（上接D29版）

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（%）	毛利率比上年增减（%）
勘探及开采	187,145	89,554	39.9	38.8	13.3	5.4
炼油	971,577	804,696	3.7	38.1	48.8	(2.2)
营销及分销	1,040,698	970,859	6.6	32.9	35.1	(1.5)
化工	327,622	289,070	11.3	50.0	54.9	(2.8)
本部及其他	796,789	792,146	0.6	52.7	52.7	0.1
抵消分部间销售	(1,410,649)	(1,409,194)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	1,913,182	1,537,131	11.4	42.2	49.3	(2.1)

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 参股公司经营情况（适用投资收益占净利润10%以上的情况）

□适用 √不适用

6.5 主营业务及其结构发生重大变化的原因说明

□适用 √不适用

6.6 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

6.7 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
	2010年	2009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	18,140	10,018	8,122	81.1	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	15,950	2,110	13,840	655.9	本公司经营规模扩大以及随着贴现率上升贴现意愿降低
应收账款	43,093	26,592	16,501	62.1	本公司经营规模扩大以及主要产品价格上升所致
其他应收款	9,880	4,505	5,375	119.3	主要是本公司增加对新成立合资公司的应收款项及本期购入金融资产增加
预付款项	5,247	3,614	1,633	45.2	主要是本期预付钢材等大宗物资采购款增加
存货	156,546	141,727	14,819	10.5	经营规模扩大及原油价格比上年末上升
长期股权投资	45,037	33,503	11,534	34.4	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注11
固定资产	540,700	484,815	55,885	11.5	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注12
在建工程	89,599	120,375	(30,776)	(25.6)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注13
商誉	8,298	14,163	(5,865)	(41.4)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注15
短期应付债券	1,000	31,000	(30,000)	(96.8)	偿还到期短期融资券300亿
应付票据	3,818	23,111	(19,293)	(83.5)	本公司债务结构调整，控制票据开票数量
应付账款	132,528	96,762	35,766	37.0	经营规模扩大、原油等原材料价格上涨及采购量增加所致
预收账款	57,324	37,270	20,054	53.8	主要是预收货款收入增加
应付职工薪酬	7,444	4,526	2,918	64.5	主要是应付职工工资、社保、企业年金及住房补贴余额增加
应交税费	33,814	16,777	17,037	101.6	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注24
一年内到期的非流动负债	5,530	9,316	(3,786)	(40.6)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注26
预计负债	15,573	11,860	3,713	31.3	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注29
递延所得税负债	15,017	9,707	5,310	54.7	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注17
长期借款	58,895	58,962	(67)	(0.1)	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注27
应付债券	115,180	93,763	21,417	22.8	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注28
营业收入	1,913,182	1,345,052	568,130	42.2	主要是原油、石化产品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	1,537,131	1,029,443	507,688	49.3	主要是原料价格上涨及采购量增加
营业税金及附加	157,189	132,884	24,305	18.3	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注34
资产减值损失	15,445	7,453	7,992	107.2	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注37
投资收益	5,671	3,589	2,082	58.0	详情请参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注39

6.8 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

6.9 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

6.10 募集资金使用情况

√适用 □不适用

募集资金总额	本公司于2008年2月发行分离交易可转债，权证部分募集资金总额为人民币170万元，募集资金净额人民币170万元。	本报告期已使用募集资金总额	人民币170万元
		已累计使用募集资金总额	人民币170万元

承诺项目	拟投入金额（人民币百万元）	是否变更项目	实际投入金额（人民币百万元）	产生收益情况	是否符合计划进度	是否符合预计收益
镇海乙烯项目	170	否	170	符合预期	符合	符合

变更项目情况： 不适用

6.11 非募集资金项目情况

√适用 □不适用

项目名称	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：	526.80	进展顺利	新增石油可采储量275.17百万桶，新增天然气可采储量149.5十亿立方英尺，新建原油生产能力592万吨/年，新建天然气生产能力70.56亿立方米/年
炼油板块：	200.15	进展顺利	新增原油一次加工能力1850万吨/年、催化裂化能力280万吨/年、延迟焦化能力570万吨/年，汽煤柴加氢精制能力1125万吨/年、催化汽油吸附脱硫能力360万吨/年
销售板块：	261.68	进展顺利	全年发展加油（气）站1893座
化工板块	128.94	进展顺利	新增乙烯219万吨/年、合纤单体原料110.5万吨/年、塑料树脂180万吨/年
公司总部及其他：	18.94	进展顺利	
合资项目建设		进展顺利	
合计	1136.51		

6.12 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

□适用 √不适用

6.13 董事会对新年度的经营计划、资本支出安排和风险因素

业务展望

2011年，随着世界经济复苏，国际石油市场需求将恢复增长，同时，受地缘政治等因素影响，预计2011年油价总体水平将高于2010年。

中国政府继续扩大内需、调整经济结构和改善民生，实行积极的财政政策和稳健的货币政策，中国经济仍将继续保持平稳较快增长，境内对成品油、天然气和化工产品需求将稳步增长。

2011年，本公司将立足于扩大资源、拓展市场、降本增效，坚持以市场为导向，以效益为中心，加强内部管理，精心组织生产，注重安全生产和节能降耗，全面完成年度目标任务：

勘探及开采板块：勘探方面，东部老区继续深化隐蔽油气藏勘探；西部立足塔里木、准噶尔、鄂尔多斯三大盆地，加大新区勘探力度，培育新的石油储量接替区块，立足四川、鄂尔多斯两大盆地，加快重点区带的整体探明和新区突破，夯实天然气大发展的资源基础。开发方面，持续提高储量动用率、采收率和单井产能，保持东部产量稳定，提高西部产量，实现油田开发的可持续发展。同时，稳步推进海外油田区块的勘探开发工作。天然气方面抓好普光气田的安全平稳运行和大湾区块的产能建设；加快元坝地区勘探开发评价，加强川西气藏滚动建产和大牛地气田的产能建设，推动天然气产量再上新台阶。全年计划生产原油4,559万吨、天然气141亿立方米。

