



中国石化
SINOPEC CORP.



2014年度報告

(股票代號 A股：600028；
H股：0386； 美國存托股份：SNP)



目錄

2	公司簡介
3	主要財務數據及指標
6	股本變動及主要股東持股情況
8	董事長致辭
11	經營業績回顧及展望
19	管理層討論與分析
31	重大事項
39	關聯交易
43	公司治理
51	董事會報告
56	監事會報告
58	董事、監事、高級管理人員和員工情況
71	主要全資及控股公司
72	財務會計報告
200	公司資料
201	備查文件
202	董事、高級管理人員書面確認

本年度報告包括前瞻性陳述。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述（包括但不限於預測、目標、儲量及其他估計以及經營計劃）都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異。本年度報告中的前瞻性陳述為本公司於2015年3月20日作出，除非監管機構另有要求，本公司沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石化董事會及其董事、監事會及其監事、高級管理人員保證本年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。中國石化董事王志剛先生因公請假，未能參加中國石化第五屆董事會第二十三次會議，王志剛先生委托董事、總裁李春光先生對本次董事會議案進行表決。中國石化董事長傅成玉先生，總裁李春光先生，財務總監王新華先生和會計機構負責人王德華先生保證本年度報告中的財務報告真實、完整。中國石化審計委員會已審閱中國石化截至**2014年12月31日**止年度業績報告。

本公司分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則編制的截至**2014年12月31日**止年度財務報告已經普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)和羅兵咸永道會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

中國石化第五屆董事會第二十三次會議通過決議，建議派發末期股利每股人民幣**0.11元**(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣**0.09元**(含稅)，全年股利每股人民幣**0.20元**(含稅)。上述建議尚待股東於年度股東大會上批准。



勘探及開採



煉油



營銷及分銷



化工

公司簡介

中國石化是中國最大的一體化能源化工公司之一，主要從事石油與天然氣勘探開採、管道運輸、銷售；石油煉製、石油化工、煤化工、化纖、化肥及其它化工生產與產品銷售、儲運；石油、天然氣、石油產品、石油化工及其它化工產品和其它商品、技術的進出口、代理進出口業務；技術、信息的研究、開發、應用。

中國石化以「為美好生活加油」為企業使命，以「人本、責任、誠信、精細、創新、共贏」為企業核心價值觀，執行資源戰略、市場戰略、一體化戰略、國際化戰略、差異化戰略、以及綠色低碳戰略，努力實現「建設成為人民滿意、世界一流能源化工公司」的企業願景。

釋義：

在本報告書中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

「中國石化」是指中国石油化工股份有限公司

「本公司」是指中國石化及其附屬公司

「中國石化集團公司」是指中國石化的控股股東中國石油化工集團公司

「中國石化集團」是指中國石化集團公司及其附屬公司

「儲量委員會」是指本公司的石油天然氣儲量管理委員會

「石化轉債」是指中國石化2011年發行的230億元A股可轉換公司債券

「中國證監會」是指中國證券監督管理委員會

換算比例：

境內原油產量：1噸=7.1桶，海外原油產量1噸=7.22桶

天然氣產量：1立方米=35.31立方英尺

原油加工量：1噸=7.35桶

1 按中國企業會計準則編制的主要會計數據和財務指標

(1) 主要會計數據

項目	截至12月31日止年度			
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2012年 人民幣百萬元
營業收入	2,825,914	2,880,311	(1.9)	2,786,045
營業利潤	65,481	96,453	(32.1)	87,926
利潤總額	66,481	96,982	(31.5)	90,107
歸屬於母公司股東的淨利潤	47,430	67,179	(29.4)	63,496
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	43,238	66,658	(35.1)	61,922
經營活動產生的現金流量淨額	148,347	151,893	(2.3)	143,462

項目	於12月31日			
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2012年 人民幣百萬元
資產總額	1,451,368	1,382,916	4.9	1,238,522
負債總額	804,273	759,656	5.9	687,921
歸屬於母公司股東權益	594,483	570,346	4.2	513,374
總股本(千股)	118,280,396	116,565,314	1.5	86,820,287

(2) 主要財務指標

項目	截至12月31日止年度			
	2014年 人民幣元	2013年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2012年 人民幣元
基本每股收益	0.406	0.579	(29.9)	0.562
稀釋每股收益	0.406	0.543	(25.2)	0.542
用最新股本計算的每股收益*	0.404	0.578	(30.1)	—
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.370	0.574	(35.5)	0.548
加權平均淨資產收益率(%)	8.14	12.24	(4.10)	12.80
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率(%)	7.42	12.15	(4.73)	12.48
每股經營活動產生的現金流量淨額	1.270	1.308	(2.9)	1.272

*：按2015年3月13日總股本計算。

項目	於12月31日			
	2014年 人民幣元	2013年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2012年 人民幣元
歸屬於母公司股東的每股淨資產	5.089	4.912	3.6	4.548
資產負債率(%)	55.41	54.93	0.48	55.54

(3) 非經常性損益項目及涉及金額：

項目	截至12月31日止年度(收入)/支出		
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	2012年 人民幣百萬元
處置非流動資產(收益)/損失	1,622	826	(133)
捐贈支出	125	245	231
政府補助	(3,165)	(2,368)	(2,814)
持有和處置各項投資的收益	(4,680)	(210)	(69)
其他各項非經常性收入和支出淨額	419	771	553
小計	(5,679)	(736)	(2,232)
相應稅項調整	1,420	184	558
合計	(4,259)	(552)	(1,674)
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(4,192)	(521)	(1,574)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(67)	(31)	(100)

(4) 採用公允價值計量的項目

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤的影響金額
可供出售的金融資產	1,964	183	(1,781)	2,317
衍生金融工具	2,040	(6,368)	(8,408)	6,978
可轉換債券的嵌入衍生工具	(548)	(3,288)	(2,740)	(4,611)
合計	3,456	(9,473)	(12,929)	4,684

(5) 財務報表項目變動情況表

年度間數據變動幅度達30%以上，或佔本公司報表日資產總額5%或以上或利潤總額10%以上的報表項目具體情況及變動原因說明：

項目	於12月31日		增加/(減少)		變動主要原因
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	
貨幣資金	10,100	15,101	(5,001)	(33.1)	主要是本公司為彌補資金缺口動用貨幣資金
應收票據	13,963	28,771	(14,808)	(51.5)	主要是化工產品價格下跌，化工銷售公司以票據結算的應收款項減少以及增加票據背書或貼現
應收賬款	90,831	68,466	22,365	32.7	主要是聯合石化等下屬公司貿易應收款項增加
其他應收款	29,251	13,165	16,086	122.2	主要是聯合石化套期保值業務增加
可供出售金融資產	868	3,730	(2,862)	(76.7)	主要是公司轉讓中國燃氣股票
無形資產	78,681	60,263	18,418	30.6	參見按照中國企業準則編制的財務報告附註14
遞延所得稅資產	6,979	4,141	2,838	68.5	主要是揚子等子公司待彌補虧損增加以及套期保值虧損導致的遞延所得稅增加
短期借款	166,688	108,121	58,567	54.2	參見按照中國企業準則編制的財務報告附註20
一年內到期的非流動負債	11,890	45,749	(33,859)	(74.0)	主要是公司償還了35億公司債、300億分離交易可轉債、117億港幣可轉債以及部分長期債券轉入一年內到期的非流動負債的影響
長期借款	67,426	46,452	20,974	45.2	參見按照中國企業準則編制的財務報告附註28
其他非流動負債	11,549	8,187	3,362	41.1	主要是國勘下屬子公司與中國石化集團簽訂的長期借款協議本金增加
資本公積	48,703	36,947	11,756	31.8	主要是公司230億可轉換債券部分行權
其他綜合收益	(7,261)	407	(7,668)	(1,884.0)	主要是聯合石化及中石化香港等下屬公司現金流量套期虧損以及國勘的合營公司產生的外幣報表折算差
專項儲備	491	1,556	(1,065)	(68.4)	參見按照中國企業準則編制的財務報告附註35
財務費用	9,618	6,274	3,344	53.3	主要是人民幣匯率變化帶來的匯兌損益變動
資產減值損失	6,839	4,044	2,795	69.1	參見按中國企業準則編制的財務報告附註42
公允價值變動損益	(4,151)	2,167	(6,318)	(291.6)	主要是本公司230億元可轉換債券嵌入衍生工具公允價值變動
投資收益	8,137	2,510	5,627	224.2	參見按中國企業準則編制的財務報告附註44
營業外收入	4,710	3,481	1,229	35.3	參見按照中國企業準則編制的財務報告附註45
所得稅費用	17,571	25,605	(8,034)	(31.4)	參見按照中國企業準則編制的財務報告附註47
少數股東損益	1,480	4,198	(2,718)	(64.7)	主要是控股子公司盈利減少

2 節錄自按國際財務報告準則編制的財務報表

單位：人民幣百萬元

項目	2014年	截至12月31日止年度			2010年
		2013年	2012年	2011年	
營業額、其他經營收入	2,825,914	2,880,311	2,786,045	2,505,683	1,913,182
經營收益	73,487	96,785	98,662	105,530	104,974
除稅前利潤	65,504	95,052	90,642	104,565	103,663
本公司股東應佔利潤	46,466	66,132	63,879	73,225	71,782
每股基本淨利潤(人民幣元)	0.398	0.570	0.566	0.650	0.637
每股稀釋淨利潤(人民幣元)	0.397	0.534	0.545	0.625	0.631
已佔用資本回報率(%)	6.05	8.02	9.09	11.49	12.95
淨資產收益率(%)	7.84	11.63	12.50	15.50	17.11
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	1.270	1.308	1.262	1.336	1.512

單位：人民幣百萬元

項目	2014年	2013年	於12月31日		
			2012年	2011年	2010年
非流動資產	1,091,224	1,009,906	892,929	794,423	727,642
流動負債淨額	244,113	198,812	148,358	101,485	76,177
非流動負債	201,534	189,468	196,535	185,594	200,429
非控股股東權益	52,536	52,823	37,122	35,016	31,432
本公司股東應佔權益	593,041	568,803	510,914	472,328	419,604
每股淨資產(人民幣元)	5.014	4.880	4.527	4.191	3.723
調整後的每股淨資產(人民幣元)	4.950	4.841	4.476	4.172	3.722

3 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編制的經審計的財務報表差異詳見本報告第196頁

1 股份變動情況表

單位：股

項目	本次變動前		發行新股	送股	本次變動增減		其他	小計	本次變動後	
	數量	比例(%)			公積金轉股				數量	比例(%)
人民幣普通股	91,051,875,187	78.11	-	-	-	1,715,081,853	-	1,715,081,853*	92,766,957,040	78.43
境內上市的外資股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境外上市的外資股	25,513,438,600	21.89	-	-	-	-	-	-	25,513,438,600	21.57
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
股份總數	116,565,313,787	100	-	-	-	1,715,081,853	-	1,715,081,853	118,280,395,640	100

*：本報告期內，累計有84,420,170張石化轉債轉為中國石化A股股票，累計增加1,715,081,853股。

2 股東數量和持股情況

於2014年12月31日，中國石化的股東總數為695,385戶，其中境內A股688,972戶，境外H股6,413戶。於2015年3月13日，中國石化股東總數為851,381戶。本公司最低公眾持股量已滿足香港聯合交易所有限公司證券上市規則（以下簡稱「上市規則」）規定。本報告期末至石化轉債贖回登記日（2015年2月11日），石化轉債共轉股2,790,814,006股。

(1) 前十名股東持股情況

於2014年12月31日，中國石化前十名股東持股情況如下。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例%	持股總數	持股變化 ¹	質押或凍結的股份數量
中國石油化工集團公司	國家股	72.47	85,720,671,101	57,722,243	0
香港(中央結算)代理人有限公司 ²	H股/A股	21.48	25,402,335,709	30,154,650	未知
國泰君安證券股份有限公司	A股	0.25	292,891,836	(45,486,499)	0
中國證券金融股份有限公司	A股	0.23	268,156,856	(22,699,951)	0
卡塔爾控股有限責任公司-自有資金	A股	0.08	89,996,185	0	0
中國建設銀行-鵬華價值優勢股票型證券投資基金	A股	0.04	44,999,949	9,714,546	0
中國建設銀行股份有限公司-博時裕富滬深300指數證券投資基金	A股	0.04	41,897,694	34,897,694	0
中國工商銀行-上證50交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.03	37,487,694	(15,712,129)	0
南方東英資產管理有限公司-南方富時中國A50ETF	A股	0.03	35,516,572	(26,378,536)	0
中國銀行股份有限公司-嘉實滬深300交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.03	30,426,070	751,787	0

註1：與2013年12月31日相比。

2：中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿國際投資有限公司持有553,150,000股H股，佔中國石化股本總額的0.47%，該等股份包含在香港(中央結算)代理人有限公司持有的股份總數中。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：

中國石化未知上述股東之間存在關聯關係或一致行動。

(2) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有權益的股份數量(股)	佔中國石化權益(H股)的大致百分比(%)
JPMorgan Chase & Co.	實益擁有人	656,026,310(L)	2.57(L)
		360,358,429(S)	1.41(S)
	投資經理	364,641,100(L)	1.42(L)
	受託人(被動受託人除外)	32,200(L)	0.00(L)
	保管人—法團核准借出代理人	1,357,077,571(L)	5.31(L)
BlackRock, Inc	大股東所控制的法團的權益	2,020,880,233(L)	7.92(L)
		31,124,000(S)	0.12(S)
Schroders Plc	投資經理	1,528,199,922(L)	5.99(L)

註：(L)好倉，(S)淡倉

3 證券發行與上市情況

(1) 前三年歷次證券發行情況

股票及其衍生證券的種類	發行日期	發行價格	發行數量(股)	上市日期	獲准上市交易數量(股)
H股新股	2013年2月14日	8.45港元/股	2,845,234,000	2013年2月14日	2,845,234,000
紅股A股	2013年6月20日	—	14,007,974,817	2013年6月20日	14,007,974,817
紅股H股	2013年6月25日	—	3,925,144,400	2013年6月26日	3,925,144,400

(2) 公司股份總數及結構的變動及所導致的公司資產負債結構的變動情況

截至2014年12月31日，累計已有93,001,030張石化轉債轉為中國石化A股股票，累計轉股股數為1,832,955,041股。報告期末，石化轉債尚有136,998,970張未轉股，佔石化轉債發行總量的59.57%。以上股份變動對公司資產負債結構無重大影響。

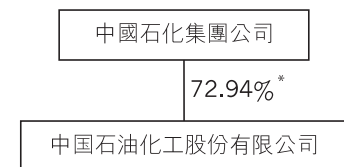
冊資本為人民幣274,866,534,000元，法定代表人傅成玉先生，組織機構代碼為10169286-X。中國石化集團公司於2000年通過重組，將其石油化工的主要業務投入中國石化，中國石化集團公司繼續經營保留若干石化設施、小規模的煉油廠；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設服務及水、電等公用工程服務及社會服務等。

(2) 中國石化目前無其它持股10%或以上的法人股東(不包括香港(中央結算)代理人有限公司)。

(3) 實際控制人情況

中國石化集團公司是中國石化的實際控制人。

(4) 中國石化與實際控制人之間的產權及控制關係方框圖



*：包括中國石化集團公司境外全資附屬公司盛駿國際投資有限公司通過香港(中央結算)代理人有限公司持有的553,150,000股H股。

(3) 現存的內部職工股情況

本報告期末公司無內部職工股。

4 控股股東及實際控制人變更情況

本報告期內中國石化的控股股東及實際控制人無變化。

(1) 控股股東

中國石化控股股東為中國石化集團公司。成立於1998年7月，是國家授權投資的機構和國家控股公司，註

本報告期末中國石化集團公司直接持有其他上市公司股權情況

公司名稱	持股數(股)	持股比例
中石化煉化工程(集團)股份有限公司	2,907,856,000	65.67%
中國石化儀徵化纖股份有限公司	9,224,327,662	72.01%
江漢石油鑽頭股份有限公司	270,270,000	67.50%
招商局能源運輸股份有限公司	911,886,426	19.32%



董事長 傅成玉先生

尊敬的各位股東：

首先，本人謹代表中國石化董事會向各位股東與社會各界對本公司的關心和支持表示衷心感謝。

2014年，董事會堅持以提高發展質量和效益為中心，倡導深化改革、轉型發展、從嚴管理，各項工作取得明顯進展，公司保持了良好的發展勢頭。我們欣喜地看到，在改革方面，油品銷售業務通過重組、引入社會和民營資本，實現混合所有制經營，不僅提升了企業價值，還有力地推動該項業務從油品供應商向綜合服務商轉變。在轉型方面，本公司涪陵頁岩氣田提前投入商業運行並建成20億立方米/年產能，使中國成為北美之外首個實現頁岩氣商業開發

的國家；成品油質量全面升級，需求快速增長的高標號汽油產量同比大幅增加；銷售板塊非油品業務開啟新航程，營業額同比增長28%。在管理方面，實現了安全穩定生產，資源優化顯現成效，化工原料結構、產品結構不斷優化改善。各業務板塊成本得到有效控制。經過管理層和全體員工的不懈努力，公司有效應對了第四季度國際油價「斷崖式」下跌帶來的巨大挑戰，生產經營平穩運行、抗風險能力有效提升，可持續發展水平不斷增強。

2014年，按照國際財務報告準則，公司實現營業額及其他經營收入人民幣2.83萬億元，同比減少1.9%，本公司股東應佔利潤為人民幣464.7億元，同比下降29.7%。綜合考慮本公司盈利水平、股東回報和未來的發展需要，董

事會建議派發末期股息0.11元，加上中期已派發股息每股0.09元，全年每股人民幣0.2元。

回顧本屆董事會任期的三年，全球經濟脆弱復蘇，中國經濟在經歷了30多年快速增長後進入調整期，逐漸步入「新常態」，呈現出速度換擋、結構優化、動力轉換的特點。本屆董事會緊扣發展質量和效益，注重頂層設計，實施資源、市場、一體化、國際化、差異化和綠色低碳六大戰略，帶領全體員工共同建設人民滿意世界一流的能源化工公司。

三年來，全面完善公司治理，注重提升企業價值。本公司通過完善股利分配政策，回報股東、維護投資者利益；設立社會責任管理委員會指導公司可持續發展，建立完善《董事會成員多元化政策》等規章，注重發揮各專門委員會和獨立董事的作用；不斷完善內控制度，加強內控執行力；加強信息披露和投資者關係工作，提高了公司透明度。公司注重利用資本市場推動企業發展，在廣大投資者和社會各界的支持下，通過H股定向增發、推動國內A股可轉債轉股、開展油品銷售業務引入社會和民營資本、支持冠德股本融資，共實現股本融資約人民幣1,500億元，同時根據市場狀況進行債務融資，有力地支撐了企業快速發展，改善了資本和債務結構，提升了企業價值。

三年來，全面推進深化改革。油品銷售業務在國內率先啟動混合所有制改革，形成市場化倒逼機制，為企業進一步激發活力和競爭力、實現改革轉型和可持續發展奠定了基礎；通過對下屬子公司儀徵化纖進行重大資產重組，加快中國石化集團公司石油工程重組上市的步伐，避免了儀徵化纖因行業週期不景氣連續三年虧損、被迫下市而對其股東帶來負面影響；圓滿完成上海石化和儀徵化纖股權分置改革，支持上海石化實施股權激勵改革；不斷完善注重回報的投資管理機制，逐步建立事業部公司化運作機制，專業化、市場化運營效果初步顯現。

三年來，全面推進轉型發展。我們注重發展的質量和效益，全面貫徹六大戰略，累計資本支出人民幣4,985億元，實現了上游資源增儲上

產、油品質量持續升級、油品銷售業務鞏固優化、非油品業務快速發展、化工原料和產品結構不斷優化。與2011年相比，原油產量增長12.1%，天然氣產量增長38.5%，頁岩氣勘探開發取得重大突破，展現了良好的發展前景；成品油質量全面升級，在國內率先實現出廠汽油全面達到國Ⅳ標準、出廠車用柴油全面達到國Ⅳ標準、部分地區汽、柴油達到國Ⅴ標準；油品銷售經營規模持續增長，境內零售銷售比例提高到68.9%，非油品業務發展迅速，營業額增長107%，平台優勢逐步顯現；化工原料和產品結構優化調整取得成效，高附加值產品比例提高，抗風險能力不斷增強。公司專門設立能源管理與環境保護部，計劃投入約50億美元，實施「碧水藍天」專項行動和「能效倍增」計劃，在經營規模不斷擴大的同時，能耗和排放水平持續下降。與2011年相比，萬元產值綜合能耗下降5.2%，外排廢水COD量下降8.1%，氮、氮、二氧化硫、氮氧化物排放量分別下降9.6%、20%和7.4%。

三年來，全面提升企業管理。建立實施更加嚴格的管理制度，深刻汲取青島「11·22」事故教訓，紮實推進從嚴管理，持續推進制度流程建設，生產組織、風險控制、安全穩定等管理水平有效提高，各業務板塊生產經營成本漲幅低於同行業水平，有效防範和抵禦了行業風險。

三年來，全面推進科技創新。面向未來探索科技體制改革，發揮科技生產力作用，強化重大核心技術攻關和前瞻性、基礎性研究；加強產銷研結合，加快科技成果推廣應用，自主創新能力進一步加強，取得了一批戰略性、應用性新成果。頁岩氣勘探開發、新型煤化工、新材料及節能環保等一批新興產業技術取得突破，支撐產業結構和產品結構進一步優化。三年來，共獲國家技術發明獎7項，其中一等獎1項；獲國家技術進步獎12項，其中特等獎1項，一等獎3項；獲國家專利金獎2項；累計獲得國內外專利授權6,850件，有效發揮了科技對公司發展的引領支撐作用。

三年來，全面履行社會責任。先後加入聯合國全球契約組織領跑者計劃和關注氣候變化倡議，自覺履行全球契約10項原則，在「里約+20」峰會做出10項自願性承諾，支持聯合國全球契約中國網絡舉辦關注氣候中國峰會，在國內率先發佈企業環保白皮書和頁岩氣開發環境、社會、治理專項報告，引領中國企業以行動共同應對氣候變化。公司悉心關愛員工，積極參與公益事業，推動並實現了企業與各利益相關方共贏發展。

與2011年底相比，按國際財務報告準則，公司經營收入增長12.8%；總資產增長27.2%；股東權益增長25.2%。三年間公司累計派現金股息達人民幣824億元，股價和市值上升。以中國石化為核心資產的中國石化集團公司在2014年《財富》全球500強企業排名中位列第3位。上述成績的取得，是董事會、管理層和全體員工齊心協力、辛勤勞動的結果，也得益於各位股東和社會各界的大力支持。

2015年，在中國經濟新常态和國際低油價的疊加影響下，公司經營環境依然十分嚴峻。面對挑戰，中國石化堅定信念、奮發進取，繼續以市場為導向，大力推進創新、改革和轉型，圍繞質量和效益夯實各項基礎，全力提升生產經營水平邁上新台阶。2015年計劃安排資本支出人民幣1,359億元，重點用於：推進上游高效勘探開發，特別是加大非常規油氣勘探開發力度和LNG建設；實施煉油改造及成品油質量升級項目；發展新型煤化工及高附加值產品的生產和研發；推進加油站的升級改造；繼續實施「碧水藍天」行動和「能效倍增」計劃等。

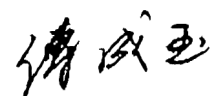
展望未來，中國石化將把握機遇、應對挑戰，堅持集約式內涵發展，以創新驅動為核心戰略，努力向科學型和服務型公司轉化，逐步實現產業結構從「石油+化工」向「能源+材料」的轉變，價值創造從主要依靠加工製造向主要依靠技術創新和服務的轉變。

在本屆董事會即將屆滿之際，我謹代表董事會向各位股東、利益相關方和社會各界的支持與關心，向各位監事、各位管理人員和全體員工多年來的辛勤工作和密切配合，表示衷心的感謝！

本屆董事會、監事會將於2015年5月屆滿。由於監管要求和工作調整，張耀倉副董事長、曹耀峰董事、陳小津董事、馬蔚華董事將不再擔任下屆董事。他們在任職期間勤勉盡責，恪盡職守，積極參與公司決策，為中國石化董事會的科學決策和有效監督發揮了重要作用。在此，對他們多年來的辛勤工作及作出的貢獻致以最誠摯的謝意！

本屆董事會已提名新一屆董事會候選人，他們都是宏觀經濟、金融證券、企業管理、石油石化領域的傑出管理者和優秀專家，相信他們豐富的專業背景和工作經驗一定會為董事會賦予新的內涵和活力，增強董事會的決策能力。

我希望也相信，在新老董事會的領導下，在全體員工的不懈努力和各界朋友的大力支持下，中國石化必將在深化改革進程中取得各項工作更大的發展，為實現我們的石化夢、中國夢和建設更美好生活做出新的更大的貢獻。



傅成玉
董事長

中國北京，2015年3月20日



相映

經營業績回顧

2014年，世界經濟復蘇乏力，中國經濟增速放緩，全年國內生產總值(GDP)同比增長7.4%。本公司以提高發展質量和效益為中心，深化改革、轉型發展、從嚴管理，加強宏觀形勢和市場走勢的研判，主動應對國際原油價格劇烈變化，加強結構調整，努力拓展市場，強化精細管理和成本管理，總體保持了生產經營平穩運行。

1 市場環境回顧

(1) 原油、天然氣市場

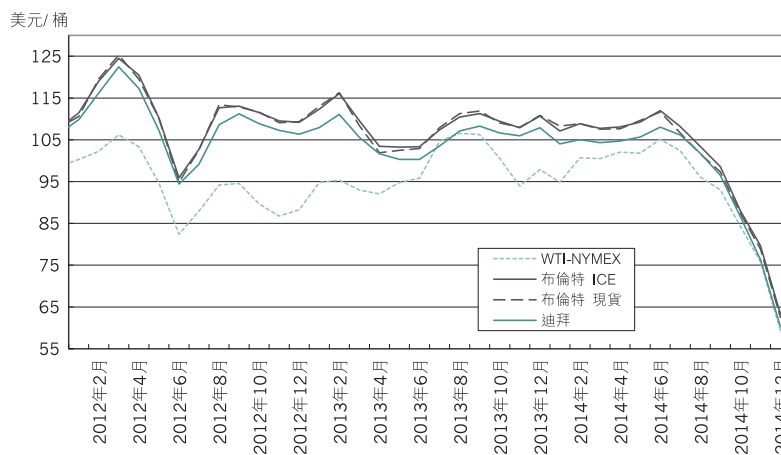
2014年，國際原油價格上半年高位震盪，下半年單邊大幅下挫，進入第四季度出現「斷崖式」下跌。普氏布倫特原油現貨價格全年平均為99.45美元/桶，同比降低8.5%。2014年國內天然氣需求保持增長，國家進一步調整了非居民用存量天然氣價格，國內天然氣價格與可替代能源價格逐步接軌。

(2) 成品油市場

2014年，中國政府根據國際原油價格走勢及時調整成品油價格，下半年隨國際原油價格下挫，國內成品油連續降價11次。受宏觀經濟放緩影響，國內成品油需求增速放緩，境內汽油需求仍保持增長，但柴油需求同比略有下降。據統計，2014年國內成品油表觀消費量(包括汽油、柴油和煤油)為2.69億噸，同比增長2.0%。



董事、總裁 李春光先生



國際原油價格變化走勢圖

(3) 化工產品市場

2014年，化工產品價格持續下跌。下半年化工產品原料價格下降幅度大於化工產品價格下降幅度，化工毛利有所改善。據本公司統計，國內合成樹脂和合成纖維表觀消費量同比分別增長8.7%和7.0%，合成橡膠表觀消費量同比下降1.9%，國內乙烯當量表觀消費量同比增長4.9%。

2 生產經營

(1) 勘探及開發

2014年，本公司以管理和技術創新為動力，落實高效勘探開發各項部署，取得了一批新發現和商業發現，涪陵新增頁岩氣儲量1,067.5億立方米，標誌著我國首個大型頁岩氣田的誕生，全年新增油氣經濟可採儲量431百萬桶。原油開發方面，突出開發效益，優化新區儲量動用，精細老區開發，不斷提高採收率；天然氣開發方面，加快推進重點產能建設工

程，強化普光等老氣田管理，合理調整營銷策略，擴大經營總量，提高經濟效益；頁岩氣開發方面，涪陵一期50億立方米產能建設高效推進，投產井日產水平平均超設計方案，形成大發展的良好局面。全年油氣當量產量為480.22百萬桶，同比增長8.4%；其中境內原油產量保持穩定，同時去年底部分海外上游資產收購完成交割，海外原油產量大幅增長；生產天然氣7,164億立方英尺，同比增長8.5%。油氣單位完全成本增幅得到有效控制。

勘探和開發生產情況

	2014年	2013年	2012年	2014年較 2013年 同比變動(%)
油氣當量產量(百萬桶)	480.22	442.84	427.95	8.44
原油產量(百萬桶)	360.73	332.54	328.28	8.48
中國	310.87	310.84	306.60	0.01
海外	49.86	21.70	21.68	129.77
天然氣產量(十億立方英尺)	716.35	660.18	598.01	8.51

原油和天然氣儲量情況

儲量類別	石油儲量(百萬桶) 於2014年 12月31日
探明儲量	3,048
探明已開發儲量	2,782
勝利油田	1,917
中國其他	548
中國合計	2,465
海外	317
探明未開發儲量	266
勝利油田	105
中國其他	130
中國合計	235
海外	31

儲量類別	天然氣儲量(十億立方英尺) 於2014年 12月31日
探明儲量	6,741
探明已開發儲量	6,011
普光氣田	2,663
中國其他	3,324
中國合計	5,987
海外	24
探明未開發儲量	730
中國合計	728
海外	2

勘探和開發活動

在鑽井數	截至12月31日止年度			
	2014年		2013年	
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國合計	310	309	267	267
勝利油田	63	63	93	93
中國其他	247	246	174	174
海外	3	1	2	0
在鑽井合計	313	310	269	267

完鑽井數	中國			海外	
	總計	勝利油田	其它	合併報表子公司	權益法核算 長期股權投資
截至2014年12月31日止年度					
勘探—成功	337	141	193	—	3
—乾井	187	64	123	—	—
開發—生產	3,964	2,027	1,614	6	317
—乾井	56	30	26	—	—
截至2013年12月31日止年度					
勘探—成功	350	112	238	—	—
—乾井	352	96	256	—	—
開發—生產	4,513	2,490	2,016	5	2
—乾井	83	39	44	—	—

單位：平方公里

	截至12月31日止年度	
	2014年	2013年
探礦權面積	960,981	983,680
中國	960,981	983,680
探礦權面積	27,921	26,665
中國	22,912	22,563
海外	5,009	4,102

(2) 煉油

2014年，本公司以市場為導向優化調整產品結構，增產市場需求旺盛的油品和高附加值產品，汽油(特別是高標號汽油)和航空煤油產量大幅增長，

柴汽比進一步下降。加快推進成品油質量升級，積極生產國IV車用柴油，部分地區汽、柴油達到國V標準；優化資源配置，合理安排加工油種，加強庫存管理，大力控制成本；發揮專

業化傳統優勢，潤滑油、液化氣、瀝青等產品盈利能力進一步增強，取得較好的經濟效益。全年加工原油2.35億噸，同比增長1.5%；生產成品油1.46億噸，同比增長4.2%。

煉油生產情況單位

百萬噸

	2014年	2013年	2012年	2014年
				較2013年 同比變動(%)
原油加工量	235.38	231.95	221.31	1.48
汽、柴、煤油產量	146.23	140.40	132.96	4.15
汽油	51.22	45.56	40.55	12.42
柴油	74.26	77.40	77.39	(4.06)
煤油	20.75	17.43	15.01	19.05
化工輕油產量	39.17	37.97	36.33	3.16
輕油收率(%)	76.52	76.19	76.75	提高0.33個百分點
綜合商品率(%)	94.66	94.82	95.15	降低0.16個百分點

註：合資公司的產量按100%口徑統計

(3) 營銷及分銷

2014年，公司啟動了銷售業務重組，引入社會和民營資本，實現混合所有制經營改革，並與25家投資者簽署了增資協議，形成了市場化改革的倒逼機制，為進一步改革銷售板塊體制、機制，實現創新發展奠定了基礎。

2014年，成品油市場需求增速放緩，特別是柴油需求低迷，本公司靈活調整營銷策略，不斷優化銷售結構，加大高標號汽油和航煤銷售力度，做大經營總量；發揮網絡和品牌優勢，全力提升加油站綜合服務水平，擴大零售規模；積極發展非油品業務，在全

國上線加油卡網上營業廳，推廣自助終端應用及設備，改善客戶體驗，努力為客戶提供一站式服務，非油品營業額171億元，同比增長28%。全年成品油總經銷量1.89億噸，同比增長5.1%，其中境內成品油總經銷量1.71億噸，同比增長3.4%，零售量同比增長3.6%。

營銷及分銷營運情況

	2014年	2013年	2012年	2014年較 2013年 同比變動(%)
成品油總經銷量(百萬噸)	189.17	179.99	173.15	5.10
境內成品油總經銷量(百萬噸)	170.97	165.42	158.99	3.36
零售量(百萬噸)	117.84	113.73	107.85	3.61
直銷及分銷量(百萬噸)	53.13	51.69	51.14	2.79
單站年均加油量(噸/站)	3,858	3,707	3,498	4.07

	於2014年 12月31日	於2013年 12月31日	於2012年 12月31日	本報告年末比 上年度年末變動 (%)
中國石化品牌加油站總數(座)	30,551	30,536	30,836	0.05
其中：自營加油站數(座)	30,538	30,523	30,823	0.05

(4) 化工

2014年，面對嚴峻的化工市場形勢和產品價格持續低迷的局面，本公司優化原料結構，加大輕質原料比例，降低原料成本；推進產品結構調整，加大新產品的研發、生產和銷售力

度，其中化工聚烯烴新產品與專用料比例達到57.4%，高附加值橡膠比例達到17.4%，合成纖維差別化率達到76.7%；優化生產裝置運行，合理安排裝置負荷，對不能達到邊際成本的化工裝置實施關停措施。全年乙炔

產量1,070萬噸，同比增長7.2%。堅持低庫存運作，實施差別化營銷策略，全年化工產品經營總量6,079萬噸，同比增長4.4%，實現了全產全銷。

化工主要產品產量單位

千噸

	2014年	2013年	2012年	2014年 較2013年 同比變動(%)
乙烯	10,698	9,980	9,452	7.19
合成樹脂	14,639	13,726	13,343	6.65
合成橡膠	939	960	936	(2.19)
合成纖維單體及聚合物	8,383	9,227	8,950	(9.15)
合成纖維	1,315	1,392	1,339	(5.53)

註：合資公司的產量按100%口徑統計。

(5) 科技開發

2014年，本公司積極發揮科技的支撐引領作用，不斷加大科技攻關力度，取得明顯成效。在上游方面，頁岩氣「井工廠」技術試驗成功，施工效率顯著提高；形成了海上油田安全控制技術系列，支撐了海上油田安全高效生產。在煉油方面，逆流連續重整、高芳烴含量催化柴油加氫轉化、柴油超深度加氫脫硫等技術實現工業轉化。在化工方面，合成氣制乙二醇示範裝置成功運行，煤化工技術取得新突破；超仿棉等示範裝置一次開車成功；抗菌聚丙烯、低溫包裝用聚丙烯等新產品開發成功。全年申請國內外專利4,968件，獲得國內外專利授權3,011件；獲中國專利金獎1項、優秀獎5項；獲國家科技進步一等獎2項、技術發明二等獎2項、科技進步二等獎3項。

(6) 健康、安全、環境

2014年，本公司大力實施綠色低碳發展戰略，全面開展「碧水藍天」環保專項行動，正式啟動「能效倍增」計劃，持續推進碳資產管理，進一步發揮節能減排降碳一體化管理優勢，能源環保工作成效持續提升。與去年相比，全年萬元產值綜合能耗下降0.6%；工業取水量下降1.1%；外排廢水COD量減少2.5%；氮氣排放量減少4.2%；二氧化硫排放量減少8.1%；氮氧化物排放量減少3.9%；危險化學品和「三廢」妥善處置率達到100%。

2014年，本公司完善了安全生產責任制和事故問責制度；開展了安全專項檢查，集中進行了隱患排查治理；加強突發事件應急能力建設和安全信息化建設；規範勞動防護，保障員工健康。其他詳細信息參見公司可持續發展進展報告。

(7) 資本支出

2014年本公司優化項目和投資，全年資本支出人民幣1,546.40億元，比年初計劃壓縮4.2%。勘探及開發板塊資本支出人民幣801.96億元，主要用於濟陽坳陷、四川盆地、塔河油田、鄂爾多斯盆地等區域油氣勘探開發工程，山東、廣西LNG及油氣長輸管道以及海外項目建設等，新建原油生產能力436萬噸/年，新建天然氣生產能力59億立方米/年；煉油板塊資本支出人民幣279.57億元，主要用於石家莊、揚子、塔河、九江等煉油改造和汽柴油質量升級項目建設，新增煉油綜合加工能力950萬噸，以及收購延布煉油項目37.5%股權；營銷及分銷板塊資本支出人民幣269.89億元，主要用於加油（氣）站發展和改造，成品油管道及油庫建設，全年發展加油（氣）站556座；化工板塊資本支出人民幣158.50億元，主要用於寧東煤化工、齊魯丙烯腈等項目建設，新增乙烯生產能力19萬噸/年、合成樹脂生產能力60萬噸/年；總部及其他資本支出人民幣36.48億元，主要用於科研裝置及信息化項目建設。

(8) 油氣儲量評估準則

本公司通過兩級管理系統對儲量評估工作進行管理。儲量委員會設在中國石化總部，負責監控總體儲量評估工作並審查公司的儲量評估情況。各油田分公司也設有儲量委員會，負責管理油田分公司級別的儲量評估工作並審閱儲量評估報告。

本公司儲量委員會的主要負責人包括公司的一名高級副總裁、副總地質工程師和勘探開發部門主任。目前儲量委員會主任王志剛先生擁有中國科學院地質與地球物理研究所地質學博士學位，並在石油和天然氣行業擁有超過30年的經驗。本公司的儲量委員會還包括其他31名成員，這些成員均是負責各油田分公司勘探和開發活動的高級管理人員。儲量委員會的大部分成員均擁有碩士或博士學位，並在相關產業領域（如地質、工程和經濟）擁有平均20年以上的技術經驗。

本公司編制了程序手冊和技術指南用以指導儲量評估工作。儲量信息的初步收集和匯總由油田分公司級別的不同工作部門（包括勘探、開發、財務和法律部門）共同完成。勘探和開發部門共同編制儲量評估的初步報告。隨後，各油田分公司的儲量管理委員會同技術專家對初步報告進行審閱，以確保儲量評估資料的質量和數量符合技術指南的要求，同時確保評估資料合理並準確。中國石化儲量委員會

主要負責儲量評估工作的管理和協調，審閱並批准儲量評估的年度變化和結果，並披露本公司已探明的儲量信息。我們還聘請外部顧問協助我們遵守美國證券交易委員會的規則和法規。本公司為協助開展儲量評估工作設有專業的儲量數據庫，並對該數據庫進行定期完善和更新。

業務展望

(1) 市場分析

展望2015年，預計世界經濟將延續緩慢復蘇態勢；中國經濟增長將進入新常態。預計國際油價將繼續維持疲弱態勢，國內成品油市場需求將保持穩定增長，結構進一步調整，成品油質量升級穩步推進，國內主要化工產品需求將穩步增長。

(2) 生產經營

2015年，本公司將繼續圍繞提高發展質量和效益這個中心，堅持深化改革、轉型發展、從嚴管理，更加注重結構調整，更加

注重資源優化，更加注重創新驅動，強化風險管控，重點做好以下幾方面的工作：

勘探及開發板塊：面對低油價形勢，本公司將堅持儲量、產量、投資、成本、效益相統一的原則，優化勘探部署，降低開發成本，提高油氣商品率。勘探方面，以油氣商業發現為中心，突出新區新領域勘探，圍繞重點油氣增儲區，提高勘探成功率。開發方面，依據油價波動彈性決策項目和產量安排，深化老區精細開發，推廣大幅提高採收率技術；大力推進頁岩氣開發，實現頁岩氣開發快速發展，加快推進天然氣重點產能建設工程，加強已開發氣田精細管理。全年計劃境內生產原油300百萬桶，境外48百萬桶；計劃生產天然氣8,863億立方英尺。

煉油板塊：優化原油採購和資源配置，降低原油採購成本；充分發揮規模優勢，控制單位成本；積極推進成品油質量升級，為市場供應清潔油品；加強產銷銜接，調整產品結構和生產負荷，增產適銷對路和

高附加值產品；發揮專業化經營優勢，完善銷售網絡，優化潤滑油、液化氣、瀝青等產品經營。全年計劃加工原油2.43億噸，生產成品油1.52億噸。

銷售板塊：積極探索新體制新機制，加快以油品銷售商向綜合服務商轉變。本公司針對供需形勢的新變化，加強市場分析研判，努力實現效益最大化；堅持低庫存運作，降低風險；優化銷售結構，擴大零售規模和單站銷量；加快成品油管道佈局建設，完善營銷網絡；實施差異化營銷，加強個性化服務，提高客戶忠誠度；推進非油品專業化、市場化發展，提高經營規模和效益。全年計劃境內成品油經銷量1.73億噸。

化工板塊：進一步優化原料結構，降低原料成本；加快產品結構調整，密切產銷研結合，積極生產適銷對路的高附加值產品，加大新產品的研發、生產和推廣力度；優化生產裝置運行，根據產業鏈邊際效益合理安排裝置負荷；充分發揮市場網絡優勢，提升化工產品營銷水平。全年計劃生產乙烯1,090萬噸。

科技開發：本公司將積極踐行創新驅動發展戰略。持續攻關頁岩油氣勘探開發技術，提升石油、天然氣勘探開發及提高採收率技術，推動上游增儲上產。強化生物質燃料、重質油加工、清潔油品生產等技術攻關，推動油品質量升級。加快催化新材料、高性能合成材料、精細化工產品等技術開發，推動產品結構調整。加強節能環保、綠色低碳等技術研發與應用，保護生態環境。持續開展前瞻性、基礎性研究，提高原始創新能力，支撐和引領公司轉型發展。

資本支出：2015年本公司將根據市場變化持續加大項目和投資的優化力度。計劃資本支出人民幣1,359億元，其中，油田板塊資本支出人民幣682億元，積極推進涪陵頁岩氣項目建設，同時安排勝利、四川、塔河、準噶爾、鄂爾多斯等區域油氣

勘探開發工程，廣西、天津LNG及天然氣管道項目以及海外項目；煉油板塊資本支出人民幣240億元，重點做好齊魯、九江煉油改造，汽油吸附脫硫、柴油加氫等油品質量升級項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣226億元，重點安排加油（氣）站挖潛改造，推進成品油管網建設，優化油庫佈局，完善加氣站、非油品等業務設施，提升綜合服務功能，積極推進新興業務發展；化工板塊資本支出人民幣151億元，重點做好金陵環氧丙烷及液化氣綜合利用項目、海南芳烴項目建設；總部及其他資本支出人民幣60億元，主要用於科研裝置及信息化項目建設。

在新的一年裡，中國石化將主動適應新常態，打造發展新動力，不斷提升公司的綜合實力、國際競爭力和可持續發展能力，力爭實現良好的業績。



安慶石化S-Zorb裝置

以下討論與分析應與本年度報告所列的本公司經審計的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據摘自本公司按國際財務報告準則編制並經過審計的財務報表。討論中涉及的产品價格均不含增值稅。

1 合併經營業績

2014年，本公司的營業額及其他經營收入為人民幣28,259億元，與2013年相比降低1.9%。經營收益為人民幣735億元，同比降低24.1%。

下表列示本公司相關各期合併利潤表中主要收入和費用項目。

	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2014年 (人民幣百萬元)	2013年	
營業額及其他經營收入	2,825,914	2,880,311	(1.9)
營業額	2,781,641	2,833,247	(1.8)
其他經營收入	44,273	47,064	(5.9)
經營費用	(2,752,427)	(2,783,526)	(1.1)
採購原油、產品及經營供應品及費用	(2,334,399)	(2,371,858)	(1.6)
銷售、一般及管理費用	(68,374)	(69,928)	(2.2)
折舊、耗減及攤銷	(90,097)	(81,265)	10.9
勘探費用(包括乾井成本)	(10,969)	(12,573)	(12.8)
職工費用	(57,233)	(55,353)	3.4
所得稅以外的稅金	(191,202)	(190,672)	0.3
其他費用淨額	(153)	(1,877)	(91.8)
經營收益	73,487	96,785	(24.1)
融資成本淨額	(14,229)	(4,246)	235.1
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	6,246	2,513	148.5
除稅前利潤	65,504	95,052	(31.1)
所得稅費用	(17,571)	(24,763)	(29.0)
本年度利潤	47,933	70,289	(31.8)
歸屬於：			
本公司股東	46,466	66,132	(29.7)
非控股股東	1,467	4,157	(64.7)

(1) 營業額及其他經營收入

2014年，本公司營業額為人民幣27,816億元，同比降低1.8%，主要歸因於石油、石化產品價格下跌。

下表列示了本公司2014年和2013年的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率(%)	平均實現價格		變化率(%)
	截至12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2014年	2013年		(人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)	2013年	
原油	8,864	7,604	16.6	4,008	4,253	(5.8)
中國	8,780	7,582	15.8	4,001	4,252	(5.9)
海外	84	22	281.8	4,691	4,678	0.3
天然氣(百萬立方米)：	16,661	15,907	4.7	1,589	1,336	18.9
汽油	64,083	59,482	7.7	8,339	8,498	(1.9)
柴油	102,724	99,855	2.9	6,647	7,050	(5.7)
煤油	21,845	20,162	8.3	5,710	6,116	(6.6)
基礎化工原料	27,277	25,838	5.6	6,151	6,870	(10.5)
合纖單體及聚合物	6,479	6,856	(5.5)	7,223	8,167	(11.6)
合成樹脂	11,584	10,696	8.3	9,684	9,631	0.6
合成纖維	1,430	1,488	(3.9)	9,436	10,356	(8.9)
合成橡膠	1,205	1,346	(10.5)	10,554	12,214	(13.6)
化肥	598	1,129	(47.0)	1,686	1,698	(0.7)

本公司生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，其餘外銷給予其他客戶。2014年，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業額為人民幣696億元，同比增長14.3%，主要歸因於原油銷量增長以及天然氣銷量和價格增長。

2014年，本公司煉油事業部和營銷及分銷事業部對外銷售石油產品(主要包括成品油及其他精煉石油產品)實現的對外銷售收入為人民幣16,339億元，同比降低2.8%，佔本公司營業額的58.7%，主要歸因於各類煉油產品價格下跌以及其他精煉石油產品銷量的減少抵消了汽油、柴油和煤油銷量增加的影響。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣13,420億元，同比增長0.7%，佔石油產品銷售收入的82.1%；其他精煉石油產品銷售收入人民幣2,919億元，同比降低16.0%，佔石油產品銷售收入的17.9%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣3,570億元，同比降低4.6%，佔本公司營業額的12.8%，主要歸因於化工產品價格下跌抵消了基礎化工原料和合成樹脂銷量增加的影響。

(2) 經營費用

2014年，本公司經營費用為人民幣27,524億元，同比降低1.1%。經營費用主要包括以下部分：

採購原油、產品及經營供應品及費用為人民幣23,344億元，同比降低1.6%，佔總經營費用的84.8%。其中：

採購原油費用為人民幣8,374億元，同比降低4.2%。2014年外購原油加工量為17,729萬噸(未包括來料加工

原油量)，同比降低0.6%；外購原油平均單位加工成本人民幣4,724元/噸，同比降低3.6%。

其他採購費用為人民幣14,970億元，同比基本持平。

銷售、一般及管理費用為人民幣684億元，同比降低2.2%。

折舊、耗減及攤銷為人民幣901億元，同比增長10.9%，主要歸因於公司近年對固定資產投入增加。

勘探費用為人民幣110億元，同比降低12.8%，主要歸因於公司優化勘探投入，提高勘探成功率，有效降低勘探支出。

職工費用為人民幣572億元，同比增長3.4%。

所得稅以外的稅金為人民幣1,912億元，同比增長0.3%，主要歸因於成品油消費稅稅率提高導致消費稅同比增加人民幣34億元；城市維護建設稅和教育費附加同比增加人民幣6億元；由於原油價格下降，石油特別收益金同比減少人民幣34億元。

其他費用(淨額)為人民幣2億元。

(3) **經營收益**為人民幣735億元，同比下降24.1%。

(4) **融資成本淨額**為人民幣142億元，同比增長235.1%，其中：本公司利息淨支出為人民幣94億元，同比增加4億元；由於人民幣升值幅度減小導致匯兌淨收益同比降低人民幣29億元；公司已發行的可轉換債券期末公允價值未實現損失為人民幣46億元，而去年同期為未實現收益人民幣20億元。

(5) **除稅前利潤**為人民幣655億元，同比下降31.1%。

(6) **所得稅**為人民幣176億元，同比減少人民幣72億元。

(7) **非控股股東應佔利潤**為人民幣15億元，同比減少人民幣27億元。

(8) **本公司股東應佔利潤**為人民幣465億元，同比降低29.7%。

2 分事業部經營業績

本公司將經營活動分為勘探及開發事業部、煉油事業部、營銷及分銷事業部、化工事業部四個事業部和本部及其他。除非文中另有所指，本節討論的財務數據並未抵銷事業部之間的交易，且各事業部的經營收入數據包括各事業部的其他經營收入。

以下按事業部列示了經營收入、外部銷售與事業部間銷售佔各報表期間抵銷事業部間銷售前經營收入的百分比、外部銷售收入佔所示報表期間合併經營收入的百分比(即扣除事業部間銷售後)。

	經營收入		抵銷事業部間銷售收入前 佔合併經營收入比例		抵銷事業部間銷售收入後 佔合併經營收入比例	
	截至12月31日止年度 2014年	2013年	截至12月31日止年度 2014年	2013年	截至12月31日止年度 2014年	2013年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售*	86,053	83,489	1.8	1.7	3.0	2.9
事業部間銷售	141,544	158,618	3.0	3.3		
經營收入	227,597	242,107	4.8	5.0		
煉油事業部						
外部銷售*	180,851	200,265	3.8	4.1	6.4	7.0
事業部間銷售	1,092,244	1,111,004	23.3	22.9		
經營收入	1,273,095	1,311,269	27.1	27.0		
營銷及分銷事業部						
外部銷售*	1,471,160	1,496,084	31.2	30.8	52.1	51.9
事業部間銷售	5,446	6,330	0.1	0.1		
經營收入	1,476,606	1,502,414	31.3	30.9		
化工事業部						
外部銷售*	365,277	381,588	7.7	7.9	12.9	13.2
事業部間銷售	62,208	55,999	1.3	1.2		
經營收入	427,485	437,587	9.0	9.1		
本部及其他						
外部銷售*	722,573	718,885	15.3	14.8	25.6	25.0
事業部間銷售	587,663	640,224	12.5	13.2		
經營收入	1,310,236	1,359,109	27.8	28.0		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	4,715,019	4,852,486	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,889,105)	(1,972,175)				
合併經營收入	2,825,914	2,880,311			100.0	100.0

*：包含其他經營收入。

下表列示了所示報表期間各事業部抵銷事業部間銷售前的經營收入、經營費用和經營收益及2014年較2013年的變化率。

	截至12月31日止年度		變化率 (%)
	2014年	2013年	
	(人民幣百萬元)		
勘探及開發事業部			
經營收入	227,597	242,107	(6.0)
經營費用	180,540	187,314	(3.6)
經營收益	47,057	54,793	(14.1)
煉油事業部			
經營收入	1,273,095	1,311,269	(2.9)
經營費用	1,275,049	1,302,670	(2.1)
經營(虧損)/收益	(1,954)	8,599	-
營銷及分銷事業部			
經營收入	1,476,606	1,502,414	(1.7)
經營費用	1,447,157	1,467,271	(1.4)
經營收益	29,449	35,143	(16.2)
化工事業部			
經營收入	427,485	437,587	(2.3)
經營費用	429,666	436,719	(1.6)
經營(虧損)/收益	(2,181)	868	-
本部及其他			
經營收入	1,310,236	1,359,109	(3.6)
經營費用	1,311,299	1,362,521	(3.8)
經營虧損	(1,063)	(3,412)	(68.8)
抵銷分部間收益	2,179	794	-

(1) 勘探及開發事業部

勘探及開發事業部生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，絕大部分天然氣及少部分原油外銷給其他客戶。

2014年該事業部經營收入為人民幣2,276億元，同比降低6.0%，主要歸因於原油銷量和價格同比降低。

2014年該事業部銷售原油4,337萬噸，同比降低2.0%；銷售天然氣179.8億立方米，同比增長5.8%。原油平均實現銷售價格為人民幣3,944元/噸，同比降低6.0%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,599元/千立方米，同比增長17.6%。

2014年該事業部經營費用為人民幣1,805億元，同比降低3.6%。主要歸因於

- 優化勘探投入，勘探費用同比減少人民幣16億元。
- 原油價格降低，石油特別收益金、資源稅等稅金同比減少人民幣34億元。
- 材料銷售收入減少帶來的材料銷售成本相應減少，其他業務支出同比減少人民幣61億元。
- 折舊折耗同比增加人民幣48億元。

2014年油氣現金操作成本為人民幣804元/噸，同比增長0.5%，主要歸

因於公司嚴格控制成本費用，成本增幅減小。

2014年該事業部經營收益為人民幣471億元，同比降低14.1%。主要歸因於原油價格下降。

(2) 煉油事業部

煉油事業部業務包括從第三方及勘探及開發事業部購入原油，並將原油加工成石油產品，汽油、柴油、煤油內部銷售給營銷及分銷事業部，部分化工原料油內部銷售給化工事業部，其他精煉石油產品由煉油事業部外銷給國內外客戶。

2014年該事業部經營收入為人民幣12,731億元，同比降低2.9%。主要歸因於產品價格下降。

下表列示了該事業部各類煉油產品2014年和2013年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2014年	2013年		2014年	2013年	
汽油	47,786	42,759	11.8	7,784	7,879	(1.2)
柴油	67,945	72,402	(6.2)	6,288	6,571	(4.3)
煤油	12,410	11,944	3.9	5,705	6,116	(6.7)
化工原料類	37,690	36,353	3.7	5,333	5,722	(6.8)
其他精煉石油產品	49,901	51,207	(2.6)	3,943	4,136	(4.7)

該事業部2014年實現汽油銷售收入為人民幣3,720億元，同比增長10.4%；

實現柴油銷售收入為人民幣4,272億元，同比降低10.2%；

實現煤油銷售收入為人民幣708億元，同比降低3.1%；

實現化工原料類產品銷售收入為人民幣2,010億元，同比降低3.4%；

除汽油、柴油、煤油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,968億元，同比降低7.1%。

2014年該事業部的經營費用為人民幣12,750億元，同比降低2.1%。主要歸因於原油採購成本下降。

2014年加工原料油的平均成本為人民幣4,695元/噸，同比降低3.3%；加工原料油22,388萬噸(未包括來料

加工原油量)，同比增長0.3%。加工原料油總成本人民幣10,512億元，同比降低3.0%。

2014年煉油毛利為人民幣213.0元/噸，同比減少48.1元/噸，主要歸因於2014年下半年國際原油價格處於下降趨勢，公司從原料採購到產品銷售的週期較長，產品價格的下調快於原料成本的下降，導致產品價格與原料成本差價收窄。

