

中国石油天然气股份有限公司  
2010 年半年度报告

(A 股股票代码：601857)

(H 股股票代码：857)

2010 年 8 月 26 日

# 目 录

公司基本情况简介.....	2
主要财务数据和指标.....	4
股本变动及股东情况.....	6
董事会报告.....	9
重要事项.....	25
董事、监事、高级管理人员情况.....	34
财务报告	
按中国企业会计准则编制.....	36
按国际财务报告准则编制.....	95
备查文件.....	119
董事、高级管理人员书面确认.....	120

## 重要提示

中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本半年度报告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。本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。本半年度报告已经本公司第四届董事会第十次会议审议通过。本公司非执行董事王宜林先生、王福成先生、王国樑先生和蒋凡先生，独立非执行董事刘鸿儒先生和李勇武先生因故未能参加该次会议。王宜林先生和王国樑先生已书面委托非执行董事曾玉康先生、王福成先生已书面委托非执行董事李新华先生、蒋凡先生和李勇武先生已书面委托独立非执行董事崔俊慧先生，刘鸿儒先生已书面委托独立非执行董事董建成先生，出席会议并分别代为行使表决权。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半年度报告中财务报告的真实、完整。

本公司及其附属公司（“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。本半年度报告中的财务报告未经审计。

## 公司基本情况简介

本公司是于 1999 年 11 月 5 日在中国石油天然气集团公司(“中国石油集团”)重组过程中按照《中华人民共和国公司法》成立的股份有限公司。

本集团是我国油气行业占主导地位的最大的油气生产和销售商，是我国销售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集团广泛从事与石油、天然气有关的各项业务，主要包括：原油和天然气的勘探、开发、生产和销售；原油和石油产品的炼制、运输、储存和销售；基本石油化工产品、衍生化工产品及其他化工产品的生产和销售；天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

本公司发行的美国存托证券、H 股及 A 股于 2000 年 4 月 6 日、2000 年 4 月 7 日及 2007 年 11 月 5 日分别在纽约证券交易所、香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)及上海证券交易所挂牌上市。

公司注册中文名称： 中国石油天然气股份有限公司  
公司英文名称： PetroChina Company Limited  
公司法定代表人： 蒋洁敏  
公司董事会秘书： 李华林  
联系地址： 中国北京东城区东直门北大街 9 号  
电话： 86(10) 5998 6223  
传真： 86(10) 6209 9557  
电子信箱： [suxinliang@petrochina.com.cn](mailto:suxinliang@petrochina.com.cn)

公司证券事务代表： 梁刚  
联系地址： 中国北京东城区东直门北大街 9 号  
电话： 86(10) 5998 6959  
传真： 86(10) 6209 9559  
电子信箱： [liangg@petrochina.com.cn](mailto:liangg@petrochina.com.cn)

香港代表处代表： 毛泽锋  
联系地址： 香港金钟道 89 号力宝中心 2 座 3606 室  
电话： (852) 2899 2010

传真：(852) 2899 2390

电子信箱：hko@petrochina.com.hk

公司法定地址：中国北京东城区安德路 16 号洲际大厦

邮政编码：100011

互联网网址：<http://www.petrochina.com.cn>

公司电子信箱：suxinliang@petrochina.com.cn

公司信息披露报纸名称：

A 股参阅《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》

登载本报告的中国证监会指定网站的网址：<http://www.sse.com.cn>

本报告备置地点：中国北京东城区东直门北大街 9 号

上市地点：

A 股上市交易所：上海证券交易所

A 股简称：中国石油

A 股股票代码：601857

H 股上市交易所：香港联交所

H 股股票代码：857

存托股份 ADS：纽约证券交易所

股票代码：PTR

其他有关资料：

公司聘请的会计师事务所：

境内：普华永道中天会计师事务所有限公司

办公地址：上海市湖滨路 202 号普华永道中心 11 楼

境外：罗兵咸永道会计师事务所

办公地址：香港中环太子大厦 22 楼

## 主要财务数据和指标

### 1、按国际财务报告准则编制的主要会计数据和财务指标

单位：人民币百万元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产	1,564,461	1,450,288	7.9
归属于母公司股东权益	891,318	847,223	5.2
归属于母公司股东的每股净资产(人民币元)	4.87	4.63	5.2

项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
归属于母公司股东的净利润	65,330	50,501	29.4
经营活动产生的现金流量净额	147,499	132,169	11.6
基本及摊薄每股收益(人民币元)	0.36	0.28	29.4
净资产收益率(%)	7.3	6.2	1.1个百分点
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	0.81	0.72	11.6

### 2、按中国企业会计准则编制的主要会计数据和财务指标

单位：人民币百万元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产	1,564,343	1,450,742	7.8
归属于母公司股东权益	891,437	847,782	5.1
归属于母公司股东的每股净资产(人民币元)	4.87	4.63	5.1

项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业利润	89,114	63,929	39.4
利润总额	88,538	63,596	39.2
归属于母公司股东的净利润	65,211	50,326	29.6
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	65,789	50,772	29.6
基本每股收益(人民币元)	0.36	0.27	33.3
稀释每股收益(人民币元)	0.36	0.27	33.3
净资产收益率(%)	7.3	6.2	1.1个百分点
经营活动产生的现金流量净额	150,469	133,813	12.4
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	0.82	0.73	12.4

### 3、非经常性损益项目

单位：人民币百万元

非经常性损益项目	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月 收入/(支出)
非流动资产处置损益	(219)
计入当期损益的政府补助	204
处置可供出售金融资产净收益	2
应收款项减值准备转回	47
对外委托贷款取得的损益	1
其他营业外收入和支出	(803)
	(768)
非经常性损益的所得税影响数	191
少数股东损益影响额	(1)
合计	(578)

### 4、国内外会计准则差异

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为人民币 704.38 亿元，按中国企业会计准则计算的净利润为人民币 703.22 亿元，差异为人民币 1.16 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币 9,564.76 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币 9,564.49 亿元，差异为人民币 0.27 亿元。本集团的准则差异主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估所产生。

本公司 1999 年重组改制时，对于中国石油集团投入的资产和负债于 1999 年进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

## 股本变动及股东情况

### 1、股份变动情况

在报告期内，本公司无因送股、配股等原因引起股份总数及结构变动。

### 2、主要股东持股情况

于2010年6月30日，本公司的股东总数为1,341,489名，其中境内A股股东1,332,778名，境外H股股东8,711名（包括美国存托证券股东307名）。

#### （1）前10名股东持股情况

单位：股

股东名称	股东性质	持股总数	持股比例 (%)	报告期内增减(+,-)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国家股	157,764,597,259 <sup>(1)</sup>	86.20	0	157,522,077,818	0
香港（中央结算）代理人有限公司 <sup>(2)</sup>	H股	20,801,208,420 <sup>(3)</sup>	11.37	-18,203,409	0	0
全国社保基金理事会	A股	400,000,000	0.219	0	400,000,000	0
中国工商银行—汇添富上证综合指数证券投资基金	A股	56,413,516	0.031	-4,190,544	0	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002沪	A股	56,181,385	0.031	-13,312,915	0	0
中国建设银行—长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	A股	54,119,759	0.030	+8,041,656	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	A股	40,951,327	0.022	+3,195,395	0	0
广西投资集团有限公司	A股	39,560,045	0.022	+230,536	0	0
交通银行—易方达50指数证券投资基金	A股	31,941,774	0.017	+6,826,727	0	0
中国银行—嘉实沪深300指数证券投资基金	A股	23,546,587	0.013	-904,916	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。

（2）香港（中央结算）代理人有限公司为香港联交所下属子公司，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 256,120,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.14%，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) 前 10 名无限售条件股东持股情况

单位：股

序号	股东名称	持股数	股份种类
1	香港（中央结算）代理人有限公司	20,801,208,420	H 股
2	中国石油集团	242,519,441	A 股
3	中国工商银行－汇添富上证综合指数证券投资基金	56,413,516	A 股
4	中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	56,181,385	A 股
5	中国建设银行－长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	54,119,759	A 股
6	中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	40,951,327	A 股
7	广西投资集团有限公司	39,560,045	A 股
8	交通银行－易方达 50 指数证券投资基金	31,941,774	A 股
9	中国银行－嘉实沪深 300 指数证券投资基金	23,546,587	A 股
10	中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	20,000,000	A 股

上述股东关联关系或一致行动的说明：除了“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”同属中国人寿资产管理有限公司管理外，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。

### (3) 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2010年6月30日，除本公司董事、监事及高级管理人员以外，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	157,764,597,259(好仓)	实益拥有人	97.43	86.20
	H 股	256,120,000(好仓) <sup>(1)</sup>	控制的公司权益	1.21	0.14
JPMorgan Chase & Co. <sup>(2)</sup>	H 股	1,070,760,070(好仓)	实益拥有人 / 投资经理 保管机构 / 核准借出代理人	5.07	0.59
		61,594,980(淡仓)	实益拥有人	0.29	0.03
		863,991,966(借股)	保管机构 / 核准借出代理人	4.09	0.47

注：(1) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 256,120,000 股 H 股(好仓)。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(2) JPMorgan Chase & Co. 通过若干子公司，在本公司的 H 股中享有利益，其中 110,267,402 股 H 股(好仓)及 61,594,980 股 H 股(淡仓)以实益拥有人身份持有；96,500,702 股 H 股(好仓)以投资经理的身份持有；863,991,966 股 H 股(好仓)以保管机构 / 核准借出代理人的身份持有。上述 1,070,760,070 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。

于 2010 年 6 月 30 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。

### 3、控股股东及实际控制人变更情况

在报告期内，本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

## 董事会报告

本公司董事会谨此提呈董事会报告，以供省览。

### 1、报告期内整体经营情况的讨论与分析

#### (1) 经营业绩回顾

2010年上半年，面对复杂的宏观经济形势，本集团大力实施资源、市场和国际化三大战略，积极推进战略布局调整，加快发展方式转变，加强产运销储综合平衡，有序推进重点工程和战略项目建设，全面实施精细化管理，强化安全环保稳定，生产经营形势整体稳定向好，经营业绩同比大幅增长。

#### 1) 市场回顾

##### ● 原油市场

2010年上半年，受世界经济复苏、实体经济需求回升等因素影响，国际市场石油价格同比大幅上涨。同时，受欧元区国家债务危机、墨西哥湾漏油事故、美元汇率变化、地缘政治和市场风险等不可测因素明显增多影响，市场震荡调整频繁，石油价格呈“W”型走势。2010年上半年，美国西德克萨斯中质原油和北海布伦特原油平均价格分别为78.3美元/桶和77.3美元/桶，比上年同期上升51.7%和49.5%。

据有关资料显示，2010年上半年国内原油净进口量为1.17亿吨，比上年同期增长32.5%；国内原油产量为9,802万吨，比上年同期增长5.3%；国内原油加工量为1.87亿吨，比上年同期增长17.1%。

##### ● 成品油市场

2010年上半年，受国内经济整体向好影响，成品油消费呈上升态势。国内成品油产量稳定增长，库存水平较高，市场供求总体宽松，出口大幅增加。据有关资料显示，上半年国内成品油表观消费量为1.10亿吨，比上年同期增长12.5%。2010年上半年，中国政府先后两次调整国内成品油价格，汽油、柴油标准品价格分别累计上涨了90元/吨和100元/吨。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致。

##### ● 化工市场

2010年上半年，化工市场经历了由升转降的较大转折。一季度国内总体开工

负荷不高，进口与上年同期基本持平，市场供应冲击较弱；随着国际原油价格走高，国内通胀预期加强，投机性需求和生产性需求旺盛，化工产品价格呈现出稳步上涨态势。但二季度随着国家一系列经济政策出台、中东新装置投产导致进口数量增加，以及欧洲债务危机的影响扩大，造成生产性需求和投机性需求减少，市场价格进入下降阶段。

### ● 天然气市场

2010年上半年，国内天然气产量快速增长，进口大幅增加，资源供应和保障能力进一步增强，消费增长势头明显。国内天然气供需平稳，运行基本正常。为理顺天然气与其他可替代能源的比价关系，引导天然气资源合理配置，中国政府自2010年6月1日起将国产陆上天然气出厂基准价格提高了230元/千立方米，并进一步完善了相关的价格政策和配套措施。

### 2) 业务回顾

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。2009年重新划分业务板块后，本集团的经营分部包括：勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。

### ● 勘探与生产

2010年上半年，本集团坚持突出资源战略，持续推进储量增长高峰期工程，油气生产安全平稳运行。油气勘探不断深化地质综合研究，加大关键技术攻关力度，强化老区精细勘探，积极推进新区风险勘探，在塔里木、鄂尔多斯、四川、准噶尔、柴达木等盆地取得一批重要成果。油田开发紧紧围绕全年产量目标，积极克服严寒、冰雪等极端气候造成的不利影响，严格执行产运销平衡计划，搞好生产组织协调，大力推进稳定并提高单井日产量，扎实开展油田开发基础年活动，全面启动注水井专项治理工作，积极落实稳产上产各项措施。上半年，本集团原油产量为424.7百万桶，比上年同期增长1.7%，原油产量实现稳中有升。天然气开发努力适应市场用气高峰期延长的情况，强化气田分级管理，稳定高产井产量，改善低产井状况，实现了气田科学高效开发。上半年，本集团可销售天然气产量为1,153.1十亿立方英尺，比上年同期增长12.9%，天然气产量实现快速增长。

本集团积极拓展海外油气合作，国际化经营规模持续扩大。加大新项目开发力度，与壳牌联合收购澳大利亚煤层气资产，实现战略性进入；南美地区重油业

务领域取得重要突破；加拿大油砂等项目取得了重要进展；其他重点地区、重点领域也都取得了新成果。加强现有运营项目管理及老油田综合治理，努力组织现有运营项目增储上产。上半年，本集团海外油气当量产量为55.2百万桶，比上年同期增长8.3%，国际业务对公司的贡献不断增加。

本集团继续加强成本费用控制，2010年上半年油气操作成本为9.23美元/桶，比2009年上半年的8.59美元/桶上升7.5%，剔除汇率变动影响，操作成本同比上升7.3%。

### 勘探与生产运营情况

	单位	2010 年上半年	2009 年上半年	同比增减 (%)
原油产量	百万桶	424.7	417.7	1.7
可销售天然气产量	十亿立方英尺	1,153.1	1,021.1	12.9
油气当量产量	百万桶	616.9	587.9	4.9

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

#### ● 炼油与化工

2010年上半年，本集团抓住成品油市场回暖的有利时机，优化原油配置，强化生产组织，调整产品结构，合理把握装置检修节奏，主要装置实现安全稳定运行；坚持以效益为中心，科学组织生产经营，加强成本费用控制，综合商品率、炼油综合能耗和乙烯燃动能耗等主要技术经济指标再创历史好水平。面对中东低价化工产品加速涌入，国内新增产能集中投放，化工市场竞争加剧的严峻形势，本集团密切产运销衔接，加强化工新产品推介和技术服务，努力扩大市场份额。炼化重点工程建设积极推进，战略性结构调整取得重要进展。

2010年上半年本集团加工原油 439.1 百万桶，其中 70.9%由勘探与生产板块提供。生产约 3,838 万吨汽油、柴油和煤油。炼油单位现金加工成本为每吨人民币 134.6 元，与上年同期基本持平。

## 炼油与化工生产情况

	单位	2010 年上半年	2009 年上半年	同比增减 (%)
原油加工量	百万桶	439.1	389.3	12.8
汽、煤、柴油产量	千吨	38,382	34,550	11.1
其中：汽油	千吨	10,973	11,191	(1.9)
煤油	千吨	1,167	1,026	13.7
柴油	千吨	26,242	22,333	17.5
石油产品综合商品收率	%	93.6	93.3	0.3 个百分点
乙烯	千吨	1,809	1,322	36.8
合成树脂	千吨	2,762	2,029	36.1
合成纤维原料及聚合物	千吨	991	678	46.2
合成橡胶	千吨	304	191	59.2
尿素	千吨	1,846	2,054	(10.1)

注：原油按 1 吨=7.389 桶换算

### ● 销售

2010年上半年，本集团成品油销售业务努力扩大市场份额和提高零售能力，强化市场分析预测，根据市场变化及时调整营销策略，加强资源组织和投放，不断提高零售管理水平和服务质量，加快推进成品油销售网络开发和仓储设施建设，成品油销售实现了量效齐增，运营效率进一步提高。

在国际贸易业务方面，海外三大油气运营中心建设取得新进展，资源配置能力不断加强。国际贸易的调节保供作用不断增强，业务运作质量不断提高，经营规模持续扩大。

2010年上半年本集团共销售汽油、煤油、柴油5,952万吨，比上年同期增长26.6%，其中国内汽油、煤油、柴油销售量为4,925万吨，比上年同期增长17.6%。

### ● 天然气与管道

2010年上半年，本集团油气管网建设实现重要突破，天然气业务持续快速发展。中俄原油管道线路主体工程接近完成，为下半年按期投产创造了条件；中亚天然气管道B线建设已进入工程收尾阶段；涩宁兰复线西宁以西、兰郑长成品油管道兰州—郑州段建成投产；西气东输二线东段等加快推进，大连及江苏LNG等重点工程进展顺利。天然气运行以安全平稳和提高效益为中心，加强产运销储综合协调，发挥管网集中调控优势，大力提升管网输送能力，调整储气库采气量和管存控制，确保了向民用、公用事业和重点工业用户以及世博会等重点时段的安全平稳供气。

## (2) 管理层讨论与分析

### 1) 以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制的财务报表

#### ● 合并经营业绩

2010年上半年,世界经济逐步复苏,中国经济继续保持较快增长,本集团抓住有利时机,积极采取多项措施,根据市场变化及时调整经营策略,科学组织生产经营,持续调整优化结构,加强成本费用控制,全面推进精细化管理,注重节能减排,实现了生产经营平稳较快协调发展,经营业绩同比大幅增长。上半年,实现营业收入人民币6,847.97亿元,同比上升64.9%;实现归属于母公司股东净利润人民币653.30亿元,同比上升29.4%;实现每股基本盈利人民币0.36元,同比增加人民币0.08元。

**营业额** 营业额增长64.9%,从截至2009年6月30日止六个月的人民币4,152.77亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币6,847.97亿元。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2009年上半年及2010年上半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)		
	2010年 上半年	2009年 上半年	变化率 (%)	2010年 上半年	2009年 上半年	变化率 (%)
原油*	26,657	22,768	17.1	3,733	2,303	62.1
天然气(亿立方米、人民币元/千立方米)	316.40	293.56	7.8	841	792	6.2
汽油	18,198	14,550	25.1	6,392	5,327	20.0
柴油	38,164	30,135	26.6	5,770	4,465	29.2
煤油	3,158	2,343	34.8	4,719	3,303	42.9
重油	4,564	3,131	45.8	3,771	2,427	55.4
聚乙烯	1,414	1,072	31.9	9,078	7,910	14.8
润滑油	899	924	(2.7)	8,145	6,846	19.0

\*上表原油为本集团全部外销原油。

**经营支出** 经营支出增长70.6%,从截至2009年6月30日止六个月的人民币3,492.77亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币5,958.62亿元,其中:

**采购、服务及其他** 采购、服务及其他支出增长100.4%,从截至2009年6月30日止六个月的人民币1,809.17亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币3,625.29亿元。主要是由于外购原油、原料油及炼油产品的价格上升以

及本期外购量增加，导致购买成本相应上升。

**雇员酬金成本** 截至 2010 年 6 月 30 日止六个月，本集团雇员酬金成本为人民币 377.04 亿元，比上年同期人民币 305.74 亿元增加人民币 71.30 亿元，剔除 2009 年下半年完成收购城市燃气业务、炼化装置资产及新加坡石油公司等因素影响，同比增长 14.8%，主要原因是受金融危机影响，本集团上年同期薪酬控制在较低水平，随着 2010 年经营形势向好，本报告期相应增加了一线人员工资。

**勘探费用** 勘探费用增长 42.3%，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 111.07 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 158.09 亿元，主要是由于为了进一步巩固油气资源基础，本集团继续加大了油气勘探投入。

**折旧、折耗及摊销** 折旧、折耗及摊销增长 30.3%，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 428.59 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 558.52 亿元，主要原因：一是 2009 年下半年新收购资产及新投产资产较多，导致本报告期折旧折耗相应增加；二是受公司资本性支出规模持续增长影响，固定资产平均原值及油气资产平均净值增加，计提折旧折耗相应增加。

**销售、一般性和管理费用** 销售、一般性和管理费用增长 26.2%，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 270.27 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 341.13 亿元。主要原因：一是 2009 年下半年本集团完成收购城市燃气业务、炼化装置资产及新加坡石油公司等，导致本报告期销售及管理费用比上年同期增加；二是由于产品运输量增加及业务拓展，导致运输费、租赁费等相关费用增加。

**除所得税外的其他税赋** 除所得税外的其他税赋增长 57.2%，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 567.27 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 891.94 亿元，主要原因：一是由于国际油价走高，2010 年上半年本集团缴纳的石油特别收益金大幅增加，从 2009 年上半年的人民币 23.85 亿元增加到 2010 年上半年的人民币 258.51 亿元；二是由于本报告期炼厂成品油销售量较上年同期增长，燃油消费税从 2009 年上半年的人民币 397.02 亿元增加到 2010 年上半年的人民币 434.42 亿元。

