气资产未来的拆除费用，预计负债增加人民币 45 亿元。

本公司股东应占权益人民币 5,688 亿元，比上年末增加人民币 579 亿元，为股本增加人民币 297 亿，储备增加人民币 281 亿元。

(2) 现金流量情况

下表列示了本公司 2013 年及 2012 年合并现金流量表主要项目。

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	
	2013 年	2012 年
经营活动产生的现金流量净额	151,893	142,380
投资活动产生的现金流量净额	(178,740)	(162,197)
融资活动产生的现金流量净额	31,519	5,628
现金及现金等价物增加 / （减少）	4,672	(14,189)

2013 年本公司经营活动所得现金净额为人民币 1,519 亿元，同比增加人民币 95 亿元。主要归因于公司本期除税前利润及折旧、折耗及摊销同比增加。

2013 年本公司投资活动所用现金净额为人民币 1,787 亿元，同比增加人民币 165 亿元,主要归因于公司收购集团公司 3 个海外油气项目。

2013 年本公司融资活动现金流入净额人民币为 315 亿元，同比增加流入人民币 259 亿元。主要归因于 H 股配售、增发同比增加融资流入 194 亿元；非控股股东投入同比增加融资流入 112 亿元，其中中国石化国际石油勘探开发有限公司吸收中国石化集团公司投资 92 亿元，中石化冠德控股有限公司 H 股配售 21 亿元；付息债务融资净流入同比减少 43 亿元。

(3) 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编制的分事业部的营业收入和营业利润如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2013 年	2012 年
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入		
勘探和开发事业部	242,107	257,185
炼油事业部	1,311,269	1,270,912
营销及分销事业部	1,502,414	1,471,882
化工事业部	437,587	411,964
其他	1,359,109	1,312,970
抵销分部间销售	(1,972,175)	(1,938,868)
合并营业收入	2,880,311	2,786,045
营业利润/（亏损）		
勘探和开发事业部	54,476	69,466
炼油事业部	9,745	(11,947)
营销及分销事业部	35,633	41,950
化工事业部	631	367

	截至 12 月 31 日止年度	
	2013 年	2012 年
	人民币百万元	人民币百万元
其他	(3,686)	(2,502)
抵销分部间销售	1,251	(1,335)
财务费用、投资收益及公允价值变动损失	(1,597)	(8,073)
合并营业利润	96,453	87,926
归属于母公司股东的净利润	67,179	63,496

营业利润：2013 年本公司实现营业利润人民币 965 亿元，同比增加 85 亿元。主要归因于国家成品油价格完善机制出台，炼油扭亏为盈。

净利润：2013 年本公司归属于母公司股东的净利润人民币 672 亿元，同比增加 37 亿元，增长 5.8%。

按中国企业会计准则编制的财务数据：

	于 2013 年 12 月 31 日	于 2012 年 12 月 31 日	变化额
	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,382,916	1,238,522	144,394
长期负债	187,834	194,812	(6,978)
股东权益	623,260	550,601	72,659

变动分析：

总资产：2013 年末本公司总资产为人民币 13,829 亿元，比上年末增加人民币 1,444 亿元。主要归因于原油价格和库存量以及炼化产品库存量上涨，存货增加人民币 36 亿元；经营规模扩大，应收票据增加人民币 87 亿元;按计划实施各项投资使固定资产增加人民币 806 亿元，长期股权投资增加人民币 250 亿元，新增土地使用权、加油站经营权等使无形资产增加人民币 104 亿元。

长期负债：2013 年末本公司的长期负债为人民币 1,878 亿元，比上年末减少人民币 70 亿元，主要归因于偿还到期的长期债务人民币 173 亿元；预提油气资产未来的拆除费用，预计负债增加人民币 45 亿元。

股东权益：2013 年末本公司股东权益为人民币 6,233 亿元，比上年末增加人民币 727 亿元,主要归因于股本增加人民币 297 亿元，资本公积增加人民币 88 亿元，未分配利润增加人民币 151 亿元及少数股东权益增加人民币 157 亿元。