2014年煉油單位現金操作成本(經營費用減去原油及原料油加工成本、折舊及攤銷、所得稅以外稅金以及其他業務支出等調整，除以原油及原料油加工量)為人民幣165.9元/噸，同比下降1.5%，主要歸因於強化內部管理，壓縮各項費用。

2014年該事業部經營虧損為人民幣20億元，同比減少收益人民幣106億元。

(3) 營銷及分銷事業部

營銷及分銷事業部業務包括，從煉油事業部和第三方採購石油產品，向國內用戶批發、直接銷售和通過該事業部零售分銷網絡零售、分銷石油產品及提供相關的服務。

2014年，該事業部經營收入為人民幣14,766億元，同比降低1.7%。其中：汽油銷售收入為人民幣5,352

億元，同比增長5.8%；柴油銷售收入為人民幣6,864億元，同比降低3.1%；煤油銷售收入為人民幣1,247億元，同比增長0.8%。

下表列示了該事業部四大類產品2014年和2013年的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、配送和批發情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2014年	2013年		2014年	2013年	
汽油	64,190	59,523	7.8	8,338	8,498	(1.9)
零售	53,003	49,733	6.6	8,585	8,690	(1.2)
直銷及分銷	11,187	9,791	14.3	7,166	7,524	(4.8)
柴油	103,255	100,477	2.8	6,648	7,049	(5.7)
零售	55,934	58,148	(3.8)	7,029	7,325	(4.0)
直銷及分銷	47,322	42,328	11.8	6,196	6,671	(7.1)
煤油	21,845	20,232	8.0	5,710	6,116	(6.6)
燃料油	25,537	33,100	(22.8)	4,016	4,333	(7.3)

2014年該事業部經營費用為人民幣14,472億元，同比減少人民幣201億元，降低1.4%。主要歸因於成品油價格同比下降引起產品採購成本降低。

2014年該事業部噸油現金銷售費用(經營費用減去商品採購費用、所得稅以外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量)為人民幣192.8元/噸，同比降低1.7%。

2014年該事業部經營收益人民幣294億元，同比降低16.2%，主要歸因於下半年境內成品油價格連續11次下調，消化高成本庫存影響。

(4) 化工事業部

化工事業部業務包括從煉油事業部和第三方採購石油產品作為原料，生產、營銷及分銷石化和無機化工產品。

2014年該事業部經營收入為人民幣4,275億元，同比降低2.3%，主要歸因於化工產品價格較上年同期下跌較大。

2014年該事業部主要六大類產品(基礎有機化工品、合纖單體及聚合物、合成樹脂、合成纖維、合成橡膠、化肥)的銷售額約為人民幣4,054億元，同比降低2.6%，佔該事業部經營收入的94.8%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2014年及2013年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度 2014年	2013年	變化率(%)	截至12月31日止年度 2014年	2013年	變化率(%)
基礎有機化工品	35,788	32,971	8.5	6,118	6,764	(9.6)
合纖單體及聚合物	6,496	6,883	(5.6)	7,220	8,161	(11.5)
合成樹脂	11,603	10,700	8.4	9,679	9,631	0.5
合成纖維	1,430	1,488	(3.9)	9,436	10,356	(8.9)
合成橡膠	1,207	1,349	(10.5)	10,549	12,203	(13.6)
化肥	598	1,129	(47.0)	1,686	1,698	(0.7)

2014年該事業部經營費用為人民幣4,297億元，同比降低1.6%。主要歸因於化工產品原料價格下降，影響原材料成本同比下降121億元，降低3.3%。

2014年該事業部經營虧損為人民幣22億元，2013年經營收益為人民幣9億元。

(5) 本部及其他

本部及其他業務主要包括附屬公司的進出口貿易業務及本公司的研究開發活動以及總部管理活動。

2014年本部及其他的經營收入約為人民幣13,102億元(其中貿易等專業公司實現經營收入為人民幣13,061億元)，同比降低3.6%。主要歸因於國

際油價下跌導致原油貿易價格以及成品油貿易價格下降。

2014年本部及其他的經營費用為人民幣13,113億元(其中貿易等專業公司經營費用為人民幣13,043億元)，同比降低3.8%。

2014年本部及其他的經營虧損為人民幣11億元。其中貿易等專業公司實現經營收益為人民幣18億元。

3 資產、負債、權益及現金流量

本公司的主要資金來源是經營活動、短期及長期借貸，而資金主要用途為經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2014年 12月31日	於2013 年12月31日	變化金額
總資產	1,451,368	1,382,916	68,452
流動資產	360,144	373,010	(12,866)
非流動資產	1,091,224	1,009,906	81,318
總負債	805,791	761,290	44,501
流動負債	604,257	571,822	32,435
非流動負債	201,534	189,468	12,066
本公司股東應佔權益	593,041	568,803	24,238
股本	118,280	116,565	1,715
儲備	474,761	452,238	22,523
非控股股東權益	52,536	52,823	(287)
權益合計	645,577	621,626	23,951

於2014年12月31日，本公司總資產人民幣14,514億元，比上年末增加人民幣685億元。其中：

流動資產人民幣3,601億元，比上年末減少人民幣129億元，主要歸因於存貨下降人民幣337億元，應收票據下降人民幣148億元，應收賬款上升人民幣224億元，以及衍生金融工具未到期應收款項增加等導致預付費用及其他流動資產上升人民幣183億元。

非流動資產人民幣10,912億元，比上年末增加人民幣813億元，主要歸因

於按計劃實施各項投資，其中物業、廠房及設備淨額增加人民幣339億元，在建工程增加人民幣170億元，以及新增土地使用權、加油站經營權等導致長期預付款及其他資產增加人民幣192億元。

總負債人民幣8,058億元，比上年末增加人民幣445億元。其中：

流動負債人民幣6,043億元，比上年末增加人民幣324億元，主要歸因於短期債務增加人民幣143億元，以及衍生金融工具未到期應付款項增加、

投資款延後支付增加、預收賬款增加等導致預提費用及其他應付款增加人民幣245億元。

非流動負債人民幣2,015億元，比上年末增加人民幣121億元，主要歸因於長期債務增加人民幣53億元，預提油氣資產未來的拆除費用，預計負債增加人民幣36億元。

本公司股東應佔權益人民幣5,930億元，比上年末增加人民幣242億元，主要為儲備增加。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2014年及2013年合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至12月31日止年度	
	2014年	2013年
經營活動產生的現金流量淨額	148,347	151,893
投資活動產生的現金流量淨額	(132,633)	(178,740)
融資活動產生的現金流量淨額	(21,421)	31,519
現金及現金等價物(減少)/增加	(5,707)	4,672

2014年本公司經營活動所得現金淨額為人民幣1,483億元，同比減少人民幣36億元。主要歸因於公司本期除稅前利潤同比减少以及公司營運資金淨佔用的改善。

2014年本公司投資活動所用現金淨額為人民幣1,326億元，同比減少人民幣461億元，主要歸因於公司壓縮固定資產投資支出規模，資本支出及探井支出同比减少人民幣306億元，及

境外併購投資及於聯營公司和合營公司的投資同比减少人民幣171億元。

2014年本公司融資活動現金流出淨額人民幣為人民幣214億元，同比减少流入人民幣529億元。主要歸因於增發股票收到的現金同比减少人民幣194億元，非控股股東投入的現金同比减少人民幣86億元；付息債務融資淨流入同比减少人民幣235億元。

(3) 或有負債

參見本報告「重大事項」關於重大擔保及其履行情況的有關內容。

(4) 資本性開支

參見本報告「經營業務回顧及展望」關於資本支出部分描述。

(5) 研究及開發費用和環保支出

研究及開發費用是指在發生的期間確認為支出的費用。2014年本公司的研究開發支出為人民幣56.2億元。

(6) 金融衍生工具的公允價值測量與相關制度

與公允價值計量相關的項目

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期計提的減值	期末金額
金融資產					
1. 衍生金融資產	87	376	—	—	1,222
2. 可供出售金融資產	1,964	—	(1,658)	—	183
3. 現金流量套期	4,577	—	—	—	11,400
金融資產小計	6,628	376	(1,658)	—	12,805
金融負債	(3,172)	(4,611)	(5,458)	—	(22,278)
合計	3,456	(4,235)	(7,116)	—	(9,473)

持有外幣金融資產、金融負債情況

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期計提的減值	期末金額
金融資產*					
1. 衍生金融資產	87	376	—	—	1,222
2. 貸款和應收款	53,362	—	—	—	95,583
3. 可供出售金融資產	82	—	74	—	152
4. 持有至到期投資	—	—	—	—	—
5. 現金流量套期	4,577	—	—	—	11,400
金融資產小計	58,108	376	74	—	108,357
金融負債*	(211,817)	84	(5,458)	—	(302,453)

*：本公司持有的外幣金融資產和金融負債主要為本公司的海外子公司所持有的按其本位幣計量的外幣金融性資產和金融負債。

4 按中國企業會計準則編制的會計報表分析

本公司根據國際財務報告準則和中國企業會計準則編制的會計報表的主要差異見本年度報告第196頁的本公司財務會計報告的C節。

(1) 按中國企業會計準則編制的分事業部的營業收入和營業利潤如下

	截至12月31日止年度	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	227,597	242,107
煉油事業部	1,273,095	1,311,269
營銷及分銷事業部	1,476,606	1,502,414
化工事業部	427,485	437,587
其他	1,310,236	1,359,109
抵銷分部間銷售	(1,889,105)	(1,972,175)
合併營業收入	2,825,914	2,880,311
營業利潤/(虧損)		
勘探及開發事業部	46,309	54,476
煉油事業部	(1,982)	9,745
營銷及分銷事業部	29,753	35,633
化工事業部	(2,164)	631
其他	(2,982)	(3,686)
抵銷分部間銷售	2,179	1,251
財務費用、投資收益及公允價值變動損失	(5,632)	(1,597)
合併營業利潤	65,481	96,453
歸屬於母公司股東的淨利潤	47,430	67,179

營業利潤：2014年本公司實現營業利潤人民幣655億元，同比減少310億元。主要歸因於原油價格持續大幅下跌，石油石化市場低迷導致主要產品價格下降收入減少。

淨利潤：2014年本公司歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣474億元，同比減少197億元，降低29.4%。

(2) 按中國企業會計準則編制的財務數據

	於2014年 12月31日 人民幣百萬元	於2013年 12月31日 人民幣百萬元	變化額
總資產	1,451,368	1,382,916	68,452
長期負債	200,016	187,834	12,182
股東權益	647,095	623,260	23,835

總資產：2014年末本公司總資產為人民幣14,514億元，比上年末增加人民幣685億元。主要歸因於原油及成品油價格下降導致存貨減少人民幣337億元，應收票據減少人民幣148億元；應收賬款增加人民幣224億元，及衍生金融工具未到期應收款項增加導致其他應收款淨額增加人民幣161億元；按計劃實施各項投資，其中固定資產增加人民幣339億元，無形資產增加人民幣184億元，在建工程淨增加人民幣170億元，長期股權投資增加人民幣53億元。

長期負債：2014年末本公司的長期負債為人民幣2,000億元，比上年末增加人民幣122億元，主要歸因於長期借款增加人民幣210億，預提油氣資產拆除費用導致預計負債增加人民幣36億元，應付債券減少人民幣156億元。

股東權益：2014年末本公司股東權益為人民幣6,471億元，比上年末增加人民幣238億元，主要歸因於2011年發行的可轉換債券部分行權等導致資本公積增加人民幣118億元，未分配利潤增加人民幣162億元，以及歸屬於母公司股東和少數股東的其他綜合收益減少人民幣93億元。

(3) 主營業務分行業情況

分行業	營業收入 (人民幣 百萬元)	營業成本 (人民幣 百萬元)	毛利率* (%)	營業收入 比上年同期 增減(%)	營業成本 比上年同期 增減(%)	毛利率 比上年 增減(%)
勘探及開發	227,597	115,575	35.2	(6.0)	(0.1)	(2.4)
煉油	1,273,095	1,100,853	1.3	(2.9)	(2.5)	(1.0)
營銷及分銷	1,476,606	1,391,258	5.6	(1.7)	(1.6)	(0.1)
化工	427,485	409,477	4.0	(2.3)	(2.1)	(0.2)
其他	1,310,236	1,303,137	0.5	(3.6)	(3.7)	0.1
抵銷分部間銷售	(1,889,105)	(1,891,283)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	2,825,914	2,429,017	7.3	(1.9)	(1.1)	(0.8)

*：毛利率=(營業收入-營業成本、稅金及附加)/營業收入

5 執行新會計準則對合併財務報表的影響

財政部於2014年頒佈《企業會計準則第39號——公允價值計量》、《企業會計準則第40號——合營安排》、《企業會計準則第41號——在其他主體中權益的披露》和修訂後的《企業會計準則第2號——長期股權投資》、《企業會計準則第9號——職工薪酬》、《企業會計準則第30號——財務報表列報》、《企業會計準則第33號——合併財務報表》以及《企業會計準則第37號——金融工具列報》，要求除《企業會計準則第37號——金融工具列報》自2014年度財務報表起施行外，其他準則自2014年7月1日起施行。除下列影響外，本次新增或修訂的企業會計準則對本公司合併財務報表沒有重大影響。

(i) 《企業會計準則第2號——長期股權投資》修訂的影響

《企業會計準則第2號——長期股權投資》修訂了長期股權投資的範圍，修訂後準則所稱的長期股權投資，僅包括對被投資單位實施控制、重大影響的權益性投資以及對合營企業的權益

性投資。對被投資單位不具有控制、共同控制或重大影響，且在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的權益性投資，適用《企業會計準則第22號——金融工具確認和計量》，並自2014年7月1日起在所有執行企業會計準則的企業範圍內施行。本公司據此將上述權益性投資進行重分類調整，將上述權益性投資自長期股權投資重分類至可供出售金融資產進行核算。於2014年12月31日，該類權益性投資金額為人民幣6.85億元（2013年12月31日：人民幣17.60億元），以成本減減值列示於資產負債表內。

(ii) 《企業會計準則第30號——財務報表列報》修訂的影響

《企業會計準則第30號——財務報表列報》及其指南明確了企業資產負債表和利潤表中對其他綜合收益的列報要求。根據修訂後的相關規定，企業在利潤表中應區分以後會計期間不能重分類進損益的其他綜合收益項目，以及以後會計期間在滿足規定條件時

將重分類進損益的其他綜合收益項目進行列報，在資產負債表中應將其他綜合收益作為一個單獨項目列示，並自2014年7月1日起在所有執行企業會計準則的企業範圍內施行。本公司據此在合併利潤表中相應修改了其他綜合收益的列報，並在資產負債表中增加了其他綜合收益項目。本公司於2014年1-12月以及以前年度的其他綜合收益均為以後會計期間在滿足規定條件時將重分類進損益的其他綜合收益，2014年1-12月，本公司的其他綜合收益金額為人民幣-92.66億元（2013年1-12月：人民幣9.32億元）。於2014年12月31日，本公司其他綜合收益餘額為人民幣-72.61億元，於2013年12月31日，本公司其他綜合收益餘額為人民幣4.07億元，其中相應調減資本公積人民幣24.66億元，調減外幣報表折算差額人民幣-20.59億元。此外，本公司對部分科目進行了重分類調整，對本公司合併財務報表無重大影響。



武汉80万吨/年乙烯装置

1 重大項目

(1) 涪陵頁岩氣田項目

在涪陵頁岩氣勘探取得重大突破的基礎上，經過前期的開發試驗和產能評價，本公司制定了涪陵頁岩氣田百億方產能建設總體目標及一期工程50億方/年規劃方案，按照「整體部署、分步實施」的原則，2015年計劃繼續實施一期工程產能建設項目。該項目將新鑽井117口，配套建設頁岩氣集輸等設施，新建產能25億方/年。

(2) 元壩氣田17億立方米/年天然氣試採項目

該工程將建設淨化廠一座及相應配套設施，新建淨化天然氣生產能力17億立方米/年。2014年已建成投產。

(3) 山東液化天然氣(LNG)工程

該工程主要包括建設LNG專用碼頭及接收站各一座，接卸規模300萬噸/年，配套建設天然氣外輸管線。2014年已建成投產。

(4) 廣西液化天然氣(LNG)工程

該工程主要包括建設LNG專用碼頭及接收站各一座，接卸規模300萬噸/年，配套建設天然氣外輸管線。預計2015年建成投產。

(5) 天津液化天然氣(LNG)項目

該工程主要包括建設LNG專用碼頭及接收站各一座，接卸規模300萬噸/年，配套建設天然氣外輸管線。預計2016年建成。

2 公司發行可轉債事宜

2014年，石化轉債擔保人中國石化集團公司繼續保持穆迪Aa3債信評級，標普給予中國石化集團公司的債信評級從A+提高為AA-主權評級。

報告期末中國石化資產負債率為55.52%，比上年度增加了0.47個百分點，無重大結構變化。2014年中國石化繼續保持穆迪Aa3債信評級，標普給予中國石化的債信評級從A+提高為AA-主權評級。中國石化國內長期信用等級繼續保持AAA級。

(1) 石化轉債發行及摘牌情況

中國石化於2011年2月23日發行人民幣230億元A股可轉換公司債券(代碼110015)，該可轉債面值和發行價格均為人民幣100元/張，期限為六年，六年票面利率分別為0.5%、0.7%、1.0%、1.3%、1.8%和2.0%，初始轉股價格為人民幣9.73元/股。2011年3月7日在上海證券交易所上市交易。有關情況詳見上海證券交易所和中國石化網站登載的《公開發行A股可轉換公司債券發行公告》及《公開發行A股可轉換公司債券上市公告書》。該可轉債募集資金已全部用於武漢乙烯項目、安慶煉油改造項目、石家莊煉油改造項目、榆林-濟南輸氣管道項目和日照-儀徵原油管道項目。

轉股價格歷次調整情況及轉股情況

調整時間	調整後轉股價格 (人民幣元/股)	調整原因
2011年6月20日	9.60	宣派現金股利
2011年9月19日	9.50	宣派現金股利
2011年12月27日	7.28	向下修正轉股價格
2012年5月28日	7.08	宣派現金股利
2012年9月17日	6.98	宣派現金股利
2013年6月19日	5.22	宣派現金股利、送紅股及公積金轉增股本
2013年9月12日	5.13	宣派現金股利
2014年6月3日	4.98	宣派現金股利
2014年9月24日	4.89	宣派現金股利

截至2014年12月31日，石化轉債累計轉股1,832,955,041股，債券餘額人民幣13,699,897,000元。2015年1月26日，石化轉債觸發有條件贖回條款。中國石化第五屆董事會第二十二次會議審議通過了關於提前贖回石化轉債的議案，決定行使對石化轉債的贖回權。截至贖回登記日(2015年2月11日)石化轉債累計轉股4,623,769,047股，在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司登記在冊的石化轉債餘額為人民幣52,776,000元。2015年2月17日，公司支付贖回款及當期應付利息合計人民幣53,348,948.28元，石化轉債同日在上交所摘牌。

持續督導財務顧問情況

高盛高華證券有限責任公司

北京市西城區金融大街7號北京英藍國際金融中心十八層1807-1819室

保薦代表人：金雷、張毅

持續督導的期間：2011年3月7日-2015年2月17日

(2) 117億港元H股可轉換債券到期並兌付

中國石化於2007年發行的117億港幣可轉換債券於2014年4月24日到期，中國石化按期足額進行了兌付。

3 成品油銷售業務重組

2014年2月19日中國石化第五屆董事會第十四次會議審議通過了啟動中國石化銷售業務重組的議案。2014年9月12日中國石化銷售有限公司(以下簡稱「銷售公司」)與25家境內外投資者簽署了《關於中國石化銷售有限公司之增資協議》，由全體投資者以現金認購銷售公司股權。截至2015年3月6日，25家投資者向銷售公司繳納了相應的增資價款共計人民幣1,050.44億元(含等值美元)，對應認購銷售公司29.5849%的股權。具體內容參見中國石化於2014年2月20日、2014年3月26日、2014年4月2日、2014年7月1日、2014年9月15日、2015年1月6日和2015年3月7日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及香港聯合交易所有限公司(以下簡稱「香港聯交所」)網站的有關公告。

4 儀徵化纖資產重組

詳情請參見關聯交易一章中第4項的內容。

5 上海石化股權激勵

中國石化上市子公司中國石化上海石油化工股份有限公司(以下簡稱「上海石化」)第八屆董事會第二次會議審議批准了《中國石化上海石油化工股份有限公司A股股票期權激勵計劃(草案)》(「《股票期權激勵計劃草案》」)的議案。根據《上市規則》的規定，中國石化第五屆董事會第十八次會議及2014年第一次臨時股東大會審議並批准了《上海石化A股股票期權激勵計劃(草案)》的議案，《股票期權激勵計劃草案》於2014

年12月23日正式生效。具體內容參見中國石化於2014年11月8日、2014年12月24日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和香港聯交所網站的有關公告。

6 收購延布項目公司部分權益

詳情請參見關聯交易一章中第4項的內容。

7 已發行公司債券及付息

2004年2月24日，中國石化在境內發行人民幣35億元的十年期公司債券，債券信用評級為AAA級，固定利率為4.61%。2004年9月28日，本期債券在上海證券交易所上市，有關情況詳見2004年2月24日、2004年9月28日在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》以及香港的《南華早報》、《經濟日報》的有關公告。2014年2月24日，中國石化已足額支付債券第十個計息年度利息並償付本金。

2008年2月20日，中國石化在境內發行人民幣300億元分離交易可轉債。債券期限為六年，固定年利率0.8%。2008年3月4日，本期債券於上海證券交易所上市交易，有關情況詳見2008年2月18日在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》的有關公告。募集資金已按募集說明書披露的項目使用完畢。2014年2月20日，中國石化已足額支付本期債券第六個計息年度利息並償付本金。

2010年5月21日，中國石化在境內發行人民幣110億元和人民幣90億元公司債券，期限分別為五年和十年，固定年利率

分別為3.75%和4.05%。2010年6月9日，上述公司債於上海證券交易所上市。有關情況詳見2010年5月19日在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》的有關公告。2014年5月21日，中國石化已足額支付上述債券第四個計息年度利息。

2012年6月1日，中國石化在境內發行人民幣130億元公司債和人民幣70億元公司債，債券期限分別為五年期和十年期，年利率為4.26%和4.90%。2012年6月13日，該期債券於上海證券交易所上市交易，有關情況詳見2012年5月30日刊登在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》的有關公告。2014年6月3日，中國石化已足額支付上述債券第二個計息年度利息。

2013年4月18日，中國石化境外全資子公司Sinopec Capital (2013) Limited發行由本公司提供擔保的優先債券，共發行了三年、五年、十年和三十年期四個品種。三年期債券本金總額為7.5億美元，年利率為1.250%；五年期債券本金總額為10億美元，年利率為1.875%；十年期債券本金總額為12.5億美元，年利率為3.125%；三十年期債券本金總額為5億美元，年利率為4.250%。債券於2013年4月25日在香港聯合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日為2013年10月24日。本報告期內，已足額支付當期利息。

8 關於中國石化集團公司增持中國石化A股股票

中國石化集團公司於2013年11月5日告知本公司，自2013年11月5日起中國石化集團公司擬在未來12個月內(以下簡稱「增持實施期間」)以自身名義或通過一致行動人在二級市場增持中國石化股份，累計增持比例不超過中國石化已發行

總股份的2%(含2013年11月5日已增持的股份)。此次增持前中國石化集團公司直接和間接持有中國石化的股份數量為86,089,416,000股，約佔當時已發行總股份的73.855%。中國石化集團公司於2014年11月4日通知本公司：截至2014年11月4日，本次增持已經實施完畢，中國石化集團公司及其一致行動人合計增持

了佔中國石化已發行總股份0.16%的股份，本次增持後中國石化集團公司直接持有和間接控制中國石化的股份數量約佔中國石化目前已發行總股份的73.867%。在本次增持實施期間，中國石化集團公司及其一致行動人未減持其持有的中國石化股份。

9 持有中國石化股份5%或以上的股東中國石化集團公司承諾事項的履行情況

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	是否及時嚴格履行
與首次公開發行相關的承諾	首次公開發行	中國石化集團公司	i 遵守關聯交易協議； ii 限期解決土地和房屋權證合法性問題； iii 執行《重組協議》(定義見H股招股書)； iv 知識產權許可； v 避免同業競爭； vi 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。	2011年6月22日起	否	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	鑒於中國石化集團公司的主要煉油業務已注入中國石化，中國石化集團公司承諾在5年內將目前存留的少量煉油業務處置完畢，徹底消除與中國石化在煉油業務方面的同業競爭。	2010年 10月27日起5年內	是	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	將在5年內將目前尚存的少量化工業務處置完畢，消除與中國石化在化工業務方面的同業競爭	2012年 3月15日起5年內	是	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	鑒於中國石化集團公司與中國石化在海外石油和天然氣的勘探、開採業務等方面存在經營相同或相似業務的情況，中國石化集團公司承諾給予中國石化為期十年的選擇權，即(1)自本承諾函出具之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售中國石化集團公司在本承諾函出具之日且屆時仍擁有的海外油氣資產；(2)對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的海外油氣資產，自中國石化集團公司在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團公司將上述(1)、(2)中被中國石化要求出售的海外油氣資產出售給中國石化。	自2014年4月29日或中國石化集團公司獲得之日起10年內	是	是

截至本報告披露日，中國石化不存在尚未完全履行的業績承諾，不存在尚未完全履行的注入資產、資產整合承諾，也不存在資產或項目的盈利預測。

10 本報告期末持有其他上市公司股權和參股商業銀行、證券公司、保險公司、信託公司和期貨公司等金融企業股權情況

(1) 中國石化不存在直接持有其他上市公司股權情況(不含中國石化合併報表的上市子公司)

(2) 中國石化直接持有非上市金融企業、近期擬上市公司股權情況

序號	所持對象名稱	最初投資成本 (人民幣萬元)	持股數量 (萬股)	佔該公司 股權比例	期末賬面值 (人民幣萬元)	報告期損益 (人民幣萬元)	報告期所有者 權益變動	會計核算科目	股份來源
1	北京國際信託有限公司	20,000	-	14.29%	20,000	-	-	可供出售金融資產	企業出資
2	鄭州市商業銀行股份有限公司	1,000	1,000	0.25%	1,000	150	-	可供出售金融資產	債轉股
合計		21,000	-	-	21,000	150	-	-	-

11 重大擔保合同及其履行情況

單位：人民幣百萬元

公司對外擔保情況(不包括對控股子公司的擔保)												
擔保方	與上市公司的關係	擔保對象名稱	擔保金額	發生日期 (協議簽署日)	擔保期	擔保類型	是否履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保 (是或否)	
中國石化	上市公司本身	岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司	158	2003年12月10日	2003年12月10日-2017年12月10日	連帶責任保證	否	否	無	否	否	
中國石化長城能源化工有限公司	全資子公司	中安聯合煤化有限責任公司	10	2014年4月18日	2014年4月18日-2026年4月17日	連帶責任保證	否	否	無	否	否	
SSI	控股子公司	New Bright International Development Ltd./ Sonango E.P.	5,552			連帶責任保證	否	否	無	是	否	
中國石化	上市公司本身	Yanbu Aramco Sinopec Refining Company (YASREF) Limited	履約擔保, 未約定具體擔保金額	2014年12月31日	自延布項目公司向Air Liquide Arabia LLC 要求氬氣供應起三十年	連帶責任保證	否	否	無	否	否	
報告期內擔保發生額合計 ²											10	
報告期末擔保餘額合計 ² (A)											3,221	
公司對控股子公司的擔保情況												
報告期內對控股子公司擔保發生額合計											72	
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)											21,488	
公司擔保總額情況(包括對控股子公司的擔保)												
擔保總額(A+B)											24,709	
擔保總額佔公司淨資產的比例											4.17%	
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)											無	
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)											2,137	
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)											無	
上述三項擔保金額合計(C+D+E)											2,137	
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明											無	
擔保情況說明												

註 1：定義參見上海證券交易所股票上市規則。

2：報告期內擔保發生額和報告期末擔保餘額包括控股子公司的對外擔保，其擔保金額為該控股子公司對外擔保金額乘以中國石化持有該公司的股份比例。

獨立董事對於中國石化2014年累計及當期對外擔保情況發表專項說明及獨立意見：

根據中國境內監管機構的要求，作為中國石化的獨立董事，我們對中國石化2014年累計及當期對外擔保情況進行了認真核查，說明如下：

為收購中國石化集團公司下屬公司所持延布阿美中石化煉油有限公司(以下簡稱「延布煉油項目公司」)的權益，中國石化第五屆董事會第二十一次會議批准了中國石化就Sinopec Century Bright Capital Investment (Amsterdam) B.V向延布煉油項目公司出資的義務提供擔保，截止2014年底擔保金額折合人民幣0.72億元；同時批准了中國石化為子公司荷蘭BV公司、中國國際石油化工聯合有限責任公司和延布煉油項目公司履行有關協議提供履約擔保，無具體保證金額。中國石化2014年第一次臨時股東大會審議批准了有關履約擔保。

2014年度之前提供的對外擔保已經在2013年年度報告中進行了披露。本公司

2014年累計對外擔保餘額約人民幣247.09億元，約佔公司淨資產的4.17%。

我們出具意見如下：

中國石化應當繼續加強管理，積極監控擔保風險。對於今後發生的新增對外擔保，中國石化應繼續嚴格按照有關擔保業務的規定履行審批和披露程序。

12 股東大會

本報告期內，中國石化遵守有關法律法規及《公司章程》，按照規定的通知、召集、召開程序，分別於2014年5月9日、2014年12月23日在中國北京召開了2013年年度股東大會、2014年第一次臨時股東大會。有關會議詳細情況參見股東大會召開後次一工作日《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和香港聯交所網站上的決議公告。

13 資產交易情況

參見重大事項一章中第3、4和6項的內容。

14 重大訴訟、仲裁和媒體普遍質疑的事項

本報告期內中國石化無重大訴訟、仲裁或媒體普遍質疑事項發生。

15 破產重整相關事項

本報告期內本公司無破產重整相關事項發生。

16 其他重大合同

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的其他重大合同。

17 託管、承包、租賃情況

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的重大託管、承包、租賃其他公司資產或其他公司重大託管、承包、租賃中國石化資產的事項。

18 委託理財、委託貸款

(1) 本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的委託理財的事項

(2) 委託貸款情況

單位：人民幣億元

借款方名稱	寧波高投石油發展有限公司	寧波高投石油發展有限公司	茂名石化巴斯夫有限公司
委託貸款金額	3	2	1
貸款期限	4年	5年	5年
貸款利率	6.40%	6.40%	6.20%
借款用途	流動資金貸款	流動資金貸款	項目建設
抵押物或擔保人	無	無	無
是否逾期	否	否	否
是否關聯交易	否	否	否
是否展期	否	否	否
是否涉訴	否	否	否
資金來源	自有、非募集資金	自有、非募集資金	自有、非募集資金
關聯關係	合營企業	合營企業	合營企業
預期收益	6.40%	6.40%	6.20%
投資盈虧	盈	盈	盈

19 財務公司和盛駿公司存款

為規範中國石化與中國石化財務有限責任公司(以下簡稱「財務公司」,中國石化境內結算中心)的關聯交易,保證中國石化在財務公司存款的安全性、流動性,中國石化和財務公司制定了《中國石油化工股份有限公司與中國石化財務有限責任公司關聯交易的風險控制制度》,其中包含了本公司風險控制制度和風險處置預案等內容,為本公司防範資金風險提供了保證,確保存放在財務公司的存款由本公司自主支配。與此同時,作為財務公司控股股東的中國石化集團公司承諾,在財務公司出現支付困難的緊急情況時,保證按照解決支付困難的實際需要,增加財務公司的資本金。

為規範中國石化與中國石化盛駿國際投資有限公司(以下簡稱「盛駿公司」,中國石化境外結算中心)的關聯交易,盛駿公司通過加強內部風險管控並獲得中國石化集團公司的多項支持,確保中國石化在盛駿公司存款的安全性。中國石化集團公司制訂了《內部控制制度》以及《境外資金管理辦法實施細則》、《境外資金平台監督管理暫行辦法》,從制度上對盛駿公司向各企業提供的境外金融服務提出了嚴格的約束;盛駿公司制訂了《內部控制制度實施細則》,保證

企業存款業務的規範性和安全性;與此同時,作為盛駿公司全資控制方的中國石化集團公司於2013年與盛駿公司簽署了《維好協議》,中國石化集團公司承諾在盛駿公司出現支付困難的緊急情況時,將通過各種途徑保證盛駿公司的債務支付需求。

本報告期,中國石化在財務公司和盛駿公司存款限額按股東大會批准的存款上限嚴格執行。在日常運行過程中,本公司存放於財務公司和盛駿公司的存款均可全額提取使用。

20 資產抵押

無

21 上市公司控股股東及其關聯方非經營性資金佔用情況

不適用

22 股權激勵計劃在本報告期的具體實施情況

中國石化在本報告期末實施股權激勵計劃。

23 是否被列入環保部門公佈的污染嚴重企業名單

否



美麗滇池邊的中國石化餘家海服務區

1 本公司與中國石化集團公司的持續關聯交易協議

境外上市前，為保證本公司和中國石化集團公司雙方生產和業務的繼續正常運行，雙方簽署了持續關聯交易協議，關聯交易具體包括下列各項：

- (1) 產品、生產及建設服務互供配套服務協議(互供協議)。
- (2) 中國石化集團公司向本公司提供商標、專利、計算機軟件免費使用服務。
- (3) 中國石化集團公司向本公司提供文教、衛生和社區服務。
- (4) 中國石化集團公司向本公司提供土地和部分房屋租賃服務。
- (5) 中國石化集團公司向本公司提供綜合保險。
- (6) 中國石化集團公司向本公司提供股東貸款。
- (7) 本公司向中國石化集團公司提供加油站特許經營許可。

2012年8月24日，中國石化與中國石化集團公司簽訂了新的關聯交易補充協議，將原關聯交易中的互供協議和文教、衛生和社區服務協議有效期調整為2013年1月1日至2015年12月31日。2012年10月16日中國石化2012年第一次臨時股東大會批准了關於2013年至2015年三年持續關聯交易的議案。持續關聯交易詳細情況參見於2012年8月27日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及在上海證券交易所(<http://www.sse.com.cn>)和香港聯交所(<http://www.hkex.com.hk>)網站上(日期為2012年8月24日)的有關公告。

2 本公司與中國石化集團公司之間持續關聯交易的披露及批准符合《上市規則》和上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定

根據《上市規則》和上海證券交易所的《股票上市規則》，本公司與中國石化集團公司之間的持續關聯交易一般須按其性質及交易的價值全面作出披露，並徵得獨立董事及／或獨立股東批准，香港聯交所和上海證券交易所豁免上述持續關聯交易全面遵守上市規則，並有條件地豁免中國石化的持續披露義務。

在本報告期上述持續關聯交易補充協議沒有發生變化。2014年全年累計發生的關聯交易情況符合《上市規則》和上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定，關聯交易協議的實際履行情況詳見下面第3項。

3 本年度本公司實際發生的持續關聯交易情況

本年度本公司根據上述持續關聯交易協議實際發生的關聯交易額共人民幣2,367.90億元。其中買入人民幣1,381.70億元，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,189.68億元，佔同類交易金額的比例為4.32%；提供的輔助及社區服務為人民幣67.53億元，佔同類交易金額的比例為0.25%；本公司2014年支付房屋租賃金額為人民幣4.97億元，佔同類交易金額的比例為0.02%；支付土地租金為人民幣105.31億元，佔同類交易金額的比例為0.38%；利息支出人民幣14.21億元。賣出人民幣986.20億元，包括貨品銷售人民幣984.79億元，佔同類交易金額的比例為3.48%；代理佣金收入人民幣0.06億元，利息收入人民幣1.35億元。

上述本公司與中國石化集團之間的持續關聯交易金額均未超過股東大會和董事會批准的持續關聯交易金額的上限。

關聯交易定價原則：(a)政府規定價格；(b)如無政府規定價格但有政府指導價格，則採用政府指導價格；(c)如無政府規定價格或政府指導價格，則專用市價；(d)如上述各項均不適用，則按有關各方就提供產品或服務彼此間協議的價格。該價格為提供有關產品或服務產生的合理成本加上該成本的6%或以下。

決策程序：本公司主要持續關聯交易協議於日常業務中根據一般商業條款和對本公司及股東公平合理的原則訂立。本公司按內控流程每三年對持續關聯交易的範圍、金額及豁免披露上限進行調整，經董事會、獨立股東批准後對外公告並實施。對於臨時性關聯交易，本公司嚴格按照境內外監管規定，按內控流程將關聯交易事項提交董事會或股東大會審議後公告並實施。

本年報根據國際財務報告編製的財務報告附註37中所載的本公司在年內與中國石化集團進行的關聯方交易亦屬於《上市規則》第14A章下所界定的關連交易。

本公司第五屆董事會第二十三次會議已批准2014年度中國石化與中國石化集團公司

的上述關聯交易且符合《上市規則》第14A章下的披露要求。

中國石化已外聘核數師，遵照香港會計師公會頒佈的《香港鑒證業務準則》第3000號「歷史財務信息非審核或審閱的鑒證業務」，並參考《實務說明》第740號「關於香港上市規則所述持續關聯交易的核數師函件」，就本公司的持續關聯交易做出匯報。核數師已根據《上市規則》第14A章第56段出具載有上述持續關聯交易的結論的無保留意見函件。本公司已將該函件副本呈交香港聯交所。

中國石化獨立董事對上述關聯交易審閱後確認：

- (a) 該等交易屬於中國石化日常業務；
- (b) 符合下列其中一項：
 - i 按一般商業條款進行；
 - ii 如可供比較的交易不足以判斷該等交易的條款是否屬一般商業條款，則該等交易的條款不遜於獨立第三方可取得或提供的條款；及
- (c) 該等交易是根據有關交易的協議條款進行，即交易條款公平合理，並且符合中國石化股東的整體利益。

4 本年度發生的其他重大關聯交易事項

2014年9月12日，中國石化與中國石化儀徵化纖股份有限公司(以下簡稱「儀徵化纖」)簽署《資產出售協議》和《股份回購協議》，同意受讓儀徵化纖擁有並擬向中國石化出售的全部資產及負債，收購價款約為人民幣64.91億元；同意由儀徵化纖回購並注銷中國石化持有的儀徵化纖股份，股份出售價款約為人民幣63.03億元。收購價款與股份出售價款相沖抵，差額由中國石化於交割日後的20個工作日內以現金形式一次性補足；過渡期(2014年6月30日至交割日)損益按照交割審計後的淨資產值確定，並由儀徵化纖享有或承擔。截至

2014年12月31日，中國石化與儀徵化纖已完成了前述相關資產的交割和前述相關股份的過戶和注銷手續。具體內容參見中國石化於2014年9月13日、2014年12月24日、2014年12月31日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和香港聯交所網站的有關公告。

2014年10月30日，中國石化的全資子公司中國石化海外投資控股有限公司、中石化化工銷售(香港)有限公司與中國石化集團公司子公司簽署協議，分別收購Sinopec Century Bright Capital Investment (Netherlands) Coöperatief

U.A.(「荷蘭COOP」)99%和1%的成員權益。通過收購荷蘭COOP的全部成員權益，本公司獲得沙特Yanbu Aramco Sinopec Refining Company (YASREF) Limited(「延布項目公司」)37.5%的權益。根據本次收購的相關安排及一般商業慣例，中國石化受讓中國石化集團公司向相關公司提供擔保的義務。截至2014年12月31日，協議項下的交割已完成。具體內容參見中國石化於2014年10月31日和2015年1月6日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》的有關公告。相關披露亦請參見香港聯交所網站。

5 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向本公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團	母公司及附屬公司	9,866	5,229	15,095	23,296	4,806	28,102
其他關聯方	聯營及合營公司	2,319	(135)	2,184	57	291	348
合計		12,185	5,094	17,279	23,353	5,097	28,450
報告期內公司向控股股東及其子公司提供資金的發生額		人民幣5,229百萬元					
公司向控股股東及其子公司提供資金的餘額		人民幣15,095百萬元					
關聯債權債務形成原因		正常生產經營形成					
關聯債權債務清償情況		按合同執行，無逾期未付情況					
與關聯債權債務有關的承諾		無					
關聯債權債務對公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					



山東LNG接收站

1 本報告期公司治理的完善情況

本報告期內，中國石化遵守境內外證券監管法規，不斷完善公司治理。嚴格按照公開、公平、公正和透明的原則，規範進行公司油品銷售業務重組增資工作，獨立非執行董事和獨立監事積極參與相關評審，維護股東利益；積極履行承諾，推動子公司上海石化按時實施A股股票期權激勵計劃，推進儀徵化纖完成重大資產重組；修訂《公司章程》，制定《董事會成員多元化政策》，完善並執行《內幕信息知情人登記制度》和內部控制制度；優化流程、細化服務，為董事履職提供的資料和信息更加及時和全面；加強自願性信息披露，提高公司透明度；注重投資者利益，增強與投資者的雙向溝通，在資本市場獲得了多項殊榮；積極履行社會責任，啟動「能效倍增」計劃，繼續實施「碧水藍天」專項環保治理，發佈中國首份頁岩氣環境、社會、治理報告；繼續擔任聯合國全球契約中國網絡輪值主席單位，引領中國企業共同行動，實現可持續發展，積極應對氣候變化。

本報告期內，中國石化公司治理與《公司法》和中國證監會的相關規定不存在重大差異；公司監事會對監督事項無異議。中國石化、中國石化董事會、董事、監事、高級管理人員、公司控股股東及實際控制人沒有受到中國證監會的稽查、中國證監會和香港證券期貨監察委員會以及美國證券

交易委員會的行政處罰、通報批評或上海證券交易所、香港聯交所、紐約證券交易所和倫敦股票交易所的公開譴責。

2 董事、監事及其他高級管理人員的股本權益情況

於2014年12月31日，除副總裁凌逸群先生持有13,000股中國石化A股股份外，中國石化的董事、監事及其他高級管理人員均無持有中國石化的股份。

本報告期，除上述情形外，中國石化各董事、監事及其他高級管理人員及其各自的聯絡人均未持有根據香港《證券及期貨條例》第十五部分第7及第8分部須通知中國石化及香港聯交所，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條例指定的登記冊內的，或根據《上市規則》所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》須通知中國石化及香港聯交所的中國石化或其關聯法團（見《證券及期貨條例》第十五部分定義）的股份、債券或相關股份的權益及淡倉（包括根據《證券及期貨條例》有關條文被視為或當作擁有的權益及淡倉）

3 獨立非執行董事獨立性確認及履職概況

按照香港聯交所的要求，中國石化對獨立非執行董事獨立性進行如下確認：中國石化已接受各獨立非執行董事年度確認書，

確認他們符合《上市規則》第3.13條所載有關獨立性的規定。中國石化認為全體獨立非執行董事為獨立人士。

本報告期內，中國石化獨立非執行董事履行有關法律法規和《公司章程》規定的職責以及忠實與勤勉義務，為公司運營和發展盡心盡責。積極參加股東大會、董事會及專門委員會會議（會議出席情況請參見本年報的董事會報告），認真審閱有關文件資料，發揮自身專業特長，對公司生產經營和改革發展發揮了重要作用。按照規定，對公司關聯交易、對外擔保、分紅派息方案、高級管理人員聘任等事項發表獨立意見。持續關注公司治理、生產經營和改革發展情況，積極參與赴下屬企業的實地調研考察。與執行董事、管理層、外部審計師以及內部審計部門保持及時、有效溝通。在履職過程中，獨立、客觀地維護公司以及投資者，尤其是中小投資者的合法權益。獨立非執行董事對公司改革發展、投資回報、資本運作、HSE等事項提出的諸多建設性意見和建議，為公司所採納。

4 公司相對於控股股東的獨立性情況

公司相對於控股股東在業務、資產、財務等各方面具有獨立性。公司具有獨立完整的業務及自主經營能力。

5 內部控制制度的健全和實施情況

內部控制建設的總體方案	以貫徹落實《中央企業全面風險管理指引》、《企業內部控制基本規範》、《企業內部控制應用指引》、《企業內部控制評價指引》為主線，全面系統地修訂完善公司內控制度，建立全要素的內部控制。一是全面梳理了公司面臨的內、外部各種風險因素，重新識別、記錄、評估後，在戰略風險、財務風險、市場風險、運營風險和合規風險5大類一級風險的基礎上，延伸、細分形成二級、三級風險，通過完善相關內部控制，有效對應各類風險；二是充實了內部環境、風險評估、信息與溝通、內部監督等公司層面控制內容，進一步完善公司內部治理，明確社會責任要求；建立健全內控流程，強化控制措施，落實控制責任，加強業務層面控制；三是按照公司管理制度化，制度標準化、流程化及流程信息化的核心理念，開發應用內控管理信息系統，促進內控工作規範化、標準化，提高內控效率和效果，建立內控管理長效機制。
內部控制制度建立健全的工作計劃及其實施情況	公司總部每年制定內控工作目標和工作計劃，動態完善內控制度，廣泛開展內控培訓，加強內控日常監督管理，規範開展內控檢查評價。各分(子)公司在總部統一部署下，修訂、細化本單位內控實施細則，貫徹落實內控要求。公司建立責任部門(單位)定期測試、內控部門日常監控、審計綜合檢查評價的內控持續監督三道防線，形成內控監督評價體系。
內部控制檢查監督部門的設置情況	企業改革管理部是內部控制綜合監督工作的歸口管理部門，負責公司內控日常監督，組織內控專項檢查。審計部承擔內控評價職責，對公司內部控制進行獨立檢查評價。公司建立了總部、分(子)公司兩級內部控制檢查評價制度，分(子)公司每年組織內控自查評價，審計部每年組織內控綜合檢查評價。
內部監督和內部控制自我評價工作開展情況	2014年，公司對內部控制設計有效性和運行有效性進行了全面的檢查與評價，具體內容詳見《中國石油化工股份有限公司2014年度內部控制評價報告》。企業改革管理部對內控檢查發現的各類問題進行了督促整改。
董事會對內部控制有關工作的安排	董事會每年審議更新後的內控手冊，審查管理層年度內部控制自我評價報告，並通過董事會審計委員會對公司內、外部審計進行溝通、監督和核實，並對內部控制有效實施和自我評價的審查及監督。
與財務核算相關的內部控制制度的完善情況	內控手冊覆蓋了與財務報告相關的各項內部控制要求，並與專業管理制度建立了關聯。包括資金及資產管理、成本費用核算與管理、發票管理、財務分析及預算、關聯交易、財務報告編制等，分別落實在相關流程、控制步驟及控制點之中。同時，專門制定財務報告計劃矩陣，將會計報表項目和事項與控制措施建立聯繫，以確保內部控制合理保證對外披露的會計報表真實可靠。
內部控制存在的缺陷及整改情況	本年度，本公司未發現重大缺陷。對於檢查中發現的其他一般內部控制缺陷，管理層擬定了整改措施，並與公司外部審計師進行溝通。經跟蹤複查，所有與財務報告相關的內控缺陷，在2014年12月31日前都已經得到有效整改，其他管理方面問題也已整改或制定了整改措施，整改工作符合要求。

6 高級管理人員考評和激勵機制

中國石化已建立並不斷完善公正、透明的董事、監事及其他高級管理人員的績效評價標準與激勵約束機制。實行《中國石油化工股份有限公司高層管理人員薪酬實施辦法》、《中國石化年度績效考核管理辦法》、《中國石化直屬單位及總部機關部門領導班子任期績效考核管理辦法》等激勵政策。

7 企業管治報告(根據《上市規則》所作)

(1) 《企業管治常規守則》遵循情況

基於實際情況，中國石化未根據《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》及《企業管治報告》(《企業管治守則》) A.5 條設立董事會提名委員會，中國石化認為由全體董事會成員推舉董事候選人更為符合公司運作，《企業管治守則》內提名委員會的職責將由中國石化董事會執行。

除前述事項外，本報告期內，中國石化遵守《企業管治守則》內的守則條文。

A 董事會

A.1 董事會

- a. 中國石化董事會為公司的決策機構，由中國石化管理層落實董事會的各項決策。董事會遵循良好的企業管治守則及程序。

- b. 中國石化董事會最少每季召開一次會議。董事會一般在會議召開 14 天前就會議時間及事項進行溝通，會議文件及資料一般提前 10 天呈送各位董事。2014 年中國石化共召開了 9 次董事會會議。會議出席情況請參見本年報的董事會報告。

- c. 中國石化董事會各成員可以提出董事會議案列入會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。

- d. 董事會對自身一年來的運行情況和工作進行了評定，認為董事會構成合理，董事會按照境內外監管規定和公司各項規章制度進行決策，認真聽取董事會各項報告，維護中國石化利益和股東合法權益。

- e. 中國石化董事會秘書協助董事處理董事會的日常工作，持續向董事提供並使其了解境內外監管機構有關公司治理的法規、政策及要求，協助董事在行使職權時遵守境內外法律法規、公司章程等。中國石化為董事購買責任保險以減少董事在正當履職過程中的損失。

A.2 主席及行政總裁

- a. 傅成玉先生任董事長，李春光先生任總裁。中國石化董事長由全體董事過半數選舉產生。總裁由董事會提名並聘任。董事長和總裁的主要職責區分明確，其職責範圍詳見《公司章程》。

- b. 董事長注重與獨立非執行董事的溝通，與獨立非執行董事至少單獨會面一次，溝通公司經營管理情況。

- c. 董事長提倡公開、積極討論的文化，董事在董事會會議上就審議事項能進行充分和富有成效的討論。

A.3 董事會組成

- a. 目前中國石化董事會由 14 名成員組成，其中一名為女性(具體情況請參見本年報董事、監事、其他高級管理人員和員工情況)。各董事會成員均擁有豐富的專業、管治經驗。14 名成員中，有 4 名執行董事、5 名非執行董事和 5 名獨立非執行董事。獨立非執行董事人數佔董事會總人數的三分之一。中國石化執行董事和非執行董事具有石油石化專業、大型企業管理經驗和／或國際資本市場投

資運作背景；獨立非執行董事分別具有大型企業領袖、知名金融家、財務專家及國際資本運作和投資方面的背景。董事會構成合理，具有多元化的特點。

- b. 中國石化已接受各位獨立非執行董事2014年度確認書，確認他們符合《上市規則》第3.13條所載有關獨立性的規定。本公司認為全體獨立非執行董事均為獨立人士。

A.4 委任、重選和罷免

- a. 中國石化所有董事包括非執行董事的每屆任期均為3年，獨立非執行董事連任時間不超過6年。
- b. 中國石化的所有董事均經過股東大會選舉，董事會沒有權力委任臨時董事。
- c. 對於新委任的董事，中國石化均安排專業顧問，準備詳實資料，向其告知各上市地的監管規定，提醒其作為董事的權利、義務和責任。

A.5 提名委員會

- a. 董事會未設立提名委員會，《企業管治守則》中規定的提名委員會的職責將由公司董事會執行。《公司章程》及《股東大會議事規則》對董事的提名均進行了明確詳細規定。

董事提名由單獨或合併持有公司有表決權的股份總數3%（提名獨立非執行董事候選人的，比例為1%）以上的股東、董事會或監事會以提案的方式提請股東大會決議。董事會提名董事候選人時，須事先經過獨立非執行董事發表獨立意見。本屆董事會14位董事由中國石化2011年年度股東大會選舉產生。

- b. 董事會制定了《董事會成員多元化政策》，規定了董事會成員的提名和委任以董事會整體良好運作所需的技能和經驗為基礎，同時考慮董事會成員多元化的目標和要求；公司在設定董事會成員組合時，應從多個方面考慮董事會成員多元化，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、地區、專業經驗、技能、知識、服務任期等因素。

A.6 董事責任

- a. 中國石化所有非執行董事均享有與執行董事同等職權，另外，非執行董事特別是獨立非執行董事具有某些特定職權。中國石化《公司章程》和《董事會議事規則》就董事、非執行董事包括獨立非執行董事的職權有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。

- b. 中國石化全體董事均能付出足夠時間及精力處理公司事務。

- c. 中國石化全體董事已確認他們在本報告期內一直遵守《上市公司董事進行證券交易的標準守則》的規定。同時中國石化編制了《董事、監事及高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規定》與《公司僱員證券交易守則》以規範有關人員買賣本公司證券的有關活動。

- d. 中國石化組織安排董事培訓，並提供有關經費，董事及高級管理人員認真履行董事和高級管理人員職責，積極參加培訓及持續專業發展。

A.7 數據提供及使用

- a. 董事會及各專門委員會會議日程及其他參考文件均會在開會以前預先分發，使各成員有時間充分進行審閱，以便在會議上全面討論。各董事均可全面、及時地取得一切有關資料，並可於必要時尋求專業顧問的意見。
- b. 董事會秘書組織董事會會議材料的編制，為每項會議議案準備說明以便董事充分理解議案內容。管理層負責組織向董事提供其所需的信息和資料。董事可要求總裁或通過總裁要求公司有關部門提供公司資料或相關解釋。

B 董事及高級管理人員的薪酬

- a. 中國石化已成立薪酬與考核委員會，由獨立非執行董事陳小津先生任主任委員，副董事長(同時也是非執行董事)王天普先生和獨立非執行董事鮑國明女士任委員，並制定了工作規則。其工作規則可在公司網站和香港聯交所網站查閱。薪酬與考核委員會向董事會建議董事、監事及其他高級管理人員的薪酬方案，由董事會提請股東大會審批。
- b. 薪酬與考核委員會有關對其他執行董事的薪酬建議均諮詢董事長及總裁。經薪酬與考核委員會評定，認為執行董事2014年積極履行董事職責，執行董事服務合約規定的責任條款，忠實勤勉盡責。
- c. 薪酬與考核委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入中國石化預算。另外，中國石化規定，公司高級管理人員及有關部門應積極配合薪酬與考核委員會的工作。

C 問責及審計

C.1 財務匯報

- a. 董事負責監督編制每個財政期間的帳目，使該帳目能真實兼公平反映本公司在該段期間的業務狀況、業績及現金流表現。本公司董事會批

准了2014年財務報告，並保證年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

- b. 中國石化每月向董事提供財務狀況、生產經營狀況等，促進董事及時了解公司最新情況。
- c. 中國石化已採取內部控制機制以使管理層及相關部門向董事會及審計委員會提供充分的財務數據及相關解釋和資料。
- d. 中國石化外部核數師在財務報告的核數師報告書中對他們的申報責任作出了聲明。

C.2 內部監控

- a. 2003年中國石化結合上市地對內部控制的監管要求，採用國際通行的COSO(反對虛假財務報告委員會的贊助組織委員會)報告提出的內部控制框架結構，以公司章程和現行各項管理制度為基礎，結合境內外有關監管規則，編制《內部控制手冊》，從公司層面控制和業務層面控制進行規範，實現了全要素的內部控制。自2006年起，董事會隨同年度報告每年審議公司內部控制評價報告。

2014年，公司根據新COSO框架的17項基本原則，全面對照梳理了內控制度。公司內部控制滿足新COSO框架要求。

- b. 中國石化管理層落實內部控制責任，公司在會計及財務匯報職能方面有足夠的資源，相關員工資歷及經驗適當，有關員工培訓的預算充足。

本報告期內，中國石化內部控制的有關情況請參見公司編制的內部控制評價報告。

- c. 中國石化已建立內部審計部門，並配備足夠的專業人員，具備比較完善的內部審計功能。

C.3 審計委員會

- a. 審計委員會由獨立非執行董事鮑國明女士任主任委員，獨立非執行董事蔣小明和閻焱先生任委員。經核實，審計委員會成員不存在曾擔任現任核數師合夥人或前任合夥人的情況。
- b. 中國石化已制定並公佈了審計委員會工作規則。其書面職權範圍可在公司網站和香港聯交所網站查閱。