**其他支出净值** 其他支出净值增加人民币 5.95 亿元，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 0.66 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民



币 6.61 亿元。

**经营利润** 截至 2010 年 6 月 30 日止六个月本集团经营利润为人民币 889.35 亿元，比上年同期人民币 660.00 亿元增长 34.8%。

**外汇净损失** 外汇净损失从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 8.38 亿元减少到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 2.02 亿元，外汇净损失减少主要是由于 2009 年上半年人民币对坚戈等币种汇率变动幅度大于 2010 年上半年汇率变动幅度所致。

**利息净支出** 利息净支出增加人民币 4.78 亿元，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 20.47 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 25.25 亿元，利息净支出增加主要是为保障生产经营及投资建设所需资金，有息债务余额大幅增加使利息支出较上年同期增长。

**税前利润** 截至 2010 年 6 月 30 日止六个月本集团税前利润为人民币 886.48 亿元，比上年同期人民币 638.54 亿元增长 38.8%。

**所得税费用** 所得税费用增长 54.2%，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 118.10 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 182.10 亿元，主要原因是本期应纳税所得额增加影响。

**本期利润** 截至 2010 年 6 月 30 日止六个月本集团净利润为人民币 704.38 亿元，比上年同期人民币 520.44 亿元增长 35.3%。

**归属于非控制性权益的利润（“少数股东利润”）** 截至 2009 年 6 月 30 日止六个月，少数股东利润为人民币 15.43 亿元，而截至 2010 年 6 月 30 日止六个月少数股东利润为人民币 51.08 亿元，主要是由于 2009 年上半年国际油价低位运行，而 2010 年上半年国际油价同比增幅较大，导致部分子公司净利润大幅增长，使得少数股东利润相应增加。

**归属于母公司股东的利润** 截至 2010 年 6 月 30 日止六个月本集团归属于母公司股东的利润为人民币 653.30 亿元，比上年同期人民币 505.01 亿元增长 29.4%。

## ● 板块业绩

### 勘探与生产

**营业额** 营业额增长 60.9%，从截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的人民币 1,626.88 亿元增加到截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的人民币 2,617.93 亿元，增加的

主要原因是原油和天然气等油气产品价格上升、销售量增加。2010年上半年，本集团平均实现原油价格为72.42美元/桶，比2009年上半年的42.46美元/桶上升70.6%。

**经营支出** 经营支出增长50.7%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币1,250.48亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币1,884.21亿元，增加的主要原因：一是本期进口原油采购支出增加；二是本期销售国产原油缴纳的石油特别收益金大幅增加。

**经营利润** 2010年上半年，勘探与生产板块努力转变发展方式，科学组织原油生产，加强成本费用控制，全面推行精细化管理。截至2010年6月30日止六个月实现经营利润人民币733.72亿元，比上年同期人民币376.40亿元增长94.9%。勘探与生产板块仍然是本集团最重要的盈利贡献板块。

### **炼油与化工**

**营业额** 营业额增长47.5%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币2,169.88亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币3,201.63亿元，增加的主要原因是主要炼油产品价格上升和销售量增加。

**经营支出** 经营支出增长57.5%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币1,997.96亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币3,147.05亿元，增加的主要原因是外购原油、原料油的支出增加。

**经营利润** 2010年上半年，炼油与化工板块坚持以效益为中心，强化生产组织和协调，继续深化对标管理，成本费用得到有效控制。但受原油价格上升影响，炼油盈利空间下降，截至2010年6月30日止六个月实现经营利润人民币54.58亿元，比上年同期人民币171.92亿元降低68.3%。

### **销售**

**营业额** 营业额增长76.5%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币3,022.25亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币5,332.80亿元，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** 经营支出增长78.3%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币2,949.32亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币5,257.49亿元，增加的主要原因是外购成品油支出上升及油品贸易业务支出增加。

**经营利润** 2010年上半年，销售板块坚持量效并举，采取灵活有效的营销策略，努力改善发展质量。截至2010年6月30日止六个月，在资源供应充足、市场竞争加剧的经营形势下，销售板块实现经营利润人民币75.31亿元，比上年同期人民币72.93亿元增长3.3%。

### **天然气与管道**

**营业额** 营业额增长51.0%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币350.74亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币529.45亿元，增长的主要原因：一是天然气销售量、输气量增加及天然气销售价格上升；二是本集团扩大了城市燃气及LPG业务，本报告期城市燃气及LPG业务销售收入增加。

**经营支出** 经营支出增长65.5%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币252.07亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币417.30亿元，增长的主要原因是购气支出及折旧费用增加。

**经营利润** 2010年上半年，天然气与管道板块以安全运行和提高效益为中心，加强产运销储综合协调，天然气与管道业务对本集团的利润贡献不断增长。截至2010年6月30日止六个月实现经营利润人民币112.15亿元，比上年同期人民币98.67亿元增长13.7%。

### ● 现金流量情况

截至2010年6月30日止，本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金以及短期和长期借款等。本集团的资金主要用于经营活动、资本性支出、偿还短期和长期借款以及向本公司股东分配股利。

下表列出了本集团截至 2010 年 6 月 30 日和 2009 年 6 月 30 日止六个月的现金流量以及各个时期末的现金及现金等价物：

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年	2009 年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量净额	147,499	132,169
投资活动使用的现金流量净额	(115,267)	(92,673)
融资活动产生的现金流量净额	8,177	17,242
外币折算差额	(67)	(656)
期末现金及现金等价物	127,267	89,232

### 经营活动产生的现金流量

截至2010年6月30日止六个月本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币1,474.99亿元，与截至2009年6月30日止六个月的人民币1,321.69亿元相比上升11.6%，主要是上半年实现净利润比上年同期增加所致。2010年6月30日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币1,272.67亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占89.5%，美元约占7.3%，港币约占1.9%，其他约占1.3%）。

### 投资活动使用的现金流量

截至2010年6月30日止六个月本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币1,152.67亿元，与截至2009年6月30日止六个月的人民币926.73亿元相比，上升24.4%，主要是由于付现资本性支出增加。

### 融资活动产生的现金流量

截至2010年6月30日止六个月本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币81.77亿元，与截至2009年6月30日止六个月的人民币172.42亿元相比，下降52.6%，主要是由于本报告期新增借款与偿还借款的净额小于上年同期。

下表列出了本集团于2010年6月30日和2009年12月31日的借款净额：

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
短期借款（包括长期借款的流动部分）	140,765	148,851
长期借款	130,509	85,471
借款总额	271,274	234,322
减：现金及现金等价物	127,267	86,925
借款净额	144,007	147,397

本集团长期借款到期情况如下：

	2010年6月30日	2009年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	6,185	14,229
须于一至两年内偿还	38,085	12,212
须于两至五年内偿还	51,849	62,821
须于五年之后偿还	40,575	10,438
	<u>136,694</u>	<u>99,700</u>

本集团于2010年6月30日的借款总额中约有75.0%为固定利率贷款，25.0%为浮动利率贷款。2010年6月30日的借款中，人民币借款约占83.6%，美元借款约占10.7%，加拿大元借款约占5.6%，其他币种借款约占0.1%。

本集团于2010年6月30日资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为22.1%（2009年12月31日：20.5%）。

● 资本性支出

截至2010年6月30日止六个月，本集团的资本性支出增长12.1%，从截至2009年6月30日止六个月的人民币780.81亿元增加到截至2010年6月30日止六个月的人民币875.28亿元，主要是由于本集团增加了勘探开发方面的投入及炼化一体化建设。下表列出了截至2010年6月30日和2009年6月30日止六个月及预计2010年全年本集团各业务板块的资本性支出。

	2010年上半年		2009年上半年		2010年全年预测值	
	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)
勘探与生产*	46,140	52.7	38,804	49.7	161,400	53.6
炼油与化工	15,229	17.4	8,872	11.4	49,500	16.5
销售	4,030	4.6	2,293	2.9	24,100	8.0
天然气与管道	21,994	25.1	27,096	34.7	62,000	20.6
其他	135	0.2	1,016	1.3	3,900	1.3
合计	<u>87,528</u>	<u>100.0</u>	<u>78,081</u>	<u>100.0</u>	<u>300,900</u>	<u>100.0</u>

\* 如果包括与地质和地球物理勘探费用相关的投资部分，勘探与生产板块2009年上半年和2010年上半年的资本性支出和投资以及2010年资本性支出和投资的预测值分别为人民币441.76亿元、人民币522.29亿元和人民币1,752.00亿元。

### **勘探与生产**

截至2010年6月30日止六个月，勘探与生产板块资本性支出为人民币461.40亿元，主要用于对国内松辽盆地、渤海湾盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地、准噶尔盆地的油气勘探项目和各个油气田的重点油气产能建设工程以及海外项目的油气勘探开发。

预计2010年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币1,614.00亿元。国内勘探工作将重点突出对松辽盆地、渤海湾盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地等重点油气区域的整体控制，开发工作将在加大新探明油气田建设力度的同时，重点做好大庆、长庆、西南、塔里木等油气田的稳产上产工作；海外工作重点突出在中亚、中东等合作区的油气勘探开发。

### **炼油与化工**

截至2010年6月30日止六个月，本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币152.29亿元，主要用于广西石化、四川石化、宁夏石化、呼和浩特石化等大型炼油项目建设及四川石化、抚顺石化、大庆石化等大型乙烯项目建设。

预计2010年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币495.00亿元，主要用于四川石化、广西石化、宁夏石化、呼和浩特石化、抚顺石化、大庆石化等大型炼油项目和乙烯项目建设。

### **销售**

截至2010年6月30日止六个月，销售板块的资本性支出为人民币40.30亿元，主要用于加油站和油库等销售网络设施建设。

预计2010年本集团销售板块的资本性支出为人民币241.00亿元，主要用于拓展高效销售网络市场工程建设。

### **天然气与管道**

截至2010年6月30日止六个月，天然气与管道板块的资本性支出为人民币219.94亿元，主要用于西气东输二线、中俄原油管道等项目建设。

预计2010年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币620.00亿元，主要用于西气东输二线、中俄原油管道等重要的油气骨干输送通道项目和配套的LNG、储气库等项目建设。

## 其他

截至2010年6月30日止六个月，本集团用于本部及其他的资本性支出为人民币1.35亿元。

预计2010年本集团用于其它板块的资本性支出为人民币39.00亿元，主要用于科研活动及信息系统的建设。

## 2) 以下涉及的财务数据摘自本集团按中国企业会计准则编制的财务报表

### ● 按中国企业会计准则分行业情况表

	2010年上半年 主营业务收入	2010年上半年 主营业务成本	毛利率*	主营业务收入比 上年同期增减	主营业务成本比 上年同期增减	毛利率 增减
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	(%)	(%)	(百分点)
勘探与生产	256,115	131,155	34.9	61.2	31.4	3.8
炼油与化工	317,181	249,107	6.1	48.5	74.0	(6.6)
销售	530,369	499,710	5.7	76.8	82.8	(2.8)
天然气与管道	52,397	39,373	23.6	51.2	66.4	(6.7)
其他	75	34	50.7	134.4	(27.7)	135.1
板块间抵销数	(483,795)	(482,713)	-	-	-	-
合计	672,342	436,666	22.5	66.1	82.9	(5.3)

\* 毛利率=主营业务利润/主营业务收入

本报告期内本集团向中国石油集团及其子公司销售产品和提供劳务的关联交易总金额为人民币183.77亿元。

### ● 按中国企业会计准则分地区情况表

营业收入	2010年上半年	2009年上半年	比上年同期增减
	人民币百万元	人民币百万元	(%)
中国大陆	504,892	341,424	47.9
其他	179,905	73,853	143.6
合计	684,797	415,277	64.9

### (3) 下半年业务展望

2010年下半年，世界经济可望持续复苏，中国经济回升向好趋势更加明显，国内经济有望继续保持较快增长，预期石油石化产品的市场需求将会相应增长。但受美元走势、地缘政治、投机炒作等因素影响，国际油价短期内可能高频宽幅震荡，石油石化行业的经营环境也面临诸多不确定性因素。面对复杂多变的宏观经济形势，本集团将继续大力实施资源、市场、国际化三大战略，突出质量效益，

充分发挥一体化优势，科学组织生产经营，着力调整优化结构，不断增加自主创新能力，积极推进发展方式转变，不断强化企业管理，努力推动本集团生产经营平稳较快发展。

在勘探与生产业务方面，本集团将继续推进储量增长高峰期工程，保持上游业务的国内主导地位。坚持规模、效益、科学勘探，突出重点盆地和项目，强化预探和风险勘探，扎实推进老区精细勘探，力争战略发现和规模增储。油气田开发坚持新油田整体部署、整体探明、整体开发、规模实施，稳步推进油田开发基础年活动和老油田二次开发，科学组织重大开发试验，促进老油田开发方式转变，夯实油田稳产基础。积极推进煤层气业务，加快发展天然气业务，继续把天然气业务作为战略性和成长性工程，加快重点气区产能建设，保持天然气安全平稳较快发展的良好势头。

在炼油与化工业务方面，本集团将继续坚持以效益为中心、以市场为导向，科学做好原油资源优化配置和化工原料互供，努力提高加工负荷，提升炼化业务整体效益水平。密切跟踪市场变化，灵活调整化工产品营销策略，全力促销推价降库，拓展终端销售网络，不断改进服务质量，提高优质客户稳定率和产品直销率。加快炼油与化工业务布局和结构战略性调整，有序、快速推进沿海、南方和重要战略枢纽地区大型炼化项目建设，保持炼化能力持续增长。

在成品油销售业务方面，本集团将坚持以扩大市场份额和提高零售能力为重点，进一步加强市场分析研究，根据市场变化及时调整营销策略，统筹资源组织，加强产销衔接，加大营销网络开发与调整力度，确保成熟性市场份额不降、开发性市场尽快实现有效突破。加快成品油储备油库建设，构建调度灵活、运行高效、安全平稳的供应保障体系。坚持效益原则，推进非油品业务有序、有效、规范发展，拓展加油站盈利空间。

在天然气与管道业务方面，本集团将统筹考虑资源和市场，认真组织重点油气管道建设和投产，进一步完善天然气保供应急预案，及时跟踪掌握市场需求变化，加强产运销储综合平衡，利用多种资源、多种调节手段，确保安全平稳有序供气。不断优化供气结构，加强天然气利用业务的市场开发，尽快完成市场布局，不断扩大市场规模，保持天然气业务快速增长。

在国际业务方面，本集团将进一步增强在全球范围内优化资源的能力，继续



扩大国际能源互利合作，统筹抓好现有海外项目运营和新项目执行，坚持效益优先，积极优化海外油气投资业务结构，努力控制运营成本。加快发展国际贸易，构筑具有较强竞争力的国际贸易体系，进一步扩大贸易规模。

## 2、募集资金使用情况

募集资金总额	本公司于2007年10月发行了40亿A股，募集资金总额为人民币66,800百万元，募集资金净额为人民币66,243百万元。		本报告期已使用募集资金总额	人民币594百万元		
			已累计使用募集资金总额	人民币62,215百万元		
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
长庆油田原油产能建设项目	6,840	否	6,840	符合预期	符合	符合
大庆油田原油产能建设项目	5,930	否	5,930	符合预期	符合	符合
冀东油田原油产能建设项目	1,500	否	1,391	项目投产后才可明确	符合	项目投产后才可明确
独山子石化加工进口哈萨克斯坦含硫原油炼油及乙烯技术改造工程项目	17,500	否	17,500	符合预期	符合	符合
大庆石化120万吨/年乙烯改扩建工程	6,000	否	2,081	项目投产后才可明确	符合	项目投产后才可明确
合计	37,770		33,742			
未达到计划进度和预计收益的说明	—					
变更原因及变更程序说明	—					
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金中的未使用部分目前存放于本公司在银行开设的专用账户。					

### 3、非募集资金项目情况

单位:人民币百万元

项目名称	项目总金额	项目进展	项目收益情况
广西石化 1000 万吨/年炼油工程	15,120	装置已建成,正在开展投产准备	项目投产后才可明确
四川石化 80 万吨/年乙烯工程	22,049	装置主体开工建设	项目投产后才可明确
抚顺石化 100 万吨/年乙烯技术改造	15,606	装置主体开工建设	项目投产后才可明确
中俄原油管道漠河-大庆段工程	8,780	工程主体焊接完成	项目投产后才可明确
西气东输二线工程	142,243	西段建成,东段工程干线主体焊接基本完成	项目投产后才可明确
合计	203,798	-	-

承董事会命

蒋洁敏

董事长

中国 北京

2010年8月26日

## 重要事项

### 1、公司治理情况

在报告期内，本公司能够按照境内外监管规定，规范运作。依据《中国石油天然气股份有限公司章程》（“《公司章程》”）、相关法律、法规和公司上市地证券监管规则等规定并结合公司实际情况，不断制定、完善和有效执行董事会及所属各专业委员会的各项规章制度和相关工作流程。为进一步适应新的监管要求，公司第四届董事会八次会议审议通过了修订后的《中国石油天然气股份有限公司信息披露管理规定》，加大了对年报信息披露责任人的问责力度，制定了《中国石油天然气股份有限公司内幕知情人登记办法》，进一步完善了公司年报信息正式对外披露前等内幕信息的保密工作。报告期内，通过股东大会、董事会以及相应的专门委员会、监事会和总裁负责的管理层协调运转，有效制衡，加之实施有效的内部控制管理体系，使公司内部管理运作进一步规范，管理水平不断提升。

### 2、遵守《企业管治常规守则》

本公司在截至2010年6月30日止六个月内一直严格遵守《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（“《联交所上市规则》”）附录十四《企业管治常规守则》的守则条文，规范运作。

### 3、2009年度末期股息分配方案实施情况及2010年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

#### （1）2009年度末期股息分配方案实施情况

经2010年5月20日股东大会批准，本公司派发的2009年度末期股息为每股人民币0.13003元（含适用税项），总计人民币237.99亿元，已于2010年6月30日支付。

## (2) 2010 年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

董事会于 2010 年 5 月 20 日举行的股东大会上，获股东授权决定 2010 年中期股息有关事宜。董事会决定向全体股东派发 2010 年中期股息每股人民币 0.16063 元（含适用税项）的现金红利，以 2010 年 6 月 30 日本公司总股本 183,020,977,818 股为基数计算，合计派发人民币 293.99 亿元。

本公司中期股息派发予 2010 年 9 月 15 日结束办公时名列本公司股东名册之股东。本公司将于 2010 年 9 月 10 日至 2010 年 9 月 15 日（包括首尾两日）暂停办理 H 股股份过户登记手续。若要取得收取中期股息的资格，H 股股东必须将所有股票过户文件连同有关股票于 2010 年 9 月 9 日下午四时三十分前送达香港证券登记有限公司。截至 2010 年 9 月 15 日下午上海证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体 A 股股东可获得本次派发的股息。

根据《中国石油天然气股份有限公司章程》相关规定，本公司以人民币向股东宣布股息。A 股的股息以人民币支付，H 股的股息以港币支付，适用的汇率为董事会宣派股息日前一星期中国人民银行公布的人民币兑港币的平均收市价。

根据自 2008 年 1 月 1 日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，本公司向名列于 H 股股东名册上的非居民企业股东派发股息时，有义务代扣代缴企业所得税，税率为 10%。任何以非个人股东名义，包括以香港中央结算（代理人）有限公司、其他代理人或受托人、或其他组织及团体名义登记的股份皆被视为非居民企业股东所持的股份，因此，其应得股息将被扣除企业所得税。对于截至 2010 年 9 月 15 日 H 股股东名册上的所有自然人股东，本公司将不代扣代缴个人所得税。

如 H 股股东需更改股东身份，请向代理人或信托机构查询相关手续。本公司将严格依法或根据政府相关部门的要求，并依照截至 2010 年 9 月 15 日的本公司 H 股股东名册代扣代缴企业所得税。对于任何因股东身份未能及时确定或确定不准而提出的任何要求或对代扣代缴安排的争议，本公司将不承担责任，亦不会予以受理。

#### 4、重大诉讼、仲裁事项

本报告期内，本公司无重大诉讼、仲裁事项发生。

#### 5、对外投资情况

##### (1) 公司持有的其他上市公司股权

截至本报告期末，本集团持有其他上市公司股权情况：

单位：百万港元

证券代码	证券简称	初始投资金额	持股数量(万股)	占该公司股权比例(%)	期末账面值	会计核算科目	股份来源
135	昆仑能源 <sup>(1)</sup>	742	251,392	50.74	742	长期股权投资	收购

注：(1) 本集团通过境外全资附属公司太阳世界有限公司持有在香港联交所上市的昆仑能源有限公司股份（前称中国（香港）石油有限公司）。

##### (2) 公司参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权的情况

2010年5月20日，本公司股东大会审议并批准关于向中油财务有限责任公司增资的议案。该次增资已于2010年6月23日取得中国银行业监督管理委员会的批准。截至2010年6月30日，本公司已经为该交易支付了人民币96.18亿元，中油财务有限责任公司正在办理相关手续。本次增资完成后，本公司对中油财务有限责任公司的权益将增加到49%。