5.2.3 与公允价值计量相关的项目情况

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

与公允价值计量相关的项目

单位：人民币百万元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
1.衍生金融资产	187	30	-	-	87
2.可供出售金融资产	83	-	1,747	-	1,964
3.现金流量套期	1,006	-	-	-	4,577
金融资产小计	1,276	30	1,747	-	6,628
金融负债	(3,684)	2,028	724	-	(3,172)
合计	(2,408)	2,058	2,471	-	3,456

5.2.4 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 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					
1.衍生金融资产	187	30	-	-	87
2.贷款和应收款	50,022	-	-	-	53,362
3.可供出售金融资产	70	-	14	-	82
4.持有至到期投资	-	-	-	-	-
5.现金流量套期	1,006	-	-	-	4,577
金融资产小计	51,285	30	14	-	58,108
金融负债	(201,745)	114	724	-	(211,817)

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

5.2.5 核心竞争力分析

本公司是上、中、下游一体化的大型能源化工公司，具有较强的整体规模实力：营业收入居中国企业之首；是中国第二大油气生产商；炼油能力排名中国第一位，全球第二位；在中国拥有完善的成品油销售网络，是中国最大的成品油供应商；乙烯生产能力排名中国第一位，全球第四位，构建了比较完善的化工产品营销网络。

本公司一体化的业务结构使各业务板块之间可产生较强的协同效应，能够持续提高企业资源的深度利用和综合利用效率，具有较强的抗风险能力和持续盈利能力。

本公司拥有贴近市场的区位优势，随着中国经济的稳步增长，公司成品油和化工产品经销量逐年提高；公司不断推进专业化营销，国际化经营和市场开拓能力不断增强。

本公司拥有一批油气生产、炼油化工装置运行以及市场营销的专业化人才队伍；在生产经营中突出精细管理，具有较强的经营管理能力，下游业务具有明显的经营成本优势。

本公司已经形成相对完善的科技体制机制，科技队伍实力比较雄厚、专业比较齐全；初步形成油气勘探开发、石油炼制、石油化工、公用技术四大技术平台，总体技术达到世界先进水平，部分技术达到世界领先水平，具有较强的技术创新能力。

本公司注重履行企业社会责任，践行绿色低碳发展战略，坚持可持续发展模式；中国石化品牌优良，在中国国民经济中具有举足轻重的地位，具有很强的社会影响力。

5.3 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（%）	营业成本上年同期增减（%）	毛利率比上年增减（百分点）
勘探和开发	242,107	115,697	37.6	(5.9)	0.5	(2.1)
炼油	1,311,269	1,129,484	2.3	3.2	1.5	1.3
营销及分销	1,502,414	1,413,714	5.7	2.1	2.4	(0.3)
化工	437,587	418,435	4.2	6.2	6.2	0.1
其他	1,359,109	1,353,135	0.4	3.5	3.6	(0.1)
抵销分部间销售	(1,972,175)	(1,973,424)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	2,880,311	2,457,041	8.1	3.4	3.6	(0.0)

