



# 2014 年度報告

中國石油天然氣股份有限公司





中國石油

# 2014 年度報告

中國石油天然氣股份有限公司

PetroChina

***PetroChina***

# 目 錄

002	重要提示
003	公司基本情況簡介
005	會計數據和財務指標摘要
008	股份變動及股東情況
013	董事長報告
015	業務回顧
019	管理層對財務狀況和經營結果的討論及分析
030	重要事項
036	關聯交易
042	公司治理
049	股東權利及股東大會情況介紹
051	董事會報告
061	監事會報告
064	董事、監事、高級管理人員和員工情況
074	原油天然氣儲量資料

## 財務報告

078	按中國企業會計準則編製
150	按國際財務報告準則編製

209	公司信息
213	備查文件
214	董事、高級管理人員書面確認



## 重要提示

中國石油天然氣股份有限公司（“本公司”）董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證本年度報告內容的真實、準確和完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

本年度報告已經本公司第六屆董事會第五次會議審議通過。本公司執行董事劉宏斌先生、獨立非執行董事理查德·馬茨基先生因故未能參加本公司第六屆董事會第五次會議，已分別書面委託非執行董事劉躍珍先生、獨立非執行董事林伯強先生出席會議並代為行使表決權。本公司董事長周吉平先生、副董事長兼總裁汪東進先生、財務總監于毅波先生保證本年度報告中財務報告的真實、準確、完整。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。

本公司及其附屬公司（“本集團”）分別按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製財務報告。本集團按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製的2014年度財務報告已分別經畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）及畢馬威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。

董事會建議按截至2014年12月31日止十二個月淨利潤的45%的數額，扣除已於2014年9月19日（A股）和9月29日（H股）派發的2014年中期股息後的餘額派發2014年末期股息，每股人民幣0.09601元（含適用稅項）。擬派發的末期股息須經股東於2015年5月27日舉行的年度股東大會上審議通過。

本年度報告載有若干涉及本集團財務狀況、經營成果及業務之前瞻性聲明。由於相關聲明所述情況之發生與否，非為本集團所能控制，這些前瞻性聲明在本質上具有高度風險與不確定性。該等前瞻性聲明乃本集團對未來事件之現有預期，並非對未來業績的保證。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異。

## 公司基本情况簡介

本公司是於1999年11月5日在中國石油天然氣集團公司（“中國石油集團”）重組過程中按照《中華人民共和國公司法》成立的股份有限公司。

本集團是我國油氣行業佔主導地位的最大的油氣生產和銷售商，是我國銷售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集團主要業務包括：原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售；原油及石油產品的煉制，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售；煉油產品的銷售以及貿易業務；天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

本公司發行的美國存託證券、H股及A股於2000年4月6日、2000年4月7日及2007年11月5日分別在紐約證券交易所、香港聯合交易所有限公司（“香港聯交所”）及上海證券交易所掛牌上市。

公司註冊中文名稱：	中國石油天然氣股份有限公司
公司英文名稱：	PetroChina Company Limited
公司法定代表人：	周吉平
公司董事會秘書：	吳恩來
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	86(10) 5998 6270
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	jh_dong@petrochina.com.cn

公司證券事務代表：	梁剛
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	86(10) 5998 6959
傳真：	86(10) 6209 9559
電子信箱：	liangg@petrochina.com.cn

香港代表處總代表：	魏方
聯繫地址：	香港金鐘道89號力寶中心2座3705室
電話：	(852) 2899 2010
傳真：	(852) 2899 2390
電子信箱：	hko@petrochina.com.hk



公司法定地址： 中國北京東城區安德路16號洲際大廈  
 郵政編碼： 100011  
 公司辦公地址： 中國北京東城區東直門北大街9號  
 郵政編碼： 100007  
 互聯網網址： <http://www.petrochina.com.cn>  
 公司電子信箱： [jh\\_dong@petrochina.com.cn](mailto:jh_dong@petrochina.com.cn)

公司信息披露報紙名稱：A股參閱《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》

登載公司年度報告的中國證監會指定網站的網址：<http://www.sse.com.cn>

公司年度報告備置地：中國北京東城區東直門北大街9號

上市地點：  
 A股上市交易所： 上海證券交易所  
 A股簡稱： 中國石油  
 A股股票代碼： 601857  
 H股上市交易所： 香港聯交所  
 H股股票代號： 857  
 存託股份ADS： 紐約證券交易所  
 股票代號： PTR

其他有關資料：  
 公司註冊情況： 2013年7月22日（法定代表人變更）  
 註冊登記機關： 國家工商行政管理總局  
 註冊查詢索引： 國家工商行政管理總局網站  
 （<http://www.saic.gov.cn>）  
 企業法人營業執照註冊號： 100000000032522  
 稅務登記號碼： 110102710925462  
 組織機構代碼： 71092546-2

公司聘請的會計師事務所：  
 境內：  
 辦公地址： 畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）  
 北京市東城區東長安街1號  
 東方廣場東2座辦公樓8層  
 簽字會計師： 龔偉禮（中國註冊會計師）  
 段瑜華（中國註冊會計師）  
 境外：  
 辦公地址： 畢馬威會計師事務所  
 香港中環遮打道10號太子大廈8樓



## 會計數據和財務指標摘要

### 1、按國際財務報告準則編製的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項 目	截至或截止各年度 12 月 31 日				
	2014 年	2013 年	2012 年	2011 年	2010 年
營業額	2,282,962	2,258,124	2,195,296	2,003,843	1,465,415
經營利潤	169,833	188,642	174,519	182,461	187,777
稅前利潤	156,759	178,063	166,811	184,215	189,305
所得稅費用	(37,731)	(35,789)	(36,191)	(38,256)	(38,513)
本年利潤	119,028	142,274	130,620	145,959	150,792
歸屬於：					
母公司股東	107,172	129,599	115,326	132,961	139,992
非控制性權益	11,856	12,675	15,294	12,998	10,800
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元） <sup>(1)</sup>	0.59	0.71	0.63	0.73	0.76
流動資產總額	391,308	430,953	392,805	361,590	264,196
非流動資產總額	2,014,165	1,911,157	1,776,091	1,555,996	1,392,291
資產總額	2,405,473	2,342,110	2,168,896	1,917,586	1,656,487
流動負債總額	579,829	645,489	574,748	560,038	429,736
非流動負債總額	507,863	426,686	413,400	275,002	216,622
負債總額	1,087,692	1,072,175	988,148	835,040	646,358
權益					
歸屬於：					
母公司股東權益	1,175,894	1,132,735	1,064,010	1,002,745	938,926
非控制性權益	141,887	137,200	116,738	79,801	71,203
權益總額	1,317,781	1,269,935	1,180,748	1,082,546	1,010,129
其他財務數據					
資本性支出	291,729	318,696	352,516	284,391	276,212
經營活動產生的現金流量淨額	356,477	288,529	239,288	290,155	318,796
投資活動使用的現金流量淨額	(290,838)	(266,510)	(332,226)	(283,638)	(299,302)
融資活動（使用）/ 產生的現金流量淨額	(44,312)	(12,239)	75,356	9,259	(60,944)
淨資產收益率（%）	9.1	11.4	10.8	13.3	14.9

註：（1）截至2010年12月31日、2011年12月31日、2012年12月31日、2013年12月31日和2014年12月31日，每股基本及攤薄盈利是按照淨利潤除以該會計年度已發行股份之數1,830.21億股計算。



## 2、按中國企業會計準則編製的主要財務數據

### (1) 主要會計數據及財務指標

單位：人民幣百萬元

項 目	2014 年	2013 年	本年比上年	
			增減 (%)	2012 年
營業收入	2,282,962	2,258,124	1.1	2,195,296
營業利潤	153,877	151,711	1.4	165,431
歸屬於母公司股東的淨利潤	107,173	129,577	(17.3)	115,323
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	110,076	116,653	(5.6)	119,653
經營活動產生的現金流量淨額	356,477	288,529	23.5	239,288
加權平均淨資產收益率 (%)	9.3	11.4	(2.1 個百分點)	11.1
基本每股收益 (人民幣元)	0.59	0.71	(17.3)	0.63
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.59	0.71	(17.3)	0.63

項 目	2014 年末	2013 年末	本年末比上年	
			末增減 (%)	2012 年末
總資產	2,405,376	2,342,004	2.7	2,168,837
歸屬於母公司股東權益	1,176,010	1,132,850	3.8	1,064,147

### (2) 非經常性損益項目

單位：人民幣百萬元

非經常性損益項目	2014 年
非流動資產處置淨損益	(2,674)
計入當期損益的政府補助	3,932
處置可供出售金融資產淨損益	100
應收款項減值準備轉回	56
其他營業外收入和支出	(4,362)
	(2,948)
非經常性損益的所得稅影響數	446
少數股東損益影響額	(401)
合計	(2,903)

## (3) 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
可供出售金融資產	530	835	305	100

## 3、國內外會計準則差異

本集團按國際財務報告準則計算的淨利潤為1,190.28億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為1,190.34億元，差異為0.06億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為13,177.81億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為13,177.60億元，差異為0.21億元。本集團的準則差異主要是由於1999年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司1999年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債於1999年進行了評估，按照國際財務報告準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。



## 股份變動及股東情況

### 1、股份變動情況表

單位：股

	本次變動前		本次變動增減 (+, -)					本次變動後	
	數量	比例 (%)	發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	數量	比例 (%)
無限售條件股份	183,020,977,818	100.00	-	-	-	-	-	183,020,977,818	100.00
1、人民幣普通股	161,922,077,818	88.47	-	-	-	-	-	161,922,077,818	88.47
2、境內上市的外資股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外資股	21,098,900,000	11.53	-	-	-	-	-	21,098,900,000	11.53
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 2、證券發行與上市情況

#### (1) 前三年歷次證券發行情況

截至到本報告期末為止的三年內，本公司未有股票發行情況。

債券發行情況請參見本年度報告“重要事項”章節。

#### (2) 現存的內部職工股情況

本報告期內，本公司無內部職工股。

### 3、股東數量和持股情況

2014年12月31日，本公司的股東數量為871,792名，其中境內A股股東864,170名，境外H股記名股東7,622名（包括美國存託證券股東247名）。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》（“《聯交所上市規則》”）規定。

2015年3月20日，本公司的股東數量為877,936名，其中境內A股股東870,338名，境外H股記名股東7,598名（包括美國存託證券股東245名）。

#### (1) 報告期末前10名股東持股情況

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數 (股)	報告期內增減 (+, -)	持有有限售條件股份數量	質押或凍結的股份數量
中國石油集團	國家	86.35	158,033,693,528 <sup>(1)</sup>	0	0	0
香港（中央結算）代理人有限公司 <sup>(2)</sup>	境外法人	11.38	20,834,718,743 <sup>(3)</sup>	4,648,307	0	0
全國社保基金理事會	國有法人	0.219	400,000,000	0	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.031	57,375,350	-151,792,984	0	0
南方東英資產管理有限公司－南方富時中國 A50ETF	其他	0.019	34,909,220	-4,459,708	0	0
廣西投資集團有限公司	國有法人	0.017	30,330,045	-9,230,000	0	0
中國工商銀行股份有限公司－匯添富上證綜合指數證券投資基金	其他	0.015	26,746,984	-10,687,055	0	0
中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	其他	0.014	25,908,531	-8,029,400	0	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	其他	0.012	21,197,706	2,428,930	0	148,000
中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深 300 交易型開放式指數證券投資基金	其他	0.008	15,474,900	5,774,598	0	0

註：（1）此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份。

（2）香港（中央結算）代理人有限公司為香港聯交所下屬附屬公司，其主要業務為以代理人身份代其他公司或個人股東持有股票。

（3）中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股，佔本公司股本總額的0.16%，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。



## (2) 報告期末前10名無限售條件股東持股情況

單位：股

排名	股東名稱	持股數	股份種類
1	中國石油集團	158,033,693,528 <sup>(1)</sup>	A 股
2	香港（中央結算）代理人有限公司	20,834,718,743	H 股
3	全國社保基金理事會	400,000,000	A 股
4	中國證券金融股份有限公司	57,375,350	A 股
5	南方東英資產管理有限公司－南方富時中國 A50ETF	34,909,220	A 股
6	廣西投資集團有限公司	30,330,045	A 股
7	中國工商銀行股份有限公司－匯添富上證綜合指數證券投資基金	26,746,984	A 股
8	中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	25,908,531	A 股
9	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	21,197,706	A 股
10	中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深 300 交易型開放式指數證券投資基金	15,474,900	A 股

註：（1）此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份，該等H股股份包含在香港（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：除了“中國工商銀行股份有限公司－匯添富上證綜合指數證券投資基金”和“中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金”以及“中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深300交易型開放式指數證券投資基金”同托管於中國工商銀行股份有限公司外，本公司未知上述其他前10名股東之間、前10名無限售條件股東之間或前10名股東和前10名無限售條件股東之間存在關聯關係或屬於《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。

## (3) 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2014年12月31日，據董事所知，除本公司董事、監事或高級管理人員以外，以下人士在公司的股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須予披露的權益或淡倉：

股東名稱	持股性質	股份數目	持有身份	佔同一類別股份已發行股本比例 (%)	佔總股本比例 (%)
中國石油集團	A 股	158,033,693,528 (好倉)	實益擁有人	97.60	86.35
	H 股	291,518,000 (好倉) <sup>(1)</sup>	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
Aberdeen Asset Management Plc 及其相關人士(合稱“該集團”)，代表該集團管理之賬戶	H 股	1,680,255,599 (好倉)	投資經理	7.96	0.92
BlackRock, Inc. <sup>(2)</sup>	H 股	1,440,324,673 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	6.83	0.79
		33,094,000 (淡倉)		0.16	0.02
JPMorgan Chase & Co. <sup>(3)</sup>	H 股	1,548,274,872 (好倉)	實益擁有人 / 投資經理 / 保管人 – 法團 / 核准借出代理人	7.33	0.85
		133,798,786 (淡倉)	實益擁有人	0.63	0.07
		1,196,073,261 (借股)	保管人 – 法團 / 核准借出代理人	5.66	0.65

註：(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited 持有291,518,000股H股(好倉)。中國石油集團被視為擁有Fairy King Investments Limited持有的H股。

(2) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的H股中享有利益，其中1,440,324,673股H股(好倉)及33,094,000股H股(淡倉)以大股東所控制的法團的權益身份持有。

(3) JPMorgan Chase & Co.通過若干附屬公司在本公司的H股中享有利益，其中291,178,211股H股(好倉)及133,798,786股H股(淡倉)以實益擁有人身份持有；60,990,000股H股(好倉)以投資經理的身份持有；1,196,073,261股H股(好倉)以保管人-法團/核准借出代理人的身份持有。上述1,548,274,872股H股(好倉)權益已包括以實益擁有人、投資經理、保管人-法團/核准借出代理人身份持有的利益。

於2014年12月31日，據董事所知，除上述所披露者之外，概無任何人士(本公司董事、監事及高級管理人員除外)於《證券及期貨條例》第336條規定存置的股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。



#### 4、控股股東及實際控制人具體情況介紹

在本報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

##### (1) 公司控股股東

本公司控股股東為中國石油集團，成立於1998年7月，是根據國務院機構改革方案，在原中國石油天然氣總公司的基礎上組建的特大型石油石化企業集團，是國家授權的投資機構和國家控股公司，組織機構代碼為10001043-3，註冊資本為人民幣3,798.6346億元，法定代表人為周吉平先生。中國石油集團是集油氣勘探開發、煉油化工、油品銷售、油氣儲運、石油貿易、工程技術服務和石油裝備製造於一體的綜合性能源公司。

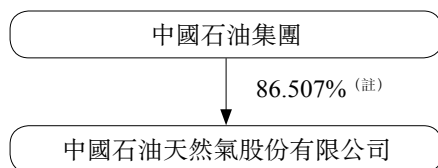
2014年，中國石油集團致力於建設世界水平的綜合性國際能源公司，統籌國際國內兩個大局，突出“有質量、有效益、可持續”發展，資產規模不斷擴大，經營收入持續增加，財務狀況整體良好；主要生產指標穩定增長，效益指標穩定向好，整體實力進一步增強。

(2) 除中國石油集團外，本公司目前無其他持股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

中國石油集團是本公司的實際控制人。

##### (4) 本公司與實際控制人之間的產權及控制關係



註：此數包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited 持有的291,518,000股H股。





周吉平 董事長

## 董事長報告

各位股東：

本人欣然提呈本公司截至2014年12月31日止之年度報告書，敬請各位股東省覽。

2014年，全球經濟復蘇緩慢，國內經濟下行壓力加大，油氣市場需求增速放緩。面對複雜嚴峻的國內外形勢，本集團繼續堅持有質量有效益可持續發展方針，統籌國內外兩種資源兩個市場，集中發展油氣主營業務，努力推進業務結構調整和生產統籌優化，強力推行開源節流降本增效，大力強化安全環保，並圍繞增產增銷增效實施了一系列改革舉措，實現生產經營平穩受控，經營業績符合預期。

### 業務前景展望

2015年，預計世界經濟仍將延續緩慢復蘇態勢，但存在不穩定性、不確定性因素，能源格局正處於深度調整；中國經濟發展仍保持適度平穩增長，對石油、天然氣的需求有望繼續保持剛性增長，國家大力發展清潔能源，推進能源價格、石油天然氣體制等改革，為本集團業務發展創造有利條件。本



集團將堅持有質量有效益可持續發展方針，繼續實施資源、市場、國際化三大戰略，突出集中發展油氣業務，加強產、運、銷、儲、貿全產業鏈的市場聯動能力，強化創新驅動和市場創效，深入開展開源節流降本增效，努力保持生產經營平穩向好。

在勘探與生產業務方面，本集團將堅持把資源戰略放在首位，立足大盆地，優選風險勘探目標，努力獲取規模發現和新的戰略接替。穩步推進致密油勘探，不斷擴大勘探成果。科學組織油氣生產，突出抓好重點產能項目建設，加強全生命週期項目管理，繼續抓好成熟技術工業化推廣，推進煤層氣項目上產，不斷提高生產效益。

在煉油與化工業務方面，本集團將堅持規模適度、品種適量、建設適時、標準適當的原則，著力優化區域佈局和資源配置，優化工藝路線和產品結構，加強對標管理，安全平穩靈活組織煉化生產，努力提質增效。科學把握節奏，有序推進重點工程建設，按期建成投產投運油品質量升級項目。

在銷售業務方面，本集團將充分把握市場新特點，快速反應市場變化，靈活制定營銷策略。優化資源配置和流向，突出優勢區域和高效區域開發。提高營銷網絡開發質量，提升品牌形象，打造銷售黃金終端，豐富經營模式，不斷增強盈利能力和市場競爭力。

在天然氣與管道業務方面，本集團將強化資源與市場銜接，持續優化區域和用戶結構，繼續開發高端高效市場，不斷提升產業鏈的運行效率和綜合效益。本集團將繼續推進重點骨幹管道建設，完善區域性天然氣管網，加強已投產儲氣庫運行管理和新儲氣庫建設，不斷增強管輸和應急調峰能力。

在國際業務方面，本集團將繼續擴大國際油氣合作，加快五大油氣合作區和四大油氣戰略通道建設，實現資源引進和上下游一體化協調發展；突出重點項目和高效項目的勘探開發，努力增產增效；發揮海外油氣運營中心與國際貿易的協同作用，優化資源渠道和貿易節奏，增強資源配置能力和國際化運作水平。

周吉平  
董事長  
中國北京  
2015年3月26日

## 業務回顧

### 1、市場回顧

#### (1) 原油市場

2014年，國際石油市場供需基本面較寬鬆，國際原油價格上半年震盪小幅上揚，下半年深度下跌，年末價格較年中最高點跌幅過半，美國西得克薩斯中質原油（以下簡稱“WTI”）與其它基準油價差總體收窄。北海布倫特原油現貨年均價為98.95美元/桶，同比下降8.9%。WTI原油現貨年平均價格為93.21美元/桶，同比下降4.9%。

#### (2) 成品油市場

2014年，成品油市場需求呈中低速增長態勢，汽油需求保持較快增長，柴油需求自2009年以來首現萎縮。國內煉油能力繼續增長，市場資源總體寬鬆，成品油淨出口進一步增加。

據有關資料顯示，2014年國內原油加工量45,642萬噸，增長2.8%，成品油產量28,491萬噸，增長4.4%；成品油表觀消費量26,928萬噸，增長2.0%，其中汽油增長8.3%，柴油下降1.5%。下半年以來，國內成品油價格連續十一次下調。全年汽油標準品價格累計下降人民幣2,050元/噸，柴油標準品價格累計下降人民幣2,205元/噸。國內成品油價格走勢與國際市場油價變化趨勢基本保持一致。

#### (3) 化工市場

2014年，全球經濟復蘇緩慢導致消費動力不足，原油價格大幅下跌，加之全球化工產能釋放明顯，化工市

場持續低迷；中國國內經濟結構調整，以及低價進口產品增加，化工產品價格保持低位運行，化工市場仍然處於供過於求的狀態。

#### (4) 天然氣市場

2014年，國內天然氣產量穩定增長，進口氣量增速減緩，天然氣需求增速放緩，消費結構不斷優化，市場供需處於基本平衡狀態。據有關資料統計，2014年國內天然氣產量1,279億立方米，比上年同期增長5.7%；天然氣進口量578億立方米，比上年同期增長8.2%；天然氣表觀消費量1,786億立方米，比上年同期增長5.6%。