##### (3) 证券投资情况

本报告期内，本公司无需披露事项。

#### 6、收购、出售资产及资产重组

本报告期内，本集团无重大收购资产项目和重大资产出售。

本公司于前期公告披露的资产收购事项中，收购南方石油勘探开发有限责任公司股权项目已经终止（详情参见本公司于2010年8月19日、20日分别于香港联交所网站、上海证券交易所网站披露的有关公告），收购阿姆河右岸产品分成合同相关权益项目尚在进行中，其余项目已经完成。该等事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性。

## 7、重大关联交易事项

### (1) 一次性关联交易

向中油财务有限责任公司（“中油财务”）增资

2010年3月24日及25日，本公司董事会审议批准本公司与中国石油集团、中油财务签订增资协议，根据该协议，本公司单方以现金出资人民币96.18亿元（约港币109.65亿元）认缴中油财务新增注册资本人民币24.41亿元（约港币27.83亿元），其余人民币71.77亿元（约港币81.82亿元）计入资本公积。本次增资完成后，本公司在中油财务的股权比例将从7.5%提升至49%。中国石油集团是本公司的控股股东，且在本次增资前持有中油财务其余92.5%的股权，根据《上交所上市规则》及《联交所上市规则》，中国石油集团及中油财务均为本公司的关联人士。因此，本次增资构成本公司的关联交易。本次交易已取得2009年年度股东大会的批准，并于2010年6月23日取得中国银行业监督管理委员会（银监复[2010]278号）的批准。有关交易的详情已于2010年3月25日、26日，5月20日、21日分别在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布。

### (2) 持续性关联交易

#### (a) 与中国石油集团之间的关联交易

根据《联交所上市规则》和《上交所上市规则》的规定，由于中国石油集团为本公司的控股股东，本集团与中国石油集团以及共同持股公司之间的交易构成本集团的关联交易。本集团与中国石油集团以及共同持股公司正继续进行若干现有持续性关联交易。关于现有持续性关联交易，本公司已在2008年10月21日举行的股东大会上获得独立股东同意延续现有持续性关联交易和批准新的持续性关联交易，并同意现有持续性关联交易和新持续性关联交易在2009年1月1日至2011年12月31日期间的交易额的新建议上限。

本集团和中国石油集团以及共同持股公司将继续进行以下协议所指的现有持续性关联交易：

- 1) 产品和服务互供总协议
- 2) 土地使用权租赁合同
- 3) 房产租赁合同及房产租赁补充协议
- 4) 知识产权使用许可合同

5) 对外合作石油协议权益转让合同

6) 债务担保合同

该等协议的具体内容请参见本公司于2009年3月26日在上海证券交易所网站披露的2008年年度报告关联交易章节。产品和服务互供总协议修订内容已于2008年8月27日、28日在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布，亦可参见上海证券交易所网站刊发的公司2008年第二次临时股东大会文件。

(b) 与北京燃气集团有限责任公司（“北京燃气”）订立的产品和服务协议

根据《联交所上市规则》的规定，由于北京燃气为本集团附属公司北京华油天然气有限责任公司的主要股东，本集团与北京燃气之间的交易构成本集团的关联交易。2005年9月1日，本公司与北京燃气订立了北京燃气产品和服务协议。根据协议，本集团以持续性方式向北京燃气提供产品和服务，其中包括（但不限于）提供天然气及天然气相关管道运输服务。该协议自2006年1月1日生效，为期3年。根据2008年8月27日所订立北京燃气产品及服务协议的补充协议，北京燃气产品及服务协议续期3年，自2009年1月1日至2011年12月31日。有关交易的详情已于2008年8月27日、28日在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布。

(c) 与中国铁路物资总公司（“铁路物资”）订立的产品及服务协议

根据《联交所上市规则》的规定，由于铁路物资为本集团附属公司中石油中铁油品销售有限公司的主要股东，本集团与铁路物资之间的交易构成本集团的关联交易。2005年9月1日，本公司与铁路物资订立铁路物资产品和服务协议。根据该协议，本公司以持续性方式向铁路物资提供产品和服务，其中包括（但不限于）成品油（如汽油、柴油及其他石油制品等）。该协议的期限自2006年1月1日生效，为期3年。根据2008年8月27日所订立铁路物资产品及服务协议的补充协议，铁路物资产品及服务协议续期3年，自2009年1月1日至2011年12月31日。该补充协议及交易上限已在2008年10月21日经股东大会批准。有关交易的详情已于2008年8月27日、28日在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布。

(3) 本报告期内持续性关联交易履行情况

基于中国企业会计准则，本报告期内本集团与关联方实际发生关联交易额共计人民币119,250百万元，其中本集团向关联方销售产品和服务为人民币22,918百万元，占同类交易金额的比例为3.34%。关联方向本集团提供产品和服务为人民

币96,332百万元，占同类交易金额的比例为16.91%。关联方向本集团提供资金余额人民币73,838百万元。

(4) 本报告期内关联交易详情见本报告按照中国企业会计准则编制的财务报表附注 51 和按照国际财务报告准则编制的财务报表附注 19。

## 8、重大合同及履行情况

(1) 在报告期内，本公司没有发生为公司带来的利润达到公司当年利润总额的 10% 以上（含 10%）的托管、承包、租赁其他公司资产的事项。

(2) 本报告期内，本集团无重大担保事项。

(3) 本公司不存在报告期内发生或延续到报告期内的委托他人进行现金资产管理的事项。

(4) 除本半年度报告另有披露外，在报告期内本公司不存在其他需要披露的重大合同。

## 9、承诺事项履行情况

至本报告期末，本公司控股股东中国石油集团做出的特殊承诺包括：

(1) 根据中国石油集团与本公司于 2000 年 3 月 10 日签订的《重组协议》，中国石油集团就《重组协议》中的部分事项产生和引起的任何索偿要求或费用向公司作出的赔偿保证。

(2) 根据中国石油集团与本公司于 2000 年 3 月 10 日签署的《避免同业竞争及优先交易权协议》，中国石油集团向本公司承诺，中国石油集团不会，且将促使其附属公司不会在我国境内外单独或连同其他公司发展、经营或协助经营、参与从事与本集团核心业务构成竞争或可能导致竞争的任何业务。同时，根据协议中国石油集团还授予本公司对其部分资产的优先交易权。

(3) 自中国石油 A 股股票在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，中国石油集团不转让或者委托他人管理其持有的中国石油 A 股股份，也不由中国石油回购其持有的 A 股股份。但经境内有权机构批准其持有的股份到境外交易场所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制。

上述承诺事项的履行情况与本公司 2009 年度报告中承诺事项履行情况章节



披露的情况一致，未发生影响相关承诺事项履行的情况。

#### **10、公司及其董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人处罚及整改情况**

在报告期内，本公司及董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人没有受到中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选被其他行政管理部门处罚及证券交易所公开谴责的情形。

#### **11、购回、出售或赎回证券**

本集团在截至 2010 年 6 月 30 日止六个月内概无出售本公司其他类型的任何证券，亦无购回或赎回本公司之任何证券。

#### **12、董事、监事在公司股本中的权益**

截至 2010 年 6 月 30 日止，除已在本报告中披露外，本公司所有董事及监事概无拥有本公司或《证券及期货条例》第 XV 部所指的相关法团任何股份、相关股份或债券证的权益及淡仓，而该等权益及淡仓属应记录于《证券及期货条例》第 352 条所指的登记册或应根据《上市公司董事进行证券交易的标准守则》由董事及监事通知本公司和香港联交所者。

#### **13、遵守《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》**

本公司已采纳《联交所上市规则》附录十所载《上市发行人董事进行证券交易标准守则》（“《标准守则》”）所载有关董事买卖本公司股份的《标准守则》条文，各董事及监事确认已于本报告期内遵守《标准守则》内载列的所需标准。

#### 14、审计委员会

根据《联交所上市规则》附录十四规定而成立之审计委员会，其成员包括 Franco Bernabè 先生、董建成先生、崔俊慧先生及王国樑先生。

本公司审计委员会已审阅并确认 2010 年 6 月 30 日止六个月的中期业绩公告（半年度报告摘要）。

#### 15、其他重要事项

中期票据发行情况：

发行时间	金额（人民币亿元）	期限（年）	年利率
2010 年 2 月 5 日	110.00	7	4.60%
2010 年 5 月 19 日	200.00	7 <sup>(1)</sup>	3.97%
2010 年 5 月 19 日	200.00	5	3.97%

注：(1) 第二期中期票据期限为 7 年，附第 5 年末发行人利率选择权及投资者回售选择权。

#### 16、资产负债表日后事项

2010 年 7 月 14 日，Arrow 能源有限公司（“Arrow 公司”）的股东已经批准了 CS CSG (Australia) Pty Ltd. 以每股 4.7 澳元的价格收购 Arrow 公司 100% 股份的协议，CS CSG (Australia) Pty Ltd. 是一家由本集团的子公司和 Shell Energy Holdings Australia Ltd. 各持 50% 股份的合资企业。2010 年 8 月 23 日，CS CSG (Australia) Pty Ltd. 为此收购支付了 35 亿澳元的价款（约合人民币 211.20 亿元）。

#### 17、披露其他资料

除上述者外，《联交所上市规则》附录十六第 46（3）段规定予论述之其他事项，与本集团截至 2009 年 12 月 31 日止年度之年报所披露之资料比较无任何重大变化。

## 18、信息披露索引

事项	刊载的报刊名称	刊载日期（注：如未在报刊刊载，则为联交所或上海证券交易所网站披露时间）	刊载的互联网网站
中国石油关于控股股东获得中国证监会核准豁免要约收购义务批复的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年1月5日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油临时董事会会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年1月16日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油 2010 年度第一期中期票据发行结果公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年2月11日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油董事会会议通告		2010年3月12日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告		2010年3月13日	上海证券交易所网站
中国石油年度报告		2010年3月26日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油年度报告摘要	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年3月26日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油第四届董事会第八次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年3月26日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油第四届监事会第八次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年3月26日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油关联交易公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年3月26日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油 2009 年年度股东大会通知	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年4月1日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油董事会会议通告		2010年4月15日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告		2010年4月16日	上海证券交易所网站
中国石油 2010 年第一季度报告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年4月28日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油关于发行中期票据申请获中国银行间市场交易商协会注册的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年5月13日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油 2009 年年度股东大会会议资料		2010年5月13日	上海证券交易所网站
中国石油 2009 年年度股东大会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年5月21日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油 2010 年度第二期及第三期中期票据发行结果公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年5月25日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站
中国石油 2009 年度末期 A 股分红派息实施公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2010年5月28日	上海证券交易所网站 香港联合交易所网站

## 董事、监事、高级管理人员情况

### 1、关于公司监事、高级管理人员变动情况

在报告期，本公司董事会批准聘任薄启亮先生、孙波先生担任公司副总裁。

### 2、本公司现任董事、监事及其他高级管理人员的基本情况

#### 董事

姓名	性别	年龄	职位
蒋洁敏	男	54	董事长
周吉平	男	58	副董事长、总裁
王宜林	男	53	非执行董事
曾玉康	男	59	非执行董事
王福成	男	60	非执行董事
李新华	男	57	非执行董事
廖永远	男	47	执行董事、副总裁
王国樑	男	57	非执行董事
蒋 凡	男	46	非执行董事
董建成	男	67	独立非执行董事
刘鸿儒	男	79	独立非执行董事
Franco Bernabè	男	61	独立非执行董事
李勇武	男	66	独立非执行董事
崔俊慧	男	64	独立非执行董事

#### 监事

姓名	性别	年龄	职位
陈 明	男	59	监事会主席
温青山	男	51	监事
孙先锋	男	57	监事
于毅波	男	46	监事
王亚伟	男	55	职工监事
秦 刚	男	56	职工监事
王莎莉	女	56	职工监事
李 元	男	63	独立监事
王道成	男	70	独立监事

### 其他高级管理人员有关情况

姓名	性别	年龄	职位
孙龙德	男	48	副总裁
沈殿成	男	51	副总裁
刘宏斌	男	47	副总裁
周明春	男	43	财务总监
李华林	男	47	副总裁、董事会秘书
赵政璋	男	53	副总裁
薄启亮	男	47	副总裁
孙波	男	50	副总裁
蔺爱国	男	52	总工程师
王道富	男	54	总地质师
黄维和	男	52	总工程师

### 3、董事、监事和高级管理人员持股情况

单位：股

姓名	职务	股份性质	年初持股数	本期增持股份数量	本期减持股份数量	期末持股数	变动原因
于毅波	监事	A股	66,500	-	-	66,500	-
王莎莉	监事	A股	7,000	-	-	7,000	-
		H股	18,000	-	-	18,000	-

中国石油化工股份有限公司  
2010年6月30日未经审计合并及公司资产负债表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

资产	附注	2010年	2009年	2010年	2009年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合并	合并	公司	公司
<b>流动资产</b>					
货币资金	7	133,311	88,284	106,365	66,888
应收票据	8	5,742	4,268	9,286	9,704
应收账款	9a	41,461	28,785	5,270	3,314
预付款项	10	64,765	36,402	49,142	20,120
其他应收款	9b	7,228	4,815	19,318	17,217
存货	11	121,066	114,781	95,000	93,740
其他流动资产		5,520	18,378	1,407	11,580
<b>流动资产合计</b>		<b>379,093</b>	<b>295,713</b>	<b>285,788</b>	<b>222,563</b>
<b>非流动资产</b>					
可供出售金融资产	12	2,132	2,296	882	982
长期股权投资	13	28,392	27,562	155,391	146,364
固定资产	14	350,987	331,473	281,368	262,421
油气资产	15	517,290	519,459	345,600	355,038
在建工程	17	221,031	212,739	162,162	167,362
工程物资	16	11,284	12,169	9,927	11,044
无形资产	18	32,103	30,622	24,468	23,468
商誉	19	2,896	2,818	119	119
长期待摊费用	20	15,438	14,952	13,148	12,696
递延所得税资产	34	242	289	-	-
其他非流动资产		3,455	650	278	286
<b>非流动资产合计</b>		<b>1,185,250</b>	<b>1,155,029</b>	<b>993,343</b>	<b>979,780</b>
<b>资产总计</b>		<b>1,564,343</b>	<b>1,450,742</b>	<b>1,279,131</b>	<b>1,202,343</b>

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

2010年6月30日未经审计合并及公司资产负债表（续）

（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

	附注	2010年	2009年	2010年	2009年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
负债及股东权益		合并	合并	公司	公司
<b>流动负债</b>					
短期借款	22	74,580	74,622	64,903	77,339
应付票据	23	1,205	2,002	-	21
应付账款	24	164,705	156,760	92,103	101,135
预收款项	25	18,680	21,193	12,786	15,043
应付职工薪酬	26	10,482	5,105	9,524	4,303
应交税费	27	36,378	34,963	24,533	24,281
其他应付款	28	33,512	17,125	24,792	12,636
一年内到期的非流动负债	30	6,185	14,229	2,258	13,884
其他流动负债	31	62,770	62,554	61,774	61,354
<b>流动负债合计</b>		<b>408,497</b>	<b>388,553</b>	<b>292,673</b>	<b>309,996</b>
<b>非流动负债</b>					
长期借款	32	30,642	36,506	18,566	14,672
应付债券	33	99,867	48,965	99,500	48,500
预计负债	29	47,335	44,747	31,207	29,137
递延所得税负债	34	18,364	21,493	4,910	8,219
其他非流动负债		3,189	2,367	2,465	1,975
<b>非流动负债合计</b>		<b>199,397</b>	<b>154,078</b>	<b>156,648</b>	<b>102,503</b>
<b>负债合计</b>		<b>607,894</b>	<b>542,631</b>	<b>449,321</b>	<b>412,499</b>
<b>股东权益</b>					
股本	35	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	36	116,194	116,379	128,037	128,041
专项储备		10,010	8,075	7,755	6,020
盈余公积	37	125,447	125,447	114,347	114,347
未分配利润	38	460,610	419,046	396,650	358,415
外币报表折算差额		(3,845)	(4,186)	-	-
<b>归属于母公司股东权益合计</b>		<b>891,437</b>	<b>847,782</b>	<b>829,810</b>	<b>789,844</b>
<b>少数股东权益</b>	39	<b>65,012</b>	<b>60,329</b>	-	-
<b>股东权益合计</b>		<b>956,449</b>	<b>908,111</b>	<b>829,810</b>	<b>789,844</b>
<b>负债及股东权益总计</b>		<b>1,564,343</b>	<b>1,450,742</b>	<b>1,279,131</b>	<b>1,202,343</b>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

# 中国石油天然气股份有限公司

## 截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计合并及公司利润表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	附注	截至 2010 年	截至 2009 年	截至 2010 年	截至 2009 年
		6 月 30 日止 6 个月期间 合并	6 月 30 日止 6 个月期间 合并	6 月 30 日止 6 个月期间 公司	6 月 30 日止 6 个月期间 公司
<b>营业收入</b>	40	684,797	415,277	464,121	317,969
减: 营业成本	40	(448,217)	(248,922)	(309,226)	(198,275)
营业税金及附加	41	(86,064)	(54,393)	(66,619)	(47,457)
销售费用		(26,471)	(20,972)	(21,142)	(17,219)
管理费用		(31,496)	(24,752)	(24,727)	(18,768)
财务费用	42	(2,919)	(3,153)	(2,794)	(2,060)
资产减值损失	43	(3,142)	(41)	(3,049)	(42)
加: 投资收益	44	2,626	885	30,948	17,307
<b>营业利润</b>		<u>89,114</u>	<u>63,929</u>	<u>67,512</u>	<u>51,455</u>
加: 营业外收入	45a	1,028	1,079	777	885
减: 营业外支出	45b	(1,604)	(1,412)	(1,409)	(1,018)
<b>利润总额</b>		<u>88,538</u>	<u>63,596</u>	<u>66,880</u>	<u>51,322</u>
减: 所得税费用	46	(18,216)	(11,719)	(4,967)	(4,325)
<b>净利润</b>		<u>70,322</u>	<u>51,877</u>	<u>61,913</u>	<u>46,997</u>
归属于:					
母公司股东		65,211	50,326	61,913	46,997
少数股东		5,111	1,551	-	-
<b>每股收益</b>					
基本每股收益 (人民币元)	47	0.36	0.27	0.34	0.26
稀释每股收益 (人民币元)	47	0.36	0.27	0.34	0.26
<b>其他综合收益/(损失)</b>	48	<u>437</u>	<u>(3,917)</u>	<u>(15)</u>	<u>63</u>
<b>综合收益总额</b>		<u>70,759</u>	<u>47,960</u>	<u>61,898</u>	<u>47,060</u>
归属于:					
母公司股东		65,528	48,397	61,898	47,060
少数股东		5,231	(437)	-	-