炼油板块：保持炼油装置高负荷运行，有序推进国III车用柴油质量升级工作，优化产品结构，满足化工原料需求；抓好原油采购和运输优化，努力降本增效；加大沥青、液化石油气、石油焦等产品营销力度，进一步提高炼油盈利水平。全年计划加工原料油2.22亿吨，生产成品油1.32亿吨。

销售板块：密切关注成品油市场供需形势，灵活调整经营策略，加大市场开拓力度，努力扩大经营规模，保证市场稳定供应；强化服务意识，加强质量管理；加大资源组织和调运力度，合理摆布库存，保障重点地区的用油供应。全年计划境内成品油经销量1.47亿吨。

化工板块：将狠抓安全生产，注重隐患治理，确保装置安全稳定运行；坚持依靠技术进步，持续推进节能减排，优化装置操作，进一步提高装置运行水平；保障原料供应，优化生产组织；持续推进三大合成材料的产品结构调整，满足市场需要；坚持市场导向原则，切实改进服务，努力构建高效的产销研创新体系，不断提高盈利能力。全年计划生产乙烯985万吨。

科技开发：

本公司将不断提高科研开发效率，着力推进自主创新，实现重点突破，充分发挥科技创新的“推进器”作用。重点抓好国内外油气资源勘探开发研究，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，开展非常规油气资源勘探技术开发；积极开发劣质原油和重质油加工新技术，继续提高国Ⅳ标准油品生产技术水平，加快储备国Ⅴ标准油品生产技术；不断提高乙烯、聚烯烃生产技术水平，支持高附加值产品开发和生产；继续开展综合节能和环保技术的开发与推广应用；加快替代能源及与低碳经济相关技术的开发。

资本支出：

2011年本公司将按照效益优先、突出重点等原则，严格投资管理程序，精心组织工程建设。计划资本支出人民币1,241亿元，其中，勘探开发板块资本支出人民币543亿元，重点安排东部老油田、塔河油田、安哥拉18区块、元坝地区天然气等区块勘探开发以及山东LNG工程建设；炼油板块资本支出人民币265亿元，重点安排长岭和北海等炼油扩能改造项目和柴油质量升级项目以及日照-仪征、湛江-北海原油管道及配套工程建设；营销及分销板块资本支出人民币213亿元，重点安排加油（气）站的新建、收购和改造以及成品油管道及其配套油库的建设；化工板块资本支出人民币192亿元，重点安排武汉乙烯、中原甲醇制烯烃、燕山丁基橡胶、齐鲁合成树脂结构调整等项目以及化工原料及产品物流设施建设；总部及其他资本支出人民币28亿元，重点安排科研装置及信息化项目建设。

在新的一年里，中国石化将深入贯彻科学发展观，加强精细管理，积极调整结构，大力拓展市场，提高经济效益，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。尽管本公司是一家一体化的能源化工公司，但是也只能在一定限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，资源税改革和环境税改革等，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有很大一部分需要外购。近年来受多种因素影响，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。虽然本公司采取了灵活的应对措施，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

6.14 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十二次会议通过决议，拟按每股人民币0.21元（含税）进行现金股利分配。2010年末期分配现金股利每股人民币0.13元，全年合计现金股利人民币182.08亿元。该分配预案将提呈中国石化2010年度股东大会审议批准后实施。2010年末期股利将于2011年6月30日（星期四）或之前向2011年6月17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2011年6月13日（星期一）至2011年6月17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2011年6月10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。

本公司本报告期盈利但未提出现金利润分配预案

□适用 √不适用

§7 重要事项

7.1 收购资产

√适用 □不适用

交易对方及被收购或置入资产	购买日	交易价格	自购买日起至本报告期末为本公司贡献的净利润（人民币百万元）	是否为关联交易（如是，说明定价原则）	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移
中国石化集团国际石油勘探开发有限公司所持SSI公司部分股权及债权	2010年9月30日	股权对价16.78亿美元 债权对价约7.79亿美元	112	是，按照储量评估定价	已过户	是

注：收购完成后，本公司经营范围未发生变化，管理层未发生变更，经营状况保持良好状态。

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	311	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	43	2006年9月22日	2006年9月22日-2012年4月16日	连带责任保证	否	否	无	否	否
中国石化	上市公司本身	福建联合石油化工有限公司	4,583	2007年9月6日	2007年9月6日-2015年12月31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	479			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	中国石化销售有限公司对其联营及合资公司的担保余额	109			连带责任保证	否	否	无	否	否

报告期内担保发生额合计注2	44
报告期末担保余额合计注2（A）	5,525
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）	5,525
担保总额占公司净资产的比例（%）	1.31
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	无
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）	43
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）	43
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	无

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。

尚在履行中的重大担保事项

中国石化首届董事会第二十二次会议批准了中国石化为岳阳中石化壳牌煤气化有限公司提供担保的议案，担保金额为人民币3.77亿元。

中国石化第三届董事会第八次会议批准了中国石化为福建联合石油化工有限公司承建福建炼油乙烯合资项目提供担保，担保金额折合人民币91.66亿元。2010年12月13日，中国石化对福建炼油乙烯合资项目担保递减到50%，即45.83亿元。

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3,973.41亿元，买入人民币1,663.00亿元（包括买入产品和服务人民币1,541.9亿元，辅助及社区服务费用人民币36.93亿元，经营租赁费用人民币74.5亿元，利息支出人民币9.67亿元），其中从中国石化集团公司买入人民币1,092.11亿元，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971.01亿元，占本公司全年经营费用的5.37%；提供的辅助及社区服务为人民币36.93亿元，占经营费用的0.20%；本公司2010年支付房屋租赁金额为人民币3.50亿元，支付土地租金为人民币67.31亿元，支付其他租金为人民币3.69亿元；利息支出人民币9.67亿元。卖出人民币2,310.41亿元（包括卖出产品及服务人民币2,308.83亿元，利息收入人民币0.93亿元，应收代理费人民币0.65亿元），其中本公司对中国石化集团公司卖出人民币613.61亿元，包括货品销售人民币612.03亿元，占本公司经营收入的3.20%，利息收入人民币0.93亿元，应收代理费人民币0.65亿元。