- c. 本報告期內，董事會審計委員會召開6次會議(具體情況請參見本年報董事會報告「專門委員會會議召開情況」)。會議均出具審閱意見，經委員簽署後呈報董事會。本報告期內，中國石化董事會及審計委員會沒有不同意見。
- d. 審計委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入本公司預算。另外中國石化規定，公司高級管理人員及有關部門應積極配合審計委員會的工作。
- e. 本年度審計委員會在管理層不在場的情況下會見核數師兩次，討論財務報告審計情況以及核數費用。審計委員會已經考慮本報告期內中國石化在會計及財務匯報職能方面的資源、員工資歷及經驗是否足夠，以及有關員工所接受的培訓課程及有關預算的充足性，審計委員會認為中國石化管理層已履行建立有效的內部監控系統的職責。公司內部控制制度制定了舉報投訴機制，設置網上舉報、信件舉報、接待上訪、投訴信箱等渠道，使員工有渠道就發現的違反公司

內控制度的行為進行舉報和投訴。公司審計委員會已審議批准該制度。

D 董事會權力的轉授

- a. 董事會、管理層及董事會專門委員會均各自擁有明確的職權範圍。本公司《公司章程》及其附件《股東大會議事規則》和《董事會議事規則》就董事會、管理層的職權及授權有明確規定，均登載於本公司網站 <http://www.sinopec.com>。
- b. 除董事會審計委員會、薪酬與考核委員會以外，董事會還設立了戰略委員會和社會責任管理委員會。董事會戰略委員會由9位董事組成，董事長傅成玉先生任主任委員，副董事長王天普先生，董事兼總裁李春光先生以及獨立非執行董事馬蔚華先生任副主任委員，3位執行董事和2位獨立非執行董事任委員，負責研究公司長期發展戰略和重大的投資決策；董事會社會責任管理委員會由5位董事組成，董事長傅成玉先生任主任委員，副董事長王天普先生、董事兼總裁李春光先生及2位獨立非執行董事任委員，負責公司社會責任管理的政策、治理、戰略、規劃等。
- c. 董事會各專門委員會均有書面訂立的明確的職責範圍。董事會各專門委員會的工作規則均規定該等委員會要向董事會匯報其決定或建議。

E 投資者關係

- a. 中國石化高度重視投資者關係工作，中國石化董事長、總裁、財務總監每年帶領公司投資者關係團隊向投資者做路演推介，介紹公司發展戰略、生產經營業績等投資者關注的問題；中國石化設置專門部門負責與投資者的溝通，在符合監管規定的情況下，通過與機構投資者召開見面會、邀請投資者進行實地考察、設置投資者熱線電話等方式，加強與投資者溝通。
- b. 本報告期內，中國石化在股東大會每項實際獨立的事宜均個別提出決議案。所有議案均以投票方式表決，以保護全體股東的利益。中國石化在股東大會召開45日(不含會議召開當日)前向股東發送會議通知。
- c. 董事長主持股東周年大會，並安排中國石化董事會成員、高級管理人員出席股東大會，回答股東的提問。
- d. 本報告期內，中國石化修訂《公司章程》，根據公司實際情況修訂了公司股本結構以及註冊資本。

F 公司秘書

- a. 中國石化董事會秘書為香港聯交所認可的公司秘書，由董事長提名，董事會聘任，是公司高級管理人員，對公司和董事會負責。董事會秘書向董事會提供管治方面意見，並安排董事的入職培訓及專業發展。

- b. 中國石化董事會秘書積極進行職業發展培訓，本報告期內其接受培訓時間達15小時以上。

G 股東權利

- a. 單獨或合併持有公司發行在外的有表決權的股份總數10%以上的股東可以書面形式要求董事會召開股東大會；如董事會未按《股東大會議事規則》規定同意股東召集會議的要求，股東可以依法自行召集並舉行會議，其所發生的合理費用，由公司承擔。前述規定以滿足以下條件為前提：股東大會提案的內容應當屬於股東大會職權範圍，有明確議題和具體決議事項，並且符合法律、行政法規和《公司章程》的有關規定。
- b. 中國石化召開股東大會時，單獨或者合併持有公司有表決權的股份總數3%以上的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案。
- c. 在致中國石化股東的股東通告中，清楚載明有權出席會議的股東及其權利、大會的議程、投票表決程序等。

- d. 中國石化規定由董事會秘書負責建立公司與股東溝通的有效渠道，設置專門機構與股東進行聯繫，並及時將股東的意見和建議反饋給董事會或管理層。公司在公司網站「投資者關係」欄目，詳細刊載了公司聯絡信息。

(2) 核數師

中國石化於2014年5月9日召開的2013年股東年會上批准續聘普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所為中國石化2014年度外部審計師並授權董事會決定其酬金。經中國石化第五屆董事會第二十三次會議批准，2014年審計費為人民幣5,168萬元(含內控審計費)。本年度財務報告已經普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所審計，普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)中國註冊會計師為李丹、陳娜。

本報告期內，普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所均未向公司提供非審計服務。

普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所從2013年開始為中國石化提供審計服務，首次審計業務約定書於2013年5月簽訂。

(3) 中國石化企業管治的其他有關內容

董事、監事及其他高級管理人員之間除在本公司的工作關係外，在財務、業務、家屬及其他重大方面均無任何關係。主要股東持股情況和股份變動情況參見第6頁至第7頁；董事會會議召開情況參見第51頁；董事、監事及其他高級管理人員股本權益參見第43頁；董事、監事及其他高級管理人員簡歷和年度報酬參見第58頁至第70頁。

8 紐約證券交易所公司治理規則與中國上市公司治理規則比較

詳情請參見中國石化網站

http://www.sinopec.com/investor_centre/corporate_governance/factsheet/20120315/download/2012031503.pdf的相關內容。



藍天白雲下的大牛地氣田

中國石化董事會欣然提呈截至2014年12月31日止年度的董事會報告以供股東審覽。

1 董事會會議

本報告期內，中國石化共召開了9次董事會會議，具體情況如下：

- (1) 第五屆董事會第十三次會議於2014年1月27日以書面議案方式召開。會議審議通過了《中國石化內部控制手冊(2014年版)》的議案。
- (2) 第五屆董事會第十四次會議於2014年2月19日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於《啟動中國石化銷售業務重組、引入社會和民營資本實現混合所有制經營》的議案。
- (3) 第五屆董事會第十五次會議於2014年3月21日在中國石化總部召開。會議審議通過了2013年年度業績及2014年工作安排的有關事項、2013年年度利潤分配方案、2013年年度報告、涪陵頁岩氣田百億方產能建設規劃、《公司章程》和《審計委員會工作規則》修訂、可持續發展進展報告、內部控制自我評價報告及聘請中國石化2014年度外部審計師等議案。

3 董事出席會議情況

姓名	董事會 ¹				股東大會	
	現場會議	書面會議	委託出席次數	出席率	出席股東大會情況	出席率
傅成玉	1	7	1	88.9%	1	50%
王天普	2	7	0	100%	0	0
張耀倉	2	7	0	100%	1	50%
李春光	2	7	0	100%	1	50%
章建華	2	7	0	100%	2	100%
王志剛	2	7	0	100%	2	100%
曹耀峰	1	7	1	88.9%	0	0
戴厚良	1	7	1	88.9%	2	100%
劉運	2	7	0	100%	2	100%
陳小津	2	7	0	100%	1	50%
馬蔚華	2	7	0	100%	0	0
蔣小明	2	7	0	100%	1	50%
閻焱	2	7	0	100%	0	0
鮑國明	2	7	0	100%	1	50%
蔡希有 ²	1	7	1	88.9%	1	50%

註1：所有董事均沒有連續兩次未出席董事會會議的情況。

2：2014年10月，蔡希有先生因工作調整辭去中國石化董事等職務。

- (4) 第五屆董事會第十六次會議於2014年4月28日以書面議案方式召開。會議審議通過了2014年第一季度報告、《中國石化內部控制手冊》、對外披露「中國石化集團公司進一步避免與中國石化同業競爭」的公告等議案。
- (5) 第五屆董事會第十七次會議於2014年5月28日以書面議案方式召開。會議審議通過了聘任常振勇先生、黃文生先生為公司副總裁的議案。
- (6) 第五屆董事會第十八次會議於2014年8月15日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於中國石化上海石油化工股份有限公司A股股票期權激勵計劃的議案。
- (7) 第五屆董事會第十九次會議於2014年8月22日在中國石化總部召開。會議審議通過了有關2014年半年度業績的事項、2014年半年度利潤分配方案、2014年半年度報告、制訂《董事會成員多元化政策》、修訂《內幕信息知情人登記制度》等議案。

- (8) 第五屆董事會第二十次會議於2014年9月12日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於中國石化儀徵化纖股份有限公司重大資產重組的議案。
- (9) 第五屆董事會第二十一次會議於2014年10月30日以書面議案方式召開。會議審議通過了2014年第三季度報告、收購延布項目權益和提供對外擔保及有關事項、2014年第一次臨時股東大會通知等議案。

有關會議詳情參見刊登於董事會召開後次日一工作日《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及上海證券交易所、香港聯交所及中國石化網站上的公告。

2 董事會對股東大會決議的執行情況

本報告期內，中國石化董事會全體成員遵照有關法律、法規及《公司章程》的規定，勤勉盡責，認真執行股東大會的決議，完成了股東大會交付的各項任務。

4 專門委員會會議召開情況

本報告期內，審計委員會共召開了6次會議，戰略委員會、薪酬與考核委員會、社會責任管理委員會各召開了1次會議，各委員會的委員均參加了會議。具體情況如下：

(1) 審計委員會會議

- a. 第五屆審計委員會第八次會議於2014年1月26日以書面方式召開。會議審閱了《中國石化內部控制手冊(2014年版)》，並出具了審閱意見。
- b. 第五屆審計委員會第九次會議於2014年3月19日在中國石化總部召開，會議審閱了公司2013年度報告、20F、財務報告及相關事項說明，公司2013年度內部控制評價報告及有關說明，公司2013年度內部審計情況報告，以及審計委員會2013年度履職報告等事項。聽取了境內外會計師事務所關於2013年財務報告審計情況的報告，並出具了審閱意見。
- c. 第五屆審計委員會第十次會議於2014年4月25日以書面方式召開，會議審閱了2014年第一季度報告和《中國石化內部控制手冊》修訂稿，並出具了審閱意見。
- d. 第五屆審計委員會第十一次會議於2014年8月20日在中國石化總部大樓召開。主要審閱了中國石化2014年半年度報告、上半年財務報告等事項和上半年內部審計情況報告，並出具了審閱意見。
- e. 第五屆審計委員會第十二次會議於2014年9月12日以書面方式召開。會議審議了關於中國石化儀徵化纖股份有限公司重大資產重組的議案，並出具了審閱意見。
- f. 第五屆審計委員會第十三次會議於2014年10月30日以書面方式召開。會議審閱了2014年第三季度報告、收購延布項目權益和提供對外擔保及有關事項的說明，並出具了審閱意見。

(2) 戰略委員會會議

第五屆董事會戰略委員會第二次會議於2014年3月19日在北京召開。會議審閱了2014年投資計劃建議和涪陵頁岩氣田百億方產能建設規劃方案，並出具了審閱意見。

(3) 薪酬與考核委員會會議

第五屆薪酬與考核委員會第二次會議於2014年3月19日召開。會議審閱2013年董事、監事及其他高級管理人員薪酬制度執行情況，並出具了審閱意見。

(4) 社會責任管理委員會會議

第五屆社會責任管理委員會第二次會議於2014年3月19日召開，會議審閱了2013年履行社會責任主要情況及可持續發展進展報告，並出具了審閱意見。

5 業績

本公司截至2014年12月31日止年度按國際財務報告準則編制的業績和當日的財務狀況及其分析列載於本年報第138頁至第195頁。

6 股利

公司的利潤分配政策保持連續性和穩定性，同時兼顧公司的長遠利益、全體股東的整體利益及公司的可持續發展。公司優先採用現金分紅的利潤分配方式。公司可以進行中期利潤分配。公司當年實現的母公司淨利潤為正，及公司累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展情況下，公司應進行現金分紅，且每年以現金方式分配的利潤不少於當年實現的母公司淨利潤的30%。

公司本年度的利潤分配方案按《公司章程》規定的政策和程序規範進行，聽取小股東的意見，並由獨立董事發表獨立意見。

股利分配預案

中國石化第五屆董事會第二十三次會議通過決議，建議派發末期股利每股人民幣0.11元(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣0.09元(含稅)，全年股利每股人民幣0.20元(含稅)。

末期股利將於2015年6月30日(星期二)或之前向2015年6月18日(星期四)當日登記在中國石化股東名冊的全體股東發放。欲獲得末期股利之H股股東最遲應於2015年6月11日(星期四)下午四時三十分前將股東及轉讓文件送往香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716香港證券登記有限公司辦理過戶登記手續。中國石化H股股東的登記過戶手續將自2015年6月12日(星期五)至2015年6月18日(星期四)(包括首尾兩天)暫停辦理。

所派股利將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東和滬港通股東發放，以港幣向外資股股東發放。以港幣發放的股利計算的匯率以宣派股利日之前一周中國人民銀行公佈的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準。

根據自2008年1月1日起施行的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發現金股息及通過公司未分配利潤轉增股本的方式發行紅股時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司、其他代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如H股股東需要更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截止記錄日期的中國石化H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

H股個人股東為香港或澳門居民以及其他與中國就向彼等派發的現金股息及通過公司未分配利潤轉增股本的方式發行的紅股簽訂10%稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按10%的稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂低於10%股息稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按10%的稅率代扣代繳股息的個人所得稅。如相關H股個人股東欲申請退還多扣繳稅款，中國石化可根據稅收協議代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向中國石化H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的資料，經主管稅務機關審核批准後，中國石化將協助對多扣繳稅款予以退還。H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民以及在任何其他情況下，中國石化將最終按20%稅率代扣代繳個人所得稅。

根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)的相關規定：

對於內地投資者通過滬港通投資中國石化H股股票取得的股息紅利，公司對個人投資者和證券投資基金按照20%的稅率代扣所得稅，對企業投資者不代扣股息紅利所得稅，應納稅款由企業自行申報繳納。

對於香港市場投資者(包括企業和個人)通過滬港通投資中國石化A股股票取得的股息紅利，公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協定規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

公司前三年股利分配情況或資本公積轉增股本和分紅情況

	2013年	2012年	2011年
現金分紅(人民幣元/股)	0.24	0.30	0.30
現金分紅總金額(人民幣百萬元，含稅)	28,010	26,615	26,034
分紅年度合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	67,179	63,496	71,697
分紅佔合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤的比率(%)	41.69	41.92	36.32
每10股送紅股數(股)	0	2	0
每10股轉增數(股)	0	1	0

本公司2011年至2013年三年間合計現金分紅人民幣0.84元/股，與三年平均淨利潤的比率為119.57%。達到中國證監會《關於修改上市公司現金分紅若干規定的決定》中規定的在國內證券市場進行再融資的條件。

7 對公司內部控制的責任

中國石化董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制以及保證其有效實施負責。2014年，董事會已經按照《企業內部控制基本規範》、《企業內部控制應用指引》和《企業內部控制評價指引》要求對公司本年度的內部控制進行了評價，於2014年12月31日，不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司與財務報告相關的內部控制制度健全、執行有效。

2015年3月20日經第五屆董事會第二十三次會議審議通過了《中國石化2014年度內部控制評價報告》，董事會全體成員保證其內容真實、準確和完整，沒有虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏。

8 主要供貨商及客戶

本報告期內，本公司從前五大原油供貨商合計採購金額佔本公司原油採購總額的68.0%，其中向最大供貨商採購金額約佔本公司採購總額的20.4%。

對本公司前五名主要客戶的銷售額佔本公司年度銷售總額的8%，其中對最大客戶的銷售額佔本公司年度銷售總額的3%。

本報告期內，除了本年報「關聯交易」部分所披露的與控股股東中國石化集團公司及其附屬公司的關聯交易之外，中國石化各董事、監事及其關聯人或任何持有中國石化股本5%以上的股東未發現擁有上述主要供貨商及客戶的任何權益。

9 銀行貸款及其他借貸

於2014年12月31日，本公司銀行貸款及其他借貸詳情列載於本年報按國際財務報告準則編制的財務報告附註30。

10 固定資產

本報告期內，本公司固定資產變動情況列載於本年度報告按國際財務報告準則編制的財務報告的附註17。

11 儲備

本報告期內，本公司的儲備變動列載於本年報按國際財務報告準則編制的財務報告的合併股東權益變動表。

12 捐贈事項

本報告期內，本公司用於慈善事業的捐贈款項約為人民幣1.02億元。

13 優先購股權

根據中國石化《公司章程》和中國法律，中國石化股東無優先購股權，不能要求中國石化按其持股比例向其優先發行股份。

14 股份購回、出售及贖回

本報告期內，儀徵化纖根據《股份回購協議》回購並注銷中國石化持有的儀徵化纖股份。除此之外，中國石化或其他附屬公司概無購回、出售或贖回中國石化或附屬公司之任何上市股份。具體請參見關聯交易一章中第4項的內容。

15 核心競爭力分析

本公司是上、中、下游一體化的大型能源化工公司，具有較強的整體規模實力：營業收入居中國企業之首；是中國第二大油氣生產商；煉油能力排名中國第一位，全球第二位；在中國擁有完善的成品油銷售網絡，是中國最大的成品油供應商；乙烯生產能力排名中國第一位，全球第四位，構建了比較完善的化工產品營銷網絡。

本公司一體化的業務結構使各業務板塊之間可產生較強的協同效應，能夠持續提高企業資源的深度利用和綜合利用效率，具有較強的抗風險能力和持續盈利能力。

本公司擁有貼近市場的區位優勢，隨著中國經濟的穩步增長，公司成品油和化工產品經銷量逐年提高；公司不斷推進專業化營銷，國際化經營和市場開拓能力不斷增強。

本公司擁有一批油氣生產、煉油化工裝置運行以及市場營銷的專業化人才隊伍；在生產經營中突出精細管理，具有較強的經營管理能力，下游業務具有明顯的經營成本優勢。

本公司已經形成相對完善的科技體制機制，科技隊伍實力比較雄厚、專業比較齊全；形成了油氣勘探開發、石油煉製、石油化工、戰略新興四大技術平台，總體技術達到世界先進水平，部分技術達到世界領先水平，具有較強的技術創新能力。

本公司注重履行企業社會責任，踐行綠色低碳發展戰略，堅持可持續發展模式；中國石化品牌優良，在中國國民經濟中具有舉足輕重的地位，具有很強的社會影響力。

16 風險因素

中國石化在生產經營過程中，將會積極採取各種措施，努力規避各類經營風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除下述各類風險和不確定因素的發生。

宏觀經濟形勢變化風險 本公司的經營業績與中國及世界經濟形勢密切相關。中國經濟增長進入新常態；世界各國也採取各種宏觀經濟政策來消除世界經濟增速放緩所造成的負面影響，但全球經濟復蘇的時間依然存在不確定性。本公司的經營還可能受到其他各種因素的不利影響，例如部分國家貿易保護對出口影響、區域性貿易協議可能帶來的進口衝擊等。

行業週期變化的風險 本公司大部分營業收入來自於銷售成品油和石油石化產品，部分業務及相關產品具有週期性的特點，對宏觀經濟環境、地區及全球經濟的週期性變化、生產能力及產量變化、消費者的需求、原料的價格及供應情況、替代產品的價格及供應情況等比較敏感。儘管本公司是一家上、中、下游業務綜合一體化公司，但是也只能在一定限度上抵消行業週期性帶來的不利影響。

宏觀政策及政府監管風險 雖然中國政府正逐步放寬石油及石化行業的准入監管，但仍繼續對國內石油及石化行業實施一定程度的准入控制，其中包括：頒發原油及天然氣開採生產許可證；頒發原油及成品油經營許可證；確定汽油、柴油等成品油的最高零售價格及天然氣的最高門站價格；徵收特別收益金；制定進出口配額及程序；制定安全、環保及質量標準等；制定節能減排政策；同時，宏觀政策和產業政策可能發生新變化，包括：成品油價格

機制進一步完善，天然氣價格形成機制改革和完善，資源稅改革和環境稅改革等，都對生產經營運行產生影響。這些都可能會對本公司生產經營和效益帶來較大的影響。

環保法規要求的變更導致的風險 本公司的生產經營活動產生廢水、廢氣和廢渣。本公司已經建造配套的廢物處理系統，以防止和減少污染。相關政府機構可能頒佈和實施更加嚴格的有關環保的法律及法規，採取更加嚴格的環保標準。在上述情況下，本公司可能會在環保事宜上增加相應支出。

獲取新增油氣資源存在不確定性導致的風險 本公司未來的持續發展在一定程度上取決於能否持續發現或收購石油和天然氣資源。本公司在獲取石油與天然氣資源時需承擔與勘探和開發有關的風險，和(或)與購買油氣資源有關的風險，需要投入大量資金，並且存在不確定性。原油和天然氣價格的波動會影響探明儲量。如果不能通過勘探開發或購買增加公司擁有的油、氣資源儲量，或油氣價格出現大幅下跌，本公司的油、氣資源儲量和產量可能會下降，從而有可能對本公司的財務狀況和經營業績產生不利影響。

原油外購風險 目前本公司所需的原油有很大一部分需要外購。近年來受原油供需矛盾、地緣政治、全球經濟增長等多種因素影響，原油價格波動較大，此外，一些極端重大突發事件也可能造成在局部地區原油供應的短期中斷。雖然本公司採取了靈活的應對措施，但仍不可能完全規避國際原油價格大幅波動以及局部原油供應突然短期中斷所產生的風險。

生產運營風險和自然災害風險 石油石化生產是一個易燃、易爆、易污染環境且容易遭受自然災害威脅的高風險行業。這些突發事件有可能會對社會造成重大影響、對本公司帶來重大經濟損失、對人身安全造成重大傷害。本公司一直非常注重安全生產，已經實施了嚴格的HSE管理體系，盡最大努力避免各類事故的發生，並且本公司主要資產和存貨已購買保險，但仍不能完全避免此類突發事件給本公司所帶來的經濟損失和不利影響。

投資風險 石油石化行業屬於資金密集型行業。雖然本公司採取了謹慎的投資策略，對每個投資項目都進行嚴格的可行性研究，但在項目的實施過程中，市場環境、設備及材料價格、施工週期等因素有可能發生較大的變化，使項目有可能達不到原先預期的收益，存在一定的投資風險。

匯率風險 目前人民幣匯率實行的是以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。由於本公司大部分原油採購以美元價格為計算標準，且公司發行了一定規模的外幣債券，所以人民幣兌換美元及其他貨幣的價格變動會影響公司的原油採購成本及外幣債券兌付成本。

承董事會命

傅成玉
董事長

中國北京，2015年3月20日



徐濱先生 監事會主席

於2014年8月22日召開第五屆監事會第十次會議，審議通過了《中國石化2014年上半年財務報告》、《中國石化2014年半年度報告》。

於2014年9月12日召開第五屆監事會第十一次會議，審議通過了《中國石化儀徵化纖股份有限公司重大資產重組的議案》。

於2014年10月30日召開第五屆監事會第十二次會議，審議通過了《中國石化2013年第三季度報告》、《關於收購延布煉油項目權益和提供對外擔保及有關事項的議案》。

本報告期內，監事會通過組織監事按期參加中國證監會北京證監局舉辦的上市公司董(監)事培訓班、列席公司股東大會及董事會會議，組織部分監事到海南煉化公司、海南石油分公司、內蒙古石油分公司、甘肅石油分公司等單位調研檢查，進一步提高了監事的履職監管能力。

監事會通過對公司重大決策事項的過程監督及生產經營管理情況的監督檢查後認為：中國石化2014年面對下半年原油價格「斷崖式」下跌、國內成品油零售價格連續11次下調等嚴峻的經營形勢，公司上下積極應對，密切跟蹤市場、優化生產經營、充分發揮資源一體化優勢；同時積極推進產業結構調整和轉型發展，扎實開展從嚴管理年活動，充分挖掘存量資產增效潛力，取得了來之不易的經營業績，監事會對本報告期內的監督事項無異議。

致各位股東：

中國石化監事會和各位監事按照《中華人民共和國公司法》及《公司章程》有關規定，嚴格履行監管職責，積極參與過程監督，認真審議了公司重大資產重組、股權收購、對外擔保等決策事項，竭力維護了股東權益和公司利益。

本報告期內，監事會共組織召開五次會議，主要審議通過了公司報告、財務報告、內部控制評價報告、可持續發展進展報告及資產收購議案等。

於2014年3月21日召開第五屆監事會第八次會議，審議通過了《中國石化2013年財務報告》、《中國石化2013年度報告》、《中國石化2013年可持續發展進展報告》、《中國石化2013年度內部控制評價報告》、《中國石化募集資金存放與實際使用情況的專項報告》、《中國石化2013年監事會工作報告》。

於2014年4月28日召開第五屆監事會第九次會議，審議通過了《中國石化2014年第一季度報告》。

一是中國石化董事會認真履行《中華人民共和國公司法》和《公司章程》所賦予的權利和義務，對改革發展、生產經營等重大事項依法依規科學決策；總裁班子認真落實董事會各項決議，深入貫徹落實深化改革、轉型發展、從嚴管理的總體工作部署，努力降本增效、挖潛增效；未發現公司董事、高級管理人員存在違反法律、法規、公司章程或損害公司利益、股東權益行為。

二是中國石化2014年編制的報告符合境內外證券監管機構的有關規定，出具的財務報告分別按照中國企業會計準則和國際財務報告準則編制，真實、公允地反映了中國石化經營成果及財務狀況；股利分派預案綜合考慮了公司長遠利益和股東權益；報告信息披露真實、準確、完整；未發現報告編制與審議人員有違反保密規定行為。

三是中國石化2014年股權收購、資產出售等交易價格公允、公平、合理，未發現內幕交易，也未發現造成公司資產、效益流失等損害公司利益和股東權益的行為。

四是中國石化與中國石化集團公司發生的關聯交易符合境內外上市地的監管要求，關聯交易價格公平、合理，未發現損害公司利益和股東權益行為。

五是中國石化董事會對公司2014年度的利潤實現數與預算數差異較大事項進行了詳細解釋說明，解釋說明理由依據充分，公司2014年實現利潤金額真實、公允、完整。

六是中國石化內控制度健全且執行有效，出具的內部控制評價報告全面、真實、客觀，未發現公司存在內部控制重大缺陷。

七是中國石化積極履行社會責任，促進了社會經濟可持續發展，出具的可持續發展進展報告所披露信息真實、準確、完整，符合上海證券交易所對上市公司發佈社會責任報告的要求。

2015年，監事會和各位監事將繼續秉承勤勉誠信原則，認真履行監管職責，積極參與公司重大經濟決策事項的過程監督，加大對所屬分(子)公司巡視監督檢查工作力度，竭力維護中國石化利益和股東權益。

徐濱
監事會主席

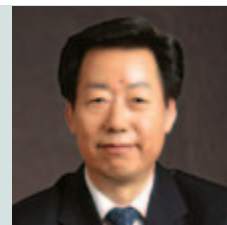
中國北京，2015年3月20日



傅成玉



王天普



張耀倉

1 董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

(1) 董事

傅成玉，63歲，中國石化董事長，中國石油化工集團公司董事長、黨組書記。傅先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。1983年起先後在中國海洋石油總公司與阿莫科、雪佛龍、德士古、菲利普斯、殼牌和阿吉普等外國大石油公司的合資項目中任聯合管理委員會主席；1994年至1995年，任中國海洋石油南海東部公司副總經理；1995年12月起任美國菲利普斯公司國際石油(亞洲)公司副總裁兼西江開發項目總經理；1999年4月起任中國海洋石油南海東部公司總經理；1999年9月起任中國海洋石油有限公司執

行董事、執行副總裁兼首席作業官；2000年10月起任中國海洋石油總公司副總經理；2000年12月起兼任中國海洋石油有限公司總裁；2002年8月起任中國海洋石油總公司的子公司——中海油田服務股份有限公司董事長兼首席執行官；2003年10月起任中國海洋石油總公司總經理，兼中國海洋石油有限公司董事長、首席執行官；2010年9月，傅先生辭去中國海洋石油有限公司首席執行官一職，任董事長職務；2011年4月，傅先生出任中國石油化工集團公司董事長、黨組書記；2011年5月起任中國石化董事長。

王天普，52歲，中國石化副董事長，中國石油化工集團公司董事、總經理。王先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年3月起任中國石化集團齊魯石油化工公司副經理；2000年2月起任中國石化齊魯分公司副經理；2000年9月起任中國石化齊魯分公司經理；2001年8月起任中國石化副總裁；2003年4月起任中國石化高級副總裁；2005年3月起任中國石化總裁；2006年5月起任中國石化董事、總裁；2009年5月起任中國石化副董事長、總裁；2011年8月起任中國石油化工集團公司董事、總經理；2013年5月起任中國石化副董事長。

張耀倉，61歲，中國石化副董事長。張先生是教授級高級工程師，研究生畢業。1990年11月起任地礦部石油地質海洋地質局副局長；1994年2月起任地礦部石油地質海洋地質局黨委書記、副局長；1997年6月起任中國新星石油有限責任公司黨組副書記、常務副總經理；2000年4月起任中國石油化工集團公司總經理助理兼新星石油有限責任公司總經理；2000年8月起兼任新星石油有限責任公司黨委書記；2001年7月起任中國石油化工集團公司副總經理；2003年12月兼任國際石油工程有限公司董事長；2007年1月兼任國際石油勘探開發有限公司董事長；2009年5月起任中國石化副董事長。



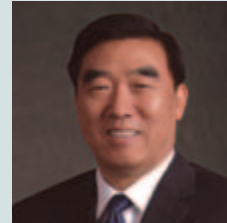
李春光



章建華



王志剛



曹耀峰

李春光，59歲，中國石化董事、總裁，中國石油化工集團公司副總經理。李先生是教授級高級工程師，大學文化。1991年8月起任中國石化銷售華北公司副經理；1995年10月起任中國石化銷售公司副經理；2001年6月起任中國石化銷售公司經理；2001年12月起任中國石化油品銷售事業部主任；2002年4月起任中國石化銷售有限公司董事長、經理；2003年4月起任中國石化副總裁；2005年11月起任中國石油化工集團公司副總經理；2009年5月起任中國石化董事；2013年5月起任中國石化董事、總裁。

章建華，50歲，中國石化董事、高級副總裁。章先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年4月起任中國石化集團上海高橋石油化工公司副經理；2000年2月起任中國石化上海高橋分公司副經理；2000年9月起任中國石化上海高橋分公司經理；2003年4月起任中國石化副總裁；2003年11月兼任中國石化生產經營管理部主任；2005年3月起任中國石化高級副總裁；2007年6月兼任中石化(香港)有限公司董事長；2014年10月兼任中石化煉化工程(集團)股份有限公司董事長。2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁。

王志剛，57歲，中國石化董事、高級副總裁。王先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2000年2月起任中國石化勝利油田有限公司副經理；2000年6月起任中國石化勝利油田有限公司董事、總經理；2001年11月任寧夏回族自治區經貿委副主任、黨組副書記(掛職)；2003年4月起任中國石化副總裁；2003年6月兼任中國石化油田勘探開發事業部主任；2005年3月起任中國石化高級副總裁；2007年1月兼任國際石油勘探開發有限公司副董事長；2014年9月兼任國際石油勘探開發有限公司董事長。2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁。

曹耀峰，61歲，中國石化董事。曹先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。1997年4月起任勝利石油管理局副局長；2000年5月起兼任中國石化勝利油田有限公司副董事長；2001年12月起任中國石化勝利油田有限公司董事、總經理；2002年12月起任中國石化集團勝利石油管理局局長、中國石化勝利油田有限公司董事長；2003年4月至2006年5月任中國石化職工代表董事；2004年10月起任中國石油化工集團公司總經理助理；2012年6月兼任中石化石油工程技術服務有限公司董事長；2013年當選中國工程院院士。2009年5月起任中國石化董事。



戴厚良

戴厚良，51歲，中國石化董事、高級副總裁。戴先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1997年12月起任揚子石油化工公司副經理；1998年4月起任揚子石油化工股份有限公司董事、副總經理；2002年7月起任揚子石油化工股份有限公司副董事長、總經理，揚子石油化工有限公司董事；2003年12月起任揚子石油化工股份有限公司董事長、總經理，揚子石油化工有限公司董事長；2004年12月兼任揚子石化-巴斯夫有限責任公司董事長；2005年9月起任中國石化財務副總監；2005年11月起任中國石化副總裁；2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁兼財務總監；2008年8月兼任石化盈科信息技術有限責任公司董事長、中國石化科技開發有限公司董事長；2012年8月兼任中國石化長城能源化工有限公司董事長；2013年3月兼任中國石化催化劑有限公司董事長。2009年5月起任中國石化董事、高級副總裁。



劉運

劉運，58歲，中國石化董事，中國石油化工有限公司總會計師。劉先生是教授級高級會計師，碩士研究生畢業。1998年12月起任中國石油化工有限公司財務部副主任；2000年2月起任中國石化財務部副主任；2001年1月起任中國石化財務部主任；2006年6月起任中國石化財務副總監；2009年2月起任中國石油化工有限公司總會計師；2012年5月兼任中國石化財務有限責任公司董事長；2013年9月兼任中石化保險有限公司董事長。2009年5月起任中國石化董事。



陳小津

陳小津，70歲，中國石化獨立非執行董事。陳先生是高級工程師(研究員級)，大學文化。1982年12月起任天津船舶工業公司經理；1985年1月起歷任中國海洋石油平台公司副經理、經理；1987年2月起歷任中國船舶工業總公司營業部主任、外事局局長、國際事業部主任、中國船舶工業貿易公司副總經理；1988年12月起任中國船舶工業總公司副總經理；1989年1月起兼任中國船舶工業貿易公司總經理；1996年10月起兼任中國船舶工業貿易公司董事長；1999年6月至2008年7月任中國船舶工業集團公司總經理、黨組書記。2009年5月起任中國石化獨立非執行董事。



馬蔚華

馬蔚華，66歲，中國石化獨立非執行董事。馬先生是高級經濟師，博士研究生畢業。現任永隆銀行有限公司董事長，盈利時控股有限公司獨立非執行董事，國泰君安證券股份有限公司獨立董事、東方航空有限公司獨立董事、華潤置地有限公司獨立董事、華寶投資有限公司獨立董事、中國國際貿易股份有限公司獨立董事。1988年5月起任中國人民銀行辦公廳副主任；1990年3月起任中國人民銀行計劃資金司副司長；1992年10月起任中國人民銀行海南省分行行長、黨組書記；1999年1月起任招商銀行董事、行長、黨委書記。2010年5月起任中國石化獨立非執行董事。



蔣小明



閻焱



鮑國明

蔣小明，61歲，中國石化獨立非執行董事。蔣先生是經濟學博士。現任全國政協委員，中國殘疾人福利基金會理事，聯合國投資委員會委員，香港賽博國際有限公司董事長，中遠國際獨立董事，英國劍橋大學商學院高級研究員，劍橋大學中國發展基金會託管人。1992年至1998年任聯合國職員退休基金副總裁。1999年至2003年任星獅地產(中國)有限公司董事局主席。曾任字源有限公司董事、美國資本集團及英國投資銀行洛希爾的顧問委員會成員、中海油田服務股份有限公司獨立董事。2012年5月起任中國石化獨立非執行董事。

閻焱，57歲，中國石化獨立非執行董事。閻先生是賽富亞洲投資基金的創始管理合夥人，碩士研究生畢業。現任華潤置地有限公司、中糧包裝控股有限公司及科通芯城集團獨立非執行董事，神州數碼控股有限公司、中國匯源果汁集團有限公司、豐德麗控股有限公司、國電科技環保集團股份有限公司非執行董事，北京藍色光標品牌管理顧問股份有限公司獨立董事及ATA公司董事。1989年至1994年，他先後在華盛頓世界銀行總部任經濟學家、美國著名的智庫哈德遜研究所任研究員、Sprint International Corporation任亞太區戰略規劃及業務發展董事。1994年至2001年，任AIG亞洲基礎設施投資基金的管理公司Emerging Markets Partnership董事總經理及香港辦主任。2012年5月起任中國石化獨立非執行董事。

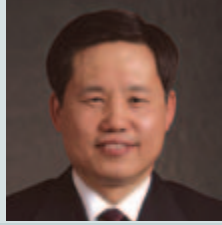
鮑國明，63歲，中國石化獨立非執行董事。鮑女士是教授、國際註冊內部審計師、中國註冊會計師，碩士研究生畢業。1992年12月起任南開大學國際商學院會計系副教授，1995年12月起任南開大學國際商學院會計系教授；1997年11月起任南開大學國際商學院會計系副主任；1999年4月起任審計署審計幹部培訓中心副主任，2003年2月起任審計署審計幹部培訓中心主任；2004年7月起任審計署行政事業審計司司長；2010年2月起任審計署法規司正司級審計員；2010年7月起任中國內部審計協會副會長兼秘書長。2012年5月起任中國石化獨立非執行董事。鮑女士是享受國務院特殊津貼的專家。

第五屆董事會董事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期	2014年 在本公司報酬 總額(稅前， 人民幣萬元)	是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	2014	2013
傅成玉	男	63	董事長	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
王天普	男	52	副董事長	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
張耀倉	男	61	副董事長	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
李春光	男	59	董事、總裁	2012.05-2015.05	97.29	否	0	0	
章建華	男	50	董事、高級副總裁	2012.05-2015.05	97.49	否	0	0	
王志剛	男	57	董事、高級副總裁	2012.05-2015.05	97.49	否	0	0	
曹耀峰	男	61	董事	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
戴厚良	男	51	董事、高級副總裁	2012.05-2015.05	96.91	否	0	0	
劉運	男	58	董事	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
陳小津	男	70	獨立非執行董事	2012.05-2015.05	30.00	否	0	0	
馬蔚華	男	66	獨立非執行董事	2012.05-2015.05	30.00	否	0	0	
蔣小明	男	61	獨立非執行董事	2012.05-2015.05	30.00	否	0	0	
閻焱	男	57	獨立非執行董事	2012.05-2015.05	30.00	否	0	0	
鮑國明	女	63	獨立非執行董事	2012.05-2015.05	30.00	否	0	0	



徐濱



耿禮民



李新建

(2) 監事

徐濱，58歲，中國石化監事會主席。徐先生是教授級高級政工師，大學文化。1999年6月起任中央紀委第六紀檢監察室副主任；2000年4月起任中央紀委第三紀檢監察室副主任；2004年11月起任中央紀委第三紀檢監察室正局級檢查員、監察專員兼副主任；2006年11月起任中央紀委信訪室主任；2011年5月起任中國石油化工集團公司黨組成員、黨組紀檢組組長；2011年10月起任中國石油化工集團公司董事。2012年5月起任中國石化監事會主席。

耿禮民，60歲，中國石化監事、中國石化監察部主任。耿先生是教授級高級政工師，大專文化。2000年2月起任中國石化監察部副主任、中國石油化工集團公司監察局副局長；2007年1月起任中國石化化工銷售分公司黨委副書記、紀委書記、工會主席；2008年8月起任中國石化監察部主任、中國石油化工集團公司黨組紀檢組副組長、監察局局長。2009年5月起任中國石化監事。

李新建，61歲，中國石化監事。李先生是高級政工師，大學文化。2001年2月起任中央辦公廳機關精神文明建設領導小組辦公室主任、助理巡視員；2004年6月起任中央辦公廳機關黨委副書記兼中央辦公廳機關精神文明建設領導小組辦公室主任；2006年1月起兼任中央辦公廳人事局副局長；2008年3月起任中國石油化工集團公司辦公廳副主任、中國石化總裁辦公室副主任(正職待選)。2012年5月起任中國石化監事。



鄒惠平

鄒惠平，54歲，中國石化監事、中國石化審計部主任。鄒先生是教授級高級會計師，大學文化。1998年11月起任中國石化集團廣州石油化工總廠總會計師；2000年2月起任中國石油化工集團公司財務資產部副主任；2001年12月起任中國石油化工集團公司財務計劃部副主任；2006年3月任中國石化集團資產經營管理有限公司財務資產部主任；2006年3月起任中國石化審計部主任。2006年5月起任中國石化監事。



康明德

康明德，64歲，中國石化獨立監事。康先生是大學文化。1992年1月起在中央紀委、監察部第六紀檢監察室工作，歷任副處級員、副處長、處長、副局級紀律檢查員、監察專員；2005年1月起任中央紀委、監察部第一紀檢監察室副局級紀律檢查員、監察專員；2010年11月至2011年7月任中央紀委、監察部第一紀檢監察室正局級紀律檢查員、監察專員。2012年5月起任中國石化監事。

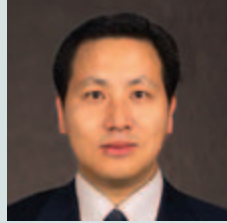


周世良

周世良，57歲，中國石化職工代表監事。周先生是教授級高級工程師，碩士學位。2000年2月起任滇黔桂石油勘探局副局長；2000年9月起任中國石化滇黔桂油田分公司經理；2002年4月起任中國石化南方勘探開發分公司黨委書記、副經理；2006年4月起任中國石化集團河南石油勘探局黨委書記、副局長；2007年11月起任中國石化人事部主任；2012年6月起任中石化石油工程技術服務有限公司黨委書記、紀委書記、工會主席、監事會主席；2014年9月起任中石化石油工程技術服務股份有限公司黨委書記、董事、副總經理。2009年5月起任中國石化職工代表監事。



陳明政



蔣振盈



俞仁明

陳明政，57歲，中國石化職工代表監事、中國石化西北油田分公司副總經理。陳先生是高級工程師，研究生畢業。2000年11月起任中國石化新星公司華北石油局副局長；2003年6月起任中國石化集團華北石油局副局長；2004年10月起任中國石化集團華北石油局黨委書記；2008年3月起任中國石化集團西北石油局黨委書記、中國石化西北油田分公司副總經理；2014年3月兼任新疆能源化工有限公司監事會主席；2014年9月起任中國石化集團西北石油局局長、黨委副書記、中國石化西北油田分公司總經理。2009年5月起任中國石化職工代表監事。

蔣振盈，50歲，中國石化職工代表監事、中國石化物資裝備部(國際事業有限公司)主任(總經理)、執行董事、黨委副書記。蔣先生是教授級高級經濟師，博士學位。1998年12月起任中國石化集團公司物資裝備公司副經理；2000年2月起任中國石化物資裝備部副主任；2001年12月起任中國石化物資裝備部主任；2005年11月起兼任中國石化國際事業公司董事長、總經理、黨委書記；2006年3月起任中國石化物資裝備部(國際事業有限公司)主任(總經理)、執行董事、黨委書記；2010年4月起任中國石化物資裝備部(國際事業有限公司)主任(總經理)、執行董事、黨委副書記；2014年11月起任中國石化安全監管部主任。2010年12月起任中國石化職工代表監事。

俞仁明，51歲，中國石化職工代表監事、中國石化生產經營管理部主任、中國石化生產調度指揮中心總調度長。俞先生是教授級高級工程師，大學文化。2000年6月起任中國石化鎮海煉油化工股份有限公司副總經理；2003年6月起任中國石化鎮海煉油化工股份有限公司董事、副總經理；2006年9月起任中國石化鎮海煉化分公司副經理；2007年9月起任中國石化鎮海煉化分公司經理、黨委副書記；2008年1月起任中國石化生產經營管理部主任；2014年5月起任中國石化生產調度指揮中心總調度長。2010年12月起任中國石化職工代表監事。

第五屆監事會監事有關情況表

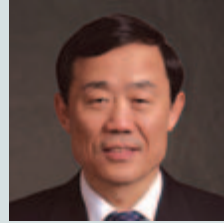
姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期	2014年 在本公司報酬 總額(稅前， 人民幣萬元)	是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 於12月31日	2014	2013
徐濱	男	58	監事會主席	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
耿禮民	男	60	監事	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
李新建	男	61	監事	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
鄒惠平	男	54	監事	2012.05-2015.05	55.27	否	0	0	
康明德	男	64	獨立監事	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
周世良	男	57	職工代表監事	2012.05-2015.05	—	是	0	0	
陳明政	男	57	職工代表監事	2012.05-2015.05	55.90	否	0	0	
蔣振盈	男	50	職工代表監事	2012.05-2015.05	53.95	否	0	0	
俞仁明	男	51	職工代表監事	2012.05-2015.05	59.82	否	0	0	



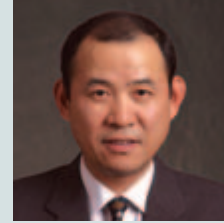
張海潮



焦方正



王新華



雷典武

(3) 其他高級管理人員

張海潮，57歲，中國石化副總裁兼任中國石化銷售有限公司董事長、總經理，中國石油化工有限公司副總經理。張先生是教授級高級經濟師，碩士研究生畢業。1998年3月起任浙江石油總公司副總經理；1999年9月起任浙江石油總公司總經理；2000年2月起任中國石化浙江石油公司經理；2004年4月起任中石化碧辟浙江石油銷售有限公司董事長；2003年4月起任中國石化職工代表監事；2004年10月起任中國石化銷售有限公司黨委書記、副董事長、副經理；2005年11月起任中國石化銷售有限公司黨委書記、董事長、總經理；2006年6月起任中國石化銷售有限公司董事長、總經理。2014年7月起任中國石油化工有限公司副總經理。2005年11月起任中國石化副總裁。

焦方正，52歲，中國石化副總裁兼任中國石化油田勘探開發事業部主任，中國石油化工有限公司副總經理。焦先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年1月起任中國石化集團中原石油勘探局總地質師；2000年2月起任中國石化中原油田分公司副經理兼總地質師；2000年7月起任中國石化石油勘探開發研究院副院長；2001年3月起任中國石化油田勘探開發事業部副主任；2004年6月起任中國石化西北油田分公司總經理；2010年7月起任中國石化油田勘探開發事業部主任；2014年7月起任中國石油化工有限公司副總經理，2014年9月兼任中石化石油工程技術服務股份有限公司董事長；2014年9月兼任國際石油勘探開發有限公司副董事長。2015年2月起任中國石化儀徵化纖股份有限公司董事長；2006年10月起任中國石化副總裁。

王新華，59歲，中國石化財務總監。王先生是教授級高級會計師，大學文化。2001年1月起任中國石油化工有限公司財務資產部副主任；2001年12月起任中國石油化工有限公司財務計劃部副主任；2004年10月起任中國石油化工有限公司財務計劃部主任；2008年5月起任中國石油化工有限公司財務部主任；2009年3月起任中國石化財務部主任；2009年5月起任中國石化財務總監。

雷典武，52歲，中國石化副總裁。雷先生是教授級高級工程師，大學文化。1995年10月起任揚子石油化工有限公司副經理；1997年12月起任中國東聯石化有限責任公司計劃發展部主任；1998年5月起任揚子石油化工有限公司副經理；1998年8月起任揚子石油化工有限公司副總經理；1999年3月起任中國石油化工有限公司發展計劃部副主任(掛職)；2000年2月起任中國石化發展計劃部副主任；2001年3月起任中國石化發展計劃部主任；2009年3月起任中國石化集團公司總經理助理；2013年8月起任中國石化集團公司總經濟師。2009年5月起任中國石化副總裁。



凌逸群

凌逸群，52歲，中國石化副總裁兼任中國石化齊魯分公司總經理。凌先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。1983年起在北京燕山石化公司煉油廠、北京燕山石化有限公司煉油事業部工作；2000年2月起任中國石化煉油事業部副主任；2003年6月起任中國石化煉油事業部主任；2012年5月起任中國石化煉油銷售有限公司執行董事、總經理、黨委書記；2013年8月起任中國石化齊魯分公司總經理；2010年7月起任中國石化副總裁。



江正洪

江正洪，53歲，中國石化副總裁兼任中國石化企業改革管理部主任。江先生是教授級高級經濟師，博士研究生畢業。2000年9月起任上海高橋石化公司副經理、中國石化上海高橋分公司副經理；2001年9月起任上海高橋石化公司經理；2006年4月起任鎮海煉油化工股份有限公司黨委書記、副總經理；2006年9月起任中國石化鎮海煉化分公司黨委書記、副總經理；2008年3月起任中國石化鎮海煉化分公司總經理、黨委書記；2010年7月起任中國石化鎮海煉化分公司總經理、黨委副書記；2013年8月起任中國石化企業改革管理部主任；2013年9月起任中國石化副總裁。



常振勇

常振勇，56歲，中國石化副總裁兼任中國石化化工事業部主任、中國石化化工銷售有限公司執行董事、總經理。常先生是教授級高級工程師，碩士學位。1997年9月起歷任天津石油化工公司副經理，中國石化天津分公司副經理、經理；2004年2月至2005年11月掛職廣西壯族自治區北海市市委常委、副市長；2005年11月起任中國石化生產經營管理部主任；2007年12月起任齊魯石油化工公司經理、黨委副書記、中國石化齊魯分公司總經理；2010年4月至2010年12月任中國石化職工代表監事；2010年7月起任中國石化副總工程師兼化工事業部主任；2012年8月兼任中國石化新疆能源化工有限公司董事；2012年8月兼任中國石化長城能源化工有限公司副董事長、中天合創能源有限責任公司副董事長；2014年11月起任化工銷售有限公司執行董事、總經理，兼任化工銷售(香港)有限公司董事長。2014年5月起任中國石化副總裁。



黃文生

黃文生，48歲，中國石化副總裁、董事會秘書兼任中國石化董事會秘書局主任。黃先生是教授級高級經濟師，大學文化。2003年3月起任中國石化董事會秘書局副主任；2006年5月起任中國石化證券事務代表；2009年8月起任中國石化總裁辦公室副主任。2009年9月起任中國石化董事會秘書局主任。2012年5月起任中國石化董事會秘書。2014年5月起任中國石化副總裁。

其他高級管理人員有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	2014年 在本公司報酬 總額(稅前， 人民幣萬元)	是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 於12月31日	
						2014	2013
張海潮	男	57	副總裁	68.51	否	0	0
焦方正	男	52	副總裁	68.51	否	0	0
王新華	男	59	財務總監	64.08	否	0	0
雷典武	男	52	副總裁	63.38	否	0	0
凌逸群	男	52	副總裁	63.38	否	13,000	13,000
江正洪	男	53	副總裁	64.50	否	0	0
常振勇	男	56	副總裁	29.50*	否	0	0
黃文生	男	48	副總裁、董事會秘書	56.05	否	0	0

*：常振勇先生的薪酬為其當選中國石化副總裁以後領取的薪酬。

2 董事、監事及其他高級管理人員新聘或解聘情況

董事、高級副總裁章建華先生自2014年10月兼任中石化煉化工程(集團)股份有限公司董事長。

蔡希有先生自2014年10月因工作調整辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員、高級副總裁職務。

2014年5月，根據中國石化第五屆董事會第十七次會議決議，常振勇先生、黃文生先生獲聘為中國石化副總裁；2014年8月，王永健先生因工作原因不再擔任中國石化副總裁。

獨立非執行董事馬蔚華先生自2014年8月起擔任中國國際貿易股份有限公司獨立董事。

獨立非執行董事蔣小明先生於2014年6月4日起不再擔任

綠地(香港)控股有限公司獨立非執行董事。

獨立非執行董事閻焱先生自2014年3月起擔任中糧包裝控股有限公司獨立非執行董事，2014年7月起擔任科通芯城集團獨立非執行董事，2014年3月起擔任北京藍色光標品牌管理顧問股份有限公司獨立董事。不再擔任中國蒙牛乳業有限公司及複星國際有限公司獨立非執行董事，巨人網絡有限公司獨立董事，橡果國際董事。

獨立非執行董事鮑國明女士不再擔任中國銀行外部監事和河北承德露露股份有限公司獨立非執行董事。

職工代表監事周世良先生自2014年9月起任中石化石油工程技術服務股份有限公司黨委書記、董事、副總經理。

3 董事、監事、其他高級管理人員持股變動情況

本報告期內，中國石化董事、監事及其他高級管理人員持股未發生變化。

4 董事、監事的合約利益

於2014年12月31日或本年度任何時間內，概無董事或監事與以中國石化、其控股公司、任何附屬公司或同系附屬公司為一方訂立致使董事或監事享有重大利益的任何重大合約。

5 董事、監事和高級管理人員薪酬

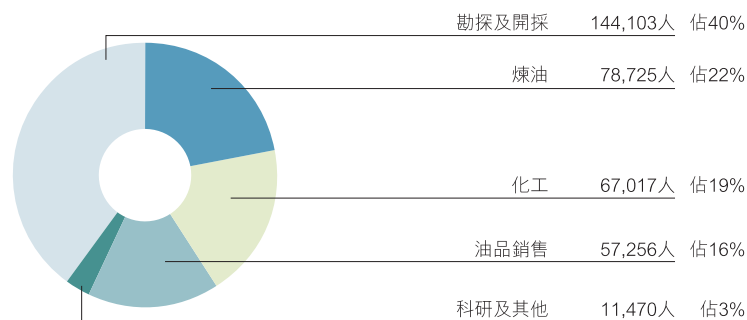
本報告期內，於中國石化領薪的董事、監事和其他高級管理人員共31人，年度報酬總額為人民幣2,038.74萬元。

6 本公司員工情況

於2014年12月31日，本公司擁有員工358,571名。

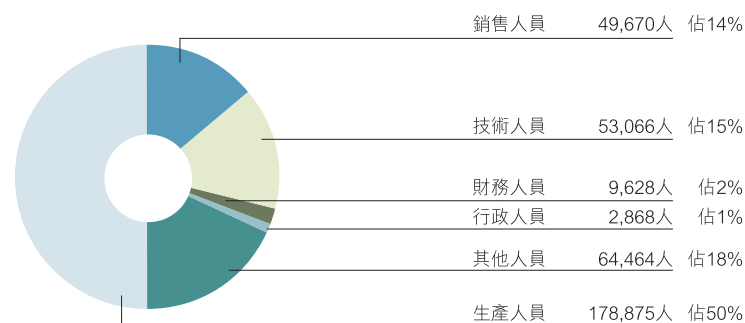
員工業務部門結構如下圖所示：

(包括勘探開採、煉油、營銷分銷、化工、科研及其他)



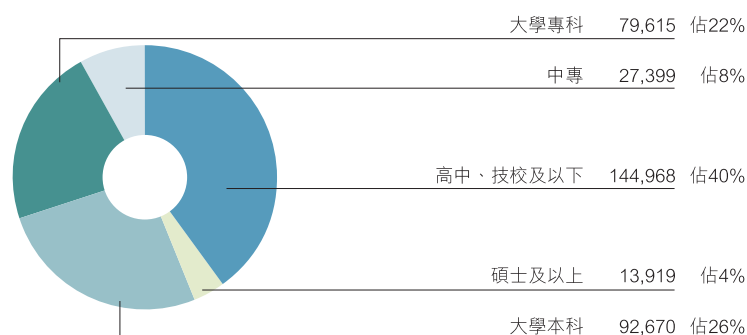
員工專業結構如下圖所示：

(包括生產、銷售、技術、財務、行政、其他)



員工學歷結構如下圖所示：

(包括碩士及以上、大學、大專、中專、高中技校及以下)



7 核心技術團隊或關鍵技術人員變動情況

本報告期內，本公司核心技術團隊和關鍵技術人員無重大變化。

8 員工福利計劃

本公司員工福利計劃詳情列載於本年報按國際財務報告準則編制的財務報告附註之38。於2014年12月31日，本公司有離退休人員共205,386人，並已全部參加所在各省(自治區、直轄市)基本養老保險社會統籌，基本養老金由社會統籌基金支付。