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春



中国石油天然气股份有限公司

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计合并及公司现金流量表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	附注	截至 2010 年	截至 2009 年	截至 2010 年	截至 2009 年
		6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间	6 月 30 日止 6 个月期间
		合并	合并	公司	公司
<b>经营活动产生的现金流量</b>					
销售商品、提供劳务收到的现金		782,188	481,430	537,714	365,841
收到的税费返还		316	412	316	412
收到其他与经营活动有关的现金		3,592	181	7,702	4,805
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>786,096</b>	<b>482,023</b>	<b>545,732</b>	<b>371,058</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		(429,248)	(195,009)	(298,061)	(167,557)
支付给职工以及为职工支付的现金		(32,338)	(27,979)	(23,931)	(18,008)
支付的各项税费		(142,746)	(97,004)	(103,351)	(73,146)
支付其他与经营活动有关的现金		(31,295)	(28,218)	(28,135)	(21,677)
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>(635,627)</b>	<b>(348,210)</b>	<b>(453,478)</b>	<b>(280,388)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	49a	<b>150,469</b>	<b>133,813</b>	<b>92,254</b>	<b>90,670</b>
<b>投资活动产生的现金流量</b>					
收回投资收到的现金		156	3,899	68	3,285
取得投资收益所收到的现金		2,705	747	31,718	16,922
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产 收回的现金净额		130	302	110	148
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>2,991</b>	<b>4,948</b>	<b>31,896</b>	<b>20,355</b>
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产 支付的现金		(105,803)	(91,804)	(69,752)	(71,988)
投资支付的现金		(15,425)	(7,461)	(21,791)	(255)
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>(121,228)</b>	<b>(99,265)</b>	<b>(91,543)</b>	<b>(72,243)</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>		<b>(118,237)</b>	<b>(94,317)</b>	<b>(59,647)</b>	<b>(51,888)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量</b>					
吸收投资收到的现金		582	655	-	-
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		582	655	-	-
取得借款收到的现金		140,709	101,818	108,083	76,111
收到其他与筹资活动有关的现金		78	136	48	97
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>141,369</b>	<b>102,609</b>	<b>108,131</b>	<b>76,208</b>
偿还债务支付的现金		(103,949)	(53,909)	(77,190)	(35,895)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(29,058)	(31,253)	(26,886)	(29,978)
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		(1,793)	(1,323)	-	-
资本减少		-	(113)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		(185)	(92)	(185)	(92)
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>(133,192)</b>	<b>(85,367)</b>	<b>(104,261)</b>	<b>(65,965)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>8,177</b>	<b>17,242</b>	<b>3,870</b>	<b>10,243</b>
汇率变动对现金及现金等价物的影响		(67)	(656)	-	-
<b>现金及现金等价物净增加额</b>		<b>40,342</b>	<b>56,082</b>	<b>36,477</b>	<b>49,025</b>
加: 期初现金及现金等价物余额	49b	86,925	33,150	66,888	21,759
<b>期末现金及现金等价物余额</b>	49c	<b>127,267</b>	<b>89,232</b>	<b>103,365</b>	<b>70,784</b>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计合并股东权益变动表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	归属于母公司股东权益					外币报表 折算差额	少数 股东 权益	股东 权益 合计
	股本	资本 公积	专项 储备	盈余 公积	未分配 利润			
<b>2009 年 1 月 1 日余额</b>	183,021	115,514	-	122,216	373,666	(2,726)	56,748	848,439
<b>截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间增减变动额</b>								
综合收益总额	-	75	-	-	50,326	(2,004)	(437)	47,960
专项储备-安全生产费								
盈余公积转入	-	-	6,750	(6,750)	-	-	-	-
本期提取	-	-	1,793	-	-	-	-	1,793
本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(27,367)	-	(2,115)	(29,482)
其他权益变动								
收购子公司	-	(248)	-	-	-	-	5	(243)
购买子公司少数股东权益	-	(23)	-	-	-	-	(32)	(55)
少数股东资本投入	-	-	-	-	-	-	655	655
子公司资本减少	-	-	-	-	-	-	(113)	(113)
其他	-	(13)	-	-	-	-	77	64
<b>2009 年 6 月 30 日余额</b>	<u>183,021</u>	<u>115,305</u>	<u>8,543</u>	<u>115,466</u>	<u>396,625</u>	<u>(4,730)</u>	<u>54,788</u>	<u>869,018</u>
<b>2010 年 1 月 1 日余额</b>	183,021	116,379	8,075	125,447	419,046	(4,186)	60,329	908,111
<b>截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间增减变动额</b>								
综合收益总额	-	(24)	-	-	65,211	341	5,231	70,759
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	2,087	-	-	-	3	2,090
本期使用	-	-	(152)	-	152	-	-	-
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(23,799)	-	(1,982)	(25,781)
其他权益变动								
收购子公司	-	-	-	-	-	-	889	889
购买子公司少数股东权益	-	(14)	-	-	-	-	(23)	(37)
少数股东资本投入	-	-	-	-	-	-	582	582
处置子公司	-	-	-	-	-	-	(31)	(31)
其他	-	(147)	-	-	-	-	14	(133)
<b>2010 年 6 月 30 日余额</b>	<u>183,021</u>	<u>116,194</u>	<u>10,010</u>	<u>125,447</u>	<u>460,610</u>	<u>(3,845)</u>	<u>65,012</u>	<u>956,449</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计公司股东权益变动表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	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
<b>2009 年 1 月 1 日余额</b>	183,021	127,960	-	109,550	316,708	737,239
<b>截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间增减变动额</b>						
综合收益总额	-	63	-	-	46,997	47,060
专项储备-安全生产费						
盈余公积转入	-	-	5,184	(5,184)	-	-
本期提取	-	-	1,400	-	-	1,400
本期使用	-	-	-	-	-	-
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(27,367)	(27,367)
其他权益变动	-	3	-	-	-	3
<b>2009 年 6 月 30 日余额</b>	<b>183,021</b>	<b>128,026</b>	<b>6,584</b>	<b>104,366</b>	<b>336,338</b>	<b>758,335</b>
<b>2010 年 1 月 1 日余额</b>	183,021	128,041	6,020	114,347	358,415	789,844
<b>截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间增减变动额</b>						
综合收益总额	-	(15)	-	-	61,913	61,898
专项储备-安全生产费						
本期提取	-	-	1,856	-	-	1,856
本期使用	-	-	(121)	-	121	-
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(23,799)	(23,799)
其他权益变动	-	11	-	-	-	11
<b>2010 年 6 月 30 日余额</b>	<b>183,021</b>	<b>128,037</b>	<b>7,755</b>	<b>114,347</b>	<b>396,650</b>	<b>829,810</b>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

## 1 公司简介

中国石油天然气股份有限公司(“本公司”)是由中国石油天然气集团公司(“中国石油集团”)根据中华人民共和国(“中国”)原国家经济贸易委员会《关于同意设立中国石油天然气股份有限公司的复函》(国经贸企改[1999]1024号),将核心业务及与这些业务相关的资产和负债进行重组,并由中国石油集团作为独家发起人,以发起方式于 1999 年 11 月 5 日注册成立的股份有限公司。中国石油集团为一家在中国注册成立的国有独资公司。本公司及其子公司统称为“本集团”。

本集团主要业务包括:(i)原油及天然气的勘探、开发、生产和销售;(ii)原油及石油产品的炼制,基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售;(iii)炼油产品的销售以及贸易业务;及(iv)天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。本集团主要子公司的情况详见附注 6(1)。

## 2 编制基础

本财务报表按照中国财政部(“财政部”)于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则—基本准则》和 38 项具体准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)编制。

## 3 遵循企业会计准则的声明

本公司截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司 2010 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

## 4 重要会计政策和会计估计

### (1) 会计年度

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

**(2) 记账本位币**

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本集团合并财务报表以人民币列示。

**(3) 计量属性**

除特别说明采用公允价值、可变现净值、现值等计量属性之外, 一般采用历史成本计量。

**(4) 外币折算****(a) 外币交易**

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

于资产负债表日, 外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币, 所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外, 直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目, 于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。

**(b) 外币财务报表的折算**

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目, 采用资产负债表日的即期汇率折算, 股东权益中除未分配利润项目外, 其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目, 采用交易发生日即期汇率的近似汇率进行折算。上述折算产生的外币报表折算差额, 在股东权益中以单独项目列示。外币现金流量以及境外子公司的现金流量采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额, 在现金流量表中单独列示。

**(5) 现金及现金等价物**

现金及现金等价物是指库存现金及可随时用于支付的存款, 以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

**(6) 金融工具****(a) 金融资产**

金融资产于初始确认时分类为: 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本集团对金融资产的持有意图和持有能力。

**(i) 应收款项**

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产, 包括应收账款、应收票据、其他应收款和货币资金等。

**(ii) 可供出售金融资产**

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起 12 个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

**(iii) 确认和计量**

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时, 按公允价值在资产负债表内确认。应收款项及可供出售金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时, 终止确认该金融资产。

可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量, 但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资, 按照成本计量; 应收款项采用实际利率法, 以摊余成本计量。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外, 可供出售金融资产公允价值变动计入股东权益, 待该金融资产终止确认时, 原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算利息, 计入投资收益; 可供出售权益工具投资的现金股利, 于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益。

**(iv) 金融资产减值**

本集团于资产负债表日对所持有的应收款项和可供出售金融资产的账面价值进行检查, 如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的, 计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时, 按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额, 计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复, 且客观上与确认该损失后发生的事项有关, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。

当可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度或非暂时性下降, 原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确

认减值损失的可供出售债务工具投资, 在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资, 在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的, 原确认的减值损失予以转回, 直接计入股东权益。

### **(b) 金融负债**

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。本集团的金融负债主要为其他金融负债, 包括应付款项、借款等。

应付款项包括应付账款、其他应付款等, 以公允价值进行初始计量, 并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。付款期限在一年以下(含一年)的应付款项列示为流动负债, 其余的列示为非流动负债。

借款按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量, 并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。借款期限在一年以下(含一年)的借款列示为短期借款; 借款期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的借款列示为一年内到期的非流动负债, 其余借款列示为长期借款。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时, 终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额, 计入当期损益。

### **(c) 金融工具的公允价值确定**

存在活跃市场的金融工具, 以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具, 采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时, 尽可能最大程度使用可观察到的市场参数, 减少使用与本集团特定相关的参数。

### **(7) 存货**

存货包括原油及其他原材料、在产品、产成品和周转材料等, 按成本与可变现净值孰低列示。

存货发出时的成本主要按加权平均法核算, 产成品和在产品成本包括原材

料、直接人工以及在正常生产能力下按照一定方法分配的制造费用。周转材料包括低值易耗品和包装物等, 低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中, 以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

本集团的存货盘存制度为永续盘存制。

### **(8) 长期股权投资**

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本集团对合营企业和联营企业的股权投资。

#### **(a) 子公司**

子公司是指本集团能够对其实施控制, 即有权决定其财务和经营政策, 并能据以从其经营活动中获取利益的被投资单位。在确定能否对被投资单位实施控制时, 被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素亦同时予以考虑。对子公司投资, 在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示, 在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并。

采用成本法核算的长期股权投资按照初始投资成本计量。被投资单位宣告分派的现金股利或利润, 确认为当期投资收益。

本集团主要子公司见附注 6(1)。

#### **(b) 合营企业和联营企业**

合营企业是指本集团与其他方对其实施共同控制的被投资单位; 联营企业是指本集团对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所享有的控制, 仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力, 但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的, 以初始投资成本作为长期股权投资成本; 初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份



额的, 其差额计入当期损益, 并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算时, 本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损, 以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限, 但本集团负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的, 继续确认投资损失和预计负债。被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动, 在持股比例不变的情况下, 本集团按照持股比例计算应享有或承担的部分直接计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分, 相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分, 予以抵销, 在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失, 属于资产减值损失的, 全额确认该损失, 相应的未实现损益不予抵销。

### (c) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资, 当其可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额(附注 4(15))。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资发生减值时, 按其账面价值超过按类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额, 确认减值损失。减值损失一经确认, 以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## (9) 固定资产

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具以及其他。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。本公司在进行公司制改建时, 国有股股东投入的固定资产, 按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出, 在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时, 计入固定资产成本; 对于被替换的部分, 终止确认其账面价值; 所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产, 则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下:

	预计使用年限	预计净残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	8 至 40 年	5	2.4 至 11.9
机器设备	4 至 30 年	3 至 5	3.2 至 24.3
运输工具	4 至 14 年	5	6.8 至 25.0
其他	5 至 12 年	5	7.9 至 19.0

于每年年度终了, 对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核并作适当调整。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额(附注 4(15))。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时, 终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

#### (10) 油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化, 按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

油气开发活动所发生的支出, 应当根据其用途分别予以资本化, 作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

中国国土资源部依据有关部门批准的储量报告向申请人颁发采矿许可证。未来油气价格的上涨可能会将原油和天然气储量的生产寿命延长至超逾有关采矿许可证的现有期限。此类执照费用须每年支付并于发生时费用化。

未探明矿区权益不计提折耗, 除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。单位产量率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额; 未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时, 账面价值减记至公允价值(附注 4(15))。

### (11) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑费用、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前所发生的符合资本化条件的借款费用。在建工程在达到预定可使用状态时, 转入固定资产并开始计提折旧。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出, 钻井勘探支出的资本化采用成果法。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后, 确定该井发现了探明经济可采储量的, 将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现探明经济可采储量的, 将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。确定部分井段发现了探明经济可采储量的, 将发现探明经济可采储量的有效井段的钻井勘探支出结转为井及相关设施成本, 无效井段钻井勘探累计支出转入当期损益。未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的, 在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量, 如果该井已发现足够数量的储量, 但要确定其是否属于探明经济可采储量, 还需要实施进一步的勘探活动, 并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施, 则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化, 否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的, 已费用化的钻井勘探支出不作调整, 重新钻探和完井发生的支出予以资本化。探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期), 通过地球科学和工程数据的分析, 采用确定性评估或概率性评估, 以现有经济、作业和政府管制条件, 可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

### (12) 无形资产

无形资产包括土地使用权、专利权等, 以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产, 按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

土地使用权采用直线法按 30-50 年摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土

地使用权与建筑物之间合理分配的, 全部作为固定资产。

专利权及其他无形资产按实际支付的价款入账, 并根据各项预计可使用年限以直线法进行摊销。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额(附注 4(15))。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

### (13) 研究与开发

研究支出作为一项费用确认入账; 开发阶段的支出, 同时满足下列条件的, 予以资本化:

- 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性;
- 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图;
- 能够证明该无形资产将如何产生经济利益;
- 有足够的技术、财务资源和其他资源支持, 以完成该无形资产的开发, 并有能力使用或出售该无形资产;
- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出, 于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出, 自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

### (14) 长期待摊费用

长期待摊费用包括预付经营租赁费用及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用, 按预计受益期间分期平均摊销, 并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

### (15) 长期资产减值

固定资产、除未探明矿区权益外的油气资产、使用寿命有限的无形资产及长期股权投资等, 于资产负债表日存在减值迹象的, 进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的, 按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并

确认, 如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于未探明矿区权益, 每年进行一次减值测试。单个矿区取得成本较大的, 以单个矿区为基础进行减值测试, 并确定未探明矿区权益减值金额。单个矿区取得成本较小且与其他相邻矿区具有相同或类似地质构造特征或储层条件的, 按照若干具有相同或类似地质构造特征或储层条件的相邻矿区所组成的矿区组进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认, 如果在以后期间价值得以恢复, 也不予转回。

#### **(16) 借款费用**

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态的购建固定资产的借款费用, 在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时, 开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化, 其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断, 并且中断时间连续超过 3 个月, 暂停借款费用的资本化, 直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的固定资产而借入的专门借款, 以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的固定资产而占用的一般借款, 按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

#### **(17) 职工薪酬**

职工薪酬主要包括工资、薪金、津贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等其他与获得职工提供的服务相关的支出。

除因解除与职工的劳动关系给予的补偿外, 于职工提供服务的期间确认应付的职工薪酬, 并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

**(18) 预计负债**

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务, 其履行很可能导致经济利益的流出, 在该义务的金额能够可靠计量时, 确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量, 并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的, 通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数; 因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额, 确认为利息费用。

满足预计负债确认条件的油气资产弃置义务确认为预计负债, 同时计入相关油气资产的原价, 金额等于根据当地条件及相关要求作出的预计未来支出的现值。这部分价值作为油气资产成本的一部分进行折耗。在油气资产的使用寿命内, 油气资产弃置义务采用实际利率法确定各期间应承担的利息费用。

不符合预计负债确认条件的, 在废弃时发生的拆卸、搬移、场地清理等支出在实际发生时作为清理费用计入当期损益。

**(19) 递延所得税资产和递延所得税负债**

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损, 确认相应的递延所得税资产。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异, 不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日, 递延所得税资产和递延所得税负债, 按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异, 确认递延所得税负债, 除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异, 当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时, 确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示:

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关;
- 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

#### **(20) 收入确认**

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时, 已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除增值税、商业折扣、销售折让及销售退回的净额列示。

满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时, 确认相关的收入。

##### **(a) 销售商品**

在已将产品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方, 并不再对该产品实施继续管理和控制, 与交易相关的经济利益很可能流入本集团, 相关的收入和成本能够可靠计量时确认销售收入的实现。

##### **(b) 提供劳务**

本集团对外提供劳务, 按照完工百分比确认收入。本集团根据已发生成本占估计总成本的比例确定完工进度。

##### **(c) 让渡资产使用权**

利息收入按照时间比例为基础采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

#### **(21) 租赁**

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁, 其他的租赁为经营租赁。本集团无重大融资租赁。

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入当期损益。

#### **(22) 股利分配**

现金股利于股东大会批准的当期, 确认为负债。

**(23) 企业合并****(a) 同一控制下的企业合并**

合并方支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额, 调整资本公积; 资本公积不足以冲减的, 调整留存收益。

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。

**(b) 非同一控制下的企业合并**

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额, 确认为商誉; 合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额, 计入当期损益。

为进行企业合并发生的直接相关费用计入当期损益。

**(24) 合并财务报表的编制方法**

合并财务报表的合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起, 本集团开始将其予以合并; 从丧失实际控制权之日起停止合并。对于同一控制下企业合并取得的子公司, 自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围, 并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时, 子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的, 在编制合并财务报表时, 按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于因非同一控制下企业合并取得的子公司, 在编制合并财务报表时, 以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。



## (25) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部, 以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分: (1)该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用; (2)本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果, 以决定向其配置资源、评价其业绩; (3)本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征, 并且满足一定条件的, 本集团将其合并为一个经营分部。

本集团同时披露从中国大陆以外其他地区取得的对外交易收入总额以及位于中国大陆以外其他地区的非流动资产总额。

## (26) 重要会计估计和判断

本集团根据历史经验和其他因素, 包括对未来事项的合理预期, 对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的主要风险:

### (a) 对原油和天然气储量的估计

原油和天然气储量对于本集团投资决策程序至关重要, 同时也是测试减值准备的重要因素。探明原油和天然气储量的变化, 尤其是探明已开发储量, 将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。探明储量的估计需根据新情况的变化向上或向下作出调整, 比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化, 包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

### (b) 固定资产和油气资产的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时, 需对物业、厂房及机器设备, 包括油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断, 比如未来油价、炼油产品和化工产品的价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的, 如果某些假设未来发生了有利的变化, 可能没有必要进行资产

减值测试; 同时, 不利的变化发生时, 则可能导致资产发生减值。

### (c) 对资产弃置义务的估计

油气资产弃置义务的确认是针对油气资产未来的弃置支出, 其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求之下做出的, 包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外, 对油气资产经济寿命的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本集团的经营成果和财务状况。

## 5 税费

本集团适用的主要税种及其税率列示如下:

税种	税率	计税基础
增值税	13% 或 17%	按应纳税增值额计算。应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的余额
资源税	从量计征	原油每吨 14-30 元, 天然气每千立方米 7-15 元
营业税	3%	按输油输气劳务收入计算
消费税	从量计征	无铅汽油每升 1.0 元, 柴油每升 0.8 元。石脑油、溶剂油、润滑油按每升 1.0 元和燃料油按每升 0.8 元计算应纳税额
企业所得税	15% 或 25%	按应纳税所得额计算
矿产资源补偿费	1%	按石油、天然气销售收入计算
石油特别收益金	20% 至 40%	按销售国产原油销售价格超过一定水平的销售收入计算
城市维护建设税	1%, 5% 或 7%	按实际缴纳营业税额、增值税额和消费税额计算

根据财政部、国家税务总局财税[2010]54 号文《新疆原油天然气资源税改革若干问题的规定》, 自 2010 年 6 月 1 日起, 对于在新疆开采原油、天然气缴纳资源税的纳税人, 原油、天然气资源税实行从价计征, 税率为 5%。

根据国家税务总局国税发[2002]47 号文《关于落实西部大开发有关税收政策具体实施意见的通知》, 本公司的部分分公司于 2002 年获得企业所得税税率适用 15% 优惠税率的批准, 此税收优惠持续到 2010 年。根据国务院国发[2007]39 号文《关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知》, 本公司的分公司及部分子公司适用的上述西部大开发税收优惠政策继续执行至 2010 年期满为止。为了支持西部地区发展, 国家正在研究有关所得税政策。

## 6 企业合并及合并财务报表

### (1) 主要子公司情况

公司名称	子公司类型	取得方式	注册地	注册资本	业务性质及经营范围	企业类型	法人代表	年末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表
大庆油田有限责任公司	直接	设立	中国	47,500	原油和天然气的勘探、生产及销售	有限责任公司	王永春	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探开发有限公司	直接	同一控制下企业合并	中国	16,100	在中国及境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	有限责任公司	薄启亮	23,778	50.00	57.14	是
哈萨克斯坦石油公司(i)	间接	非同一控制下企业合并	加拿大	6.65 亿美元	在中国境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	股份有限公司	不适用	4.46 亿美元	67.00	67.00	是
中石油香港有限公司	直接	设立	香港	港币 75.92 亿元	从事投资活动, 其主要子公司、联营及合营公司的主要业务活动是在中国境内外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	有限责任公司	不适用	港币 75.92 亿元	100.00	100.00	是

(i) 本公司通过中油勘探开发有限公司间接持有哈萨克斯坦石油公司 67% 的股权。

### (2) 境外经营实体主要报表项目折算汇率

公司名称	资产负债项目		收入、费用及现金项目
	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日	
哈萨克斯坦石油公司	1 美元=6.7909 人民币	1 美元=6.8282 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率
中石油香港有限公司	1 港元=0.8724 人民币	1 港元=0.8805 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率
Singapore Petroleum Company Limited	1 新加坡元=4.9654 人民币	1 新加坡元=4.8921 人民币	交易发生日即期汇率的近似汇率

## 7 货币资金

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
库存现金	173	64
银行存款	126,862	82,119
其他货币资金	6,276	6,101
	<u>133,311</u>	<u>88,284</u>

于 2010 年 6 月 30 日货币资金中包括以下外币金额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	1,806	6.7909	12,264
港币	2,780	0.8724	2,425
新元	229	4.9654	1,137
坚戈	1,630	0.0460	75
其他			477
			<u>16,378</u>

于 2009 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币金额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	2,390	6.8282	16,319
港币	4,435	0.8805	3,905
坚戈	8,717	0.0460	401
其他			563
			<u>21,188</u>