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，见中国石化二零一零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	108,244	5.99	93,393	7.45
其他关联方	向关联方采购产品和接受劳务	57,089	3.16	29,547	2.36
合计		165,333	9.15	122,940	9.81

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	61,268	3.20	49,621	3.69
其他关联方	向关联方销售产品和提供劳务	169,680	8.87	113,095	8.41
合计		230,948	12.07	162,716	12.10

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	(38)	520	(2,779)	8,245
其他关联方	2,437	2,458	0	0
合计	2,399	2,978	(2,779)	8,245

7.4.3 报告期内资金被占用情况暨清欠情况

□适用 √不适用

截至2010年末，上市公司未完成非经营性资金占用的清欠工作的，董事会提出的责任追究方案

□适用 √不适用

7.5 委托理财

□适用 √不适用

7.6 承诺事项履行情况

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重要承诺包括：

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）川气东送工程

该工程为国家“十一五”重大工程，由两个部分组成，一是普光气田勘探、开发以及气体处理工程，二是从普光气田到上海的长输管线工程。该工程于2010年3月29日建成投产，2010年8月31日投入商业运行。

（2）天津乙烯项目

该项目主要包括1,250万吨/年炼油改造和100万吨/年乙烯工程及下游配套工程，于2006年6月开工建设，2010年1月16日全面建成投产，2010年5月11日投入商业运行。

（3）镇海乙烯项目

该项目主要包括100万吨/年乙烯及下游配套工程，于2006年11月开工建设，2010年6月建成投产。

（4）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。

（5）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1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7月获得国家核准，于2010年9月开工建设，预计2013年建成投产。

7.8.2 发行200亿元公司债券

2010年5月21日，中国石化在境内发行人民币200亿元公司债券。其中，发行5年期债券人民币110亿元，简称10石化01，代码122051，票面利率为3.75%；发行10年期债券人民币90亿元，简称10石化02，代码122052，票面利率为4.05%。上述公司债券于2010年6月9日在上海证券交易所挂牌上市。有关情况详见2010年5月19日及2010年6月8日在中国境内《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》刊登的《2010年公司债券发行公告》及《2010年公司债券上市公告书》。债券募集资金中的人民币100亿元用于偿还金融机构贷款，优化调整本公司的负债结构，剩余人民币100亿元用于补充流动资金，改善本公司资金状况。

7.8.3 发行A股可转债事宜

2010年3月26日，中国石化第四届第五次董事会审议通过了发行A股人民币230亿可转债及相关事宜。该事项于2010年5月18日获得股东大会批准，并于2010年12月29日获得中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）的审核通过。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%，转股价格为人民币9.73元/股。该可转债于2011年2月23日成功发行，于2011年3月7日在上海证券交易所上市交易。有关情况详见2011年2月28日及2011年3月3日在中国境内《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》刊登的《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》。该可转债募集资金投资于武汉乙烯项目、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。

7.8.4 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	期末帐面价值	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		–	–	–	–	–	–	–	–

本报告期，中国石化无参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权情况。

7.8.5 本年度发生的重大关联交易事项

收购中国石化集团国际石油勘探开发有限公司（通过其全资子公司）所持SSI公司部分股权及债权

2010年3月26日，中国石化第四届第五次会议审议通过《关于收购中国石化集团国际石油勘探开发有限公司（通过其全资子公司）所持SSI公司部分股权及债权的议案》。该议案于2010年5月18日获得股东大会批准。中国石化通过全资子公司收购了中国石化集团国际石油勘探开发有限公司（通过其全资子公司）所持SSI公司55%的股权，股权对价16.78亿美元，同时承接其给SSI公司提供的贷款，债权对价约7.79亿美元。本次收购的SSI公司拥有安哥拉18区块50%的权益。详情见2010年3月29日刊登于境内《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》，以及刊登在上海证券交易所和香港交易所网站上的有关公告。该交易已履行完相关政府部门审批程序并于2010年9月30日实现交割。

7.8.6 公司董事会对公司内部控制出具了自我评估报告，审计机构出具了评价意见，详见公司年度报告全文

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2010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2010年度依法运作、规范经营和财务状况；公司内控制度健全有效，未发现公司存在重大内控缺陷；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；股息分派方案充分考虑了股东利益和公司发展的长远利益并保持了稳定的红利分配政策；年度报告披露的信息真实、完整，符合境内外上市地监管要求。

8.3 230亿A股可转债募集说明书中披露项目（“募投项目”）的闲置募集资金按规定暂时用于补充流动资金，不会影响募投项目的资金需求和工程进度，有利于提高募集资金的使用效率，符合公司及股东利益。

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详细披露了公司在促进社会、环境及生态和经济可持续发展方面所作的工作及其取得的初步成效，可持续发展报告所披露信息真实、准确、完整，符合上海证券交易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 审计意见

财务报告	□未经审计 √审计
审计意见	√标准无保留意见 □非标意见

审计报告

KPMG-AH（2011）AR No.0001

中国石油化工股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中国石油化工股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括二零一零年十二月三十一日的合并资产负债表和资产负债表、二零一零年度的合并利润表和利润表、合并股东权益变动表和股东权益变动表、合并现金流量表和现金流量表以及财务报表附注。

一、贵公司管理层对财务报表的责任

按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，贵公司财务报表已经按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了贵公司二零一零年十二月三十一日的合并财务状况和财务状况以及二零一零年度的合并经营成果和经营成果以及合并现金流量和现金流量。