### 2、公司業務回顧

#### (1) 勘探與生產業務

##### 國內勘探業務

2014年，本集團持續推進儲量增長高峰期工程，突出重點盆地和目標區帶，石油勘探穩步推進，在準噶爾盆地、柴達木盆地、松遼盆地、渤海灣盆地等石油勘探獲得重要發現；天然氣勘探成效突出，在四川盆地、鄂爾多斯盆地、塔里木盆地取得一批重要勘探成果；致密油等非常規資源勘探在鄂爾多斯盆地、松遼盆地、吐哈盆地取得重要突破，勘探業務勢頭良好。

##### 國內生產與開發業務

2014年，本集團整體優化開發方案，加快推進重



點產能建設，深入開展精細注水，穩步實施“二次開發”和重大開發試驗，國內原油產量再創新高。天然氣業務圍繞重點氣區，科學組織生產運行，實現全年按計劃安全平穩運行，天然氣產量保持快速增長。大慶油田連續12年保持原油4,000萬噸以上穩產，長慶油田油氣當量產量突破5,500萬噸，“新疆大慶”和川渝氣區建設按計劃推進。

#### 海外油氣業務

2014年，本集團海外油氣合作實現重大突破，氣源進一步多元化；與中亞國家新簽署一批合資合作協議，中亞油氣合作穩步推進。海外油氣勘探堅持整體研究、科學論證、合理部署，重點探區成果進一步擴

大。油氣開發繼續實施注水、水平井和提高採收率三大工程，優化調整重點產能建設安排，確保中亞等地區主力油氣田穩產，推動伊拉克等地區新油氣田上產超產。2014年，海外業務實現油氣當量產量147.2百萬桶，佔本集團油氣當量總產量10.1%。

2014年，本集團原油總產量945.5百萬桶，比上年同期增長1.4%；可銷售天然氣產量3,028.8十億立方英尺，比上年同期增長8.1%，油氣當量產量1,450.4百萬桶，比上年同期增長3.6%。截至本報告期末，本集團擁有石油和天然氣（含煤層氣）探礦權、採礦權總面積380.4百萬英畝，其中探礦權面積353.2百萬英畝，採礦權面積27.2百萬英畝；正在鑽探的淨井數為340口。本報告期內完成鑽探的淨井數為17,918口。

## 勘探與生產運營情況

	單位	2014 年	2013 年	同比增減 (%)
原油產量	百萬桶	945.5	932.9	1.4
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	3,028.8	2,801.9	8.1
油氣當量產量	百萬桶	1,450.4	1,400.0	3.6
原油探明儲量	百萬桶	10,593	10,820	(2.1)
天然氣探明儲量	十億立方英尺	71,098	69,323	2.6
探明已開發原油儲量	百萬桶	7,254	7,220	0.5
探明已開發天然氣儲量	十億立方英尺	35,824	32,813	9.2

註：原油按1噸=7.389桶，天然氣按1立方米=35.315立方英尺換算

## (2) 煉油與化工業務

2014年，本集團堅持市場導向和效益原則，優化資源配置和生產運行安排，根據市場走勢優化加工路線和產品結構，增產適銷高效高附加值產品。加工原油1,010.6百萬桶，生產成品油9,267.1萬噸，多項技術

經濟指標保持較好水平。化工銷售加強整體聯動和統籌優化，加快新品開發推廣，高效產品、高效區域銷量穩定增長。煉化重點工程建設有序推進，四川石化全面投產，雲南石化建設加快推進，柴油質量升級改造項目按期建成，車用柴油全部達到國IV標準。

## 煉油與化工生產情況

	單位	2014 年	2013 年	同比增減 (%)
原油加工量	百萬桶	1,010.6	992.3	1.8
汽、煤、柴油產量	千噸	92,671	90,282	2.6
其中：汽油	千噸	30,688	29,294	4.8
煤油	千噸	4,356	4,112	5.9
柴油	千噸	57,627	56,876	1.3
原油加工負荷率	%	86.1	87.3	(1.2 個百分點)
輕油收率	%	78.6	77.6	1 個百分點
石油產品綜合商品收率	%	93.8	93.4	0.4 個百分點
乙烯	千噸	4,976	3,982	25.0
合成樹脂	千噸	7,951	6,537	21.6
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,293	1,218	6.2
合成橡膠	千噸	745	665	12.0
尿素	千噸	2,663	3,771	(29.4)

註：原油按1噸=7.389桶換算



### (3) 銷售業務

#### 國內業務

2014年，本集團積極應對成品油市場需求增速放緩、價格低迷等不利局面，科學配置油品資源，優化銷售結構和庫存運行，突出零售創效，突出高效厚利產品銷售，不斷提升單站銷售能力，推進低效站改造挖潛，著力打造黃金終端。加大營銷網絡開發力度，新投運加油站150座，運營加油站數量達到20,422座。

#### 銷售業務情況

	單位	2014年	2013年	同比增減 (%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	160,878	159,133	1.1
其中：汽油	千噸	59,821	52,350	14.3
煤油	千噸	14,016	13,482	4.0
柴油	千噸	87,041	93,301	(6.7)
零售市場份額	%	39.6	39.4	0.2 個百分點
加油站數量	座	20,422	20,272	0.7
其中：資產型加油站	座	19,806	19,710	0.5
單站加油量	噸/日	10.78	10.96	(1.6)

#### 國際貿易業務

2014年，本集團國際貿易業務保持快速發展，國際貿易規模和運營質量進一步提升，資源調控能力不斷增強，創新創效和市場開拓成果顯著。

### (4) 天然氣與管道業務

2014年，本集團科學組織油氣調運，提高管道運行負荷，增輸降耗取得成效。天然氣銷售積極應對市場供求變化，統籌自產氣、進口氣和液化天然氣等多種資源，優化市場資源流向，做好需求側管理，加強重點高效市場挖潛，推進高端用戶開發，不斷提高銷售的質量和效益。重點管道建設穩步推進，西氣東輸

三線西段、呼包鄂成品油管道、慶鐵四線原油管道等順利投產，國內油氣骨幹管網不斷完善。

2014年末，本集團國內油氣管道總長度為76,795公里，其中：天然氣管道長度為48,602公里，原油管道長度為18,107公里，成品油管道長度為10,086公里。



江東進 副董事長兼總裁

## 管理層對財務狀況和經營 結果的討論及分析

以下討論與分析應與本年度報告及其他章節所列之本集團經審計的財務報表及其附註同時閱讀。

### 1、以下涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告準則編製並經過審計的財務報表

#### (1) 合併經營業績

2014年，本集團實現營業額人民幣22,829.62億元，同比上升1.1%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣1,071.72億元，同比下降17.3%；實現每股基本盈利人民幣0.59元，同比減少人民幣0.12元。

**營業額** 2014年本集團的營業額為人民幣22,829.62億元，比2013年的人民幣22,581.24億元增長1.1%。主要原因是原油、成品油價格下降，天然氣價格上升以及原油、天然氣、汽油等主要產品銷售量增加綜合影響。下表列示了本集團2014年及2013年主要產品對外銷售數量、平均實現價格以及各自的變化率：

	銷售量 (千噸)			平均實現價格 (人民幣元 / 噸)		
	2014年	2013年	變化率 (%)	2014年	2013年	變化率 (%)
原油 *	91,772	75,482	21.6	3,939	4,533	(13.1)
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米)	1,252.78	985.41	27.1	1,366	1,226	11.4
汽油	59,821	52,350	14.3	7,354	7,866	(6.5)
柴油	87,041	93,301	(6.7)	6,437	6,810	(5.5)
煤油	14,016	13,482	4.0	5,651	6,015	(6.1)
重油	14,003	14,788	(5.3)	4,316	4,443	(2.9)
聚乙烯	4,159	3,391	22.6	9,724	9,665	0.6
潤滑油	1,498	1,740	(13.9)	9,202	9,319	(1.3)

\*上表原油為本集團全部外銷原油。

**經營支出** 2014年本集團的經營支出為人民幣21,131.29億元，比2013年的人民幣20,694.82億元增長2.1%。其中：

**採購、服務及其他** 2014年本集團的採購、服務及其他為人民幣14,862.25億元，比2013年的人民幣14,648.05億元增長1.5%，主要是由於本集團貿易規模擴大。

**員工費用** 2014年本集團的員工費用（包括534,652名集團員工、319,346名市場化臨時性、季節性用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣1,208.22億元，比2013年的人民幣1,164.22億元增長3.8%，主要是由於隨居民消費價格指數（CPI）增長及社會平均工資提高，本集團適當保障一線員工收入水平並增加社保費用等。

**勘探費用** 2014年本集團的勘探費用為人民幣220.64億元，比2013年的人民幣253.01億元下降12.8%，主要是由於本集團部分海外項目進入生產建設期，勘探工作量減少。

**折舊、折耗及攤銷** 2014年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,774.63億元，比2013年的人民幣1,633.65億元增長8.6%，主要原因是本集團固定資產平均原值及油氣資產平均淨值增加，計提折舊折耗相應增加。

**銷售、一般性和管理費用** 2014年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣734.13億元，比2013年的人民幣790.21億元下降7.1%，主要原因是本集團積極實施開源節流降本增效措施，加強成本費用控制。

**除所得稅外的其他稅賦** 2014年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣2,379.97億元，比2013年的人民幣2,480.86億元下降4.1%，主要原因是2014年原油價格下降，本集團應繳納的石油特別收益金從2013年的人民幣727.26億元下降到2014年的人民幣643.76億元。

**其他收入淨值** 2014年本集團其他收入淨值為人民幣48.55億元，比2013年的人民幣275.18億元下降82.4%，主要是由於去年同期本集團確認了以部分管道淨資產及其業務出資產生的收益。



**經營利潤** 2014年本集團經營利潤為人民幣1,698.33億元，比2013年的人民幣1,886.42億元下降9.97%。

**外匯淨損失/收益** 2014年本集團外匯淨損失為人民幣23.13億元，2013年外匯淨收益人民幣0.52億元，主要原因是本報告期哈薩克斯坦堅戈貶值導致外匯損失增加。

**利息淨支出** 2014年本集團利息淨支出為人民幣217.23億元，比2013年的人民幣208.59億元增加4.1%，利息淨支出增加主要是為保障生產經營及投資建設所需資金，有息債務餘額增加。

**稅前利潤** 2014年本集團稅前利潤為人民幣1,567.59億元，比2013年的人民幣1,780.63億元下降12.0%。

**所得稅費用** 2014年本集團所得稅費用為人民幣377.31億元，比2013年的人民幣357.89億元增加5.4%，主要原因是本年石油特別收益金稅前扣除政策調整增加所得稅支出以及利潤下降綜合影響。

**本年利潤** 2014年本集團淨利潤為人民幣1,190.28億元，比2013年的人民幣1,422.74億元下降16.3%。

**歸屬於非控制性權益的利潤** 2014年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣118.56億元，比2013年的人民幣126.75億元下降6.5%，主要原因是本集團部分海外附屬公司利潤下降。

**歸屬於母公司股東的利潤** 受原油、成品油價格下降以及去年同期本集團確認了以部分管道淨資產及其業務出資產生收益的影響，2014年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣1,071.72億元，比2013年的人民幣1,295.99億元下降17.3%。

## (2) 板塊業績

### ◆ 勘探與生產

**營業額** 2014年，勘探與生產板塊實現營業額人民幣7,775.74億元，比2013年的人民幣7,836.94億元下降0.8%，主要是原油價格下降和天然氣價格上調、銷售量增加綜合影響所致。2014年本集團平均實現原油價格為94.83美元/桶，比2013年100.42美元/桶下降5.6%。

**經營支出** 2014年，勘探與生產板塊經營支出為人民幣5,906.77億元，比2013年的人民幣5,939.96億元下降0.6%，主要是本期銷售國產原油繳納的石油特別收益金減少和折舊折耗及攤銷增加綜合影響所致。

2014年，本集團油氣操作成本為13.76美元/桶，比2013年的13.23美元/桶上升4.0%，剔除匯率變動影響，操作成本比上年同期上升3.2%，本集團大力實施開源節流降本增效，操作成本增幅得到有效控制。

**經營利潤** 2014年，勘探與生產板塊積極應對油價下跌的不利局面，科學組織油氣生產，不斷加強成本費用控制，盈利能力持續穩健。實現經營利潤人民幣1,868.97億元，比2013年的人民幣1,896.98億元下降1.5%。勘探與生產板塊仍然是本集團最重要的盈利貢獻板塊。

### ◆ 煉油與化工

**營業額** 2014年，煉油與化工板塊營業額為人民幣8,460.82億元，比2013年的人民幣8,718.15億元下降3.0%，主要由於煉化產品價格下降以及煉油與化工板塊優化資源配置、產品結構和加工負荷等綜合影響。

**經營支出** 2014年，煉油與化工板塊經營支出為人民幣8,696.42億元，比2013年的人民幣8,962.07億元下降3.0%，主要原因是外購原油、原料油的支出減少。

2014年本集團煉油單位現金加工成本為人民幣177.85元/噸，比上年同期人民幣160.55元/噸上升10.8%，主要原因是燃料及動力成本上升。

**經營利潤** 2014年，煉油與化工板塊以市場為導向，及時調整經營策略，多措並舉強化關鍵成本費用指標控制，煉油與化工板塊經營虧損人民幣235.60億元，比2013年的人民幣243.92億元減虧人民幣8.32億元。其中煉油業務受油價下跌導致毛利下降以及庫存跌價影響，經營虧損人民幣71.55億元，比上年同期增虧人民幣24.47億元；化工業務面對化工市場需求下行的局面，不斷優化產品結構，控制成本費用，經營虧損人民幣164.05億元，比上年同期的經營虧損人民幣196.84億元減虧人民幣32.79億元。

#### ◆ 銷售

**營業額** 2014年，銷售板塊營業額為人民幣19,385.01億元，比2013年的人民幣19,468.06億元下降0.4%，主要原因是成品油價格連續下調、柴油銷售量下降。

**經營支出** 2014年，銷售板塊經營支出人民幣19,330.80億元，比2013年的人民幣19,392.44億元下降0.3%，主要原因是外購成品油支出下降。

**經營利潤** 銷售板塊以公司整體價值最大化為目標，加強產銷銜接，強化庫存管理，著力提升高標號汽油和航煤等銷量，但受國內經濟增速放緩，市場需求不旺等因素影響，2014年銷售板塊實現經營利潤人民幣54.21億元，比2013年的人民幣75.62億元下降28.3%。



### ◆ 天然氣與管道

**營業額** 2014年，天然氣與管道板塊營業額為人民幣2,842.62億元，比2013年的人民幣2,327.51億元增長22.1%，主要是由於天然氣銷售量增加及價格上升。

**經營支出** 2014年，天然氣與管道板塊經營支出為人民幣2,711.36億元，剔除上年同期以部分管道淨資產及其業務出資影響後，比上年同期增長18.6%，主要原因是購氣支出增加。

**經營利潤** 2014年，天然氣與管道板塊加強需求側管理，強化市場開發和資源配置能力，天然氣銷售實現量效齊增，2014年實現經營利潤人民幣131.26億元，比2013年的人民幣288.88億元下降54.6%；剔除上年同期以部分管道淨資產及其業務出資產生收益的影響，比上年

同期增加經營利潤人民幣90.60億元。2014年天然氣與管道板塊銷售進口氣淨虧損人民幣350.20億元，比上年同期減虧人民幣68.52億元。其中：銷售進口中亞天然氣292.70億立方米，虧損人民幣176.83億元；銷售進口LNG72.58億立方米，虧損人民幣204.50億元；銷售緬甸氣32.26億立方米，虧損人民幣34.65億元。

2014年本集團海外業務<sup>(註)</sup>實現營業額人民幣8,037.79億元，佔本集團總營業額的35.2%；實現稅前利潤人民幣192.42億元，佔本集團稅前利潤的12.3%。海外業務成效顯著，對本集團貢獻進一步提升。

註：本集團業務分為勘探與生產、煉油與化工、銷售及天然氣與管道四個經營分部，海外業務不構成本集團獨立的經營分部，海外業務的各項財務數據已包含在前述各相關經營分部財務數據中。

### (3) 資產、負債及權益情況

下表列示本集團合併資產負債表中主要項目：

	2014年12月31日	2013年12月31日	變化率 %
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
總資產	2,405,473	2,342,110	2.7
流動資產	391,308	430,953	(9.2)
非流動資產	2,014,165	1,911,157	5.4
總負債	1,087,692	1,072,175	1.4
流動負債	579,829	645,489	(10.2)
非流動負債	507,863	426,686	19.0
母公司股東權益	1,175,894	1,132,735	3.8
股本	183,021	183,021	-
儲備	285,570	280,414	1.8
留存收益	707,303	669,300	5.7
權益合計	1,317,781	1,269,935	3.8

總資產人民幣24,054.73億元，比2013年末增長2.7%。其中：

流動資產人民幣3,913.08億元，比2013年末下降9.2%，主要原因是存貨減少。

非流動資產人民幣20,141.65億元，比2013年末增長5.4%，主要原因是由於投資增加，物業、廠房及機器設備（包括固定資產、油氣資產等）增加。

總負債人民幣10,876.92億元，比2013年末增長1.4%。其中：

流動負債人民幣5,798.29億元，比2013年末下降10.2%，主要原因是短期借款減少。

非流動負債人民幣5,078.63億元，比2013年末增長19.0%，主要原因是長期借款增加。

母公司股東權益人民幣11,758.94億元，比2013年末增長3.8%，主要原因是未分配利潤增加。

#### (4) 現金流量情況

截至2014年12月31日止，本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金以及短期和長期借款等。本集團的資金主要用於經營活動、資本性支出、償還短期和長期借款以及向本公司股東分配股利。

下表列出了本集團2014年和2013年的現金流量以及各個年末的現金及現金等價物：

	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
經營活動產生的現金流量淨額	356,477	288,529
投資活動使用的現金流量淨額	(290,838)	(266,510)
融資活動使用的現金流量淨額	(44,312)	(12,239)
外幣折算差額	1,044	(1,768)
年末現金及現金等價物	73,778	51,407

#### ◆ 經營活動產生的現金流量淨額

2014年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣3,564.77億元，比2013年的人民幣2,885.29億元上升23.5%，主要是由於本集團推進資金緊平衡管理，加強庫存管理，營運資金增加。2014年12月31日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣737.78億元。現金及現金等價物的貨幣單位主要是人民幣（人民幣約佔73.9%，美元約佔20.0%，港幣約佔4.8%，其他約佔1.3%）。

#### ◆ 投資活動使用的現金流量淨額

2014年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣2,908.38億元，比2013年的人民幣2,665.10億元上升9.1%，主要由於上年同期以部分管道淨資產及其業務合資合作增加資金的影響。



◆ 融資活動使用的現金流量淨額

2014年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣443.12億元，比2013年的人民幣122.39億元增加320.73億元，主要是由於本集團加強對有息債務的管理，統籌優化債務結構，本期償還借款比上年同期增加。

下表列出了本集團於2014年12月31日和2013年12月31日的債務淨額：

	2014年12月31日	2013年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務（包括長期債務的流動部分）	169,128	192,767
長期債務	370,301	302,862
債務總額	539,429	495,629
減：現金及現金等價物	73,778	51,407
債務淨額	465,651	444,222

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了債務的到期期限分析，列示的金額為未經折現的合同現金流量，包括債務本金和利息：

	2014年12月31日	2013年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	189,435	209,010
須於一至兩年內償還	76,999	72,992
須於兩至五年內償還	222,379	203,330
須於五年之後償還	128,580	59,831
	617,393	545,163

本集團於2014年12月31日的債務總額中約有63.2%為固定利率貸款，36.8%為浮動利率貸款。2014年12月31日的債務中，人民幣債務約佔74.6%，美元債務約佔24.8%，其他幣種債務約佔0.6%。

本集團於2014年12月31日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為29.0%（2013年12月31日：28.1%）。

#### (5) 資本性支出

2014年本集團資本性投入突出質量效益原則，持續優化投資結構，重點繼續向上游業務傾斜，不斷增強可持續發展能力，2014年本集團的資本性支出為人民幣2,917.29億元，比2013年的人民幣3,186.96億元下降8.5%。下表列出了2014年和2013年本集團資本性支出情況以及2015年各業務板塊的資本性支出的預測值。

	2014年		2013年		2015年預測值	
	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)
勘探與生產*	221,479	75.92	226,376	71.03	200,200	75.26
煉油與化工	30,965	10.61	26,671	8.37	25,900	9.74
銷售	5,616	1.93	7,101	2.23	9,000	3.38
天然氣與管道	32,919	11.28	57,439	18.02	30,200	11.35
總部及其他	750	0.26	1,109	0.35	700	0.27
合計	291,729	100.00	318,696	100.00	266,000	100.00

\* 如果包括與地質和地球物理勘探費用相關的投資部分，勘探與生產板塊2014年和2013年的資本性支出和投資以及2015年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣2,314.80億元、人民幣2,396.41億元和人民幣2,102.00億元。