於2014年12月31日，本公司的主要全資、控股公司詳情如下：

公司名稱	註冊資本 人民幣百萬元	本公司 持有股權 (%)	總資產 人民幣百萬元	淨資產 人民幣百萬元	淨利潤/ (淨虧損) 人民幣百萬元	主要業務
中國石化揚子石油化工有限公司	13,203	100	28,993	16,074	(2,427)	製造石油產品及中間石化產品
中石化(香港)有限公司	13,277百萬港幣	100	24,833	13,337	(611)	原油及石化產品貿易
中國石化國際石油勘探開發有限公司	8,000	100	63,039	24,775	3,046	石油、天然氣勘探、開發生產 及銷售等領域的投資
中國國際石油化工聯合有限責任公司	3,000	100	248,443	17,589	4,069	原油及石化產品貿易
中國石化銷售有限公司	20,000	100	360,293	78,827	22,914	成品油銷售
中國石化國際事業有限公司	1,400	100	10,226	2,478	213	石化產品貿易
中國石化化工銷售有限公司	1,000	100	15,222	1,664	27	石化產品貿易
中國石化青島煉油化工有限責任公司	5,000	85	14,128	3,000	(134)	製造石油產品及中間石化產品
中國石化海南煉油化工有限公司	3,986	75	15,595	5,761	(830)	製造石油產品及中間石化產品
中石化冠德控股有限公司	248百萬港幣	60.34	業績尚未公佈	業績尚未公佈	業績尚未公佈	原油及石油產品貿易
中石化殼牌(江蘇)石油銷售有限公司	830	60	1,360	1,046	74	成品油銷售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	800	60	1,170	1,102	79	成品油銷售
中國石化上海石油化工股份有限公司	7,200	50.56	31,146	16,842	(700)	製造石油產品、合成纖維， 合成樹脂及中間石化產品
中國石化福建煉油化工有限公司	5,745	50	4,486	3,266	(745)	製造塑料、中間石化產品及石油產品
中國石化儀徵化纖有限責任公司	4,000	100	9,187	5,890	—	製造及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中石化森美(福建)石油有限公司	1,840	55	7,372	3,181	892	成品油銷售
中國石化燃料油銷售有限公司	2,200	100	10,088	2,325	(65)	成品油銷售
中國石化長城能源化工有限公司	18,863	100	33,534	19,489	257	煤化工投資管理、煤化工產品 生產與銷售
中國石化青島石油化工有限責任公司	1,595	100	5,158	542	(605)	製造中間石化產品及石油產品
中國石化長城能源(寧夏)化工有限公司	5,130	95	20,159	5,967	54	生產與銷售電力、水泥， 開發與銷售煤炭
中國石化山東泰山石油股份有限公司	481	24.57	業績尚未公佈	業績尚未公佈	業績尚未公佈	成品油銷售

註1：以上公司2014年的審計師除中國石化福建煉油化工有限公司為畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)、中國石化山東泰山石油股份有限公司為山東和信會計師事務所(特殊普通合夥)外，均為普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)或羅兵咸永道會計師事務所。

2：以上所註明的總資產、淨利潤全部按中國企業會計準則列示。除中石化冠德控股有限公司及中石化(香港)有限公司分別是在百慕大註冊及香港成立以外，上述所有主要全資及控股子公司都是在中國註冊成立。除中國石化上海石油化工股份有限公司以及中石化冠德控股有限公司外，上述其他主要全資及控股子公司均為有限責任公司。中國石化董事會認為如將中國石化的全部子公司的資料列出過於冗長，故現時只將對中國石化的業績或資產有重要影響的子公司列出。



普華永道

普華永道中天審字(2015)第10001號

中國石油化工股份有限公司全體股東：

我們審計了後附的中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「中國石化」)的財務報表，包括2014年12月31日的合併及公司資產負債表，2014年度的合併及公司利潤表、合併及公司股東權益變動表和合併及公司現金流量表以及財務報表附註。

一、管理層對財務報表的責任

編製和公允列報財務報表是中國石化管理層的責任。這種責任包括：

- (1) 按照企業會計準則的規定編製財務報表，並使其實現公允反映；
- (2) 設計、執行和維護必要的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報。

二、註冊會計師的責任

我們的責任是在執行審計工作的基礎上對財務報表發表審計意見。我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。中國註冊會計師審計準則要求我們遵守中國註冊會計師職業道德守則，計劃和執行審計工作以對財務報表是否不存在重大錯報獲取合理保證。

審計工作涉及實施審計程序，以獲取有關財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程序取決於註冊會計師的判斷，包括對於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時，註冊會計師考慮與財務報表編製和公允列報相關的內部控制，以設計恰當的審計程序。審計工作還包括評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計的合理性，以及評價財務報表的總體列報。

我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

三、審計意見

我們認為，上述中國石化的財務報表在所有重大方面按照企業會計準則的規定編製，公允反映了中國石化2014年12月31日的合併及公司財務狀況以及2014年度的合併及公司經營成果和現金流量。

普華永道中天
會計師事務所(特殊普通合夥)

註冊會計師
李丹

註冊會計師
陳娜

中國·上海市

2015年3月20日

普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)
中國上海市黃浦區湖濱路202號，企業天地2號樓普華永道中心11樓，郵政編碼200021
電話：+86 (21) 2323 8888，傳真：+86 (21) 2323 8800，www.pwccn.com

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
合併資產負債表

於2014年12月31日

	附註	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	10,100	15,101
應收票據	6	13,963	28,771
應收賬款	7	90,831	68,466
其他應收款	8	29,251	13,165
預付款項	9	3,780	4,216
存貨	10	188,223	221,906
其他流動資產		23,996	21,385
流動資產合計		360,144	373,010
非流動資產			
可供出售金融資產		868	3,730
長期股權投資	11	80,593	75,318
固定資產	12	703,485	669,595
在建工程	13	177,667	160,630
無形資產	14	78,681	60,263
商譽	15	6,281	6,255
長期待攤費用	16	14,158	11,961
遞延所得稅資產	17	6,979	4,141
其他非流動資產	18	22,512	18,013
非流動資產合計		1,091,224	1,009,906
資產總計		1,451,368	1,382,916
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	20	166,688	108,121
應付票據	21	4,577	4,526
應付賬款	22	198,366	202,724
預收款項	23	89,918	81,079
應付職工薪酬	24	839	818
應交稅費	25	28,677	35,888
其他應付款	26	103,302	82,917
短期應付債券	29	—	10,000
一年內到期的非流動負債	27	11,890	45,749
流動負債合計		604,257	571,822
非流動負債			
長期借款	28	67,426	46,452
應付債券	29	83,506	99,138
預計負債	30	29,715	26,080
遞延所得稅負債	17	7,820	7,977
其他非流動負債	31	11,549	8,187
非流動負債合計		200,016	187,834
負債合計		804,273	759,656
股東權益			
股本	32	118,280	116,565
資本公積	33	48,703	36,947
其他綜合收益	34	(7,261)	407
專項儲備	35	491	1,556
盈餘公積	36	193,552	190,337
未分配利潤		240,718	224,534
歸屬於母公司股東權益合計		594,483	570,346
少數股東權益		52,612	52,914
股東權益合計		647,095	623,260
負債和股東權益總計		1,451,368	1,382,916

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長
(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表

於2014年12月31日

	附註	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		1,805	6,732
應收票據		176	2,064
應收賬款	7	25,031	32,620
其他應收款	8	201,234	52,652
預付款項	9	1,962	5,237
存貨		74,654	138,882
其他流動資產		19,186	19,888
流動資產合計		324,048	258,075
非流動資產			
可供出售金融資產		91	2,844
長期股權投資	11	189,631	164,545
固定資產	12	452,361	533,297
在建工程	13	100,543	123,059
無形資產		8,834	49,282
長期待攤費用		2,547	9,602
其他非流動資產		2,767	3,518
非流動資產合計		756,774	886,147
資產總計		1,080,822	1,144,222
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		57,749	23,215
應付票據		2,933	2,443
應付賬款		102,399	152,007
預收款項		3,926	73,909
應付職工薪酬		310	489
應交稅費		19,883	29,291
其他應付款		198,144	132,446
短期應付債券		—	10,000
一年內到期的非流動負債		11,084	44,379
流動負債合計		396,428	468,179
非流動負債			
長期借款		55,202	44,692
應付債券		62,221	77,961
預計負債		25,830	22,729
遞延所得稅負債		600	1,105
其他非流動負債		1,892	1,982
非流動負債合計		145,745	148,469
負債合計		542,173	616,648
股東權益			
股本		118,280	116,565
資本公積		54,690	46,121
其他綜合收益		(206)	2,123
專項儲備		232	1,226
盈餘公積		193,552	190,337
未分配利潤		172,101	171,202
股東權益合計		538,649	527,574
負債和股東權益總計		1,080,822	1,144,222

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長
(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併利潤表

截至2014年12月31日止年度

	附註	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元
營業收入	37	2,825,914	2,880,311
減：營業成本	37	2,429,017	2,457,041
營業税金及附加	38	191,202	190,672
銷售費用		46,274	44,359
管理費用		70,500	73,572
財務費用	39	9,618	6,274
勘探費用(包括乾井成本)	41	10,969	12,573
資產減值損失	42	6,839	4,044
加：公允價值變動損益	43	(4,151)	2,167
投資收益	44	8,137	2,510
營業利潤		65,481	96,453
加：營業外收入	45	4,710	3,481
減：營業外支出	46	3,710	2,952
利潤總額		66,481	96,982
減：所得稅費用	47	17,571	25,605
淨利潤		48,910	71,377
歸屬於：			
母公司股東的淨利潤		47,430	67,179
少數股東損益		1,480	4,198
基本每股收益	58	0.406	0.579
稀釋每股收益	58	0.406	0.543
淨利潤		48,910	71,377
其他綜合收益	34		
以後將重分類進損益的其他綜合收益(已扣除稅項及重分類調整)			
現金流量套期		(4,485)	604
可供出售金融資產公允價值變動		(1,225)	1,314
應佔聯營及合營公司的其他綜合損失		(3,042)	(297)
外幣財務報表折算差額		(514)	(689)
其他綜合收益總額		(9,266)	932
綜合收益總額		39,644	72,309
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		39,762	68,359
少數股東的綜合收益		(118)	3,950

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長

(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

利潤表

截至2014年12月31日止年度

	附註	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元
營業收入	37	1,222,323	1,627,613
減：營業成本	37	972,685	1,305,891
營業税金及附加		142,840	149,762
銷售費用		10,848	34,942
管理費用		46,314	60,553
財務費用		9,144	7,857
勘探費用(包括乾井成本)		10,926	12,532
資產減值損失		2,737	3,693
加：公允價值變動損益		(4,605)	2,058
投資收益	44	13,417	15,216
營業利潤		35,641	69,657
加：營業外收入		5,092	2,801
減：營業外支出		1,766	2,582
利潤總額		38,967	69,876
減：所得稅費用		6,822	12,541
淨利潤		32,145	57,335
其他綜合收益			
<i>以後將重分類進損益的其他綜合收益(已扣除稅項及重分類調整)</i>			
現金流量套期		(657)	—
可供出售金融資產公允價值變動		(1,309)	1,306
應佔聯營公司的其他綜合損失		(363)	(297)
其他綜合收益總額		(2,329)	1,009
綜合收益總額		29,816	58,344

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長

(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併現金流量表

截至2014年12月31日止年度

	附註	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		3,129,123	3,214,962
收到的稅費返還		1,600	1,747
收到其他與經營活動有關的現金		44,214	22,396
經營活動現金流入小計		3,174,937	3,239,105
購買商品、接受勞務支付的現金		(2,589,649)	(2,691,495)
支付給職工以及為職工支付的現金		(56,396)	(55,731)
支付的各项稅費		(292,259)	(296,896)
支付其他與經營活動有關的現金		(88,286)	(43,090)
經營活動現金流出小計		(3,026,590)	(3,087,212)
經營活動產生的現金流量淨額	49(a)	148,347	151,893
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		3,874	4,198
取得投資收益所收到的現金		2,312	1,496
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		1,020	1,550
收到其他與投資活動有關的現金		2,066	2,499
投資活動現金流入小計		9,272	9,743
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(124,381)	(154,946)
投資所支付的現金	11	(13,855)	(33,487)
支付其他與投資活動有關的現金		(1,137)	(50)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額	52(iii)	(2,532)	-
投資活動現金流出小計		(141,905)	(188,483)
投資活動產生的現金流量淨額		(132,633)	(178,740)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		4,128	32,102
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		4,120	12,696
取得借款收到的現金		1,128,447	1,142,890
籌資活動現金流入小計		1,132,575	1,174,992
償還債務支付的現金		(1,114,481)	(1,105,457)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(39,494)	(37,967)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(1,674)	(1,346)
支付其他與籌資活動有關的現金		(21)	(49)
籌資活動現金流出小計		(1,153,996)	(1,143,473)
籌資活動產生的現金流量淨額		(21,421)	31,519
匯率變動對現金及現金等價物的影響		16	(82)
現金及現金等價物淨(減少)/增加額	49(b)	(5,691)	4,590

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長

(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

現金流量表

截至2014年12月31日止年度

	附註	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,396,976	1,800,264
收到的稅費返還		1,151	1,294
收到其他與經營活動有關的現金		96,326	38,215
經營活動現金流入小計		1,494,453	1,839,773
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,020,434)	(1,367,598)
支付給職工以及為職工支付的現金		(39,024)	(46,489)
支付的各项稅費		(204,807)	(225,218)
支付其他與經營活動有關的現金		(70,981)	(51,511)
經營活動現金流出小計		(1,335,246)	(1,690,816)
經營活動產生的現金流量淨額		159,207	148,957
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		15,991	4,566
取得投資收益所收到的現金		5,899	14,157
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		2,254	3,093
收到其他與投資活動有關的現金		214	127
投資活動現金流入小計		24,358	21,943
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(99,968)	(119,371)
投資所支付的現金		(42,226)	(30,092)
投資活動現金流出小計		(142,194)	(149,463)
投資活動產生的現金流量淨額		(117,836)	(127,520)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		—	19,406
取得借款收到的現金		250,706	232,085
籌資活動現金流入小計		250,706	251,491
償還債務支付的現金		(260,485)	(236,904)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(36,519)	(34,760)
籌資活動現金流出小計		(297,004)	(271,664)
籌資活動產生的現金流量淨額		(46,298)	(20,173)
現金及現金等價物淨(減少)/增加額		(4,927)	1,264

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長
(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併股東權益變動表

截至2014年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	其他綜合 收益 人民幣 百萬元	專項儲備 人民幣 百萬元	盈餘公積 人民幣 百萬元	未分配利潤 人民幣 百萬元	外幣財務 報表折算 差額 人民幣 百萬元	歸屬 於母公司 股東權益 人民幣 百萬元	少數股東 權益 人民幣 百萬元	股東權益 合計 人民幣 百萬元
2012年12月31日餘額	86,820	30,574	—	3,550	184,603	209,446	(1,619)	513,374	37,227	550,601
會計政策變更(附註3(27))	—	(846)	(773)	—	—	—	1,619	—	—	—
2013年1月1日餘額	86,820	29,728	(773)	3,550	184,603	209,446	—	513,374	37,227	550,601
本年增減變動金額										
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	67,179	—	67,179	4,198	71,377
2. 其他綜合收益(附註34)	—	—	1,180	—	—	—	—	1,180	(248)	932
綜合收益總額	—	—	1,180	—	—	67,179	—	68,359	3,950	72,309
直接計入股東權益的與所有者的交易：										
3. 利潤分配：										
—提取盈餘公積	—	—	—	—	5,734	(5,734)	—	—	—	—
—分配現金股利(附註48)	—	—	—	—	—	(28,424)	—	(28,424)	—	(28,424)
—分配股票股利(附註48)	17,933	—	—	—	—	(17,933)	—	—	—	—
4. 2011年可轉換債券行權(附註32)	—	1	—	—	—	—	—	1	—	1
5. 資本公積轉增股本(附註32)	8,967	(8,967)	—	—	—	—	—	—	—	—
6. 配售H股(扣除發行費用)(附註32)	2,845	16,561	—	—	—	—	—	19,406	—	19,406
7. 子公司股權分置	—	(986)	—	—	—	—	—	(986)	986	—
8. 收購子公司少數股東權益	—	(20)	—	—	—	—	—	(20)	(29)	(49)
9. 少數股東投入	—	600	—	—	—	—	—	600	12,096	12,696
10. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	—	(1,261)	(1,261)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	29,745	7,189	—	—	5,734	(52,091)	—	(9,423)	11,792	2,369
11. 專項儲備變動淨額	—	—	—	(1,994)	—	—	—	(1,994)	(55)	(2,049)
12. 國家投資補助	—	30	—	—	—	—	—	30	—	30
2013年12月31日餘額	116,565	36,947	407	1,556	190,337	224,534	—	570,346	52,914	623,260
2014年1月1日餘額	116,565	36,947	407	1,556	190,337	224,534	—	570,346	52,914	623,260
本年增減變動金額										
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	47,430	—	47,430	1,480	48,910
2. 其他綜合收益(附註34)	—	—	(7,668)	—	—	—	—	(7,668)	(1,598)	(9,266)
綜合收益總額	—	—	(7,668)	—	—	47,430	—	39,762	(118)	39,644
直接計入股東權益的與所有者的交易：										
3. 利潤分配：										
—提取盈餘公積(附註36)	—	—	—	—	3,215	(3,215)	—	—	—	—
—分配現金股利(附註48)	—	—	—	—	—	(28,031)	—	(28,031)	—	(28,031)
4. 2011年可轉換債券行權(附註32)	1,715	8,477	—	—	—	—	—	10,192	—	10,192
5. 與少數股東的交易(附註52(ii))	—	3,216	—	—	—	—	—	3,216	(2,877)	339
6. 少數股東投入	—	—	—	—	—	—	—	—	4,155	4,155
7. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	—	(1,545)	(1,545)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	1,715	11,693	—	—	3,215	(31,246)	—	(14,623)	(267)	(14,890)
8. 專項儲備變動淨額(附註35)	—	—	—	(1,065)	—	—	—	(1,065)	(28)	(1,093)
9. 其他	—	63	—	—	—	—	—	63	111	174
2014年12月31日餘額	118,280	48,703	(7,261)	491	193,552	240,718	—	594,483	52,612	647,095

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長

(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

股東權益變動表

截至2014年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	其他綜合收益 人民幣 百萬元	專項儲備 人民幣 百萬元	盈餘公積 人民幣 百萬元	未分配利潤 人民幣 百萬元	股東權益合計 人民幣 百萬元
2012年12月31日餘額	86,820	39,146	—	3,017	184,603	158,101	471,687
會計政策變更(附註3(27))	—	(1,114)	1,114	—	—	—	—
2013年1月1日餘額	86,820	38,032	1,114	3,017	184,603	158,101	471,687
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	57,335	57,335
2. 其他綜合收益	—	—	1,009	—	—	—	1,009
綜合收益總額	—	—	1,009	—	—	57,335	58,344
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
—提取盈餘公積	—	—	—	—	5,734	(5,734)	—
—分配現金股利(附註48)	—	—	—	—	—	(28,424)	(28,424)
—分配股票股利(附註48)	17,933	—	—	—	—	(17,933)	—
4. 2011年可轉換債券行權(附註32)	—	1	—	—	—	—	1
5. 資本公積轉增股本(附註32)	8,967	(8,967)	—	—	—	—	—
6. 配售H股(扣除發行費用)(附註32)	2,845	16,561	—	—	—	—	19,406
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	29,745	7,595	—	—	5,734	(52,091)	(9,017)
7. 專項儲備變動淨額	—	—	—	(1,778)	—	—	(1,778)
8. 國家投資補助	—	30	—	—	—	—	30
9. 其他	—	464	—	(13)	—	7,857	8,308
2013年12月31日餘額	116,565	46,121	2,123	1,226	190,337	171,202	527,574
2014年1月1日餘額	116,565	46,121	2,123	1,226	190,337	171,202	527,574
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	32,145	32,145
2. 其他綜合收益	—	—	(2,329)	—	—	—	(2,329)
綜合收益總額	—	—	(2,329)	—	—	32,145	29,816
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
—提取盈餘公積	—	—	—	—	3,215	(3,215)	—
—分配現金股利(附註48)	—	—	—	—	—	(28,031)	(28,031)
4. 2011年可轉換債券行權(附註32)	1,715	8,477	—	—	—	—	10,192
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	1,715	8,477	—	—	3,215	(31,246)	(17,839)
5. 專項儲備變動淨額	—	—	—	(994)	—	—	(994)
6. 其他	—	92	—	—	—	—	92
2014年12月31日餘額	118,280	54,690	(206)	232	193,552	172,101	538,649

此財務報表已於2015年3月20日獲董事會批准。

傅成玉
董事長
(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

王德華
會計機構負責人

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

1 公司基本情況

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是於2000年2月25日成立的股份有限公司，註冊地為中華人民共和國北京市，總部地址為中華人民共和國北京市。財務報告的批准報出日為2015年3月20日。

根據國務院對《中國石油化工集團公司關於整體重組改制初步方案》(「重組方案」)的批復，中國石油化工集團公司(「中國石化集團公司」)獨家發起成立本公司，以與其核心業務相關的於1999年9月30日的資產及負債投入本公司。上述資產及負債經中聯資產評估事務所、北京市中正評估公司、中諮資產評估事務所及中發國際資產評估公司聯合進行了資產評估，評估淨資產為人民幣98,249,084千元。此評估項目經中華人民共和國財政部(以下簡稱「財政部」)審核並以財政部財評字[2000]20號文《關於中國石油化工集團公司組建股份有限公司資產評估項目審核意見的函》確認此評估項目的合規性。

又經財政部財管字[2000]34號文《關於中國石油化工股份有限公司(籌)國有股權管理問題的批復》批准，中國石化集團公司投入本公司的上述淨資產按70%的比例折為股本68,800,000千股，每股面值人民幣1.00元。

國家經濟貿易委員會於2000年2月21日以國經貿企改[2000]154號文《關於同意設立中國石油化工股份有限公司的批復》批准了本公司關於設立股份有限公司的申請。

本公司成立後接管了中國石化集團公司的勘探及石油和天然氣開採、煉油、化工和相關產品銷售業務。

本公司及其子公司(以下簡稱「本集團」)主要從事的石油和天然氣和化工經營業務包括：

- (1) 勘探、開發及生產原油及天然氣；
- (2) 煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及
- (3) 生產及銷售化工產品。

本年度納入合併範圍的主要子公司詳見附註52，本年度合併範圍未發生重大變化。

2 財務報表編制基礎

(1) 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表按照財政部於2006年2月15日及以後期間頒佈的《企業會計準則——基本準則》、各項具體會計準則及相關規定(以下合稱「企業會計準則」)、以及中國證券監督管理委員會《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號——財務報告的一般規定》的披露規定編制。

本財務報表以持續經營為基礎編制。

(2) 會計期間

本集團的會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

(3) 計量屬性

編制本財務報表時一般採用歷史成本進行計量，但以下資產和負債項目除外：

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債(參見附註3(11))
- 可供出售金融資產(參見附註3(11))
- 可轉換債券的衍生工具部分(參見附註3(11))
- 衍生金融工具(參見附註3(11))

(4) 記帳本位幣及列報貨幣

本公司及絕大多數子公司的記帳本位幣為人民幣。本集團編制合併財務報表採用的貨幣為人民幣。本公司的部分子公司採用人民幣以外的貨幣作為記帳本位幣，本公司在編制財務報表時對這些子公司的外幣財務報表進行了折算(參見附註3(2))。

3 主要會計政策

本集團根據生產經營特點確定具體會計政策和會計估計，主要體現在應收款項壞賬準備的計提方法(附註3(12))、存貨的計價方法(附註3(4))、固定資產折舊、油氣資產折耗(附註3(6)、(7))、預計負債的確認方法(附註3(16))等。

本集團在確定重要的會計政策時所運用的關鍵判斷詳見附註51。

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

(a) 同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。合併方在企業合併中取得的資產和負債，按照合併日在被合併方的賬面價值計量。取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。為進行企業合併發生的直接相關費用，於發生時計入當期損益。本集團將作為合併對價發行的權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。合併日為合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

(b) 非同一控制下的企業合併

參與合併的各方在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。本集團作為購買方，為取得被購買方控制權而付出的資產(包括購買日之前所持有的被購買方的股權)、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券在購買日的公允價值之和，減去合併中取得的被購買方可辨認淨資產於購買日公允價值份額的差額，如為正數則確認為商譽(附註3(9))；如為負數則計入當期損益。本集團將作為合併對價發行的權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。本集團為進行企業合併發生的其他各項直接費用計入當期損益。付出資產的公允價值與其賬面價值的差額，計入當期損益。本集團在購買日按公允價值確認所取得的被購買方符合確認條件的各項可辨認資產、負債及或有負債。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

(c) 合併財務報表的編制方法

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎予以確定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指擁有對被投資單位的權力，通過參與被投資單位的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資單位的權力影響其回報金額。子公司的財務狀況、經營成果和現金流量由控制開始日起至控制結束日止包含於合併財務報表中。

本公司通過同一控制下企業合併取得的子公司，在編制合併當期財務報表時，視同被合併子公司在本公司最終控制方對其開始實施控制時納入本公司合併範圍，並對合併財務報表的期初數以及前期比較報表進行相應調整。本公司在編制合併財務報表時，自本公司最終控制方對被合併子公司開始實施控制時起將被合併子公司的各項資產、負債以其賬面價值併入本公司合併資產負債表，被合併子公司的經營成果納入本公司合併利潤表。

本公司通過非同一控制下企業合併取得的子公司，在編制合併當期財務報表時，以購買日確定的被購買子公司各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎自購買日起將被購買子公司納入本公司合併範圍。

本公司因購買少數股權新取得的長期股權投資成本與按照新增持股比例計算應享有子公司自購買日(或合併日)開始持續計算的可辨認淨資產份額之間的差額，以及在不喪失控制權的情況下因部分處置對子公司的股權投資而取得的處置價款與處置長期股權投資相對應享有子公司淨資產的差額，均調整合併資產負債表中的資本公積(股本溢價)，資本公積(股本溢價)不足沖減的，調整留存收益。

通過多次交易分步實現非同一控制企業合併時，對於購買日之前持有的被購買方的股權，本集團會按照該股權在購買日的公允價值進行重新計量，公允價值與其賬面價值的差額計入當期投資收益。購買日之前持有的被購買方的股權涉及其他綜合收益的，與其相關的其他綜合收益轉為購買日所屬當期投資收益。

因處置部分股權投資或其他原因喪失了對原有子公司控制權時，本集團終止確認與該子公司相關的資產、負債、少數股東權益以及權益中的其他相關項目。對於處置後的剩餘股權投資，本集團按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量，由此產生的任何收益或損失，計入喪失控制權當期的投資收益。

3 主要會計政策(續)

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法(續)

(c) 合併財務報表的編制方法(續)

子公司少數股東應佔的權益、損益和綜合收益分別在合併資產負債表的股東權益中和合併利潤表的淨利潤及綜合收益總額項目後單獨列示。

如果子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有的份額的，其餘額仍沖減少數股東權益。

當子公司所採用的會計期間或會計政策與本公司不一致時，合併時已按照本公司的會計期間或會計政策對子公司財務報表進行必要的調整。合併時所有集團內部交易及餘額，包括未實現內部交易損益均已抵銷。集團內部交易發生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

本公司向子公司出售資產所發生的未實現內部交易損益，全額抵銷歸屬於母公司股東的淨利潤；子公司向本公司出售資產所發生的未實現內部交易損益，按本公司對該子公司的分配比例在歸屬於母公司股東的淨利潤和少數股東損益之間分配抵銷。子公司之間出售資產所發生的未實現內部交易損益，按照母公司對出售方子公司的分配比例在歸屬於母公司股東的淨利潤和少數股東損益之間分配抵銷。

(2) 外幣業務和外幣財務報表折算

外幣交易在初始確認時，按交易發生當日即期匯率，即按業務發生當日中國人民銀行公佈的人民幣外匯牌價，折合為人民幣。

於資產負債表日，外幣貨幣性項目採用該日的即期匯率折算。除與購建或者生產符合資本化條件資產有關的專門借款本金和利息的匯兌差額外，其他匯兌差額計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，不改變其記帳本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，屬於可供出售金融資產的外幣非貨幣性項目的差額，計入其他綜合收益；其他差額計入當期損益。

對境外經營的財務報表進行折算時，資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，所有者權益項目除「未分配利潤」項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。利潤表中的收入和費用項目，採用交易發生日的即期匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，在資產負債表中股東權益項目下其他綜合收益單獨列示。處置境外經營時，相關的外幣財務報表折算差額自股東權益轉入處置當期損益。

(3) 現金和現金等價物的確定標準

現金和現金等價物包括庫存現金、可以隨時用於支付的存款以及持有期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

(4) 存貨

存貨按成本進行初始計量。存貨成本包括採購成本、加工成本和使存貨達到目前場所和狀態所發生的其他支出。發出存貨的實際成本採用加權平均法計量。除原材料採購成本外，在產品及產成品還包括直接人工和按照適當比例分配的製造費用。

資產負債表日，存貨按照成本與可變現淨值孰低計量。

按單個存貨項目計算的成本高於其可變現淨值的差額，計提存貨跌價準備，計入當期損益。可變現淨值，是指在日常活動中，存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額。為生產而持有的原材料，其可變現淨值根據其生產的產成品的可變現淨值為基礎確定。為執行銷售合同或者勞務合同而持有的存貨，其可變現淨值以合同價格為基礎計算。當持有存貨的數量多於相關合同訂購數量的，超出部分的存貨的可變現淨值以一般銷售價格為基礎計算。

存貨包括原材料、在產品、半成品、產成品以及周轉材料。周轉材料指能夠多次使用，但不符合固定資產定義的低值易耗品、包裝物和其他材料。周轉材料採用一次轉銷法進行攤銷，計入相關資產的成本或者當期損益。

本集團存貨盤存制度為永續盤存制。

3 主要會計政策(續)

(5) 長期股權投資

(a) 對子公司的投資

在本集團合併財務報表中，對子公司的長期股權投資按附註3(1)(c)進行處理。

在本公司個別財務報表中，本公司採用成本法對子公司的長期股權投資進行後續計量，對被投資單位宣告分派的現金股利或利潤由本公司享有的部分確認為投資收益，不劃分是否屬於投資前和投資後被投資單位實現的淨利潤，但取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤除外。對子公司的投資按照成本減去減值準備(附註3(12))後在資產負債表內列示。初始確認時，對子公司的長期股權投資的投資成本按以下原則計量：

對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司按照合併日取得的被合併方所有者權益賬面價值的份額作為長期股權投資的初始投資成本。長期股權投資初始投資成本與支付對價賬面價值之間的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減時，調整留存收益。

對於非同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司按照購買日取得對被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券的公允價值，作為該投資的初始投資成本。屬於通過多次交易分步實現非同一控制下企業合併形成的對子公司的長期股權投資，其初始投資成本為本公司以所持被購買方的股權投資的賬面價值與購買日新增投資成本之和。

對於通過企業合併以外的其它方式取得的長期股權投資，在初始確認時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本公司按照實際支付的購買價款作為初始投資成本。對於發行權益性證券取得的長期股權投資，本公司按照發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。對於投資者投入的長期股權投資，本公司按照投資合同或協議約定的價值作為初始投資成本。

(b) 對合營企業和聯營企業的投資

合營企業指本集團通過單獨主體達成，能夠與其他方實施共同控制，且基於法律形式、合同條款及其他事實與情況僅對其淨資產享有權利的合營安排。共同控制是指按照相關約定對某項安排所共有的控制，並且該安排的相關活動必須經過本集團及分享控制權的其他參與方一致同意後才能決策。

聯營企業指本集團能夠對其財務和經營決策具有重大影響的企業。重大影響是指對被投資單位的財務和經營政策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。本集團在判斷對被投資單位是否存在重大影響時，通常考慮以下一種或多種情形：是否在被投資單位的董事會或類似權力機構中派有代表；是否參與被投資單位的政策制定過程；是否與被投資單位之間發生重要交易；是否向被投資單位派出管理人員；是否向被投資單位提供關鍵技術資料等。

後續計量時，本集團對合營企業和聯營企業的長期股權投資採用權益法核算，除非投資符合持有待售的條件(參見附註3(10))。

在初始確認對合營企業和聯營企業投資時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本集團按照實際支付的購買價款扣除其中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤作為初始投資成本；以非貨幣性資產交換取得的長期股權投資，本集團按照換出資產公允價值作為初始投資成本，換出資產公允價值和換出資產賬面價值的差額計入當期損益。

3 主要會計政策(續)

(5) 長期股權投資(續)

(b) 對合營企業和聯營企業的投資(續)

本集團在採用權益法核算時的具體會計處理包括：

對於長期股權投資的初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以前者作為長期股權投資的成本；對於長期股權投資的初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以後者作為長期股權投資的成本，長期股權投資的成本與初始投資成本的差額計入當期損益。

取得對合營企業和聯營企業投資後，本集團按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益和其他綜合收益的份額，分別確認投資損益和其他綜合收益並調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。

在計算應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額時，本集團以取得投資時被投資單位可辨認淨資產公允價值為基礎，按照本集團的會計政策或會計期間進行必要調整後確認。本集團與聯營企業及合營企業之間發生的內部交易產生的未實現損益按照持股比例計算歸屬於本集團的部分，在權益法核算時予以抵銷。內部交易產生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

本集團對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除本集團負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業淨投資的長期權益減記至零為限，但本集團負有承擔額外損失義務且符合或有事項準則所規定的預計負債確認條件的，繼續確認投資損失並作為預計負債核算。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

對合營企業或聯營企業除淨損益及其他綜合收益以外所有者權益的其他變動，本集團調整長期股權投資的賬面價值並計入股東權益。

(c) 減值測試方法及減值準備計提方法

對子公司、合營公司和聯營公司投資的減值測試方法及減值準備計提方法參見附註3(12)。

3 主要會計政策(續)

(6) 固定資產及在建工程

固定資產指本集團為生產商品、提供勞務或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

固定資產以成本減累計折舊及減值準備(參見附註3(12))後在資產負債表內列示。在建工程以成本減減值準備(參見附註3(12))後在資產負債表內列示。

外購固定資產的初始成本包括購買價款、相關稅費以及使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可歸屬於該項資產的支出。自行建造固定資產的初始成本包括工程用物資、直接人工、符合資本化條件的借款費用(參見附註3(19))和使該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。與資產相關的拆卸費、搬運費和場地清理費，亦包含於相關資產的初始成本中。

在建工程於達到預定可使用狀態時轉入固定資產。在建工程不計提折舊。

對於構成固定資產的各組成部分，如果各自具有不同使用壽命或者以不同方式為本集團提供經濟利益，適用不同折舊率或折舊方法的，本集團分別將各組成部分確認為單項固定資產。

對於固定資產的後續支出，包括與更換固定資產某組成部分相關的支出，在符合固定資產確認條件時計入固定資產成本，同時將被替換部分的賬面價值扣除；與固定資產日常維護相關的支出在發生時計入當期損益。

當固定資產處於處置狀態或該固定資產預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，本集團會予以終止確認。報廢或處置固定資產項目所產生的損益為處置所得款項淨額與項目賬面價值之間的差額，並於報廢或處置日在損益中確認。

除油氣資產外，本集團將固定資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後在其使用壽命內按年限平均法計提折舊，除非固定資產符合持有待售的條件(參見附註3(10))，各類固定資產的使用壽命和預計淨殘值分別為：

	預計使用年限	預計淨殘值率
廠房及建築物	12-50年	3%
機器設備及其他	4-30年	3%

本集團至少在每年年度終了對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

(7) 油氣資產

油氣資產是指擁有或控制的礦區權益和通過油氣勘探與油氣開發活動形成的油氣井及相關輔助設備。

取得礦區權益時發生的成本資本化為油氣資產。開發井及相關輔助設備的成本予以資本化。探井成本在決定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本會在決定該井未能發現探明儲量時計入損益。然而，尚未能確定發現探明儲量，則其探井成本在完成鑽探後並不會按資產列賬多於一年。若於一年後仍未能發現探明儲量，探井成本則會計入損益。其他所有勘探成本(包括地質及地球物理勘探成本)在發生時計入當期損益。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照目前的行業慣例，考慮了預期的拆除方法，參考了工程師的估計後進行的。相關拆除費用按稅前無風險報酬率折為現值並資本化作為油氣資產價值的一部分，於其後進行攤銷。

有關探明的油氣資產的資本化成本是按產量法計提折耗。

(8) 無形資產

無形資產以成本減累計攤銷(僅限於使用壽命有限的無形資產)及減值準備(參見附註3(12))後在資產負債表內列示。對於使用壽命有限的無形資產，本集團將無形資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後按直線法在預計使用壽命期內攤銷，除非該無形資產符合持有待售的條件(參見附註3(10))。

本集團將無法預見未來經濟利益期限的無形資產視為使用壽命不確定的無形資產，並對這類無形資產不予攤銷。

本集團至少在每年年度終了對使用壽命有限的無形資產的使用壽命及攤銷方法進行覆核。

3 主要會計政策(續)

(9) 商譽

因非同一控制下企業合併形成的商譽，其初始成本是合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額。

本集團對商譽不攤銷，以成本減累計減值準備(附註3(12))後在資產負債表內列示。商譽在其相關資產組或資產組組合處置時予以轉出，計入當期損益。

(10) 持有待售及終止經營

同時滿足下列條件的非流動資產或處置組劃分為持有待售：(一)該非流動資產或該處置組在其當前狀況下僅根據出售此類資產或處置組的慣常條款即可立即出售；(二)本集團已經就處置該非流動資產或該處置組作出決議並取得適當批准；(三)本集團已經與受讓方簽訂了不可撤銷的轉讓協議；(四)該項轉讓將在一年內完成。

符合持有待售條件的非流動資產(不包括金融資產及遞延所得稅資產)，以賬面價值與公允價值減去處置費用孰低的金額計量，公允價值減去處置費用低於原賬面價值的金額，確認為資產減值損失。

被劃分為持有待售的非流動資產和處置組中的資產和負債，分類為流動資產和流動負債。

終止經營為滿足下列條件之一的已被處置或被劃歸為持有待售的、於經營上和編制財務報表時能夠在本集團內單獨區分的組成部分：(一)該組成部分代表一項獨立的主要業務或一個主要經營地區；(二)該組成部分是擬對一項獨立的主要業務或一個主要經營地區進行處置計劃的一部分；(三)該組成部分是僅僅為了再出售而取得的子公司。

(11) 金融工具

本集團的金融工具包括貨幣資金、債券投資、除長期股權投資以外的股權投資、應收款項、衍生金融工具、應付款項、借款、應付債券及股本等。

(a) 金融資產及金融負債的確認和計量

金融資產和金融負債在本集團成為相關金融工具合同條款的一方時，於資產負債表內確認。

本集團在初始確認時按取得資產或承擔負債的目的，把金融資產和金融負債分為不同類別：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債、貸款及應收款項、持有至到期投資、可供出售金融資產和其他金融負債。

在初始確認時，金融資產及金融負債均以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，相關交易費用直接計入當期損益；對於其他類別的金融資產或金融負債，相關交易費用計入初始確認金額。初始確認後，金融資產和金融負債的後續計量如下：

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債

本集團持有為了近期内出售或回購的金融資產和金融負債及衍生工具屬於此類。但是被指定且為有效套期工具的衍生工具、屬於財務擔保合同的衍生工具、與在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生工具除外。初始確認後，以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失計入當期損益。

- 應收款項

應收款項是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。初始確認後，應收款項以實際利率法按攤餘成本計量。

- 持有至到期投資

本集團將有明確意圖和能力持有至到期的且到期日固定、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產分類為持有至到期投資。初始確認後，持有至到期投資以實際利率法按攤餘成本計量。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(a) 金融資產及金融負債的確認和計量(續)

- 可供出售金融資產

本集團將在初始確認時即被指定為可供出售的非衍生金融資產以及沒有歸類到其他類別的金融資產分類為可供出售金融資產。

對公允價值不能可靠計量的可供出售金融資產，初始確認後按成本計量；其他可供出售金融資產，初始確認後以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失，除減值損失和外幣貨幣性金融資產形成的匯兌差額計入當期損益外，其他利得或損失作為其他綜合收益計入資本公積，在可供出售金融資產終止確認時轉出，計入當期損益。可供出售權益工具投資的現金股利，在被投資單位宣告發放股利時計入當期損益。按實際利率法計算的可供出售金融資產的利息，計入當期損益(參見附註3(17)(c))。

- 其他金融負債

其他金融負債是指除以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債以外的金融負債。

其他金融負債包括財務擔保合同負債。財務擔保合同指本集團作為保證人與債權人約定，當債務人不履行債務時，本集團按照約定履行債務或者承擔責任的合同。財務擔保合同負債以初始確認金額扣除累計攤銷額後的餘額與按照或有事項原則(參見附註3(16))確定的預計負債金額兩者之間較高者進行後續計量。

除上述以外的其他金融負債，初始確認後採用實際利率法按攤餘成本計量。

(b) 金融資產及金融負債的列報

金融資產和金融負債在資產負債表內分別列示，沒有相互抵銷。但是，同時滿足下列條件的，以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：

- 本集團具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利現在是可執行的；
- 本集團計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。

(c) 公允價值的確定

本集團對存在活躍市場的金融資產或金融負債，用活躍市場中的報價確定其公允價值。

對金融工具不存在活躍市場的，採用估值技術確定其公允價值。所採用的估值方法包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易的成交價、參照實質上相同的其他金融工具的當前市場報價、現金流量折現法和採用期權定價模型等。本集團定期評估估值方法，並測試其有效性。

(d) 套期會計

套期會計方法，是指在相同會計期間將套期工具和被套期項目公允價值變動的抵銷結果計入當期損益的方法。

被套期項目是使本集團面臨公允價值或現金流量變動風險，且被指定為被套期對象的項目。本集團指定為被套期項目有使本集團面臨公允價值變動風險的固定利率借款、面臨現金流量變動風險的浮動利率借款、面臨外匯風險的預期以固定外幣金額進行的購買或銷售等。

套期工具是本集團為進行套期而指定的、其公允價值或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動的衍生工具。本集團對外匯風險進行套期也將非衍生金融資產或非衍生金融負債作為套期工具。

本集團持續地對套期有效性進行評價，並保證該套期在套期關係被指定的會計期間內高度有效。本集團採用比率分析法來評價現金流量套期的後續有效性，採用回歸分析法來評價公允價值套期的後續有效性。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(d) 套期會計(續)

- 現金流量套期

現金流量套期是指對現金流量變動風險進行的套期。套期工具利得或損失中屬於有效套期的部分，本集團直接將其計入股東權益，並單列項目反映。有效套期部分的金額為下列兩項的絕對額中較低者：

- 套期工具自套期開始的累計利得或損失；
- 被套期項目自套期開始的預計未來現金流量現值的累計變動額。

對於套期工具利得或損失中屬於無效套期的部分，則計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，本集團將原直接在股東權益中確認的相關利得或損失轉出，計入該非金融資產或非金融負債的初始確認金額，在該非金融資產或非金融負債影響企業損益的相同期間轉出，計入當期損益。但當本集團預期原直接在股東權益中確認的淨損失全部或部分在未來會計期間不能彌補時，則會將不能彌補的部分轉出並計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項金融資產或金融負債的，本集團將原直接在股東權益中確認的相關利得或損失，在該金融資產或金融負債影響企業損益的相同期間轉出，計入當期損益。但當本集團預期原直接在股東權益中確認的淨損失全部或部分在未來會計期間不能彌補時，則會將不能彌補的部分轉出並計入當期損益。

對於不屬於上述兩種情況的現金流量套期，原直接計入股東權益中套期工具利得或損失，在被套期預期交易影響損益的相同期間轉出，計入當期損益。

當套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團終止使用套期會計，在套期有效期間直接計入股東權益中的套期工具利得或損失不轉出，直至預期交易實際發生時，再按上述現金流量套期的會計政策處理。如果預期交易預計不會發生，在套期有效期間直接計入股東權益中的套期工具利得或損失立即轉出，計入當期損益。

- 公允價值套期

公允價值套期是指對已確認資產或負債、尚未確認的確定承諾，或該資產或負債、尚未確認的確定承諾中可辨認部分的公允價值變動風險進行的套期。

對於套期工具公允價值變動形成的利得或損失，本集團將其確認為當期損益；被套期項目因被套期風險形成的利得或損失計入當期損益，同時調整被套期項目的賬面價值。

當套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團不再使用套期會計。對於以攤餘成本計量的被套期項目，賬面價值在套期有效期間所作的調整，按照調整日重新計算的實際利率在調整日至到期日的期間內進行攤銷，計入當期損益。

- 境外經營淨投資套期

境外經營淨投資套期是指對境外機構經營淨投資外匯風險進行的套期。對於套期工具利得或損失中屬於有效套期的部分，本集團直接將其確認為股東權益，單列項目反映，並於處置境外經營時自股東權益轉出，計入當期損益。對於套期工具利得或損失中屬於無效套期的部分，則計入當期損益。本年度本集團無境外經營淨投資套期業務。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(e) 可轉換債券

- 包含權益部分的可轉換債券

當可轉換債券的持有人可以選擇將該債券轉換成股本，而轉換的股票數量和轉換對價隨後不會變動，則可轉換債券按照包含負債部分和權益部分的混合金融工具進行會計處理。

可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。所得款項超過初始確認為負債部分的金額會被確認為權益部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和權益部分佔所得款項的比例分配。

初始確認後，對於沒有指定為公允價值計量且其變動計入當期損益的負債部分採用實際利率法按攤餘成本計量。可轉換債券的權益部分在初始計量後不再重新計量。

可轉換債券進行轉換時，其權益部分及負債部分轉至股本及資本公積(股本溢價)。如果可轉換債券被贖回，贖回支付的價款以及發生的交易費用被分配至權益和負債部分，其與權益和負債部分賬面價值的差異，與權益部分相關的計入權益，與負債部分相關的計入損益。

- 其他可轉換債券

可轉換債券附有現金贖回的選擇權和其他嵌入式衍生工具特性，需以負債和衍生工具部分分別列示。

可轉換債券的衍生工具部分於初始確認時以公允價值計量。所得款項超過初始確認為衍生工具部分的金額會被確認為負債部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和衍生工具部分所佔所得款項的比例分配。分配至負債部分的部分會先確認為負債的一部分，而分配至衍生工具部分的部分計入當期損益。

於每一資產負債表日，衍生工具部分按公允價值進行後續計量，由於公允價值重新計量產生的損益計入當期損益。負債部分採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量直至被轉換或被贖回。負債部分及衍生工具部分於財務報表中一並列示。

衍生工具部分及負債部分的賬面價值於可轉換債券轉換為股本時作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，實際支付金額與其衍生工具部分及負債部分的合併賬面價值的差異計入當期損益。

(f) 金融資產和金融負債的終止確認

當收取某項金融資產的現金流量的合同權利終止或將所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移或雖然既沒有轉移也沒有保留所有權上幾乎所有的風險和報酬，但已放棄對金融資產的控制時，本集團終止確認該金融資產。

金融資產整體轉移滿足終止確認條件的，本集團將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- 所轉移金融資產的賬面價值；及
- 因轉移而收到的對價，與原直接計入股東權益的公允價值變動累計額之和。

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，本集團終止確認該金融負債或其一部分。

3 主要會計政策(續)

(12) 金融資產及非金融長期資產減值準備

(a) 金融資產的減值

本集團在資產負債表日對以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產以外的金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。

金融資產發生減值的客觀證據，包括但不限於：

- (i) 發行方或債務人發生嚴重財務困難；
- (ii) 債務人違反了合同條款，如償付利息或本金發生違約或逾期等；
- (iii) 債務人很可能倒閉或進行其他財務重組；
- (iv) 因發行方發生重大財務困難，該金融資產無法在活躍市場繼續交易；
- (v) 權益工具發行方經營所處的技術、市場、經濟或法律環境等發生重大不利變化，使權益工具投資人可能無法收回投資成本；
- (vi) 權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌等。

- 應收款項和持有至到期投資

應收款項運用個別測試與賬齡分析相結合的方式評估減值損失。

持有至到期投資運用個別方式評估減值損失。

運用個別方式評估時，當應收款項或持有至到期投資的預計未來現金流量(不包括尚未發生的未來信用損失)按原實際利率折現的現值低於其賬面價值時，本集團將該應收款項或持有至到期投資的賬面價值減記至該現值，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益。

在應收款項或持有至到期投資確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，本集團將原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤餘成本。

- 可供出售金融資產

可供出售金融資產運用個別方式評估減值損失。表明可供出售權益工具投資發生減值的客觀證據包括權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌。本集團於資產負債表日對各項可供出售權益工具投資單獨進行檢查，若該權益工具投資於資產負債表日的公允價值低於其初始投資成本超過50%(含50%)或低於其初始投資成本持續時間超過一年(含一年)的，則表明其發生減值；若該權益工具投資於資產負債表日的公允價值低於其初始投資成本超過20%(含20%)但尚未達到50%的，本集團會綜合考慮其他相關因素諸如價格波動率等，判斷該權益工具投資是否發生減值。

以公允價值計量的可供出售金融資產發生減值時，即使該金融資產沒有終止確認，本集團將原直接計入股東權益的因公允價值下降形成的累計損失從股東權益轉出，計入當期損益。

以成本計量的可供出售金融資產發生減值時，將其賬面價值與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失，計入當期損益。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失後發生的事項有關的，本集團將原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不得通過損益轉回。以成本計量的可供出售金融資產發生的減值損失以後期間不再轉回。

(b) 其他非金融長期資產的減值

本集團在資產負債表日根據內部及外部信息以確定下列資產是否存在減值的跡象，包括固定資產、油氣資產、在建工程、商譽、無形資產和對子公司、合營公司或聯營公司的長期股權投資等。

本集團對存在減值跡象的資產進行減值測試，估計資產的可收回金額。此外，對於商譽和使用壽命不確定的無形資產，無論是否存在減值跡象，本集團也會每年估計其可收回金額。商譽的測試是結合與其相關的資產組或者資產組組合進行的。

資產組是可以認定的最小資產組合，其產生的現金流入基本上獨立於其他資產或者資產組。資產組由創造現金流入相關的資產組成。在認定資產組時，主要考慮該資產組能否獨立產生現金流入，同時考慮管理層對生產經營活動的管理方式、以及對資產使用或者處置的決策方式等。

可收回金額是指資產(或資產組、資產組組合，下同)的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者。

3 主要會計政策(續)

(12) 金融資產及非金融長期資產減值準備(續)

(b) 其他非金融長期資產的減值(續)

資產的公允價值減去處置費用後的淨額，是根據公平交易中銷售協議價格減去可直接歸屬於該資產處置費用的金額確定。資產預計未來現金流量的現值，按照資產在持續使用過程中和最終處置時所產生的預計未來現金流量，選擇恰當的稅前折現率對其進行折現後的金額加以確定。

可收回金額的估計結果表明，資產的可收回金額低於其賬面價值的，資產的賬面價值會減記至可收回金額，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。與資產組或者資產組組合相關的減值損失，先抵減分攤至該資產組或者資產組組合中商譽的賬面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所佔比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值，但抵減後的各資產的賬面價值不得低於該資產的公允價值減去處置費用後的淨額(如可確定的)和該資產預計未來現金流量的現值(如可確定的)兩者之間較高者，同時也不低於零。

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不得轉回。

(13) 長期待攤費用

長期待攤費用按直線法在受益期限內平均攤銷。

(14) 職工薪酬

職工薪酬是本集團為獲得職工提供的服務或解除勞動關係而給予的各種形式的報酬或補償，包括短期薪酬、離職後福利、辭退福利和其他長期職工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工資、獎金、津貼和補貼、職工福利費、醫療保險費、工傷保險費、生育保險費、住房公積金、工會和教育經費、短期帶薪缺勤等。本集團在職工提供服務的會計期間，將實際發生的短期薪酬確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。其中，非貨幣性福利按照公允價值計量。

(b) 離職後福利

本集團將離職後福利計劃分類為設定提存計劃和設定受益計劃。設定提存計劃是本集團向獨立的基金繳存固定費用後，不再承擔進一步支付義務的離職後福利計劃；設定受益計劃是除設定提存計劃以外的離職後福利計劃。於報告期內，本集團的離職後福利主要是為員工繳納的基本養老保險和失業保險，均屬於設定提存計劃。

基本養老保險

本集團職工參加了由當地勞動和社會保障部門組織實施的社會基本養老保險。本集團以當地規定的社會基本養老保險繳納基數和比例，按月向當地社會基本養老保險經辦機構繳納養老保險費。職工退休後，當地勞動及社會保障部門有責任向已退休員工支付社會基本養老金。本集團在職工提供服務的會計期間，將根據上述社保規定計算應繳納的金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

(c) 辭退福利

本集團在職工勞動合同到期之前解除與職工的勞動關係，或者為鼓勵職工自願接受裁減而提出給予補償的建議，在本集團已經制定正式的解除勞動關係計劃或提出自願裁減建議並即將實施，以及本集團不能單方面撤回解除勞動關係計劃或裁減建議時，確認因解除與職工的勞動關係給予補償而產生的負債，同時計入當期損益。

3 主要會計政策(續)

(15) 所得稅

除因企業合併和直接計入所有者權益(包括其他綜合收益)的交易或者事項產生的所得稅外,本集團將當期所得稅和遞延所得稅計入當期損益。

當期所得稅是按本年度應稅所得額,根據稅法規定的稅率計算的預期應交所得稅,加上以往年度應付所得稅的調整。

資產負債表日,如果本集團擁有以淨額結算的法定權利並且意圖以淨額結算或取得資產、清償負債同時進行時,那麼當期所得稅資產及當期所得稅負債以抵銷後的淨額列示。

遞延所得稅資產與遞延所得稅負債分別根據可抵扣暫時性差異和應納稅暫時性差異確定。暫時性差異是指資產或負債的賬面價值與其計稅基礎之間的差額,包括能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減。遞延所得稅資產的確認以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限。

如果不屬於企業合併交易且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損),則該項交易中產生的暫時性差異不會產生遞延所得稅。商譽的初始確認導致的暫時性差異也不產生相關的遞延所得稅。

資產負債表日,本集團根據遞延所得稅資產和負債的預期收回或結算方式,依據已頒佈的稅法規定,按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量該遞延所得稅資產和負債的賬面價值。

資產負債表日,本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益,則減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時,減記的金額予以轉回。

資產負債表日,遞延所得稅資產及遞延所得稅負債在同時滿足以下條件時以抵銷後的淨額列示:

- 納稅主體擁有以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債的法定權利;
- 遞延所得稅資產及遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關或者是對不同的納稅主體相關,但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產及負債轉回的期間內,涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產和負債或是同時取得資產、清償負債。

(16) 預計負債

如果與或有事項相關的義務是本集團承擔的現時義務,且該義務的履行很可能會導致經濟利益流出本集團,以及有關金額能夠可靠地計量,則本集團會確認預計負債。對於貨幣時間價值影響重大的,預計負債以預計未來現金流量折現後的金額確定。

未來拆除準備之最初確認是根據未來將要發生的關於本集團在油氣勘探及開發活動結束時的預期拆除和棄置費用的成本之現值進行。除因時間推移確認為利息成本外,任何後續的預期成本之現值變動將會反映為油氣資產和該準備之調整。

3 主要會計政策(續)**(17) 收入確認**

收入是本集團在日常活動中形成的、會導致股東權益增加且與股東投入資本無關的經濟利益的總流入。收入在其金額及相關成本能夠可靠計量、相關的經濟利益很可能流入本集團、並且同時滿足以下不同類型收入的其他確認條件時，予以確認。