本集团外币货币资金主要为银行存款。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团以 41.60 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 47.40 亿元) 的其他货币资金抵押给银行作为取得 41.60 亿元短期借款的担保 (附注 22)。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团以 1.20 亿美元 (2009 年 12 月 31 日: 1.20 亿美元) 的定期存款抵押给银行作为取得 1.20 亿美元 (2009 年 12 月 31 日: 1.20 亿美元) 长期借款的担保 (附注 32); 以 0.34 亿美元的定期存款 (2009 年 12 月 31 日: 0.34 亿美元) 抵押给银行作为联营企业取得借款的担保。

## 8 应收票据

应收票据主要为销售商品或产品而收到的银行承兑汇票。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应收票据 8.40 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 10.50 亿元) 质押给银行作为子公司取得 8.40 亿元短期借款 (2009 年 12 月 31 日: 10.05 亿元) 的担保 (附注 22)。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应收票据均于一年内到期。

## 9 应收账款及其他应收款

### (a) 应收账款

	本集团		本公司	
	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
应收账款	43,531	30,909	7,142	5,236
减: 坏账准备	(2,070)	(2,124)	(1,872)	(1,922)
	<u>41,461</u>	<u>28,785</u>	<u>5,270</u>	<u>3,314</u>

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2010 年 6 月 30 日			2009 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	41,056	94	(18)	28,579	92	(18)
一至二年	294	1	(3)	112	1	(6)
二至三年	94	-	(3)	84	-	(4)
三年以上	2,087	5	(2,046)	2,134	7	(2,096)
	<u>43,531</u>	<u>100</u>	<u>(2,070)</u>	<u>30,909</u>	<u>100</u>	<u>(2,124)</u>

	本公司					
	2010 年 6 月 30 日			2009 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	5,008	70	-	3,198	61	-
一至二年	157	2	-	34	1	(1)
二至三年	77	1	(3)	52	1	(3)
三年以上	1,900	27	(1,869)	1,952	37	(1,918)
	<u>7,142</u>	<u>100</u>	<u>(1,872)</u>	<u>5,236</u>	<u>100</u>	<u>(1,922)</u>

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应收账款中应收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 50.79 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 23.51 亿元)。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应收账款前五名债务人欠款金额合计为 119.98 亿元, 占应收账款总额的 28%。

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本集团未发生重大的应收账款坏账准备冲销。

**(b) 其他应收款**

	本集团		本公司	
	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
其他应收款	10,802	8,528	20,997	18,936
减: 坏账准备	(3,574)	(3,713)	(1,679)	(1,719)
	<u>7,228</u>	<u>4,815</u>	<u>19,318</u>	<u>17,217</u>

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2010 年 6 月 30 日			2009 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	6,039	56	(2)	3,406	40	(2)
一至二年	592	5	(3)	988	12	(103)
二至三年	290	3	(36)	274	3	(16)
三年以上	3,881	36	(3,533)	3,860	45	(3,592)
	<u>10,802</u>	<u>100</u>	<u>(3,574)</u>	<u>8,528</u>	<u>100</u>	<u>(3,713)</u>

	本公司					
	2010 年 6 月 30 日			2009 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	18,705	89	(1)	16,708	88	(2)
一至二年	344	2	-	214	1	-
二至三年	111	1	-	136	1	-
三年以上	1,837	8	(1,678)	1,878	10	(1,717)
	<u>20,997</u>	<u>100</u>	<u>(1,679)</u>	<u>18,936</u>	<u>100</u>	<u>(1,719)</u>

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团其他应收款中应收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 4.39 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 2.59 亿元)。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团其他应收款前五名债务人欠款金额合计为 27.69 亿元, 占其他应收款总额的 26%。

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本集团未发生重大的其他应收款坏账准备冲销。

## 10 预付款项

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
预付款项	64,794	36,430
减: 坏账准备	(29)	(28)
	64,765	36,402

于 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 12 月 31 日, 本集团预付账款账龄主要为一  
年以内。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团预付账款中预付持有本公司 5% (含 5%) 以  
上表决权股份的股东的款项为 399.58 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 160.37 亿  
元)。

## 11 存货

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
成本		
原油及其他原材料	35,435	30,928
在产品	11,159	7,006
产成品	75,215	77,685
周转材料	34	28
	121,843	115,647
减: 存货跌价准备	(777)	(866)
净值	121,066	114,781

于 2010 年 6 月 30 日, 账面价值 1.71 亿元的存货作为 1.71 亿元短期借款  
(附注 22) 的抵押物。

## 12 可供出售金融资产

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
可供出售债券	6	6
可供出售权益工具	2,608	2,804
减: 减值准备	(482)	(514)
	<u>2,132</u>	<u>2,296</u>

## 13 长期股权投资

	本集团			2010 年 6 月 30 日
	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
联营企业和合营企业(a)	27,753	3,183	(2,353)	28,583
减: 长期股权投资减值准备(b)	(191)			(191)
	<u>27,562</u>			<u>28,392</u>

	本公司			2010 年 6 月 30 日
	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
子公司(c)	143,667	9,184	(97)	152,754
联营企业和合营企业	2,899	352	(412)	2,839
减: 长期股权投资减值准备	(202)			(202)
	<u>146,364</u>			<u>155,391</u>

于 2010 年 6 月 30 日, 以上投资不存在变现及收益汇回的重大限制。

### (a) 主要联营企业和合营企业

	注册地	业务性质	注册资本	持股 比例%	表决权 比例%	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间			
						资产 总额	负债 总额	营业 收入	净利润
大连西太平洋石油化工有限公司	中国	生产销售石油产品和石油化工产品	2.58 亿美元	28.44	28.44	10,170	11,976	16,326	254
中国船舶燃料有限责任公司	中国	油品进出口贸易、运输、销售及仓储	1,000	50.00	50.00	8,204	5,293	16,658	184



对联营企业和合营企业投资列示如下:

	初始投 资成本	2009 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	按权益法调 整的净损益	宣告分派 的现金股利	外币折 算差额	联营公司 转子公司	2010 年 6 月 30 日
大连西太平洋 石油化工有限公司	566	-	-	-	-	-	-	-	-
中国船舶燃料 有限责任公司	740	1,454	-	-	86	(150)	(2)	-	1,388

### (b) 长期股权投资减值准备

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
联营企业和合营企业		
中油首汽石油销售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油产品销售有限公司	(49)	(49)
其他	(82)	(82)
	<u>(191)</u>	<u>(191)</u>

### (c) 子公司

本公司的主要子公司

	2010 年 6 月 30 日		截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间	
	资产总额	负债总额	营业收入	净利润
大庆油田有限责任公司	179,964	63,527	94,426	28,286
中油勘探开发有限公司	101,986	24,228	23,331	6,326
中石油香港有限公司	20,855	4,632	3,193	1,869

对子公司投资列示如下:

	初始 投资成本	追加 投资	2009 年 12 月 31 日	追加 投资	本期处置 及减资	转为 分公司	2010 年 6 月 30 日
大庆油田有限责任公司	66,720	-	66,720	-	-	-	66,720
中油勘探开发有限公司	23,778	-	23,778	-	-	-	23,778
中石油香港有限公司	6,719	-	6,719	-	-	-	6,719
其他			46,450	9,184	(79)	(18)	55,537
合计			<u>143,667</u>	<u>9,184</u>	<u>(79)</u>	<u>(18)</u>	<u>152,754</u>

## 14 固定资产

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
原值				
房屋及建筑物	113,158	2,719	(341)	115,536
机器设备	454,761	36,730	(1,372)	490,119
运输设备	20,543	844	(172)	21,215
其他	11,067	274	(38)	11,303
合计	599,529	40,567	(1,923)	638,173
累计折旧				
房屋及建筑物	(30,910)	(2,816)	173	(33,553)
机器设备	(201,945)	(16,087)	1,070	(216,962)
运输工具	(10,055)	(889)	125	(10,819)
其他	(3,697)	(506)	26	(4,177)
合计	(246,607)	(20,298)	1,394	(265,511)
账面净值				
房屋及建筑物	82,248			81,983
机器设备	252,816			273,157
运输工具	10,488			10,396
其他	7,370			7,126
合计	352,922			372,662
减值准备				
房屋及建筑物	(3,262)	(2)	-	(3,264)
机器设备	(18,114)	(323)	100	(18,337)
运输工具	(38)	(1)	-	(39)
其他	(35)	-	-	(35)
合计	(21,449)	(326)	100	(21,675)
账面价值				
房屋及建筑物	78,986			78,719
机器设备	234,702			254,820
运输工具	10,450			10,357
其他	7,335			7,091
合计	331,473			350,987

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 固定资产计提的折旧金额为 193.72 亿元, 由在建工程转入固定资产的原值为 365.59 亿元。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团经营性租出固定资产账面净值为 6.64 亿元, 主要为机器设备。

于 2010 年 6 月 30 日, 账面价值 0.12 亿元的固定资产作为 0.06 亿元短期借款 (附注 22) 的抵押物。

## 15 油气资产

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
原值				
未探明矿区权益	2,388	12,300	-	14,688
井及相关设施	886,719	19,845	(562)	906,002
合计	889,107	32,145	(562)	920,690
累计折耗				
井及相关设施	(360,875)	(31,386)	395	(391,866)
合计	(360,875)	(31,386)	395	(391,866)
账面净值				
未探明矿区权益	2,388			14,688
井及相关设施	525,844			514,136
合计	528,232			528,824
减值准备				
未探明矿区权益	-	-	-	-
井及相关设施	(8,773)	(2,762)	1	(11,534)
合计	(8,773)	(2,762)	1	(11,534)
账面价值				
未探明矿区权益	2,388			14,688
井及相关设施	517,071			502,602
合计	519,459			517,290

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 油气资产计提的折耗金额为 313.30 亿元。

于 2010 年 6 月 30 日, 油气资产原值中与资产弃置义务相关的部分为人民币 408.08 亿元。截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 对该部分计提的折耗为人民币 19.12 亿元。

## 16 工程物资

本集团工程物资主要是为工程建设采购的物资。

17 在建工程

工程名称	预算数	2009 年 12 月 31 日	本期 增加	本期转入 固定资产及 油气资产	其他 减少	2010 年 6 月 30 日	工程投 入占预 算比例 %	借款 费用 资本化 金额	其中:		资金 来源
									本期借 款费用 资本化 金额	本期借 款费用 资本化 金额	
广西石化 1000 万吨/年 炼油项目	15,120	12,782	958	(3)	-	13,737	91	419	124		自筹及 贷款
兰州-郑州-长沙管道项目	11,900	4,855	125	-	-	4,980	85	519	82		自筹及 贷款
西气东输二线管道项目	142,243	45,418	10,544	(25,817)	-	30,145	39	1,532	396		自筹及 贷款
抚顺石化 100 万吨/年乙 烯技术改造项目	15,606	2,978	840	-	-	3,818	24	117	46		自筹及 贷款
四川石化 80 万吨/年乙 烯工程	22,049	2,051	702	(1)	-	2,752	12	-	-		自筹及 贷款
其他		144,930	59,653	(28,879)	(9,826)	165,878		2,080	919		
		213,014	72,822	(54,700)	(9,826)	221,310		4,667	1,567		
减: 在建工程减值准备		(275)				(279)					
		212,739				221,031					

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 借款费用资本化金额为 15.67 亿元 (截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 12.70 亿元), 用于确定资本化金额的资本化率为年利率 5.184%。

## 18 无形资产

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
原值				
土地使用权	23,486	1,742	(32)	25,196
专利权	2,984	1	-	2,985
其他(i)	12,672	757	(7)	13,422
合计	<u>39,142</u>	<u>2,500</u>	<u>(39)</u>	<u>41,603</u>
累计摊销				
土地使用权	(3,034)	(335)	2	(3,367)
专利权	(1,668)	(99)	-	(1,767)
其他	(3,095)	(555)	6	(3,644)
合计	<u>(7,797)</u>	<u>(989)</u>	<u>8</u>	<u>(8,778)</u>
账面净值				
土地使用权	20,452			21,829
专利权	1,316			1,218
其他	9,577			9,778
合计	<u>31,345</u>			<u>32,825</u>
减值准备合计	<u>(723)</u>	-	1	<u>(722)</u>
账面价值合计	<u>30,622</u>			<u>32,103</u>

(i)其他无形资产主要包括非专利技术及商标使用权等。

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间无形资产的摊销金额为 9.74 亿元。

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间研究支出共计 54.63 亿元（截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间：41.91 亿元），计入当期损益。

于 2010 年 6 月 30 日，账面价值 0.13 亿元的无形资产作为 0.06 亿元短期借款（附注 22）的抵押物。

## 19 商誉

本集团商誉主要是由于非同一控制下企业合并所产生。

## 20 长期待摊费用

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
预付经营租赁款(i)	10,335	1,254	(759)	10,830
其他	4,617	481	(490)	4,608
长期待摊费用合计	14,952	1,735	(1,249)	15,438

(i) 预付经营租赁款主要是预付的土地使用权租金。

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间长期待摊费用的摊销金额为 12.09 亿元。

## 21 资产减值准备

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2010 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	5,865	2	(47)	(147)	5,673
其中: 应收账款坏账准备	2,124	-	(24)	(30)	2,070
其他应收款坏账准备	3,713	-	(23)	(116)	3,574
预付账款坏账准备	28	2	-	(1)	29
存货跌价准备	866	106	(11)	(184)	777
可供出售金融资产减值准备	514	-	-	(32)	482
长期股权投资减值准备	191	-	-	-	191
固定资产减值准备	21,449	326	-	(100)	21,675
油气资产减值准备	8,773	2,762	-	(1)	11,534
在建工程减值准备	275	4	-	-	279
无形资产减值准备	723	-	-	(1)	722
合计	38,656	3,200	(58)	(465)	41,333

## 22 短期借款

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
保证-人民币	15	144
抵押-人民币	4,343	5,003
质押-人民币	840	1,322
信用-美元	12,767	12,278
信用-人民币	44,326	55,875
信用-加元	12,289	-
	74,580	74,622

于 2010 年 6 月 30 日, 上述短期保证借款由中国石油集团提供保证。

于 2010 年 6 月 30 日, 上述短期抵押借款由净值 1.71 亿元存货 (2009 年 12 月 31 日: 1.20 亿元), 0.12 亿元固定资产 (2009 年 12 月 31 日: 2.35 亿元), 0.13 亿元无形资产 (2009 年 12 月 31 日: 0.13 亿元) 及 41.60 亿元的其他货币资金 (2009 年 12 月 31 日: 47.40 亿元) 作为抵押物。

于 2010 年 6 月 30 日, 上述短期质押借款由账面价值 8.40 亿元的应收票据 (2009 年 12 月 31 日: 10.50 亿元) 作为质押。

于 2010 年 6 月 30 日, 短期借款的加权平均年利率为 2.66% (2009 年 12 月 31 日: 3.15%)。

## 23 应付票据

于 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 12 月 31 日, 本集团应付票据主要为商业承兑汇票, 且均于一年内到期。

## 24 应付账款

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应付账款中应付持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 581.88 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 520.44 亿元)。

于 2010 年 6 月 30 日, 账龄超过一年的应付账款为 172.73 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 160.40 亿元), 主要为与供应商尚未结清的往来款。

## 25 预收款项

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团预收账款中预收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 7.91 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 4.18 亿元)。

## 26 应付职工薪酬

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
工资、薪金及津贴	2,911	25,460	(21,471)	6,900
职工福利费	-	2,398	(1,284)	1,114
社会保险费	683	6,684	(6,633)	734
其中: 医疗保险费	346	1,563	(1,490)	419
基本养老保险	160	3,715	(3,721)	154
失业保险费	32	287	(283)	36
工伤保险费	36	180	(178)	38
生育保险费	11	85	(84)	12
住房公积金	45	2,183	(2,199)	29
工会经费和职工教育经费	1,358	847	(592)	1,613
其他	108	132	(148)	92
	<u>5,105</u>	<u>37,704</u>	<u>(32,327)</u>	<u>10,482</u>

于 2010 年 6 月 30 日, 应付职工薪酬中没有属于拖欠性质的金额。

## 27 应交税费

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
应交企业所得税	10,365	9,721
应交消费税	8,466	8,087
应交石油特别收益金	10,027	9,897
其他	7,520	7,258
	<u>36,378</u>	<u>34,963</u>

## 28 其他应付款

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团其他应付款中应付持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项为 48.96 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 26.27 亿元)。

于 2010 年 6 月 30 日, 其他应付款主要为押金、定金、保证金等及应付代垫款项, 账龄超过一年的其他应付款为 61.01 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 56.39 亿元)。



## 29 预计负债

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
资产弃置义务	44,747	2,593	(5)	47,335
	44,747	2,593	(5)	47,335

资产弃置义务与油气资产相关。

## 30 一年内到期的非流动负债

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款		
保证-美元	69	67
保证-人民币	265	145
保证-其他外币	27	-
质押-人民币	40	20
抵押-人民币	-	10
抵押-美元	679	-
信用-人民币	1,142	11,363
信用-美元	3,772	2,427
信用-其他外币	20	26
	6,014	14,058
一年内到期的应付债券	171	171
	6,185	14,229

上述一年内到期的长期保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

金额前五名的一年内到期的长期借款:

	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2010 年 6 月 30 日		2009 年 12 月 31 日	
					外币 金额	人民币 金额	外币 金额	人民币 金额
中国银行	2008 年 7 月 15 日	2011 年 6 月 20 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 0.80%	400	2,716	-	-
中国银行	2007 年 7 月 18 日	2010 年 7 月 17 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 0.40%	150	1,019	150	1,024
渣打银行	2007 年 7 月 18 日	2010 年 7 月 19 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 3.00%	100	679	-	-
中油财务有限 责任公司	2005 年 10 月 21 日	2010 年 8 月 12 日	人民币	4.61%	-	461	-	461
中油财务有限 责任公司	2005 年 11 月 8 日	2010 年 8 月 12 日	人民币	4.61%	-	300	-	300
						<u>5,175</u>		<u>1,785</u>

### 31 其他流动负债

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
应付短期融资券	60,000	60,000
其他	<u>2,770</u>	<u>2,554</u>
	<u>62,770</u>	<u>62,554</u>

### 32 长期借款

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
抵押-美元	815	819
抵押-人民币	-	665
质押-人民币	95	95
保证-美元	310	345
保证-人民币	531	665
保证-其他外币	173	-
信用-人民币	17,140	22,754
信用-美元	14,598	25,019
信用-加币	2,832	-
信用-其他外币	<u>162</u>	<u>202</u>
	<u>36,656</u>	<u>50,564</u>
减: 一年内到期的长期借款 (附注 30)	<u>(6,014)</u>	<u>(14,058)</u>
	<u>30,642</u>	<u>36,506</u>

于 2010 年 6 月 30 日, 上述长期抵押借款由 1.20 亿美元的定期存款 (2009

年 12 月 31 日: 1.20 亿美元) (附注(7)), 作为抵押物。

上述长期质押借款以销售天然气收费权益作为质押。

上述长期保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

长期借款到期日分析如下:

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
一至二年	5,999	10,041
二至五年	15,350	16,321
五年以上	9,293	10,144
	<u>30,642</u>	<u>36,506</u>

于 2010 年 6 月 30 日, 长期借款的加权平均年利率为 3.08% (2009 年 12 月 31 日: 3.20%)。

长期借款的公允价值为 365.29 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 503.28 亿元), 根据贴现后的现金流量计算, 贴现率按本集团可取得的金融工具 (条款及特点与借款大致相同) 于资产负债表日的现行市场利率确定。

金额前五名的长期借款:

	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2010 年 6 月 30 日		2009 年 12 月 31 日	
					外币 金额	人民币 金额	外币 金额	人民币 金额
中油财务有限 责任公司	2009 年 6 月 5 日	2012 年 6 月 5 日	人民币	4.32%	-	5,000	-	5,000
中油财务有限 责任公司	2010 年 3 月 14 日	2013 年 3 月 14 日	人民币	4.32%	-	4,000	-	-
中国银行	2009 年 7 月 15 日	2014 年 6 月 16 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 1.00%	530	3,599	760	5,189
中油财务有限 责任公司	2002 年 4 月 22 日	2032 年 4 月 22 日	人民币	4.75%	-	2,800	-	2,800
中油财务有限 责任公司	2010 年 2 月 3 日	2013 年 2 月 3 日	加元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 1.00%	434	2,781	-	-
						<u>18,180</u>		<u>12,989</u>

### 33 应付债券

债券名称	发行日期	债券 期限	年利率%	2009 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2010 年 6 月 30 日
2003 年中国石油天然气股份有限公司公司债券	2003 年 10 月 28 日	10 年	4.11	1,500	-	-	1,500
2006 年中国石油天然气股份有限公司公司债券	2006 年 10 月 23 日	5 年	3.76	2,000	-	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第一期中期票据	2009 年 1 月 13 日	3 年	2.70	15,000	-	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第二期中期票据	2009 年 3 月 19 日	3 年	2.28	15,000	-	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第三期中期票据	2009 年 5 月 26 日	5 年	3.35	15,000	-	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第一期中期票据	2010 年 2 月 5 日	7 年	4.60	-	11,000	-	11,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第二期中期票据(i)	2010 年 5 月 19 日	7 年	3.97	-	20,000	-	20,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第三期中期票据	2010 年 5 月 19 日	5 年	3.97	-	20,000	-	20,000
其他				636	-	(98)	538
				49,136	51,000	(98)	100,038
减: 一年内到期的应付债券				(171)			(171)
				48,965			99,867