#### ◆ 勘探與生產

2014年勘探與生產板塊資本性支出為人民幣2,214.79億元，主要用於國內長慶、大慶、西南、塔里木、遼河等油氣田的油氣勘探項目和各油氣田的油氣產

能建設工程，以及海外五大合作區大型油氣開發項目。

預計2015年勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣2,002.00億元。國內勘探繼續突出儲量高峰期工程，加大松遼盆地、鄂爾多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地、渤海灣盆地等重點油氣區域的工作力度；國內開發重點確保原油產量穩定、天然氣產量較快增長，做好大慶、長慶、遼河、新疆、塔里木、西南等油氣田的穩產上產和煤層氣、頁岩氣等非常規資源的開發工作。海外繼續深入推進中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的油氣勘探開發工作，確保儲量、產量較快增長。

#### ◆ 煉油與化工

2014年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣309.65億元，主要用於雲南石化等大型煉油化工項目以及國IV汽柴油產品質量升級項目建設。

預計2015年煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣259.00億元，主要用於雲南石化等大型煉油化工項目以及國V汽柴油產品質量升級項目建設。

#### ◆ 銷售

2014年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣56.16億元，主要用於加油站、油庫等銷售網絡設施建設。

預計2015年銷售板塊的資本性支出為人民幣90.00億元，主要用於拓展國內高效市場銷售網絡工程建設，以及海外油氣運營中心建設等。

#### ◆ 天然氣與管道

2014年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣329.19億元，主要用於西氣東輸三線、中衛－貴陽天然氣管道，以及慶鐵三線、慶鐵四線原油管道，唐山LNG項目建設。

預計2015年天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣302.00億元，主要用於西氣東輸三線、陝京四線天然氣管道，以及鐵大線原油管道、錦鄭成品油管道等重要的油氣骨幹輸送通道項目、儲氣庫和城市燃氣等項目建設。



◆ 總部及其他

2014年用於總部及其他板塊的資本性支出為人民幣7.50億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

預計2015年本集團用於總部及其他板塊的資本性支出為人民幣7.00億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

## 2、以下涉及的財務數據摘自本集團按中國企業會計準則編製並經過審計的財務報表

### (1) 按中國企業會計準則編製的財務數據

	2014年12月31日	2013年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,405,376	2,342,004	2.7
流動資產	391,308	430,953	(9.2)
非流動資產	2,014,068	1,911,051	5.4
總負債	1,087,616	1,072,096	1.4
流動負債	579,829	645,489	(10.2)
非流動負債	507,787	426,607	19.0
歸屬於母公司股東權益	1,176,010	1,132,850	3.8
權益合計	1,317,760	1,269,908	3.8

變動原因分析參見本年度報告管理層對財務狀況和經營結果的討論及分析章節“資產、負債及權益情況”部分。

### (2) 按中國企業會計準則分行業、產品情況表

	2014年	2014年	主營業務收入比上 年同期增減	主營業務成本比上 年同期增減	毛利率 增減	
	主營業務收入	主營業務成本				毛利率*
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	百分點	
勘探與生產	760,962	427,539	30.0	(0.7)	3.2	(0.1)
煉油與化工	839,233	702,387	2.1	(2.9)	(3.3)	(0.8)
銷售	1,926,685	1,865,461	3.1	(0.4)	(0.4)	0.1
天然氣與管道	280,078	266,060	4.7	22.4	18.9	3.0
總部及其他	452	210	-	(6.8)	(12.5)	-
板塊間抵銷數	(1,566,484)	(1,566,444)	-	-	-	-
合計	2,240,926	1,695,213	14.2	1.2	2.2	(0.1)

\* 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入



## (3) 按中國企業會計準則分區域情況表

	2014 年度	2013 年度	比上年增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
對外交易收入			
中國大陸	1,479,183	1,503,897	(1.6)
其他	803,779	754,227	6.6
合計	2,282,962	2,258,124	1.1
	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日	比上年增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
非流動資產 *			
中國大陸	1,754,464	1,677,452	4.6
其他	242,476	220,770	9.8
合計	1,996,940	1,898,222	5.2

\*非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。

## (4) 本集團主要子公司、參股公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例	資產總額	負債總額	淨資產總額	淨利潤
	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
大慶油田有限責任公司 <sup>(1)</sup>	47,500	100.00	286,313	69,666	216,647	50,554
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	150,314	38,406	111,908	12,483
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	93,121	32,111	61,010	6,842
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	112,610	96,557	16,053	(3,341)
中國石油國際事業有限公司	14,000	100.00	141,399	104,253	37,146	3,703
中石油西北聯合管道有限責任公司	62,500	52.00	68,803	5,808	62,995	408
中石油東部管道有限公司	10,000	100.00	87,963	38,807	49,156	4,896
大連西太平洋石油化工有限公司	2.58 億美元	28.44	9,036	14,841	(5,805)	(1,465)
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	8,026	5,513	2,513	101
中油財務有限責任公司	5,441	49.00	640,467	601,742	38,725	5,432
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	43,072	20,210	22,862	(4,439)
中石油管道聯合有限公司	40,000	50.00	87,761	2,034	85,727	8,919
中石油專屬財產保險股份有限公司	5,000	49.00	8,699	3,527	5,172	173

註：(1) 大慶油田有限責任公司2014年營業收入人民幣183,203百萬元，營業利潤人民幣67,560百萬元。



## 重要事項

### 1、重大訴訟、仲裁和媒體普遍質疑事項

就本公司之前披露的境外個人股東以個別前任董事和高級管理人員接受中國有關部門調查為由，向美國紐約州南區聯邦地區法院對本公司及相關人員提起集團訴訟程序事宜，本公司已收到該等訴訟的送達通知。詳細情況請參見本公司於2013年9月6日、2013年11月26日在上海證券交易所網站及《中國證券報》、《上海證券報》及《證券時報》披露的訴訟公告（編號分別為臨2013-025、臨2013-031）以及在香港聯交所網站披露的公告。2014年4月4日，美國紐約州南區聯邦地區法院作出合併相關訴訟並指定首席原告及首席律師的命令。

2014年6月6日，首席原告提交了經修訂的訴狀，將個人被告變更為蔣潔敏、冉新權和李華林等三名本公司前任董事和前任高級管理人員。訴狀中的有關指控與之前訴訟中有關違反美國證券法的指控大體相同。

2014年8月5日，本公司針對經修訂的訴狀，提交了駁回動議申請。

2014年11月，美國原告經法院批准再次遞交了《經修訂合併訴狀》；針對該訴狀，2015年2月，本公司向法院再次遞交了駁回動議申請。

本報告期內，本公司的正常營業並未受到影響。本公司將盡最大努力積極抗辯，以維護本公司的合法權益。

除此事項外，本報告期內，本公司無重大訴訟、仲裁和媒體普遍質疑事項發生。

## 2、持有的其他公司股權

### (1) 持有的其他上市公司股權

截至本報告期末，本集團持有其他上市公司股權情況：

單位：港幣百萬元

證券代碼	證券簡稱	初始投資金額	持股數量(股)	佔該公司股權比例(%)	期末賬面值	報告期損益	報告期所有者權益變動	會計核算科目	股份來源
135	昆侖能源 <sup>(1)</sup>	25,758	4,708,302,133	58.33	25,758	-	-	長期股權投資	收購、增發

註：(1) 本集團通過境外全資附屬公司太陽世界有限公司持有在香港聯交所上市的昆侖能源有限公司股份。

### (2) 持有非上市金融企業股權情況

單位：人民幣百萬元

所持對象名稱	初始投資金額	持股數量(股)	佔該公司股權比例(%)	期末賬面值	報告期損益	報告期所有者權益變動	會計核算科目	股份來源
中油財務有限責任公司	9,917	2,666,000,000	49.00	19,324	2,662	275	長期股權投資	增資
中石油專屬財產保險股份有限公司	2,450	2,450,000,000	49.00	2,534	85	-	長期股權投資	發起設立

## 3、報告期內公司對外投資及收購資產事項

(1) 2014年3月，本集團通過附屬公司PetroChina International Iraq FZE支付ExxonMobil Iraq Limited對價款4.42億美元，所佔伊拉克西古爾納-1期工作權益由25%提高到32.7%。本集團於2013年12月2日取得該項目25%工作權益。

(2) 2013年11月13日，本集團通過附屬公司中油勘探控股公司（CNPC E&D Holding Cooperatief U.A.）以及中油勘探國際控股公司（CNODC International Holding Ltd）（以下合稱為“收購方”），與巴西國家石油公司國際（荷蘭）公司以及巴西國家石油公司國際（西班牙）公司（以下合稱為“轉讓方”）簽訂收購協議，由收購方收購轉讓方擁有的巴西能源秘魯公司（Petrobras Energia Peru S.A.）100%股份，本集團已於2014年11月6日支付交割款項26.43億美元。

以上事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團海外業務的持續健康發展及未來財務狀況和經營成果持續向好。

#### 4、報告期內發生的重大關聯交易事項

請參見本年度報告關聯交易章節。本報告期內，本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。

#### 5、重大合同及履行情況

(1) 在報告期內，本公司沒有發生為公司帶來的利潤達到公司當年利潤總額的10%以上（含10%）的托管、承包、租賃其他公司資產的事項。

(2) 本報告期內，本公司無重大擔保事項。

(3) 本報告期內，本公司無委託理財事項。

(4) 本報告期內，本公司無重大對外委託貸款事項。

(5) 本報告期內，本公司無重大銀行貸款本息逾期支付事項。

(6) 除本年度報告另有披露外，在報告期內本公司不存在其他需要披露的重大合同。

#### 6、承諾事項履行情況

為支持本公司的業務發展，整合相關優質資產，避免同業競爭，本公司的控股股東，中國石油集團已經於2000年3月10日與本公司簽署《避免同業競爭及優先交易權協議》（“《協議》”）。截至本報告期末，除已經履行的承諾事項外，本公司控股股東中國石油集團未履行完畢的承諾事項有：（1）美國存託證券（ADS）上市國家的法律禁止該國公民直接或間接向特定國家的油氣項目提供融資或投資，導致中國石油集團未將屬於特定國家的境外油氣項目注入本公司；（2）在《協議》簽訂後，中國石油集團未能按照《協議》約定嚴格執行從而獲取的與本公司主營業務產生競爭或可導致競爭的業務機會。但該等同業競爭主要集中在中國石油集團在部分海外國家和地區擁有的資源條件不落實或前景不明朗的油氣勘探開發業務。

就上述事宜，2014年6月20日，中國石油集團已經向本公司出具《承諾函》，補充承諾：（1）自《承諾函》出具之日起十年內，本公司在綜合考慮政治、經濟等相關因素後可要求中國石油集團向其出售中國石油集團在《承諾函》出具之日且屆時仍擁有的海外油氣資產；（2）對於中國石油集團在《承諾函》出具之日後投資的海外油氣資產的業務機會，將嚴格按照《協議》約定履行相關本公司的事先批准程序。在符合適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石油集團將上述（1）項和（2）項中被本公司要求出售的海外油氣資產出售給本公司。

除以上補充承諾外，中國石油集團已在《協議》中作出的承諾維持不變。

## 7、聘任、解聘會計師事務所情況

本報告期內，本公司未改聘會計師事務所。

本報告期內，本公司繼續聘任畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）擔任本公司2014年度境內審計師（核數師），繼續聘任畢馬威會計師事務所擔任本公司2014年度境外審計師（核數師）。2014年度審計的工作酬金為人民幣0.53億元，主要是為境內外所提供的相關審計，其中財務報告審計費用為人民幣0.44億元，財務報告內部控制審計費用為人民幣0.09億元。關於審計師酬金詳細情況請參閱本年度報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註7。

截至本報告期末，畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）及畢馬威會計師事務所已連續為本公司提供了兩年審計服務。

## 8、公司及其董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人處罰及整改情況

在本報告期內，本公司及現任董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人沒有受到有權機關調查、被司法機關或紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、被中國證監會立案調查或行政處罰、被採取市場禁入、被認定為不適當人選、被其他行政管理部門處罰，以及被證券交易所公開譴責的情形。

2015年3月16日本公司接到控股股東中國石油天然氣集團公司通知，本公司非執行董事、副董事長廖永遠先生涉嫌嚴重違紀違法，正在接受組織調查。本公司已於2015年3月16日就上述情況發佈公告。廖永遠先生於2015年3月17日向本公司提請辭呈，辭去其非執行董事、副董事長等職務，該辭呈即日生效。

## 9、資產負債表日後事項

(1) 根據財政部《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》（財稅[2014]115號），自2015年1月1日起，將石油特別收益金起徵點提高至65美元/桶，仍實行5級超額累進從價定率計徵。

(2) 根據財政部和國家稅務總局《關於繼續提高成品油消費稅的通知》（財稅[2015]11號），自2015年1月13日起，將汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.4元提高到每升人民幣1.52元；將柴油、航空煤油和燃料油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.1元提高到每升人民幣1.2

元；航空煤油繼續暫緩徵收。

(3) 根據國家發展和改革委員會（“國家發改委”）《關於理順非居民用天然氣價格的通知》（發改價格[2015]351號），自2015年4月1日起，將國內天然氣存量氣與增量氣價格正式並軌。根據2014年下半年燃料油和液化石油氣等可替代能源價格變化情況，按照現行天然氣價格機制，增量氣最高門站價格每千立方米降低人民幣440元，存量氣最高門站價格每千立方米提高人民幣40元。

## 10、其他重大事項

### (1) 天然氣價格調整方案出台

2014年8月10日，國家發改委發佈了《國家發展改革委關於調整非居民用存量天然氣價格的通知》（發改價格[2014]1835號），決定自2014年9月1日起，適當提高非居民用存量天然氣門站價格，其中化肥用氣調價措施暫緩出台；居民用氣門站價格不作調整；進一步落實放開進口液化天然氣(LNG)氣源價格和頁岩氣、煤層氣、煤制氣出廠價格政策。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團天然氣業務的持續健康發展及未來財務狀況和經營成果持續向好。

### (2) 成品油消費稅上調政策出台

2014年11月28日，財政部和國家稅務總局聯合發佈了《關於提高成品油消費稅的通知》（財稅[2014]94號），決定自2014年11月29日起將汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油的消費稅單位稅額在現行單位稅額基礎上每升提高人民幣0.12元；將柴油、航空煤油和燃料油的消費稅單位稅額在現行單位稅額基礎上每升提高人民幣0.14元；航空煤油繼續暫緩徵收。

2014年12月12日，財政部和國家稅務總局聯合發佈了《關於進一步提高成品油消費稅的通知》（財稅[2014]106號），決定自2014年12月13日起將汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.12元提高到每升人民幣1.4元；將柴油、航空煤油和燃料油的消費稅單位稅額由每升人民幣0.94元提高到每升人民幣1.1元；航空煤油繼續暫緩徵收。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，不會對本集團煉化和銷售業務的持續健康發展及未來財務狀況和經營成果產生影響。



### (3) 近三年公司債券發行情況

項 目	發行時間	金額 (人民幣億元)	期限 (年)	年利率 (%)
2012 年公司債券 (第一期)	2012 年 11 月 22 日—2012 年 11 月 26 日	160	5	4.55
	2012 年 11 月 22 日—2012 年 11 月 26 日	20	10	4.90
	2012 年 11 月 22 日—2012 年 11 月 26 日	20	15	5.04
2013 年公司債券 (第一期)	2013 年 3 月 15 日—2013 年 3 月 19 日	160	5	4.47
	2013 年 3 月 15 日—2013 年 3 月 19 日	40	10	4.88

註：相關債券發行的詳細信息參見公司在上海證券交易所網站發佈的公司債券發行結果公告。

### 公司債券存續期相關情況：

#### ● 債券兌付兌息情況

2012 年公司債券（第一期）於 2012 年 11 月 22 日正式起息，首次付息日為 2013 年 11 月 22 日，付息金額為人民幣 92,680 萬元。2013 年公司債券（第一期）於 2013 年 3 月 15 日正式起息，首次付息日為 2014 年 3 月 15 日，付息金額為人民幣 91,040 萬元。

#### ● 兌付兌息風險情況

相關債券的兌付兌息風險情況，參見本公司於 2012 年 11 月 20 日及 2013 年 3 月 13 日在上海證券交易所網站發佈的公司債券募集說明書。截至本報告期末，相關債券無其他需要披露的風險事項。

#### ● 債券跟蹤評級情況說明

資信評級機構聯合信用評級有限公司將在相關債券存續期內每年進行一次定期跟蹤評級及根據有關情況進行不定期跟蹤評級。跟蹤評級結果及報告將通過上海證券交易所網站（<http://www.sse.com.cn>）予以公告備查。

#### ● 已發行債券變動情況

截至本報告期末，相關債券的基本條款未發生變動。

#### ● 募集說明書中約定的其他重大事項的履行情況

截至本報告期末，相關債券募集說明書中約定的其他重大事項均正常履行。



## 關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上海證券交易所股票上市規則》（“《上交所上市規則》”）的規定，由於中國石油集團為本公司的控股股東，本集團與中國石油集團之間的交易構成本集團的關聯交易。由於中國石油天然氣勘探開發公司（“開發公司”）是中國石油集團下屬的全資附屬公司，中油勘探開發有限公司（“中油勘探”）是本集團非全資擁有的附屬公司且開發公司持有中油勘探50%的股份，根據《聯交所上市規則》，中油勘探為本公司之關聯人士，本集團與中油勘探之間的交易構成本集團的關聯交易，而本集團自2006年12月28日起通過中油勘探持有哈薩克斯坦石油公司（“PKZ公司”）67%的權益。根據《聯交所上市規則》，中油勘探及其附屬公司為本集團的關聯人士，因此，本集團與PKZ公司之間的交易也構成本集團的關聯交易。

以下披露的關聯交易構成《聯交所上市規則》第14A章下定義的關聯交易或持續性關聯交易，且符合有關的披露要求，具體詳情請參見本公司在香港聯交所網站以及本公司網站上披露的公告。

### 持續性關聯交易

#### （一）與中國石油集團的持續性關聯交易

本集團與中國石油集團正繼續進行若干現有持續性關聯交易。關於現有持續性關聯交易，本公司已在2011年10月20日舉行的股東大會、2014年10月29日舉行的股東大會、2013年6月27日第五屆董事會第九次會議及2014年8月28日第六屆董事會第三次會議上分別獲得獨立股東和獨立董事同意延續和修訂現有持續性關聯

交易和批准新的持續性關聯交易，同意現有持續性關聯交易和新持續性關聯交易在2012年1月1日至2014年12月31日期間的交易額的新建議上限，更新2015年1月1日至2017年12月31日期間的持續性關聯交易上限及修訂2014年相關類別持續性關聯交易上限。以上詳情，載列於本公司於2011年8月25日、2013年6月27日和2014年8月28日在香港聯交所網站以及2011年8月26日、2013年6月28日和2014年8月29日在上海證券交易所網站公佈的持續性關聯交易公告，本公司於2011年9月5日、2014年10月9日在香港聯交所網站公佈的有關持續性關聯交易的通函以及本公司於2011年10月20日和2014年10月29日在香港聯交所網站以及2011年10月21日和2014年10月30日在上海證券交易所網站公佈的有關臨時股東大會通過的決議的公告。

本集團和中國石油集團於2014年繼續進行以下協議所指的持續性關聯交易：

#### 1、產品和服務互供總協議

（1）本集團與中國石油集團執行雙方於2011年8月25日簽訂的《產品和服務互供總協議》（“總協議”），以(A)由本集團向中國石油集團及共同持股公司提供及(B)由中國石油集團及共同持股公司向本集團提供的一系列產品和服務。

總協議於2012年1月1日起生效，有效期3年。

於總協議的期限內，下文所述的具體產品和服務執行協定訂約各方可隨時就任何一類或多類產品或服務給予最少6個月的書面終止通知以終止具體產品或服務執行



協定。此外，就任何早已定約提供的產品或服務，僅在該等產品或服務獲提供後，協定方可終止。

(A) 本集團向中國石油集團提供的產品和服務

根據總協議，本集團向中國石油集團提供的產品和服務包括：原油、天然氣、煉油產品、化工產品、供水、供電、供暖、計量、質量檢驗、委託經營管理及其他相關或類似產品和服務。此外，本集團向共同持股公司提供金融服務，包括但不限於提供委託貸款及擔保。

(B) 中國石油集團向本集團提供的產品和服務

中國石油集團向本集團提供的產品和服務，不論以數量及種類計，均較本集團將向中國石油集團提供的為多。它們按照以下的產品和服務類別分門別類：

- 工程技術服務，主要為正式投產前所提供的產品和服務，包括但不限於勘探技術服務、井下作業服務、油田建造服務、煉油廠建設服務及工程和設計服務；

- 生產服務，主要為正式投產後，因應本集團日常運作要求所提供的產品和服務，包括但不限於供水、供電、供應燃氣和通訊；

- 物資供應服務，主要為正式投產之前和之後所提供的採購物資方面的服務，包括但不限於採購物料、質量檢驗、物料存儲和物料運輸；

- 社會及生活服務，包括但不限於保安系統、教育、醫院、物業管理、職工食堂、培訓中心和賓館；及

- 金融服務，包括貸款及其他財務支持、存款服務、委託貸款、結算服務及其他金融業務。

總協議詳細列出根據總協議將提供的產品和服務的

具體定價原則。倘由於任何原因（不論是因情況改變或其他原因），以致某項產品或服務的具體定價原則不再適用，則上述產品或服務屆時須按照以下在總協議中界定的總定價原則提供：