(a) 銷售商品收入

當同時滿足上述收入的一般確認條件以及下述條件時，本集團確認銷售商品收入：

- 本集團將商品所有權上的主要風險和報酬已轉移給購貨方；
- 本集團既沒有保留通常與所有權相聯繫的繼續管理權，也沒有對已售出的商品實施有效控制。

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定銷售商品收入金額。

(b) 提供勞務收入

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定提供勞務收入金額。

在資產負債表日，勞務交易的結果能夠可靠估計的，根據完工百分比法確認提供勞務收入，提供勞務交易的完工進度根據已經提供的勞務佔應提供勞務總量的比例確定。

勞務交易的結果不能可靠估計的，如果已經發生的勞務成本預計能夠得到補償的，則按照已經發生的勞務成本金額確認提供勞務收入，並按相同金額結轉勞務成本；如果已經發生的勞務成本預計不能夠得到補償的，則將已經發生的勞務成本計入當期損益，不確認提供勞務收入。

(c) 利息收入

利息收入是按借出貨幣資金的時間和實際利率計算確定的。

(18) 政府補助

政府補助是本集團從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，但不包括政府以投資者身份向本集團投入的資本。政府撥入的投資補助等專項撥款中，國家相關文件規定作為資本公積處理的，也屬於資本性投入的性質，不屬於政府補助。

政府補助在能夠滿足政府補助所附條件，並能夠收到時，予以確認。政府補助為貨幣性資產的，按照收到或應收的金額計量。政府補助為非貨幣性資產的，按照公允價值計量。

與資產相關的政府補助，本集團將其確認為遞延收益，並在相關資產使用壽命內平均分配，計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償本集團以後期間的相關費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關費用的期間，計入當期損益；如果用於補償本集團已發生的相關費用或損失的，則直接計入當期損益。

(19) 借款費用

本集團發生的可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用，予以資本化並計入相關資產的成本。

除上述借款費用外，其他借款費用均於發生當期確認為財務費用。

(20) 維修及保養支出

維修及保養支出(包括大修費用)於實際發生時計入當期損益。

(21) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出於實際發生時計入當期損益。

(22) 研究及開發費用

研究及開發費用於實際發生時計入當期損益。

(23) 經營租賃

經營租賃的租金在租賃期內按直線法確認為費用。

(24) 股利分配

資產負債表日後，經審議批准的利潤分配方案中擬分配的股利或利潤，不確認為資產負債表日的負債，在附註中單獨披露。

3 主要會計政策(續)

(25) 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制的，構成關聯方。關聯方可為個人或企業。僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成本集團的關聯方。本集團及本公司的關聯方包括但不限於：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 與本公司受同一母公司控制的其他企業；
- (d) 對本集團實施共同控制或重大影響的投資方；
- (e) 與本集團同受一方控制、共同控制的企業或個人；
- (f) 本集團的合營企業，包括合營企業的子公司；
- (g) 本集團的聯營企業，包括聯營企業的子公司；
- (h) 本集團的主要投資者個人及與其關係密切的家庭成員；
- (i) 本集團的關鍵管理人員及與其關係密切的家庭成員；
- (j) 本公司母公司的關鍵管理人員；
- (k) 與本公司母公司關鍵管理人員關係密切的家庭成員；及
- (l) 本集團的主要投資者個人、關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員控制、共同控制的其他企業。

(26) 分部報告

本集團以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部，以經營分部為基礎確定報告分部。經營分部，是指集團內同時滿足下列條件的組成部分：

- 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；
- 本集團管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果，以決定向其配置資源、評價其業績；及
- 本集團能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計信息。

本集團在編制分部報告時，分部間交易收入按實際交易價格為基礎計量。編制分部報告所採用的會計政策與編制本集團財務報表所採用的會計政策一致。

3 主要會計政策(續)

(27)重要會計政策變更

財政部於2014年頒佈《企業會計準則第39號——公允價值計量》、《企業會計準則第40號——合營安排》、《企業會計準則第41號——在其他主體中權益的披露》和修訂後的《企業會計準則第2號——長期股權投資》、《企業會計準則第9號——職工薪酬》、《企業會計準則第30號——財務報表列報》、《企業會計準則第33號——合併財務報表》以及《企業會計準則第37號——金融工具列報》，要求除《企業會計準則第37號——金融工具列報》自2014年度財務報表起施行外，其他準則自2014年7月1日起施行。

本集團已採用上述準則編制2014年度財務報表，對本集團財務報表的影響列示如下：

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	影響金額(人民幣百萬元) 2013年12月31日
《企業會計準則第2號——長期股權投資》修訂了長期股權投資的核算範圍，本集團據此將相應權益性投資進行重分類調整，比較財務信息已相應調整。若干財務報表項目已根據上述準則進行列報，比較期間財務信息已相應調整。	長期股權投資	(1,760)
	可供出售金融資產	1,760
	資本公積	2,466
	其他綜合收益	(407)
	外幣報表折算差額	(2,059)
若干與本集團在其他主體中權益有關的披露信息已根據《企業會計準則第41號——在其他主體中權益的披露》編制。除有關未納入合併財務報表範圍的結構化主體的披露外，比較財務報表信息已相應調整。	不適用	不適用

4 稅項

本集團適用的主要稅費有：所得稅、消費稅、資源稅、增值稅、石油特別收益金、城市維護建設稅、教育費附加和地方教育費附加等。

消費稅按應稅產品的銷售數量計算繳納，油品稅率列示如下：

油品名稱	自2009年 1月1日起 (人民幣元/噸)	自2014年 11月29日起 (人民幣元/噸)	自2014年 12月13日起 (人民幣元/噸)
汽油	1,388.00	1,554.56	1,943.20
柴油	940.80	1,105.44	1,293.60
石腦油	1,385.00	1,551.20	1,939.00
溶劑油	1,282.00	1,435.84	1,794.80
潤滑油	1,126.00	1,261.12	1,576.40
燃料油	812.00	954.10	1,116.50
航空煤油	996.80	1,171.24	1,370.60

資源稅稅率於2014年12月1日自5%提高至6%，同時原油、天然氣礦產資源補償費費率自1%降為零。

液化石油氣、天然氣及部分農業用產品的增值稅稅率為13%，其他產品的增值稅稅率為17%。

按照中國新頒佈的法律法規，自2015年1月1日石油特別收益金起徵點由55美元/桶調高至65美元/桶，仍實行5級超額累進從價定率計徵，稅率範圍為20%-40%。

5 貨幣資金

本集團

	2014年12月31日			2013年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			30			36
銀行存款						
人民幣			5,064			7,283
美元	105	6.1190	643	46	6.0969	280
港幣	70	0.7889	55	1,073	0.7862	844
日元	145	0.0514	7	155	0.0578	9
歐元	2	7.4556	15	10	8.4189	81
其他			65			28
			5,879			8,561
關聯公司存款						
人民幣			2,247			3,948
美元	321	6.1190	1,968	425	6.0969	2,591
歐元	1	7.4556	6	—	8.4189	1
合計			10,100			15,101

關聯公司存款指存於中國石化財務有限責任公司和中國石化盛駿國際投資有限公司的款項，按市場利率計算利息。

於2014年12月31日，本集團存於金融機構的定期存款為人民幣7.45億元(2013年：人民幣0.55億元)。

6 應收票據

應收票據主要是銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。

於2014年12月31日，本集團已背書或貼現轉讓的票據(附追索權轉讓)中尚未到期的票據金額為人民幣44.27億元(2013年：人民幣53.14億元)，均於2015年06月30日前到期。

7 應收賬款

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
應收子公司	—	—	19,917	25,068
應收中國石化集團公司及其子公司	20,188	9,311	1,587	2,742
應收聯營公司及合營公司	5,290	9,091	2,161	2,766
其他	65,883	50,638	1,494	2,422
	91,361	69,040	25,159	32,998
減：壞賬準備	530	574	128	378
合計	90,831	68,466	25,031	32,620

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團							
	2014年12月31日				2013年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	90,069	98.6	13	—	68,296	98.9	1	—
一至兩年	743	0.8	23	3.1	134	0.2	22	16.4
兩至三年	78	0.1	25	32.1	58	0.1	12	20.7
三年以上	471	0.5	469	99.6	552	0.8	539	97.6
合計	91,361	100.0	530		69,040	100.0	574	

	本公司							
	2014年12月31日				2013年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	22,326	88.7	—	—	32,455	98.4	—	—
一至兩年	2,668	10.6	3	0.1	118	0.4	8	6.8
兩至三年	45	0.2	8	17.8	48	0.1	4	8.3
三年以上	120	0.5	117	97.5	377	1.1	366	97.1
合計	25,159	100.0	128		32,998	100.0	378	

於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團應收賬款前五名單位的應收賬款總額如下：

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	34,363	19,896
佔應收賬款餘額總額比例	37.6%	28.8%
壞賬準備	—	—

2014及2013年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

2014及2013年度，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的應收賬款。

於2014及2013年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過三年的應收賬款。

8 其他應收款

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
應收子公司	—	—	199,783	48,771
應收中國石化集團公司及其子公司	2,671	1,779	978	620
應收聯營公司及合營公司	725	225	94	202
其他	27,328	12,737	1,695	4,746
	30,724	14,741	202,550	54,339
減：壞賬準備	1,473	1,576	1,316	1,687
合計	29,251	13,165	201,234	52,652

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團							
	2014年12月31日				2013年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	27,717	90.2	—	—	11,579	78.5	—	—
一至兩年	514	1.7	17	3.3	1,010	6.9	109	10.8
兩至三年	525	1.7	55	10.5	314	2.1	30	9.6
三年以上	1,968	6.4	1,401	71.2	1,838	12.5	1,437	78.2
合計	30,724	100.0	1,473		14,741	100.0	1,576	

	本公司							
	2014年12月31日				2013年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	185,534	91.6	—	—	51,203	94.2	1	—
一至兩年	14,792	7.3	2	—	997	1.8	11	1.1
兩至三年	573	0.3	3	0.5	311	0.6	18	5.8
三年以上	1,651	0.8	1,311	79.4	1,828	3.4	1,657	90.6
合計	202,550	100.0	1,316		54,339	100.0	1,687	

於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	12,522	1,977
欠款年限	一年以內	一年以內至 三年以上
佔其他應收款餘額總額比例	40.8%	13.4%
壞賬準備	—	307

2014及2013年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

2014及2013年度，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的其他應收款。

於2014及2013年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過三年的其他應收款。

9 預付款項

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
預付子公司	—	—	1,091	2,048
預付中國石化集團公司及其子公司	66	262	19	155
預付聯營公司及合營公司	105	11	1	11
其他	3,658	3,989	865	3,063
	3,829	4,262	1,976	5,277
減：壞賬準備	49	46	14	40
合計	3,780	4,216	1,962	5,237

預付款項賬齡分析如下：

	本集團							
	2014年12月31日				2013年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	3,511	91.7	1	—	3,983	93.5	—	—
一至兩年	69	1.8	1	1.4	154	3.6	3	1.9
兩至三年	147	3.8	5	3.4	70	1.6	1	1.4
三年以上	102	2.7	42	41.2	55	1.3	42	76.4
合計	3,829	100.0	49		4,262	100.0	46	

	本公司							
	2014年12月31日				2013年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	1,821	92.2	—	—	4,455	84.4	—	—
一至兩年	80	4.0	—	—	748	14.2	3	0.4
兩至三年	65	3.3	5	7.7	5	0.1	—	—
三年以上	10	0.5	9	90.0	69	1.3	37	53.6
合計	1,976	100.0	14		5,277	100.0	40	

於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團預付款項前五名單位的預付款項總額如下：

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	757	695
佔預付款項餘額總額比例	19.8%	16.3%

10 存貨

本集團

	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元
原材料	95,298	124,198
在產品	22,728	21,181
產成品	71,959	76,289
零配件及低值易耗品	1,841	1,989
	191,826	223,657
減：存貨跌價準備	3,603	1,751
合計	188,223	221,906

存貨跌價準備主要是原材料和產成品的跌價準備。2014年度，本集團計提的存貨跌價準備主要針對煉油、化工及銷售分部的原材料和產成品成本高於可變現淨值部分計提。

11 長期股權投資

本集團

	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2014年1月1日餘額	46,876	28,457	(15)	75,318
本年增加投資	8,211	2,408	—	10,619
權益法對損益調整數	782	2,848	—	3,630
權益法對其他綜合收益調整數	(2,736)	(306)	—	(3,042)
權益法對其他權益變動調整數	2	—	—	2
宣告分派的股利	(1,011)	(1,073)	—	(2,084)
本年處置投資	(358)	(168)	—	(526)
其他變動(附註52(iii))	(3,292)	(26)	—	(3,318)
減值準備變動數	—	—	(6)	(6)
2014年12月31日餘額	48,474	32,140	(21)	80,593

本公司

	對子公司投資 人民幣百萬元	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2014年1月1日餘額	142,803	12,588	16,890	(7,736)	164,545
本年增加投資(i)	58,791	1,713	398	—	60,902
權益法對損益調整數	—	401	1,598	—	1,999
權益法對其他綜合收益調整數	—	—	(363)	—	(363)
宣告分派的股利	—	(890)	(336)	—	(1,226)
本年處置投資	(4,058)	(380)	—	—	(4,438)
劃轉至子公司(i)	(25,480)	(113)	(6,376)	79	(31,890)
其他變動	—	—	102	—	102
2014年12月31日餘額	172,056	13,319	11,913	(7,657)	189,631

註：

- (i) 根據本公司董事會於2014年2月19日的決議，本公司於2014年4月1日將所屬油品銷售業務板塊注入本公司的全資子公司中國石化銷售有限公司(「銷售公司」)。銷售公司2013年的簡明財務信息亦包含此等油品銷售業務的財務數據，詳見附註52。

銷售公司與若干境內外投資者於2014年9月12日簽署了《關於中國石化銷售有限公司之增資協議》。根據此協議，投資者在獲得相關批覆後以現金認購銷售公司股權。於2015年3月6日，25家投資者已向銷售公司繳納了相應的增資價款共計人民幣1,050.44億元(約佔銷售公司29.58%股權)。

11 長期股權投資(續)

2014年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的長期投資計提減值準備。

重要子公司情況見附註52。

本集團不存在長期股權投資變現的重大限制。

本集團重要合營公司和聯營公司如下：

(a) 重要合營公司和聯營公司

被投資單位名稱	主要經營地	註冊地	法人代表	業務性質	註冊資本 人民幣百萬元	本公司直接和 間接持股/ 表決權比例
一、合營公司						
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd. (「YASREF」)(ii)	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	不適用	石油煉化和加工業務	1,560 百萬美元	37.50%
揚子石化-巴斯夫有限責任公司(「揚子巴斯夫」)	中國	江蘇省	王淨依	製造及分銷石化產品	12,343	40.00%
Caspian Investments Resources Ltd. (「CIR」)(iii)	哈薩克斯坦	英屬維爾京群島	不適用	原油和天然氣開採	10,000 美元	50.00%
Taihu Limited (「Taihu」)(iii)	俄羅斯	塞浦路斯	不適用	原油和天然氣開採	25,000 美元	49.00%
Mansarovar Energy Colombia Ltd. (「Mansarovar」)(iii)	哥倫比亞	英屬百慕大群島	不適用	原油和天然氣開採	12,000 美元	50.00%
二、聯營公司						
中國石化財務有限責任公司(「中石化財務公司」)	中國	北京市	劉運	提供非銀行財務服務	10,000	49.00%
中國航空油料有限責任公司(「中航油」)	中國	北京市	孫立	營銷及分銷成品油	3,800	29.00%
中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)	中國	內蒙古	李馥友	製造煤化工產品	16,000	38.75%
上海化學工業區發展有限公司(「上海化學」)	中國	上海市	戎光道	規劃、開發及經營於中國上海的化學工業區	2,372	38.26%
上海石油天然氣有限公司(「上海石油天然氣」)	中國	上海市	徐國寶	勘探及生產原油及天然氣	900	30.00%

以上合營公司和聯營公司的企業類型均為有限責任公司。

註：

(ii) 根據於2014年10月31日通過的董事會決議以及簽訂的收購協議，本集團於2014年12月31日以美元約5.62億元(約合人民幣34.39億元)的對價完成了對中國石化集團公司所擁有的YASREF37.5%股權的收購，並增加對YASREF的投資約美元1.99億元(約合人民幣12.16億元)。

上述交易於交割日的收購價款分攤尚未完成，因此，尚未披露該合營公司的財務信息。

(iii) 本集團分別於2013年11月完成收購中國石化集團公司擁有的Mansarovar50%的股權，於2013年12月完成收購CIR50%的股權及Taihu49%的股權。因此，CIR及Taihu的主要財務信息中不包括其2013年的簡明利潤表信息。

11 長期股權投資(續)

(b) 重要合營公司的主要財務信息

本集團主要合營公司的簡明資產負債表及至投資賬面價值的調節列示如下：

	揚子巴斯夫		CIR(iii)		Taihu(iii)		Mansarovar(iii)	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產								
現金及現金等價物	1,112	550	4,873	4,820	117	166	580	346
其他流動資產	5,879	6,727	1,881	2,437	2,886	3,476	328	985
流動資產合計	6,991	7,277	6,754	7,257	3,003	3,642	908	1,331
非流動資產	17,209	18,496	13,078	14,244	7,995	14,796	9,702	10,739
流動負債								
流動金融負債(iv)	(3,318)	(2,990)	(272)	(278)	(1,228)	(6,903)	—	(854)
其他流動負債	(2,235)	(2,027)	(851)	(1,764)	(1,742)	(2,065)	(860)	(776)
流動負債合計	(5,553)	(5,017)	(1,123)	(2,042)	(2,970)	(8,968)	(860)	(1,630)
非流動負債								
非流動金融負債(v)	(4,019)	(4,904)	(680)	(956)	(2,905)	—	—	—
其他非流動負債	—	(1)	(1,253)	(1,545)	(2,175)	(3,354)	(3,662)	(4,120)
非流動負債合計	(4,019)	(4,905)	(1,933)	(2,501)	(5,080)	(3,354)	(3,662)	(4,120)
淨資產	14,628	15,851	16,776	16,958	2,948	6,116	6,088	6,320
歸屬於少數股東的期末淨資產	—	—	—	—	102	211	—	—
歸屬於母公司股東的期末淨資產	14,628	15,851	16,776	16,958	2,846	5,905	6,088	6,320
應佔合營公司權益	5,851	6,340	8,388	8,479	1,395	2,893	3,044	3,160
其他(vi)	—	—	616	579	814	1,455	85	3
賬面價值	5,851	6,340	9,004	9,058	2,209	4,348	3,129	3,163

註：

(iv) 不包含應付賬款和其他應付款。

(v) 不包含預計負債。

(vi) 「其他」是指交易對價超過被購買方於購買日可辨認資產和負債公允價值的部分。

簡明利潤表

截至12月31日止年度	揚子巴斯夫		CIR(iii)		Taihu(iii)		Mansarovar(iii)	
	2014年	2013年	2014年	2014年	2014年	2013年	2013年	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
營業額	22,191	23,176	8,366	18,183	3,781	360		
利息收入	26	20	8	—	31	—		
利息支出	(356)	(319)	—	(54)	—	(7)		
稅前利潤	373	1,060	7	3,014	641	130		
所得稅費用	(94)	(279)	(252)	(809)	(897)	(50)		
稅後利潤/(虧損)	279	781	(245)	2,205	(256)	80		
其他綜合收益/(損失)	—	—	63	(5,373)	24	—		
綜合收益/(損失)合計	279	781	(182)	(3,168)	(232)	80		
從合營公司獲得的股息	933	—	—	—	—	—		
應佔合營公司稅後利潤/(虧損)	112	312	(123)	1,043	(128)	40		
應佔合營公司其他綜合收益/(損失)	—	—	32	(2,541)	12	—		

截至2014年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的稅後虧損和其他綜合損失合計分別為人民幣1.22億元(2013：人民幣0.14億元)和人民幣2.39億元(2013：人民幣0.00元)。於2014年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣282.81億元(2013：人民幣239.65億元)。

11 長期股權投資(續)

(c) 重要聯營公司的主要財務信息

本集團主要聯營公司的簡明財務信息及至投資賬面價值的調節列示如下：

	中石化財務公司		中航油		中天合創		上海化學		上海石油天然氣	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
流動資產	108,999	104,477	13,816	15,410	6,833	4,474	2,466	3,094	2,783	2,849
非流動資產	14,992	17,490	4,996	4,830	15,849	6,987	3,263	3,069	1,126	1,058
流動負債	(105,289)	(102,112)	(11,051)	(12,249)	(7,538)	(335)	(640)	(1,183)	(224)	(281)
非流動負債	(104)	(3,271)	(227)	(233)	(2,348)	(1,330)	(1,043)	(1,102)	(370)	(354)
淨資產	18,598	16,584	7,534	7,758	12,796	9,796	4,046	3,878	3,315	3,272
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	877	899	-	-	-	-	-	-
歸屬於母公司股東的期末淨資產	18,598	16,584	6,657	6,859	12,796	9,796	4,046	3,878	3,315	3,272
應佔聯營公司權益	9,113	8,126	1,998	1,989	4,958	3,796	1,212	1,158	995	982
賬面價值	9,113	8,126	1,998	1,989	4,958	3,796	1,212	1,158	995	982

簡明利潤表

截至12月31日止年度	中石化財務公司		中航油		中天合創(vii)		上海化學		上海石油天然氣	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
營業額	2,706	2,893	115,725	111,023	-	-	1	6	1,005	948
稅後利潤	2,522	1,409	1,097	2,027	-	-	170	100	163	66
其他綜合損失	(508)	(608)	-	-	-	-	-	-	-	-
綜合收益合計	2,014	801	1,097	2,027	-	-	170	100	163	66
從聯營公司獲得的股息	-	-	309	444	-	-	11	17	36	60
應佔聯營公司稅後利潤	1,236	690	318	513	-	-	65	38	49	20
應佔聯營公司其他綜合損失	(249)	(298)	-	-	-	-	-	-	-	-

註：

(vii) 截至2014年12月31日止，中天合創仍處於建設期。

截至2014年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的稅後利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣11.80億元(2013：人民幣7.60億元)和人民幣0.57億元(2013：其他綜合收益人民幣0.01億元)。於2014年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣138.43億元(2013：人民幣123.93億元)。

12 固定資產

本集團

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2014年1月1日餘額	96,787	515,701	768,102	1,380,590
本年增加	40	3,309	579	3,928
從在建工程轉入	6,164	50,130	73,857	130,151
收購(附註52(iii))	440	—	2,984	3,424
重分類	390	(6)	(384)	—
本年減少	(2,737)	(82)	(31,968)	(34,787)
外幣報表折算	6	120	8	134
2014年12月31日餘額	101,090	569,172	813,178	1,483,440
減：累計折舊				
2014年1月1日餘額	34,830	275,069	367,501	677,400
本年增加	3,381	38,235	41,513	83,129
重分類	130	(2)	(128)	—
本年減少	(955)	(63)	(15,940)	(16,958)
外幣報表折算	2	69	3	74
2014年12月31日餘額	37,388	313,308	392,949	743,645
減：減值準備				
2014年1月1日餘額	2,850	13,525	17,220	33,595
本年增加	21	2,436	971	3,428
本年減少	(94)	(2)	(618)	(714)
外幣報表折算	—	—	1	1
2014年12月31日餘額	2,777	15,959	17,574	36,310
賬面淨值：				
2014年12月31日餘額	60,925	239,905	402,655	703,485
2013年12月31日餘額	59,107	227,107	383,381	669,595

本公司

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2014年1月1日餘額	71,261	450,632	572,298	1,094,191
本年增加	3	2,834	132	2,969
從在建工程轉入	2,389	44,347	33,206	79,942
重分類	562	(6)	(556)	—
子公司轉入轉出(i)	(26,413)	(566)	(117,813)	(144,792)
本年減少	(457)	(78)	(8,887)	(9,422)
2014年12月31日餘額	47,345	497,163	478,380	1,022,888
減：累計折舊				
2014年1月1日餘額	25,678	238,769	268,555	533,002
本年增加	1,763	33,642	25,078	60,483
重分類	108	(2)	(106)	—
子公司轉入轉出(i)	(7,465)	(309)	(36,176)	(43,950)
本年減少	(307)	(60)	(6,970)	(7,337)
2014年12月31日餘額	19,777	272,040	250,381	542,198
減：減值準備				
2014年1月1日餘額	2,186	11,451	14,255	27,892
本年增加	11	2,436	72	2,519
子公司轉入轉出(i)	(497)	10	(1,357)	(1,844)
本年減少	(34)	(2)	(202)	(238)
2014年12月31日餘額	1,666	13,895	12,768	28,329
賬面淨值：				
2014年12月31日餘額	25,902	211,228	215,231	452,361
2013年12月31日餘額	43,397	200,412	289,488	533,297

註：

(i) 主要是銷售公司重組事項(附註11(i))。

12 固定資產(續)

2014年度，本集團及本公司油氣資產的增加包括確認用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣33.09億元(2013年：人民幣41.88億元)(附註30)及人民幣28.34億元(2013年：人民幣33.45億元)。

2014年度，固定資產減值虧損主要是勘探及開發分部的減值虧損人民幣24.36億元(2013年：人民幣25.23億元)及化工分部的減值虧損人民幣9.17億元(2013年：人民幣0.00億元)。勘探及開發分部的減值虧損與部分油田不成功的鑽探及過高的生產及開發成本有關。這些資產的賬面價值減記至可收回金額。可收回金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的，採用的稅前貼現率為10.13%(2013年：10.70%)。化工分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置關停導致。

於2014及2013年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已作抵押的固定資產。

於2014及2013年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大暫時閒置或準備處置的固定資產。

於2014及2013年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已提足折舊仍繼續使用的固定資產。

13 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2014年1月1日餘額	160,852	123,243
本年增加	149,830	97,796
收購(附註52(iii))	14,162	—
處置	(1,069)	—
轉出至子公司(附註11(i))	—	(33,627)
乾井成本沖銷	(5,587)	(5,587)
轉入固定資產	(130,151)	(79,942)
重分類至其他資產	(10,154)	(1,340)
外幣報表折算	5	—
2014年12月31日餘額	177,888	100,543
減：減值準備		
2014年1月1日餘額	222	184
本年增加	10	—
本年減少	(11)	(184)
2014年12月31日餘額	221	—
賬面淨值：		
2014年12月31日餘額	177,667	100,543
2013年12月31日餘額	160,630	123,059

於2014年12月31日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	年初餘額 人民幣百萬元	本年淨變動 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元	工程進度	資金來源	年末累計 資本化 利息支出 人民幣百萬元
揚子油品質量升級及原油劣質化 改造工程	7,865	5,656	(5,633)	23	98%	貸款及自籌資金	339
石家莊油品質量升級及原油 劣質化改造工程	6,776	5,031	(4,859)	172	99%	貸款及自籌資金	295
山東液化天然氣(LNG)項目	10,716	4,386	(2,629)	1,757	64%	貸款及自籌資金	92
廣西液化天然氣(LNG)項目	17,775	2,533	2,000	4,533	26%	貸款及自籌資金	130
九江油品質量升級改造工程	7,094	1,416	2,990	4,406	66%	貸款及自籌資金	71

14 無形資產

本集團

	土地使用權 人民幣百萬元	專利權 人民幣百萬元	非專利 技術 人民幣百萬元	經營權 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：						
2014年1月1日餘額	51,417	3,809	3,139	15,840	2,571	76,776
本年增加	10,015	250	100	17,038	687	28,090
本年減少	(1,571)	—	(2)	(130)	(37)	(1,740)
2014年12月31日餘額	59,861	4,059	3,237	32,748	3,221	103,126
減：累計攤銷						
2014年1月1日餘額	7,950	2,878	1,450	2,176	1,481	15,935
本年增加	2,763	131	240	4,407	367	7,908
本年減少	(188)	—	(2)	(17)	(23)	(230)
2014年12月31日餘額	10,525	3,009	1,688	6,566	1,825	23,613
減：減值準備						
2014年1月1日餘額	197	304	24	37	16	578
本年增加	23	179	—	70	2	274
本年減少	(20)	—	—	—	—	(20)
2014年12月31日餘額	200	483	24	107	18	832
賬面淨值：						
2014年12月31日餘額	49,136	567	1,525	26,075	1,378	78,681
2013年12月31日餘額	43,270	627	1,665	13,627	1,074	60,263

2014年度，本集團無形資產攤銷額為人民幣30.35億元(2013年：人民幣25.05億元)。

15 商譽

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

被投資單位名稱	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	1,157	1,157
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海石化」)	4,043	4,043
中石化(香港)有限公司	853	853
無重大商譽的多個單位	228	202
合計	6,281	6,255

商譽是指收購成本超出所獲得資產和負債的公允價值的部分。可收回金額是根據對使用價值的計算所釐定。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由10.0%到10.9%(2013年：11.5%至12.7%)的稅前貼現率。一年以後的現金流量均保持穩定。對可收回金額的預計結果並沒有導致減值損失發生。

對這些企業的現金流量預測採用了毛利率和銷售數量作為關鍵假設，管理層確定預算毛利率是根據預算期間之前期間所實現的毛利率，並結合管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期。銷售數量是根據生產能力和/或預算期間之前期間的銷售數量釐定。

16 長期待攤費用

長期待攤費用餘額主要是一年以上的預付經營租賃費用及催化劑支出。

17 遞延所得稅資產及負債

抵銷前遞延所得稅資產及負債包括下表詳列的項目：

	遞延所得稅資產		遞延所得稅負債		淨額	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
流動						
應收款項及存貨	2,883	3,315	—	—	2,883	3,315
預提項目	258	357	—	—	258	357
現金流量套期	887	34	—	(120)	887	(86)
非流動						
固定資產	7,752	7,200	(16,387)	(15,590)	(8,635)	(8,390)
待彌補虧損	3,474	2,261	—	—	3,474	2,261
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	282	—	—	(870)	282	(870)
可供出售的證券	7	—	(4)	(436)	3	(436)
其他	86	99	(79)	(86)	7	13
遞延所得稅資產/(負債)	15,629	13,266	(16,470)	(17,102)	(841)	(3,836)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	8,650	9,125
遞延所得稅負債	8,650	9,125

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	6,979	4,141
遞延所得稅負債	7,820	7,977

於2014年12月31日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干子公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣170.85億元(2013年：人民幣108.09億元)確認遞延所得稅資產，其中2014年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣69.96億元(2013年：人民幣26.38億元)。這些可抵扣虧損將於2015年、2016年、2017年、2018年、2019年及以後終止到期的金額分別為人民幣3.25億元、人民幣33.44億元、人民幣37.86億元、人民幣26.34億元及人民幣69.96億元。

管理層定期評估未來的應稅利潤可以轉回遞延所得稅資產的可能性。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延稅項資產可供轉回的期限內將會有足夠應稅利潤的可能性是否較高；以及導致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。2014年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣1.14億元(2013年：人民幣9.26億元)。

18 其他非流動資產

其他非流動資產餘額主要是預付工程款及採購大型設備的預付款。

19 資產減值準備明細

本集團於2014年12月31日，資產減值情況如下：

	附註	年初餘額 人民幣百萬元	本年計提 人民幣百萬元	本年轉回 人民幣百萬元	本年沖銷 人民幣百萬元	其他增減 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備							
其中：應收賬款	7	574	44	(15)	(57)	(16)	530
其他應收款	8	1,576	61	(64)	(104)	4	1,473
預付款項	9	46	3	—	—	—	49
		2,196	108	(79)	(161)	(12)	2,052
存貨	10	1,751	3,327	(136)	(1,327)	(12)	3,603
長期股權投資	11	15	2	—	(3)	7	21
固定資產	12	33,595	3,428	—	(649)	(64)	36,310
在建工程	13	222	10	—	(10)	(1)	221
無形資產	14	578	179	—	(3)	78	832
商譽	15	7,657	—	—	—	—	7,657
其他		73	—	—	—	(30)	43
合計		46,087	7,054	(215)	(2,153)	(34)	50,739

有關各類資產本年度確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

20 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2014年12月31日			2013年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
短期銀行借款			63,915			54,640
—人民幣借款			22,805			19,983
—美元借款	6,649	6.1190	40,685	5,684	6.0969	34,657
—歐元借款	57	7.4556	425	—	8.4189	—
中國石化集團公司及其子公司借款			102,773			53,481
—人民幣借款			9,628			7,251
—美元借款	15,219	6.1190	93,126	7,582	6.0969	46,225
—港幣借款	6	0.7889	5	6	0.7862	5
—歐元借款	2	7.4556	14	—	8.4189	—
合計			166,688			108,121

於2014年12月31日，本集團短期借款的利率區間為0.00%至6.89%(2013年：0.06%至6.60%)。以上借款主要為信用借款。

於2014及2013年12月31日，本集團無重大未按期償還的短期借款。

21 應付票據

應付票據主要是公司購買材料、商品或產品而發出的銀行承兌匯票，均為一年內到期。

於2014及2013年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

22 應付賬款

於2014及2013年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的應付賬款。

23 預收款項

於2014及2013年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的預收款項。

24 應付職工薪酬

於2014及2013年12月31日，本集團的應付職工薪酬餘額主要為應付工資及應付社會保險費。

25 應交稅費**本集團**

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
增值稅	2,019	3,828
消費稅	16,392	15,425
所得稅	1,091	3,096
石油特別收益金	3,417	6,728
礦產資源補償費(註)	515	974
其他	5,243	5,837
合計	28,677	35,888

註：原油、天然氣礦產資源補償費費率於2014年12月1日自1%降為零。

26 其他應付款

於2014及2013年12月31日，本集團的其他應付款餘額主要為工程款。

於2014及2013年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過三年的其他應付款。

27 一年內到期的非流動負債

本集團的一年內到期的非流動負債包括：

	2014年12月31日			2013年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款						
– 人民幣借款			163			371
– 日元借款	1,051	0.0514	54	1,039	0.0578	60
– 美元借款	8	6.1190	51	109	6.0969	662
			268			1,093
中國石化集團公司及其子公司借款						
– 人民幣借款			80			555
– 美元借款	18	6.1190	112	5	6.0969	28
			192			583
一年內到期的長期借款			460			1,676
一年內到期的應付債券			11,000			44,073
其他			430			–
一年內到期的非流動負債			11,890			45,749

於2014及2013年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

28 長期借款

本集團的長期借款包括：

	利率及最後到期日	2014年12月31日			2013年12月31日		
		外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款							
– 人民幣借款	於2014年12月31日的年利率為免息至7.40%不等，在2025年或以前到期			23,001			7,712
– 日元借款	於2014年12月31日的年利率為2.60%，在2023年到期	8,662	0.0514	445	9,711	0.0578	561
– 美元借款	於2014年12月31日的年利率為免息至4.29%不等，在2031年或以前到期	180	6.1190	1,103	150	6.0969	916
減：一年內到期部分				(268)			(1,093)
長期銀行借款				24,281			8,096
中國石化集團公司及其子公司長期借款							
– 人民幣借款	於2014年12月31日的年利率為免息至6.46%不等，在2020年或以前到期			43,225			38,911
– 美元借款	於2014年12月31日的年利率為0.74%至1.85%不等，在2015年到期	18	6.1190	112	5	6.0969	28
減：一年內到期部分				(192)			(583)
中國石化集團公司及其子公司長期借款				43,145			38,356
合計				67,426			46,452

28 長期借款(續)

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	8,949	514
兩年至五年	12,969	9,742
五年以上	45,508	36,196
合計	67,426	46,452

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

29 應付債券

本集團

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
短期應付債券(i)	—	10,000
應付債券：		
— 公司債券(ii)	77,785	81,177
— 2007年可轉換債券(iii)	—	10,948
— 分離交易可轉換債券(iv)	—	29,625
— 2011年可轉換債券(v)	16,721	21,461
減：一年內到期的部分	(11,000)	(44,073)
合計	83,506	99,138

註：

(i) 本公司於2014年5月19日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為180天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為4.40%。該短期應付債券已於2014年11月16日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2013年8月15日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為270天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為4.49%。該短期應付債券已於2014年5月13日到期，本集團已按期足額兌付。

(ii) 這些債券由中國石化集團公司提供擔保並以攤餘成本列示。

(iii) 本公司於2007年4月24日發行港幣117億元，於2014年到期的零息可轉換債券(「2007年可轉換債券」)。該2007年可轉換債券可以在2007年6月4日或其後以每股港幣10.76元轉換為本公司的H股股份，但轉換價可因以下各項予以調整：股份的分拆或合併、紅股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他對股本具攤薄影響事件(「轉換選擇權」)。除非之前已經贖回、轉換或購買及注銷，2007年可轉換債券將於到期日按本金的121.069%贖回。在2011年4月24日後任何時間，在符合特定條件下，本公司擁有提前償還選擇權(「提前償還選擇權」)，同時本公司還擁有當持有人行使轉換權時的現金結算選擇權(「現金結算選擇權」)。

2011年度，本公司應部分持有者的要求提早贖回了本金港幣0.39億元的部分2007年可轉換債券。

2007年可轉換債券已於2014年4月24日到期，本集團已按期足額兌付。

在2013年12月31日至2014年4月24日期間，衍生工具部分的公允價值變動造成的已實現損失為人民幣0.01億元(2013年：未實現收益人民幣1.14億元)，並已記入本年度合併利潤表「公允價值變動損益」項目內。

2007年可轉換債券負債部分的初始賬面價值為發行債券收到的款項扣減分配至負債部分的發行費用及衍生工具部分於2007年4月24日的公允價值後的剩餘金額。利息費用是按照實際利率法以4.19%在調整後的負債部分的基礎上計算。

(iv) 於2008年2月26日，本公司在中國境內公開發行總額為人民幣300億元的認股權和債券分離交易的可轉換債券(「分離交易可轉換債券」)。該分離交易可轉換債券將於2014年到期，並由中國石化集團公司提供擔保。每張債券的面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為0.80%，每年付息一次。

分離交易可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。利息費用是按照實際利率法按5.40%的實際利率率乘以負債部分計算。該分離交易可轉換債券的認股權已於2010年3月4日到期。

分離交易可轉換債券已於2014年2月20日到期，本集團已按期足額兌付。

29 應付債券(續)

註：(續)

(v) 於2011年3月1日，本公司在中國境內公開發行總額為人民幣230億元的可轉換債券(「2011年可轉換債券」)，2011年可轉換債券將於2017年到期。每張債券的面值為人民幣100元，按面值發行，票面利率第一年為0.5%，第二年為0.7%，第三年為1.0%，第四年為1.3%，第五年為1.8%，第六年為2.0%，每年支付。2011年可轉換債券可以在2011年8月24日或其後以人民幣9.73元轉換為本公司的A股股份，但轉換價可因包含但不限於的以下各項予以調整：現金股利、股份的分拆或合併、紅股發行、新股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他對股本具影響事件(「轉換選擇權」)。除非之前已經贖回、轉換或購買及注銷，在2011年可轉換債券期滿後五個交易日內，本公司將以票面面值的107%(含最後一期利息)贖回全部未轉股的2011年可轉換債券。2011年可轉換債券的負債部分和衍生工具部分(指轉換選擇權)的初始賬面價值分別為人民幣192.79億元及人民幣36.10億元。

在2011年可轉換債券存續期間，當本公司A股股票在任意連續三十個交易日中有十五個交易日的收盤價低於當期轉換價的80%時，本公司董事會有權提出轉換價向下修正方案並提交本公司股東大會審計表決。修正後的轉換價應不低於：(a)股東大會審議通過日前二十個交易日本公司A股股票交易均價；(b)股東大會審議通過日前一交易日本公司A股股票交易均價；(c)最近一期經按中國企業會計準則審計的每股淨資產；(d)股票面值。

在2011年可轉換債券轉股期內，如果本公司A股股票連續三十個交易日中至少有十五個交易日的收盤價格不低於當期轉股價格的130%(含130%)，本公司有權按照債券面值加當期應計利息的價格贖回全部或部分未轉股的可轉換債券(「有條件贖回條款」)。

於2014年12月31日，2011年可轉換債券的負債部分和衍生工具部分的賬面價值分別為人民幣134.33億元(2013年：人民幣209.13億元)及人民幣32.88億元(2013年：人民幣5.48億元)。

2014年度，因派發現金股利、送紅股及資本公積轉增股本，2011年可轉換債券的轉換價調整為每股人民幣4.89元。

2014年度，本金金額為人民幣84.42億元的2011年可轉換債券被轉換為1,715,081,853股本公司A股股份。

於2014及2013年12月31日，2011年可轉換債券的衍生工具部分的公允價值是使用Binomial模型進行計算，該模型使用主要的參數如下：

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
A股股價	人民幣6.49元	人民幣4.48元
轉股價格	人民幣4.89元	人民幣5.13元
信貸息差	133個基點	95個基點
境內人民幣掉期利率	3.40%	5.23%

Binomial模型中這些參數的任何變動將引起衍生工具部分公允價值的變動。自2013年12月31日至2014年12月31日止期間，衍生工具部分的公允價值變動造成的已實現損失為人民幣16.13億元，未實現損失為人民幣29.97億元(2013年：未實現收益為人民幣19.14億元)，並已記入本年度合併利潤表「公允價值變動損益」項目內。

2011年可轉換債券的負債部分的初始賬面價值為發行債券收到的款項扣減分配至負債部分的發行費用及衍生工具部分於2011年3月1日的公允價值後的剩餘金額。利息費用是採用實際利率法按5.10%乘以負債部分計算。

於2015年1月26日，2011年可轉換債券達到有條件贖回條款的要求。本公司第五屆董事會第二十二次會議審議通過了關於提前贖回2011年可轉換債券的議案，決定行使本公司對2011年可轉換債券的贖回權，對於2015年2月11日登記在冊的未轉股2011年可轉換債券全部贖回。

自2015年1月1日至2015年2月11日，本金金額為人民幣136.47億元的2011年可轉換債券被轉換為2,790,814,006股本公司A股股份。截至2015年2月11日，本公司總股本增至121,071,209,646股，尚有人民幣52,776,000元(527,760張)2011年可轉換債券未轉股。

於2015年2月17日，本公司對尚未轉股的527,760張2011年可轉換債券以101.261元/張(含當期利息，且當期利息含稅)進行贖回。

30 預計負債

預計負債主要是指預提油氣資產未來的拆除費用。本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制定了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施主動承擔義務。預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	本集團 人民幣百萬元
2014年1月1日餘額	26,004
本年預提	3,309
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,008
本年支出	(714)
外幣報表折算差額	6
2014年12月31日餘額	29,613

31 其他非流動負債

其他非流動負債餘額主要是長期應付款、專項應付款及遞延收益。

32 股本

本集團

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
92,766,957,040股A股(2013年：91,051,875,187股)，每股面值人民幣1.00元	92,767	91,052
25,513,438,600股H股(2013年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
合計	118,280	116,565

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為68,800,000,000股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由中國石化集團公司持有(附註1)。

依據在2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司於2000年10月向全球首次招股發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元。其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。中國石化集團公司亦通過這次全球首次招股配售1,678,049,000股予香港及海外投資者。

另外於2001年7月，本公司於國內發行2,800,000,000股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2013年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加114,076股(2012:117,724,450股)，每股面值人民幣1.00元。

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618元。

於2013年6月，本公司派發股票股利(附註48)，每10股送紅股2股，同時用資本公積轉增1股，導致本公司A股和H股分別增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2014年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民幣1.00元。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益及借款。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款與長期借款的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款(包括長期債務及中國石化集團公司及其子公司借款)除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2014年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為20.2%(2013年：20.3%)和55.4%(2013年：54.9%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註28和53。

管理層對本集團的資本管理方針在本期間內並無變更。本公司及任一子公司均不受來自外部的資本要求所限。

33 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2014年1月1日餘額	36,947
2011年可轉換債券行權	8,477
與少數股東的交易	3,216
其他	63
2014年12月31日餘額	48,703

資本公積主要為：(a)本公司於重組時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；(b)股本溢價，是本公司發行H股及A股股票時投資者投入的資金超過其在股本中所佔份額的部分，分離交易可轉換債券在認股權證到期時未行權部分所佔份額，以及2011年可轉換債券行權的部分自債券賬面價值及衍生工具部分轉入的金額；(c)同一控制下企業合併及收購少數股東權益支付的對價超過所獲得淨資產的賬面價值的差額。

34 其他綜合收益

本集團

(a) 其他綜合收益各項目及其所得稅影響和轉入損益情況

	稅前金額 人民幣百萬元	2014年 所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	265	(47)	218
減：轉為被套期項目初始確認金額的調整	(1,013)	181	(832)
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	(4,710)	839	(3,871)
小計	(5,458)	973	(4,485)
可供出售金融資產公允價值變動損益	659	(146)	513
減：前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計(i)	(2,317)	579	(1,738)
小計	(1,658)	433	(1,225)
應佔聯營公司的其他綜合損失	(3,042)	—	(3,042)
小計	(3,042)	—	(3,042)
外幣財務報表折算差額	(514)	—	(514)
小計	(514)	—	(514)
其他綜合收益	(10,672)	1,406	(9,266)

註：

- (i) 本集團於2014年8月出售所持有的原計入「可供出售金融資產」的中國燃氣控股有限公司的股份，並將原計入「其他綜合收益」的累計未實現收益人民幣23.17億元重分類至「投資收益」。

	稅前金額 人民幣百萬元	2013年 所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	1,271	(210)	1,061
減：轉為被套期項目初始確認金額的調整	(9)	1	(8)
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	(538)	89	(449)
小計	724	(120)	604
可供出售金融資產公允價值變動損益	1,747	(433)	1,314
小計	1,747	(433)	1,314
應佔聯營公司的其他綜合損失	(297)	—	(297)
小計	(297)	—	(297)
外幣財務報表折算差額	(689)	—	(689)
小計	(689)	—	(689)
其他綜合收益	1,485	(553)	932

34 其他綜合收益(續)

本集團(續)

(b) 其他綜合收益各項目的調節情況

	歸屬於母公司股東權益					少數股東權益	其他綜合收益合計
	權益法下在被投資單位以後將重分類進損益的其他綜合收益中享有的份額 人民幣百萬元	可供出售金融資產公允價值變動損益 人民幣百萬元	現金流量套期 人民幣百萬元	外幣報表折算差額 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2012年12月31日	1,014	8	(176)	(1,619)	(773)	(183)	(956)
2013年增減變動	(298)	1,314	604	(440)	1,180	(248)	932
2013年12月31日	716	1,322	428	(2,059)	407	(431)	(24)
2014年增減變動	(1,684)	(1,225)	(4,485)	(274)	(7,668)	(1,598)	(9,266)
2014年12月31日	(968)	97	(4,057)	(2,333)	(7,261)	(2,029)	(9,290)

35 專項儲備

根據相關國家規定，本集團須在專項儲備中提取安全生產費，計提依據為部分煉油和化工產品的銷售收入及原油和天然氣的產量。專項儲備的變動如下：

	本集團 人民幣百萬元
2014年1月1日餘額	1,556
本年計提	4,665
本年支出	(5,730)
2014年12月31日餘額	491

36 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	法定盈餘公積 人民幣百萬元	本集團 任意盈餘公積 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2014年1月1日餘額	73,337	117,000	190,337
利潤分配	3,215	—	3,215
2014年12月31日餘額	76,552	117,000	193,552

本公司章程及《公司法》規定了以下利潤分配方案：

(a) 提取淨利潤的10%計入法定盈餘公積，如其餘額達到公司註冊資本的50%，可不再提取；

(b) 提取法定盈餘公積後，董事會可以提取任意盈餘公積，提交股東大會批准。

37 營業收入及營業成本

	本集團		本公司	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
主營業務收入	2,781,641	2,833,247	1,186,548	1,579,744
其他業務收入	44,273	47,064	35,775	47,869
合計	2,825,914	2,880,311	1,222,323	1,627,613
營業成本	2,429,017	2,457,041	972,685	1,305,891

主營業務收入是指原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入。營業成本主要為主營業務相關的產品成本。本集團的分行業資料已於附註55中列示。

38 營業稅金及附加

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
消費稅	136,718	133,312
石油特別收益金	22,187	25,541
城市維護建設稅	13,753	13,283
教育費附加	10,210	10,065
資源稅	7,245	7,329
其他	1,089	1,142
合計	191,202	190,672

各項營業稅金及附加的計繳標準參見附註4。

39 財務費用

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
發生的利息支出	11,929	11,435
減：資本化的利息支出	1,719	1,710
淨利息支出	10,210	9,725
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註30)	1,008	877
利息收入	(1,779)	(1,568)
淨匯兌損失/(收益)	179	(2,760)
合計	9,618	6,274

2014年度，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為0.7%至7.1%(2013年：0.9%至6.4%)。

40 費用按性質分類

利潤表中的營業成本、銷售費用、管理費用和勘探費用(包括乾井成本)按照性質分類，列示如下：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	2,334,399	2,371,858
職工費用	57,233	55,353
折舊、折耗及攤銷	90,097	81,265
勘探費用(包括乾井成本)	10,969	12,573
其他費用	64,062	66,496
合計	2,556,760	2,587,545

41 勘探費用

勘探費用包括地質及地球物理勘探費用及核銷不成功探井成本。

42 資產減值損失

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
應收款項	29	(69)
存貨(附註10)	3,191	1,452
固定資產(附註12)	3,428	2,644
無形資產(附註14)	179	—
其他	12	17
合計	6,839	4,044

43 公允價值變動損益

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債公允價值變動	7	30
可轉換債券的嵌入衍生工具的公允價值變動損益(附註29(iii)及(v))	(4,611)	2,028
現金流量套期的無效部分的未實現損益	369	(5)
其他	84	114
合計	(4,151)	2,167

44 投資收益

	本集團		本公司	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	—	—	5,839	12,916
權益法核算的長期股權投資收益	3,630	2,359	1,999	1,867
處置長期股權投資產生的投資(損失)/收益	(22)	21	2,794	18
持有/處置可供出售金融資產取得的投資收益	2,391	96	2,322	80
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債產生的投資收益	—	26	—	—
現金流量套期的無效部分的已實現收益/(損失)	1,891	(29)	—	—
其他	247	37	463	335
合計	8,137	2,510	13,417	15,216

45 營業外收入

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
處置非流動資產收益	281	276
政府補助	3,165	2,368
其他	1,264	837
合計	4,710	3,481

46 營業外支出

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
處置非流動資產損失	1,903	1,102
罰款及賠償金	110	47
捐贈支出	125	245
其他	1,572	1,558
合計	3,710	2,952

47 所得稅費用

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本年所得稅準備	18,341	22,741
遞延稅項	(1,792)	2,562
調整以前年度準備	1,022	302
合計	17,571	25,605

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
利潤總額	66,481	96,982
按稅率25%計算的預計所得稅支出	16,620	24,246
不可扣稅的支出的稅務影響	444	805
非應稅收益的稅務影響	(1,097)	(1,297)
優惠稅率的稅務影響(i)	(1,722)	(1,962)
海外業務稅率與中國法定稅率差異的稅務影響(ii)	622	2,171
已使用以前年度未計入遞延稅項的損失及暫時性差異的稅務影響	(27)	(246)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	1,595	660
沖銷遞延所得稅資產	114	926
以前年度所得稅調整	1,022	302
本年所得稅費用	17,571	25,605

註：

- (i) 本集團根據中國有關所得稅法按應納稅所得的25%稅率計算所得稅準備，設立在中國西部的部分企業適用15%的所得稅優惠稅率計算所得稅準備，並延續至2020年。
- (ii) 主要因在安哥拉共和國經營的海外子公司根據安哥拉共和國有關所得稅稅務法規按應課稅所得的50%法定稅率計算所得稅準備。

48 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據公司章程及於2015年3月20日舉行的董事會之決議，董事會提議派發2014年度期末股利，每股人民幣0.11元，共人民幣133.18億元。

(b) 年度內分配的普通股股利

根據公司章程及於2014年8月22日舉行的董事會之決議，董事會批准派發2014年度中期股利，每股人民幣0.09元，共人民幣105.12億元。

根據2014年5月9日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派2013年度的期末股利，每股人民幣0.15元，共人民幣175.19億元。

根據公司章程及於2013年8月23日舉行的董事會之決議，董事會批准派發2013年度中期股利，每股人民幣0.09元，共人民幣104.91億元。

根據2013年5月29日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派2012年度的期末股利，每股人民幣0.20元，共人民幣179.33億元，另外，每10股送紅股2股(附註32)。

49 現金流量表相關情況

本集團

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
淨利潤	48,910	71,377
加：資產減值準備	6,839	4,044
固定資產折舊	82,156	74,853
無形資產及長期待攤費用攤銷	7,941	6,412
乾井核銷	5,587	5,599
非流動資產處置淨損失	1,622	826
公允價值變動損失／(收益)	4,151	(2,167)
財務費用	8,596	8,100
投資收益	(6,246)	(2,513)
遞延所得稅資產(增加)／減少	(1,510)	1,864
遞延所得稅負債(減少)／增加	(282)	698
存貨的減少／(增加)	28,540	(5,096)
安全生產費	(1,093)	(2,049)
經營性應收項目的增加	(28,654)	(7,515)
經營性應付項目的減少	(8,210)	(2,540)
經營活動產生的現金流量淨額	148,347	151,893

(b) 現金淨變動情況：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
現金的年末餘額	9,355	15,046
減：現金的年初餘額	15,046	10,456
現金淨(減少)／增加	(5,691)	4,590

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	30	36
— 可隨時用於支付的銀行存款	9,325	15,010
年末可隨時變現的現金餘額	9,355	15,046

50 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團公司
組織機構代碼	:	10169286-X
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用；組織所屬企業石油煉製；組織所屬企業成品油的批發和零售；組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動；實業投資及投資管理；石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝；石油石化設備檢修維修；機電設備製造；技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務；進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	全民所有制
法定代表人	:	傅成玉
註冊資本	:	人民幣2,748.67億元

中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。中國石化集團公司直接及間接持有本公司股份的72.94%。

(2) 不存在控制關係的主要關聯方

與本公司屬同一母公司控制的主要關聯方：

中石化財務公司(註)
 中國石化集團勝利石油管理局
 中國石化集團中原石油勘探局
 中國石化集團資產經營管理有限公司
 中國石化工程建設公司
 中國石化盛駿國際投資有限公司
 中國石化集團石油商業儲備有限公司
 中國石化集團國際石油勘探開發有限公司

本集團的主要聯營公司：

中石化財務公司
 中航油
 中天合創
 上海化學
 上海石油天然氣

本集團的主要合營公司：

YASREF
 揚子巴斯夫
 CIR
 Taihu
 Mansarovar

註：中石化財務公司與本公司屬同一母公司控制，同時為本集團的主要聯營公司。

50 關聯方及關聯交易(續)

(3) 在日常業務中進行的主要與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：

	註	本集團	
		2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	305,044	318,092
採購	(ii)	134,424	141,316
儲運	(iii)	1,606	1,639
勘探及開發服務	(iv)	49,399	52,814
與生產有關的服務	(v)	10,306	13,235
輔助及社區服務	(vi)	6,753	6,755
土地經營租賃費用	(vii)	10,531	10,373
房屋經營租賃費用	(vii)	497	491
其他經營租賃費用	(vii)	274	252
代理佣金收入	(viii)	132	185
利息收入	(ix)	135	89
利息支出	(x)	1,421	1,802
提取自/(存放於)關聯方的存款淨額	(ix)	2,319	(2,528)
獲得關聯方的借款淨額	(xi)	53,690	11,903