(i) 中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第二期中期票据期限为 7 年, 附第 5 年末发行人利率选择权及投资者回售选择权。

上述债券均以面值发行, 无溢价或折价。

上述债券的公允价值为 976.36 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 477.33 亿元), 根据贴现后现金流量计算, 贴现率按本集团可取得的金融工具 (条款及特点与借款大致相同) 于资产负债表日的现行市场利率确定。

### 34 递延所得税资产和负债

未经抵销的递延所得税资产和负债列示如下:

#### (a) 递延所得税资产

	2010 年 6 月 30 日		2009 年 12 月 31 日	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
资产减值准备	5,757	23,537	5,352	21,907
工资及福利	1,514	6,501	586	2,742
可结转以后年度的亏损	208	1,017	166	795
其他	10,047	40,585	7,458	30,299
	<u>17,526</u>	<u>71,640</u>	<u>13,562</u>	<u>55,743</u>

#### (b) 递延所得税负债

	2010 年 6 月 30 日		2009 年 12 月 31 日	
	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异
资产折旧折耗	33,423	137,686	32,228	133,277
其他	<u>2,225</u>	<u>14,023</u>	<u>2,538</u>	<u>16,084</u>
	<u>35,648</u>	<u>151,709</u>	<u>34,766</u>	<u>149,361</u>

抵销后的递延所得税资产和负债净额列示如下:

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
递延所得税资产	242	289
递延所得税负债	18,364	21,493

### 35 股本

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
H 股	21,099	21,099
A 股	<u>161,922</u>	<u>161,922</u>
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

1999 年, 中国石油集团投入的资产和负债经中企华资产评估有限公司进行资产评估, 中国石油集团投入的净资产折为本公司的国家股 16,000,000 万股, 每股面值人民币 1 元, 未折入股本的部分计入资本公积。

经中国证券监督管理委员会(“证监会”)的批准, 本公司于 2000 年 4 月 7 日完成发行每股面值人民币 1 元的 1,758,241.8 万股境外上市外资股, 其中包括原由中国石油集团所持有的 175,824.2 万股国家股转为外资股的部分。

上述外资股包括 1,344,789.7 万股 H 股及 4,134.521 万份美国存托凭证(每份美国存托凭证等于 100 股 H 股), H 股及美国存托凭证已分别于 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港联合交易所及纽约证券交易所上市。

本公司于 2005 年 9 月 15 日完成发行每股面值人民币 1 元的 319,680.2 万股境外上市外资股(H 股), 同时中国石油集团将其所持有的 31,968.0 万股国家股转为外资股(H 股)出售。

本公司于 2007 年 10 月 31 日完成发行每股面值为人民币 1 元的 400,000.0 万股普通股(A 股), 并于 2007 年 11 月 5 日在上海证券交易所上市。

A 股发行后, 中国石油集团在 2007 年 11 月 5 日前持有的国家股已在中国证券登记结算有限责任公司登记为 A 股。

### 36 资本公积

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
股本溢价	74,155	-	-	74,155
其他资本公积				
原制度资本公积转入	40,955	-	-	40,955
可供出售金融资产公允价值变动	164	-	(24)	140
其他	1,105	-	(161)	944
	<u>116,379</u>	<u>-</u>	<u>(185)</u>	<u>116,194</u>

### 37 盈余公积

	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 6 月 30 日
法定盈余公积金	125,407	-	-	125,407
任意盈余公积金	40	-	-	40
	<u>125,447</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>125,447</u>

根据《中华人民共和国公司法》、本公司章程及董事会的决议, 本公司按年度净利润的 10% 提取法定盈余公积金, 当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50% 以上时, 可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损, 或者增加资本。

本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议, 经股东大会批准。任意盈余公积金经批准后可用于弥补以前年度亏损或增加资本。本公司截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间未提取任意盈余公积金 (截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 未提取)。

### 38 未分配利润

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间
期初未分配利润	419,046
加: 本期归属于母公司股东的净利润	65,211
专项储备 - 安全生产费	152
减: 应付普通股股利	(23,799)
期末未分配利润	<u>460,610</u>

根据 2010 年 5 月 20 日股东大会授权, 董事会决议派发 2010 年度中期股利, 每股人民币 0.16063 元, 按已发行股份 1,830.21 亿股计算, 拟派发现金股利共计 293.99 亿元。

### 39 少数股东权益

归属于各子公司少数股东的权益

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
中油勘探开发有限公司	33,845	31,333
哈萨克斯坦石油公司	5,195	4,755
昆仑能源有限公司(i)	8,691	6,972
其他	17,281	17,269
	<u>65,012</u>	<u>60,329</u>

(i) 昆仑能源有限公司原名为中国 (香港) 石油有限公司。

## 40 营业收入和营业成本

	本集团	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务收入(a)	672,342	404,896
其他业务收入(b)	12,455	10,381
	684,797	415,277

	本集团	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务成本(a)	436,666	238,763
其他业务成本(b)	11,551	10,159
	448,217	248,922

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本集团前五名客户销售的收入总额为 643.43 亿元, 占本集团全部销售收入的 9%。

	本公司	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务收入(a)	456,372	311,409
其他业务收入(b)	7,749	6,560
	464,121	317,969

	本公司	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务成本(a)	301,779	191,483
其他业务成本(b)	7,447	6,792
	309,226	198,275

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本公司前五名客户销售的收入总额为 388.97 亿元, 占本公司全部销售收入的 8%。



(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本集团			
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	256,115	131,155	158,854	99,845
炼油与化工	317,181	249,107	213,519	143,158
销售	530,369	499,710	299,939	273,414
天然气与管道	52,397	39,373	34,659	23,662
其他	75	34	32	47
板块间抵销数	(483,795)	(482,713)	(302,107)	(301,363)
合计	<u>672,342</u>	<u>436,666</u>	<u>404,896</u>	<u>238,763</u>

	本公司			
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	199,955	140,832	122,741	98,919
炼油与化工	317,572	249,589	213,351	143,093
销售	309,304	285,579	210,456	192,492
天然气与管道	38,169	28,574	30,539	21,904
其他	17	24	24	36
板块间抵销数	(408,645)	(402,819)	(265,702)	(264,961)
合计	<u>456,372</u>	<u>301,779</u>	<u>311,409</u>	<u>191,483</u>

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	2,668	2,586	2,865	2,695
其他	9,787	8,965	7,516	7,464
合计	<u>12,455</u>	<u>11,551</u>	<u>10,381</u>	<u>10,159</u>

	本公司			
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	1,144	1,009	1,409	1,370
其他	6,605	6,438	5,151	5,422
合计	<u>7,749</u>	<u>7,447</u>	<u>6,560</u>	<u>6,792</u>

## 41 营业税金及附加

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
营业税	662	533
城市维护建设税	5,688	4,169
教育费附加	2,900	2,114
消费税	43,442	39,702
资源税	4,083	2,834
石油特别收益金	25,851	2,385
其他	3,438	2,656
	86,064	54,393

## 42 财务费用

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
利息支出	3,518	2,551
减: 利息收入	(993)	(504)
汇兑损失	1,130	1,103
减: 汇兑收益	(928)	(265)
其他	192	268
	2,919	3,153

## 43 资产减值损失

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
坏账损失	(45)	(34)
存货跌价损失	95	75
可供出售金融资产减值损失	-	-
固定资产及油气资产减值损失	3,088	-
无形资产减值损失	-	-
在建工程减值损失	4	-
长期股权投资减值损失	-	-
	3,142	41

## 44 投资收益

	本集团	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产收益	149	143
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	2,440	739
长期股权投资转让收益	19	1
处置子公司收益	55	-
其他	(37)	2
	2,626	885

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 占本集团利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 18.89 亿元 (截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 8.23 亿元)。

	本公司	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产收益	15	64
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	174	121
子公司宣布分派的股利	30,763	17,086
长期股权投资转让收益	2	37
处置子公司 (损失) / 收益	(7)	3
其他	1	(4)
	30,948	17,307

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 占本公司利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 1.48 亿元 (截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 1.12 亿元)。

## 45 营业外收入及营业外支出

### (a) 营业外收入

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
处置固定资产及油气资产收益	58	174
政府补助	520	487
其他	450	418
	1,028	1,079

**(b) 营业外支出**

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
处置固定资产及油气资产损失	344	109
罚款支出	28	257
捐赠支出	100	52
非常损失	92	115
其他	1,040	879
	<u>1,604</u>	<u>1,412</u>

**46 所得税费用**

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
当期所得税	21,288	6,224
递延所得税	(3,072)	5,495
	<u>18,216</u>	<u>11,719</u>

本集团的所得税费用与按照适用于本集团的中国企业所得税税率所计算的税款并不相同, 差额如下:

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
利润总额	88,538	63,596
按 25% 计算的所得税费用	22,135	15,899
以前年度税收清算调整	140	(2,216)
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	425	130
优惠税率的影响	(4,760)	(2,454)
非应纳税收入的税务影响	(1,130)	(305)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	1,406	665
所得税费用	<u>18,216</u>	<u>11,719</u>

**47 每股收益**

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月和 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 基本及稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以母公司发行在外普通股股数 1,830.21 亿股计算。

本公司不存在稀释性潜在普通股, 稀释每股收益等于基本每股收益。

## 48 其他综合收益

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产公允价值变动的影响	(38)	104
减: 可供出售金融资产产生的所得税影响	6	(21)
小计	(32)	83
外币报表折算差额	469	(4,000)
其他综合收益	437	(3,917)

## 49 现金流量表附注

### (a) 将净利润调节为经营活动现金流量

	本集团		本公司	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
净利润	70,322	51,877	61,913	46,997
加: 资产减值损失	3,142	41	3,049	42
固定资产折旧、油气资产折耗	50,702	41,079	37,198	29,561
无形资产摊销	974	846	815	712
长期待摊费用摊销	1,209	1,085	1,003	914
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产的损失	10,013	5,672	9,347	2,915
财务费用	2,525	2,047	2,072	1,845
投资收益	(2,626)	(885)	(30,948)	(17,307)
递延所得税(减少)/增加	(3,072)	5,495	(3,304)	4,431
存货的(增加)/减少	(6,185)	3,010	(1,259)	9,041
经营性应收项目的(增加)/减少	(11,366)	625	(2,758)	13,085
经营性应付项目的增加/(减少)	34,831	22,921	15,126	(1,566)
经营活动产生的现金流量净额	150,469	133,813	92,254	90,670

**(b) 现金及现金等价物净变动情况**

	本集团		本公司	
	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
现金的期末余额	127,267	89,232	103,365	70,784
减: 现金的期初余额	(86,925)	(33,150)	(66,888)	(21,759)
加: 现金等价物的期末余额	-	-	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-	-	-
现金及现金等价物增加额	40,342	56,082	36,477	49,025

**(c) 现金及现金等价物**

	本集团		本公司	
	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
货币资金	133,311	88,284	106,365	66,888
减: 到期日为三个月以上定期存款	(6,044)	(1,359)	(3,000)	-
现金及现金等价物期末余额	127,267	86,925	103,365	66,888

**50 分部报告**

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。2009 年业务板块重新划分后, 本集团的经营分部包括: 勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。各业务板块之间的销售主要按市场价格进行。公司管理层按照该划分评价板块经营业绩, 并分配公司资源。此外, 本集团根据具有相同风险的主体所在区域列示区域信息。

勘探与生产板块从事原油及天然气的勘探、开发、生产和销售。

炼油与化工板块从事原油及石油产品的炼制, 基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售。

销售板块从事炼油产品的销售以及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

其他板块从事资金管理、融资、总部管理、研究开发及为本集团其他业务板块提供商务服务。

每个经营性板块的会计政策与附注 4 所述之会计政策相同。

截至 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月的经营分部信息如下:

(1) 经营分部

(a) 截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2010 年 6 月 30 日分部信息

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	其他	合计
板块收入	261,793	320,163	533,280	52,945	411	1,168,592
减: 板块间交易收入	(203,680)	(244,746)	(29,588)	(5,691)	(90)	(483,795)
对外交易收入	<u>58,113</u>	<u>75,417</u>	<u>503,692</u>	<u>47,254</u>	<u>321</u>	<u>684,797</u>
板块费用(i)	(161,866)	(123,550)	(285,896)	(11,877)	(9,059)	(592,248)
板块利润	76,486	5,760	7,821	11,152	(8,670)	92,549
不可分配费用						(3,435)
营业利润						<u>89,114</u>
板块资产	814,087	269,718	245,040	234,705	1,211,526	2,775,076
其他资产						242
板块间抵销						(1,210,975)
资产总额						<u>1,564,343</u>
板块负债	282,962	103,171	139,795	112,922	426,112	1,064,962
其他负债						54,742
板块间抵销						(511,810)
负债总额						<u>607,894</u>
折旧、折耗和摊销费用	35,615	7,299	3,891	5,593	487	52,885
资产减值损失	2,734	314	94	-	-	3,142
资本性支出						
-有形资产	46,140	15,229	4,030	21,994	135	87,528
-无形资产	243	640	1,442	28	84	2,437

**(b) 截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2009 年 6 月 30 日分部信息**

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	其他	合计
板块收入	162,688	216,988	302,225	35,074	409	717,384
减: 板块间交易收入	(123,293)	(164,165)	(11,014)	(3,577)	(58)	(302,107)
对外交易收入	39,395	52,823	291,211	31,497	351	415,277
板块费用(i)	(114,817)	(90,187)	(129,291)	(8,419)	(6,325)	(349,039)
板块利润	37,975	17,166	7,286	9,760	(5,949)	66,238
不可分配费用						(2,309)
营业利润						63,929
板块资产	709,684	217,025	188,269	162,430	999,184	2,276,592
其他资产						22,102
板块间抵销						(1,007,636)
资产总额						1,291,058
板块负债	295,710	98,621	126,350	87,202	303,195	911,078
其他负债						30,831
板块间抵销						(519,869)
负债总额						422,040
折旧、折耗和摊销费用	30,439	5,625	3,080	3,390	476	43,010
资产减值损失	(12)	60	(4)	(3)	-	41
资本性支出						
-有形资产	38,804	8,872	2,293	27,096	1,016	78,081
-无形资产	151	74	865	449	169	1,708

(i) 板块费用包括营业成本、营业税金及附加、销售费用和管理费用。

**(2) 区域信息**

对外交易收入	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
中国大陆	504,892	341,424
其他	179,905	73,853
	684,797	415,277

非流动资产(i)	2010 年 6 月 30 日	2009 年 6 月 30 日
中国大陆	1,085,051	933,393
其他	97,825	69,414
	1,182,876	1,002,807

(i) 非流动资产主要包括除金融工具、递延所得税资产外的其他非流动资产。



## 51 关联方关系及其交易

### (1) 母公司和子公司

子公司的基本情况及相关信息见附注 6(1)。

#### (a) 母公司基本情况

中国石油集团, 本公司直属母公司, 属于中国政府直接控制的国有企业, 中国政府是本公司的最终控制方。

	企业类型	注册地	法人代表	业务性质
中国石油天然气集团公司	国有及国有控股企业	中国	蒋洁敏	油气勘探开发、炼油化工、油品销售、油气储运、石油贸易、工程技术服务和石油装备制造于一体的综合性能源公司

#### (b) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2010 年 6 月 30 日		2009 年 12 月 31 日	
	持股比例%	表决权比例%	持股比例%	表决权比例%
中国石油天然气集团公司	86.34	86.34	86.29	86.29

### (2) 不存在控制关系的主要关联方的性质

企业名称	与本公司的关系
大连西太平洋石油化工有限公司	联营企业
中国船舶燃料有限责任公司	合营企业
大港油田(集团)有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中国石油集团测井有限公司	与本公司同受母公司控制
大庆石油管理局	与本公司同受母公司控制
辽河石油勘探局	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气管道局	与本公司同受母公司控制
大庆石油化工总厂	与本公司同受母公司控制
中国石油物资装备(集团)总公司	与本公司同受母公司控制
中油财务有限责任公司(“中油财务公司”)	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气勘探开发公司	与本公司同受母公司控制
中国联合石油有限责任公司	与本公司同受母公司控制

### (3) 重大关联公司交易汇总

与中国石油集团及其子公司之间的关联交易:

本公司与中国石油集团于 2008 年 8 月 27 日在修订原产品和服务互供总协议及其补充协议(一)、补充协议(二)的基础上重新签订了产品和服务互供总协议。根据本协议, 本集团与中国石油集团相互提供有关产品和服务。中国石油集团向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。产品及服务按照以下原则定价: (1) 政府定价; 或(2) 无政府规定价格, 则参照市场价格; 或(3) 如(1)和(2)的情况均不适用, 则采用成本价或协议价格。

根据本公司与中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的土地使用权租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地的 42,476 宗土地, 总面积约 11.45 亿平方米, 租期 50 年, 租赁费用每年为 20.00 亿元, 租用上述土地应支付的总租金须由本公司和中国石油集团每十年通过协议进行调整。

根据本公司与中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的房产租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地总面积为 269,770 平方米的 191 处房产, 租期为 20 年, 租赁费用每年约为 0.39 亿元。本公司于 2002 年 9 月 26 日与中国石油集团签署了房产租赁合同的补充协议, 并自 2003 年 1 月 1 日生效。根据该补充协议, 本集团向中国石油集团租赁其他的 404 处房产, 房产面积共为 442,730 平方米, 租赁费用每年约为 1.57 亿元。此补充协议项下房屋的租赁期限终止时间与房产租赁合同的约定相同。

	注释	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	18,377	12,577
由中国石油集团及其子公司提供的产品和服务:			
工程技术服务	(2)	40,025	41,261
生产服务	(3)	46,212	24,183
社会服务	(4)	1,240	1,086
生活服务	(5)	1,636	1,253
物资供应	(6)	217	273
金融服务			
利息收入	(7)	63	55
利息支出	(8)	1,592	1,625
其他金融服务支出	(9)	907	-
支付中国石油集团的租金支出	(10)	1,061	1,021
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(11)	746	681

注:

- (1) 指原油、天然气、炼油产品、化工产品、供水、供电、供气、供暖、计量、质量检验及其他相关或类似产品或服务。
- (2) 工程技术服务主要指地质勘探、钻井、固井、录井、测井、试油、油田建设、炼化建设、工程设计、工程监理和装置维修和检修等及其他相关或类似产品或服务。
- (3) 生产服务包括机器设备维修和供应水、电及煤气, 亦包括其他相关或类似产品或服务, 如提供通讯、运输、消防、资产租赁、环境保护及卫生、道路维修、制造机器设备和零件等。
- (4) 社会服务主要指保安系统、教育、医院和幼儿园等服务。
- (5) 生活服务主要指物业管理以及提供培训中心、旅馆、员工餐厅、公共浴室等服务。
- (6) 物资供应主要指代理采购、质量检验、存储、发送等产品或服务。
- (7) 于 2010 年 6 月 30 日, 本集团在中国石油集团及其子公司的存款余额为 134.04 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 104.33 亿元)。
- (8) 于 2010 年 6 月 30 日, 中国石油集团及其子公司向本集团提供的包括在关联方借款中的长期、一年内到期及短期借款余额为 738.38 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 817.53 亿元)。
- (9) 其他金融服务支出主要指保险和其他业务的费用。
- (10) 租赁费用是按照本集团与中国石油集团达成的房屋与土地租赁合同计算并缴纳的。
- (11) 资产采购主要指制造设备、办公设备、交通设备的购置。

对联营公司及合营公司的关联交易:

本集团与联营公司及合营公司的交易按照政府定价或市场价格定价。

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
(a) 产品销售		
- 炼油产品	4,424	4,050
- 化工产品	109	47
(b) 服务销售	8	-
(c) 购买产品	5,182	2,632
(d) 购买服务	13	17
(e) 资产购置	-	-

#### (4) 委托贷款

本公司、子公司及联营公司之间以市场利率通过中油财务公司及其他金融机构进行委托贷款, 其中本公司与子公司间的贷款已在本合并财务报表中抵销。于 2010 年 6 月 30 日, 上述已抵销的委托贷款总计 311.48 亿元, 其中短期 211.32 亿元, 一年内到期 0.30 亿元, 长期 99.86 亿元。

**(5) 担保事项**

本集团对部分联营企业的借款提供担保, 详见附注 7。

中国石油集团对本集团的部分借款提供担保, 详见附注 22、附注 30 及附注 32。

**(6) 关联方应收、应付款项余额**

**(a) 应收账款/其他应收款/预付账款**

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	5,079	2,351
其他应收款	439	259
预付账款	39,958	16,037
联营及合营公司		
应收账款	801	1,566
其他应收款	55	407
预付账款	1	2

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项的坏账准备余额为 1.52 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 2.94 亿元)。