毕马威华振会计师事务所　　中国注册会计师

胡剑飞

张晏生

中国北京　　二○一一年三月二十五日

9.2 财务报表

9.2.1 按中国企业会计准则编制的财务报表

资产负债表

单位：百万元

项目	附注	2010年12月31日		2009年12月31日	
		合并	母公司	合并	母公司
流动资产：					
货币资金		18,140	11,882	10,018	4,724
应收票据		15,950	11,093	2,110	123
应收账款		43,093	16,660	26,592	10,990
其他应收款		9,880	27,433	4,505	19,250
预付款项		5,247	6,394	3,614	3,032
存货		156,546	103,170	141,727	88,993
其他流动资产		594	507	856	110
流动资产合计		249,450	177,139	189,422	127,222
非流动资产：				?	
长期股权投资		45,037	111,354	33,503	88,920
固定资产		540,700	436,870	484,815	380,979
在建工程		89,599	76,830	120,375	112,217
无形资产		27,440	20,080	22,862	16,013
商誉		8,298	–	14,163	–
长期待摊费用		7,560	6,058	6,281	5,300
递延所得税资产		15,578	11,832	13,683	8,596
其他非流动资产		1,727	173	1,792	212
非流动资产合计		735,939	663,197	697,474	612,237
资产总计		985,389	840,336	886,896	739,459
流动负债：					
短期借款		29,298	7,229	34,900	5,728
应付票据		3,818	2,670	23,111	14,084
应付账款		132,528	87,244	96,762	63,067
预收款项		57,324	51,190	37,270	32,966
应付职工薪酬		7,444	7,037	4,526	4,093
应交税费		33,814	24,598	16,777	12,817
其他应付款		54,871	73,825	50,202	75,760
短期应付债券		1,000	–	31,000	30,000
一年内到期的非流动负债		5,530	4,109	9,316	4,865
流动负债合计		325,627	257,902	303,864	243,380
非流动负债：					
长期借款		58,895	58,377	58,962	51,549
应付债券		115,180	115,180	93,763	93,763
预计负债		15,573	14,462	11,860	10,883
递延所得税负债		15,017	7,951	9,707	4,544
其他非流动负债		2,415	1,045	2,192	959
非流动负债合计		207,080	197,015	176,484	161,698
负债合计		532,707	454,917	480,348	405,078
股东权益：					
股本		86,702	86,702	86,702	86,702
资本公积		29,414	37,922	38,202	38,234
专项储备		1,325	1,025	–	–
盈余公积		141,711	141,711	115,031	115,031
未分配利润		163,132	118,059	140,596	94,414
外币财务报表折算差额		(1,157)	–	(70)	–
归属于母公司股东权益合计		421,127	N/A	380,461	N/A
少数股东权益		31,555	N/A	26,087	N/A
股东权益合计		452,682	385,419	406,548	334,381
负债和股东权益总计		985,389	840,336	886,896	739,459

利润表

单位：百万元

项目	附注	2010年		2009年	
		合并	母公司	合并	母公司
营业收入		1,913,182	1,188,495	1,345,052	876,303
减：营业成本		1,537,131	900,404	1,029,443	638,169
营业税金及附加		157,189	124,586	132,884	105,741
销售费用		31,981	26,291	27,644	23,327
管理费用		57,774	48,336	46,821	38,527
财务费用		6,847	6,096	7,248	5,317
勘探费用（包括干井成本）		10,955	10,955	10,545	10,545
资产减值损失		15,445	14,410	7,453	6,693
公允价值变动损益		(179)	(222)	(365)	(281)
加：投资收益		5,671	23,073	3,589	12,456
营业利润		101,352	80,268	86,238	60,159
加：营业外收入		2,108	1,803	1,275	1,100
减：营业外支出		1,282	1,016	1,401	1,208
利润总额		102,178	81,055	86,112	60,051
减：所得税费用		25,335	14,257	19,591	10,526
净利润		76,843	66,798	66,521	49,525
其中：被合并方在合并前实现的净利润		3,043	–	2,583	–
归属于：母公司股东的净利润		70,713	N/A	62,677	N/A
少数股东损益		6,130	N/A	3,844	N/A
基本每股收益：		0.816	N/A	0.723	N/A
稀释每股收益：		0.808	N/A	0.718	N/A
净利润		76,843	66,798	66,521	49,525
其他综合收益					
现金流量套期		(221)	–	54	–
可供出售金融资产		(9)	(9)	(175)	24
应占联营公司的其他综合收益		(533)	(533)	806	806
外币财务报表折算差额		(1,360)	–	(4)	–
其他综合收益总额		(2,123)	(542)	681	830
综合收益总额		74,720	66,256	67,202	50,355
归属于：母公司股东的综合收益		68,706	N/A	63,397	N/A
少数股东的综合收益		6,014	N/A	3,805	N/A