- (a) 政府定價；或
- (b) 如無政府定價，則根據相關市場價格；或
- (c) 倘(a)或(b)均不適用，則根據：
  - (i) 成本價；或
  - (ii) 協議價格。

總協議特別訂明（其中包括）：

- (i) 貸款及存款將以根據中國人民銀行頒佈的有關利率和費用標準釐定的價格提供。該等價格亦必須較獨立第三方所提供的更為有利；及

- (ii) 擔保將以不高於提供有關擔保的國家政策銀行所收取費用的價格提供，亦必須參考有關的政府定價和市場價格。

(2) 本公司於2014年8月28日與中國石油集團在原協議的基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2015年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2011年簽訂的總協議中的全部條款。

## 2、具體產品和服務執行協定

根據目前的安排，不時及在有需要時，中國石油集團或本集團（以適用為準）的下屬公司和單位可訂立個別的具體產品和服務執行協定，向本集團或中國石油集團（以適用為準）需要該等產品或服務的有關下屬公司和單位提供相關的產品或服務。

每項具體產品和服務執行協定將會列明有關一方要求提供的指定產品或服務，及與該等產品或服務有關

的詳細技術或其他規格。具體產品和服務執行協定只可載有在各重大方面與總協議所載提供該等產品或服務須遵守的約束性原則和具體指引及條款和條件一致的規定。

由於具體產品和服務執行協定只是總協議擬提供產品和服務的進一步闡釋，故並不構成新類別的關聯交易。

### 3、土地使用權租賃合同及補充協議

本公司和中國石油集團於2000年3月10日簽訂了土地使用權租賃合同。根據該合同，中國石油集團將位於中國各地總面積約為1,145百萬平方米，與本集團各方面的經營和業務有關的土地租予本公司，租期50年，每年的費用為人民幣20億元。就租用全部上述物業應付的總費用，可由土地使用權租賃合同日期10年屆滿時，在本公司與中國石油集團協商下做出調整，以反映調整當時的市場狀況，包括當時市場價格、通脹或通縮（以適用為準），及在協商和議定調整時認為相關的其他因素。

考慮到本公司實際業務經營需要以及近年來土地市場變化，本公司於2011年8月25日與中國石油集團簽訂了土地使用權租賃合同之補充協議，租賃土地面積重新確認為17.83億平方米，年租金調整為不超過人民幣38.92億元(不含稅費)，補充協議經本公司董事會批准後，自2012年1月1日起生效。有關補充協議的詳情，已載列於本公司於2011年8月25日、2011年8月26日分別在香港聯交所網站和上海證券交易所網站公佈的持續性關聯交易公告以及本公司於2011年9月5日在香港聯交所網站公佈的有關持續性關聯交易的通函。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中

國石油集團租賃面積合計約17.77億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金調整為約48.31億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。

### 4、房產租賃合同（經修訂）

本公司於2011年8月25日與中國石油集團簽訂了經修訂的房產租賃合同。據此，本公司同意向中國石油集團租賃總建築面積合計約734,316平方米的房產。此外，雙方同意合同項下租金標準為平均每年每平方米人民幣1,049元，合同房產租賃期限截至2019年11月4日。本公司及中國石油集團可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房屋面積及租金進行適當調整，但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，對租賃房產的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約1,179,586平方米的房屋，雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約7.08億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。

### 5、知識產權使用許可合同

本公司和中國石油集團繼續執行於2000年3月10日簽訂的三項知識產權許可合同，該三項合同分別是《商標使用許可合同》、《專利和專有技術使用許可合同》以及《計算機軟件使用許可合同》，其中，中國石油集團已同意延長《計算機軟件使用許可合同》的有效期直至該等許可軟件法定保護期屆滿或成為公開信息為止。根據此等許可合同，中國石油集團授予本公司無償排他使用中國石油集團若干商標、專利、專有技術及計算機軟

件。該等知識產權與在重組中中國石油集團向本公司轉讓的各項資產和業務有關。

#### 6、對外合作石油協議權益轉讓合同

本公司與中國石油集團繼續執行1999年12月23日簽訂的《對外合作石油協議權益轉讓合同》，中國石油集團已將其在與多家國際石油天然氣公司簽訂的23份產品分成合同中的相關權利和義務作為重組的一部份轉讓給本公司，但不包括與中國石油集團監管職能有關的權利和義務。

截止2014年12月31日，中國石油集團在執行的產品分成合同項目共計38個，均已辦理了中國石油集團和本公司之間的合同權益轉讓事宜，將合同項下的和按中國法律的規定屬於中國石油集團的全部權益無償轉讓給本公司，但不包括與中國石油集團監管職能有關的權利和義務。

#### 7、債務擔保合同

本公司與中國石油集團繼續執行於2000年3月10日簽訂的《債務擔保合同》。中國石油集團在重組中向本公司轉讓資產，與此類資產有關的債務也已轉讓給本公司，由本公司承擔。

根據《債務擔保合同》，中國石油集團已經同意為本公司的部分債務提供無償擔保，截至2014年12月31日，擔保債務已由本公司償還完畢，中國石油集團擔保責任終止。

上述《商標使用許可合同》、《專利和專有技術使用許可合同》、《計算機軟件使用許可合同》、《對外合作石油協議權益轉讓合同》及《債務擔保合同》均符合《聯交所上市規則》第14A章豁免須予申報、公告及向獨立股東取得批准的規定，因為就每一項該等持續性關聯交易而言，其適用的每一百分比比率（利潤比率除外）均低於0.1%。董事（含獨立董事）認為上述持續性關聯交易已按本公司的利益在一般日常業務過程中進行，亦符合股東的整體利益。

#### （二）與中油勘探進行的持續性關聯交易

本公司於2006年12月28日完成了載於2006年8月23日公告關於收購PKZ公司67%權益之交易，產生以下持續性關聯交易，主要包括：

- 中國石油集團向本集團提供生產服務；
- 中國石油集團向本集團提供工程技術服務；
- 中國石油集團向本集團提供物資供應服務。

由於在收購PKZ公司之交易完成後，PKZ公司成為中油勘探的附屬公司（定義見《聯交所上市規則》），中國石油集團是本公司的控股股東，而中油勘探為中國石油集團及本公司各自擁有50%權益的公司，根據《聯交所上市規則》，中國石油集團及中油勘探是本公司的關聯人士，相關持續性關聯交易上限額度已包含在本集團與中國石油集團間關聯交易上限額度內。

## 持續性關聯交易上限

在2012年1月1日至2014年12月31日期間，持續性關聯交易的每年交易額設定下列上限：

(A) 就(a)總協議、(b)土地使用權租賃合同及補充協議、(c)房產租賃合同（經修訂）下預期的產品及服務而言，各類產品及服務每年的收入或開支總額不超過下表所載的建議每年總值上限：

產品和服務類別	建議每年上限		
	2012年	2013年	2014年
	人民幣（以百萬元計）		
(i) 本集團向中國石油集團及共同控股公司提供的產品和服務	152,541	165,371	184,099
(ii) 中國石油集團向本集團提供的產品和服務			
(a) 工程技術服務	263,280	278,320	261,680
(b) 生產服務	220,081	235,022	253,476
(c) 物資供應服務	25,531	24,129	40,132
(d) 社會和生活服務	8,040	8,040	8,040
(e) 金融服務			
本集團在中國石油集團的每日最高存款金額及就這些存款收取的利息總額的總和（其中：中油財務公司的每日最高存款金額及就這些存款收取的利息總額的總和不超過人民幣46,900百萬元）	70,000	70,000	70,000
保險、委託貸款手續費、結算服務及其他中間業務的費用及收費	2,801	2,925	3,055
融資租賃支付的租金及其它費用	不適用	10,000	10,000
(iii) 本集團向共同持股公司提供的金融服務	21,329	21,998	23,157
(iv) 本集團向中國石油集團支付的土地租賃費用（不含稅費）	3,892	3,892	3,892
(v) 本集團向中國石油集團支付的房產租賃費用	771	771	771

(B) 有關《商標使用許可合同》、《專利及專有技術使用許可合同》及《計算機軟件使用許可合同》，中國石油集團無償授予本公司其商標、專利、專有技術及計算機軟件的若干使用權。

(i) 上述關聯交易是在本公司的日常業務訂立；

(ii) 上述關聯交易是按照一般商務條款或更佳條款進行；

## 獨立非執行董事確認

(iii) 上述關聯交易是根據有關交易的協議進行，條款公平合理，並且符合本公司股東的整體利益。

就2014年本集團所進行的持續性關聯交易，本公司的獨立非執行董事確認：

## 審計師確認

本公司的審計師已經審查上述交易，並向董事會提供信函確認並未注意到任何事情，可使他們認為有關持續性關聯交易：

- (i) 並未獲得本公司董事會批准；
- (ii) 所有涉及本集團提供貨品或服務的關聯交易，在各重大方面沒有按照本集團的定價政策進行；
- (iii) 在各重大方面沒有根據有關交易的協議進行；及
- (iv) 超逾上限。

下列表格涉及的數據主要來自於本集團按中國企業會計準則編製的財務報表：

### 關聯交易銷售和採購

關聯方	向關聯方銷售產品和提供勞務		向關聯方採購產品和接受勞務	
	交易金額	佔同類交易金額的比例	交易金額	佔同類交易金額的比例
	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	%
中國石油集團及其附屬公司	95,670	4.19	342,649	16.23
其他關聯方	62,455	2.74	71,519	3.39
合計	158,125	6.93	414,168	19.62

### 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	向關聯方提供資金			關聯方向本集團提供資金		
	期初餘額	本期發生額	餘額	期初餘額	本期發生額	餘額
中國石油集團及其附屬公司				327,478	37,311	364,789
其他關聯方	4,018	(516)	3,502			
合計	4,018	(516)	3,502	327,478	37,311	364,789



## 公司治理

### 1、公司治理的完善情況

在報告期內，本公司按照境內外監管規定，規範運作。依據《中國石油天然氣股份有限公司章程》（“《公司章程》”）、相關法律、法規和公司上市地證券監管規則等規定並結合公司實際情況，不斷制定、完善和有效執行董事會及所屬各專業委員會的各項工作制度和相關工作流程。《公司信息披露管理規定》和《公司內幕知情人登記辦法》等明確規定了披露年度報告重大差錯責任追究制度，加大了對年報信息披露責任人的問責力度，強化了公司年報信息正式對外披露前等內幕信息的保密工作。報告期內，上述制度得到了本公司管理層的有效執行，未發現內幕信息知情人違規買賣公司股票的情況，也未發生年報重大差錯的情況。2014年公司加強重大事項公告和信息發佈內部審批程序管理，防範資本市場風險，公司出台了《公司重大事項公告和信息發佈內部審批管理程序》。2014年圍繞董事會換屆，公司嚴格遵守國家相關部門關於獨立董事任職資格的有關規定，通過兩次股東大會，認真論證獨立董事構成的多元性、專業知識構成、任職經歷、獨立性等，甄選出4名符合監管要求的獨立非執行董事，保證了董事會規範運作。報告期內，公司治理的實際情況與中國證監會發佈的有關上市公司治理的規範性文件要求不存在差異。公司通過股東大會、董事會以及相應的專門委員會、監事會和總裁負責的管理層協調運轉，有效制衡，加之實施有效的內部控制管理體系，使公司內部管理運作進一步規範，管理水平不斷提升。

### 2、內部控制制度的完善情況

公司十分重視內部控制及風險管理，遵照不同上市地的監管要求，建立並有效運行了內部控制體系。

2014年，重點圍繞“推進內控體系的健全與完善，不斷深化全面風險管理，優化和改進業務流程管理，有效發揮內部控制監督作用”等方面，進一步加大工作力度，各項工作都取得了積極進展。

公司根據財務管理情況，梳理了財務、資金和稅價等流程，進一步規範了相關流程和關鍵控制的設計，提高了流程效率與執行效果；進一步加強實施信息披露管理制度、重大事項的判定標準和報告程序、披露事項的收集、匯總和披露程序；進一步強化內部控制測試，並積極與外部審計師溝通，加強內控監督骨幹隊伍的培養，落實整改責任，加大整改監督力度。

公司內控與風險管理部負責組織、協調內、外部內部控制測試，並督促改進，組織內部控制體系運行考核。

審計委員會全年四次聽取了內控與風險管理工作匯報，認為公司持續建立完善內控體系，不斷拓展覆蓋面和測試範圍，並圍繞測試發現問題，提出整頓措施，內控制度總體規範有效，取得了明顯效果。審計委員會建議公司內控工作要突出重點，明確責任，細化考核，不斷提高對測試成果的分析運用效果，通過超前工作，有效防範和化解各領域的風險隱患。

董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制制度負責。董事會按照監管要求對內部控制進行了評價，並認為其在2014年12月31日有效。公司單獨披露內控報告和內控審計報告。公司聘請的畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥人）已對公司財務報告相關內部控制的有效性進行了審計，出具了標準無保留審計意見的審計報告。

### 3、獨立董事履行職責的情況

2014年，本公司獨立董事嚴格按照境內外有關法律、法規及《公司章程》規定，認真、勤勉地履行職責。在報告期內，獨立董事認真審閱公司提交的各項議案及相關文件，積極參加股東大會、董事會會議及專業委員會會議（會議出席情況請參見本年度報告的“董事會報告”章節），獨立及客觀地發表意見，維護全體股東，尤其是廣大中小股東的合法權益，在董事會進行決策時發揮制衡作用。獨立董事能夠認真審閱公司定期報告，在年審審計師進場審計前後、董事會召開前與審計師進行多次溝通，督促公司按照相關法律、法規和公司信息披露管理制度的有關規定進行信息披露。報告期內，公司獨立董事未對公司本年度的董事會議案及其他事項提出異議。另外，公司獨立董事能夠不斷加強自身學習，認真學習相關法律法規和各項監管規定，深入到公司基層單位進行現場考察調研，加強了對公司業務的瞭解，進一步提高決策的針對性和有效性。

### 4、本公司與控股股東分開情況

本公司與控股股東中國石油集團在業務、人員、資產、機構、財務方面都已基本分開，本公司具有獨立完整的業務體系及面向市場自主經營的能力。

### 5、高級管理人員考評和激勵機制

在報告期內，本公司按照《總裁班子年度業績考核辦法》，依據2013年度業績目標完成結果和2014年度業

務發展計劃，對總裁班子2013年度業績指標完成情況進行了考核，制訂了2014年度業績合同。其中，《關於總裁2013年度經營業績考核及2014年度業績合同制訂情況的報告》已經第五屆董事會第十二次會議審議批准。

在報告期內，本公司按照《中國石油天然氣股份有限公司高級管理人員績效考核辦法（試行）》、《高級管理人員經濟增加值考核辦法（試行）》，對專業公司、地區公司、科研規劃和機關部門高級管理人員2013年度績效指標完成情況進行了考核，依據績效考核結果實施了獎懲兌現。依據本公司2014年度業務發展計劃、重點工作任務和崗位職責，分別組織制訂簽訂了中級及以上管理人員2014年度績效合同。堅持季度利潤目標完成情況跟蹤考核，依據考核結果預兌現了高級管理人員季度績效薪酬。

## 6、企業管治報告

### (1) 遵守《企業管治守則》

除下文披露之外，本公司在截至2014年12月31日止年度內一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四《企業管治守則》所載的所有守則條文：

截至本報告期末，經審慎考慮上市地的法律法規、所處行業的背景以及本公司現行的企業架構，本公司尚未設立提名委員會。但《公司章程》對董事的提名作出了明確的規定。持有公司有表決權的股份總額3%以上（含3%）的股東可以臨時提案的方式在股東大會召開前就提名董事候選人的意圖以及候選人表明願意接受提名事宜向股東大會提出書面提案。董事由股東大會選舉產生，每屆任期不得超過三年，任期屆滿，可以連選連任。

### (2) 遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《聯交所上市規則》附錄十所載

《上市發行人董事進行證券交易標準守則》（“《標準守則》”）所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的所需標準。

### (3) 董事會

按照《中國石油天然氣股份有限公司董事會議事規則》（“《董事會議事規則》”）規定，本公司董事會在報告期內共召開5次董事會例會、5次臨時董事會會議和9次董事會專門委員會會議，通過了30項董事會決議和13份委員會意見書。

本公司董事會的組成及各位董事出席董事會例會的情況請參見本年度報告董事會報告章節“董事會的組成及會議的出席情況”部分。

董事會成員之間及董事長及總裁之間不存有包括財務、業務、家屬或其他重大/相關的任何關係。

### (4) 董事會的運作

本公司董事會由股東大會選舉產生，並向股東大會負責，其基本責任是對公司的戰略性指導和對管理人員的有效監督，確保符合公司的利益並對股東負責。董事會和管理層的職權已在《公司章程》中進行了明確規定，以確保為良好的公司管治和內部控制提供充分的平衡和制約機制。根據《公司章程》或股東大會授權，若干重大事項由董事會作出決定，包括：年度經營計劃和投資方案；年度公司執行機構成員的業績考核指標和年度薪酬計劃方案；中期利潤分配方案；機構調整等重大事宜。本公司董事及董事會認真負責地開展公司的治理工作，全體董事能夠以認真負責的態度出席董事會，認真、勤勉地履行董事職責，確定公司重大決策，任免和監督公司執行機構成員。公司管理層在公司總裁的領導下，負責執行董事會作出的各項決議，組織公司的日常經營管理。

本公司已經收到了四名獨立非執行董事根據《聯交所上市規則》第3.13條規定給予的獨立性確認函，並認為四名獨立非執行董事完全獨立於公司、主要股東及關聯人士，完全符合《聯交所上市規則》對獨立非執行董事的要求。本公司獨立非執行董事張必貽先生具備了適當的會計及財務管理專長，符合《聯交所上市規則》中第3.10條的要求，有關張必貽先生的簡歷可參見本年度報告董事、監事、高級管理人員和員工情況章節中的董事簡歷部分。四名獨立非執行董事並沒有在本公司擔任任何其他職務，並按照《公司章程》及有關法律、法規的要求，認真履行職責。

本公司董事會下設審計委員會、投資與發展委員會、考核與薪酬委員會和健康安全與環保委員會，上述委員會的主要職責是為董事會進行決策提供支持。參加專門委員會的董事按分工側重研究某一方面的問題，為公司管理水平的改善和提高提出建議。

### (5) 董事長及總裁

2014年度，本公司周吉平先生任董事長，汪東進先生任副董事長、總裁。按照《公司章程》，董事長的主要職責是：主持股東大會和召集、主持董事會會議；檢查董事會決議的實施情況；簽署公司發行的證券；《公司章程》和董事會授予的其他職權。總裁的主要職責是：主持公司的生產經營管理工作，組織實施董事會決議；組織實施公司年度經營計劃和投資方案；擬訂公司內部管理機構設置方案；擬訂公司的基本管理制度；制定公司的具體規章；提請董事會聘任或者解聘公司高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員；聘任或者解聘除應由董事會聘任或者解聘以外的管理人員；《公司章程》和董事會授予的其他職權。

### (6) 董事的任期

根據《公司章程》，所有董事（包括非執行董事）由股東大會選舉產生，任期三年。董事任期屆滿，可以連選連任。



### (7) 董事及公司秘書參加培訓情況

所有董事及公司秘書於2014年度參與了持續專業培訓，發展並更新其知識及技能，確保其繼續具備全面信息及按照董事會要求對公司董事會作出貢獻。所有董事及公司秘書接受培訓情況如下：

姓名	職位	企業管治 / 法例、規則及 規例之更新		會計 / 財務 / 企業管理及 公司生產運營情況	
		閱讀材料	出席培訓、講座	閱讀材料	現場考察
周吉平	董事長	✓	✓	✓	
廖永遠 <sup>(1)</sup>	副董事長	✓	✓	✓	
汪東進	副董事長、執行董事	✓	✓	✓	
喻寶才	非執行董事	✓	✓	✓	
沈殿成	非執行董事	✓	✓	✓	
劉躍珍	非執行董事	✓	✓	✓	
劉宏斌	執行董事	✓	✓	✓	
陳志武	獨立非執行董事	✓		✓	
理查德·馬茨基	獨立非執行董事	✓	✓	✓	
林伯強	獨立非執行董事	✓	✓	✓	✓ 1次
張必貽	獨立非執行董事	✓	✓	✓	
吳恩來	董事會秘書	✓	✓	✓	
毛澤鋒	聯席公司秘書	✓	✓	✓	

註：(1) 廖永遠先生於2015年3月17日向本公司提請辭呈，辭去非執行董事和副董事長職務，該辭呈即日生效。

### (8) 考核與薪酬委員會

董事會換屆後，本公司考核與薪酬委員會仍由3名董事組成，其中2名為獨立非執行董事，即主任委員理查德·馬茨基先生，委員林伯強先生和非執行董事劉躍珍先生，符合《企業管治守則》條文規定。考核與薪酬委員會的職責均已寫進《董事會議事規則》中，並詳載於本公司網站：[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)。

本公司考核與薪酬委員會的主要職責是：研究董事與經理人員考核的標準，進行考核並提出建議；研究和審查董事、高級管理人員的薪酬政策與方案（包括與董事及高級管理人員因失去職位或者退休等有關的賠償）；負責組織對總裁的考核，並向董事會提出報告，監督總裁領導的對公司高級副總裁、副總裁、財務總監