注：毛利率=（营业收入-营业成本、税金及附加）/营业收入

5.4 主营业务分地区情况

□适用 √不适用

5.5 主要供应商、客户情况

本报告期内，本公司从前五大原油供货商合计采购金额占本公司原油采购总额的 43.5%，其中向最大供货商采购金额约占本公司采购总额的 22.3%。

对本公司前五名主要客户的销售额占本公司年度销售总额的 8.8%，其中对最大客户的销售额占本公司年度销售总额的 3.1%。

5.6 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

5.7　主营业务及其结构发生重大变化的原因说明

□适用　　√不适用

5.8　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

5.9　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（中国企业会计准则编制）

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

项目	于12月31日		增加/（减少）		变动主要原因
	2013年	2012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	15,101	10,864	4,237	39.0	主要是本公司年末资金存量比年初增加
应收票据	28,771	20,045	8,726	43.5	主要是本公司经营规模扩大
其他应收款	13,165	8,807	4,358	49.5	主要是本公司交易性金融资产增加
其他流动资产	21,385	1,008	20,377	2021.5	主要是本公司原增值税留抵调整至其他流动资产
长期股权投资	77,078	52,061	25,017	48.1	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注11
固定资产	669,595	588,969	80,626	13.7	本期计提折旧及在建工程转资影响
递延所得税资产	4,141	6,381	(2,240)	（35.1）	主要是部分子公司转回到期留抵的所得税资产的影响
其他非流动资产	19,983	11,046	8,937	80.9	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注18
短期借款	108,121	70,228	37,893	54.0	主要是本公司美元借款增加
应付票据	4,526	6,656	(2,130)	（32.0）	主要是本公司票据正常到期结算
应交税费	35,888	21,985	13,903	63.2	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注25
其他应付款	82,917	61,721	21,196	34.3	主要是本公司投资款项尚未支付
短期应付债券	10,000	30,000	(20,000)	（66.7）	主要是偿还到期超短期融资券
一年内到期的非流动	45,749	15,754	29,995	190.4	主要是 2014 年到期的债券按准

负债					则转入本科目核算
其他非流动负债	8,187	3,811	4,376	114.8	主要是本公司海外项目股东借款增加
股本	116,565	86,820	29,745	34.3	主要是 H 股增发、向全体股东送红股并进行了资本公积金转增股本，以及 A 股可转债持有人转股的影响
专项储备	1,556	3,550	(1,994)	（56.2）	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注 33
少数股东权益	52,914	37,227	15,687	42.1	主要是本公司收购集团公司 3 个海外油气项目增加的少数股东权益以及中石化冠德控股有限公司对少数股东增发普通股
财务费用	6,274	9,819	(3,545)	（36.1）	主要是人民币汇率变动带来的汇兑收益及优化债务结构，综合融资成本降低的影响。
资产减值损失	4,044	7,906	(3,862)	（48.9）	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注 39
公允价值变动损益	2,167	206	1,961	951.9	主要是本公司 A 股、H 股股价波动等因素所引起的可转债嵌入衍生工具公允价值的变动
投资收益	2,510	1,540	970	63.0	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注 41

5.10 募集资金使用情况

募集资金使用情况 单位:人民币亿元

募集资金总额	229.6238[1]		本报告期已使用募集资金总额		3.5902	
			已累计使用募集资金总额		229.6238	
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	否	112.8938	不适用	是	不适用
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	否	30	不适用	是	不适用
石家庄炼化分公司油品质量升级及原	32.73[2]	否	32.73[2]	无	否	不适用

油劣质化改造工程项目						
榆林-济南输气管道工程项目	33	否	33	不适用	是	不适用
日照-仪征原油管道及配套工程项目	21	否	21	不适用	是	不适用
合计	229.6238	-	229.6238	-	-	-
未达到计划进度和预计收益的说明	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原定项目达到预定可使用状态日期为 2013 年底，由于受到详细设计进度滞后的影响，本公司将达到预定可使用状态的日期调整为 2014 年。					
变更原因及变更程序说明	无					

注 1：募集资金总额为发行总额人民币 230 亿元扣除人民币 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），加募集资金在募集资金专户产生的部分利息人民币 0.73 亿元后的金额，该金额未包含募集资金最终结余的人民币 0.5170 亿元、未扣除支付的环评费用等人民币 403 万元。

2：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募集前承诺投资金额为人民币 32 亿元，本公司在 2013 年下拨募集资金时，将募集资金专户中募集资金产生的部分利息收入人民币 0.73 亿元全部投入该项目。该项目来自募集资金的投资金额调整为人民币 32.73 亿元。

3：本公司的承诺效益为税后财务内部收益率。武汉 80 万吨/年乙烯工程项目和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的使用期均为 15 年，两项目均从 2013 年开始投入营运，截止目前营运时间较短，因此难以在目前阶段确定项目是否达到所承诺的整个项目营运期的预计税后财务内部收益率。

4：本公司的承诺效益为税后财务内部收益率，榆林-济南输气管道工程项目和日照-仪征原油管道及配套工程项目的使用期均为 20 年，项目分别从 2012 年上半年和 2011 年底开始投入运营，截止目前运营时间较短，因此难以在目前阶段确定项目是否达到所承诺的整个项目营运期的预计税后财务内部收益率。