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应收关联方款项占应收款项总额 36% (2009 年 12 月 31 日: 25%)。

**(b) 应付账款/其他应付款/预收账款**

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	58,188	52,044
其他应付款	4,896	2,627
预收账款	791	418
联营及合营公司		
应付账款	246	685
其他应付款	299	119
预收账款	204	112

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团应付关联方款项占应付款项总额 30% (2009 年 12 月 31 日: 28%)。

**(7) 母公司与子公司关联交易汇总**

与子公司的重要关联交易:

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
(a) 产品销售	2,830	3,037
(b) 购买产品及服务	114,601	63,923

## 与子公司应收、应付款项余额

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
其他应收款	15,783	14,904
其他应付款	337	358

**(8) 主要管理人员薪酬**

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元
主要管理人员薪酬	4,678	4,237

**52 或有事项****(1) 银行和其他担保**

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团因对联营公司借款提供担保形成对中油财务公司的或有负债为 0.21 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 0.21 亿元)。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

**(2) 环保责任**

中国已全面实行环保法规, 该等法规均影响到油气工业的营运。但是, 根据现有的立法, 本公司管理层认为, 除已计入合并财务报表的数额外, 并不存在其他任何可能对本集团财务状况产生重大负面影响的环保责任。

**(3) 法律方面的或有责任**

本公司管理层相信日常业务中一些不重大的诉讼案件及其他诉讼程序所产生的法律责任将不会对本集团的财务状况产生重大负面影响。

#### (4) 道路、土地和房屋的租赁

截至 2010 年 6 月 30 日止, 中国石油集团尚在办理手续, 以使本公司取得根据本公司与中国石油集团于 2000 年签订的重组协议, 由中国石油集团转让予本公司的土地所有权许可证、单个房屋产权证明以及加油站所处的集体土地所需的政府批准。

本公司管理层认为使用上述有关的土地、加油站及楼房进行有关的活动并没有因中国石油集团暂未取得有关的转让予本公司的土地使用权许可证、房屋产权证明或暂未完成所需的政府手续而受到任何影响, 且认为上述事项亦不会对本集团的财务状况产生重大不利影响。

#### (5) 集团保险

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险; 已购买意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险; 并购买雇主责任险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

### 53 承诺事项

#### (1) 经营租赁承诺事项

本集团经营租赁主要指土地、房屋及设备租赁, 租赁期限从 1 年至 50 年不等, 通常没有续租选择权。截至 2010 年 6 月 30 日, 本集团根据已签订且不可撤销的经营租赁合同而需在未来支付的最低租赁费用如下:

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
一年以内	3,733	4,071
一年至二年以内	3,176	3,298
二年至三年以内	2,857	3,085
三年以上	81,299	83,480
	91,065	93,934

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营租赁费用为 33.02 亿元 (截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 29.58 亿元)。

**(2) 资本性承诺事项**

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团已签约而尚不必在财务报表上确认的资本性支出承诺为 388.99 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 566.57 亿元)。

**(3) 勘探和采矿许可证**

本集团每年需向国土资源部支付勘探和采矿许可证费用。截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间尚未支付该项费用 (截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 2.79 亿元)。

预计未来 5 年每年度需支付的金额如下:

	2010 年 6 月 30 日
2010 年	1,000
2011 年	1,000
2012 年	1,000
2013 年	1,000
2014 年	1,000

**54 资产负债表日后事项**

2010 年 7 月 14 日, Arrow 能源有限公司 (以下简称“Arrow 公司”) 的股东已经批准了 CS CSG (Australia) Pty Ltd. 以每股 4.7 澳元的价格收购 Arrow 公司 100% 股份的协议, CS CSG (Australia) Pty Ltd. 是一家由本集团的子公司和 Shell Energy Holdings Australia Ltd. 各持 50% 股份的合资企业。2010 年 8 月 23 日, CS CSG (Australia) Pty Ltd. 为此收购共支付了 35 亿澳元的价款 (约合人民币 211.20 亿元)。

管理层补充资料（未经审计）  
截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间  
（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

中国石油天然气股份有限公司

### 一、非经常性损益明细表

	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月
非流动资产处置损益	(219)	64
计入当期损益的政府补助	204	75
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日当期净损益	-	103
处置可供出售金融资产净损益	2	(2)
应收款项减值准备转回	47	65
对外委托贷款取得的损益	1	4
其他营业外收入和支出	(803)	(885)
	<u>(768)</u>	<u>(576)</u>
非经常性损益的所得税影响数	191	174
少数股东损益影响额	(1)	(44)
	<u>(578)</u>	<u>(446)</u>

### 二、境内外财务报表差异

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为 704.38 亿元，按中国企业会计准则计算的净利润为 703.22 亿元，差异为 1.16 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为 9,564.76 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为 9,564.49 亿元，差异为 0.27 亿元。本集团的准则差异主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估所产生。

本公司 1999 年重组改制时，对于中国石油集团投入的资产和负债于 1999 年进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。



**中国石油天然气股份有限公司**  
**未经审计中期简明合并综合收益表**  
 截至 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月  
 (计量单位为百万)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月	
		2010 年 人民币	2009 年 人民币
<b>营业额</b>	4	684,797	415,277
<b>经营支出</b>			
采购、服务及其他		(362,529)	(180,917)
雇员酬金成本		(37,704)	(30,574)
勘探费用(包括勘探干井)		(15,809)	(11,107)
折旧、折耗及摊销		(55,852)	(42,859)
销售、一般性和管理费用		(34,113)	(27,027)
除所得税外的其他税赋	5	(89,194)	(56,727)
其他支出净值		(661)	(66)
<b>经营支出总额</b>		<b>(595,862)</b>	<b>(349,277)</b>
<b>经营利润</b>		<b>88,935</b>	<b>66,000</b>
<b>融资成本</b>			
外汇收益		928	265
外汇损失		(1,130)	(1,103)
利息收入		993	504
利息支出		(3,518)	(2,551)
<b>融资成本净额</b>		<b>(2,727)</b>	<b>(2,885)</b>
<b>应占联营公司及合营公司的利润</b>		<b>2,440</b>	<b>739</b>
<b>税前利润</b>	6	<b>88,648</b>	<b>63,854</b>
<b>所得税费用</b>	7	<b>(18,210)</b>	<b>(11,810)</b>
<b>本期利润</b>		<b>70,438</b>	<b>52,044</b>
<b>其他综合收益</b>			
外币折算差额		469	(4,000)
可供出售金融资产公允价值变动(损失)/收益		(38)	104
其他综合(损失)/收益相关的所得税		6	(21)
<b>其他综合收益/(损失)(税后净额)</b>		<b>437</b>	<b>(3,917)</b>
<b>本期综合收益总额</b>		<b>70,875</b>	<b>48,127</b>
<b>本期利润归属于:</b>			
母公司股东		65,330	50,501
非控制性权益		5,108	1,543
		<b>70,438</b>	<b>52,044</b>
<b>本期综合收益总额归属于:</b>			
母公司股东		65,647	48,572
非控制性权益		5,228	(445)
		<b>70,875</b>	<b>48,127</b>
<b>归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利(人民币元)</b>	8	<b>0.36</b>	<b>0.28</b>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司  
未经审计中期简明合并财务状况表

于 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 12 月 31 日  
(计量单位为百万)

	附注	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
		人民币	人民币
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及机器设备	10	1,100,847	1,075,467
联营公司及合营公司的投资		29,021	28,223
可供出售金融资产		2,175	2,343
预付经营租赁款		32,116	30,236
无形资产和其他资产		20,967	18,017
递延所得税资产		242	289
到期日为一年以上的定期存款		3,016	1,330
<b>非流动资产总额</b>		<b>1,188,384</b>	<b>1,155,905</b>
<b>流动资产</b>			
存货	11	121,066	114,781
应收账款	12	41,461	28,785
预付款和其他流动资产		77,513	59,595
应收票据		5,742	4,268
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		3,028	29
现金及现金等价物		127,267	86,925
<b>流动资产总额</b>		<b>376,077</b>	<b>294,383</b>
<b>流动负债</b>			
应付账款及应计负债	13	231,354	204,739
应付所得税款		10,365	9,721
应付其他税款		26,013	25,242
短期借款	14	140,765	148,851
<b>流动负债总额</b>		<b>408,497</b>	<b>388,553</b>
<b>流动负债净值</b>		<b>(32,420)</b>	<b>(94,170)</b>
<b>总资产减流动负债</b>		<b>1,155,964</b>	<b>1,061,735</b>
<b>权益</b>			
<b>母公司股东权益</b>			
股本		183,021	183,021
留存收益		465,750	424,067
储备		242,547	240,135
<b>母公司股东权益总额</b>		<b>891,318</b>	<b>847,223</b>
<b>非控制性权益</b>		<b>65,158</b>	<b>60,478</b>
<b>权益总额</b>		<b>956,476</b>	<b>907,701</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款	14	130,509	85,471
资产弃置义务		47,335	44,747
递延所得税负债		18,455	21,449
其他长期负债		3,189	2,367
<b>非流动负债总额</b>		<b>199,488</b>	<b>154,034</b>
<b>权益及非流动负债总额</b>		<b>1,155,964</b>	<b>1,061,735</b>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

**中国石油天然气股份有限公司**  
**未经审计中期简明合并现金流量表**  
 截至 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月  
 (计量单位为百万)

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年	2009 年
	人民币	人民币
<b>经营活动产生的现金流量</b>		
<b>本期利润</b>	70,438	52,044
调整项目:		
所得税费用	18,210	11,810
折旧、折耗及摊销	55,852	42,859
干井费用	9,720	5,735
应占联营公司及合营公司利润	(2,440)	(739)
坏账准备冲销净额	(45)	(34)
存货跌价损失净额	95	75
出售物业、厂房及机器设备的损失/(收益)	272	(140)
出售对联营公司及合营公司投资的收益	(19)	(10)
处置附属公司收益	(55)	-
出售可供出售金融资产的(收益)/损失	(3)	2
出售无形资产及其他非流动资产的损失	7	2
股息收入	(147)	(145)
利息收入	(993)	(504)
利息支出	3,518	2,551
预付长期经营租赁款项	(2,970)	(1,644)
营运资金的变动:		
应收账款、预付款和其他流动资产	(11,269)	11,679
存货	(6,185)	3,010
应付账款和应计负债	34,157	24,161
<b>经营活动产生的现金</b>	<b>168,143</b>	<b>150,712</b>
已付所得税款	(20,644)	(18,543)
<b>经营活动产生的现金净额</b>	<b>147,499</b>	<b>132,169</b>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

**中国石油天然气股份有限公司**  
**未经审计中期简明合并现金流量表**  
 截至 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月  
 (计量单位为百万)

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年	2009 年
	人民币	人民币
<b>投资活动产生的现金流量</b>		
资本性支出	(101,842)	(88,666)
收购联营公司及合营公司 (含预付款项)	(9,950)	(7,216)
收购可供出售金融资产	-	(13)
购买无形资产和其他非流动资产	(991)	(1,494)
购买非控制性权益	(37)	(55)
购买附属公司	(737)	(177)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	113	291
出售联营公司及合营公司投资所得款项	108	16
处置附属公司	22	-
出售可供出售金融资产所得款项	26	108
出售无形资产及其他非流动资产所得款项	17	11
已收利息	810	469
已收股息	1,895	278
(增加)/减少到期日为三个月以上的定期存款	(4,701)	3,775
<b>投资活动使用的现金净额</b>	<b>(115,267)</b>	<b>(92,673)</b>
<b>融资活动产生的现金流量</b>		
偿还短期借款	(80,473)	(47,508)
偿还长期借款	(23,476)	(6,401)
已付利息	(3,466)	(2,563)
支付非控制性权益股息	(1,793)	(1,323)
支付母公司股东股息	(23,799)	(27,367)
新增短期借款	80,330	50,196
新增长期借款	60,379	51,622
非控制性权益资本投入	582	655
附属公司资本减少	-	(113)
其他长期负债 (减少)/增加	(107)	44
<b>融资活动产生的现金净额</b>	<b>8,177</b>	<b>17,242</b>
<b>外币折算差额</b>	<b>(67)</b>	<b>(656)</b>
现金及现金等价物增加	40,342	56,082
现金及现金等价物期初余额	86,925	33,150
现金及现金等价物期末余额	<u>127,267</u>	<u>89,232</u>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油化工股份有限公司  
 未经审计中期简明合并股东权益变动表  
 截至 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月  
 (计量单位为百万)

	当期归属于母公司股东的权益				非控制 性权益	权益总额
	股本	留存收益	储备	小计		
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
2009 年 1 月 1 日余额	183,021	378,473	229,416	790,910	56,930	847,840
截至 2009 年 6 月 30 日止六个月的综合 收益/(损失)总额	-	50,501	(1,929)	48,572	(445)	48,127
专项储备-安全生产费	-	-	1,793	1,793	-	1,793
股息	-	(27,367)	-	(27,367)	(2,115)	(29,482)
收购附属公司	-	-	(248)	(248)	5	(243)
购买附属公司非控制性权益	-	-	(23)	(23)	(32)	(55)
非控制性权益资本投入	-	-	-	-	655	655
附属公司资本减少	-	-	-	-	(113)	(113)
其他	-	-	(13)	(13)	77	64
2009 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>401,607</u>	<u>228,996</u>	<u>813,624</u>	<u>54,962</u>	<u>868,586</u>
2010 年 1 月 1 日余额	183,021	424,067	240,135	847,223	60,478	907,701
截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的综合 收益总额	-	65,330	317	65,647	5,228	70,875
专项储备-安全生产费	-	152	1,935	2,087	3	2,090
股息	-	(23,799)	-	(23,799)	(1,982)	(25,781)
收购附属公司	-	-	-	-	889	889
购买附属公司非控制性权益	-	-	(14)	(14)	(23)	(37)
非控制性权益资本投入	-	-	-	-	582	582
处置附属公司	-	-	-	-	(31)	(31)
其他	-	-	174	174	14	188
2010 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>465,750</u>	<u>242,547</u>	<u>891,318</u>	<u>65,158</u>	<u>956,476</u>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

## 1 组织结构及主要经营活动

中国石油天然气股份有限公司(“本公司”)由中国石油天然气集团公司(“中国石油集团”)根据中华人民共和国(“中国”)原国家经济贸易委员会《关于同意设立中国石油天然气股份有限公司的复函》(国经贸企改[1999]1024号),将核心业务及与这些业务相关的资产和负债进行重组,并由中国石油集团作为独家发起人,以发起方式于1999年11月5日注册成立的股份有限公司。中国石油集团为一家在中国注册成立的国有独资公司。本公司及其附属公司被统称为“本集团”。

本集团主要业务包括:(i)原油和天然气的勘探、开发、生产和销售;(ii)原油及石油产品的炼制,基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售;(iii)炼油产品的销售以及贸易业务;及(iv)天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售(附注16)。

## 2 编制基准及会计政策

本未经审计中期简明合并财务报表(“本中期财务报表”)根据国际会计准则第34号“中期财务报告”编制。

除以下描述外,本中期财务报表所采用的会计政策及计算方法与本集团截至2009年12月31日止年度财务报表所采用的由国际会计准则理事会发布的国际财务报告准则规定的会计政策及计算方法一致。

下述适用于本集团的国际财务报告准则修订应自2011年1月1日起的会计年度首次采用:

国际财务报告准则第1号(修订)，“首次采用国际财务报告准则”，是国际会计准则理事会于2010年5月6日颁布的“2010年国际财务报告准则年度改进项目”的一部分。该修订允许首次采用国际财务报告准则的主体，以及国际财务报告准则第1号生效前采用国际财务报告准则的主体，将其因首次公开发售对资产、负债评估的公允价值视为认定成本，并进行追溯调整。评估日进行的

此项调整将直接确认为留存收益（适当情况下，确认为其他权益类别）。本集团已选择自 2010 年 6 月 30 日起，提前采用该修订（附注 10）。

于 2010 年 6 月 30 日及截至 2010 年 6 月 30 日和 2009 年 6 月 30 日止六个月期间的中期合并财务报表是未经审计的，但是本公司董事会认为，对于在所有重大方面，根据国际会计准则第 34 号恰当编制本中期财务报表所必要的调整（只包括一般经常性的调整）都已经反映在本报表内。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的经营成果并不一定预示截至 2010 年 12 月 31 日止年度预期的经营成果。

对于不均衡发生的费用，只有当在年度报告中可适当预估或作为待摊时，本中期财务报表才予以预估或作为待摊。

### 3 重要会计估计和会计判断

本集团对会计估计和会计判断定期进行评估，会计估计和会计判断建立在历史经验和包括对未来事件在当前情况下的合理预期等因素的基础上。

以下事项对理解编制本集团财务报告所运用的会计估计和会计判断非常重要：

#### (a) 对原油和天然气储量的估计

原油和天然气储量对于本集团投资决策程序至关重要，同时也是测试减值准备的重要因素。探明原油和天然气储量的变化，尤其是探明已开发储量，将影响计入合并综合收益表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗及摊销金额。探明储量的估计需根据新情况的变化向上或向下作出调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

#### (b) 对物业、厂房及机器设备减值的估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对物业、厂房及机器设备，包括油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来油价、炼油产品和化工产品的价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是基于与本集团的经营计划一致的

假设而做出的。对某些假设有利的变化可能会使本集团避免对这些资产计提减值, 然而对某些假设不利的变化可能导致本集团的资产计提减值。

#### (c) 对资产弃置义务的估计

油气资产弃置和恢复准备根据未来的弃置和恢复支出进行确认, 其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求之下做出的, 包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外, 对油气资产经济寿命的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本集团的经营业绩和财务状况。

## 4 营业额

营业额是指销售原油、天然气、炼油产品及化工产品, 以及输送原油、炼油产品和天然气所得的收入。分板块营业额的分析详示于附注 16。

## 5 除所得税外的其他税赋

截至 2010 年 6 月 30 日止六个月, 除所得税外的其他税赋中包括人民币 434.42 亿元 (截至 2009 年 6 月 30 日止六个月: 397.02 亿元) 的消费税和人民币 258.51 亿元 (截至 2009 年 6 月 30 日止六个月: 23.85 亿元) 的石油特别收益金。



## 6 税前利润

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年	2009 年
	人民币	人民币
税前利润已计入及扣除下列各项:		
<u>计入:</u>		
来自可供出售金融资产的股息收入	147	145
出售物业、厂房及机器设备的收益	-	140
计减坏账准备	47	65
计减存货跌价损失	11	21
<u>扣除:</u>		
无形资产及其他资产的摊销	1,109	980
作为费用确认的存货成本	432,408	237,814
坏账准备	2	31
利息支出(注解(i))	3,518	2,551
出售物业、厂房及机器设备的损失	272	-
经营租赁费用	3,629	3,240
研究与开发费用	5,463	4,191
存货跌价损失	106	96
注解(i): 利息支出		
利息支出	5,085	3,821
减: 资本化利息	(1,567)	(1,270)
	<u>3,518</u>	<u>2,551</u>

## 7 所得税费用

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年	2009 年
	人民币	人民币
当期所得税	21,288	6,224
递延所得税	(3,078)	5,586
	<u>18,210</u>	<u>11,810</u>

根据中国所得税法规的相关规定, 适用于本集团的中国企业所得税税率主要为 25%。本集团在中国部分地区的经营已符合某些税收优惠条件, 这些税收优惠包括至 2010 年所得税可适用 15% 的优惠税率。

## 8 每股基本及摊薄盈利

截至 2010 年 6 月 30 日止六个月和 2009 年 6 月 30 日止六个月, 每股基本及摊薄盈利是按照归属于母公司股东的利润除以本期间已发行的股份数 1,830.21 亿股计算。

本会计期间并无摊薄潜在普通股。

## 9 股息

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年 人民币	2009 年 人民币
2010 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 a)	29,399	-
2009 年分配于母公司股东的中期股息 (注解 c)	-	22,725

- (a) 经由 2010 年 5 月 20 日股东大会授权, 董事会决议派发 2010 年中期股息每股人民币 0.16063 元, 合计人民币 293.99 亿元。上述股息在报告期末未确认为负债, 因为有关之股息乃在财务状况表日后决定派发。
- (b) 2009 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.13003 元, 合计人民币 237.99 亿元, 经 2010 年 5 月 20 日股东大会批准, 于 2010 年 6 月 30 日支付。
- (c) 2009 年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.12417 元, 合计人民币 227.25 亿元, 于 2009 年 10 月 16 日支付。
- (d) 2008 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.14953 元, 合计人民币 273.67 亿元, 经 2009 年 5 月 12 日股东大会批准, 于 2009 年 6 月 19 日支付。