及其他高級管理人員的考核；研究公司的激勵計劃和薪酬制度，監督和評估實施效果，並提出改革和完善的意見；以及相關法律、法規及上市地上市規則規定及董事會授權的其他事項。

考核與薪酬委員會在本報告期內召開了1次會議，即第五屆十二次董事會考核與薪酬委員會會議。考核與薪酬委員會委員陳志武先生和王國樑先生出席了會議。本公司考核與薪酬委員會在報告期內的工作如下：

2014年3月10日，董事會考核與薪酬委員會審議了《關於總裁班子2013年度經營業績考核及總裁2014年度業績合同制訂情況的報告》。

### (9) 董事提名

根據《公司章程》，選舉和更換董事需提請股東大會審議，代表公司有表決權的股份百分之三以上（含百分之三）的股東有提案權。根據董事會授權，由董事長匯總董事候選人名單，並責成董事會秘書局會同有關部門準備相關程序文件。董事會秘書局負責報請董事長和/或有提案權的股東，向董事候選人簽發董事邀請函，由董事候選人簽署確認函。根據《公司章程》規定，公司須於股東大會召開45日前發出書面通知，同時，向股東寄發股東通函。根據《聯交所上市規則》第13.51(2)條規定，董事候選人名單、簡歷及相關酬金等資料須列載於股東通函中，以便股東酌情投票表決。有關股東大會須由出席大會的股東或股東代表所持有表決權的股份總額的半數以上同意為通過，選舉產生新任董事。

截至本報告期末本公司並未設立提名委員會。

### (10) 審計委員會

董事會換屆後，本公司審計委員會由兩位獨立非執行董事及一位非執行董事組成，即主任委員林伯強先生，委員張必貽先生和非執行董事劉躍珍先生。

根據《董事會審計委員會議事規則》的規定，委員會主席必須由獨立非執行董事擔任。委員會的所有決議必須經獨立非執行董事表決通過。本公司審計委員會的主要職責是：審查公司年度報告、中期報告及季度報告以及相關財務報表、賬目的完整性，審閱上述報表及報告所載有關財務申報的重大意見；向董事會提交對公司財務報告（包括年度報告、中期報告及季度報告）及相關資料的審閱意見書；根據國內外適用規則，檢查、監督內部審計部門的工作；監控公司的財務申報制度及內部監控程序，並就公司財務、內部控制和風險管理等相關事項予以審核、評估；對會計師事務所的聘用和工作履行審核、監督職責；接收、保留及處理公司獲悉的有關會計、內部會計控制或審計事項的投訴或接收、處理員工有關會計或審計事項的投訴或匿名舉報，並保證其保密性；與董事會、高層管理人員及獨立會計師保持週期性聯絡。每年至少與公司獨立會計師、內部法律顧問會晤一次；就可能影響公司財務狀況及經營業務的重要事項以及委員會成員及委員會整體履行職責情況的自我評估定期向董事會匯報。

本公司在報告期內審計委員會共召開6次審計委員會會議，其中2次董事會審計委員會會議是以書面傳簽方式召開的。

審計委員會的審閱意見書均會予董事會上呈覽及（如適用）採取行動。新一屆審計委員會共參加四次會議，委員會的成員及其出席率如下：

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席（次）	委託出席（次）	備註
主任委員	林伯強	4	3	1	
委員	張必貽	1	1	0	
委員	劉躍珍	4	4	0	

本公司審計委員會在報告期內的工作如下：

董事會審計委員會審議了關於公司2013年度財務報告、公司2013年度利潤分配預案、公司2013年度持續性關聯交易情況報告、公司審計工作報告、公司內部控制工作報告、關於聘用公司2014年度境內外會計師事務所的議案，聽取了畢馬威會計師事務所致公司董事會審計委員會的報告等，形成了關於公司2013年度財務報告等意見書、董事會審計委員會關於公司2013年度利潤分配預案的意見書、董事會審計委員會關於公司2014年中期財務報告等的意見書、董事會審計委員會關於公司2014年中期利潤分配方案的意見書以及公司第一、三季度報告的審議意見。

#### (11) 企業管治職責

本公司的企業管治職責由董事會承擔。於2014年，董事會履行《聯交所上市規則》附錄14第D.3.1條所規定的企業管治職責的情況如下：

在制定及檢討企業管治政策及常規方面：不斷改善企業管治，提升董事會構成的科學性，根據最新修訂的監管規則完善了公司網站的內容，並根據香港聯交所的要求，在上海證券交易所和香港聯交所網站發佈董事提名程序等公司治理制度。

在檢討及監察董事及高級管理人員的培訓及持續專業發展方面：公司嚴格遵守中國證監會出台的《上市公司高級管理人員培訓工作指引》及相關實施細則（證監公司字[2005]147號）以及《聯交所上市規則》的有關規定，並在《董事會議事規則》一董事會自身建設一節中，對董事人員的培訓做出了明確規定。於2014年，董事會檢討並監督有關制度的執行，公司積極組織董事、

監事及高級管理人員按要求參加培訓。

在檢討及監察在遵守法律及監管規定方面的政策及實踐：董事會聽取有關下屬委員會和職能部門匯報，檢討及監察公司在遵守法律及監管規定方面的政策及實踐，包括但不限於行業監管、稅費政策、海外監管、法律訴訟等各個方面。

在制定、檢討及監察僱員及董事的操守準則及合規手冊方面：有關公司治理的相關內容及本公司績效評價與激勵約束機制、信息披露與透明度、中國石油集團與本公司的關係、獨立非執行董事履行職責情況、高級管理人員職業與道德規範、員工職業道德規範、根據紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11項要求而披露的公司治理規範中的重大不同等具體內容均載於本公司網站（[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)）。閣下可按照以下步驟取得資料：

1. 到本公司網站首頁，點擊“投資者關係”；
2. 然後點擊“公司治理結構”；
3. 最後點擊所需查閱的內容。

每年董事會會根據有關監管要求和公司實際情況檢討該等規範。

#### (12) 股東與股東大會

股東與股東大會詳細情況參見本年度報告股東權利及股東大會情況介紹章節。

#### (13) 監事和監事會

本公司監事會現有成員9名，其中股東代表監事

5名（包含監事會主席1名）、職工代表監事4名。本公司監事會向股東大會負責，並依法行使下列職權：對董事會編製的公司定期報告進行審核並提出書面審核意見；檢查公司的財務；對公司董事、總裁、高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員執行公司職務的行為進行監督，對違反法律、行政法規、《公司章程》或者股東大會決議的前述人員提出罷免的建議；當公司董事、總裁、高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員的行為損害公司的利益時，要求前述人員予以糾正；核對董事會擬提交股東大會的財務報告、營業報告和利潤分配方案等財務資料，發現疑問的，可以公司名義委託註冊會計師、執業審計師幫助復審；提議召開臨時股東大會，在董事會不履行《公司法》規定的召集和主持股東大會職責時召集和主持股東大會；向股東大會提出提案；代表公司與董事交涉或者依照《公司法》第一百五十二條的規定，對董事、總裁、高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員提起訴訟；發現公司經營情況異常，可以進行調查；會同董事會審計委員會對外部審計師執業表現進行年度審核，向股東大會提出聘用、續聘、解聘外部審計師及其審計服務費用的建議；對關聯交易的合規性進行監督等十二項職權。報告期內，監事會共召開了5次會議，其中現場會議3次、書面傳簽會議2次，完成了對公司2013年年報和2014年一季報、中報、三季報的審查及監事會主席的選舉工作；列席董事會會議五次，發表監事會意見書五份；參加股東大會兩次，向股東大會提交議案四個。

綜上，公司監事會能夠按照《公司章程》的規定，認真履行職責，包括召開監事會會議、列席了全部董事會會議並堅持向股東大會匯報工作，提交監事會報告和有關議案；能夠本着對全體股東負責的精神，對公司財務以及公司董事、總裁以及其他高級管理人員履行職責的合法合規性進行監督，對本公司的生產經營、投資項目等重大事項提出了建議意見。

#### (14) 董事編製財務報表之責任

董事有責任在會計部門的支持下，審核公司每個財政年度編製的財務報表，並確保在編製財務報表時貫徹應用適當的會計政策及遵守國際財務報告準則及中國企業會計準則，真實、公平地報告本公司狀況。

#### (15) 持續經營

經董事會作出適當查詢後認為，本公司擁有充分資源可以在可見將來持續經營，故編製財務報表時採用持續經營之基準。

#### (16) 審計師酬金

有關審計師向本公司提供核數服務所得酬金的資料，請見本年度報告重要事項章節“聘任、解聘會計師事務所情況”部分。

## 股東權利及股東大會情況介紹

### 1、股東權利

#### (1) 股東提議召開臨時股東大會的程序

為保障本公司所有股東享有平等地位並有效地行使股東權利，本公司在《公司章程》中規定，股東要求召集臨時股東大會或者類別股東會議，應當按照下列程序辦理：單獨或者合計持有公司有表決權的股份10%以上的股東有權書面向董事會請求召開臨時股東大會或者類別股東會議。董事會應在收到請求後10日內提出同意或不同意召開臨時股東大會或者類別股東會議的書面反饋意見。

董事會同意召開臨時股東大會或者類別股東會議的，應當在作出董事會決議後的5日內發出召開股東大會的通知，通知中對原請求的變更，應當徵得相關股東的同意。

董事會不同意召開臨時股東大會或者類別股東會議，或者在收到請求後10日內未作出反饋的，單獨或者合計持有公司有表決權的股份10%以上股份的股東有權書面向監事會提議召開臨時股東大會或者類別股東會議。

監事會同意召開臨時股東大會或者類別股東會議的，應在收到請求5日內發出召開股東大會的通知，通知中對原請求的變更，應當徵得相關股東的同意。

監事會未在規定期限內發出股東大會通知的，視為監事會不召集和主持股東大會，連續90日以上單獨或者合計持有公司在有表決權的股份10%以上股份的股東可以自行召集和主持。

#### (2) 在股東大會提出提案的程序

根據《公司章程》的規定，公司召開股東大會年會，持有公司有表決權的股份總額3%以上（含3%）的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案並書面提交召集人。召集人應當在收到提案後2日內發出股東大會補充通知，公告臨時提案的內容。該等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。

### (3) 股東向董事會提出查詢的程序

股東可隨時以書面方式向董事會提出查詢。公司投資者關係管理辦法規定了明確的股東查詢程序，公司年度報告、公司網站投資者欄目中都對聯繫方式有明確的指引。

公司的股東大會上會安排投資者問答時間，由公司董事長、總裁和獨立董事、中介機構等回答股東代表的提問。如果沒有來得及提問發言的股東，會議提供書面問卷，供股東填寫，由公司投資者關係部門進行詳細回覆。另外，一些股東也更多地運用公司對外網站董秘信箱提出問題，公司對股東關心的問題進行及時答覆。

## 2、股東大會情況介紹

本公司根據《公司章程》的規定每年召開股東大會。2014年5月22日，本公司在北京漢華國際飯店召開了2013年年度股東大會。會上股東以投票方式表決，以同意票數超過二分之一通過並批准了8項普通決議案，包括：公司2013年度董事會報告、公司2013年度監事會報告、公司2013年度財務報告、2013年度利潤分配方案、關於授權董事會決定公司2014年中期利潤分配方案的議案、關於聘用公司2014年度境內外會計師事務所並授權董事會決定其酬金的議案、關於公司董事會換屆選舉的議案、關於公司監事會換屆選舉的議案；以同意票數超過三分之二通過並批准了1項特別決議案，為關於給予董事會發行公司股票一般授權事宜的議案。獨立董事出席股東大會時並未提出建議。

此次年度股東大會通過的決議和詳細情況請參見2014年5月22日、23日分別在香港聯交所、上海證券交易所網站上刊載的公告。

2014年10月29日，公司在北京漢華國際飯店召開了2014年第一次臨時股東大會。會議採取現場投票和網絡投票相結合的方式表決，以二分之一以上贊成批准了3項普通決議，包括《關於申請更新公司與中國石油集團及共同持股公司持續性關聯交易上限相關事項的議案》、選舉張必貽先生為公司獨立非執行董事、選舉姜力孚先生為公司監事。

此次臨時股東大會通過的決議和詳細情況請參見2014年10月29日、30日分別在香港聯交所、上海證券交易所網站上刊載的公告。

## 董事會報告

本公司董事會謹此提呈董事會報告，以供省覽。

### 1、報告期內公司經營情況的回顧，對公司未來發展的展望

請參見本年度報告業務回顧、管理層對財務狀況和經營結果的討論及分析以及董事長報告章節。

### 2、風險因素

本集團在生產經營過程中，積極採取各種措施規避各類風險，但在實際經營過程中仍無法完全排除各類風險和不確定性因素的發生。

#### (1) 行業監管及稅費政策風險

中國政府對國內石油和天然氣行業進行監管，其監管政策會影響本集團的經營活動，如勘探和生產許可證的獲得、行業特種稅費的繳納、環保政策、安全標準等。中國政府關於石油和天然氣行業未來的政策變化也可能會對本集團的經營產生影響。

稅費政策是影響本集團經營的重要外部因素之一。中國政府正積極穩妥地推進稅費改革，與本集團經營相關的稅費政策未來可能發生調整，進而對本集團的經營業績產生影響。

#### (2) 油氣產品價格波動風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務，並從國際市場採購部分油氣產品滿足需求。國際原油、成品油

和天然氣價格受全球及地區政治經濟的變化、油氣的供需狀況及具有國際影響的突發事件和爭端等多方面因素的影響。國內原油價格參照國際原油價格確定，國內成品油價格隨國際市場原油價格變化而調整，國內天然氣價格執行政府指導價。

#### (3) 匯率風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、機器設備和其他原材料，以及用於償還外幣金融負債。目前中國政府實行以市場供求為基礎、參考一攬子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度，人民幣在資本項下仍處於管制狀態。人民幣的幣值受國內和國際經濟、政治形勢和貨幣供求關係的影響，未來人民幣兌其他貨幣的匯率可能與現行匯率產生較大差異，進而影響本集團經營成果和財務狀況。

#### (4) 市場競爭風險

本集團的資源優勢明顯，在國內行業中佔據主導地位。目前，本集團的主要競爭對手是國內其他大型石油石化生產和銷售商。隨着國內部分石油石化市場的逐步開放，國外大型石油石化公司在某些地區和領域已成為本集團的競爭對手。本集團的勘探與生產業務以及天然氣與管道業務在國內處於主導地位，但煉油化工及成品油銷售業務面臨着較為激烈的競爭。

#### (5) 油氣儲量的不確定性風險

根據行業特點及國際慣例，本集團所披露的原油和天然氣儲量數據均為估計數字。本集團已聘請了具有



國際認證資格的評估機構對本集團的原油和天然氣儲量進行定期評估，但儲量估計的可靠性取決於多種因素、假設和變量，如技術和經濟數據的質量與數量、本集團產品所適用的現行油氣價格等，其中許多是無法控制的，並可能隨着時間的推移而出現調整。評估日期後進行的鑽探、測試和開採結果也可能導致對本集團的儲量數據進行一定幅度的修正。

#### (6) 海外經營風險

本集團在世界多個國家經營，受經營所在國各種政治、法律及監管環境影響。其中部分國家並不太穩定，且在某些重大方面與發達國家存在重要差異。這些風險主要包括：政治不穩定、稅收政策不穩定、進出口限制、監管法規不穩定等。

#### (7) 與氣候變化有關的風險

近年來，石油行業面臨越來越大的來自於全球氣候變化的挑戰。一些限制溫室氣體排放的國際、國內及區域性的協議簽署生效。如果中國或本公司的經營所在國致力於減少溫室氣體排放，與之相關的法律法規及監管需求將可能帶來高額的資本性支出、稅務支出、營運成本增加導致的利潤減少、收入減少，以及戰略性投資都可能受到不利影響。

#### (8) 安全隱患及不可抗力風險

油氣勘探、開採和儲運以及成品油和化工產品生產、儲運等涉及若干風險，可能導致人員傷亡、財產損失、環境損害及作業中斷等不可預料或者危險的情況發生。隨着經營規模和運營區域的逐步擴大，本集團面臨的安全風險也相應增加。同時，近年來國家頒佈實施的新法規對安全生產提出了更高要求。本集團已實行了嚴格的HSE管理體系，努力規避各類事故的發

生，但仍無法完全避免此類突發事件可能帶來的經濟損失。我們嚴格執行國家法律法規，對於發現的重大安全環保隱患，及時投入資金進行有效治理。此外，地震、颱風、海嘯等自然災害以及突發性公共衛生事件會對本集團的財產、人員造成損害，並有可能影響本集團的正常生產經營。

### 3、或有負債

#### (1) 銀行和其他擔保

於2014年12月31日，本集團無因擔保形成的或有負債。

#### (2) 環保責任

中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到油氣業務的運營。但是，根據現有的立法，本公司管理層認為，除已計入合併財務報表的數額外，不存在其他任何可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

#### (3) 法律方面的或有責任

本公司管理層相信本集團日常業務中一些不重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

#### (4) 集團保險

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，並購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任保險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。





#### 4、非募集資金項目情況

單位：人民幣百萬元

項目名稱	項目總金額	累計投入金額	項目進展	項目收益情況
西氣東輸二線 管道工程	142,243	107,310	站場建設	項目評價滿足公司基準收益率要求， 項目實際收益需在投產後方可明確

#### 5、董事會日常工作情況

##### (1) 董事會的會議召開情況及決議內容

本公司董事會在報告期內共召開6次董事會例會、5次臨時董事會會議。共通過了30項董事會決議。

a. 第五屆董事會第十二次會議於2014年3月19日召開。會議審議通過了10項決議：

- 關於2013年度總裁工作報告的決議
- 關於2013年度財務報告的決議
- 關於2013年度利潤分配預案的決議
- 關於2013年年度報告及業績公告的決議
- 關於總裁2013年度經營業績考核及2014年度業績合同制訂情況的報告的決議
- 關於提請股東大會授權董事會決定公司2014年中期利潤分配方案的決議
- 關於提請股東大會給予董事會發行公司股票一般授權事宜的決議
- 關於公司2013年度內部控制工作報告的決議
- 關於公司2013年度可持續發展報告的決議

- 關於召開公司2013年年度股東大會的決議

b. 第六屆董事會第一次會議於2014年5月22日召開，會議審議通過了2項決議：

- 關於選舉公司董事長、副董事長的決議

- 關於董事會專門委員會委員調整的決議

c. 第六屆董事會第二次會議於2014年7月2日召開，會議聽取了《公司2013年度儲量評估特別報告》和《審計委員會意見書》。

d. 第六屆董事會第三次會議於2014年8月27、28日召開，會議審議通過了7項決議：

- 關於公司2014年中期財務報告的決議
- 關於公司2014年中期利潤分配方案的決議
- 關於公司2014年半年度報告及中期業績報告的決議
- 關於就更新持續性關聯交易上限成立獨立董事委員會和聘用獨立財務顧問的決議
- 關於申請更新公司與中國石油集團及共同持股公司持續性關聯交易上限相關事項的決議



- 關於推選獨立董事的決議

- 關於召開2014年臨時股東大會的決議

e. 第六屆董事會第四次會議於2014年11月25日召開。會議審議通過了3項決議：

- 關於公司2015年度業務發展與投資計劃的決議

- 關於公司2015年度預算報告的決議

- 關於公司新疆銷售分公司改制為有限責任公司並引入外部投資者相關事宜的決議

f. 2014年第一次臨時董事會會議於2014年2月17日以書面傳簽形式召開，會議審議通過了關於聘任吳恩來、毛澤鋒先生為聯席公司秘書的決議。

g. 2014年第二次臨時董事會會議於2014年4月24日以書面傳簽形式召開，會議通過了2項決議：

- 關於公司2014年第一季度報告的決議

- 關於公司2013年度20-F年報的決議

h. 2014年第三次臨時董事會會議於2014年5月12日以書面傳簽形式召開，會議通過了關於設立中石油東部管道有限公司及產權轉讓相關事宜的決議。

i. 2014年第四次臨時董事會會議於2014年6月23日以書面傳簽形式召開，會議通過了兩項決議：

- 關於聘任由總裁提名的副總裁的議案

- 關於變更公司授權代表的決議

j. 2014年第五次臨時董事會會議於2014年10月29日以書面傳簽形式召開，會議通過了兩項決議：

- 公司2014年第三季度報告

- 關於中國石油燃料油有限責任公司申請開展瀝青期貨及原油期貨保稅交割庫業務的決議

## (2) 董事會組成及會議的出席情況

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席 (次)	委託出席(次)
董事長	周吉平	10	9	1
副董事長	廖永遠 <sup>(1)</sup>	10	9	1
副董事長、執行董事	汪東進	10	10	0
非執行董事	喻寶才	10	9	1
非執行董事	沈殿成	8	7	1
非執行董事	劉躍珍	8	8	0
執行董事	劉宏斌	8	7	1
獨立非執行董事	陳志武	10	8	2
獨立非執行董事	理查德·馬茨基	8	8	0
獨立非執行董事	林伯強	8	7	1
獨立非執行董事	張必貽	1	1	0