以上所列示為2014及2013年度關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團2014年度從中國石化集團公司及其子公司採購類交易金額為人民幣1,381.70億元(2013年：人民幣1,633.98億元)，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,189.68億元(2013年：人民幣1,440.95億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣67.53億元(2013年：人民幣67.55億元)，支付的土地和房屋經營租賃費用分別為人民幣105.31億元和人民幣4.97億元(2013年：人民幣103.73億元和人民幣4.91億元)，利息支出人民幣14.21億元(2013年：人民幣16.84億元)以及b)本集團2014年度對中國石化集團公司及其子公司銷售類交易金額為人民幣986.20億元(2013年：人民幣938.25億元)，包括貨品銷售人民幣984.79億元(2013年：人民幣936.84億元)，利息收入人民幣1.35億元(2013年：人民幣0.84億元)，代理佣金收入人民幣0.06億元(2013年：人民幣0.57億元)。

於2014及2013年12月31日，除在附註54(b)披露外，本集團沒有其他對中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司作出的銀行擔保。本集團就銀行向聯營公司和合營公司提供信貸作出的擔保如附註54(b)所示。

註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用服務供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指所使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等發生的成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理及環保等。
- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂、物業保養及管理服務等。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及機器設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (ix) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構—中國石化財務有限責任公司和中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入，適用利率按銀行儲蓄存款利率釐定。
- (x) 利息支出是指從中國石化集團公司及其子公司借入的借款所產生的利息支出。
- (xi) 本集團曾經從中國石化集團公司及其子公司獲得借款，或曾經向他們償付借款。2014年度，按月算術平均餘額計算的借款算術平均餘額為人民幣1,260.17億元(2013年：人民幣963.41億元)。

50 關聯方及關聯交易(續)

(3) 在日常業務中進行的主要與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：(續)

與重組成立本公司相關，本公司和中國石化集團公司達成了一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2014年度的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

(a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於6個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：

- 以國家規定的價格為準；
- 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
- 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
- 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。

(b) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。

(c) 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中石化集團公司可以每三年磋商土地租金。而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。

(d) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。

(e) 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只售賣本集團供應的煉油產品。

根據2014年10月31日通過的董事會決議，本集團決議收購中國石化集團公司所擁有的YASREF的股權。於2014年，該股權已經收購完成(附註11)。

根據本公司與中國石化儀徵化纖股份有限公司(「儀徵化纖」)於2014年9月12日簽署的《股份回購協議》及《資產出售協議》，儀徵化纖將其全部業務出售給本公司，同時回購並且注銷本公司持有的儀徵化纖40.25%的股權。此外，儀徵化纖向中國石化集團公司發行股份購買其全資子公司中石化石油工程技術服務有限公司100%股權。本交易於2014年12月完成(附註52)。

根據2013年3月22日通過的董事會決議，本集團決議收購中國石化集團公司擁有的CIR、Taihu和Mansarovar的股權。於2013年，這些股權已經收購完成(附註11)。

50 關聯方及關聯交易(續)

- (4) 與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的主要關聯方往來款項餘額於2014及2013年12月31日，本集團的關聯方往來款項餘額如下：

	最終控股公司		其他關聯公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	4,221	6,540
應收賬款	2	21	25,476	18,381
預付款項及其他應收款	40	57	3,524	2,219
其他非流動資產	—	—	14,935	11,378
應付賬款	5	—	16,842	10,642
預收款項	20	79	2,687	2,987
其他應付款	15	47	21,989	19,256
其他非流動負債	—	—	6,470	4,102
短期借款	—	—	102,773	53,481
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	43,337	38,939

註：長期借款包括中國石化集團公司(中央企業)委託中石化財務公司借予本集團的20年期免息借款人民幣355.60億元。該筆借款是本公司2000年上市時為降低本公司財務成本以及增加流動資金的特殊借款。

除短期借款及長期借款外，應收/應付中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其子公司的短期借款及長期借款有關的條款分別列於附註20及附註28。

於2014年12月31日及截至該日止年度，以及於2013年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的減值準備。

- (5) 關鍵管理人員的酬金

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事。對關鍵管理人員的報酬如下：

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
日常在職報酬	8,009	8,152
退休金供款	501	480
合計	8,510	8,632

51 主要會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營成果容易受到與編制財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱財務報表時，需要考慮的因素包括重要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。主要會計政策載列於附註3。本集團相信，下列主要會計政策包含在編制財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

(a) 油氣資產和儲量

勘探及開發業務分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。本集團油氣生產活動採用成果法反映。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本記入費用。這些成本主要包括乾井成本和、地震成本和其他勘探成本。

鑒於編制這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平的因素，並參考工程的估計後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來的拆除費用的基準。折舊率按評估的已探明儲量(分母)和生產裝置的已資本化成本(分子)計算。生產裝置的已資本化成本按產量法攤銷。

(b) 資產減值準備

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《企業會計準則第8號——資產減值》確認減值損失。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收價值。每年度對商譽的可收回值進行評估。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計售價。在釐定使用價值時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對銷售額、售價和經營成本等作出重大判斷。本集團在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售額、售價及經營成本的預測。

(c) 折舊

固定資產均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。管理層至少每年審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

(d) 應收款項壞賬準備

管理層就本集團的客戶無法作出所需付款時產生的估計虧損計提壞賬準備。管理層以應收賬款的賬齡、客戶的信譽和歷史沖銷記錄等資料作為估計的基礎。如果該等客戶的財務狀況惡化，實際沖銷數額將會高於估計數額。

(e) 存貨跌價準備

假若存貨成本高於可變現淨值，存貨跌價準備將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。管理層以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括成品及原材料的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

52 重要子公司情況

本年度本公司的主要子公司均納入合併範圍。對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要子公司之具體情況如下：

子公司名稱	主營業務	註冊股本／資本 百萬元	年末實際 出資額 百萬元	持股比例／ 表決權比例 %	年末少數 股東權益 人民幣百萬元
(a) 通過重組方式取得的子公司：					
中國石化國際事業有限公司	石化產品貿易	人民幣1,400	人民幣1,856	100.00	23
銷售公司(附註11(i))	成品油銷售	人民幣20,000	人民幣39,141	100.00	6,126
中國石化揚子石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣13,203	人民幣15,651	100.00	120
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(i)	製造塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣5,745	人民幣2,873	50.00	1,633
中國石化上海石油化工股份 有限公司(「上海石化」)	製造合成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品	人民幣7,200	人民幣4,000	50.56	8,359
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	原油及石油產品貿易	港幣248	港幣3,952	60.34	3,269
中國石化儀徵化纖有限責任公司(ii)	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣6,491	100.00	—
中國國際石油化工聯合有限責任公司	原油及石化產品貿易	人民幣3,000	人民幣4,585	100.00	3,291
中石化(香港)有限公司	石化產品貿易	港幣13,277	港幣13,311	100.00	—
(b) 作為發起人取得的子公司：					
中石化殼牌(江蘇)石油銷售有限公司	成品油銷售	人民幣830	人民幣498	60.00	438
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	成品油銷售	人民幣800	人民幣480	60.00	441
中國石化青島煉油化工有限責任公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣5,000	人民幣4,250	85.00	469
中石化森美(福建)石油有限公司	成品油銷售	人民幣1,840	人民幣1,012	55.00	1,432
中國石化化工銷售有限公司	石化產品銷售	人民幣1,000	人民幣1,165	100.00	36
中國石化國際石油勘探開發 有限公司(「國際勘探」)	石油、天然氣勘探、開發、 生產及銷售等領域的投資	人民幣8,000	人民幣8,000	100.00	19,020
中國石化燃料油銷售有限公司	成品油銷售	人民幣2,200	人民幣2,771	100.00	56
中國石化長城能源化工 有限公司(「長城能化」)(iii)	煤化工投資管理、煤化工 產品生產與銷售	人民幣18,863	人民幣18,873	100.00	383
中國石化北海煉化有限責任公司	原油進口、加工、石油石化 產品的生產、儲存、銷售	人民幣5,294	人民幣5,240	98.98	54
中韓(武漢)石油化工有限公司 (「中韓武漢」)	乙烯及下游衍生產品的生產、 銷售、研發	人民幣6,270	人民幣4,076	65.00	1,952
(c) 通過同一控制企業合併取得的子公司：					
中國石化海南煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣3,986	人民幣2,990	75.00	1,480
中國石化青島石油化工有限責任公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣1,595	人民幣6,840	100.00	—
(d) 通過非同一控制企業合併取得的子公司：					
中國石化長城能源化工(寧夏) 有限公司(「寧夏能化」)(iii)	生產與銷售電力、水泥、 開發與銷售煤炭	人民幣5,130	人民幣5,830	95.00	383
中國石化湛江東興石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣4,397	人民幣4,397	75.00	391

* 本集團持股比例100%的子公司年末少數股東權益為其下屬子公司的少數股東權益。

除中石化冠德及中石化(香港)有限公司分別是在百慕大及香港註冊成立以外，上述所有主要子公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。

52 重要子公司情況(續)

註：

- (i) 本公司合併該企業的財務報表，因為本公司擁有對這些企業的權利，通過參與其相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對這些企業的權利影響其回報金額。
- (ii) 根據本公司與儀徵化纖於2014年9月12日簽署的《股權回購協議》及《資產出售協議》，儀徵化纖將其全部業務注入中國石化儀徵化纖有限責任公司並出售給本公司，同時回購並且注銷本公司持有的儀徵化纖40.25%的股權。

根據儀徵化纖與中國石化集團公司於同日簽署的《發行股份購買資產協議》，儀徵化纖向中國石化集團公司發行股份購買其全資子公司中石化石油工程技術服務有限公司100%股權。上述交易互為生效條件，並於2014年12月完成。

根據《股份回購協議》，交易前後本集團未對原儀徵化纖相關業務喪失控制權，故本集團認為本交易為與少數股東之間的交易，使本集團合併財務報表中的資本公積增加人民幣32.27億元，少數股東權益減少人民幣28.67億元。

- (iii) 截至2014年12月31日止年度，本公司增加對長城能化投資人民幣57.12億元。於2014年8月1日，長城能化進一步收購了寧夏能化(一家煤化工產品生產企業)45%的權益(長城能化在本次收購前持有寧夏能化50%的權益)並對其取得控制權。本次交易結束後，寧夏能化成為長城能化的子公司。本次交易對價為現金人民幣25.93億元。本次收購前本集團持有的50%權益的公允價值為人民幣28.81億元。寧夏能化的主要資產和負債包括在建工程(公允價值為人民幣140.94億元)、固定資產(公允價值為人民幣32.93億元)、借款(公允價值為人民幣118.62億元)。本次交易未產生任何商譽。

持有重大少數股東權益的子公司的簡明財務信息

以下為對本集團重大的少數股東權益的子公司內部抵銷前的簡明財務信息。

	福建煉化		上海石化		中石化冠德 ^(iv)	國際勘探		銷售公司		中韓武漢	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產	436	281	9,510	14,486	1,887	15,416	13,983	131,012	114,159	1,724	-
流動負債	(224)	(197)	(12,485)	(18,017)	(972)	(2,387)	(2,414)	(280,010)	(274,111)	(13,023)	-
流動資產/(負債)淨額	212	84	(2,975)	(3,531)	915	13,029	11,569	(148,998)	(159,952)	(11,299)	-
非流動資產	4,050	4,596	21,636	22,430	6,911	47,623	46,143	229,281	217,274	16,874	4,033
非流動負債	(996)	(796)	(1,819)	(808)	(77)	(35,877)	(32,831)	(1,456)	(1,476)	-	-
非流動資產淨額	3,054	3,800	19,817	21,622	6,834	11,746	13,312	227,825	215,798	16,874	4,033
營業收入	7,322	5,379	102,183	115,540	18,500	9,038	13,652	1,472,232	1,498,628	18,365	-
淨(虧損)/利潤	(745)	(716)	(700)	2,014	389	3,046	4,250	22,914	25,945	137	(43)
綜合(損失)/收益總額	(750)	(714)	(700)	2,014	389	(106)	3,814	22,934	25,744	137	(43)
歸屬於少數股東的綜合(損失)/收益	(375)	(358)	(338)	901	155	18	1,774	930	889	48	(15)
向少數股東分派的股利	-	-	271	196	69	-	-	-	-	-	-
經營活動現金流量	197	523	4,040	5,481	324	5,383	7,006	44,337	48,471	1,467	-

註：

- (iv) 這家上市公司晚於本公司披露截至2014年12月31日止年度的財務信息，因此尚無2014年數據。

53 承諾事項

經營租賃承擔

本集團通過不可撤銷的經營租賃協議租賃土地及建築物、加油站和其他設備。這些經營租賃並沒有關於或有租賃租金的條文。並無任何租賃協議載有遞增條文，以致日後的租金可能會上調。

於2014及2013年12月31日，本集團經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	13,909	13,507
一至兩年	13,480	13,064
兩至三年	13,113	12,850
三至四年	12,984	12,742
四至五年	13,063	12,656
五年後	297,425	307,268
合計	363,974	372,087

資本承擔

於2014及2013年12月31日，本集團資本承擔如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	138,795	181,428
已授權但未訂約	102,386	111,169
合計	241,181	292,597

資本承擔是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。

註：

(i) 其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣40.30億元(2013年：人民幣49.93億元)。

對合營公司的承擔

根據本集團與若干合營公司簽訂的協議，本集團承諾以市場價格自合營公司購買產品。

勘探及生產許可證

本集團已獲國土資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，而延期申請均須於許可證到期前30天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，國土資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。本集團已獲國務院特別批准，故生產許可證最長年限為80年，並可於到期前30天作延期申請。

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。截至2014年12月31日止年度支付的款項為人民幣4.08億元(2013年：人民幣4.04億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	312	318
一至兩年	160	140
兩至三年	32	38
三至四年	22	24
四至五年	19	19
五年後	811	835
合計	1,356	1,374

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

54 或有事項

(a) 根據本公司中國律師的意見，除與本公司在重組中接管的業務相關的或由此產生的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，而且本公司無須就中國石化集團公司在重組前出現的其他債務和責任，承擔共同和個別的責任。

(b) 於2014及2013年12月31日，本集團為下列各方信貸作出的擔保如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	168	438
其他	5,552	5,425
合計	5,720	5,863

本集團對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠可靠估計該損失時予以確認。於2014及2013年12月31日，本集團估計無須對有關擔保支付費用。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在著若干不確定因素，影響本集團估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：(i) 各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區(不論是正在運作、已經關閉或已經出售)，受污染的確切性質和程度；(ii) 所需清理措施的範圍；(iii) 可供選擇的補救策略而產生不同的成本；(iv) 環保補救規定方面的變動；及(v) 物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致的環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。截至2014年12月31日止年度，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣53.52億元(2013年：人民幣51.54億元)。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

55 分部報告

分部信息是按照集團的經營分部來編制的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列經營分部。

- (i) 勘探及開發—勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油—加工及提煉源自本集團勘探及開發分部和外界供應商的原油，以及製造和銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。
- (iii) 營銷及分銷—在中國擁有及經營油庫及加油站，並通過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉製的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (iv) 化工—製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。
- (v) 本部及其他—主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他子公司所進行的研究及開發工作。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及開發、煉油、營銷及分銷、化工及本部及其他業務。由於這些分部均製造及/或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運毛利方面各具特點，故每個分部都是各自獨立地管理。

55 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

本集團主要經營決策者是按照營業利潤來評估各個經營分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。分部間轉讓定價是按本集團政策以市場價格或成本加適當的利潤確定。

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但貨幣資金、長期股權投資、遞延所得稅資產及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期借款、短期應付債券、一年內到期的非流動負債、長期借款、應付債券、遞延所得稅負債、其他非流動負債及其他未分配負債。

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	69,550	60,848
分部間銷售	141,544	158,618
	211,094	219,466
煉油		
對外銷售	175,534	194,469
分部間銷售	1,092,244	1,111,004
	1,267,778	1,305,473
營銷及分銷		
對外銷售	1,458,390	1,486,037
分部間銷售	5,446	6,330
	1,463,836	1,492,367
化工		
對外銷售	356,993	374,097
分部間銷售	62,208	55,999
	419,201	430,096
本部及其他		
對外銷售	721,174	717,796
分部間銷售	587,663	640,224
	1,308,837	1,358,020
抵銷分部間銷售	(1,889,105)	(1,972,175)
合併主營業務收入	2,781,641	2,833,247
其他經營收入		
勘探及開發	16,503	22,641
煉油	5,317	5,796
營銷及分銷	12,770	10,047
化工	8,284	7,491
本部及其他	1,399	1,089
合併其他經營收入	44,273	47,064
合併營業收入	2,825,914	2,880,311

55 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
營業利潤/(虧損)		
按分部		
勘探及開發	46,309	54,476
煉油	(1,982)	9,745
營銷及分銷	29,753	35,633
化工	(2,164)	631
本部及其他	(2,982)	(3,686)
抵銷	2,179	1,251
分部營業利潤	71,113	98,050
投資收益/(虧損)		
勘探及開發	1,118	366
煉油	(854)	(475)
營銷及分銷	1,292	863
化工	811	418
本部及其他	5,770	1,338
分部投資收益	8,137	2,510
財務費用	(9,618)	(6,274)
公允價值變動損益	(4,151)	2,167
營業利潤	65,481	96,453
加：營業外收入	4,710	3,481
減：營業外支出	3,710	2,952
利潤總額	66,481	96,982
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	453,060	406,237
煉油	297,884	329,236
營銷及分銷	276,298	273,872
化工	162,685	156,373
本部及其他	147,015	107,197
合計分部資產	1,336,942	1,272,915
貨幣資金	10,100	15,101
長期股權投資	80,593	75,318
遞延所得稅資產	6,979	4,141
其他未分配資產	16,754	15,441
總資產	1,451,368	1,382,916
負債		
分部負債		
勘探及開發	100,548	104,233
煉油	67,328	69,029
營銷及分銷	118,161	101,564
化工	27,439	23,670
本部及其他	138,928	129,816
合計分部負債	452,404	428,312
短期借款	166,688	108,121
短期應付債券	—	10,000
一年內到期的非流動負債	11,890	45,749
長期借款	67,426	46,452
應付債券	83,506	99,138
遞延所得稅負債	7,820	7,977
其他非流動負債	11,549	8,187
其他未分配負債	2,990	5,720
總負債	804,273	759,656

55 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

分部資本支出是指在年度內購入預期使用超過一年的分部資產所產生的成本總額。

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	80,196	105,311
煉油	27,957	26,064
營銷及分銷	26,989	29,486
化工	15,850	19,189
本部及其他	3,648	5,076
	154,640	185,126
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	48,902	44,126
煉油	15,015	13,859
營銷及分銷	12,491	11,127
化工	12,130	10,757
本部及其他	1,559	1,396
	90,097	81,265
長期資產減值損失		
勘探及開發	2,436	2,523
煉油	29	88
營銷及分銷	40	35
化工	1,106	—
本部及其他	8	15
	3,619	2,661

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的本集團對外交易收入和非流動資產(不包括金融資產和遞延所得稅資產)的地區信息見下表。在列示本集團地區信息時,分部收入是按客戶的所在地進行劃分,分部資產是按照資產的所在地進行劃分。

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	2,062,775	2,107,202
其他	763,139	773,109
	2,825,914	2,880,311
非流動資產		
中國大陸	1,003,521	941,046
其他	64,589	51,181
	1,068,110	992,227

56 金融工具

概要

本集團的金融資產包括貨幣資金、股權投資、應收賬款、應收票據、可供出售金融資產、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融負債包括短期及長期借款、應付賬款、應付票據、應付債券、應付職工薪酬、衍生金融工具和其他應付款。

本集團在日常活動中面臨各種金融工具的風險，主要包括：

- 信用風險；
- 流動性風險；
- 市場風險；及
- 資本價格風險

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信用風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信用風險。信用風險主要來自本集團於金融機構的存款及應收客戶款項。為控制存款帶來的信貸風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信用評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損，其實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

貨幣資金、應收賬款和應收票據、衍生金融工具及其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信用風險。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的情況下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。本集團每月編制現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低流動性風險。

於2014年12月31日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,025.70億元(2013年：人民幣2,891.06億元)的貸款，加權平均年利率為3.51%(2013年：3.12%)。於2014年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣789.83億元(2013年：人民幣449.66億元)，並已計入借款中。

下表顯示了本集團於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2014年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付			
			一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	166,688	167,488	167,488	—	—	—
一年內到期的非流動負債	11,890	11,949	11,949	—	—	—
長期借款	67,426	77,483	1,725	10,240	15,226	50,292
應付債券	83,506	96,474	2,865	7,472	54,629	31,508
應付票據	4,577	4,577	4,577	—	—	—
應付賬款	198,366	198,366	198,366	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	104,141	104,141	104,141	—	—	—
合計	636,594	660,478	491,111	17,712	69,855	81,800

56 金融工具(續)

流動性風險(續)

	2013年12月31日					
	賬面值	未折現現金	一年以內或	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期借款	108,121	109,067	109,067	—	—	—
一年內到期的非流動負債	45,749	46,754	46,754	—	—	—
短期應付債券	10,000	10,164	10,164	—	—	—
長期借款	46,452	53,048	723	1,068	14,892	36,365
應付債券	99,138	120,153	3,360	14,215	70,047	32,531
應付票據	4,526	4,526	4,526	—	—	—
應付賬款	202,724	202,724	202,724	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	83,735	83,735	83,735	—	—	—
合計	600,445	630,171	461,053	15,283	84,939	68,896

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團營運資金及償還到期短期債務及其他債務的需要。

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。本集團面對的貨幣風險主要來自美元、日元及港幣計量的短期、長期借款及應付債券。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期、長期借款及可轉換債券中包含以下金額是以別於個別實體的功能性貨幣記帳：

本集團

	2014年 12月31日 百萬元	2013年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	USD 8,382	USD 4,118
歐元	EUR 57	—
日元	JPY 8,662	JPY 9,711
港幣	HKD 6	HKD 13,931

下表列示於2014及2013年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升5%，本集團截至2014年12月31日止年度及截至2013年12月31日止年度淨利潤將增加的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其它所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2013年的基礎一致。

本集團

	2014年 12月31日 百萬元	2013年 12月31日 百萬元
美元	1,923	941
歐元	16	—
日元	17	21
港幣	—	411

除以上披露金額，本集團其它金融資產及負債基本上是以個別實體的功能貨幣計量。

56 金融工具(續)

市場風險(續)

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮息或定息計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期借款及長期借款的利率和還款期分別載於附註20及28。

於2014年12月31日，假設其它所有條件保持穩定，預計浮息利率上升/下降100個基點，將導致本集團的淨利潤減少/增加約人民幣11.99億元(2013年：人民幣4.11億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2013年的基礎一致。

(c) 商品價格風險

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

於2014年12月31日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2014年12月31日，本集團計入其他應收款的該等套期衍生金融工具的公允價值為衍生金融資產人民幣126.22億元(2013年：人民幣45.77億元)，計入其他應付款的該等套期衍生金融工具的公允價值為衍生金融負債人民幣189.90億元(2013年：人民幣24.76億元)。

於2014年12月31日，假設其他所有因素保持不變，預計原油及成品油價格上升/下降10美元每桶將導致本集團的淨利潤減少/增加約人民幣11.67億元(2013年：增加/減少人民幣0.18億元)，並導致本集團的資本公積增加/減少約人民幣22.06億元(2013年：增加/減少人民幣28.06億元)，此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生，並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。此分析與2013年的基礎一致。

資本價格風險

本公司股票價格的變動會影響本集團衍生工具的公允價值，並使本集團面臨資本價格風險。於2014年12月31日，本公司發行附有嵌入衍生工具的2011年可轉換債券具有資本價格風險，並已於附註29(v)披露。

於2014年12月31日，本公司的股價上升20%將導致本集團的淨利潤減少約人民幣27.30億元(2013年：人民幣13.33億元)；股價下跌20%將導致本集團的淨利潤增加人民幣27.02億元(2013年：人民幣7.37億元)。此敏感性分析是假設其他所有條件保持不變，本公司股票價格於資產負債表日發生的變動所做出的。此分析與2013年的基礎一致。

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表按公允價值的三個層級列示了在資產負債表日以公允價值計量的金融工具的賬面價值。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

第一層級(最高層級)：以相同金融工具在活躍市場的報價(未經調整)計量的公允價值。

第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

第三層級(最低層級)：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2014年12月31日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
可供出售金融資產：				
— 已上市	183	—	—	183
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	2,885	9,737	—	12,622
	3,068	9,737	—	12,805
負債				
衍生金融工具：				
— 可轉換債券的嵌入衍生工具部分	—	3,288	—	3,288
— 其他衍生金融負債	1,920	17,070	—	18,990
	1,920	20,358	—	22,278

56 金融工具(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2013年12月31日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
可供出售金融資產：				
— 已上市	1,964	—	—	1,964
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	348	4,316	—	4,664
	2,312	4,316	—	6,628
負債				
衍生金融工具：				
— 可轉換債券的嵌入衍生工具部分	—	548	—	548
— 其他衍生金融負債	339	2,285	—	2,624
	339	2,833	—	3,172

於2014年及2013年，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

除長期負債和對非公開報價的證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由0.33%至6.15%(2013年：0.37%至7.03%)，而作出估計。下表是本集團於2014及2013年12月31日長期負債(不包括中國石化集團公司及其子公司借款)賬面值和公允價值：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	115,767	151,852
公允價值	112,362	149,694

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其子公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的折現率及借款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

本集團的無公開報價的其他股權投資就個別或整體而言均對本集團的財務狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有該等其他股權投資。

除以上項目，於2014及2013年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

57 非經常性損益

根據《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第1號—非經常性損益》(2008)的規定，本集團非經常性損益列示如下：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本年度非經常性(收入)/支出：		
處置非流動資產淨損失	1,622	826
捐贈支出	125	245
政府補助	(3,165)	(2,368)
持有和處置各項投資的收益	(4,680)	(210)
其他各項非經常性支出淨額	419	771
	(5,679)	(736)
相應稅項調整	1,420	184
合計	(4,259)	(552)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(4,192)	(521)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(67)	(31)

58 基本每股收益和稀釋每股收益的計算過程

(i) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

	2014年	2013年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	47,430	67,179
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	116,822	116,103
基本每股收益(元/股)	0.406	0.579

普通股的加權平均數計算過程：

	2014年	2013年
追溯調整前期初已發行普通股股數(百萬股)	116,565	86,820
追溯調整後期初已發行普通股股數(百萬股)	116,565	112,866
考慮了股票股利及資本公積轉增後H股配售的影響(百萬股)	—	3,237
2011年可轉換債券轉股的影響(百萬股)	257	—
期末普通股的加權平均數(百萬股)	116,822	116,103

(ii) 稀釋每股收益

稀釋每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)除以本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)計算：

	2014年	2013年
歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)(人民幣百萬元)	47,564	66,134
本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	117,242	121,859
稀釋每股收益(元/股)	0.406	0.543

普通股的加權平均數(稀釋)計算過程：

	2014年	2013年
年末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	116,822	116,103
可轉換債券轉股的影響(百萬股)	420	5,756
年末普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	117,242	121,859

59 淨資產收益率及每股收益

本集團按照證監會頒佈的《公開發行證券公司信息披露編報規則第9號——淨資產收益率和每股收益的計算及披露》(2010年修訂)以及會計準則相關規定計算的淨資產收益率和每股收益如下：

	2014年			2013年		
	加權平均淨資產收益率(%)	基本每股收益(元/股)	稀釋每股收益(元/股)	加權平均淨資產收益率(%)	基本每股收益(元/股)	稀釋每股收益(元/股)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	8.14	0.406	0.406	12.24	0.579	0.543
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	7.42	0.370	0.370	12.15	0.574	0.538

60 比較數據

為方便做出相應的比較，本公司對本財務報表中的比較數據的某些項目進行了重分類(附註3(27))。



羅兵咸永道

獨立核數師報告

致中國石油化工股份有限公司股東

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第139頁至195頁中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(統稱「貴集團」)的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零一四年十二月三十一日的合併和公司資產負債表與截至該日止年度的合併利潤表、合併綜合收益表、合併股東權益變動表及合併現金流量表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋數據。

董事就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則及香港《公司條例》的披露規定編製合併財務報表，以令合併財務報表作出真實而公平的反映，及落實其認為編製合併財務報表所必要的內部控制，以使合併財務報表不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述。

核數師的責任

我們的責任是根據我們的審計對該等合併財務報表作出意見，並僅向整體股東報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則進行審計。該等準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審計，以合理確定合併財務報表是否不存在任何重大錯誤陳述。

審計涉及執行程序以獲取有關合併財務報表所載金額及披露資料的審計憑證。所選定的程序取決於核數師的判斷，包括評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險。在評估該等風險時，核數師考慮與該公司編製合併財務報表以作出真實而公平的反映相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對公司內部控制的有效性發表意見。審計亦包括評價董事所採用會計政策的合適性及作出會計估計的合理性，以及評價合併財務報表的整體列報方式。

我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足和適當地為我們的審計意見提供基礎。

意見

我們認為，該等合併財務報表已根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則真實而公平地反映貴公司及貴集團於二零一四年十二月三十一日的事務狀況，及貴集團截至該日止年度的利潤及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥為編製。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一五年三月二十日

羅兵咸永道會計師事務所 香港中環太子大廈22樓
電話：+852 2289 8888，傳真：+852 2810 9888，www.pwchk.com

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表 合併利潤表

截至2014年12月31日止年度
(除每股數字外，以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度	
		2014年 人民幣	2013年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	2,781,641	2,833,247
其他經營收入	4	44,273	47,064
		2,825,914	2,880,311
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(2,334,399)	(2,371,858)
銷售、一般及管理費用	5	(68,374)	(69,928)
折舊、折耗及攤銷		(90,097)	(81,265)
勘探費用(包括乾井成本)		(10,969)	(12,573)
職工費用	6	(57,233)	(55,353)
所得稅以外的稅金	7	(191,202)	(190,672)
其他費用淨額	8	(153)	(1,877)
經營費用合計		(2,752,427)	(2,783,526)
經營收益		73,487	96,785
融資成本			
利息支出	9	(11,218)	(10,602)
利息收入		1,779	1,568
可轉換債券的嵌入衍生工具(損失)/收益	30(iii)及(v)	(4,611)	2,028
匯兌(損失)/收益(淨額)		(179)	2,760
融資成本淨額		(14,229)	(4,246)
投資收益	15(i)	2,616	154
應佔聯營公司及合營公司的損益	21及22	3,630	2,359
除稅前利潤		65,504	95,052
所得稅費用	10	(17,571)	(24,763)
本年度利潤		47,933	70,289
歸屬於：			
本公司股東		46,466	66,132
非控股股東		1,467	4,157
本年度利潤		47,933	70,289
每股淨利潤：			
基本	16	0.398	0.570
稀釋		0.397	0.534

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。歸於本年度利潤應付本公司股東的本年度股利明細列示於附註14。

合併綜合收益表

截至2014年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度	
		2014年 人民幣	2013年 人民幣
本年度利潤		47,933	70,289
其他綜合收益：	15		
<i>以後將重分類進損益的項目(已扣除稅項及重分類調整)：</i>			
現金流量套期		(4,485)	604
可供出售的證券		(1,225)	1,314
應佔聯營及合營公司的其他綜合損失		(3,042)	(297)
外幣報表折算差額		(514)	(689)
以後將重分類進損益的項目合計		(9,266)	932
其他綜合收益合計		(9,266)	932
本年度綜合收益合計		38,667	71,221
歸屬於：			
本公司股東		38,798	67,312
非控股股東		(131)	3,909
本年度綜合收益合計		38,667	71,221

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併資產負債表

於2014年12月31日
(以百萬元列示)

	附註	2014年 12月31日 人民幣	2013年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	17	703,485	669,595
在建工程	18	177,667	160,630
商譽	19	6,281	6,255
於聯營公司的權益	21	32,119	28,444
於合營公司的權益	22	48,474	46,874
可供出售金融資產	23	868	3,730
遞延所得稅資產	29	6,979	4,141
預付租賃款	24	49,136	43,270
長期預付款及其他非流動資產	25	66,215	46,967
非流動資產合計		1,091,224	1,009,906
流動資產			
現金及現金等價物		9,355	15,046
於金融機構的定期存款		745	55
應收賬款	26	90,831	68,466
應收票據	26	13,963	28,771
存貨	27	188,223	221,906
預付費用及其他流動資產	28	57,027	38,766
流動資產合計		360,144	373,010
流動負債			
短期債務	30	75,183	109,806
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30	102,965	54,064
應付賬款	31	198,366	202,724
應付票據	31	4,577	4,526
預提費用及其他應付款	32	222,075	197,606
應付所得稅		1,091	3,096
流動負債合計		604,257	571,822
流動負債淨額		(244,113)	(198,812)
總資產減流動負債		847,111	811,094
非流動負債			
長期債務	30	107,787	107,234
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30	43,145	38,356
遞延所得稅負債	29	7,820	7,977
預計負債	33	29,715	26,080
其他非流動負債		13,067	9,821
非流動負債合計		201,534	189,468
		645,577	621,626
權益			
股本	34	118,280	116,565
儲備		474,761	452,238
本公司股東應佔權益		593,041	568,803
非控股股東權益		52,536	52,823
權益合計		645,577	621,626

董事會於2015年3月20日審批及授權簽發。

傅成玉
董事長
(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

資產負債表

於2014年12月31日

(以百萬元列示)

	附註	2014年 12月31日 人民幣	2013年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	17	452,361	533,297
在建工程	18	100,543	123,059
於附屬公司的投資	20	164,399	135,081
於聯營公司的權益		5,453	9,776
於合營公司的權益		13,346	12,072
可供出售金融資產	23	91	2,844
預付租賃款	24	6,930	34,309
長期預付款及其他非流動資產	25	7,218	28,092
非流動資產合計		750,341	878,530
流動資產			
現金及現金等價物		1,804	6,731
於金融機構的定期存款		1	1
應收賬款	26	25,031	32,620
應收票據	26	176	2,064
存貨	27	74,654	138,882
預付費用及其他流動資產	28	222,382	77,777
流動資產合計		324,048	258,075
流動負債			
短期債務	30	62,079	77,523
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30	6,750	71
應付賬款	31	102,399	152,007
應付票據	31	2,933	2,443
預提費用及其他應付款	32	221,715	234,507
應付所得稅		552	1,628
流動負債合計		396,428	468,179
流動負債淨額		(72,380)	(210,104)
總資產減流動負債		677,961	668,426
非流動負債			
長期債務	30	75,493	85,079
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30	41,930	37,574
遞延所得稅負債	29	600	1,105
預計負債	33	25,830	22,729
其他非流動負債		3,104	3,257
非流動負債合計		146,957	149,744
		531,004	518,682
權益			
股本	34	118,280	116,565
儲備	35	412,724	402,117
權益合計		531,004	518,682

董事會於2015年3月20日審批及授權簽發。

傅成玉
董事長
(法定代表人)

李春光
總裁

王新華
財務總監

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併股東權益變動表

截至2014年12月31日止年度

(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2013年1月1日餘額	86,820	(33,307)	25,752	67,603	117,000	3,305	243,741	510,914	37,122	548,036
本年度利潤	—	—	—	—	—	—	66,132	66,132	4,157	70,289
其他綜合收益(附註15)	—	—	—	—	—	1,180	—	1,180	(248)	932
本年度綜合收益合計	—	—	—	—	—	1,180	66,132	67,312	3,909	71,221
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
2011年可轉換債券轉股(附註30)	—	—	1	—	—	—	—	1	—	1
2012年度期末股利(附註14)	—	—	—	—	—	—	(17,933)	(17,933)	—	(17,933)
2013年度中期股利(附註14)	—	—	—	—	—	—	(10,491)	(10,491)	—	(10,491)
利潤分配(註(a))	—	—	—	5,734	—	—	(5,734)	—	—	—
配售H股(扣除發行費用)(附註34)	2,845	—	16,561	—	—	—	—	19,406	—	19,406
非控股股東投入	—	600	—	—	—	—	—	600	12,096	12,696
分派予非控股股東	—	—	—	—	—	—	—	—	(1,261)	(1,261)
所有者投入及對所有者的分配合計	2,845	600	16,562	5,734	—	—	(34,158)	(8,417)	10,835	2,418
股票股利(附註34)	17,933	—	—	—	—	—	(17,933)	—	—	—
儲備轉增股本(附註34)	8,967	—	(8,967)	—	—	—	—	—	—	—
附屬公司不喪失控制權的所有權變動：										
附屬公司股權分置	—	(986)	—	—	—	—	—	(986)	986	—
收購附屬公司的非控股股東權益	—	(20)	—	—	—	—	—	(20)	(29)	(49)
附屬公司不喪失控制權的所有權變動合計	—	(1,006)	—	—	—	—	—	(1,006)	957	(49)
與所有者交易合計	29,745	(406)	7,595	5,734	—	—	(52,091)	(9,423)	11,792	2,369
其他(註(f))	—	—	—	—	—	(1,994)	1,994	—	—	—
於2013年12月31日餘額	116,565	(33,713)	33,347	73,337	117,000	2,491	259,776	568,803	52,823	621,626

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併股東權益變動表(續)

截至2014年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2014年1月1日餘額	116,565	(33,713)	33,347	73,337	117,000	2,491	259,776	568,803	52,823	621,626
本年度利潤	-	-	-	-	-	-	46,466	46,466	1,467	47,933
其他綜合收益(附註15)	-	-	-	-	-	(7,668)	-	(7,668)	(1,598)	(9,266)
本年度綜合收益合計	-	-	-	-	-	(7,668)	46,466	38,798	(131)	38,667
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
2011年可轉換債券轉股(附註30)	1,715	-	8,477	-	-	-	-	10,192	-	10,192
2013年度期末股利(附註14)	-	-	-	-	-	-	(17,519)	(17,519)	-	(17,519)
2014年度中期股利(附註14)	-	-	-	-	-	-	(10,512)	(10,512)	-	(10,512)
利潤分配(註(a))	-	-	-	3,215	-	-	(3,215)	-	-	-
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	4,155	4,155
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,545)	(1,545)
所有者投入及對所有者的分配合計	1,715	-	8,477	3,215	-	-	(31,246)	(17,839)	2,610	(15,229)
附屬公司不喪失控制權的所有權變動：										
與非控股股東的交易(附註40(iii))	-	3,216	-	-	-	-	-	3,216	(2,877)	339
附屬公司不喪失控制權的所有權變動合計	-	3,216	-	-	-	-	-	3,216	(2,877)	339
與所有者交易合計	1,715	3,216	8,477	3,215	-	-	(31,246)	(14,623)	(267)	(14,890)
其他(註(f))	-	-	-	-	-	(1,002)	1,065	63	111	174
於2014年12月31日餘額	118,280	(30,497)	41,824	76,552	117,000	(6,179)	276,061	593,041	52,536	645,577

註：

(a) 根據本公司章程，本公司應從按本集團採用的遵從中國企業會計準則的中國會計政策計算的淨利潤之10%提取法定盈餘公積。如其餘額達到公司註冊資本的50%，可不再提取。此項基金須在向股東分派股利前提取。法定盈餘公積可以用來彌補以前年度虧損，亦可用來根據股東現持股比例發行新股轉增資本，或增加股東現有股票價值，但在以上用途後法定盈餘公積餘額不少於註冊資本的25%。

本公司於截至2014年12月31日止年度結轉人民幣32.15億元(2013年：人民幣57.34億元)，即根據遵從中國企業會計準則的中國會計政策計算的淨利潤之10%提取至此儲備。

(b) 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。

(c) 根據本公司章程，可供分配給本公司股東的留存收益為根據遵從中國企業會計準則的會計政策和遵從國際財務報告準則的會計政策計算出來的較低者。於2014年12月31日可供分配的留存收益為人民幣1,664.81億元(2013年：人民幣1,646.98億元)，此乃根據遵從國際財務報告準則的會計政策計算的金額。於資產負債表日後擬派的2014年度期末股利，共人民幣133.18億元(2013年：人民幣175.19億元)，並未於資產負債表日確認為負債。

(d) 資本公積是代表(i)於重組時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；及(ii)從中國石化集團公司收購企業及相關業務及收購非控股股東權益支付的金額與獲得的淨資產數額之間的差異。

(e) 股本溢價按中國《公司法》第167及168條規定所應用。

(f) 根據相關國家規定，本集團須在其他儲備中提取安全生產費，計提依據為部分煉油和化工產品的銷售收入及原油和天然氣的產量。截至2014年12月31日止年度，本集團按規定從其他儲備結轉安全生產費至留存收益淨額人民幣10.65億元(2013年：人民幣19.94億元)。

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併現金流量表

截至2014年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度	
		2014年 人民幣	2013年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	148,347	151,893
投資活動			
資本支出		(113,047)	(144,972)
探井支出		(11,334)	(9,974)
購入投資以及收購附屬公司、聯營公司及合營公司	21及22		
出售投資及於聯營公司的投資所得款項	40(iv)	(16,387)	(33,487)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		3,874	4,198
(增加)/減少到期日為三個月以上的定期存款		1,020	1,550
已收利息		(690)	353
已收投資及股利收益		1,619	1,456
已收投資及股利收益		2,312	2,136
投資活動所用現金淨額		(132,633)	(178,740)
融資活動			
新增借款		1,128,447	1,142,890
償還借款		(1,114,481)	(1,105,457)
增發股票收到的現金		—	19,406
非控股股東投入的現金		4,128	12,696
分派母公司股利		(28,031)	(28,298)
附屬公司分派予非控股股東		(1,674)	(1,346)
支付利息		(9,789)	(8,323)
與非控股股東的交易		(21)	(49)
融資活動所得現金淨額		(21,421)	31,519
現金及現金等價物淨(減少)/增加		(5,707)	4,672
期初的現金及現金等價物		15,046	10,456
匯率變動的影響		16	(82)
期末的現金及現金等價物		9,355	15,046

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併現金流量表附註

截至2014年12月31日止年度
(以百萬元列示)

(a) 除稅前利潤與經營活動所得現金淨額的調節

	截至12月31日止年度	
	2014年 人民幣	2013年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	65,504	95,052
調整：		
折舊、折耗及攤銷	90,097	81,265
乾井成本核銷	5,587	5,599
應佔聯營公司及合營公司的損益	(3,630)	(2,359)
投資收益	(2,616)	(154)
利息收入	(1,779)	(1,568)
利息支出	11,218	10,602
匯兌及衍生金融工具收益	(662)	(934)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨損失	1,622	826
資產減值虧損	6,839	4,044
可轉換債券的嵌入衍生工具公允價值損失/(收益)	4,611	(2,028)
	176,791	190,345
應收款項及其他流動資產	(28,654)	(7,515)
存貨	28,540	(5,096)
應付款項及其他流動負債	(6,777)	151
	169,900	177,885
已付所得稅	(21,553)	(25,992)
經營活動所得現金淨額	148,347	151,893

第147頁至第195頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介及編列基準

主要業務

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司，通過各附屬公司(以下統稱為「本集團」)在中華人民共和國(「中國」)從事石油及天然氣和化工業務。石油及天然氣業務包括勘探、開發及生產原油及天然氣；管輸原油、天然氣；將原油提煉為石油製成品；以及營銷原油、天然氣和成品油。化工業務包括製造及營銷廣泛的工業用化工產品。

公司簡介

本公司是於2000年2月25日在中國成立的股份有限公司，本公司的成立是隸屬中國國務院領導的部級企業—中國石油化工集團公司(「中國石化集團公司」)(即最終控股公司)進行重組(「重組」)的其中一環。在本公司註冊成立之前，本集團的石油及天然氣和化工業務是由中國石化集團公司的石油管理局、石化和煉油生產企業及營銷和分銷公司經營。

中國石化集團公司把準備轉移給本公司的若干核心石油及天然氣和化工經營業務及其相關的資產和負債分離。本公司於2000年2月25日向中國石化集團公司發行688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，作為中國石化集團公司轉移石油及天然氣和化工經營業務和相關資產及負債的價款。於2000年2月25日發行給中國石化集團公司的股份代表當時本公司的全部註冊及已發行股本。轉移至本公司的石油及天然氣和化工經營業務包括(i)勘探、開發及生產原油及天然氣；(ii)煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及(iii)生產及銷售化工產品。

編列基準

本財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編制。國際財務報告準則包括由國際會計準則委員會審批及簽發的國際會計準則及相關的解釋公告。本財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條例。本財務報表是根據舊有香港《公司條例》(第32章)的適用規定就本會計年度和比較期間而編制。本集團採用的主要會計政策載於附註2。

(a) 本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

以下是已經頒佈的並要求在2014年1月1日或之後開始的會計期間強制執行的若干新訂和經修訂的國際財務報告準則，本集團已在本年度內採用：

國際會計準則第32號(修改)，「金融工具：列報」，涉及金融資產與金融負債的抵銷。此修改的主要變動為對國際會計準則第32號「金融工具：列報」的實施指南進行修改，並明確了資產負債表中金融資產與金融負債相互抵銷的相關規定。

國際會計準則第36號(修改)，「資產減值」，可收回金額的披露。規定了當減值資產的可收回金額是基於公允價值減去處置費用後的淨額計算時，對於該減值資產的可收回金額的相關信息進行披露的要求。

國際會計準則第39號(修改)，「金融工具：確認與計量」。規定了套期工具中，與集中交易對手進行債權更替時，在滿足特定條件的情況下，可以豁免終止套期會計。

國際財務報告解釋公告第21號，「稅費」，針對國際會計準則第37號「預計負債、或有負債和或有資產」中關於支付稅費相關的負債的會計處理的一項解釋。此解釋公告明確了形成稅費負債的債務事件，以及負債確認的時間。本集團對於稅費的會計處理符合國際財務報告解釋公告第21號的規定。此解釋公告對本集團以前年度以及截至2014年12月31日年度的財務報告未構成重大影響。

採用這些新的新訂和修訂的準則條例對本財務報表列示之會計政策並無重大變更。

(b) 本集團尚未採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

以下是已經頒佈的並要求在2015年1月1日或之後開始的會計期間強制執行的若干新訂和修訂的國際財務報告準則，本集團未在本會計期間內採用。管理層目前正在評估初次執行這些修訂的和新的會計準則以及解釋公告的影響。截至這些財務報表簽發日止，本集團認為執行該等修訂的和新的會計準則以及解釋公告將不對本集團的經營業績和財務狀況產生重大影響。

國際財務報告準則第9號，「金融工具」明確了金融資產和金融負債的分類計量及確認。國際財務報告準則第9號於2014年7月發佈，將取代國際會計準則第39號整項準則。國際財務報告準則第9號為確認減值損失引入了一個新模型——預期信用損失模型，這是對國際會計準則第39號指引的變化。國際財務報告準則第9號「對沖會計」適用於所有對沖關係，除了針對利率風險的組合公允價值對沖。新指引將對沖會計與主體的風險管理活動作更佳配合，並較國際會計準則第39號中較為「規則為本」的方法更為寬鬆。

1 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

(b) 本集團尚未採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告(續)

國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號(修改)「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資」。此等修改針對國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號之間有關投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資兩者的不一致性。當交易涉及一項業務，須確認全數利得或虧損。當交易涉及不構成一項業務的資產項，須確認部分利得或虧損，即使該等資產在附屬公司以內。

國際財務報告準則第11號(修改)「收購共同經營權益的會計法」。此修改要求投資者，如所收購的共同經營權益構成一項「業務」(按國際財務報告準則第3號「企業合併」的定義)，則須應用企業合併的會計法原則。具體而言，投資者將需要：(1)按公允價值計量可辨識資產和負債；(2)支銷收購相關成本；(3)確認遞延稅項；及(4)將餘額確認為商譽。除非與國際財務報告準則第11號相抵觸，否則必須應用企業合併會計法的所有其他原則。此修改同時適用於收購一項共同經營的初始權益和額外權益。當購入同一共同經營的額外權益並維持共同控制權時，之前持有的權益不重新計量。

國際財務報告準則第15號「客戶合同收益」。國際財務報告準則第15號建立了一個綜合框架，通過五步法來確定何時確認收入以及應當確認多少收入。此準則還對合同成本以及許可安排資本化提供了具體指引，規範了企業與客戶簽訂合同產生收入及現金流的性質、金額、時間以及不確定性的披露要求。核心原則為主體須確認收入，以體現向客戶轉讓承諾貨品或服務的數額，並反映主體預期交換該等貨品或服務而應得的對價。國際財務報告準則第15號取代了之前收入準則：國際會計準則第18號「收入」和國際會計準則第11號「建造合同」，以及與收入確認相關的解析：國際財務報告解釋理事會第13號「客戶忠誠度計劃」，國際財務報告解釋理事會第15號「房地產建造協議」，國際財務報告解釋理事會第18號轉撥自客戶的資產及解釋公告第31號「收入一涉及廣告服務的以物易物交易」。

(c) 新香港公司條例

此外，新香港《公司條例》(第622章)第9節「帳目和審計」的規定已於本公司2014年3月3日或之後開始的首個會計年度生效(根據該條例第358條)本公司現正評估香港《公司條例》的變動對新香港《公司條例》(第622章)第9節首次應用期間的合併財務報表的預期影響。截至目前，認為其影響並非十分重大，且只會影響到合併財務報表信息的列報和披露。

除按公允價值而重新計量可供出售證券(附註2(k))、交易性證券(附註2(k))、衍生金融工具(附註2(l)及(m))及可轉換債券的衍生工具部分(附註2(q))外，本財務報表是根據歷史成本基準編制。

管理層在編制根據國際財務報告準則的財務報表時需要作出判斷、估計和假設，從而影響政策的採用和於財務報表的截止日資產及負債的匯報數額和或有資產及負債披露，以及報告期間的收入和支出匯報數額。這些估計及假設是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。實際結果可能有別於這些估計。

對這些估計和假設須不斷作出審閱。會計估計的變更在相應的期間內確認，即當變更僅影響作出該變更的當期時，於變更當期確認，但若變更對當期及以後期間均產生影響時，於變更當期及以後期間均確認。

於應用國際財務報告準則時管理層所作對本財務報表具有重大影響的關鍵假設及會計估計不確定性的主要來源在附註42中披露。

2 主要會計政策

(a) 合併基準

合併財務報表包含本公司及各附屬公司的財務報表，以及於聯營公司和合營公司的權益。

(i) 附屬公司及非控股股東權益

附屬公司是指所有由本公司控制的公司。當本公司擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額時認定為控制。

各附屬公司的財務報表由控制生效開始日起至控制結束當日為止合併於合併財務報表中。

於資產負債表日，非控股股東權益作為淨資產中一部分的不被本公司擁有的附屬公司之權益，無論直接或間接經由附屬公司，均列示於合併資產負債表及合併股東權益變動表內，並區別於本公司股東應佔權益單獨列示。非控股股東應佔利潤作為本年度利潤或虧損及綜合收益在非控股股東及本公司股東之間的分配，於合併利潤表及合併綜合收益表內單獨列示。

在不喪失控制權的情況下於附屬公司的權益變化記錄為權益交易，同時對合併權益中的控股股東及非控股股東權益進行調整以反映相應的權益變動情況，但對商譽及當期損益不做調整。

在本集團喪失對附屬公司控制權的情況下，應視為處置所佔該附屬公司全部權益，同時應確認處置收益或損失。任何在該前附屬公司中剩餘的權益份額應在控制喪失日按照應視為在初始確認時以公允價值計量的金融資產(附註2(k))的公允價值予以確認，或在適用情況下確認為對聯營或合營公司的投資成本(附註2(a)(ii))。

於本公司的資產負債表中，於附屬公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(n))。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註40。

(ii) 聯營公司及合營公司

聯營公司是指本集團對其管理有重大影響的公司，但並不是附屬公司。重大影響指有權參與被投資者的財務及營運政策制訂但無權控制或共同控制該等政策。

合營方根據其享有的權利和承擔的義務，而非按照合營安排的法律形式，確定合營安排劃分為共同經營或合營公司。合營公司是指本集團與其他合營方對該安排的淨資產享有權利的合營安排。

於合併財務報表中，於聯營公司及合營公司的投資是按權益法核算，並以重大影響或共同控制開始日起至結束日為止。按照權益法核算的投資的初始確認金額為投資成本，其後根據本集團按持股比例應享有的淨資產的變動及相關投資的減值損失進行調整(附註2(j)及(n))。

本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的稅後經營成果及本年度發生的減值損失於合併利潤表中確認。本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的其他綜合收益稅後部分，於合併綜合收益表中確認。

在本集團對聯營公司及合營公司喪失重大影響或共同控制的情況下，應視為處置所佔該被投資單位全部權益，同時應確認處置收益或損失。任何在該前被投資單位中剩餘的權益份額應在重大影響或共同控制喪失日按照應視為在初始確認時以公允價值計量的金融資產(附註2(k))的公允價值予以確認，或在適用情況下確認為對聯營公司的投資成本(附註2(a)(ii))。

於本公司的資產負債表中，於聯營公司及合營公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(n))。

(iii) 交易的合併抵銷

集團內部往來結餘及交易，以及由集團內部往來交易產生的任何未實現利潤，已在合併時抵銷。與聯營公司和合營公司進行交易產生的未實現利潤，按本集團對其享有的權益進行抵銷。未實現虧損的抵銷方法在不存在證據表明存在減值虧損的情況下與未實現利潤相同。

2 主要會計政策(續)

(b) 外幣換算

本集團的列報貨幣是人民幣。年度內的外幣交易按交易日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。外幣性資產及負債則按資產負債表日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。

除了已資本化為在建工程的匯兌差額外，匯兌差額均記入合併利潤表中「融資成本」作收入或支出。

對境外經營的財務報表採用交易日適用的中國人民銀行公佈的外匯牌價進行折算。資產負債表中的資產和負債項目，包括合併境外經營財務報表產生的商譽，採用資產負債表日的匯率折算。折算產生的外幣財務報表折算差額於其他綜合收益表中確認，並於其他儲備中列示。

處置境外經營時，相關的外幣財務報表折算差額自股東權益轉入處置當期合併利潤表。

(c) 現金及現金等價物

現金等價物包括原存款期少於三個月存於金融機構的定期存款。現金等價物以原值列示，與公允價值相約。

(d) 應收賬款、應收票據及其他應收款

應收賬款、應收票據及其他應收款以公允價值進行初始確認後按使用實際利率法進行攤銷的攤餘成本扣除呆壞賬減值虧損列示(附註2(n))。當獲取應收賬款、應收票據及其他應收款的現金流量的合同權利終止或於轉移這些金融資產時並無保留控制權或這些資產的絕大部分的風險和報酬已轉移，本集團終止確認這些金融資產。

(e) 存貨

除零備件及消耗品外，存貨按成本或可變現淨值兩者中較低者入帳。成本包括以加權平均法計算的採購成本；倘屬在製品及製成品，則包括直接勞工及生產費用的適當份額。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。

零備件及消耗品以成本減任何陳舊存貨減值虧損列示。

(f) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備以成本入帳，並扣除累計折舊及減值虧損(附註2(n))。資產的成本包括採購價及任何將資產變成現狀及運往現址作擬定用途的直接成本。當替代物業、廠房及設備項目部分的支出包含的未來經濟利益很可能流入本集團，且該支出能夠可靠地計量時，該項目部分的支出於發生時記入資產賬面價值。所有其他支出於發生時作為費用記入當期的合併利潤表。

報廢或出售除油氣資產以外的物業、廠房及設備所產生的盈虧，是以資產的出售淨收入與賬面值之間的差額確定，並在報廢或出售日在合併利潤表內確認為收入或支出。

除油氣資產外，折舊是根據各項資產下列的預計可使用年限，在扣除估計殘值後，按直線法計提並沖銷其成本：

建築物	12至50年
機器設備及其他	4至30年

當物業、廠房及設備的各部分有不同的可使用年限，該資產的成本依照合理的基準分配於其各部分並單獨計提折舊，並於每年重新評估資產的可使用年限及其殘值。

(g) 油氣資產

本集團採用成效法計算本集團的油氣生產活動。根據成效法，開發井、相關輔助設備及已探明礦區權益的成本會被資本化。探井成本會在決定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本的減值會在決定該井未能發現探明儲量時發生。探井成本通常在完成鑽探後並不會按資產列賬多於一年，除非：(i)已發現有足夠儲量以支持投入並使其成為生產井所需的資本支出；(ii)正在進行或已切實計劃在近期鑽探更多的勘探性油井；或(iii)正在進行其他活動以充分評估儲量及項目經濟性及運行可行性。其他所有勘探成本，包括地質及地球物理成本、其他乾井成本及年度租賃費，均於發生時作費用處理。有關探明資產的資本化成本是以油田為單位按產量法攤銷。攤銷率是按現有設施可收回的油氣儲量除以原油及天然氣儲區的可開採年期及有關生產許可證規定的期限的較短者確定。