现金流量表

单位：百万元

项目	附注	2010年		2009年	
		合并	母公司	合并	母公司
一、经营活动产生的现金流量：					
销售商品、提供劳务收到的现金		2,215,212	1,383,041	1,550,786	1,019,516
收到的租金		392	163	388	192
收到的其他与经营活动有关的现金		8,279	12,635	7,481	19,646
现金流入小计		2,223,883	1,395,839	1,558,655	1,039,354
购买商品、接受劳务支付的现金		(1,758,556)	(1,034,940)	(1,155,786)	(730,312)
经营租赁所支付的现金		(12,414)	(9,948)	(8,189)	(6,351)
支付给职工以及为职工支付的现金		(30,754)	(24,742)	(29,182)	(24,040)
支付的增值税		(63,125)	(48,521)	(41,166)	(32,671)
支付的所得税		(14,158)	(8,420)	(6,045)	(111)
支付的除增值税、所得税外的各项税费		(154,716)	(123,684)	(133,859)	(109,150)
支付的其他与经营活动有关的现金		(18,898)	(19,399)	(18,419)	(18,617)
现金流出小计		(2,052,621)	(1,269,654)	(1,392,646)	(921,252)
经营活动产生的现金流量净额		171,262	126,185	166,009	118,102
二、投资活动产生的现金流量：					
收回投资所收到的现金		1,687	146	504	16
收到的股利		1,335	19,815	1,133	10,976
处置固定资产和无形资产所收回的现金净额		16,145	16,137	692	527
收到于金融机构的已到期定期存款		3,626	73	1,820	57
使用衍生金融工具所收到的现金		4,646	–	3,253	–
收到的其他与投资活动有关的现金		660	290	277	107
现金流入小计		28,099	36,461	7,679	11,683
购建固定资产和无形资产所支付的现金		(114,711)	(104,495)	(116,789)	(99,362)
投资所支付的现金		(11,310)	(26,539)	(3,240)	(7,394)
存放于金融机构的定期存款		(3,522)	(50)	(2,304)	(50)
使用衍生金融工具所支付的现金		(5,273)	–	(3,197)	–
现金流出小计		(134,816)	(131,084)	(125,530)	(106,806)
投资活动产生的现金流量净额		(106,717)	(94,623)	(117,851)	(95,123)
三、筹资活动产生的现金流量：					
发行股票所收到的现金		2	2	–	–
借款所收到的现金		663,491	292,370	781,212	581,704
发行债券所收到的现金		21,000	20,000	61,000	60,000
吸收少数股东投资所收到的现金		408	–	714	–
现金流入小计		684,901	312,372	842,926	641,704
偿还借款所支付的现金		(672,804)	(284,918)	(850,683)	(626,552)
偿还债券所支付的现金		(31,000)	(30,000)	(15,000)	(15,000)
收购子公司少数股东权益所支付的现金净额		–	–	(213)	(213)
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		(23,130)	(21,802)	(21,321)	(19,183)
子公司支付少数股东的股利		(1,051)	–	(858)	–
分配予中国石化集团公司		(13,210)	(33)	(1,262)	(1,262)
现金流出小计		(741,195)	(336,753)	(889,337)	(662,210)
筹资活动产生的现金流量净额		(56,294)	(24,381)	(46,411)	(20,506)
四、汇率变动的影响		(25)	–	(5)	–
五、现金及现金等价物净增加额		8,226	7,181	1,742	2,473

合并股东权益变动表

单位：百万元

项目	2010年金额								
	股本	资本公积	专项储备	盈余公积	未分配利润	外币财务报表折算差额	归属于母公司股东权益	少数股东权益	股东权益合计
二零一零年一月一日余额	86,702	38,202	–	115,031	140,596	(70)	380,461	26,087	406,548
本年增减变动金额									
1. 净利润	–	–	–	–	70,713	–	70,713	6,130	76,843
2. 其他综合收益：									
– 现金流量套期	–	(221)	–	–	–	–	(221)	–	(221)
– 可供出售金融资产	–	(9)	–	–	–	–	(9)	–	(9)
– 应占联营公司的其他综合收益	–	(533)	–	–	–	–	(533)	–	(533)
– 外币财务报表折算差额	–	–	–	–	–	(1,244)	(1,244)	(116)	(1,360)
其他综合收益总额	–	763	–	–	–	(1,244)	(2,007)	(116)	(2,123)
综合收益总额	–	763	–	–	70,713	(1,244)	68,706	6,014	74,720
直接计入股东权益的与所有者的交易：									
3. 利润分配：									
– 提取盈余公积	–	–	–	26,680	(26,680)	–	–	–	–
– 分配股利	–	–	–	–	(16,473)	–	(16,473)	–	(16,473)
4. 分离交易可转换债券权证行权	–	2	–	–	–	–	2	–	2
5. 同一控制下企业合并支付的款项	–	(13,177)	–	–	–	–	(13,177)	–	(13,177)
6. 收购子公司少数股东权益	–	(9)	–	–	–	–	(9)	–	(9)
7.分配予少数股东（扣除投入部分）	–	–	–	–	–	–	–	(643)	(643)
8.本年提取专项储备净额	–	–	1,325	–	–	–	1,325	60	1,385
9.国家投资补助	–	321	–	–	–	–	321	37	358
10.重分类	–	4,867	–	–	(5,024)	157	–	–	–
11.其他	–	(29)	–	–	–	–	(29)	–	(29)
二零一零年十二月三十一日余额	86,702	29,414	1,325	141,711	163,132	(1,157)	421,127	31,555	452,682

单位：百万元

项目	2009年金额							
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	外币财务报表折算差额	归属于母公司股东权益	少数股东权益	股东权益合计
二零零八年十二月三十一日余额	86,702	40,848	90,078	111,672	–	329,300	20,866	350,166
同一控制下企业合并的调整	–	–	–	1,962	(68)	1,894	1,552	3,446
二零零九年一月一日余额	86,702	40,848	90,078	113,634	(68)	331,194	22,418	353,612
本年增减变动金额								
1.净利润	–	–	–	62,677	–	62,677	3,844	66,521
2. 其他综合收益：								
– 现金流量套期	–	54	–	–	–	54	–	54
– 可供出售金融资产	–	(138)	–	–	–	(138)	(37)	(175)
– 应占联营公司的其他综合收益	–	806	–	–	–	806	–	806
– 外币财务报表折算差额	–	–	–	–	(2)	(2)	(2)	(4)
其他综合收益总额	–	722	–	–	(2)	720	(39)	681
综合收益总额	–	722	–	62,677	(2)	63,397	3,805	67,202
直接计入股东权益的与所有者的交易：								
3.利润分配：								
– 提取盈余公积	–	–	24,953	(24,953)	–	–	–	–
– 分配股利	–	–	–	(13,872)	–	(13,872)	–	(13,872)
4.同一控制下企业合并支付的款项	–	(771)	–	–	–	(771)	–	(771)
5.收购子公司少数股东权益	–	(18)	–	–	–	(18)	(4)	(22)
6.分配予少数股东（扣除投入部分）	–	–	–	–	–	–	(144)	(144)
7.分配予中国石化集团公司	–	(49)	–	–	–	(49)	–	(49)
8.国家投资补助	–	580	–	–	–	580	12	592
9. 重分类	–	(3,110)	–	3,110	–	–	–	–
二零零九年十二月三十一日余额	86,702	38,202	115,031	140,596	(70)	380,461	26,087	406,548