註：(1) 廖永遠先生於2015年3月17日向本公司提請辭呈，辭去非執行董事和副董事長職務，該辭呈即日生效。

**(3) 董事出席股東大會的情況**

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席 (次)	缺席 (次)
董事長	周吉平	2	2	0
副董事長	廖永遠 <sup>(1)</sup>	2	2	0
副董事長、執行董事	汪東進	2	2	0
非執行董事	喻寶才	2	1	1
非執行董事	沈殿成	1	1	0
非執行董事	劉躍珍	1	1	0
執行董事	劉宏斌	1	1	0
獨立非執行董事	陳志武	2	0	2
獨立非執行董事	理查德·馬茨基	1	0	1
獨立非執行董事	林伯強	1	0	1
獨立非執行董事	張必貽	0	0	0

註：(1) 廖永遠先生於2015年3月17日向本公司提請辭呈，辭去非執行董事和副董事長職務，該辭呈即日生效。

**(4) 董事會對股東大會決議的執行情況**

本公司董事會全體成員能夠遵照上市地相關法律、法規及《公司章程》的規定，認真、勤勉地履行董事職責，認真執行股東大會的決議，完成了股東大會授權的各項工作任務。

**(5) 董事會專門委員會履行職責情況****a. 審計委員會**

本公司在報告期內共召開6次董事會審計委員會例會，其中2次董事會審計委員會會議是以書面傳簽方式召開的。

第五屆董事會第十二次會議審計委員會於2014年3月18日審議了《公司2013年度財務報告》、《公司2013年度利潤分配預案》、《公司2013年度持續性關聯交易情況報告》、《公司審計工作報告》、《公司內部控制工作報告》、《畢馬威致公司董事會審計委員會的報告》、《關於聘用公司2014年度境內外會計師事務所的議案》，聽取了《關於公司個別前高管被調查有關情況

的說明》，並出具了《董事會審計委員會關於公司2013年度財務報告等的意見書》、《董事會審計委員會關於公司2013年度利潤分配預案的意見書》、《董事會審計委員會關於公司內部控制工作報告的意見書》。

第六屆董事會第二次會議審計委員會於2014年7月1日審議了《公司內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》、《畢馬威致公司董事會審計委員會的報告》，並出具了《董事會審計委員會意見書》。

第六屆董事會第三次會議審計委員會於2014年8月22日審議了《公司2014年中期財務報告》、《公司2014年中期利潤分配方案》、《關於申請更新公司與中國石油集團及共同持股公司持續性關聯交易上限相關事項的議案》、《2014年上半年持續性關聯交易情況報告》、《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》、《畢馬威致公司董事會審計委員會的報告》、《關於公司支付2014年度畢馬威會計師事務所審計費用的建議》，並出具了《董事會審計委員會關於公司2014年中期財務報告等的意見書》、《董事會審計委員會關於公司2014年中期利潤分配方案的意見書》和《關於公司與中國石油



集團及共同持股公司持續性關聯交易相關事項的意見書》。

第六屆董事會第四次會議審計委員會於2014年11月24日審議了《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》、《畢馬威致公司董事會審計委員會的報告》，並出具了《董事會審計委員會意見書》。

第五屆董事會臨時審計委員會會議於2014年4月24日以書面形式審議並通過了《關於2014年第一季度報告》，並出具了意見書。

第六屆董事會臨時審計委員會會議於2014年10月29日以書面形式審議並通過了《關於2014年第三季度報告》，並出具了意見書。

#### b. 投資與發展委員會

第六屆董事會第四次會議投資與發展委員會於2014年11月15日審議了《關於公司2015年度業務發展與投資計劃的議案》，並出具了《董事會投資與發展委員會關於公司2015年度業務發展與投資計劃的意見書》。

#### c. 考核與薪酬委員會

第五屆董事會第十二次會議考核與薪酬委員會於2014年3月14日審議了《關於總裁2013年度經營業績考核及2014年度業績合同制訂情況的報告》，並出具了《董事會考核與薪酬委員會關於總裁2013年度經營業績考核及2014年度業績合同制訂情況的意見書》。

#### d. 健康、安全與環保委員會

第五屆董事會第十二次會議健康、安全與環保委員會於2014年3月10日審議了《公司2013年健康安全環保工作報告》，並出具了《董事會健康安全與環保委員會關於公司健康安全環保工作報告的意見書》。

在本報告期內審計委員會會議出席情況見本年度報告公司治理章節“審計委員會”部分，投資與發展委員會、考核與薪酬委員會、健康、安全與環保委員會的各委員，除劉鴻儒先生因故未出席2014年3月14日召開的考核與薪酬委員會外，均全部出席了上述專門委員會會議。

## 6、近三年現金分紅情況

單位：人民幣百萬元			
分紅年度	現金分紅的數額(含稅)	分紅年度的淨利潤*	佔淨利潤的比率(%)
2012	51,897	115,326	45.0
2013	58,320	129,599	45.0
2014	48,228	107,172	45.0

\*淨利潤為當年國際財務報告準則歸屬於母公司股東的淨利潤

## 本公司現金分紅政策的制定及執行情況

本公司自2000年上市以來，一直嚴格遵循在H股上市招股書中的相關承諾，採取穩定的派息政策，目前本公司按照全年淨利潤的40-50%向股東進行分紅派息。本公司穩定、積極的派息政策也受到股東歡迎，充分維護了中小股東的利益。本公司獨立董事認真、勤勉地履行職責，發揮了應有的作用。

為保護中小股東的利益，《公司章程》明確規定，現金分紅比例不少於當年實現的歸屬於母公司淨利潤的30%。本公司股利每年分配兩次，年終股利由股東大會以普通決議的方式決定，中期股利可以由股東大會以普通決議授權董事會決定。本公司多年來一直嚴格遵守《公司章程》和相關監管要求，進行紅利分配的決策。

本公司要努力做好業績，以爭取給股東創造好的回報。

## 7、2014年度末期股息分配安排

董事會建議按截至2014年12月31日止12個月淨利潤的45%的數額，扣除已於2014年9月19日（A股）和9月29日（H股）派發的2014年中期股息後的餘額派發2014年度末期股息，每股人民幣0.09601元（含適用稅項）。擬派發的末期股息須經股東於2015年5月27日舉行的股東周年大會上審議通過。末期股息將派發予2015年6月9日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2015年6月4日至2015年6月9日（包括首尾兩天）暫停辦理H股股份過戶登記手續。若要取得末期股息資格，H股股東就必須將所有股票過戶文件連同有關股票於2015年6月3日下午4時30分或之前送達香港證券登記有限公司。截至2015年6月9日下午上海證券交易所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司（“中國結算”）登記在冊的

本公司全體A股股東可獲得本次派發的股息。A股及H股2014年度末期股息將分別於2015年6月10日及2015年7月16日左右支付。

根據《公司章程》及相關法律規定，本公司以人民幣向股東宣佈股息。A股的股息以人民幣支付，對於香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司A股股票，本公司將通過中國結算按股票名義持有人賬戶以人民幣派發股息。除上海證券交易所投資者投資的香港聯交所本公司H股股票（“港股通H股”）外，本公司H股股息以港幣支付，適用的匯率為2015年5月27日股東大會宣派股息日前一星期中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣中間價的平均值；港股通H股股息將以人民幣支付，本公司將根據與中國結算簽訂的《港股通H股股票現金紅利派發協議》，由中國結算作為港股通H股投資者名義持有人接收本公司派發的港股通H股股息，並由中國結算協助將港股通H股股息發放給港股通H股投資者。

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，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發股息時，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。本公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截至2015年6月9日的本公司H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

根據國家稅務總局國稅函[2011]348號規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署



的稅收協議及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協議股息稅率為10%的國家居民的個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率低於10%的國家居民，本公司將按照《國家稅務總局關於印發〈非居民享受稅收協定待遇管理辦法（試行）〉的通知》（國稅發[2009]124號）代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2015年6月9日本公司股東名冊上所記錄的登記地址（“登記地址”）為基準來認定H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2015年6月3日下午4時30分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。對於H股個人股東在上述期限前未能向本公司的H股股份過戶登記處提供相關證明文件的，本公司將根據2015年6月9日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

對於任何因股東身份未能及時確定或確定不准而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任，亦不會予以受理。

根據2014年11月17日起施行的《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》，本公

司向內地個人投資者通過滬港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照20%的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通投資香港聯交所上市的本公司H股股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由內地企業自行申報繳納。

對於對香港聯交所投資者（包括企業和個人）投資上海證券交易所本公司A股取得的股息紅利，本公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於滬股通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，向本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。

## 8、過去五年財務總結

本集團過去五個財務年度之業績及資本負債情況總結參見本年度報告會計數據和財務指標摘要章節按國際財務報告準則編製的主要財務數據部分。

## 9、銀行借款和其他借貸

本公司和本集團截至2014年12月31日止的銀行借款和其他借貸詳情載於本年度報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註28。



## 10、利息資本化

本集團截至2014年12月31日止年度的利息資本化金額為人民幣33.49億元。

## 11、固定資產

本公司和本集團年內固定資產的變動情況載於本報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註16。

## 12、土地增值稅

本集團年內沒有應付的土地增值稅。

## 13、儲備

本公司及本集團截至2014年12月31日止年度的儲備變動情況載於本報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註30。

## 14、可分派儲備

截至2014年12月31日，本公司的可分配儲備為人民幣6,084.23億元。

## 15、管理合約

本報告期內，本公司並無就整體或任何重要業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

## 16、主要供貨商和客戶

在2014年，本集團五個最大的供貨商合計的採購額約佔本集團採購總額的30%。

從主要客戶獲得的合計收入，請參閱本報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註36。本集團從五個最大客戶所獲得的合計收入約佔本集團總銷售額的13%。

除上述披露者外，本公司董事、監事及其聯繫人等及任何股東（根據董事所知擁有5%或以上本公司股本者）在上述供貨商和客戶中概無擁有任何權益。

## 17、股份回購、出售及贖回

本集團在截至2014年12月31日止十二個月內概無出售本公司其他類型的任何證券，亦無購回或贖回本公司的任何證券。

## 18、委託存款和逾期未能收回的定期存款

截至2014年12月31日止，本公司並無委託存款和逾期未能收回的定期存款。

## 19、優先購買權

《公司章程》或中國法律均無訂明關於優先購買權的條款。



## 20、公衆持股量之充足性

根據本公司獲得的公開資料並據本公司董事所知，董事確認本公司在報告期內已維持《聯交所上市規則》所要求的公衆持股量。

## 21、社會責任履行情況

公司積極履行社會責任，防治污染，加強生態保護，維護社會安全。公司履行社會責任的詳細信息請參見公司於上海證券交易所網站發佈的《可持續發展報告》。

## 22、科技創新情況

本公司貫徹落實國家“自主創新、重點跨越、支撐發展、引領未來”的科技發展方針，堅持“主營業務戰略驅動、發展目標導向、頂層設計”的發展理念，大力加強以科技攻關、研發組織、條件平台和科技保障為核心的公司“一個整體、兩個層次”的科技創新體系建設，公司自主創新有了新的突破，取得了一批新的重大科技成果並推廣應用，進一步提升了公司自主創新能力和核心競爭力，公司創新驅動發展作用顯著，有力支撐和引領了戰略性主營業務的發展。

2014年，公司在中國獲得專利1,709件，獲得國家技術發明二等獎1項。截至2014年12月31日，公司在中國及海外共擁有專利大約8,859件。

承董事會命

周吉平

董事長

中國北京

2015年3月26日





郭進平 監事會主席

## 監事會報告

各位股東：

2014年度，監事會按照《中華人民共和國公司法》、《中國石油天然氣股份有限公司章程》等有關規定，認真履行職責。

### 1、監事會會議召開情況

在報告期內，公司先後召開6次監事會會議。

2014年3月18日，公司第五屆監事會第十三次會議在北京召開。會議由監事會主席郭進平先生主持。會議審議通過了《公司2013年度財務報告》、《公司2013年度利潤分配預案》、《公司總裁2013年度經營業績考核及2014年度業績合同制訂情況報告》、《關於聘用公司2014年度境內外會計師事務所的議案》、《公司2013年度監事會報告》、《監事會2013年度工作總結和2014年工作計劃》、《公司2013年度可持續發展報告》和《公司2013年度報告及摘要》等八個議案。



2014年4月24日，公司以書面傳簽的方式召開第五屆監事會第十四次會議，審閱通過了公司2014年第一季度報告。

2014年5月22日，公司第六屆監事會第一次會議在北京召開。會議審議通過了《關於選舉公司第六屆監事會主席的議案》。經選舉，郭進平當選為公司新一屆監事會主席。

2014年7月2日，監事會2014年下半年工作研討會議在北京召開。會議由監事會主席郭進平先生主持。會議對監事會下半年工作進行了研究部署。

2014年8月26日，公司第六屆監事會第二次會議在北京召開。會議由監事會主席郭進平先生主持。會議審議通過了《公司2014年度中期財務報告》、《公司2014年度中期利潤分配方案》和《公司2014年半年度報告及摘要》。

2014年10月29日，公司監事會以書面傳簽方式召開第六屆第三次會議，審閱通過了《公司2014年第三季度報告》。

## 2、監事會參加其他會議及其他工作開展情況

2014年5月22日、10月29日，監事會分別參加了公司2013年度股東年會和2014年度臨時股東大會，向大會提交了《公司2013年度監事會報告》、《關於聘用公司2014年度境內外會計師事務所並授權董事會決定其酬金的議案》、《關於監事會換屆選舉的議案》和《關於選舉公司監事的議案》，經大會表決通過。

列席董事會會議5次，聽取了董事會審議公司2013年度及2014年度中期的報告及摘要、利潤分配、預算、投資計劃、關聯交易、總裁工作報告等有關議案。監事會在會上發表了關於審查本公司財務報告、利潤分配方案（預案）、總裁經營業績考核等意見書5份。

召開聽證會2次，先後聽取財務總監、財務部、

內控與風險管理部、審計部、普華永道、畢馬威、人事部、監察部、監事會辦公室等有關報告18個，對公司財務、利潤分配、關聯交易、總裁經營業績考核等情況進行了審查，並發表了相關意見。

組織財務抽樣調查2次，調查8個單位，出具調查報告和綜合報告10個，提出建議49條。

另外，監事會還開展了以下工作：

一是完善監事履職制度。為發揮公司監事會的職能監督作用，強化監事履職工作，進一步促進監事會規範運作，制訂了《公司監事履職管理辦法》（試行）。辦法中對監事的履職內容及要求、履職管理評價等都作了明確規定，對指導監事開展盡職工作具有重要意義。

二是開展監督專題工作研究。公司個別前任高管被調查事件，不僅造成了惡劣的社會影響，也給公司監管提出了新的課題。為把監督工作落到實處，會議結合監事自身工作和專業特長，對外交易中的利益輸送問題、生產領域習慣性違章導致安全環保重大風險隱患問題、經營中“屢查屢犯”問題、上游資源合資合作領域利益輸送問題、管道佔壓安全隱患問題、煉化企業安全環保工作改進和銷售領域防範各類重大案件時有發生等問題，進行分工研究，並提交研究報告，為從根本上解決這些問題進行了積極探索。

三是加強監督檢查後續工作。結合公司審計發現問題專項整改工作，將監事會近兩次財務抽樣調查發現的問題統一納入審計整改工作中；對在年度內召開的兩次監事會會議上，監事提出的公司風險控制、財務管理、審計、紀檢監察、投資計劃管理、業務流程改進、經營業績考核等方面建議，進行監督落實。

四是加強業務培訓。為了解公司上市地監管規則和方法，組織監事參加北京證監局舉辦的《2014年北京轄區上市公司監管政策解讀專題培訓》兩次，參加港澳研究所赴港培訓兩期。

### 3、監事會對公司工作的意見

監事會認為，2014年，面對國內經濟增速放緩、能源結構調整和油價大幅走低等不利形勢，公司認真貫徹股東大會和董事會決議，扎實推進改革創新，突出戰略轉型發展思路，加大業務結構調整優化力度，國內油氣產量創歷史新高，煉化生產安全平穩運行，油氣銷售市場應對能力穩步提升，國際油氣合作實現重大突破，重點工程建設按計劃有序推進，增強了公司發展後勁，全年主要經營業績目標完成較好。

### 4、監事會審查關注的其它事項

#### (1) 監事會對公司依法規範運作情況的意見

2014年，公司認真按照國家法律、法規、上市地監管規則和公司章程的規定，扎實有效開展工作。股東大會和董事會的會議程序、表決方式及會議決議合法有效，會議所形成的決定得到較好落實，公司依法經營、規範運作整體趨勢保持穩定。

#### (2) 監事會對檢查公司財務情況的意見

2014年，公司資產規模、權益規模繼續保持增長，資本負債率小幅增長，資產負債率較年初有所下降，自由現金流同比增加較大，公司加強投資優化、提高資金使用效率和控制有息債務等措施取得實效。

本公司年度財務報告分別按照中國企業會計準則及國際財務報告準則編製。經畢馬威華振會計師事務所和畢馬威會計師事務所審計過的公司財務報表，真實地反映了公司的財務狀況、經營成果和現金流量。其出具的標準無保留意見審計報告是客觀公正的。

#### (3) 監事會對公司收購、出售資產情況的意見

公司收購、出售資產總體交易程序規範，同時在資產收購過程應進一步強化風險控制。

#### (4) 監事會對公司關聯交易情況的意見

公司關聯交易總體運作規範，符合上市規則要求，有關信息披露完整，所有各類關聯交易均未超過獲得批准的上限額度。

#### (5) 監事會對公司內控體系運行情況及公司內部控制自我評價報告的意見

公司內部控制體系持續完善，管理層測試及評價工作扎實推進，內控信息披露符合監管要求，內控工作總體水平不斷提升。

#### (6) 監事會對報告期內監督事項的意見

報告期內，監事會能夠依法依規對監督事項開展履職監督，對規範公司相關工作起到了積極促進作用。同時，結合個別前任高管被調查事件，將進一步強化對公司高級管理人員執行公司職務的行為進行監督，以保證公司健康發展。

#### (7) 監事會對公司可持續發展情況的意見

2014年，公司面對複雜嚴峻形勢，堅持“有質量、有效益、可持續”發展方針，突出油氣主業發展，調整優化產品結構，深化改革創新，努力開源節流降本增效，業績好於預期，可持續發展能力進一步增強。監事會同意公司年度可持續發展報告。

2015年，監事會將繼續嚴格按照《中華人民共和國公司法》、《中國石油天然氣股份有限公司章程》和有關規定，認真履行職責，做好各項工作。

承監事會命

郭進平

監事會主席

中國北京

2015年3月26日

## 董事、監事、高級 管理人員和員工情況

### 1、董事、監事及高級管理人員的基本情況

#### (1) 董事

本公司現任董事有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	董事任期	2014年在本公司 領取的報酬總額 (人民幣仟元)	是否在股東單 位領取報酬	持有本公司股份(股)	
							2013.12.31	2014.12.31
周吉平	男	62	董事長	2014.05-2017.05	-	是	0	0
汪東進	男	52	副董事長、總裁	2014.05-2017.05	1,137	否	0	0
喻寶才	男	49	非執行董事	2014.05-2017.05	-	是	0	0
沈殿成	男	55	非執行董事	2014.05-2017.05	-	是	0	0
劉躍珍	男	53	非執行董事	2014.05-2017.05	-	是	0	0
劉宏斌	男	51	執行董事、副總裁	2014.05-2017.05	1,001	否	0	0
陳志武	男	52	獨立非執行董事	2014.05-2017.05	228	否	0	0
理查德· 馬茨基	男	77	獨立非執行董事	2014.05-2017.05	116	否	0	0
林伯強	男	57	獨立非執行董事	2014.05-2017.05	172	否	0	0
張必貽	男	61	獨立非執行董事	2014.10-2017.05	153	否	0	0

註：李新華先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司董事。

王國樑先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司董事。

劉鴻儒先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司獨立非執行董事。劉鴻儒先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣153仟元。

Franco Bernabè先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司獨立非執行董事。Franco Bernabè先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣111仟元。

李勇武先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司獨立非執行董事。李勇武先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣161仟元。

崔俊慧先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司獨立非執行董事。

廖永遠先生於2015年3月17日向本公司提請辭呈，辭去非執行董事和副董事長職務，該辭呈即日生效。詳情請參見本公司於2015年3月17日在上海證券交易所網站披露的董事辭職公告（編號為臨2015-005）。

本公司現任董事簡歷如下：

周吉平，62歲，現任本公司董事長，同時兼任中國石油集團董事長。周先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油化工行業擁有近45年的工作經驗。1996年11月起任中國石油天然氣總公司國際勘探開發合作局副局長、中國石油天然氣勘探開發公司副總經理。1997年12月起任中國石油天然氣勘探開發公司總經理、中國石油天然氣總公司國際勘探開發合作局副局長。2001年8月起任中國石油集團總經理助理兼中國石油天然氣勘探開發公司總經理。2003年12月起任中國石油集團副總經理。2004年5月起被聘為本公司董事。2008年5月起被聘任為本公司副董事長、總裁。2011年10月擔任中國石油集團總經理、董事。2013年4月任中國石油集團董事長，兼任本公司董事長、總裁。2013年7月不再兼任本公司總裁職務。