2 主要會計政策(續)

(g) 油氣資產(續)

管理層對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照目前的行業慣例，考慮了預期的拆除方法，並參考了工程師的估計後進行的。相關拆除費用按無風險報酬率折為現值並資本化為油氣資產價值的一部分，與其後進行攤銷。

(h) 預付租賃

預付租賃是指向相關政府支付的土地使用權金額。土地使用權按成本減去計入費用的金額及減值虧損(附註2(n))入帳。預付租賃在租賃期內按直線法進行攤銷。

(i) 在建工程

在建工程是指興建中的建築物、油氣資產和個別待安裝的廠房及設備，並按成本減值虧損(附註2(n))列示。成本包括直接建築成本、在建築期間的利息費用及被視為利息費用調整的相關借入資金的匯兌差額。

在該資產實質上可作擬定用途時，在建工程便會轉入物業、廠房及設備項目內。

在建工程不計提折舊。

(j) 商譽

商譽是由於收購附屬公司、聯營公司或合營公司而產生的。商譽是指收購成本與所獲得可辨別的淨資產的公允價值之間的差異。

於2008年1月1日以前，本集團收購合併附屬公司的非控股股東權益以購買法核算，收購成本與獲得的可辨認淨資產公允價值(按持股比例核算)之間的差額確認為商譽。自2008年1月1日起，非控制性權益的調整金額(如通過收購非控制性權益)與支付的現金或其他作價之間的任何差異於權益中確認。

商譽按成本減累計減值虧損列示。因預期受惠協同效應而進行的企業合併產生的商譽被分配至每一現金產出單元或現金產出單元組並每年進行減值測試(附註2(n))。聯營公司或合營公司的商譽的賬面值包含在對聯營公司或合營公司的權益的賬面值中，並於存在客觀性的減值證據時，作為一個整體進行減值測試(附註2(n))。

(k) 可供出售金融資產

可供出售的證券投資按公允價值計量，公允價值的變動確認為其他綜合收益，並累計於權益的其他儲備中單獨列示。當上述投資終止確認或減值時，累積的收益或損失由權益重分類至合併利潤表。權益性投資(於聯營公司及合營公司的投資除外)不存在活躍市場價格，並且不能可靠評估其公允價值，均以成本減減值虧損列示於資產負債表內(附註2(n))。

交易性證券列示於流動資產，任何發生的與之相關的交易成本均計入合併利潤表。在資產負債表日，公允價值重新計量，相關損益於合併利潤表中確認。

(l) 衍生金融工具

衍生金融工具最初以公允價值計量，並在每個資產負債表日重新評估其公允價值。衍生金融工具重新評估其公允價值產生的利得或損失，除衍生金融工具符合現金流量套期和境外經營淨投資套期以外，於當期損益中確認。現金流量套期和境外經營淨投資套期產生的利得或損失的確認取決於被套期項目的性質(附註2(m))。

(m) 套期保值

(i) 現金流量套期

當衍生金融工具用於對已確認的資產或負債、很可能發生的預期交易或已承諾的未來交易的外匯風險引起的現金流量波動套期時，對衍生金融工具的公允價值重新評估產生的利得或損失的有效部分於其他綜合收益中確認，並於權益中的其他儲備中單獨累積。利得或損失的無效部分直接計入合併利潤表。

2 主要會計政策(續)

(m) 套期保值(續)

(i) 現金流量套期(續)

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，相關利得或損失將自權益中轉出，計入該非金融資產或非金融負債的初始確認金額或賬面值。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項金融資產或金融負債的，相關利得或損失應當在該金融資產或金融負債影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表(如利息收入或利息費用的確認)。

對於不屬於上述兩條規定範疇的現金流量套期，利得或損失應當在被套期預期交易影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表。

對於套期工具已到期、被出售、合同終止、已行使或企業撤消了對套期關係的指定但預期交易預計發生，在套期有效期間於權益中累積的套期工具利得或損失不應當轉出，直至預期交易實際發生時，再按上述規定處理。如預期交易預計不會發生，累積未實現的利得或損失應立即自權益中轉出至合併利潤表。

(ii) 境外經營淨投資套期

用於對境外經營淨投資套期的金融工具重新評估其公允價值產生的利得或損失的有效部分計入其他綜合收益並於權益中的其他儲備中單獨累積，直至該境外經營淨投資被處置時，累積的利得或損失應自權益中轉至合併利潤表，計入當期損益。無效套期部分應直接計入合併利潤表。本年度，本集團無境外經營淨投資套期業務。

(n) 資產的減值虧損

- (i) 應收賬款、其他應收款和不存在活躍市場價格的權益性投資在每個資產負債表日進行審閱，以確定是否有客觀性的減值證據。如有任何這類證據存在，便會釐定並確認減值虧損。

減值虧損是以金融資產的賬面金額與以同類金融資產當時市場回報率折現(如果折現會造成重大的影響)的預計未來現金流量之間的差額計量，並計入損益。如果減值虧損在其後的期間減少，則應通過合併利潤表轉回應收賬款和其他應收款的減值虧損。權益性證券的減值虧損不可轉回。

以權益法核算的對聯營公司及合營公司的投資(附註2(a)(ii))的減值虧損以該等投資做為一個整體的可收回金額與於附註2(n)(ii)中披露的會計政策確定的賬面值的比較釐定。如果按照於附註2(n)(ii)中披露的會計政策釐定可收回值的估計發生有利的改變，減值虧損應予以轉回。

- (ii) 其他長期資產的減值虧損的核算：

其他長期資產(包括物業、廠房及設備、在建工程、預付租賃及其他資產)的賬面值會於每個資產負債表日作出審閱，以評估該項資產是否有減值跡象。當發生事項或情況變化顯示賬面值可能無法收回，這些資產便需進行減值測試。若出現這種減值情況，賬面值會減低至可收回值。於每個資產負債表日評估商譽的可收回值。

可收回值是扣除銷售費用之公允價值與使用價值兩者中的較高者。在釐定使用價值時，由資產產生的預期未來現金流量會採用反映貨幣時間價值和該資產特有風險的當前市場評價的稅前折現率，並折現至其現值。如果一項資產不會產生基本上獨立於其他資產所產生的現金流量，則按能獨立產生現金流量的最小的資產組合確定可收回值，即現金產出單元。

減值虧損的數額在合併利潤表內確認為一項支出。關於現金產出單元確認的減值虧損首先抵減分攤到該現金產出單元的商譽的賬面值，然後根據該現金產出單元中各項資產的賬面值，按比例抵減。資產的賬面值不能減至低於可確定的扣除銷售費用之公允價值或使用價值。

管理層在每個資產負債表日評估是否有任何跡象顯示在以前年度確認的除商譽外的資產減值虧損可能不再存在。假如過往用以釐定可收回值的估計發生有利的改變，則減值虧損便會逆轉。當導致作出抵減或沖銷的情況和事項不再存在時，其後增加的資產可收回值會確認為收入。逆轉會扣除尚未抵減或沖銷的情況下原應確認為折舊的金額。對商譽的資產減值虧損不能逆轉。

2 主要會計政策(續)

(o) 應付賬款、應付票據及其他應付款

應付賬款、應付票據及其他應付款以公允價值進行初始確認後按攤餘成本列示。若折現影響並不重大則按成本列示。

(p) 帶息借款

帶息借款按公允價值減去應佔交易成本後初始確認。初始確認後，帶息借款以攤餘成本列賬，而成本與贖回價值之間的任何差異均以實際利率法於借款期內在損益中確認。

(q) 可轉換債券

(i) 包含權益部分的可轉換債券

當可轉換債券的持有人可以選擇將該債券轉換成權益性股本，而轉換的股票數量和轉換對價隨後不會變動，則可轉換債券按照包含負債部分和權益部分的混合金融工具進行會計處理。

可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。所得款項超過初始確認為負債部分的金額會被確認為權益部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和權益部分佔所得款項的比例分配。

負債部分按攤餘成本進行後續計量，其利息支出按實際利率法計算。可轉換債券的權益部分計入資本公積直到債券被轉換或贖回時。

可轉換債券轉換為股本時，其資本公積及負債部分的賬面金額作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，相關資本公積則會轉入股本溢價。

(ii) 其他可轉換債券

可轉換債券附有現金贖回的選擇權和其他嵌入式衍生工具特性，需以包括負債和衍生工具部分的混合金融工具核算。

可轉換債券的衍生工具部分於初始確認時以公允價值計量。所得款項超過初始確認為衍生工具部分的金額會被確認為負債部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和衍生工具部分所佔所得款項的比例分配。分配至負債部分的交易費用會先確認為負債的一部分，而分配至衍生工具部分的交易費用計入當期損益。

於每一資產負債表日，衍生工具部分按公允價值進行後續計量，由於公允價值重新計量的損益計入當期損益。負債部分按攤餘成本進行後續計量直至被轉換或被贖回，其利息支出按實際利率法計算。負債部分及衍生工具部分於財務報表中一並列示。

衍生工具部分及負債部分的賬面金額於可轉換債券轉換為股本時作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，實際支付金額與衍生工具部分及負債部分的合併賬面金額的差異計入當期損益。

(r) 準備及或有負債

當本集團因過去的事件而產生的一項法定或推定的義務極有可能導致經濟利益流出時，準備將被記錄為不確定時間和數額的負債。

如果經濟利益流出的可能性較低，或是無法對有關數額作出可靠的估計，便會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益流出的可能性極低時除外。如果本集團的可能發生的義務須視乎某宗或多宗未來事件是否發生才能確定是否存在，亦會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益外流的可能性極低時除外。

未來拆除準備之最初確認是根據未來將要發生的關於本集團在油氣勘探及開發活動結束時的預期拆除和棄置費用的成本之現值進行。除因時間推移確認為利息成本外，任何後續的預期成本之現值變動將會反映為油氣資產和該準備之調整。

2 主要會計政策(續)

(s) 收入確認

銷售原油、天然氣、石油及化工產品及輔料的收入在買方收取貨物及擁有權和產權的重大風險及回報已轉移給買方時入帳。提供服務所得的收入於提供服務時在合併利潤表中確認。假如在收回到期價款、退貨的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相關已發生或將發生的成本不能可靠地計量的情況下，便不會確認收入。

利息收入是以資產的實際回報，按時間比例為基準確認。

作為補償已經發生的費用或損失的政府補助，當不會於未來產生相關成本，便於該補償確認為應收款的期間確認為收入。

(t) 借貸成本

除了屬於需要長時間興建才可以投入作擬定用途的資產的相關借貸成本會被資本化外，其他的借貸成本是於發生時在當期的合併利潤表內列支。

(u) 維修及保養支出

維修及保養支出是在發生時列為支出入帳。

(v) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出均會在發生時作為支出入帳。

與未來補救成本有關的負債是當很可能會進行環境評估及／或清潔工作，以及可合理估計有關成本時入帳。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(w) 研究及開發費用

研究及開發費用是在發生的期間內確認為支出。截至2014年12月31日止年度，發生的研究及開發費用為人民幣56.23億元(2013年：人民幣63.35億元)。

(x) 經營租賃

經營租賃的付款按相關租賃期以直線法記入合併利潤表。

(y) 員工福利

本集團退休計劃的應付供款是根據發生的按該計劃所規定的供款額記入合併利潤表。詳情載於附註38。

離職福利，如減員費用，僅於本集團明確地承擔終止僱員合約的義務或承擔對一個詳細正式並且沒有可能撤銷的自願離職計劃提供福利的義務時確認。

(z) 所得稅

所得稅包括當期稅項及遞延稅項。當期稅項是按應課稅所得及適用稅率計算。遞延稅項是以資產負債表負債法按合併財務報表的資產及負債賬面金額與計稅用的金額之間的所有暫時性差異計提，但僅以很可能取得用來抵扣可抵扣遞延稅項資產的應納稅所得額為限。遞延稅項是按預期在變現資產或償還負債的期內適用的稅率或實質適用的稅率計算。除以前直接在權益中確認的遞延所得稅資產和負債的稅率變動影響是在其他綜合收益或權益中確認外，因所得稅稅率變動導致遞延所得稅資產和負債的影響在合併利潤表中確認。

預期可用作抵銷未來應課稅利潤的虧損稅值，會在適當程度上抵銷在相同法定納稅單位及司法管轄區內的遞延稅項負債，但不得用以抵銷另一法定納稅單位的應課稅利潤。遞延稅項資產賬面金額會於每一資產負債表日審閱並減記至有關稅項收益不可能再變現的程度。

(aa) 股利

股利在宣派期間內確認為負債。

(bb) 分部報告

業務分部及在財務報表中披露的每一分部項目的金額，以資源分配、業績評價為目的而定期呈報本集團的主要經營決策者的財務信息為基礎確定。

3 營業額

營業額主要包括原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入。

4 其他經營收入

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
輔料銷售、提供服務及其他收入	43,611	46,452
租金收入	662	612
	44,273	47,064

5 銷售、一般及管理費用

銷售、一般及管理費用包括下列項目：

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
經營租賃費用	14,052	14,171
核數師薪酬	87	67
減值虧損		
— 應收賬款	44	36
— 其他應收款	61	25

6 職工費用

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
薪金、工資及其他福利	49,599	48,094
退休計劃供款(附註38)	7,634	7,259
	57,233	55,353

7 所得稅以外的稅金

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
消費稅(i)	136,718	133,312
石油特別收益金(ii)	22,187	25,541
城市維護建設稅(iii)	13,753	13,283
教育費附加	10,210	10,065
資源稅(iv)	7,245	7,329
其他	1,089	1,142
	191,202	190,672

註：

(i) 消費稅按應稅產品的銷售數量計算繳納，油品稅率列示如下：

油品名稱	自2009年 1月1日起	自2014年 11月29日起	自2014年 12月13日起
	人民幣元/噸	人民幣元/噸	人民幣元/噸
汽油	1,388.00	1,554.56	1,943.20
柴油	940.80	1,105.44	1,293.60
石腦油	1,385.00	1,551.20	1,939.00
溶劑油	1,282.00	1,435.84	1,794.80
潤滑油	1,126.00	1,261.12	1,576.40
燃料油	812.00	954.10	1,116.50
航空煤油	996.80	1,171.24	1,370.60

(ii) 按照中國新頒佈的法律法規，自2015年1月1日石油特別收益金起徵點由55美元/桶調高至65美元/桶，仍實行5級超額累進從價定率計徵，稅率範圍為20%-40%。

(iii) 城市維護建設稅是按企業實際繳納的增值稅、消費稅和營業稅的總額徵收。

(iv) 資源稅稅率於2014年12月1日自5%提高至6%。

8 其他費用淨額

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
政府補助(i)	3,281	2,487
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨虧損	(1,622)	(826)
現金流量套期公允價值變動的無效套期部分	2,260	(34)
非套期衍生金融工具已實現及未實現淨收益	7	56
捐款	(125)	(245)
罰金及賠償金	(110)	(47)
長期資產減值虧損(ii)	(3,619)	(2,661)
其他	(225)	(607)
	(153)	(1,877)

註：

- (i) 截至2014年及2013年12月31日止年度，政府補助主要是從政府部門獲得的且無附加條件的財政補貼和非所得稅稅收返還。
- (ii) 截至2014年12月31日止年度，長期資產減值虧損主要是勘探及開發分部的物業、廠房及設備的減值虧損人民幣24.36億元(2013年：人民幣25.23億元)及化工分部的物業、廠房及設備等的減值虧損11.06億元(2013年：人民幣0.00億元)(附註17)。勘探及開發業務分部的減值虧損與部分油田不成功的鑽探及過高的生產及開發成本有關。這些資產的賬面價值減記至可收回金額。可收回金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的，採用的稅前貼現率為10.13%(2013年：10.70%)。化工分部的長期資產減值主要是由於個別生產裝置關停導致。

9 利息支出

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
發生的利息支出	11,929	11,435
減：資本化利息*	(1,719)	(1,710)
	10,210	9,725
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註33)	1,008	877
利息支出	11,218	10,602
*計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	0.7%至7.1%	0.9%至6.4%

10 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	18,341	22,741
— 調整以前年度準備	1,022	302
遞延稅項(附註29)	(1,792)	1,720
	17,571	24,763

10 所得稅費用(續)

按適用法定稅率計算的預期所得稅與實際稅務支出的調節如下：

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
除稅前利潤	65,504	95,052
按稅率25%計算的預計所得稅支出	16,376	23,763
不可抵扣的支出的稅務影響	717	805
非應稅收益的稅務影響	(1,126)	(1,327)
稅率差別的稅務影響(i)	(1,722)	(1,962)
海外業務稅率與中國法定稅率差異的稅務影響(ii)	622	2,171
已使用以前年度未計入遞延稅項的損失及暫時性差異的稅務影響	(27)	(575)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	1,595	660
沖銷遞延所得稅資產	114	926
調整以前年度準備	1,022	302
實際所得稅費用	17,571	24,763

註：

- (i) 本集團根據中國有關所得稅稅法按應納稅所得的25%稅率計算所得稅準備，設立在中國西部的部分企業適用15%的所得稅優惠稅率計算所得稅準備，並延續至2020年。
- (ii) 主要因在安哥拉共和國經營的海外附屬公司根據安哥拉共和國有關所得稅稅務法規按應課稅所得的50%法定稅率計算所得稅準備。

11 董事及監事酬金

董事及監事的酬金詳情如下：

姓名	董事及 監事酬金 人民幣千元	工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	2014年合計 人民幣千元
董事					
傅成玉	—	—	—	—	—
王天普	—	—	—	—	—
張耀倉	—	—	—	—	—
李春光	—	366	546	61	973
章建華	—	366	548	61	975
王志剛	—	366	548	61	975
蔡希有(i)	—	274	548	45	867
曹耀峰	—	—	—	—	—
戴厚良	—	366	542	61	969
劉運	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
陳小津	300	—	—	—	300
馬蔚華	300	—	—	—	300
蔣小明	300	—	—	—	300
閻焱	300	—	—	—	300
鮑國明	300	—	—	—	300
監事					
徐櫨	—	—	—	—	—
耿禮民	—	—	—	—	—
李新建	—	—	—	—	—
鄒惠平	—	212	284	57	553
周世良	—	—	—	—	—
陳明政	—	192	327	41	560
蔣振盈	—	199	284	57	540
俞仁明	—	212	329	57	598
獨立監事					
康明德	—	—	—	—	—
合計	1,500	2,553	3,956	501	8,510

註：

- (i) 自2014年10月24日起，蔡希有先生因工作調整辭去本公司董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

11 董事及監事酬金(續)

董事及監事的酬金詳情如下：(續)

姓名	董事及 監事酬金 人民幣千元	工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	2013年合計 人民幣千元
董事					
傅成玉	—	—	—	—	—
王天普(ii)	—	—	—	—	—
張耀倉	—	—	—	—	—
李春光(ii)	—	363	573	57	993
章建華	—	363	573	57	993
王志剛	—	363	573	57	993
蔡希有	—	363	573	57	993
曹耀峰	—	—	—	—	—
戴厚良	—	359	573	57	989
劉運	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
陳小津	300	—	—	—	300
馬蔚華	300	—	—	—	300
蔣小明	300	—	—	—	300
閻焱	300	—	—	—	300
鮑國明	300	—	—	—	300
監事					
徐濱	—	—	—	—	—
耿禮民	—	—	—	—	—
李新建	—	—	—	—	—
鄒惠平	—	210	284	52	546
周世良	—	—	—	—	—
陳明政	—	190	327	39	556
蔣振盈	—	197	279	52	528
俞仁明	—	210	279	52	541
獨立監事					
康明德	—	—	—	—	—
合計	1,500	2,618	4,034	480	8,632

註：

(ii) 自2013年5月29日起，王天普先生辭任本公司總裁，調任非執行董事，李春光先生已獲委任為本公司總裁及執行董事。

12 高級管理人員酬金

截至2014年和2013年12月31日止年度，五位最高薪酬人士均為董事，其酬金已於附註11中披露。

13 股東應佔利潤

本公司股東應佔合併利潤中包含本公司財務報表中的利潤為人民幣261.96億元(2013年：人民幣420.78億元)。

14 股利

本年度派發予本公司股東的股利如下：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
年度內宣派及已派發的股利，每股人民幣0.09元(2013年：每股人民幣0.09元)	10,512	10,491
於資產負債表日後批准的擬派股利，每股人民幣0.11元(2013年：每股人民幣0.15元)	13,318	17,519
	23,830	28,010

根據本公司章程及於2014年8月22日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2014年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.09元(2013年：人民幣0.09元)，共人民幣105.12億元(2013年：人民幣104.91億元)，並於2014年9月24日派發。

根據於2015年3月20日董事會提議，本公司截至2014年12月31日止年度的年末股利為每股人民幣0.11元(2013年：人民幣0.15元)，共人民幣133.18億元(2013年：人民幣175.19億元)，上述提議尚待股東於周年股東大會上批准。於資產負債表日後攤派的期末現金股利並未於資產負債表日確定為負債。

年內批准予本公司股東的以前年度股利如下：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
年內批准及已派發的以前年度期末股利，每股人民幣0.15元(2013年：每股人民幣0.20元)	17,519	17,933

根據2014年5月9日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2013年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.15元，共計人民幣175.19億元，並於2014年6月19日派發。

根據2013年5月29日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2012年12月31日止年度的期末股利，每股人民幣0.20元，共計人民幣179.33億元，另外，每10股送紅股2股，現金股利於2013年6月25日派發(附註34)。

15 其他綜合收益

	2014年			2013年		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：						
本年度確認的套期工具公允價值變動的有效套期部分	265	(47)	218	1,271	(210)	1,061
轉入被套期項目初始賬面價值的金額	(1,013)	181	(832)	(9)	1	(8)
轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	(4,710)	839	(3,871)	(538)	89	(449)
本年度於其他綜合收益中的淨變動	(5,458)	973	(4,485)	724	(120)	604
可供出售的證券：						
本年度確認的公允價值變動	659	(146)	513	1,747	(433)	1,314
轉入本年度合併利潤表的金額(i)	(2,317)	579	(1,738)	—	—	—
本年度於其他綜合收益表中確認的淨變動	(1,658)	433	(1,225)	1,747	(433)	1,314
應佔聯營及合營公司的其他綜合損失	(3,042)	—	(3,042)	(297)	—	(297)
外幣報表折算差額	(514)	—	(514)	(689)	—	(689)
其他綜合收益	(10,672)	1,406	(9,266)	1,485	(553)	932

註：

(i) 本集團於2014年8月出售所持有的原記入「可供出售金融資產」的中國燃氣控股有限公司的股份，並將原計入「其他綜合收益」的累計未實現收益人民幣23.17億元重分類至「投資收益」。

16 每股基本及稀釋淨利潤

截至2014年12月31日止年度，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣464.66億元(2013年：人民幣661.32億元)及本年度股份的加權平均數116,822,487,451股(2013年：116,102,910,373股)計算。

截至2014年12月31日止年度，每股稀釋淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣466.00億元(2013年：人民幣650.87億元)及股份的加權平均數117,242,396,710股(2013年：121,858,818,276股)計算，其計算如下：

(i) 本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本公司普通股股東應佔利潤	46,466	66,132
2007年及2011年可轉換債券利息支出(扣除匯兌損益)的稅後影響	133	476
2007年及2011年可轉換債券嵌入衍生工具損失/(收益)淨額的稅後影響	1	(1,521)
本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)	46,600	65,087

(ii) 股份加權平均數(稀釋)

	2014年 股份數	2013年 股份數
於12月31日股份加權平均數	116,822,487,451	116,102,910,373
2007年可轉換債券行權的影響	419,909,259	1,439,688,889
2011年可轉換債券行權的影響	—	4,316,219,014
於12月31日股份加權平均數(稀釋)	117,242,396,710	121,858,818,276

17 物業、廠房及設備

本集團

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：				
2013年1月1日結餘	86,215	451,288	693,583	1,231,086
添置	100	4,188	1,058	5,346
從在建工程轉入	10,385	61,144	87,573	159,102
重分類	1,010	10	(1,020)	—
投入至合營公司	(2)	—	(53)	(55)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(252)	—	(3,329)	(3,581)
處理變賣	(619)	—	(9,645)	(10,264)
外幣報表折算	(50)	(929)	(65)	(1,044)
2013年12月31日結餘	96,787	515,701	768,102	1,380,590
2014年1月1日結餘	96,787	515,701	768,102	1,380,590
添置	40	3,309	579	3,928
從在建工程轉入	6,164	50,130	73,857	130,151
收購(附註40(iv))	440	—	2,984	3,424
重分類	390	(6)	(384)	—
投入至合營公司	(52)	—	(190)	(242)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(1,822)	(13)	(18,854)	(20,689)
處理變賣	(863)	(69)	(12,924)	(13,856)
外幣報表折算	6	120	8	134
2014年12月31日結餘	101,090	569,172	813,178	1,483,440
累計折舊：				
2013年1月1日結餘	34,490	252,214	355,413	642,117
年度折舊	3,109	34,347	38,065	75,521
年度減值虧損	23	2,520	101	2,644
從在建工程轉入	516	—	—	516
重分類	83	7	(90)	—
投入至合營公司	(1)	—	(34)	(35)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(40)	—	(394)	(434)
處理變賣撥回	(483)	—	(8,312)	(8,795)
外幣報表折算	(17)	(494)	(28)	(539)
2013年12月31日結餘	37,680	288,594	384,721	710,995
2014年1月1日結餘	37,680	288,594	384,721	710,995
年度折舊	3,381	38,235	41,513	83,129
年度減值虧損	21	2,436	971	3,428
重分類	130	(2)	(128)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(317)	(8)	(5,117)	(5,442)
處理變賣撥回	(732)	(57)	(11,441)	(12,230)
外幣報表折算	2	69	4	75
2014年12月31日結餘	40,165	329,267	410,523	779,955
賬面淨值：				
2013年1月1日結餘	51,725	199,074	338,170	588,969
2013年12月31日結餘	59,107	227,107	383,381	669,595
2014年12月31日結餘	60,925	239,905	402,655	703,485

17 物業、廠房及設備(續)

本公司

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：				
2013年1月1日結餘	68,009	387,059	530,077	985,145
添置	33	3,345	382	3,760
從在建工程轉入	7,979	55,436	74,582	137,997
重分類	891	8	(899)	—
轉出至附屬公司	(610)	—	(8,287)	(8,897)
投入至合營公司	(2)	—	(53)	(55)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(143)	—	(3,181)	(3,324)
處理變賣	(558)	—	(7,875)	(8,433)
其他變動(i)	(4,338)	4,784	(12,448)	(12,002)
2013年12月31日結餘	71,261	450,632	572,298	1,094,191
2014年1月1日結餘	71,261	450,632	572,298	1,094,191
添置	3	2,834	132	2,969
從在建工程轉入	2,389	44,347	33,206	79,942
重分類	562	(6)	(556)	—
附屬公司轉入轉出(ii)	(26,413)	(566)	(117,813)	(144,792)
投入至合營公司	(52)	—	(190)	(242)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(11)	(13)	(944)	(968)
處理變賣	(394)	(65)	(7,753)	(8,212)
2014年12月31日結餘	47,345	497,163	478,380	1,022,888
累計折舊：				
2013年1月1日結餘	26,719	211,596	271,413	509,728
年度折舊	2,262	29,374	28,468	60,104
年度減值虧損	22	2,520	57	2,599
從在建工程轉入	516	—	—	516
重分類	182	5	(187)	—
轉出至附屬公司	(153)	—	(2,748)	(2,901)
投入至合營公司	(1)	—	(34)	(35)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(17)	—	(386)	(403)
處理變賣撥回	(433)	—	(6,785)	(7,218)
其他變動(i)	(1,233)	6,725	(6,988)	(1,496)
2013年12月31日結餘	27,864	250,220	282,810	560,894
2014年1月1日結餘	27,864	250,220	282,810	560,894
年度折舊	1,763	33,642	25,078	60,483
年度減值虧損	11	2,436	72	2,519
重分類	108	(2)	(106)	—
附屬公司轉入轉出(ii)	(7,962)	(299)	(37,533)	(45,794)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(2)	(7)	(123)	(132)
處理變賣撥回	(339)	(55)	(7,049)	(7,443)
2014年12月31日結餘	21,443	285,935	263,149	570,527
賬面淨值：				
2013年1月1日結餘	41,290	175,463	258,664	475,417
2013年12月31日結餘	43,397	200,412	289,488	533,297
2014年12月31日結餘	25,902	211,228	215,231	452,361

註：

(i) 以前年度本公司報表包含了某些非重要附屬公司，在2013年進行了相關調整，但對合併報表無任何影響。本公司報表涉及的主要報表科目為附屬公司的投資、物業、廠房及設備及儲備，資產總額減少人民幣38.36億元(佔2012年12月31日資產總額的0.37%)，負債總額減少人民幣122.74億元(佔2012年12月31日負債總額的2.12%)，淨資產增加人民幣84.38億元(佔2012年12月31日淨資產的1.82%)，對本公司報表無重大影響。

(ii) 主要為中國石化銷售有限公司重組事項所致(附註40(i))。

截至2014年12月31日止年度，本集團及本公司油氣資產的添置包括確認於本年的用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣33.09億元(2013年：人民幣41.88億元)及人民幣28.34億元(2013年：人民幣33.45億元)(附註33)。

18 在建工程

本集團

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
1月1日結餘	160,630	168,977
添置	149,830	167,605
收購(附註40(iv))	14,162	—
乾井成本沖銷	(5,587)	(5,599)
轉入物業、廠房及設備	(130,151)	(158,586)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(10,154)	(11,718)
年度減值虧損	(10)	(15)
處置	(1,058)	—
外幣報表折算	5	(34)
12月31日結餘	177,667	160,630

於2014年12月31日，勘探及開發分部在建工程中已資本化探井成本的金額為人民幣192.86億元(2013年：人民幣191.52億元)。截至2014年12月31日止年度，已付的地球物理勘探費用為人民幣50.28億元(2013年：人民幣67.35億元)。

本公司

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
1月1日結餘	123,059	152,199
添置	97,796	125,897
乾井成本沖銷	(5,587)	(5,599)
轉入物業、廠房及設備	(79,942)	(137,481)
轉出至附屬公司(附註40(i))	(33,627)	(1,070)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(1,156)	(10,872)
年度減值虧損	—	(15)
12月31日結餘	100,543	123,059

19 商譽

	本集團	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
成本	13,938	13,912
減：累計減值虧損	(7,657)	(7,657)
	6,281	6,255

對包含商譽的現金產出單元的減值測試

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	1,157	1,157
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海石化」)	4,043	4,043
中石化(香港)有限公司	853	853
無重大商譽的多個單位	228	202
	6,281	6,255

商譽是指收購成本超出所獲得資產和負債的公允價值的部分。可收回金額是根據對使用價值的計算所釐定。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由10.0%到10.9%(2013年：11.5%到12.7%)的稅前貼現率。超過一年的現金流量均保持穩定。對可收回金額的預計結果並沒有導致確認減值損失。

對這些企業的現金流量預測採用了毛利率和銷售數量作為關鍵假設，管理層確定預算毛利率是根據預算期間之前期間所實現的毛利率，並結合管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期。銷售數量是根據生產能力和/或預算期間之前期間的銷售數量釐定。

20 於附屬公司的投資

	本公司	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
於附屬公司的投資(按成本)	164,399	135,081

本公司於2014年12月31日的主要附屬公司詳情載於附註40。

21 於聯營公司的權益

本集團投資的聯營公司主要是在中國從事石油及天然氣、化工及營銷及分銷的業務。

本集團的主要聯營公司均為在中國註冊且主要在中國境內從事經營活動的非上市公司，列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法
中國石化財務有限責任公司(「中石化財務公司」)	49.00	提供非銀行財務服務	權益法
中國航空油料有限責任公司(「中航油」)	29.00	營銷及分銷成品油	權益法
中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)	38.75	製造煤化工產品	權益法
上海化學工業區發展有限公司(「上海化學」)	38.26	規劃、開發及經營於中國上海的化學工業區	權益法
上海石油天然氣有限公司(「上海石油天然氣」)	30.00	勘探及生產原油及天然氣	權益法

本集團主要聯營公司的簡明財務信息及至投資賬面價值的調節列示如下：

	中石化財務公司		中航油		中天合創		上海化學		上海石油天然氣	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產	108,999	104,477	13,816	15,410	6,833	4,474	2,466	3,094	2,783	2,849
非流動資產	14,992	17,490	4,996	4,830	15,849	6,987	2,819	2,601	1,126	1,058
流動負債	(105,289)	(102,112)	(11,051)	(12,249)	(7,538)	(335)	(640)	(1,183)	(224)	(281)
非流動負債	(104)	(3,271)	(227)	(233)	(2,348)	(1,330)	(1,043)	(1,102)	(370)	(354)
淨資產	18,598	16,584	7,534	7,758	12,796	9,796	3,602	3,410	3,315	3,272
歸屬於非控股股東的期末淨資產	—	—	877	899	—	—	—	—	—	—
歸屬於母公司股東的期末淨資產	18,598	16,584	6,657	6,859	12,796	9,796	3,602	3,410	3,315	3,272
應佔聯營公司權益	9,113	8,126	1,998	1,989	4,958	3,796	1,043	980	995	982
賬面價值	9,113	8,126	1,998	1,989	4,958	3,796	1,043	980	995	982

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	中石化財務公司		中航油		中天合創(i)		上海化學		上海石油天然氣	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	2,706	2,893	115,725	111,023	—	—	1	6	1,005	948
稅後利潤	2,522	1,409	1,097	2,027	—	—	222	124	163	66
其他綜合損失	(508)	(608)	—	—	—	—	—	—	—	—
綜合收益合計	2,014	801	1,097	2,027	—	—	222	124	163	66
從聯營公司獲得的股息	—	—	309	444	—	—	11	17	36	60
應佔聯營公司稅後利潤	1,236	690	318	513	—	—	85	47	49	20
應佔聯營公司其他綜合損失	(249)	(298)	—	—	—	—	—	—	—	—

註：

(i) 截至2014年12月31日止，中天合創仍處於建設期。

截至2014年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的稅後利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣11.60億元(2013：人民幣7.51億元)和人民幣0.57億元(2013：其他綜合收益人民幣0.01億元)。於2014年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣140.12億元(2013：人民幣125.71億元)。

22 於合營公司的權益

本集團的主要合營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主營經營地
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd. (「YASREF」)(i)	37.50	石油煉化和加工	權益法	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯
揚子石化－巴斯夫有限責任公司(「揚子巴斯夫」)	40.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國
Caspian Investments Resources Ltd. (「CIR」)(ii)	50.00	原油和天然氣開採	權益法	英屬維爾京群島	哈薩克斯坦
Taihu Limited (「Taihu」)(ii)	49.00	原油和天然氣開採	權益法	塞浦路斯	俄羅斯
Mansarovar Energy Colombia Ltd. (「Mansarovar」)(ii)	50.00	原油和天然氣開採	權益法	英屬百慕大群島	哥倫比亞

本集團主要合營公司的簡明資產負債表及至投資賬面價值的調節列示如下：

	揚子巴斯夫		CIR (ii)		Taihu (ii)		Mansarovar (ii)	
	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產								
現金及現金等價物	1,112	550	4,873	4,820	117	166	580	346
其他流動資產	5,879	6,727	1,881	2,437	2,886	3,476	328	985
流動資產合計	6,991	7,277	6,754	7,257	3,003	3,642	908	1,331
非流動資產	17,209	18,496	13,078	14,244	7,995	14,796	9,702	10,739
流動負債								
流動金融負債(iii)	(3,318)	(2,990)	(272)	(278)	(1,228)	(6,903)	—	(854)
其他流動負債	(2,235)	(2,027)	(851)	(1,764)	(1,742)	(2,065)	(860)	(776)
流動負債合計	(5,553)	(5,017)	(1,123)	(2,042)	(2,970)	(8,968)	(860)	(1,630)
非流動負債								
非流動金融負債(iv)	(4,019)	(4,904)	(680)	(956)	(2,905)	—	—	—
其他非流動負債	—	(1)	(1,253)	(1,545)	(2,175)	(3,354)	(3,662)	(4,120)
非流動負債合計	(4,019)	(4,905)	(1,933)	(2,501)	(5,080)	(3,354)	(3,662)	(4,120)
淨資產	14,628	15,851	16,776	16,958	2,948	6,116	6,088	6,320
歸屬於非控股股東的期末淨資產	—	—	—	—	102	211	—	—
歸屬於母公司股東的期末淨資產	14,628	15,851	16,776	16,958	2,846	5,905	6,088	6,320
應佔合營公司權益	5,851	6,340	8,388	8,479	1,395	2,893	3,044	3,160
其他(v)	—	—	616	579	814	1,455	85	3
賬面價值	5,851	6,340	9,004	9,058	2,209	4,348	3,129	3,163

註：

- (i) 根據於2014年10月31日通過的董事會決議以及簽訂的收購協議，本集團於2014年12月31日以美元約5.62億元(約合人民幣34.39億元)的對價完成了對中國石化集團公司所擁有的YASREF 37.5%股權的收購，並增加對YASREF的投資約美元1.99億元(約合人民幣12.16億元)。
- 上述交易於交割日的收購價款分攤尚未完成，因此，尚未披露該合營公司的財務信息。
- (ii) 本集團分別於2013年11月完成收購中國石化集團公司擁有的Mansarovar 50%的股權，於2013年12月完成收購CIR 50%的股權及Taihu 49%的股權。因此，CIR及Taihu的簡明財務信息中不包括其2013年的簡明綜合收益信息。
- (iii) 不包含應付賬款和其他應付款。
- (iv) 不包含預計負債。
- (v) 「其他」是指交易對價超過被購買方於購買日可辨認資產和負債公允價值淨值的部分。

22 於合營公司的權益(續)

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	揚子巴斯夫		CIR (ii)		Taihu (ii)		Mansarovar (ii)	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	
營業額	22,191	23,176	8,366	18,183	3,781	360		
折舊、折耗及攤銷	(15,649)	(2,147)	(2,632)	(1,501)	(1,870)	(88)		
利息收入	26	20	8	—	31	—		
利息支出	(356)	(319)	—	(54)	—	(7)		
稅前利潤	373	1,060	7	3,014	641	130		
所得稅費用	(94)	(279)	(252)	(809)	(897)	(50)		
稅後利潤/(虧損)	279	781	(245)	2,205	(256)	80		
其他綜合收益/(損失)	—	—	63	(5,373)	24	—		
綜合收益/(損失)合計	279	781	(182)	(3,168)	(232)	80		
從合營公司獲得的股息	933	—	—	—	—	—		
應佔合營公司淨利潤/(虧損)	112	312	(123)	1,043	(128)	40		
應佔合營公司其他綜合 收益/(損失)	—	—	32	(2,541)	12	—		

截至2014年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的稅後虧損和其他綜合損失合計為人民幣1.22億元(2013：人民幣0.14億元)和人民幣2.39億元(2013：人民幣0.00億元)。於2014年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣282.81億元(2013：人民幣239.65億元)。

23 可供出售金融資產

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
權益證券(上市及按市場價格)(附註15(i))	183	1,964	—	1,882
其他投資(非上市及按成本)	714	1,834	91	997
	897	3,798	91	2,879
減：減值虧損	(29)	(68)	—	(35)
	868	3,730	91	2,844

其他投資(非上市及按成本)指本集團在中國非上市企業的權益，該等企業主要從事非石油及天然氣業務和營運。

截至2014年12月31日止年度，投資減值虧損為人民幣0.00億元(2013年：人民幣0.02億元)。

24 預付租賃款

	本集團		本公司	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
成本：				
1月1日結餘	51,417	43,002	39,857	35,335
添置	904	717	70	542
從在建工程轉入	4,693	6,697	576	6,314
從其他長期資產轉入	4,408	1,214	640	1,096
重分類至其他資產	(1,324)	(34)	(25)	(21)
轉出至附屬公司(附註40(i))	—	—	(32,938)	(159)
處理變賣	(247)	(86)	(68)	(48)
外幣報表折算	10	(93)	—	—
其他變動(附註17(i))	—	—	—	(3,202)
12月31日結餘	59,861	51,417	8,112	39,857
累計攤銷：				
1月1日結餘	8,147	6,762	5,548	4,811
年度攤銷	1,504	1,288	367	924
從其他長期資產轉入	1,279	155	111	148
重分類至其他資產	(186)	(5)	(5)	(4)
轉出至附屬公司(附註40(i))	—	—	(4,836)	(11)
處理變賣撥回	(22)	(33)	(3)	(17)
外幣報表折算	3	(20)	—	—
其他變動(附註17(i))	—	—	—	(303)
12月31日結餘	10,725	8,147	1,182	5,548
賬面淨值：	49,136	43,270	6,930	34,309

25 長期預付款及其他非流動資產

	本集團	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	15,840	11,851
本年增加	17,038	4,136
本年減少	(130)	(147)
12月31日結餘	32,748	15,840
累計攤銷：		
1月1日結餘	2,213	1,396
本年增加	4,477	830
本年減少	(17)	(13)
12月31日結餘	6,673	2,213
12月31日賬面淨值	26,075	13,627
其他資產		
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	14,935	11,378
預付第三方大型設備款及工程款	4,944	4,764
其他	20,261	17,198
12月31日餘額	66,215	46,967

26 應收賬款及應收票據

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	65,883	50,638	1,494	2,422
應收附屬公司款項	—	—	19,917	25,068
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	20,188	9,311	1,587	2,742
應收聯營公司及合營公司款項	5,290	9,091	2,161	2,766
	91,361	69,040	25,159	32,998
減：呆壞賬減值虧損	(530)	(574)	(128)	(378)
應收賬款淨額	90,831	68,466	25,031	32,620
應收票據	13,963	28,771	176	2,064
	104,794	97,237	25,207	34,684

應收賬款及票據(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	104,019	97,066	22,502	34,519
一至兩年	720	112	2,665	110
兩至三年	53	46	37	44
三年以上	2	13	3	11
	104,794	97,237	25,207	34,684

呆壞賬減值虧損分析如下：

	本集團		本公司	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
1月1日結餘	574	699	378	546
本年增加	44	36	4	16
本年沖回	(15)	(38)	(11)	(17)
本年核銷	(57)	(123)	(11)	(113)
轉出至附屬公司(附註40(i))	—	—	(232)	—
其他	(16)	—	—	(54)
12月31日結餘	530	574	128	378

銷售主要通過現金方式進行。除銷只會提供給交易記錄較好的主要客戶。應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項也按相同的條款償付。

應收賬款及應收票據(已扣除呆壞賬減值虧損)主要為未到期且無減值的應收款項。這些應收款項來自於廣泛的客戶，且這些客戶近期並無拖欠記錄。

27 存貨

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	95,298	124,198	51,385	82,991
在產品	22,728	21,181	15,766	14,910
產成品	71,959	76,289	6,614	41,036
零配件及低值易耗品	1,841	1,989	1,225	1,079
	191,826	223,657	74,990	140,016
減：存貨跌價準備	(3,603)	(1,751)	(336)	(1,134)
	188,223	221,906	74,654	138,882

截至2014年12月31日止年度於合併利潤表中確認為費用的存貨成本為人民幣24,040.93億元(2013年：人民幣24,338.86億元)，其中主要包括與煉油、化工及銷售板塊材料和產成品相關的存貨減值虧損人民幣33.27億元(2013年：人民幣14.53億元)以及存貨跌價沖回人民幣1.36億元(2013年：人民幣0.01億元)。存貨跌價準備及其沖回計入合併利潤表內的採購原油、產品及經營供應品及費用。存貨跌價轉出金額為13.27億元(2013年：人民幣1.92億元)，主要為銷售存貨實現。2014年計提存貨跌價主要是由於下半年原油價格下跌所致。

28 預付費用及其他流動資產

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項(i)	17,941	10,130	201,623	54,172
預付供應商墊款	3,780	4,216	1,962	5,237
增值稅進項稅留抵	22,684	19,756	18,797	18,368
衍生金融工具	12,622	4,664	—	—
	57,027	38,766	222,382	77,777

註：

(i) 2014年12月31日本公司財務報表應收款項較去年增加主要因為中國石化銷售有限公司重組事項(附註40(i))。

29 遞延稅項資產及負債

抵銷前遞延稅項資產及遞延稅項負債包括下表詳列的項目：

本集團

	遞延稅項資產		遞延稅項負債		淨額	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	2,883	3,315	—	—	2,883	3,315
預提項目	258	357	—	—	258	357
現金流量套期	887	34	—	(120)	887	(86)
<i>非流動</i>						
物業、廠房及設備	7,752	7,200	(16,387)	(15,590)	(8,635)	(8,390)
待彌補虧損	3,474	2,261	—	—	3,474	2,261
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	282	—	—	(870)	282	(870)
可供出售的證券	7	—	(4)	(436)	3	(436)
其他	86	99	(79)	(86)	7	13
遞延稅項資產/(負債)	15,629	13,266	(16,470)	(17,102)	(841)	(3,836)

本公司

	遞延稅項資產		遞延稅項負債		淨額	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	2,047	2,883	—	—	2,047	2,883
預提項目	110	306	—	—	110	306
現金流量套期	219	—	—	—	219	—
<i>非流動</i>						
物業、廠房及設備	5,605	5,861	(8,911)	(8,905)	(3,306)	(3,044)
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	282	—	—	(870)	282	(870)
可供出售的證券	5	—	—	(436)	5	(436)
其他	46	61	(3)	(5)	43	56
遞延稅項資產/(負債)	8,314	9,111	(8,914)	(10,216)	(600)	(1,105)

於2014年12月31日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干附屬公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣170.85億元(2013年：人民幣108.09億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2014年12月31日止年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣69.96億元(2013年：人民幣26.38億元)。這些可抵扣虧損將於2015年、2016年、2017年、2018年、2019年及以後終止到期的金額分別為人民幣3.25億元、人民幣33.44億元、人民幣37.86億元、人民幣26.34億元及人民幣69.96億元。

管理層定期評估未來的應稅利潤可以轉回遞延所得稅資產的可能性。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延稅項資產可供轉回的期限內將會有足夠應稅利潤的可能性是否較高；以及導致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。截至2014年12月31日止年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣1.14億元(2013年：人民幣9.26億元)。

29 遞延稅項資產及負債(續)

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

本集團

	2013年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	2013年 12月31日結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	3,292	23	—	3,315
預提項目	421	(64)	—	357
現金流量套期	36	(2)	(120)	(86)
<i>非流動</i>				
物業、廠房及設備	(8,194)	(388)	192	(8,390)
待彌補虧損	3,051	(790)	—	2,261
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	(364)	(506)	—	(870)
可供出售的證券	(3)	—	(433)	(436)
其他	6	7	—	13
遞延稅項負債淨額	(1,755)	(1,720)	(361)	(3,836)

	2014年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	2014年 12月31日結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>					
應收款項及存貨	3,315	(432)	—	—	2,883
預提項目	357	(99)	—	—	258
現金流量套期	(86)	—	973	—	887
<i>非流動</i>					
物業、廠房及設備	(8,390)	(42)	(21)	(182)	(8,635)
待彌補虧損	2,261	1,213	—	—	3,474
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	(870)	1,152	—	—	282
可供出售的證券	(436)	6	433	—	3
其他	13	(6)	—	—	7
遞延稅項負債淨額	(3,836)	1,792	1,385	(182)	(841)

29 遞延稅項資產及負債(續)

遞延稅項資產及負債變動情況如下：(續)

本公司

	2013年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	轉出至 附屬公司 人民幣百萬元	2013年 12月31日結餘 人民幣百萬元
流動					
應收款項及存貨	2,741	159	—	(17)	2,883
預提項目	330	(24)	—	—	306
非流動					
物業、廠房及設備	(2,043)	(994)	—	(7)	(3,044)
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	(364)	(506)	—	—	(870)
可供出售的證券	(3)	—	(433)	—	(436)
其他	(4)	60	—	—	56
遞延稅項資產/(負債)淨額	657	(1,305)	(433)	(24)	(1,105)
	2014年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	轉出至 附屬公司 人民幣百萬元	2014年 12月31日結餘 人民幣百萬元
流動					
應收款項及存貨	2,883	(584)	—	(252)	2,047
預提項目	306	(136)	—	(60)	110
現金流量套期	—	—	219	—	219
非流動					
物業、廠房及設備	(3,044)	246	—	(508)	(3,306)
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	(870)	1,152	—	—	282
可供出售的證券	(436)	5	436	—	5
其他	56	(17)	—	4	43
遞延稅項負債淨額	(1,105)	666	655	(816)	(600)

30 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款

短期債務是指：

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務				
短期銀行借款	63,915	54,640	50,999	23,144
人民幣借款	22,805	19,983	20,483	14,000
美元借款	40,685	34,657	30,516	9,144
歐元借款	425	—	—	—
長期銀行借款—一年內到期部分	268	1,093	80	306
人民幣借款	163	371	3	224
日元借款	54	60	54	58
美元借款	51	662	23	24
長期公司債券—一年內到期部分	11,000	3,500	11,000	3,500
人民幣借款	11,000	3,500	11,000	3,500
可轉換債券—一年內到期部分	—	40,573	—	40,573
	11,268	45,166	11,080	44,379
公司債券(I)	—	10,000	—	10,000
	75,183	109,806	62,079	77,523
中國石化集團公司及其附屬公司借款				
短期借款	102,773	53,481	6,750	71
人民幣借款	9,628	7,251	6,750	71
美元借款	93,126	46,225	—	—
港幣借款	5	5	—	—
歐元借款	14	—	—	—
長期借款—一年內到期部分	192	583	—	—
人民幣借款	80	555	—	—
美元借款	112	28	—	—
	102,965	54,064	6,750	71
	178,148	163,870	68,829	77,594

本集團及本公司於2014年12月31日短期借款的加權平均年利率分別為1.9%(2013年：2.2%)及3.2%(2013年：4.0%)。

30 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款(續)

長期債務包括：

利率及最後到期日	本集團		本公司		
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	
第三方債務					
長期銀行借款					
人民幣借款	於2014年12月31日的年利率為免息至7.40%不等，在2025年或以前到期	23,001	7,712	12,729	6,657
日元借款	於2014年12月31日的年利率為2.60%，在2023年到期	445	561	445	561
美元借款	於2014年12月31日的年利率為免息至4.29%不等，在2031年或以前到期	1,103	916	178	206
		24,549	9,189	13,352	7,424
公司債券					
人民幣公司債券	於2014年12月31日的年利率為3.75%至5.68%不等，在2022年或以前到期(ii)	56,500	60,000	56,500	60,000
美元公司債券	於2014年12月31日的年利率為1.25%至4.25%不等，在2043年或以前到期	21,285	21,177	—	—
		77,785	81,177	56,500	60,000
可轉換債券					
港幣可轉換債券	可轉換債券，在2014年到期(iii)	—	10,948	—	10,948
人民幣可轉換債券	分離交易可轉換債券，在2014年到期(iv)	—	29,625	—	29,625
	可轉換債券，在2017年到期(v)	16,721	21,461	16,721	21,461
		16,721	62,034	16,721	62,034
第三方長期債務總額					
		119,055	152,400	86,573	129,458
減：一年內到期部分		(11,268)	(45,166)	(11,080)	(44,379)
		107,787	107,234	75,493	85,079
中國石化集團公司及其附屬公司提供的長期借款					
人民幣借款	於2014年12月31日的年利率為免息至6.46%不等，在2020年或以前到期	43,225	38,911	41,930	37,574
美元借款	於2014年12月31日的年利率為0.74%至1.85%不等，在2015年到期	112	28	—	—
減：一年內到期部分		(192)	(583)	—	—
		43,145	38,356	41,930	37,574
		150,932	145,590	117,423	122,653

短期及長期銀行借款、長期其他借款及中國石化集團公司及其附屬公司借款主要為信用借款。

30 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款(續)

註：

- (i) 本公司於2014年5月19日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為180天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為4.40%。該短期應付債券已於2014年11月16日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2013年8月15日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為270天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為4.49%。該短期應付債券已於2014年5月13日到期，本集團已按期足額兌付。

- (ii) 這些債券由中國石化集團公司提供擔保並以攤餘成本列示。

- (iii) 本公司於2007年4月24日發行港幣117億元，於2014年到期的零息可轉換債券(「2007年可轉換債券」)。債券持有人可以在2007年6月4日或其後將該2007年可轉換債券以每股港幣10.76元轉換為本公司的股份，但轉換價可因以下各項予以調整：股份的分拆或合併、紅股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他具稀釋影響事件(「轉換選擇權」)。除非之前已經贖回、轉換或購買及注銷，2007年可轉換債券將於到期日按本金的121.069%贖回。在2011年4月24日後任何時間，在符合特定條件下，本公司擁有提前償還選擇權(「提前償還選擇權」)，同時本公司還擁有當持有人行使轉換權時的現金結算選擇權(「現金結算選擇權」)。

2011年度，本公司應部分持有者的要求提早贖回了本金港幣0.39億元的部分2007年可轉換債券。

2007年可轉換債券已於2014年4月24日到期，本集團已按期足額兌付。

在2013年12月31日至2014年4月24日期間，衍生工具部分的公允價值變動造成的已實現損失為人民幣0.01億元(2013年：未實現收益為人民幣1.14億元)，並已記入截至2014年12月31日止年度合併利潤表「融資成本」項目內。

2007年可轉換債券負債部分的初始賬面價值為發行債券收到的款項扣減分配至負債部分的發行費用及衍生工具部分於2007年4月24日的公允價值後的剩餘金額。利息費用是按照實際利率法以4.19%在調整後的負債部分的基礎上計算。

- (iv) 於2008年2月26日，本公司在中國境內公開發行總額為人民幣300億元的認股權和債券分離交易的可轉換債券(「分離交易可轉換債券」)。該分離交易可轉換債券將於2014年到期，並由中國石化集團公司提供擔保。每張債券的面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為0.80%，每年付息一次。

分離交易可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。利息費用是按照實際利率法按5.40%的市場利率乘以負債部分計算。該分離交易可轉換債券的認股權已於2010年3月4日到期。

分離交易可轉換債券已於2014年2月20日到期，本集團已按期足額兌付。

- (v) 於2011年3月1日，本公司在中國境內公開發行總額為人民幣230億元的可轉換債券(「2011年可轉換債券」)，2011年可轉換債券將於2017年到期。每張債券的面值為人民幣100元，按面值發行，票面固定利率第一年為0.5%，第二年為0.7%，第三年為1.0%，第四年為1.3%，第五年為1.8%，第六年為2.0%，每年支付。該2011年可轉換債券可以在2011年8月24日或其後以人民幣9.73元轉換為本公司的A股股份，但轉換價可因包含但不限於的以下各項予以調整：現金股利、股份的分拆或合併、紅股發行、新股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他對股本具影響力事件(「轉換選擇權」)。除非之前已經贖回、轉換或購買及注銷，在2011年可轉換債券期滿後五個交易日內，本公司將以票面面值的107%(含最後一期利息)贖回全部未轉股的2011年可轉換債券。2011年可轉換債券的負債部分和衍生工具部分(指轉換選擇權)的初始賬面價值分別為人民幣192.79億元及人民幣36.10億元。