股东权益变动表

单位：百万元

项目	2010年金额					
	股本	资本公积	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
二零一零年一月一日余额	86,702	38,234	–	115,031	94,414	334,381
本年增减变动金额						
1. 净利润	–	–	–	–	66,798	66,798
2. 其他综合收益						
– 可供出售金融资产	–	(9)	–	–	–	(9)
– 应占联营公司的其他综合收益	–	(533)	–	–	–	(533)
其他综合收益总额	–	(542)	–	–	–	(542)
综合收益总额	–	(542)	–	–	66,798	66,256
直接计入股东权益的与所有者的交易：						
3.利润分配：						
– 提取盈余公积	–	–	–	26,680	(26,680)	–
– 分配股利	–	–	–	–	(16,473)	(16,473)
4. 分离交易可转换债券权证行权	–	2	–	–	–	2
5.本年提取专项储备净额	–	–	1,025	–	–	1,025
6.国家投资补助	–	257	–	–	–	257
7.其他	–	(29)	–	–	–	(29)
二零一零年十二月三十一日余额	86,702	37,922	1,025	141,711	118,059	385,419

单位：百万元

项目	2009年金额				
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
二零零九年一月一日余额	86,702	38,464	90,078	83,714	298,958
本年增减变动金额					
1.净利润	–	–	–	49,525	49,525
2.其他综合收益					
– 可供出售金融资产	–	24	–	–	24
– 应占联营公司的其他综合收益	–	806	–	–	806
其他综合收益总额	–	830	–	–	830
综合收益总额	–	830	–	49,525	50,355
直接计入股东权益的与所有者的交易：					
3.利润分配：					
– 提取盈余公积	–	–	24,953	(24,953)	–
– 分配股利	–	–	–	(13,872)	(13,872)
4.分配予中国石化集团公司	–	(1,600)	–	–	(1,600)
5.国家投资补助	–	540	–	–	540
二零零九年十二月三十一日余额	86,702	38,234	115,031	94,414	334,381

9.2.2 按国际财务报告准则编制的财务报表

合并利润表

单位：百万元

项目		2010年	2009年
营业额及其他经营收入			
营业额		1,876,758	1,315,915
其他经营收入		36,424	29,137
		1,913,182	1,345,052
经营费用			
采购原油、产品及经营供应品及费用		(1,482,484)	(980,564)
销售、一般及管理费用		(51,048)	(40,539)
折旧、耗减及摊销		(59,223)	(54,016)
勘探费用（包括干井成本）		(10,955)	(10,545)
职工费用		(33,672)	(28,895)
所得税以外的税金		(157,189)	(132,884)
其他经营费用（净额）		(13,607)	(6,910)
经营费用合计		(1,808,178)	(1,254,353)
经营收益		105,004	90,699
融资成本			
利息支出		(7,972)	(7,609)
利息收入		660	277
可转换债券的嵌入衍生工具未实现损失		(127)	(218)
汇兑亏损		(609)	(345)
汇兑收益		1,074	429
融资成本净额		(6,974)	(7,466)
投资收益		273	374
应占联营及合营公司的损益		5,390	2,997
除税前利润		103,693	86,604
所得税费用		(25,689)	(19,599)
本年度利润		78,004	67,005
归属于：			
本公司股东		71,800	63,147
非控股股东		6,204	3,858
本年度利润		78,004	67,005
每股净利润:：			
基本		0.828	0.728
摊薄		0.820	0.724
本年度利润		78,004	67,005
本年度其他综合收益（已扣除税项及重分类调整）			
现金流量套期		(221)	54
可供出售证券		(9)	(175)
应占联营公司的其他综合收益		(533)	806
外币报表折算差额		(1,360)	(4)
其他综合收益合计		(2,123)	681
本年度综合收益合计		75,881	67,686
归属于：			
本公司股东		69,793	63,867
非控股股东		6,088	3,819
本年度综合收益合计		75,881	67,686

资产负债表

单位：百万元

项目	附注	2010年12月31日		2009年12月31日	
		合并	母公司	合并	母公司
非流动资产：					
物业、厂房及设备净额		540,700	436,870	484,815	380,979
在建工程		89,599	76,830	120,375	112,217
商誉		8,207	–	14,072	–
于附属公司的投资		–	81,686	–	67,574
于联营公司的权益		22,815	12,160	18,162	9,076
于合营公司的权益		20,199	9,330	13,928	6,011
投资		2,075	895	2,174	769
递延税项资产		15,516	11,789	13,975	8,815
预付租赁		19,464	12,412	16,238	9,570
长期预付款及其他资产		16,350	13,304	13,045	11,333
非流动资产合计		734,925	655,276	696,784	606,344
流动资产					
现金及现金等价物		17,008	11,881	8,782	4,700
于金融机构的定期存款		1,132	1	1,236	24
应收账款净额		43,093	16,660	26,592	10,990
应收票据		15,950	11,093	2,110	123
存货		156,546	103,170	141,727	88,993
预付费用及其他流动资产		26,500	44,205	21,032	33,235
流动资产合计		260,229	187,010	201,479	138,065
流动负债：					
短期债务		17,019	6,359	59,350	39,755
中国石化集团公司及同级附属公司贷款		18,809	4,979	15,866	838
应付账款		132,528	87,244	96,762	63,067
应付票据		3,818	2,670	23,111	14,084
预提费用及其他应付款		153,478	158,901	117,798	134,526
应付所得税		10,754	7,620	3,034	1,953
流动负债合计		336,406	267,773	315,921	254,223
流动负债净额		(76,177)	(80,763)	(114,442)	(116,158)
总资产减流动负债		658,748	574,513	582,342	490,186
非流动负债：					
长期债务		136,465	136,090	110,918	108,312
中国石化集团公司及同级附属公司贷款		37,610	37,467	41,807	37,000
递延所得税负债		15,017	7,951	9,707	4,544
预计负债		15,573	14,462	11,860	10,883
其他负债		3,715	1,909	3,234	1,625
非流动负债合计		208,380	197,879	177,526	162,364
		450,368	376,634	404,816	327,822
权益					
股本		86,702	86,702	86,702	86,702
储备		332,345	289,932	292,238	241,120
本公司股东应占权益		419,047	N/A	378,940	N/A
非控股股东权益		31,321	N/A	25,876	N/A
权益合计		450,368	376,634	404,816	327,822