汪東進，52歲，現任本公司副董事長、總裁，同時兼任中國石油集團副總經理。汪先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有逾30年的工作經驗。1995年7月起任江蘇石油勘探局副局長。1997年12月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理。2000年12月起兼任中油國際（哈薩克斯坦）有限責任公司、阿克糾賓油氣股份有限公司總經理。2002年10月起任中國石油天然氣勘探開發公司總經理。2004年1月起任中國石油集團總經理助理兼中國石油天然氣勘探開發公司副董事長、總經理。2008年9月起任中國石油集團副總經理。2011年5月起被聘任為本公司董事。2013年7月被聘為本公司總裁。2014年5月起任本公司副董事長、總裁。

喻寶才，49歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團副總經理。喻先生是高級工程師，碩士，在中國石油石化行業擁有近30年的工作經驗。1999年9月起任中國石油大慶石化公司副總經理。2001年12月起任中國石油大慶石化公司總經理。2003年9月起任中國石油蘭州石化公司總經理。2008年9月起任中國石油集團副總經理。

2003年2月當選十屆全國人民代表大會代表。2008年2月當選十一屆全國人民代表大會代表。2011年5月起被聘任為本公司董事。

沈殿成，55歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團副總經理、安全總監。沈先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油化工行業擁有逾30年的工作經驗。2000年10月起任大慶煉化分公司常務副總經理。2002年4月起任遼陽石化分公司總經理。2005年11月起任吉林石化分公司總經理。2007年6月起任本公司副總裁兼任化工與銷售分公司總經理，2007年11月起兼任煉油與化工分公司總經理。2011年4月起任中國石油集團副總經理。2011年10月起不再兼任本公司副總裁、煉油與化工分公司總經理。2012年2月起兼任中國石油集團安全總監。2014年5月起被聘任為本公司董事。

劉躍珍，53歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團總會計師。劉先生是研究員級高級會計師，碩士，在財會行業擁有近35年的工作經驗。1996年3月起任中航工業江漢航空救生裝備公司副總經理兼總會計師。2000年2月起任江漢航空救生裝備公司總經理兼610研究所所長。2003年5月起任中航工業北京青雲航空儀表有限公司董事長兼總經理。2006年11月起任中國航天科工集團公司總會計師。2013年12月起任中國石油集團總會計師。2014年5月起被聘任為本公司董事。

劉宏斌，51歲，現任本公司董事、副總裁，同時兼任中國石油集團副總經理。劉先生是高級工程師，大學文化，在中國石油天然氣行業擁有逾30年的工作經驗。1991年5月起任玉門石油管理局研究院副院長。1994年10月起任吐哈石油勘探開發指揮部開發處處長。1995年6月起任吐哈石油勘探開發指揮部總工程師。1999年7月起任中國石油吐哈油田公司副總經理。2000年7月起任吐哈石油勘探開發指揮部指揮。2002年3月起任本公司規劃計劃部總經理。2005年9月起任中國石油集團規劃計劃部主任。2007年6月起被聘任為本公司副

總裁，2007年11月起兼任銷售分公司總經理。2013年7月起任中國石油集團副總經理。2013年8月起兼任大慶油田有限責任公司執行董事、總經理。2014年5月起被聘任為本公司董事。

陳志武，52歲，現任本公司獨立非執行董事。現任美國耶魯大學管理學院金融經濟學終身教授、清華大學人文學院長江講席教授。陳先生曾分別獲得中南工業大學（現為中南大學）理學學士學位、國防科技大學工程碩士學位和美國耶魯大學金融學博士學位。1990年6月起在美國威斯康星·麥迪遜大學任教，1995年7月起在美國俄亥俄州立大學任教，1997年晉升為金融學副教授，1999年7月起任美國耶魯大學管理學院金融經濟學終身教授。2011年5月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

理查德·馬茨基，77歲，現任本公司獨立非執行董事。現任俄羅斯魯克石油公司董事會獨立董事及董事會人力資源及薪酬委員會成員，美國石油直升機公司董事會董事。理查德·馬茨基先生曾分別獲得美國愛荷華州立大學學士學位、賓夕法尼亞州立大學地質學碩士學位、聖瑪麗學院工商管理碩士學位。1961年起先後在雪佛龍勘探、計劃、經濟分析與研究等部門工作。1979年任雪佛龍化工公司副總裁。1982年任加德士太平洋印度尼西亞公司董事。1986年擔任雪佛龍加拿大資源公司總裁。任雪佛龍海外石油公司總裁。1997年，被選舉為雪佛龍公司董事會成員。2002年從雪佛龍公司董事會退休後一直擔任俄羅斯魯克石油公司董事，曾任公司董

事會策略及投資委員會主席、美國－哈薩克斯坦商會主席、美國－阿塞拜疆商會主席、外交關係委員會成員、美國－俄羅斯商會理事、美中關係全國委員會委員、美國非洲協會董事、戰略和國際研究中心顧問、美國國際商會顧問等。2014年5月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

林伯強，57歲，現任本公司獨立非執行董事。林先生是美國加利福尼亞大學經濟學博士，原亞洲開發銀行主任能源經濟學家。現任新華都商學院副院長、廈門大學中國能源政策研究院院長、2011能源經濟與能源政策協同創新中心主任、廈門大學中國能源經濟研究中心主任、博士生導師，2008年教育部“長江學者”特聘教授、中國能源學會副會長、國家能源委員會能源專家諮詢委員會委員、國家發展和改革委員會能源價格專家諮詢委員會委員、達沃斯世界經濟論壇能源顧問委員會委員、瑞士達沃斯世界經濟論壇全球議程能源安全理事會副主席。2014年5月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

張必貽，61歲，現任本公司獨立非執行董事。張先生是高級會計師，1982年2月廈門大學財政金融專業畢業。張先生曾任中國船舶工業總公司財務局企業處處長、局長助理、副局長等職。1999年7月任中國船舶重工集團公司副總經理。2004年12月至2014年2月任中國船舶重工集團公司副總經理、總會計師，其間2008年3月至2010年1月兼任中國船舶重工股份有限公司總經理。2014年10月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

**(2) 監事**

本公司現任監事有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	監事任期	2014年在本公司 領取的報酬總額 (人民幣仟元)	是否在 股東單位 領取報酬	持有本公司股份(股)	
							2013.12.31	2014.12.31
郭進平	男	57	監事會主席	2014.05-2017.05	-	是	0	0
張鳳山	男	52	監事	2014.05-2017.05	-	是	0	0
李慶毅	男	54	監事	2014.05-2017.05	-	是	0	0
賈憶民	男	54	監事	2014.05-2017.05	-	是	0	0
姜力孚	男	51	監事	2014.10-2017.05	-	是	0	0
楊華	男	51	職工監事	2014.10-2017.05	454	否	0	0
姚偉	男	58	職工監事	2014.05-2017.05	793	否	0	0
李家民	男	51	職工監事	2014.05-2017.05	630	否	0	0
劉合合	男	51	職工監事	2014.05-2017.05	615	否	0	0

註：王道成先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司獨立監事。王道成先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣112仟元。

範福春先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司獨立監事。範福春先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣106仟元。

王光軍先生於2014年5月22日任期屆滿，不再擔任本公司職工監事。王光軍先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣483仟元。

王立新先生因工作需要於2014年8月26日向本公司監事會提交辭呈，辭去監事職務。

李鸞光先生因工作變動於2014年8月26日向本公司監事會提交辭呈，辭去職工監事職務。李鸞光先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣529仟元。

本公司現任監事簡歷如下：

郭進平，57歲，現任本公司監事會主席，同時兼任法律事務部總經理，中國石油集團總經理助理、總法律顧問和法律事務部主任。郭先生是教授級高級經濟師，在職研究生畢業，在中國石油天然氣行業擁有逾30年的工作經驗。1996年11月起任中國石油天然氣總公司政策法規局總經濟師。1998年10月起任中國石油集團發展研究部副主任。1999年9月起任本公司法律事務部總經理。2005年9月起兼任中國石油集團法律事務部主任。2007年11月起任本公司法律事務部總經理，中國石油集團總法律顧問兼法律事務部主任。2011年5月起被聘任為本公司監事。2014年4月起兼任中國石油集團總經理助理。2014年5月起任本公司監事會主席。

張鳳山，52歲，現任本公司監事，同時兼任本公司安全總監，兼任中國石油集團安全副總監。張先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有近35年的工作經驗。2000年7月起任遼河石油勘探局副局長。2002年5月起兼任遼河石油勘探局安全總監。2004年8月起任遼河石油勘探局局長。2008年2月起任長城鑽探工程有限公司總經理。2008年7月起任長城鑽探工程有限公司執行董事。2012年6月起任本公司安全環保與節能部總經理，兼任中國石油集團安全環保與節能部總經理。2014年5月起被聘任為本公司監事。2014年7月起任本公司安全總監，兼任中國石油集團安全副總監。

李慶毅，54歲，現任本公司監事，同時兼任本公司審計部總經理、中國石油集團審計部總經理、審計服務中心主任。李先生是高級會計師，經濟學碩士，在中國石油天然氣行業擁有近35年的工作經驗。1999年6月起任錦西煉油化工總廠總會計師。1999年10月起任錦西石化公司副總經理兼總會計師。2000年11月起任中國石油集團資本運營部主任。2007年4月起任物資裝備（集團）總公司總經理。2007年12月起任中國石油集團裝備製造分公司總經理。2010年9月起任中國石油集團審計服務中心主任。2011年8月起任本公司審計部副總經理兼審計服務中心主任。2012年9月起任本公司審計部總經理兼審計服務中心主任。2013年5月起被聘任為本公司監事。

賈憶民，54歲，現任本公司監事，同時兼任本公司資本運營部總經理、中國石油集團資本運營部總經理。賈先生是教授級高級會計師、碩士，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。2000年2月起任本公司財務部副總經理。2007年7月起任本公司預算管理辦公室主任，兼任中國石油集團預算管理辦公室主任。2011年5月起任本公司預算管理部總經理，兼任中國石油集團預算管理部總經理。2013年11月起任本公司資本運營部總經理，兼任中國石油集團資本運營部總經理。2014年5月起被聘任為本公司監事。

姜力孚，51歲，現任本公司監事，同時兼任本公司企業管理部（內控與風險管理部）總經理、中國石油集團企業管理部（內控與風險管理部）總經理。姜先生是教授級高級經濟師，博士，在中國石油天然氣行業擁有近20年的工作經驗。2003年8月起任本公司資本運營部副總經理。2005年5月起任中國石油集團規劃計劃部副主任。2007年6月起任本公司規劃計劃部副總經理，同時兼任中國石油集團規劃計劃部副主任。2014年4月起任本公司企業管理部（內控與風險管理部）總經理，同時兼任中國石油集團企業管理部（內控與風險管理

部）總經理。2014年10月起被聘任為本公司監事。

楊華，51歲，現任本公司職工監事，同時兼任中國石油長慶油田分公司總經理、長慶石油勘探局局長。楊先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有逾30年的工作經驗。2002年10月起任長慶油田分公司副總經理。2008年2月起任長慶油田分公司常務副總經理。2014年1月起任長慶油田分公司主要負責人。2014年7月起任中國石油長慶油田分公司總經理、長慶石油勘探局局長。2014年10月起被聘任為本公司監事。

姚偉，58歲，現任本公司職工監事，同時兼任中亞天然氣管道有限公司主要負責人。姚先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有近40年的工作經驗。1995年7月起任北京天然氣集輸公司副經理。2001年4月起任北京華油天然氣公司副總經理。2007年4月起任中國石油管道公司總經理。2011年5月起被聘任為本公司監事。2014年10月起任中亞天然氣管道有限公司主要負責人。

李家民，51歲，現任本公司職工監事，同時兼任中國石油蘭州石化公司總經理、蘭州石油化工公司總經理。李先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油化工行業擁有近30年的工作經驗。2004年8月起任中國石油蘭州石化公司副總經理、安全總監。2012年3月起任中國石油蘭州石化公司總經理、蘭州石油化工公司總經理。2014年5月起被聘任為本公司監事。

劉合合，51歲，現任本公司職工監事，同時兼任中國石油內蒙古銷售公司總經理。劉先生是教授級高級經濟師，大學文化，在中國石油石化行業擁有近30年的工作經驗。2004年4月起任中國石油華東銷售公司總經理。2008年12月起任中國石油華東（上海）銷售公司總經理。2009年11月起任中國石油內蒙古銷售公司總經理。2011年5月起被聘任為本公司監事。



### (3) 高級管理人員

本公司現任高級管理人員有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	高級管理人員任期	2014 年在本公司領取的報酬總額 (人民幣千元)	是否在股東單位領取報酬	持有本公司股份 (股)	
							2013.12.31	2014.12.31
孫龍德	男	52	副總裁	2007.06-	893	否	0	0
趙政璋	男	58	副總裁	2008.05-	892	否	0	0
黃維和	男	57	副總裁	2011.10-	893	否	0	0
徐福貴	男	57	副總裁	2011.10-	780	否	0	0
于毅波	男	51	財務總監	2013.03-	795	否	0	0
藺愛國	男	56	總工程師	2007.06-	773	否	0	0
王立華	女	58	副總裁	2014.06-	509	否	0	0
吳恩來	男	54	董事會秘書	2013.11-	876	否	0	0
呂功訓	男	57	副總裁	2014.06-	564	否	0	0

註：薄啓亮先生因工作崗位調整，於2014年4月26日起不再擔任本公司副總裁。薄啓亮先生2014年度在本公司領取的報酬總額為人民幣203千元。

本公司高級管理人員簡歷如下：

孫龍德，52歲，現任本公司副總裁，同時兼任中國石油集團諮詢中心主任。孫先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油地質行業擁有逾30年的工作經驗。1994年1月起任勝利石油管理局現河採油廠副總地質師、東辛採油廠副廠長。1997年4月起任勝利石油管理局勘探事業部第一副主任。1997年9月起任勝利石油管理局勘探開發公司經理。1997年11月起任塔里木石油勘探開發指揮部總地質師。1999年9月起任中國石油塔里木油田公司副總經理。2002年7月起任中國石油塔里木油田公司總經理。2007年6月起被聘任為本公司副總裁。2011年12月當選中國工程院院士。2014年4月起兼任中國石油集團諮詢中心主任。

趙政璋，58歲，現任本公司副總裁兼勘探與生產分公司總經理，同時兼任中國石油集團副總經理。趙先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有近30年的工作經驗。1996年6月起任中國石油天然氣總公司新區勘探事業部副主任。1996年11月起任中國石油

天然氣總公司勘探局副局長兼新區勘探事業部主任。1998年10月起任中國石油集團油氣勘探部副主任。1999年9月起任中國石油勘探與生產公司籌備組成員。1999年12月起任中國石油勘探與生產公司副總經理。2005年1月起任中國石油勘探與生產公司主要負責人、副總經理。2006年1月起任中國石油勘探與生產公司總經理。2008年5月起任本公司副總裁兼勘探與生產分公司總經理。2013年8月兼任長慶油田公司總經理、長慶石油勘探局局長。2014年7月起兼任中國石油集團副總經理。

黃維和，57歲，現任本公司副總裁兼天然氣與管道分公司總經理。黃先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有逾30年的工作經驗。1998年12月起任管道局副局長。1999年11月起任管道局副局長兼總工程師。2000年10月起任中國石油管道分公司總經理。2002年5月起兼任中國石油西氣東輸管道分公司總經理。2002年11月起任中國石油西氣東輸管道分公司總經理。2002年12月起任本公司天然氣與管道分公司總經理兼西氣東輸管道分公司總經理，2006年2月起不再兼任西氣東輸管道分公司總經理職務。2008年5月起被聘

任為本公司總工程師兼天然氣與管道分公司總經理，2011年10月起被聘任為本公司副總裁。

徐福貴，57歲，現任本公司副總裁兼煉油與化工分公司總經理。徐先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油石化行業擁有逾30年的工作經驗。1995年11月起任新疆石油管理局獨山子石油化工總廠副廠長。1999年7月起任新疆石油管理局獨山子石油化工總廠廠長，同年9月起任獨山子石化分公司總經理。2011年9月起任本公司煉油與化工分公司總經理。2011年10月起被聘任為本公司副總裁。

于毅波，51歲，現任本公司財務總監。于先生是教授級高級會計師，博士，畢業於日本一橋大學商學院，在中國石油天然氣行業擁有近20年的工作經驗。1998年11月起任中油財務有限責任公司總裁助理。1999年2月起任中國石油集團上市籌備組成員。1999年11月起任本公司財務部副總經理。2002年3月起任中國石油大港油田分公司副總經理。2002年10月起任本公司財務部副總經理。2003年4月起任本公司資本運營部總經理。2008年5月至2011年5月任本公司監事。2013年3月被聘任為本公司財務總監。

蘭愛國，56歲，現任本公司總工程師，同時兼任石油化工研究院院長。蘭先生是教授級高級工程師，大學文化，在中國石油石化行業擁有逾30年的工作經驗。1993年7月起任齊魯石化公司勝利煉油廠副廠長、常務副廠長。1996年5月起任大連西太平洋石油化工有限公司副總經理。1998年8月起任大連西太平洋石油化工有限公司總經理。2002年12月起任本公司煉油與銷售分公司總經理。2007年6月起被聘任為本公司總工程師。2011年2月起兼任石油化工研究院院長。

王立華，58歲，現任本公司副總裁，同時兼任中國石油國際事業有限公司執行董事、主要負責人，中國聯合石油有限責任公司董事長。王女士是教授級高級經濟師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有近35年工作經驗。1997年9月起任中國聯合石油有限責任公司

副總經理。1998年10月起任中國聯合石油有限責任公司總經理。2002年2月起兼任中國石油國際事業有限公司總經理。2006年7月起兼任中國石油國際事業有限公司（中國聯合石油有限責任公司）安全總監。2007年11月起任中國石油集團副總經濟師兼中國石油國際事業有限公司（中國聯合石油有限責任公司）總經理、安全總監。2009年1月起兼任中國石油國際事業有限公司執行董事。2009年6月不再兼任中國石油國際事業有限公司（中國聯合石油有限責任公司）安全總監職務。2012年4月起兼任中國石油國際事業有限公司（中國聯合石油有限責任公司）安全總監。2014年6月起被聘任為本公司副總裁，不再兼任中國石油集團副總經濟師職務。2014年6月起兼任中國聯合石油有限責任公司董事長，7月起兼任中國石油國際事業有限公司主要負責人，不再兼任中國石油國際事業有限公司（中國聯合石油有限責任公司）總經理、安全總監職務。

吳恩來，54歲，現任本公司董事會秘書，同時兼任中國石油天然氣香港有限公司執行董事、總經理，昆侖能源有限公司董事、董事局主席。吳先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油石化行業擁有逾30年的工作經驗。1997年8月起任塔里木石化工程建設指揮部副指揮。2002年8月起任中國石油集團資本運營部副主任。2004年1月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理。2005年5月起任中國石油廣西石化分公司籌備組組長。2005年10月起任本公司廣西石化分公司總經理。2012年9月起兼任本公司駐廣西地區企業協調組組長。2013年11月起被委任為本公司董事會秘書。2013年12月兼任中國石油天然氣香港有限公司執行董事、總經理，昆侖能源有限公司董事、董事局主席。

呂功訓，57歲，現任本公司副總裁，同時兼任海外勘探開發分公司總經理、中國石油天然氣勘探開發公司總經理。呂先生是教授級高級工程師，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。2006年10月起任勘探開發公司副總經理兼安全總監。2007年9月起任土庫曼阿姆河天然氣公司總經理。2008年12月起任中國石油（土庫曼斯坦）阿姆河天然氣公司總經理。2012年12月起任哈薩克

斯坦公司總經理、中亞天然氣管道公司總經理、中亞地區企業協調組組長。2014年5月起任海外勘探開發分公司總經理、中國石油天然氣勘探開發公司總經理。2014年6月起被聘任為本公司副總裁。

## 2、被選舉或離任的董事、監事及聘任或解聘的高級管理人員情況

本公司於2014年5月22日召開2013年度股東大會，會議批准《關於公司董事會換屆選舉的議案》和《關於公司監事會換屆選舉的議案》。

股東大會批准選舉周吉平先生、廖永遠先生、汪東進先生、喻寶才先生、沈殿成先生、劉躍珍先生和劉宏斌先生為本公司董事，選舉陳志武先生、理查德·馬茨基先生和林伯強先生為本公司獨立非執行董事。上述董事當選後組成本公司第六屆董事會。李新華先生和王國樑先生不再擔任本公司董事，劉鴻儒先生、Franco Bernabè先生、李勇武先生和崔俊慧先生不再擔任本公司獨立非執行董事。

股東大會批准選舉王立新先生、郭進平先生、李慶毅先生、賈憶民先生、張鳳山先生為本公司監事。經本公司職工選舉，選舉同意李鸞光先生、姚偉先生、李家民先生和劉合合先生為本公司職工監事。上述年度股東大會選舉產生的五名監事與四名職工監事共同組成本公司第六屆監事會。王光軍先生不再擔任本公司職工監事，王道成先生和範福春先生不再擔任本公司獨立監事。