5.11 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

5.12 董事会对新年度的经营计划、资本支出安排

业务展望

（1）市场分析

展望 2014 年,预计世界经济将延续复苏态势。伴随国家改革的不断深入，中国经济将保持平稳增长。预计国内成品油市场需求将保持稳定增长，结构将进一步调整，成品油质量升级步伐稳步推进。国内化工产品需求将稳步增长。2014 年，国际原油供需面相对宽松，地缘政治趋于缓和，随着美国量化宽松政策逐步退出，预计国际油价将保持高位弱势震荡。

（2）生产经营

2014 年，本公司将积极应对市场变化，紧紧围绕提高发展的质量和效益，坚持以安全稳定运行为基础，以效益为中心，实施公司既定战略，深化改革，转型发展，强化管理，重点做好以下几方面的工作：

勘探和开发板块： 推进高效勘探，以五大会战为统领，提高勘探成功率，力争取得战略性勘探突破。推进高效开发，强化成本和效益观念，提升油气田开发水平，深化老区精细开发，提高储量动用率，精心组织涪陵页岩气产能建设，推进页岩气跨越式发展。做好天然气经营，抓好资源、市场、管网设施战略布局。优化资源流向，推进产业链优质发展，扩大市场份额。全年计划生产原油 363.76 百万桶，生产天然气 7,062 亿立方英尺。

炼油板块：加大新产品市场开拓力度，优化原油采购和资源配置，降低原油采购成本；充分发挥规模优势，做大加工总量，控制单位成本；积极推进成品油质量升级，为市场供应清洁油品；加强产销衔接，调整装置结构和产品结构，增产适销对路和高附加值产品。发挥专业化经营优势，完善销售网络，优化润滑油、液化气、沥青等产品经营。保持主要炼油装置安稳长满优运转。全年计划加工原油 2.44 亿吨，生产成品油 1.50 亿吨。

销售板块：针对供需形势的新变化，加强市场分析研判，努力实现效益最大化；坚持低库存运作，降低风险；优化销售结构，扩大零售规模，提高加油（气）站的发展质量和单站销量；加快成品油管道布局和建设，完善营销网络，利用现有网络优势，引进专业化管理理念；实施差异化营销，加强个性化服务，提高服务客户能力；进一步开拓车用天然气市场；推进非油品专业化、市场化发展，提高经营规模和效益。全年计划境内成品油经销量 1.69 亿吨。

化工板块：进一步优化原料结构，落实区域优化措施，加大轻质原料投料比例，降低原料成本；推进乙烯原料适应性改造，为原料结构调整创造条件。密切产销研结合，推进产品结构调整，加大新产品的研发、生产和推广力度，加快发展以煤制气为主的煤化工；优化营销策略，提升客户服务；强化供应链管理，落实低库存策略，努力全产全销。全年计划生产乙烯 1,058 万吨。

科技开发：本公司将积极践行创新驱动发展战略，着力推进自主创新、开放创新。加快突破页岩油气勘探开发、煤的清洁高效利用、生物燃料与生物化工、高端化学品、CO2捕集利用、绿色低碳等战略性新技术，为加快结构调整、实现转型发展提供科技支撑。提升和完善油气资源勘探开发、提高采收率、重质和劣质原油加工、清洁油品生产、合成材料高性能化、节能环保等核心技术和专项技术，满足主营业务发展需要。着眼长远，持续加强前瞻性、基础性研究，提高原始创新能力，引领公司未来技术和产业发展。

资本支出：2014 年本公司将更加注重发展质量和效益，统筹内涵与外延发展，以内涵式发展为主，以整体和区域资源优化为切入点，积极加快结构调整，努力推进转型升级。计划资本支出人民币 1,616 亿元，其中，