在2011年可轉換債券存續期間，當本公司A股股票在任意連續三十個交易日中有十五個交易日的收盤價低於當期轉換價的80%時，本公司董事會有權提出轉換價向下修正方案並提交本公司股東大會審計表決。修正後的轉換價應不低於：(a)股東大會審議通過日前二十個交易日本公司A股股票交易均價；(b)股東大會審議通過日前一交易日本公司A股股票交易均價；(c)最近一期經按中國企業會計準則審計的每股淨資產；(d)股票面值。

在2011年可轉換債券轉股期內，如果本公司A股股票連續三十個交易日中至少有十五個交易日的收盤價格不低於當期轉股價格的130%(含130%)，本公司有權按照債券面值加當期應計利息的價格贖回全部或部分未轉股的可轉換債券(「有條件贖回條款」)。

於2014年12月31日，2011年可轉換債券的負債部分和衍生工具部分的賬面價值分別為人民幣134.33億元(2013：人民幣209.13億元)及人民幣32.88億元(2013：人民幣5.48億元)。

截至2014年12月31日止年度，因派發現金股利、送紅股及儲備轉增股本，2011年可轉換債券的轉換價調整為每股人民幣4.89元。

截至2014年12月31日止年度，本金金額為人民幣84.42億元的2011年可轉換債券被轉換為1,715,081,853股本公司A股股份。

30 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款(續)

(v) (續)

於2014年及2013年12月31日，2011年可轉換債券的衍生工具部分的公允價值是使用Binomial模型進行計算，該模型使用主要的參數如下：

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
A股股價	人民幣6.49元	人民幣4.48元
轉股價格	人民幣4.89元	人民幣5.13元
信貸息差	133個基點	95個基點
境內人民幣掉期利率	3.40%	5.23%

Binomial模型中這些參數的任何變動將引起衍生工具部分公允價值的變動。自2013年12月31日至2014年12月31日止期間，衍生工具部分的公允價值變動造成的已實現損失為人民幣16.13億元，未實現損失為人民幣29.97億元(2013年：未實現收益為人民幣19.14億元)，並已記入本年度合併利潤表「融資成本」項目內。

2011年可轉換債券的負債部分的初始賬面價值為發行債券收到的款項扣減分配至負債部分的發行費用及衍生工具部分於2011年3月1日的公允價值後的剩餘金額。利息費用是採用實際利率法按5.10%乘以負債部分計算。

於2015年1月26日，2011年可轉換債券達到有條件贖回條款的要求。本公司第五屆董事會第二十二次會議審議通過了關於提前贖回2011年可轉換債券的議案，決定行使本公司對2011年可轉換債券的贖回權，對於2015年2月11日登記在冊的未轉股2011年可轉換債券全部贖回。

自2015年1月1日至2015年2月11日，本金金額為人民幣136.47億元的2011年可轉換債券被轉換為2,790,814,006股本公司A股股份。截至2015年2月11日，本公司總股本增至121,071,209,646股，尚有人民幣52,776,000元(527,760張)2011年可轉換債券未轉股。

於2015年2月17日，本公司對尚未轉股的527,760張2011年可轉換債券以101.261元/張(含當期利息，且當期利息含稅)進行贖回。

31 應付賬款及票據

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	181,519	192,082	44,351	57,309
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	13,575	8,114	8,345	4,463
應付聯營公司及合營公司款項	3,272	2,528	393	775
應付附屬公司款項	—	—	49,310	89,460
	198,366	202,724	102,399	152,007
應付票據	4,577	4,526	2,933	2,443
攤餘成本列示的應付賬款及票據	202,943	207,250	105,332	154,450

應付賬款及票據的賬齡分析如下：

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	184,697	194,108	73,803	133,374
一個月至六個月	13,138	8,548	18,821	12,876
六個月以上	5,108	4,594	12,708	8,200
	202,943	207,250	105,332	154,450

32 預提費用及其他應付款

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
薪金及福利應付款	839	818	310	489
應付利息	1,695	2,290	1,519	2,111
其他應付款項	83,047	78,003	196,629	130,329
攤餘成本列示的金融負債	85,581	81,111	198,458	132,929
所得稅以外的稅費	27,586	32,792	19,331	27,663
預收賬款	89,918	81,079	3,926	73,909
衍生金融工具	18,990	2,624	—	6
	222,075	197,606	221,715	234,507

33 預計負債

預計負債主要是指預提油氣資產未來的拆除費用。本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制訂了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施主要向中國政府承擔義務。

本集團及本公司預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	本集團		本公司	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
1月1日餘額	26,004	21,525	22,729	19,598
本期預提	3,309	4,188	2,834	3,345
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,008	877	888	781
本年支出	(714)	(561)	(621)	(544)
外幣報表折算	6	(25)	—	—
其他變動(附註17)	—	—	—	(451)
12月31日餘額	29,613	26,004	25,830	22,729

34 股本

	本集團及本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
92,766,957,040股A股(2013年：91,051,875,187股)，每股面值人民幣1.00元	92,767	91,052
25,513,438,600股H股(2013年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
	118,280	116,565

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由於重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同的資產與負債作出的代價(附註1)。

根據於2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股權中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於2000年10月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。這次發行股份是通過全球首次招股予香港及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港及海外投資者。

於2001年7月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2012年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民幣1.00元。

34 股本(續)

2013年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加114,076股，每股面值人民幣1.00元。

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300.00元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618.00元。

於2013年6月，本公司派發股票股利(附註14)，每10股送紅股2股，同時用儲備轉增1股，導致本公司A股和H股分別增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

截至2014年12月31日止年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民幣1.00元。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益及借款。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款與長期借款的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款(包括長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款)除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2014年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為20.3%(2013年：20.4%)和55.5%(2013年：55.1%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註30和36。

管理層對本集團的資本管理方針在本年度內並無變更。本公司及任一附屬公司均不受來自外部的資本要求所限。

35 儲備

本集團各合併儲備科目年初餘額與年末餘額的調節已載於合併股東權益變動表中。本公司各儲備科目年初餘額與年末餘額的變動情況列示如下：

	本公司	
	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
資本公積		
於1月1日結餘	9,122	9,122
於12月31日結餘	9,122	9,122
股本溢價		
於1月1日結餘	33,347	25,752
配售H股(扣除發行費用)	—	16,561
儲備轉增股本(附註34)	—	(8,967)
2011年可轉換債券轉股(附註30(v))	8,477	1
於12月31日結餘	41,824	33,347
法定盈餘公積		
於1月1日結餘	73,337	67,603
利潤分配	3,215	5,734
於12月31日結餘	76,552	73,337
任意盈餘公積		
於1月1日結餘	117,000	117,000
於12月31日結餘	117,000	117,000
其他儲備		
於1月1日結餘	4,613	3,792
現金流量套期(已扣除遞延稅項影響)	(657)	—
可供出售的金融資產公允價值變動(已扣除遞延稅項影響)	(1,309)	1,306
專項儲備	(994)	(1,778)
其他	92	1,293
於12月31日結餘	1,745	4,613
留存收益		
於1月1日結餘	164,698	152,912
本年度利潤	32,035	54,966
股票股利(附註34)	—	(17,933)
對所有者的分配(附註14)	(28,031)	(28,424)
利潤分配	(3,215)	(5,734)
專項儲備	994	1,778
其他	—	7,133
於12月31日結餘	166,481	164,698
	412,724	402,117

36 承擔及或有負債

經營租賃承擔

本集團通過不可撤銷的經營租賃協議租賃土地及建築物、加油站和其他設備。這些經營租賃並沒有關於或有租賃租金的條文。並無任何租賃協議載有遞增條文，以致日後的租金可能會上調。

於2014及2013年12月31日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	13,909	13,507	11,780	13,082
一至兩年	13,480	13,064	11,563	12,777
兩至三年	13,113	12,850	11,558	12,772
三至四年	12,984	12,742	11,526	12,725
四至五年	13,063	12,656	11,527	12,644
其後	297,425	307,268	290,208	307,255
	363,974	372,087	348,162	371,255

36 承擔及或有負債(續)

資本承擔

於2014及2013年12月31日的資本承擔如下：

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	138,795	181,428	91,328	131,298
已授權但未訂約	102,386	111,169	29,514	38,217
	241,181	292,597	120,842	169,515

資本承擔是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。

註：

(i) 其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣40.30億元(2013年：人民幣49.93億元)。本公司對外投資承諾的金額為人民幣30.27億元(2013年：人民幣43.74億元)。

對合營公司的承擔

根據本集團與若干合營公司簽訂的協議，本集團承諾以市場價格自合營公司購買產品。

勘探及生產許可證

本集團已獲國土資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，而延期申請均須於許可證到期前30天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，國土資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。本集團已獲國務院特別批准，故生產許可證最長年限為80年，並可於到期前30天作延期申請。

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。截至2014年12月31日止年度支付的款項為人民幣4.08億元(2013年：人民幣4.04億元)。

未來的估計年度付款如下：

	本集團及本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	312	318
一至兩年	160	140
兩至三年	32	38
三至四年	22	24
四至五年	19	19
其後	811	835
	1,356	1,374

或有負債

於2014及2013年12月31日，為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
附屬公司	—	—	21,488	21,339
合營公司	168	438	158	204
其他	5,552	5,425	—	—
	5,720	5,863	21,646	21,543

管理層對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠估計該損失時予以確認。於2014年及2013年12月31日，本集團估計對有關擔保支付費用的可能性不大。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

36 承擔及或有負債(續)

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在著若干不確定因素，影響管理層估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：(i)各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區(不論是正在運作、已經關閉或已經出售)，受污染的確切性質和程度；(ii)所需清理措施的範圍；(iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；(iv)環保補救規定方面的變動；及(v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。截至2014年12月31日止年度，本集團支付標準的污染物清理費用約人民幣53.52億元(2013年：人民幣51.54億元)。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

37 關聯方交易

倘若本集團對另一方的財務及經營決策上擁有能力直接或間接控制、共同控制以及發揮重大影響力，便屬於關聯方，反之亦然。當本集團與另一方同受到第三方控制或共同控制，該主體也可視為關聯方。關聯方可以是個人(即關鍵管理人員、重要股東及/或與他們關係密切的家族成員)或其他實體，並且包括受到本集團屬於個人身份的關聯方重大影響的實體，以及為本集團或作為本集團關聯方的任何實體的僱員福利而設的離職後福利計劃。

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易

本集團為中國石化集團公司的較大集團成員公司的一部分，與中國石化集團公司及其附屬公司有顯著的交易和業務關係。中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。基於這種關係，這些交易的條款有可能跟與無關聯的各方進行的交易條款不盡相同。

在日常業務中與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司進行的主要的關聯方交易如下。

	註	2014 人民幣百萬元	2013 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	305,044	318,092
採購	(ii)	134,424	141,316
儲運	(iii)	1,606	1,639
勘探及開發服務	(iv)	49,399	52,814
與生產有關的服務	(v)	10,306	13,235
輔助及社區服務	(vi)	6,753	6,755
土地經營租賃費用	(vii)	10,531	10,373
房屋經營租賃費用	(vii)	497	491
其他經營租賃費用	(vii)	274	252
代理佣金收入	(viii)	132	185
利息收入	(ix)	135	89
利息支出	(x)	1,421	1,802
提取自/(存放於)關聯方的存款淨額	(ix)	2,319	(2,528)
獲得關聯方的借款淨額	(xi)	53,690	11,903

以上所列示為截至2014及2013年12月31日止年度關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團2014年度從中國石化集團公司及其附屬公司採購類交易金額為人民幣1,381.70億元(2013年：人民幣1,633.98億元)，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,189.68億元(2013年：人民幣1,440.95億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣67.53億元(2013年：人民幣67.55億元)，支付的土地和房屋經營租賃費用分別為人民幣105.31億元和人民幣4.97億元(2013年：人民幣103.73億元和人民幣4.91億元)，利息支出人民幣14.21億元(2013年：人民幣16.84億元)以及b)本集團2014年度對中國石化集團公司及其附屬公司銷售類交易金額為人民幣986.20億元(2013年：人民幣938.25億元)，包括貨品銷售人民幣984.79億元(2013年：人民幣936.84億元)，利息收入人民幣1.35億元(2013年：人民幣0.84億元)，代理佣金收入人民幣0.06億元(2013年：人民幣0.57億元)。

於2014年及2013年12月31日，除了已於附註36中披露的擔保外，本集團並沒有對關聯方作出銀行擔保。

本公司董事會認為，上述與關聯方進行的交易是按正常商業及一般的商業條款或按相關協議進行的。獨立非執行董事已確認上述意見。

37 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用事業供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理及環保等。
- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂、物業保養及管理服務等。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及機器設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (ix) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構—中國石化財務有限責任公司及中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入。適用利率按現行儲蓄存款利率釐定。於2014年12月31日的存款結餘為人民幣42.21億元(2013年：人民幣65.40億元)。
- (x) 利息支出是指從中國石化集團公司及其附屬公司借入借款所產生的利息支出。
- (xi) 本集團曾經從中國石化集團公司及其附屬公司獲得/償還借款。

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列的協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司會向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，以及2)本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2014年12月31日止年度的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
 - (1) 以國家規定的價格為準；
 - (2) 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - (3) 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市場價格為準；或
 - (4) 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金。而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- 本公司與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。

37 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

根據2014年10月31日通過的董事會決議，本集團決議收購中國石化集團公司所擁有的YASREF的股權。於2014年，該股權已經收購完成(附註22)。

根據本公司與中國石化儀徵化纖股份有限公司(「儀徵化纖」)於2014年9月12日簽署的《股份回購協議》及《資產出售協議》，儀徵化纖將其全部業務出售給本公司，同時回購並且注銷本公司持有的儀徵化纖40.25%的股權。此外，儀徵化纖向中國石化集團公司發行股份購買其全資附屬公司中石化石油工程技術服務有限公司100%股權。本交易於2014年12月完成(附註40)。

根據2013年3月22日通過的董事會決議，本集團決議收購中國石化集團公司擁有的CIR、Taihu和Mansarovar的股權。於2013年，這些股權已經收購完成(附註22)。

本集團與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司之間於各個會計科目的往來款項餘額列示如下：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	25,478	18,402
預付費用及其他流動資產	3,564	2,276
長期預付款及其他非流動資產	14,935	11,378
應收款項總額	43,977	32,056
應付賬款	16,847	10,642
預提費用及其他應付款	24,711	22,369
其他非流動負債	6,470	4,102
中國石化集團公司及附屬公司的短期借款及長期借款一年內到期部分	102,965	54,064
中國石化集團公司及附屬公司的長期借款除一年內到期部分	43,145	38,356
應付款項總額	194,138	129,533

除短期借款及長期借款外，應收/應付中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其附屬公司的短期借款及長期借款有關的條款列於附註30。

長期借款包括中國石化集團公司(中央企業)委託中石化財務公司借予本集團的20年期免息借款人民幣355.60億元。該筆借款是本公司2000年上市時為降低本公司財務成本以及增加流動資金的特殊借款。

於2014年12月31日及截至該日止年度，以及於2013年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的呆壞賬減值虧損。

(b) 關鍵管理人員的酬金

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事。對關鍵管理人員的報酬如下：

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
日常在職報酬	8,009	8,152
退休金供款	501	480
	8,510	8,632

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團的員工福利計劃列示於附註38。於2014年及2013年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

37 關聯方交易(續)**(d) 與其他中國國有企業的交易**

本集團是一家國有能源化工企業，並且在一個現時以中國政府、政府機關和機構直接或間接擁有或控制的企業(統稱為「國有企業」)為主的經濟體制中運營。

除了與中國石化集團公司及其附屬公司的交易外，本集團還與其他國有企業進行但不限於以下交易：

- 銷售和採購商品及輔助原料；
- 提供和接受服務；
- 資產租賃；
- 存款及借款；及
- 使用公共事業。

執行以上交易時所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。

38 員工福利計劃

根據中國法規，本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團需按員工工資、獎金及某些津貼的18.0%至23.0%不等的比率，向退休金計劃供款。此外，本集團按照不超過員工工資5%的比例為員工提供了一項補充退休金計劃。除了上述每年供款外，本集團對於這些計劃相關的退休金福利再無其他重大的付款責任。本集團在截至2014年12月31日止年度的供款為人民幣76.34億元(2013年：人民幣72.59億元)。

39 分部報告

分部信息是按照集團的經營分部來編制的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列經營分部。

- (i) 勘探及開發—勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油—加工及提煉源自本集團勘探及開發分部和外界供應商的原油，以及製造及銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。
- (iii) 營銷及分銷—在中國擁有及經營油庫及加油站，並通過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉製的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (iv) 化工—製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。
- (v) 本部及其他—主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他附屬公司所進行的研究及開發工作。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及開發、煉油、營銷及分銷、化工及本部及其他業務。由於這些分部均製造及/或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個經營分部都是各自獨立地管理。

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

本集團主要經營決策者是按照經營收益來評估各個經營分部的表現和作出資源分配，但不考慮融資成本或投資收益的影響。分部間轉讓定價是按本集團政策以市場價格或成本加適當的利潤釐定。

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但於聯營公司及合營公司的權益、投資、遞延稅項資產、現金及現金等價物、於金融機構的定期存款及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期債務、應付所得稅、長期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、遞延所得稅負債及其他未分配負債。

39 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
營業額		
勘探及開發		
對外銷售	69,550	60,848
分部間銷售	141,544	158,618
	211,094	219,466
煉油		
對外銷售	175,534	194,469
分部間銷售	1,092,244	1,111,004
	1,267,778	1,305,473
營銷及分銷		
對外銷售	1,458,390	1,486,037
分部間銷售	5,446	6,330
	1,463,836	1,492,367
化工		
對外銷售	356,993	374,097
分部間銷售	62,208	55,999
	419,201	430,096
本部及其他		
對外銷售	721,174	717,796
分部間銷售	587,663	640,224
	1,308,837	1,358,020
抵銷分部間銷售	(1,889,105)	(1,972,175)
合併營業額	2,781,641	2,833,247
其他經營收入		
勘探及開發	16,503	22,641
煉油	5,317	5,796
營銷及分銷	12,770	10,047
化工	8,284	7,491
本部及其他	1,399	1,089
合併其他經營收入	44,273	47,064
營業額及其他經營收入	2,825,914	2,880,311

39 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
業績		
經營收益/(虧損)		
按分部		
— 勘探及開發	47,057	54,793
— 煉油	(1,954)	8,599
— 營銷及分銷	29,449	35,143
— 化工	(2,181)	868
— 本部及其他	(1,063)	(3,412)
— 抵銷	2,179	794
經營收益總額	73,487	96,785
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	1,117	358
— 煉油	(871)	(486)
— 營銷及分銷	963	794
— 化工	603	418
— 本部及其他	1,818	1,275
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	3,630	2,359
投資收益		
— 勘探及開發	1	8
— 煉油	17	11
— 營銷及分銷	71	93
— 化工	208	—
— 本部及其他	2,319	42
分部投資收益	2,616	154
融資成本	(14,229)	(4,246)
除稅前利潤	65,504	95,052
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	453,060	406,237
— 煉油	297,884	329,236
— 營銷及分銷	276,298	273,872
— 化工	162,685	156,373
— 本部及其他	147,015	107,197
合併分部資產	1,336,942	1,272,915
於聯營公司及合營公司的權益	80,593	75,318
可供出售金融資產	868	3,730
遞延稅項資產	6,979	4,141
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	10,100	15,101
其他未分配資產	15,886	11,711
總資產	1,451,368	1,382,916
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	100,552	104,233
— 煉油	67,327	69,029
— 營銷及分銷	118,493	101,564
— 化工	27,532	23,670
— 本部及其他	138,930	129,816
合併分部負債	452,834	428,312
短期債務	75,183	109,806
應付所得稅	1,091	3,096
長期債務	107,787	107,234
中國石化集團公司及其附屬公司借款	146,110	92,420
遞延所得稅負債	7,820	7,977
其他未分配負債	14,966	12,445
總負債	805,791	761,290

39 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

分部資本支出是指在年度內購入預期使用超過一年的分部資產所產生的成本總額。

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	80,196	105,311
煉油	27,957	26,064
營銷及分銷	26,989	29,486
化工	15,850	19,189
本部及其他	3,648	5,076
	154,640	185,126
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	48,902	44,126
煉油	15,015	13,859
營銷及分銷	12,491	11,127
化工	12,130	10,757
本部及其他	1,559	1,396
	90,097	81,265
長期資產減值虧損		
勘探及開發	2,436	2,523
煉油	29	88
營銷及分銷	40	35
化工	1,106	—
本部及其他	8	15
	3,619	2,661

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的有關取得的對外交易收入以及非流動資產(不包括金融資產和遞延所得稅資產,下同)的信息見下表。在列示本集團地區信息時,分部收入是按客戶的所在地進行劃分,分部資產是按照資產實物所在地進行劃分。

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	2,062,775	2,107,202
其他	763,139	773,109
	2,825,914	2,880,311
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	1,003,521	941,046
其他	64,589	51,181
	1,068,110	992,227

40 主要附屬公司

於2014年12月31日，對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要附屬公司之具體情況如下：

公司名稱	發行股本 百萬元	本公司 持有股權 %	少數股東 持有股權 %	主要業務
中國石化國際事業有限公司	人民幣 1,400	100.00	—	石化產品貿易
中國石化銷售有限公司(「銷售公司」)(i)	人民幣 20,000	100.00	—	成品油銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	人民幣 13,203	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(ii)	人民幣 5,745	50.00	50.00	製造塑料、中間石化產品及石油產品
中石化殼牌(江蘇)石油銷售有限公司	人民幣 830	60.00	40.00	成品油銷售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	人民幣 800	60.00	40.00	成品油銷售
中國石化青島煉油化工有限公司有限責任公司	人民幣 5,000	85.00	15.00	製造中間石化產品及石油產品
中國國際石油化工聯合有限責任公司	人民幣 3,000	100.00	—	原油及石化產品貿易
中石化森美(福建)石油有限公司	人民幣 1,840	55.00	45.00	成品油銷售
中石化(香港)有限公司	港幣 13,277	100.00	—	石化產品貿易
中國石化海南煉油化工有限公司	人民幣 3,986	75.00	25.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	人民幣 7,200	50.56	49.44	製造合成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及 石油產品
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	港幣 248	60.34	39.66	原油及石油產品貿易
中國石化儀徵化纖有限責任公司(iii)	人民幣 4,000	100.00	—	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化青島石油化工有限公司有限責任公司	人民幣 1,595	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化化工銷售有限公司	人民幣 1,000	100.00	—	石化產品銷售
中國石化國際石油勘探開發有限公司 (「國際勘探」)	人民幣 8,000	100.00	—	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等 領域的投資
中國石化燃料油銷售有限公司	人民幣 2,200	100.00	—	成品油銷售
中國石化長城能源化工有限公司 (「長城能化」)(iv)	人民幣 18,863	100.00	—	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售
中國石化長城能源化工(寧夏)有限公司 (「寧夏能化」)(iv)	人民幣 5,130	95.00	5.00	生產與銷售電力、水泥，開發與銷售煤炭
中國石化北海煉化有限責任公司	人民幣 5,294	98.98	1.02	原油進口、加工，石油石化產品的生產、 儲存、銷售
中韓(武漢)石油化工有限公司 (「中韓武漢」)	人民幣 6,270	65.00	35.00	乙烯及下游衍生產品的生產、銷售、研發
中國石化湛江東興石油化工有限公司	人民幣 4,397	75.00	25.00	製造中間石化產品及石油產品

除中石化冠德及中石化(香港)有限公司分別是在百慕大及香港註冊成立以外，上述所有主要附屬公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。上述所有主要附屬公司均為有限公司。

40 主要附屬公司(續)

註：

- (i) 根據本公司董事會於2014年2月19日的決議，本公司於2014年4月1日將所屬油品銷售業務板塊注入本公司的全資附屬公司銷售公司。後述銷售公司2013年的簡明財務信息亦包含此等油品銷售業務的財務數據。

銷售公司與若干境內外投資者於2014年9月12日簽署了《關於中國石化銷售有限公司之增資協議》。根據此協議，投資者在獲得相關批覆後以現金認購銷售公司股權。於2015年3月6日，25家投資者已向銷售公司繳納了相應的增資價款共計人民幣1,050.44億元(約佔銷售公司29.58%股權)。

- (ii) 本公司合併這些企業的財務報表，因為本公司擁有對這些企業的權力，通過參與其相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對這些企業的權力影響其回報金額。

- (iii) 根據本公司與儀徵化纖於2014年9月12日簽署的《股權回購協議》及《資產出售協議》，儀徵化纖將其全部業務注入中國石化儀徵化纖有限責任公司並出售給本公司，同時回購並且注銷本公司持有的儀徵化纖40.25%的股權。

根據儀徵化纖與中國石化集團公司於同日簽署的《發行股份購買資產協議》，儀徵化纖向中國石化集團公司發行股份購買其全資附屬公司中石化石油工程技術服務有限公司100%股權。上述交易互為生效條件，並於2014年12月完成。

根據《股份回購協議》，交易前後本集團未對原儀徵化纖相關業務喪失控制權，故本集團認為本交易為與非控股股東之間的交易，使本集團合併財務報表中的資本公積增加人民幣32.27億元，非控股股東權益減少人民幣28.67億元。

- (iv) 截至2014年12月31日止年度，本公司增加對長城能化投資人民幣57.12億元。於2014年8月1日，長城能化進一步收購了寧夏能化(一家煤化工產品生產企業)45%的權益(長城能化在本次收購前持有寧夏能化50%的權益)並對其取得控制權。本次交易結束後，寧夏能化成為長城能化的附屬公司。本次交易對價為現金人民幣25.93億元。本次收購前本集團持有的50%權益的公允價值為人民幣28.81億元。寧夏能化的主要資產和負債包括在建工程(公允價值為人民幣140.94億元)、物業、廠房及設備(公允價值為人民幣32.93億元)、借款(公允價值為人民幣118.62億元)。本次交易未產生任何商譽。

持有重大非控制性權益的附屬公司的簡明財務信息

以下為對本集團重大的非控制性權益的附屬公司內部抵銷前的簡明財務信息。

簡明資產負債表

	福建煉化		上海石化		中石化冠德(v)		國際勘探		銷售公司		中韓武漢	
	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元	2014年 12月31日 人民幣 百萬元	2013年 12月31日 人民幣 百萬元	
流動資產	436	281	9,510	14,486	1,887	15,416	13,983	131,012	114,159	1,724	-	
流動負債	(224)	(197)	(12,485)	(18,017)	(972)	(2,387)	(2,414)	(280,010)	(274,111)	(13,023)	-	
流動資產/(負債)淨額	212	84	(2,975)	(3,531)	915	13,029	11,569	(148,998)	(159,952)	(11,299)	-	
非流動資產	4,050	4,596	21,395	22,151	6,911	47,623	46,143	229,281	217,274	16,874	4,033	
非流動負債	(996)	(796)	(1,649)	(628)	(77)	(35,877)	(32,831)	(1,456)	(1,476)	-	-	
非流動資產淨額	3,054	3,800	19,746	21,523	6,834	11,746	13,312	227,825	215,798	16,874	4,033	
淨資產	3,266	3,884	16,771	17,992	7,749	24,775	24,881	78,827	55,846	5,575	4,033	
歸屬於本公司股東權益	1,633	1,942	8,342	8,399	4,692	7,370	7,494	72,701	49,930	3,624	2,621	
歸屬於非控股股東權益	1,633	1,942	8,429	9,593	3,057	17,405	17,387	6,126	5,916	1,951	1,412	

註：

- (v) 這家上市公司晚於本公司披露截至2014年12月31日止年度的財務信息，因此尚無2014年數據。

40 主要附屬公司(續)

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	福建煉化		上海石化		中石化冠德		國際勘探		銷售公司		中韓武漢	
	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	
營業額	7,322	5,379	102,126	115,490	18,500	9,038	13,652	1,472,232	1,498,628	18,365	—	
本年度淨(虧損)/利潤	(745)	(716)	(676)	2,066	389	3,046	4,250	22,914	25,945	137	(43)	
綜合(損失)/收益合計	(750)	(714)	(676)	2,066	389	(106)	3,814	22,934	25,744	137	(43)	
歸屬於非控股股東的 綜合(損失)/收益	(375)	(358)	(326)	924	155	18	1,774	930	889	48	(15)	
分派予非控股股東的 股息	—	—	271	196	69	—	—	—	—	—	—	

簡明現金流量表

截至12月31日止年度	福建煉化		上海石化		中石化冠德		國際勘探		銷售公司		中韓武漢	
	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	2014年 人民幣 百萬元	2013年 人民幣 百萬元	
經營活動所得現金淨額	197	523	3,662	5,099	324	5,383	7,006	44,337	48,471	1,467	—	
投資活動所用現金淨額	(303)	(698)	(910)	(630)	(3,000)	(8,282)	(36,924)	(46,140)	(44,027)	(2,643)	—	
融資活動所得/(所用) 現金淨額	264	369	(2,606)	(4,497)	2,034	1,740	31,662	1,584	(4,171)	1,513	—	
現金及現金等價物 增加/(減少)	158	194	146	(28)	(642)	(1,159)	1,744	(219)	273	337	—	
現金及現金等價物 於1月1日餘額	222	28	133	161	1,950	2,468	824	2,878	2,509	—	—	
匯率變動的影響	—	—	—	—	23	18	(100)	23	96	—	—	
現金及現金等價物 於12月31日餘額	380	222	279	133	1,331	1,327	2,468	2,682	2,878	337	—	

41 金融風險管理及公允價值

概要

本集團的金融性資產包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、投資、應收賬款、應收票據、可供出售金融資產、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融性負債包括短期及長期借款、薪金及福利應付款、應付利息、應付賬款、應付票據、衍生金融工具、其他應付款。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信貸風險；
- 流動性風險；
- 市場風險；及
- 資本價格風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨明和分析本集團面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信貸風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款及應收客戶款項。為控制存款帶來的信貸風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

現金和現金等價物、於金融機構的定期存款、應收賬款和應收票據、衍生金融工具及其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的條件下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。管理層每月編制現金流量預算以確保本集團擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低本集團的流動性風險。

於2014年12月31日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,025.70億元(2013年：人民幣2,891.06億元)的貸款，加權平均年利率為3.51%(2013年：3.12%)。於2014年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣789.83億元(2013年：人民幣449.66億元)，並已計入債務中。

41 金融風險管理及公允價值(續)

流動性風險(續)

下表顯示了本集團於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

本集團

	2014年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	75,183	75,794	75,794	—	—	—
長期債務	107,787	129,849	4,328	16,411	63,221	45,889
中國石化集團公司及其附屬公司借款	146,110	147,321	103,475	1,301	6,634	35,911
應付賬款	198,366	198,366	198,366	—	—	—
應付票據	4,577	4,577	4,577	—	—	—
預提費用及其他應付款	104,571	104,571	104,571	—	—	—
	636,594	660,478	491,111	17,712	69,855	81,800

	2013年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	109,806	111,753	111,753	—	—	—
長期債務	107,234	134,403	3,942	14,799	82,326	33,336
中國石化集團公司及其附屬公司借款	92,420	93,030	54,373	484	2,613	35,560
應付賬款	202,724	202,724	202,724	—	—	—
應付票據	4,526	4,526	4,526	—	—	—
預提費用及其他應付款	83,735	83,735	83,735	—	—	—
	600,445	630,171	461,053	15,283	84,939	68,896

41 金融風險管理及公允價值(續)

流動性風險(續)

本公司

	2014年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	62,079	62,653	62,653	—	—	—
長期債務	75,493	110,886	3,623	14,112	61,100	32,051
中國石化集團公司及其附屬公司借款	48,680	49,687	7,090	191	6,495	35,911
應付賬款	102,399	102,399	102,399	—	—	—
應付票據	2,933	2,933	2,933	—	—	—
預提費用及其他應付款	198,458	198,458	198,458	—	—	—
	490,042	527,016	377,156	14,303	67,595	67,962

	2013年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	77,523	79,350	79,350	—	—	—
長期債務	85,079	100,505	3,263	14,118	64,638	18,486
中國石化集團公司及其附屬公司借款	37,645	37,948	133	62	2,193	35,560
應付賬款	152,007	152,007	152,007	—	—	—
應付票據	2,443	2,443	2,443	—	—	—
預提費用及其他應付款	132,935	132,935	132,935	—	—	—
	487,632	505,188	370,131	14,180	66,831	54,046

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團營運資金及償還到期短期債務及其他債務的需要。

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

41 金融風險管理及公允價值(續)

市場風險(續)

貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。本集團面對的貨幣風險主要來自以美元、日元及港幣記量的短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款中包含以下金額是別於個別實體的功能貨幣記帳：

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日 百萬元	2013年 12月31日 百萬元	2014年 12月31日 百萬元	2013年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口				
美元	USD 8,382	USD 4,118	USD 29	USD 1,534
歐元	EUR 57	EUR—	EUR—	EUR—
日元	JPY 8,662	JPY 9,711	JPY 8,662	JPY 9,711
港幣	HKD 6	HKD 13,931	HKD—	HKD 13,925

下表列示於2014年及2013年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升5%，本集團截至2014年12月31日止年度及截至2013年12月31日止年度的利潤將增加的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其他所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2013年的基礎一致。

	本集團	
	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
美元	1,923	941
歐元	16	—
日元	17	21
港幣	—	411

除以上披露金額，本集團其他金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮息或定息計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款的利率載於附註30。

於2014年12月31日，假設其他所有條件保持穩定，估計浮息利率上升/下降100個基點，將導致本集團的年度利潤減少/增加約人民幣11.99億元(2013年：人民幣4.11億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2013年的基礎一致。

商品價格風險

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。於2014年12月31日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2014年12月31日，這些衍生金融工具的公允價值於附註28和32中披露。

於2014年12月31日，假設其他所有因素保持不變，預計原油及成品油價格上升/下降10美元/桶將導致本集團的利潤減少/增加約人民幣11.67億元(2013年：增加/減少人民幣0.18億元)，導致本集團的其他儲備增加/減少約人民幣22.06億元(2013年：增加/減少人民幣28.06億元)。此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生，並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。此分析與2013年的基礎一致。

資本價格風險

本公司股票價格的變動會影響本集團衍生工具的公允價值，並使本集團面臨資本價格風險。於2014年12月31日，本公司發行附有嵌入衍生工具的2011年可轉換債券具有資本價格風險，並分別已於附註30(v)披露。

於2014年12月31日，本公司的股價上升20%將導致本集團的本年度利潤減少約人民幣27.30億元(2013年：人民幣13.33億元)；股價下跌20%將導致本集團的本年度利潤增加約人民幣27.02億元(2013年：人民幣7.37億元)。此敏感性分析是假設其他條件保持不變，本公司股票價格於資產負債表日發生的變動所做出的。此分析與2013年的基礎一致。

41 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表列示了以在資產負債表日按《國際財務報告準則第7號—金融工具：披露》定義的公允價值的三個層級的分類(以公允價值計量的金融工具的賬面價值)。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

- 第一層級(最高層級)：以相同金融工具在活躍市場的報價(未經調整)計量的公允價值。
- 第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。
- 第三層級(最低層級)：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2014年12月31日

	本集團				本公司			
	第一層級 人民幣 百萬元	第二層級 人民幣 百萬元	第三層級 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元	第一層級 人民幣 百萬元	第二層級 人民幣 百萬元	第三層級 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
資產								
可供出售金融資產：								
— 已上市	183	—	—	183	—	—	—	—
衍生金融工具：								
— 衍生金融資產	2,885	9,737	—	12,622	—	—	—	—
	3,068	9,737	—	12,805	—	—	—	—
負債								
衍生金融工具：								
— 可轉換債券的嵌入衍生工具部分	—	3,288	—	3,288	—	3,288	—	3,288
— 其他衍生金融負債	1,920	17,070	—	18,990	—	—	—	—
	1,920	20,358	—	22,278	—	3,288	—	3,288

2013年12月31日

	本集團				本公司			
	第一層級 人民幣 百萬元	第二層級 人民幣 百萬元	第三層級 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元	第一層級 人民幣 百萬元	第二層級 人民幣 百萬元	第三層級 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
資產								
可供出售金融資產：								
— 已上市	1,964	—	—	1,964	1,882	—	—	1,882
衍生金融工具：								
— 衍生金融資產	348	4,316	—	4,664	—	—	—	—
	2,312	4,316	—	6,628	1,882	—	—	1,882
負債								
衍生金融工具：								
— 可轉換債券的嵌入衍生工具部分	—	548	—	548	—	548	—	548
— 其他衍生金融負債	339	2,285	—	2,624	—	6	—	6
	339	2,833	—	3,172	—	554	—	554

截至2014年及2013年12月31日止年度，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

下文所載關於本集團金融工具公允價值的估計數字、方法和假設的披露，是為符合《國際財務報告準則》第7號及《國際會計準則》第39號的規定而作出，應與本集團的合併財務報表和相關附註一併閱讀。本集團是使用其認為合適的市場信息和評估方法來釐定估計的公允價值數額。然而，在詮釋市場數據時需要作出一定的判斷，以便定出公允價值的估計數字。因此，本文所呈現的估計數字不一定可以標示本集團在目前市況下變現的數額。當採用的市場假設及/或是估計方法有異時，便可能對估計的公允價值數額構成重大的影響。

41 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值(續)

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值(續)

除長期負債和對非公開報價的權益性證券投資外，本集團的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由0.33%至6.15%(2013年：0.37%至7.03%)，而作出估計。下表是本集團於2014年及2013年12月31日長期負債(不包括中國石化集團公司及其附屬公司借款)賬面值和公允價值：

	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	115,767	151,852
公允價值	112,362	149,694

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其附屬公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的折現率及貸款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

本集團的無公開報價的權益性證券投資就個別或整體而言均對本集團的財務狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有這些無公開報價的證券。

除以上項目，於2014年及2013年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

42 會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營業績容易受到與編制財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以管理層認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱財務報表時，需要考慮的因素包括主要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。主要會計政策載列於附註2。管理層相信，下列主要會計政策包含在編制財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

油氣資產和儲量

勘探及開發業務分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成效法和完全成本法。本集團已選擇採用成效法。成效法反映勘探探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

鑒於編制這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平的因素，並參考工程的估計後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來拆除費用的基準。折舊率按評估的已探明儲量(分母)和生產裝置的已資本化成本(分子)計算。生產裝置的已資本化成本按油氣生產單位法攤銷。

42 會計估計及判斷(續)

長期資產減值虧損

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《國際會計準則》第36號「資產減值」確認減值虧損。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回值。於每年度對商譽的可收回值進行評估。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計售價。在釐定使用價值時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對銷售額、售價和經營成本等作出重大判斷。管理層在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售額、售價及經營成本的預測。

折舊

物業、廠房及設備除油氣資產外均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。管理層至少每年審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

呆壞賬減值虧損

管理層就本集團的客戶無法作出所需付款時產生的估計虧損計提呆壞賬減值虧損。管理層以應收賬款的賬齡、客戶的信譽和歷史沖銷記錄等資料作為估計的基礎。如果該等客戶的財務狀況惡化，實際沖銷數額將會高於估計數額。

存貨跌價準備

假若存貨成本高於可變現淨值，存貨跌價準備將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。管理層以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括成品及原材料的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

43 母公司及最終控股公司

本公司董事認為中國石化集團公司為本集團於2014年12月31日的母公司及最終控股公司，該企業為一家於中國註冊成立的國有企業。該企業未有提供可供公眾使用的財務報表。

(C) 按遵從中國企業會計準則和國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表之差異(未經審計)

除財務報表中某些項目的分類不同及下述的會計帳目處理差異外，本集團按遵從中國企業會計準則和國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類、列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 政府補助

按中國企業會計準則，政府提供的補助，按國家相關文件規定作為「資本公積」處理的，則從其規定計入資本公積。而按國際財務報告準則，與購買固定資產相關的政府補助金確認為遞延收益，隨資產使用而轉入當期損益。

(ii) 安全生產費

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的「專項儲備」單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減「專項儲備」。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

就按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告準則計算之本年度利潤的重大差異的影響分析如下：

	附註	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之淨利潤		48,910	71,377
調整：			
政府補助	(i)	116	119
安全生產費	(ii)	(1,093)	(1,207)
按國際財務報告準則編制的財務報表之本年度利潤*		47,933	70,289

就按中國企業會計準則計算之股東權益和按國際財務報告準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

	附註	2014年 12月31日 人民幣百萬元	2013年 12月31日 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之股東權益		647,095	623,260
調整：			
政府補助	(i)	(1,518)	(1,634)
安全生產費	(ii)	—	—
按國際財務報告準則編制的財務報表之權益*		645,577	621,626

* 以上節錄自按遵從國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表數字，截至2013年12月31日止期間和2014年12月31日止期間的數字已經羅兵咸永道會計師事務所審計。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)

根據美國《財務會計準則》修正第2010-03號，「採掘活動－石油和天然氣(第932號題目)：石油和天然氣儲量評估及披露」(「財務會計準則修正第2010-3號」)，本節載列在以下六份不同表格中本集團於2014年及2013年12月31日及所截至該日止年度內的石油和天然氣勘探和生產情況補充資料。表一至表三顯示有關石油和天然氣生產情況已資本化成本按照國際財務報告準則編制的歷史成本資料；石油和天然氣勘探及開發成本；及與石油和天然氣生產情況相關的經營業績。表四至表六顯示本集團估計的已探明淨儲量；貼現未來淨現金流量標準化量度；及貼現現金流量標準化量度的變化。

以下表一至表六列示的石油和天然氣生產情況補充資料包括了本公司及附屬公司(「本集團」)及本集團權益法核算的被投資單位的信息。本集團權益法核算的被投資單位的石油天然氣生產情況補充資料相對較小，故與此相關的信息以境內境外合計數進行列示。

表一：與石油和天然氣生產情況相關的資本化成本

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本集團		
物業成本，油井和有關的設備和設施	569,172	515,701
輔助設備和設施	191,003	176,883
未完成的油井、設備和設施	78,971	64,569
總資本化成本	839,146	757,153
累計折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(411,450)	(361,859)
淨資本化成本	427,696	395,294
按權益法核算的投資		
應佔合營公司淨資本化成本	15,277	14,528

表二：石油和天然氣勘探及開發所產生的成本

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本集團		
勘探	16,704	19,158
開發	73,923	81,969
總發生成本	90,627	101,127
按權益法核算的投資		
應佔合營公司勘探成本和開發成本	1,381	35

表三：與石油和天然氣生產情況相關的經營業績

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本集團		
收入		
銷售	69,223	60,616
轉讓	141,521	158,317
	210,744	218,933
生產成本(除稅項外)	(50,567)	(52,163)
勘探支出	(10,969)	(12,573)
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(51,338)	(46,649)
所得稅以外的稅金	(31,995)	(35,391)
除稅前利潤	65,875	72,157
所得稅支出	(17,454)	(20,113)
生產經營業績	48,421	52,044
按權益法核算的投資		
應佔合營公司生產經營業績的利潤	792	40
本集團和按權益法核算的生產經營業績的利潤合計	49,213	52,084

以上所示為截至2014及2013年12月31日止的生產經營業績。收入包括向外部企業所提供的銷售以及向本集團的其他分部進行的轉讓(基本定價為第三方銷售價格)。由於不須向其他方支付開採權使用費，因此這個表內的所有收入並沒有付予其他方的開採權使用費。所得稅是以法定的稅率為基礎，反映了許可的扣減和稅務抵免額。經營業績不包括一般企業經費和利息收入與支出。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表四：儲量資料

本集團和按權益法核算的被投資單位於2014年及2013年12月31日估計的已探明地下石油和天然氣淨儲量和變化載與下表。

探明石油和天然氣儲量是指一些原油和天然氣的估計數量。這些數量通過地質和工程數據相當肯定地顯示出在目前的經濟和經營條件及政府法規下，在開採合同終止之前，不管評估所用的方法是定性法還是概算法，除非有證據表明修改合同是相當必要的，本集團在未來年度可從已知的油藏開採的石油和天然氣數量。由於油藏數據固有的不確定性和有局限的性質，地下儲備的估計常常會在獲得其他方面數據時作出修正。

探明已開發儲量是指預期可用現有設備的經營方法從現有油井或新購置設備開採的數量。新購置設備的成本與新井的成本相比，相對較小。

「淨」儲量不包括屬於其他方的租費及利益。「淨」儲量反映了估計時仍有效的合約安排和租費義務。

	2014年	2013年
本集團		
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)		
年初	2,841	2,843
以前估計的修正	(38)	(10)
提高採收率	154	166
擴展與新發現	141	175
生產	(326)	(333)
年末	2,772	2,841
年末歸屬於非控股股東探明已開發及未開發的儲量	32	31
探明已開發的儲量		
年初	2,562	2,577
年末	2,529	2,562
探明未開發的儲量		
年初	279	266
年末	243	279
探明已開發及未開發的儲量(天然氣)(十億立方英尺)		
年初	6,493	6,730
以前估計的修正	175	(326)
提高採收率	48	35
擴展與新發現	711	714
生產	(712)	(660)
年末	6,715	6,493
探明已開發的儲量		
年初	5,781	5,439
年末	5,987	5,781
探明未開發的儲量		
年初	712	1,291
年末	728	712
按權益法核算的投資		
應佔合營公司探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)		
年初	289	—
年末	275	289
應佔合營公司探明已開發及未開發的儲量(天然氣)(十億立方英尺)		
年初	27	—
年末	26	27
本集團和應佔合營公司		
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)		
年初	3,130	2,843
年末	3,047	3,130
探明已開發及未開發的儲量(天然氣)(十億立方英尺)		
年初	6,520	6,730
年末	6,741	6,520

表五：貼現未來淨現金流量標準化量度

與上述探明石油及天然氣儲量相關的貼現未來淨現金流量標準化量度是按照財務會計準則修正第2010-3號的要求進行計算。估計的未來生產現金流入是通過將報告期間十二個月的月初石油和天然氣的平均價格與年末估計的已探明淨儲量結合起來計算的。未來價格的變化是限於在每一個報告年度末仍存在的合約安排。未來的開發和生產成本是指估計的未來支出。這些是根據年末成本指數估計開發和生產年末探明儲量所必需發生的未來支出(假設年末的經濟條件繼續下去)。估計的未來所得稅是按適當的年末法定稅率在估計的未來稅前淨現金流量減相關資產的稅基上計算出來的。貼現未來淨現金流量是用10%的中期貼現係數計算的。這個貼現需要逐年估計未來支出於何時發生及儲備於何時生產。

這裡所提供的數據並不代表管理層對本集團預計的未來現金流量或探明的石油和天然氣儲備價值所作的估計。探明儲量的估計並不精確，會在得到新的數據後不時修正。此外，計算中不包括未來探明的大概及可能儲備。任意估值需要對未來開發和生產成本的時間和金額作出假設。計算是截至2014年及2013年12月31日止年度進行，但不應被視為是本集團的未來現金流量或石油及天然氣儲備價值的指標。

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本集團		
未來現金流量	1,807,330	1,894,416
未來生產成本	(823,575)	(902,692)
未來開發成本	(46,684)	(46,784)
未來所得稅支出	(135,219)	(145,198)
未貼現未來淨現金流量	801,852	799,742
現金流量的估計時間年貼現10%	(288,393)	(288,341)
貼現未來淨現金流量標準化量度	513,459	511,401
歸屬於非控股股東貼現未來淨現金流量	4,815	5,149
按權益法核算的投資		
貼現未來淨現金流量標準化量度	19,650	23,261

表六：貼現現金流量標準化量度的變動

	2014年 人民幣百萬元	2013年 人民幣百萬元
本集團		
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(128,182)	(131,379)
價格和生產成本變動淨額	(25,427)	(33,245)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	68,147	75,336
修正以前的數量估計	(1,453)	(10,478)
本年度發生的以前的開發成本估計	22,286	17,831
貼現增加	60,425	62,380
所得稅變動淨額	6,262	15,790
其他	—	—
年度變動淨額	2,058	(3,765)

法定名稱

中国石油化工股份有限公司

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

中文簡稱

中国石化

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

傅成玉先生

授權代表

李春光先生
黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

鄭保民先生

註冊、辦公和聯繫地址

中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號

郵政編碼 : 100728

電話 : 86-10-59960028

傳真 : 86-10-59960386

網址 : <http://www.sinopec.com>

電子郵件 : ir@sinopec.com

香港業務地址

香港灣仔港灣道1號會展廣場辦公大樓20樓

信息披露及備置地地點變更情況

本報告期內中國石化信息披露及備置地地點未發生變更

法律顧問

中國 :

海問律師事務所

中國北京市朝陽區東三環中路5號

財富金融中心20層

郵政編碼 : 100020

香港 :

史密夫斐爾律師事務所

香港中環皇后大道中15號告羅士打大廈23樓

美國 :

世達國際律師事務所

香港金鐘道89號力寶中心二座30樓

股份登記處

A股 :

中國證券登記結算有限責任公司上海分公司

上海市浦東新區陸家嘴東路166號

中國保險大廈36樓

H股 :

香港證券登記有限公司

香港皇后大道東183號合和中心

17樓1712-1716

美國存托股份受託銀行

美國 :

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

本年度報告備置地地點

中國 :

北京市朝陽區朝陽門北大街22號

中国石油化工股份有限公司

董事會秘書局

美國 :

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

英國 :

Citibank N.A.

Citigroup Centre

Canada Square

Canary Wharf

London E14 5LB UK

股票上市地點、股票簡稱和股票代號

A股 :

上海證券交易所

股票簡稱 : 中國石化

股票代號 : 600028

H股 :

香港交易所有限公司

股票代號 : 0386

美國存托股份 :

紐約股票交易所

存托股份代號 : SNP

倫敦股票交易所

存托股份代號 : SNP

中國石化聘請的核數師名稱、辦公地址

境內 : 普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)

中國註冊會計師

地址 : 上海市黃浦區湖濱路202號企業天地2號樓, 普華永道中心11樓

郵政編碼 : 200021

境外 : 羅兵咸永道會計師事務所

香港執業會計師

地址 : 香港中環太子大廈22樓

公司報告期內註冊變更情況

1 本報告期內註冊和登記變更情況

2014年營業執照發生2次變化。第一次為2014年7月31日, 變更經營範圍和註冊資本; 第二次為2014年9月2日, 在經營範圍的許可經營項目後添加有效期。變更後公司的註冊資本為人民幣116,721,086,804元。

2 公司首次註冊情況的查詢

詳見中國石化2012年年度報告。

3 公司上市以來主營業務變化情況

本公司上市以來主營業務未變化。

4 公司上市以來歷次控股股東變更情況

本公司上市以來控股股東未發生過變更。

下列文件於2015年3月20日(星期五)後備置於中國石化法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間內查閱：

- (1) 董事長傅成玉先生親筆簽署的2014年度報告的正本；
- (2) 董事長傅成玉先生，總裁李春光先生，財務總監王新華先生親筆簽署的中國石化經審計的按中國企業會計準則、國際財務報告準則分別編制的截至2014年12月31日止年度的財務報告和合併財務報告正本；
- (3) 核數師簽署的以上財務報告審計報告正本；及
- (4) 本報告期間在中國證券監督管理委員會指定報刊上公開披露過的文件。

承董事會命
傅成玉
董事長

中國北京，2015年3月20日

根據《中華人民共和國證券法》以及中國證券監督管理委員會《上市公司信息披露管理辦法》相關規定和要求，作為中國石化的董事、高級管理人員，我們認真審閱了中國石油化工股份有限公司2014年年度報告，認為該報告真實、客觀地反映了中國石化在2014年的經營狀況，年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，符合中國證券監督管理委員會等有關監管部門的要求。

董事、高級管理人員簽字：

傅成玉

王天普

張耀倉

李春光

章建華

王志剛

曹耀峰

戴厚良

劉運

陳小津

馬蔚華

蔣小明

閻焱

鮑國明

張海潮

焦方正

王新華

雷典武

凌逸群

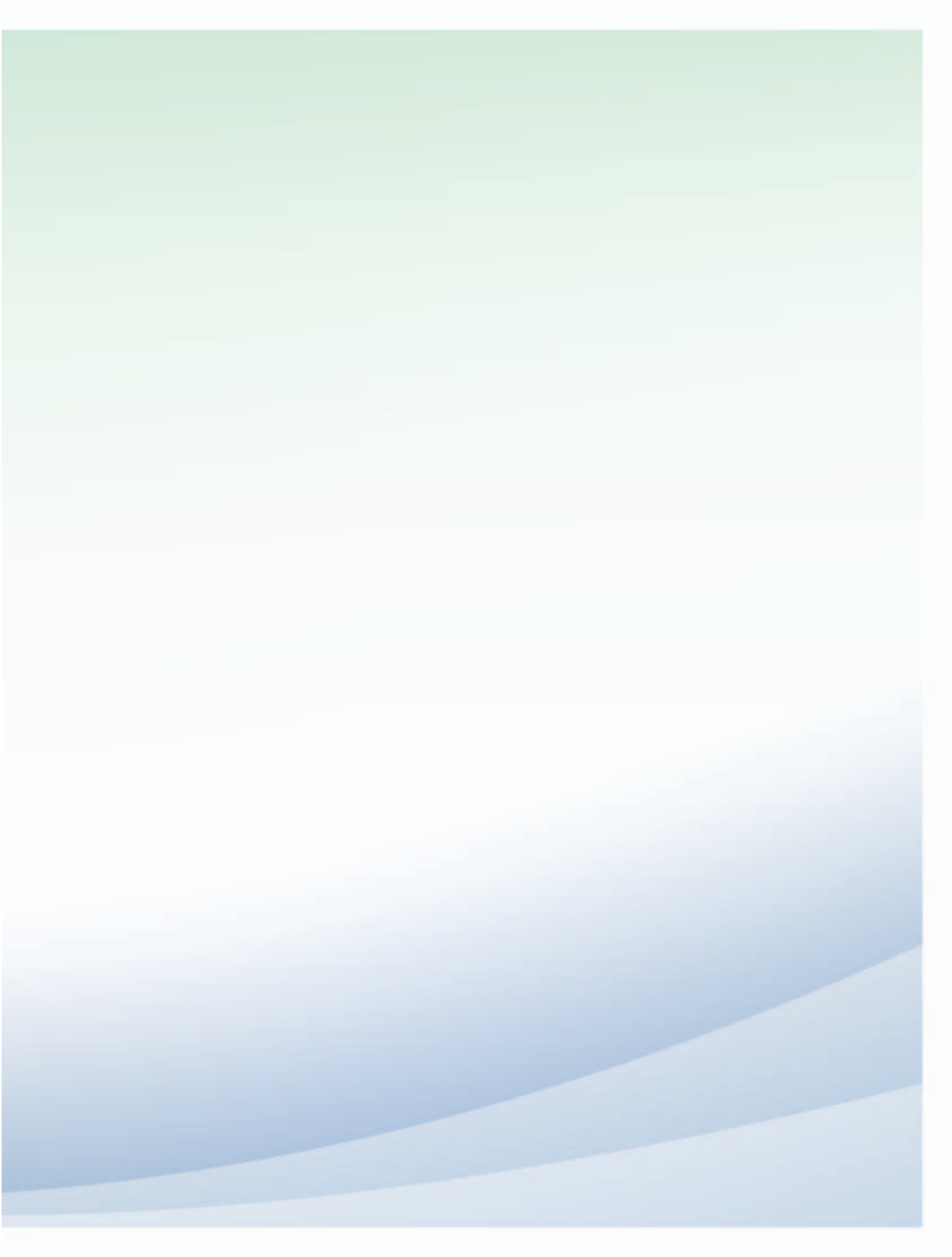
江正洪

常振勇

黃文生

2015年3月20日

本報告分別以中、英文兩種語言印製，在對兩種文本的說明上發生歧義時，以中文為準。





中國石油化工股份有限公司 (中國石化)
中國北京市
朝陽區朝陽門北大街22號
郵政編碼：100728