9.2.3 按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的经审计的财务报表之差异

（1）按中国企业会计准则计算之净利润和按国际财务报告准则计算之本年度利润的重大差异的影响分析

项目	2010年	2009年
	人民币百万元	人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之净利润	76,843	66,521
调整：		
土地使用权重估	30	30
政府补助	100	462
安全生产费	1,385	–
以上调整对税务之影响	(354)	(8)
按国际财务报告准则编制的财务报表之本年度利润*	78,004	67,005

（2）按中国企业会计准则计算之股东权益和按国际财务报告准则计算之权益的重大差异的影响分析

项目	于12月31日	
	2010年	2009年
	人民币百万元	人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之股东权益	452,682	406,548
调整：		
土地使用权重估	(952)	(982)
政府补助	(1,300)	(1,042)
以上调整对税务之影响	(62)	292
按国际财务报告准则编制的财务报表之权益*	450,368	404,816

* 以上节录自按遵从国际财务报告准则的会计政策编制的财务报表数字已经过毕马威会计师事务所审计

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

□适用 √不适用

9.4 重大会计差错的内容、更正金额、原因及影响

本报告期无重大会计差错更正。

9.5 按照国际财务报告准则编制之财务报表附注

9.5.1 营业额

营业额是指扣除增值税后的原油、天然气、石油及化工产品销售收入。

9.5.2 所得税

合并利润表内的所得税费用/（利益）包含：

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
当期税项		
本年准备	22,177	19,229
以前年度多计提准备	(299)	(512)
递延税项	3,811	882
	25,689	19,599

按适用法定税率计算的预期所得税与实际税务支出/（利益）的调节如下：

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
除税前利润	103,693	86,604
按法定税率25% 计算的预计中国所得税支出	25,923	21,651
税率差别的税务影响（注）	(1,525)	(1,621)
海外业务超过中国法定税率的所得税影响（注）	2,639	2,006
不可抵扣的支出的税务影响	2,361	326
非应税收益的税务影响	(1,839)	(1,686)
以前年度未计入递延税项的损失差异的税务影响	(1,663)	(683)
未计入递延税项的税收损失的税务影响	92	118
以前年度多计提准备	(299)	(512)
实际所得税费用	25,689	19,599

绝大部分税前所得连同相应税项支出/（利益）源自中国境内。

注：

除本集团的部分企业是按15%或22%优惠税率计算所得税外，本集团根据中国有关所得税税务法规按应纳税所得的25%法定税率计算中国所得税准备。在安哥拉共和国经营的海外子公司根据安哥拉共和国有关所得税税务法规按应纳税所得50%的法定税率计算所得税准备。

9.5.3 每股基本及摊薄净利润

截至二零一零年十二月三十一日止年度，每股基本净利润是按本公司普通股股东应占利润人民币718.00亿元（二零零九年：人民币631.47亿元）及本年度股份的加权平均数86,702,513,472股（二零零八年：86,702,439,000股）计算。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，每股摊薄净利润是按本公司普通股股东应占利润人民币720.21亿元（二零零九年：人民币635.23亿元）及股份的加权平均数87,789,874,067股（二零零九年：87,789,799,595股）计算，其计算如下：

（i）本公司普通股股东应占利润（摊薄）

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
本公司普通股股东应占利润	71,800	63,147
可转换债券利息支出（扣除汇兑收益）的税后影响	126	212
可转换债券嵌入衍生工具未实现损失的税后影响	95	164
本公司普通股股东应占利润（摊薄）	72,021	63,523

（ii）股份加权平均数（摊薄）

	2010年 股份数	2009年 股份数
于十二月三十一日股份加权平均数	86,702,513,472	86,702,439,000
可转换债券行权的影响	1,087,360,595	1,087,360,595
于十二月三十一日股份加权平均数（摊薄）	87,789,874,067	87,789,799,595

截至二零零九年十二月三十一日止年度，由于认股权证不具有摊薄影响，每股摊薄净利润的计算不包括认股权证的影响。

9.5.4 股利

本年度股利如下：

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
年度内宣派及已派发的股利，每股人民币0.08元（二零零八年：每股人民币0.07元）	6,936	6,069
于资产负债表日期后批准的拟派股利，每股人民币0.13元（二零零九年：每股人民币0.11元）	11,271	9,537
	18,207	15,606

根据公司章程及于二零一零年八月二十日举行董事会之决议，董事会批准派发截至二零一零年十二月三十一日止年度的中期股利，每股人民币0.08元（二零零九年：人民币0.07元），共计人民币69.36亿元（二零零九年：人民币60.69亿元），并于二零一零年十月十五日派发。

根据于二零一一年三月二十五日董事会提议，本公司截至二零一零年十二月三十一日止年度的期末股利为每股人民币0.13元（二零零九年：人民币0.11元），共计人民币112.71亿元（二零零九年：人民币95.37亿元），此项提议尚待股东于股东周年大会批准。于资产负债表日后摊派的期末股利，共计人民币112.71亿元（二零零九年：人民币95.37亿元），并未于资产负债表日确认为负债。

年内批准及已派发予本公司股东的以前年度股利如下：

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
年内批准及已派发的以前年度期末股利，每股人民币0.11元（二零零九年：每股人民币0.09元）	9,537	7,803

根据二零一零年五月十八日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至二零零九年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民币0.11元，共计人民币95.37亿元，并于二零一零年六月三十日派发。

根据二零零九年五月二十二日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至二零零八年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民币0.09元，共计人民币78.03亿元，并于二零零九年六月三十日派发。