勘探和开发板块资本支出人民币 879 亿元，重点安排涪陵页岩气及延川南煤层气示范项目，胜利油田、西北塔河、元坝、大牛地、川西等油气产能建设，LNG 及天然气管道建设项目以及海外区块项目；炼油板块资本支出人民币 255 亿元，重点做好油品质量升级项目，有序稳步推进石家庄、扬子、九江等炼油改造项目；营销及分销板块资本支出人民币 241 亿元，重点安排加油（气）站挖潜改造，推进成品油管网建设，优化油库布局，完善天然气、非油品等业务设施；化工板块资本支出人民币 176 亿元，重点做好宁东煤化一体化等项目建成投产工作，积极推进金陵环氧丙烷、齐鲁丙烯腈等项目建设；总部及其他资本支出人民币 65 亿元，主要用于科研装置及信息化项目建设。

在新的一年里，中国石化将继续深化改革，注重发展的质量和效益，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。

5.13 董事会本次利润分配预案

中国石化第五届董事会第十五次会议通过决议，建议派发末期股利每股人民币 0.15 元（含税），加上中期已派发股利每股人民币 0.09 元（含税），全年股利每股人民币 0.24 元（含税）。

末期股利将于 2014 年 6 月 19 日（星期四）或之前向 2014 年 5 月 30 日（星期五）当日登记在中国石化股东名册的全体股东发放。欲获得末期股利之 H 股股东最迟应于 2014 年 5 月 23 日（星期五）下午四时三十分前将股东及转让文件送往香港湾仔皇后大道东 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。中国石化 H 股股东的登记过户手续将自 2014 年 5 月 26 日（星期一）至 2014 年 5 月 30 日（星期五）（包括首尾两天）暂停办理。

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。

公司2013年度末期利润分配方案须经公司2013年年度股东大会（“股东年会”）审议通过。

6 重要事项

6.1 收购资产

完成收购中国石化集团公司部分海外油气资产

2013 年 3 月 22 日，中国石化全资子公司 SHI 与中国石化集团公司全资子公司 Tiptop HK 签订框架协议，双方同意：(1)在香港设立一家合资公司，即 Sinopec International Petroleum E&P Hongkong Overseas Limited。SHI 与 Tiptop HK 分别持有合资公司 50%的股份，并通过与 Tiptop HK 之协议安排由 SHI 实际控制合资公司，合资公司为中国石化实际控制的非全资子公司；及（2）合资公司作为买方与相关卖方签订收购协议，收购 CIR 交易股权、Mansarovar 交易资产及 Taihu 交易资产。2013 年 3 月 28 日，合资公司与

相关卖方签署了收购协议。具体内容参见中国石化于 2013 年 3 月 24 日和 2013 年 3 月 28 日刊登在香港联合交易所的有关公告及 2013 年 3 月 25 日和 2013 年 3 月 29 日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的有关公告。2013 年底已完成该收购项目的交割。

6.2 报告期内资金被占用情况暨清欠情况

□适用 √不适用

6.3 重大诉讼仲裁事项

□适用 √不适用

6.4 其他重大事项

6.4.1 持有其他上市公司股权和参股金融企业股权情况

（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（人民币元）	期末持股数量（万股）	占该公司股权比例	股份来源	期末帐面价值（人民币元）	报告期损益（人民币元）	报告期所有者权益变动（人民币元）	会计核算科目
00384	中国燃气	136,426,500	21,000	4.21%	出资	1,882,234,620	20,621,017.2	1,745,808,120	可供出售金融资产
000564	西安民生	25,100	1.716	0.004%	出资	25,100	-	-	长期股权投资

（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（人民币万元）	持股数量（万股）	占该公司股权比例	期末账面值（人民币万元）	报告期损益（人民币万元）	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
1	北京国际信托有限公司	20,000	-	14.29%	20,000	3,000	-	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	0.25%	1,000	-	-	长期股权投资	债转股
合计		21,000	-	-	21,000	3,000	-	-	-

6.4.2 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

是

6.4.3 公司是否披露履行社会责任报告

是

7 财务报告

7.1 本报告期无会计政策、会计估计的变更

7.2 本报告期无前期会计差错更正

7.3 与最近一期年度报告相比，合并范围未发生变化

8 股份购回、出售及赎回

本报告期内，中国石化或任何附属公司概无购回、出售或赎回中国石化或附属公司之任何上市股份（不含年报全文重大事项一章中第三项H股新股配售）。

9 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。

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

中国北京，2014年3月21日