## 10 物业、厂房及机器设备

	人民币
<b>成本</b>	
2010 年 1 月 1 日余额	1,709,037
本期增加	94,538
售出或报废	(11,968)
外币折算差额	(104)
2010 年 6 月 30 日余额	<u>1,791,503</u>
<b>累计折旧及减值</b>	
2010 年 1 月 1 日余额	(633,570)
本期折旧	(58,959)
售出或报废	1,770
外币折算差额	103
2010 年 6 月 30 日余额	<u>(690,656)</u>
<b>账面净值</b>	
2010 年 6 月 30 日余额	<u><u>1,100,847</u></u>
	人民币
<b>成本</b>	
2009 年 1 月 1 日余额	1,456,801
本期增加	78,348
售出或报废	(6,676)
外币折算差额	(5,421)
2009 年 6 月 30 日余额	<u>1,523,052</u>
<b>累计折旧及减值</b>	
2009 年 1 月 1 日余额	(556,377)
本期折旧	(41,124)
售出或报废	771
外币折算差额	2,079
2009 年 6 月 30 日余额	<u>(594,651)</u>
<b>账面净值</b>	
2009 年 6 月 30 日余额	<u><u>928,401</u></u>

本集团截至 2010 年 6 月 30 日止六个月的折旧额包括人民币 30.92 亿元的物业、厂房及机器设备的减值准备（截至 2009 年 6 月 30 日止六个月：无）。这些资产的账面价值已减记至可收回金额。

本集团的物业、厂房及机器设备（油气储量除外）在本公司 1999 年全球首次公开发售时，由独立评估师进行了评估。本次评估以折旧重置成本为基准进

未经审计中期简明合并财务报表附注

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月

中国石油天然气股份有限公司

(除特殊注明外, 均以百万为单位)

行, 产生了评估增值。本集团于 2010 年 6 月 30 日起, 提前采用国际财务报告准则第 1 号(修订), “首次采用国际财务报告准则”, 并进行追溯调整。根据该修订, 本集团于评估基准日 1999 年 6 月对物业、厂房及机器设备评估的公允价值可视为认定成本。因此, 人民币 799.46 亿元的重估储备重分类至资本公积, 同时, 本集团对 2003 年 9 月进行的炼油及化工设备评估产生的减值净额进行了调整。

## 11 存货

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
原油及其他原材料	35,435	30,928
在产品	11,159	7,006
产成品	75,215	77,685
零配件及低值易耗品	34	28
	121,843	115,647
减: 存货跌价准备	(777)	(866)
	121,066	114,781

## 12 应收账款

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	43,531	30,909
减: 坏账准备	(2,070)	(2,124)
	41,461	28,785

于 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 12 月 31 日, 应收账款的账龄分析如下:

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
一年以内	41,056	28,579
一年至两年	294	112
两年至三年	94	84
三年以上	2,087	2,134
	43,531	30,909

本集团给予客户的还款期限一般不超过 180 天。

未经审计中期简明合并财务报表附注

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月

中国石油天然气股份有限公司

(除特殊注明外, 均以百万为单位)

应收账款坏帐准备的变动分析如下:

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年	2009 年
	人民币	人民币
期初余额	2,124	2,423
本期计提	-	26
本期转销	(30)	(19)
本期冲回	(24)	(36)
期末余额	2,070	2,394

### 13 应付账款及应计负债

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应付贸易账款	76,973	62,840
客户垫款	18,680	21,193
薪金及福利应付款	10,482	5,105
应计支出	15,914	31
附属公司应付非控制性股东股息	297	105
应付利息	1,897	1,448
应付建造费用及设备费用	87,732	93,920
其他应付账款	19,379	20,097
	231,354	204,739

其他应付账款主要包括应付押金。

于 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 12 月 31 日, 应付贸易账款的账龄分析如下:

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
一年以内	74,656	60,420
一年至两年	1,355	1,404
两年至三年	349	505
三年以上	613	511
	76,973	62,840

## 14 借款

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
短期借款 (包括长期借款的流动部分)	140,765	148,851
长期借款	130,509	85,471
	271,274	234,322

借款的变动分析如下:

	人民币
2010 年 1 月 1 日余额	234,322
新增借款	141,016
偿还借款	(103,949)
外币折算差额	(115)
2010 年 6 月 30 日余额	271,274

长期借款分析如下:

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
无抵押借款	135,784	98,121
抵押借款	910	1,579
长期借款的流动部分	(6,185)	(14,229)
	130,509	85,471
上述借款分析如下:		
银行借款		
- 五年内还清	11,861	22,287
- 五年以上还清	436	477
除银行借款外的借款		
- 五年内还清	83,910	66,710
- 五年以上还清	40,487	10,226
	136,694	99,700
长期借款的流动部分	(6,185)	(14,229)
	130,509	85,471

未经审计中期简明合并财务报表附注

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月

中国石油天然气股份有限公司

(除特殊注明外, 均以百万为单位)

毋须于五年内全部偿还的除银行借款外的借款须于 2032 年 4 月前分期返还。年利率为 0.93%至 8.00% (2009 年 12 月 31 日: 年利率为 1.43%至 8.00%)。

于 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 12 月 31 日, 本集团长期借款到期情况如下:

	银行借款		除银行借款外的借款	
	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币
须于一年之内偿还	4,697	8,756	1,488	5,473
须于一至二年之内偿还	626	2,996	37,459	9,216
须于二至五年之内偿还	6,665	10,668	45,184	52,153
须于五年之后偿还	309	344	40,266	10,094
	<u>12,297</u>	<u>22,764</u>	<u>124,397</u>	<u>76,936</u>

## 15 附属公司

本集团主要的附属公司有:

公司名称	注册地	缴入资本 (人民币)	公司法定 类别	应占股本 权益%	主要业务活动
大庆油田有限责任公司	中国	47,500	有限责任 公司	100.00	原油和天然气的勘探、生产及销售
中油勘探开发有限公司	中国	16,100	有限责任 公司	50.00	在中国境内外从事原油和天然气的勘探、生产和销售
哈萨克斯坦石油公司	加拿大	6.65 亿美元	股份有限 公司	67.00	在中国境外从事原油和天然气的勘探、生产和销售
中石油香港有限公司	香港	75.92 亿港元	有限责任 公司	100.00	从事投资活动, 其主要附属公司、联营及合营公司的主要业务活动是在中国境内外从事原油和天然气的勘探和生产

## 16 板块信息

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。2009 年业务板块重新划分后, 本集团的经营分部包括: 勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。各业务板块之间的销售主要按市场价格进行。公司管理层按照该划分评价板块经营业绩, 并分配公司资源。此外, 本集团根据具有相同风险的主体所在区域列示区域信息。

勘探与生产板块从事原油及天然气的勘探、开发、生产和销售。

炼油与化工板块从事原油及石油产品的炼制, 基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售。

销售板块从事炼油产品的销售及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

「其他」板块从事资金管理、融资、总部管理、研究开发及为本集团其他业务板块提供商务服务。

每个经营性板块的会计政策与附注 2 所述之「编制基准及会计政策」一致。



未经审计中期简明合并财务报表附注

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月

中国石油天然气股份有限公司

(除特殊注明外, 均以百万为单位)

截至 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 6 月 30 日止 6 个月的经营分部信息如下:

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月	勘探 与生产 人民币	炼油 与化工 人民币	销售 人民币	天然气 与管道 人民币	其他 人民币	合计 人民币
营业额	261,793	320,163	533,280	52,945	411	1,168,592
减: 板块间销售	(203,680)	(244,746)	(29,588)	(5,691)	(90)	(483,795)
外部营业额	<u>58,113</u>	<u>75,417</u>	<u>503,692</u>	<u>47,254</u>	<u>321</u>	<u>684,797</u>
折旧、折耗及摊销	(38,377)	(7,493)	(3,897)	(5,594)	(491)	(55,852)
经营利润/(亏损)	73,372	5,458	7,531	11,215	(8,641)	88,935
融资成本						
外汇收益						928
外汇损失						(1,130)
利息收入						993
利息支出						<u>(3,518)</u>
融资成本净额						<u>(2,727)</u>
应占联营公司及合营公司的利润	2,125	17	295	3	-	<u>2,440</u>
税前利润						88,648
所得税费用						<u>(18,210)</u>
本期利润						<u>70,438</u>
板块资产	791,213	269,088	239,901	234,445	1,211,526	2,746,173
其他资产						242
对联营公司及合营公司的投资	23,090	541	5,130	260	-	29,021
板块间抵销(a)						<u>(1,210,975)</u>
总资产						<u>1,564,461</u>
资本性支出	46,140	15,229	4,030	21,994	135	87,528
板块负债	282,962	103,171	139,795	112,922	426,112	1,064,962
其他负债						54,833
板块间抵销(a)						<u>(511,810)</u>
总负债						<u>607,985</u>

未经审计中期简明合并财务报表附注

截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月

中国石油天然气股份有限公司

(除特殊注明外, 均以百万为单位)

截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月	勘探 与生产 人民币	炼油 与化工 人民币	销售 人民币	天然气 与管道 人民币	其他 人民币	合计 人民币
营业额	162,688	216,988	302,225	35,074	409	717,384
减: 板块间销售	(123,293)	(164,165)	(11,014)	(3,577)	(58)	(302,107)
外部营业额	<u>39,395</u>	<u>52,823</u>	<u>291,211</u>	<u>31,497</u>	<u>351</u>	<u>415,277</u>
折旧、折耗及摊销	(30,370)	(5,550)	(3,080)	(3,383)	(476)	(42,859)
经营利润/(亏损)	37,640	17,192	7,293	9,867	(5,992)	66,000
融资成本						
外汇收益						265
外汇损失						(1,103)
利息收入						504
利息支出						<u>(2,551)</u>
融资成本净额						<u>(2,885)</u>
应占联营公司及合营公司的利润	505	55	169	4	6	<u>739</u>
税前利润						63,854
所得税费用						<u>(11,810)</u>
本期利润						<u>52,044</u>
板块资产	685,776	215,877	177,166	162,357	999,112	2,240,288
其他资产						22,102
对联营公司及合营公司的投资	24,176	424	11,147	33	55	35,835
板块间抵销(a)						<u>(1,007,636)</u>
总资产						<u>1,290,589</u>
资本性支出	38,804	8,872	2,293	27,096	1,016	78,081
板块负债	295,710	98,620	126,351	87,202	303,195	911,078
其他负债						30,794
板块间抵销(a)						<u>(519,869)</u>
总负债						<u>422,003</u>

## 区域信息

截至 6 月 30 日止 6 个月	营业额		非流动资产(b)	
	2010 年	2009 年	2010 年	2009 年
	人民币	人民币	人民币	人民币
中国大陆	504,892	341,424	1,084,738	932,436
其他	179,905	73,853	98,213	69,854
	<u>684,797</u>	<u>415,277</u>	<u>1,182,951</u>	<u>1,002,290</u>

(a) 板块间抵销主要是抵销板块间的往来及投资。

(b) 非流动资产主要包括除金融工具和递延所得税资产之外的其他非流动资产。

## 17 或有负债

### (a) 银行和其他担保

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团因对联营公司借款提供担保形成对中油财务有限责任公司 (“中油财务公司”, 中国石油集团的附属公司) 的或有负债为人民币 0.21 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 人民币 0.21 亿元)。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

### (b) 环保责任

中国已全面实行环保法规, 该等法规均影响到油气工业之营运。但是, 根据现有的立法, 本公司管理层认为, 除已计入本中期财务报表的数额外, 并不存在其他可能对本集团财务状况产生重大负面影响的环保责任。

### (c) 法律方面的或有责任

本公司管理层相信本集团日常业务中一些不重大的诉讼案件及其他诉讼程序所产生的法律责任将不会对本集团的财务状况产生重大负面影响。

### (d) 道路、土地和房屋的租赁

截至 2010 年 6 月 30 日止, 中国石油集团尚在办理手续, 以取得根据本公司与中国石油集团于 2000 年签订的重组协议, 以本公司名义取得的由中国石油集团转让予本公司的土地所有权许可证、加油站所处的集体土地以及单个房屋产权证明所需的政府批准。

本公司管理层认为使用上述有关的土地、加油站及楼房进行有关的活动并没有因中国石油集团暂未取得有关的转让予本公司的土地使用权许可证、房屋产权证明或暂未完成所需的政府手续而受到任何影响, 且认为上述事项亦不会对本集团的财务状况产生重大不利影响。

**(e) 集团保险**

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险; 并购买意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险, 并购买雇主责任保险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

**18 承诺事项**

**(a) 经营租赁之承诺款项**

本集团已签订经营租赁之承付款项主要用于租赁土地、房屋及设备, 租赁期由一年至五十年不等, 租赁通常不包括续期权利。于 2010 年 6 月 30 日及 2009 年 12 月 31 日, 本集团已签订不可撤销之经营租赁的未来最低租金费用如下:

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
第一年	3,733	4,071
第二至五年	11,614	12,478
第五年之后	75,718	77,385
	<u>91,065</u>	<u>93,934</u>

**(b) 资本承诺款项**

于 2010 年 6 月 30 日, 本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项金额为人民币 388.99 亿元 (2009 年 12 月 31 日: 人民币 566.57 亿元)。

**(c) 勘探及采矿许可证**

本集团每年必须就其勘探和采矿许可证向国土资源部支付费用。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月尚未支付该项费用 (截至 2009 年 6 月 30 日止六个月: 人民币 2.79 亿元)。

未来 5 年预估的年度支付金额如下:

	2010 年 6 月 30 日
	人民币
2010	1,000
2011	1,000
2012	1,000
2013	1,000
2014	1,000

## 19 关联方交易

中国石油集团, 本公司控股公司, 属于中国政府直接控制的国有企业, 中国政府是本公司的最终控制方。

关联方包括中国石油集团及其附属公司, 其他受中国政府控制、共同控制或重大影响的国有企业及其附属公司, 本公司能够控制、共同控制或施加重大影响的公司, 以及本公司和中国石油集团关键管理人员及其关系密切的家庭成员。

### (a) 与中国石油集团及其附属公司、联营公司及合营公司之间的交易

本集团与中国石油集团其他成员公司有广泛的交易和业务联系。基于此等联系, 本集团与中国石油集团其他成员公司之间的交易条款可能与其他关联方及无关联方之间的条款有所不同。

与中国石油集团及其附属公司、联营公司及合营公司之间的主要关联交易是按正常的商业条款进行的, 具体如下:

本公司与中国石油集团于 2008 年 8 月 27 日在修订原产品和服务互供总协议及其补充协议(一)、补充协议(二)的基础上重新签订了产品和服务互供总协议。根据本协议, 本集团与中国石油集团及其附属公司相互提供有关产品和服务。中国石油集团及其附属公司向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。产品及服务按照以下原则定价: (1) 政府定价; 或 (2) 无政府规定价格, 则参照市场价格; 或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情况均不适用, 则采用成本价或协议价格。

- 产品销售指原油、炼油产品、化工产品和天然气的销售等。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月此等交易金额共计人民币 183.98 亿元（截至 2009 年 6 月 30 日止六个月：人民币 138.00 亿元）。
- 服务销售主要指提供与原油和天然气输送相关的服务等。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月此等交易金额共计人民币 45.20 亿元（截至 2009 年 6 月 30 日止六个月：人民币 28.74 亿元）。
- 购买产品和服务主要指工程技术服务、生产服务、社会服务、生活服务和物资供应服务等。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月此等交易金额共计人民币 945.25 亿元（截至 2009 年 6 月 30 日止六个月：人民币 707.05 亿元）。
- 资产购置主要指购买制造设备、办公设备和交通工具等。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月此等交易金额共计人民币 7.46 亿元（截至 2009 年 6 月 30 日止六个月：人民币 6.81 亿元）。
- 与中国石油集团及其附属公司、联营公司及合营公司的未结算金额如下：

	2010 年 6 月 30 日	2009 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	5,748	3,780
预付账款及其他应收款	40,433	16,548
应付账款及应计负债	65,096	57,076

- 利息收入为从中国石油集团及其附属公司取得的存款利息。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月利息收入总额为人民币 0.63 亿元（截至 2009 年 6 月 30 日止六个月：人民币 0.55 亿元）。于 2010 年 6 月 30 日存款余额为人民币 134.04 亿元（2009 年 12 月 31 日：人民币 104.33 亿元）。
- 金融服务支出主要为从中国石油集团及其附属公司所取得的贷款所产生的利息费用和保险费等。截至 2010 年 6 月 30 日止六个月，此支出总额为人民币 24.99 亿元（截至 2009 年 6 月 30 日止六个月：人民币 16.25 亿元）。于 2010 年 6 月 30 日贷款余额为人民币 738.38 亿元（2009 年 12 月 31 日：人民币 817.53 亿元）。

根据本公司与中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的土地使用权租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地的 42,476 宗土地, 总面积约 11.45 亿平方米, 租期 50 年, 租赁费用每年为人民币 20.00 亿元, 租用上述土地应支付的总租金须由本公司和中国石油集团每十年通过协议进行调整。

根据本公司和中国石油集团于 2000 年 3 月 10 日签订的房屋租赁合同, 本集团向中国石油集团租赁分布在中国各地总面积为 269,770 平方米的 191 处房产, 租期为 20 年, 租赁费用每年约人民币 0.39 亿元。本公司于 2002 年 9 月 26 日与中国石油集团签署了房屋租赁合同的补充协议, 协议于 2003 年 1 月 1 日起生效, 根据该补充协议, 本集团向中国石油集团租赁其他的 404 处房产, 房产面积共计 442,730 平方米, 租赁费用每年约为人民币 1.57 亿元。此补充协议项下房屋的租赁期限终止时间与房产租赁合同的约定相同。

#### (b) 主要管理人员薪金

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2010 年	2009 年
	人民币千元	人民币千元
薪金、津贴和其他福利	4,399	3,996
退休、福利计划供款	279	241
	4,678	4,237

#### (c) 与中国境内其他国有企业的交易

除与中国石油集团及其附属公司、联营公司及合营公司的交易以外, 本集团与其他国有企业的交易包括但不限于以下:

- 产品和服务的销售和购买
- 资产购置
- 资产租赁; 及
- 银行存款与借款

上述交易是按照正常商业条款进行的。

## 20 报告期后事项

2010 年 7 月 14 日, Arrow 能源有限公司(以下简称“Arrow 公司”)的股东已经批准了 CS CSG (Australia) Pty Ltd.以每股 4.7 澳元的价格收购 Arrow 公司 100%股份的协议, CS CSG (Australia) Pty Ltd.是一家由本集团的子公司和 Shell Energy Holdings Australia Ltd. 各持 50%股份的合资企业。2010 年 8 月 23 日, CS CSG (Australia) Pty Ltd.为此收购共支付了 35 亿澳元的价款(约合人民币 211.20 亿元)。



## 备查文件

以下文件备置于北京本公司总部，以供监管机构及股东依据法律法规或《公司章程》规定参阅：

- 1、载有董事长亲笔签署的2010年半年度报告正本。
- 2、载有法定代表人、主管会计工作负责人、总会计师、会计主管人员亲笔签字并盖章的财务报表。
- 3、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件正本及公告的原稿。
- 4、《公司章程》。

## 董事、高级管理人员书面确认

根据《中华人民共和国证券法》以及中国证券监督管理委员会《上市公司信息披露管理办法》相关规定的要求，作为中国石油天然气股份有限公司的董事、高级管理人员，经认真审阅公司2010年半年度报告，认为该报告真实、准确和完整地反映了公司的实际情况，其所载内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，其编制和审核程序符合法律、行政法规和中国证券监督管理委员会的规定。

董事、高级管理人员签字：



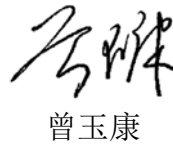
蒋洁敏



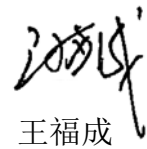
周吉平



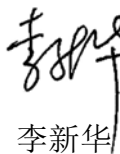
王宜林



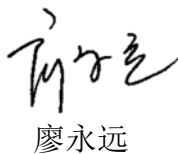
曾玉康



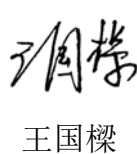
王福成



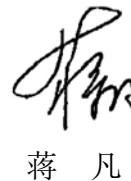
李新华



廖永远



王国樑



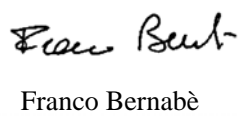
蒋凡



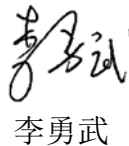
董建成



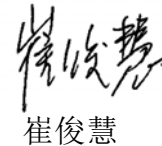
刘鸿儒



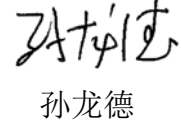
Franco Bernabè



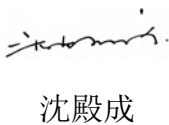
李勇武



崔俊慧




孙龙德



沈殿成



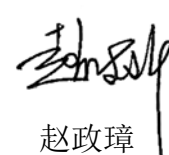
刘宏斌



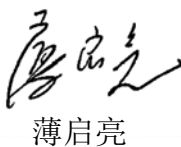
周明春



李华林



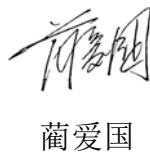
赵政璋



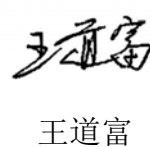
薄启亮



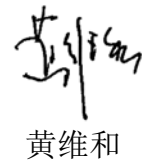
孙波



蔺爱国



王道富



黄维和

2010年8月26日

本报告分别以中英两种语言印制  
在对两种文本的说明上存在歧义时,以中文文本为准。