9.5.5 应收账款净额及应收票据

	本集团		本公司	
	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
应收第三方款项	33,681	27,481	2,293	2,326
应收附属公司款项	—	—	9,930	9,509
应收中国石化集团公司及同级附属公司款项	1,848	697	1,180	494
应收联营公司及合营公司款项	8,886	335	4,344	187
	44,415	28,513	17,747	12,516
减：呆坏账减值亏损	(1,322)	(1,921)	(1,087)	(1,526)
应收账款净额	43,093	26,592	16,660	10,990
应收票据	15,950	2,110	11,093	123
	59,043	28,702	27,753	11,113

应收账款及票据（已扣除呆坏账减值亏损）的账龄分析如下：

	本集团		本公司	
	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
一年内	58,987	28,525	27,713	10,946
一至两年	36	154	15	150
两至三年	11	11	17	8
三年以上	9	12	8	9
	59,043	28,702	27,753	11,113

呆坏账减值亏损分析如下：

	本集团		本公司	
	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
1月1日结余	1,921	2,406	1,526	1,983
本年增加	48	70	42	65
本年冲回	(130)	(245)	(118)	(226)
本年核销	(517)	(310)	(363)	(296)
12月31日结余	1,322	1,921	1,087	1,526

销售主要通过现金方式进行。赊销只会提供给交易记录较好的主要客户。应收中国石化集团公司及同级附属公司的款项也按相同的条款偿付。

应收账款及应收票据（已扣除呆坏账减值亏损）主要为未到期且无减值的应收款项。这些应收款项来自于广泛的客户，且这些客户近期并无拖欠记录。

9.5.6 应付账款及票据

9.5.7 分部报告

下表所示为本集团各个业务分部所汇报的资料：

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
销售收入		
勘探及生产		
对外销售	35,024	19,342
分部间销售	133,691	97,981
	168,715	117,323
炼油		
对外销售	159,858	95,792
分部间销售	805,704	603,870
	965,562	699,662
营销及分销		
对外销售	1,032,900	778,417
分部间销售	3,258	2,372
	1,036,158	780,789
化工		
对外销售	285,596	192,735
分部间销售	35,581	21,125
	321,177	213,860
企业与其他		
对外销售	363,380	229,629
分部间销售	432,415	291,396
	795,795	521,025
抵销分部间销售	(1,410,649)	(1,016,744)
合并销售收入	1,876,758	1,315,915
其他经营收入		
勘探及生产	18,430	17,485
炼油	6,015	3,909
营销及分销	4,540	2,302
化工	6,445	4,597
企业与其他	994	844
合并其他经营收入	36,424	29,137
销售收入、其他经营收入及其他收入	1,913,182	1,345,052

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
业绩		
经营收益/（亏损）		
按分部		
勘探及生产	47,149	23,894
炼油	15,855	27,508
营销及分销	30,760	30,300
化工	15,037	13,805
企业与其他	(2,342)	(2,205)
抵消分部间收益	(1,455)	(2,603)
经营收益总额	105,004	90,699
应占联营公司及合营公司的损益		
勘探及生产	158	136
炼油	557	478
营销及分销	864	690
化工	3,211	1,084
企业及其他	600	609
应占联营公司及合营公司的总损益	5,390	2,997
投资收益/（亏损）		
勘探及生产	21	(1)
炼油	26	(8)
营销及分销	169	47
化工	20	311
企业及其他	37	25
分部投资收益	273	374
融资成本	(6,974)	(7,466)
除税前利润	103,693	86,604

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
资产		
分部资产		
勘探及生产	305,413	283,430
炼油	230,925	213,027
营销及分销	190,368	153,777
化工	125,586	128,322
企业与其他	60,897	60,433
合并分部资产	913,189	838,989
于联营公司及合营公司的权益	43,014	32,090
投资	2,075	2,174
递延税项资产	15,516	13,975
现金及现金等价物及于金融机构的定期存款	18,140	10,018
其他未分配资产	3,220	1,017
总资产	995,154	898,263
负债		
分部负债		
勘探及生产	65,067	57,907
炼油	51,554	56,277
营销及分销	76,981	50,540
化工	33,836	27,074
企业与其他	75,832	56,077
合并分部负债	303,270	247,875
短期债务	17,019	59,350
应交所得税	10,754	3,034
长期债务	136,465	110,918
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	56,419	57,673
递延所得税负债	15,017	9,707
其他未分配资产	5,842	4,890
总负债	544,786	493,447

分部资本支出是指在年度内购入预期使用超过一年的分部资产所产生的成本总额。

	2010年 人民币百万元	2009年 人民币百万元
资本支出		
勘探及生产	52,680	54,272
炼油	20,015	15,468
营销及分销	26,168	16,283
化工	12,894	25,207
企业与其他	1,894	1,505
	113,651	112,735
折旧、耗减及摊销		
勘探及生产	31,515	28,177
炼油	11,351	10,330
营销及分销	6,489	5,999
化工	8,838	8,574
企业与其他	1,030	936
	59,223	54,016
长期资产减值亏损		
勘探及生产	3,250	1,595
炼油	4,902	396
营销及分销	1,183	1,479
化工	5,121	3,807
企业与其他	21	8
	14,477	7,285

9.6 合并范围发生变化

√适用 □不适用

根据于二零一零年三月二十六日举行的董事会决议，本集团与中国石化集团公司的一家附属公司签订了协议，自该附属公司收购中安石油国际有限公司（“中安石油”）之55%的股权并且承担中安石油金额为美元2.92亿元的股东贷款，总作价美元22.59亿元（以下简称“收购中安石油”）。

由于本集团和中安石油均共同在中国石化集团公司的控制下，该收购被视为“同一控制下的企业合并”，因此，中安石油的资产和负债，均按历史数额列示，本集团于以前年度已披露二零零九年度的经营业绩以及于二零零九年十二月三十一日的财务状况已重新编制并以合并方式包括中安石油的经营业绩。收购中安石油的作价超过有关的净资产的金额作为权益交易反映。

本年度本集团将新成立的燃料油销售有限公司及炼油销售有限公司纳入合并范围。

§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

苏树林

董事长

中国北京，二零一一年三月二十五日