本公司2014年5月22日召開第六屆董事會第一次會議，選舉周吉平先生為本公司董事長，廖永遠先生、汪東進先生為本公司副董事長，廖永遠先生不再擔任本公司副總裁。

本公司2014年5月22日召開第六屆監事會第一次會議，選舉郭進平先生為本公司監事會主席。

王立新先生因國家相關部門出台了紀委書記不得兼職的規定，辭任本公司監事職務，該辭任於2014年8月26日起生效。

李鸞光先生因已調動至中國石油集團工作，辭任本公司監事職務，該辭任於2014年8月26日起生效。

姜力孚先生和張必貽先生於2014年10月29日召開的2014年第一次臨時股東大會上被選舉為本公司監事及獨立非執行董事。

楊華先生於2014年10月29日任本公司職工監事。

薄啓亮先生因工作崗位調整，已於2014年4月26日起不再擔任本公司副總裁職務。

2014年6月23日，公司召開2014年第四次臨時董事會會議，聘任王立華女士和呂功訓先生為本公司副總裁。

廖永遠先生於2015年3月17日向本公司提請辭呈，辭去非執行董事和副董事長職務，該辭呈即日生效。

## 3、董事、監事在公司股本中的權益

截至2014年12月31日止，本公司所有董事及監事概無擁有本公司或《證券及期貨條例》第XV部所指的相關法團的任何股份、相關股份或債券證的權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬應記錄於《證券及期貨條例》第352條所指的登記冊或應根據《標準守則》由董事及監事通知本公司和香港聯交所者。

## 4、董事、監事的服務合同

本公司或其他任何附屬公司概無與上述任何董事或監事訂立或擬訂立服務合同。本公司各董事和監事概無與本公司簽訂一年內若由本公司終止合同時須作出賠償（法定賠償除外）的服務合同。

## 5、董事、監事的合約權益

各董事、監事概無在本公司或任何附屬公司於年內所訂立的重大合約中直接或間接擁有任何個人的實際權益。

## 6、高級管理人員薪酬制度

本公司的高級管理人員均已與本公司訂立了績效

下表列出了截至2014年12月31日止各板塊的員工人數：

	員工人數（人）	佔員工總數的百分比（%）
勘探與生產	298,014	55.74
煉油與化工	155,321	29.05
銷售	59,015	11.04
天然氣與管道	16,707	3.12
其他*	5,595	1.05
合計	534,652	100.00

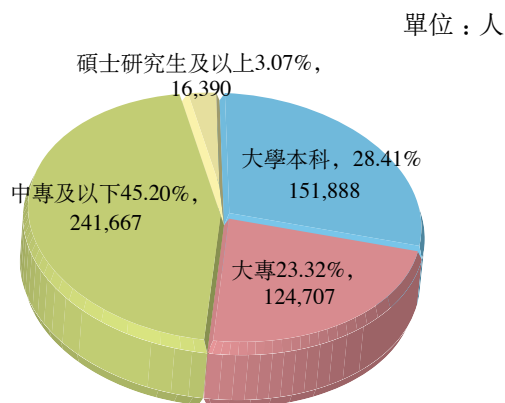
\* 包括公司總部機關、專業公司和勘探開發研究院、規劃總院、石化研究院等單位的員工人數。

合同。本公司制訂的高級管理人員薪酬制度將高級管理人員的經濟利益與本公司的運營業績結合。

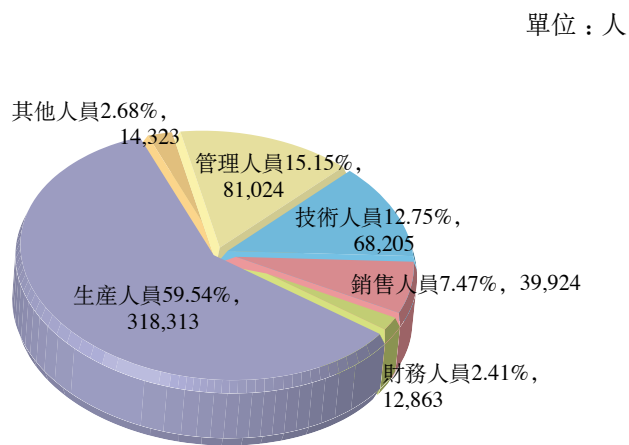
## 7、本集團員工情況

截至2014年12月31日止，本集團擁有員工534,652名（不包括各類市場化臨時性、季節性用工人數319,346名）及離退休人員109,998名。

下圖列出了截至2014年12月31日止員工教育程度：



下圖列出了截至2014年12月31日止員工專業結構：





## 8、員工薪酬政策

本公司按照對內公平、對外具有一定競爭力的要求，根據各類崗位人員特點制定了不同的薪酬制度，地區公司經營班子成員實行年薪制，管理和專業技術人員實行崗位工資制，操作服務人員實行崗位技能工資制。此外，還對高層次技術、技能人才實行了技術津貼、技能津貼制度。各崗位員工的薪酬收入，根據崗位層級、個人能力、業績貢獻等確定，並根據各相關因素的變化適時調整。

## 9、員工福利計劃

本公司員工福利計劃詳情列載於本年度報告按國際財務報告準則編製的財務報表附註33。

## 10、員工培訓

本公司始終高度重視員工培訓，將其作為落實人才強企戰略、提高員工素質、提升企業競爭力和構建和諧企業的重要舉措。公司員工培訓以基本理論、政策法規、崗位知識、安全知識、文化素養和技能訓練等為基本內容，全面實施經營管理人員“能力建設培訓工程”、專業技術人員“技術創新培訓工程”、操作技能人員“技能提升培訓工程”、國際化人才“千人培訓工程”四個人才培訓工程，多層次、多渠道、多方式大規模開展人才培訓，較好滿足了公司發展需求和人才隊伍建設要求。

## 11、核心技術團隊或關鍵技術人員

本公司報告期內核心技術團隊或關鍵技術人員（非董事、監事、高級管理人員）無重大變動。



## 原油天然氣儲量資料

下表所列本公司已評估探明儲量和探明開發儲量（基準日分別為2012年12月31日，2013年12月31日和2014年12月31日）。此表乃根據獨立工程顧問公司DeGolyer and MacNaughton、Gaffney, Cline & Associates(GCA Singapore)、Gaffney, Cline & Associates (GCA Houston)、McDaniel & Associates、Ryder Scott和GLJ的報告編製而成的。

	原油（百萬桶）	天然氣（十億立方英尺）	合計（油當量百萬桶）
<b>探明開發和未開發儲量</b>			
基準日 2012 年 12 月 31 日的儲量	11,018.0	67,581.2	22,281.5
對以前估計值的修正	(124.0)	(6,415.4)	(1,193.1)
擴邊和新發現	774.8	10,958.7	2,601.3
提高採收率	84.4	-	84.4
當年產量	(932.9)	(2,801.9)	(1,400.0)
基準日 2013 年 12 月 31 日的儲量	10,820.3	69,322.6	22,374.1
對以前估計值的修正	(16.1)	(2,707.4)	(467.2)
擴邊和新發現	645.6	7,511.1	1,897.4
提高採收率	94.0	-	94.0
出售	(4.9)	-	(4.9)
當年產量	(945.5)	(3,028.8)	(1,450.4)
基準日 2014 年 12 月 31 日的儲量	10,593.4	71,097.5	22,443.0
<b>探明開發儲量</b>			
基準日為 2012 年 12 月 31 日	7,395.7	31,606.5	12,663.4
其中：國內	7,016.4	31,244.1	12,223.7
海外	379.3	362.4	439.7
基準日為 2013 年 12 月 31 日	7,219.6	32,813.1	12,688.5
其中：國內	6,801.3	32,123.2	12,155.2
海外	418.3	689.9	533.3
基準日為 2014 年 12 月 31 日	7,253.5	35,823.9	13,224.2
其中：國內	6,816.2	35,061.1	12,659.8
海外	437.3	762.8	564.4
<b>探明未開發儲量</b>			
基準日為 2012 年 12 月 31 日	3,622.3	35,974.8	9,618.1
其中：國內	3,202.6	35,202.0	9,069.6
海外	419.7	772.8	548.5
基準日為 2013 年 12 月 31 日	3,600.7	36,509.5	9,685.6
其中：國內	3,175.8	35,961.3	9,169.4
海外	424.9	548.2	516.2
基準日為 2014 年 12 月 31 日	3,339.9	35,273.6	9,218.8
其中：國內	2,919.3	34,774.4	8,715.0
海外	420.6	499.2	503.8



## 儲量估算的內部控制

本公司設有儲量評估領導小組，該小組由本公司負責上游業務的副總裁任組長。

本公司近年來推行油氣儲量評估和審計人員職業資格認證管理，已建立了覆蓋總部和各地區公司的儲量評估師和審計師隊伍，負責公司儲量評估和審計工作。同時，我們在勘探與生產板塊設有專職的儲量管理部門，該部門的管理人員和員工平均在石油行業擁有20年以上的專業技術經驗和10年以上SEC準則儲量評估經驗，數名成員擁有儲量專業領域的國家級註冊資質。各地區公司設有儲量管理委員會和多專業的儲量研究室。本公司儲量評估的技術負責人為勘探與生產板塊儲量管理處處長張君峰先生。張先生為地質學博士，在油氣勘探開發領域有15年以上的工作經歷，長期從事儲量研究和管理。自2009年以來作為公司的主要技術負責人負責監督公司儲量評估的準備以及油氣儲量評估的技術和管理工作。各地區儲量研究室負責本地區新發現儲量的計算和已有儲量的更新評估。評估結果由各地區公司和勘探與生產分公司實行兩級審查，最後由本公司儲量評估領導小組審定。

同時，本公司聘請獨立第三方評估公司按SEC的準則，對公司年度評估的證實儲量再進行獨立的評估。第三方評估的證實儲量按SEC要求進行披露。



**KPMG Huazhen**  
**(Special General Partnership)**  
8th Floor, Tower E2  
Oriental Plaza  
1 East Chang An Avenue  
Beijing 100738  
China

毕马威华振  
会计师事务所  
(特殊普通合伙)  
中国北京  
东长安街1号  
东方广场东2办公楼8层  
邮政编码: 100738

Telephone 电话 +86 (10) 8508 5000  
Fax 传真 +86 (10) 8518 5111  
Internet 网址 kpmg.com/cn

## 審計報告

畢馬威華振審字第1500559號

中國石油天然氣股份有限公司全體股東：

我們審計了後附的中國石油天然氣股份有限公司（以下簡稱“貴公司”）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、合併及公司現金流量表、合併及公司股東權益變動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貴公司管理層的責任，這種責任包括：（1）按照中華人民共和國財政部頒佈的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，包括對由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。





## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1500559號

### 三、審計意見

我們認為，貴公司財務報表在所有重大方面按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則的規定編製，公允反映了貴公司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合併及公司現金流量。

畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)

中國註冊會計師

龔偉禮

中國 北京

段瑜華

二〇一五年三月二十六日

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年 12 月 31 日合併及公司資產負債表

(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

資產	附註	2014年	2013年	2014年	2013年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動資產</b>					
貨幣資金	7	76,021	57,250	38,507	27,484
應收票據	8	12,827	14,360	9,743	10,973
應收賬款	9a	53,104	64,027	6,405	4,694
預付款項	10	22,959	11,445	4,979	4,397
其他應收款	9b	17,094	17,802	98,644	55,676
存貨	11	165,977	227,017	124,046	173,290
其他流動資產		43,326	39,052	30,244	27,724
<b>流動資產合計</b>		<b>391,308</b>	<b>430,953</b>	<b>312,568</b>	<b>304,238</b>
<b>非流動資產</b>					
可供出售金融資產	12	2,133	1,603	1,449	1,271
長期股權投資	13	116,570	116,289	365,681	320,849
固定資產	14	621,264	559,346	365,366	422,676
油氣資產	15	880,482	801,083	586,889	535,733
在建工程	17	240,340	282,325	123,608	154,378
工程物資	16	5,200	5,762	3,070	4,218
無形資產	18	67,489	62,592	52,186	49,131
商譽	19	7,233	7,225	-	119
長期待攤費用	20	28,727	26,424	23,131	22,966
遞延所得稅資產	33	14,995	11,226	10,331	9,163
其他非流動資產		29,635	37,176	14,286	18,908
<b>非流動資產合計</b>		<b>2,014,068</b>	<b>1,911,051</b>	<b>1,545,997</b>	<b>1,539,412</b>
<b>資產總計</b>		<b>2,405,376</b>	<b>2,342,004</b>	<b>1,858,565</b>	<b>1,843,650</b>

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

中國石油天然氣股份有限公司  
2014年12月31日合併及公司資產負債表（續）

（除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元）

負債及股東權益	附註	2014年	2013年	2014年	2013年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動負債</b>					
短期借款	22	115,333	110,894	107,541	126,463
應付票據	23	5,769	832	5,348	8
應付賬款	24	240,253	298,075	142,903	170,431
預收款項	25	54,007	46,804	38,306	29,748
應付職工薪酬	26	5,903	4,836	3,980	3,403
應交稅費	27	46,641	69,718	31,036	46,311
其他應付款	28	54,476	27,025	24,532	20,793
一年內到期的非流動負債	30	53,795	81,873	40,048	55,089
其他流動負債		3,652	5,432	2,406	2,628
<b>流動負債合計</b>		<b>579,829</b>	<b>645,489</b>	<b>396,100</b>	<b>454,874</b>
<b>非流動負債</b>					
長期借款	31	298,803	211,708	212,830	169,775
應付債券	32	71,498	91,154	71,000	91,000
預計負債	29	109,154	94,531	72,999	61,291
遞延所得稅負債	33	15,824	15,087	-	-
其他非流動負債		12,508	14,127	5,230	4,773
<b>非流動負債合計</b>		<b>507,787</b>	<b>426,607</b>	<b>362,059</b>	<b>326,839</b>
<b>負債合計</b>		<b>1,087,616</b>	<b>1,072,096</b>	<b>758,159</b>	<b>781,713</b>
<b>股東權益</b>					
股本	34	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	35	115,492	115,552	127,830	127,888
專項儲備		10,345	8,922	7,027	6,398
其他綜合收益	49	(19,725)	(13,832)	460	(49)
盈餘公積	36	184,737	175,051	173,645	163,959
未分配利潤	37	702,140	664,136	608,423	580,720
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>		<b>1,176,010</b>	<b>1,132,850</b>	<b>1,100,406</b>	<b>1,061,937</b>
少數股東權益	38	141,750	137,058	-	-
<b>股東權益合計</b>		<b>1,317,760</b>	<b>1,269,908</b>	<b>1,100,406</b>	<b>1,061,937</b>
<b>負債及股東權益總計</b>		<b>2,405,376</b>	<b>2,342,004</b>	<b>1,858,565</b>	<b>1,843,650</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

中國石油天然氣股份有限公司

2014 年度合併及公司利潤表

(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	2014年度	2013年度	2014年度	2013年度
		合併	合併	公司	公司
營業收入	39	2,282,962	2,258,124	1,409,862	1,362,289
減：營業成本	39	(1,735,354)	(1,701,840)	(1,073,099)	(1,004,735)
營業稅金及附加	40	(227,774)	(238,663)	(173,590)	(177,578)
銷售費用	41	(63,207)	(60,036)	(46,984)	(44,581)
管理費用	42	(84,595)	(90,564)	(60,674)	(64,887)
財務費用	43	(24,877)	(21,897)	(21,694)	(22,169)
資產減值損失	44	(5,575)	(4,182)	(2,361)	(4,036)
加：投資收益	45	12,297	10,769	60,061	62,672
營業利潤		153,877	151,711	91,521	106,975
加：營業外收入	46a	13,274	38,735	20,820	42,054
減：營業外支出	46b	(10,383)	(12,430)	(8,370)	(9,443)
利潤總額		156,768	178,016	103,971	139,586
減：所得稅費用	47	(37,734)	(35,787)	(7,107)	(5,230)
淨利潤		119,034	142,229	96,864	134,356
歸屬於：					
母公司股東		107,173	129,577	96,864	134,356
少數股東		11,861	12,652	-	-
每股收益					
基本每股收益（人民幣元）	48	0.59	0.71	0.53	0.73
稀釋每股收益（人民幣元）	48	0.59	0.71	0.53	0.73
其他綜合（損失）/ 收益		(7,307)	(11,605)	509	(308)
歸屬於母公司股東的其他綜合（損失）/ 收益的稅後淨額		(5,893)	(9,022)	509	(308)
以後將重分類進損益的其他綜合（損失）/ 收益					
其中：					
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 / （損失）中享有的份額		159	(218)	369	(288)
可供出售金融資產公允價值變動損益		106	37	140	(20)
外幣財務報表折算差額		(6,158)	(8,841)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合損失的稅後淨額		(1,414)	(2,583)	-	-
綜合收益總額		111,727	130,624	97,373	134,048
歸屬於：					
母公司股東		101,280	120,555	97,373	134,048
少數股東		10,447	10,069	-	-

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2014 年度合併及公司現金流量表**  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	2014年度	2013年度	2014年度	2013年度
		合併	合併	公司	公司
<b>經營活動產生的現金流量</b>					
銷售商品、提供勞務收到的現金		2,678,332	2,634,463	1,648,475	1,583,349
收到的稅費返還		10,017	9,019	9,117	8,521
收到其他與經營活動有關的現金		9,839	5,720	25,000	16,088
經營活動現金流入小計		2,698,188	2,649,202	1,682,592	1,607,958
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,732,049)	(1,764,275)	(1,009,324)	(993,503)
支付給職工以及為職工支付的現金		(119,762)	(115,772)	(87,705)	(85,073)
支付的各项稅費		(408,015)	(400,757)	(280,728)	(272,377)
支付其他與經營活動有關的現金		(81,885)	(79,869)	(70,524)	(73,142)
經營活動現金流出小計		(2,341,711)	(2,360,673)	(1,448,281)	(1,424,095)
經營活動產生的現金流量淨額	51a	356,477	288,529	234,311	183,863
<b>投資活動產生的現金流量</b>					
收回投資收到的現金		6,499	1,294	249	25
取得投資收益所收到的現金		13,096	11,702	58,509	63,720
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		7,351	38,828	7,230	38,868
投資活動現金流入小計		26,946	51,824	65,988	102,613
購建固定資產、油氣資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(312,357)	(310,223)	(191,135)	(174,030)
投資支付的現金		(5,427)	(8,111)	(4,742)	(17,418)
投資活動現金流出小計		(317,784)	(318,334)	(195,877)	(191,448)
投資活動產生的現金流量淨額		(290,838)	(266,510)	(129,889)	(88,835)
<b>籌資活動產生的現金流量</b>					
吸收投資收到的現金		1,587	14,415	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		1,587	14,415	-	-
取得借款收到的現金		743,602	601,218	348,613	339,937
收到其他與籌資活動有關的現金		403	263	72	155
籌資活動現金流入小計		745,592	615,896	348,685	340,092
償還債務支付的現金		(699,434)	(546,936)	(359,436)	(341,496)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(88,686)	(80,263)	(82,555)	(77,472)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(8,172)	(5,404)	-	-
子公司資本減少		(17)	(10)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金		(1,767)	(926)	(93)	(242)
籌資活動現金流出小計		(789,904)	(628,135)	(442,084)	(419,210)
籌資活動產生的現金流量淨額		(44,312)	(12,239)	(93,399)	(79,118)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		1,044	(1,768)	-	-
現金及現金等價物淨增加額	51b	22,371	8,012	11,023	15,910
加：期初現金及現金等價物餘額		51,407	43,395	27,484	11,574
期末現金及現金等價物餘額	51c	73,778	51,407	38,507	27,484

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2014 年度合併股東權益變動表**  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	歸屬於母公司股東權益						少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤		
<b>2013 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	115,573	10,054	(4,810)	161,623	598,686	116,619	1,180,766
<b>2013 年度增減變動額</b>								
綜合收益總額	-	-	-	(9,022)	-	129,577	10,069	130,624
專項儲備 - 安全生產費								
本期提取	-	-	6,809	-	-	-	100	6,909
本期使用	-	-	(7,941)	-	-	2,779	(57)	(5,219)
利潤分配								
提取盈餘公積	-	-	-	-	13,436	(13,436)	-	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(53,470)	(4,147)	(57,617)
其他權益變動								
收購子公司	-	-	-	-	-	-	117	117
與少數股東的權益性交易	-	-	-	-	-	-	(99)	(99)
少數股東資本投入	-	(20)	-	-	-	-	14,435	14,415
子公司資本減少	-	-	-	-	-	-	(10)	(10)
處置子公司	-	1	-	-	-	-	(117)	(116)
其他	-	(2)	-	-	(8)	-	148	138
<b>2013 年 12 月 31 日餘額</b>	<u>183,021</u>	<u>115,552</u>	<u>8,922</u>	<u>(13,832)</u>	<u>175,051</u>	<u>664,136</u>	<u>137,058</u>	<u>1,269,908</u>
<b>2014 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	115,552	8,922	(13,832)	175,051	664,136	137,058	1,269,908
<b>2014 年度增減變動額</b>								
綜合收益總額	-	-	-	(5,893)	-	107,173	10,447	111,727
專項儲備 - 安全生產費								
本期提取	-	-	7,536	-	-	-	192	7,728
本期使用	-	-	(6,251)	-	-	-	(164)	(6,415)
利潤分配								
提取盈餘公積	-	-	-	-	9,686	(9,686)	-	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(59,475)	(7,429)	(66,904)
其他權益變動								
收購子公司	-	(48)	-	-	-	-	53	5
與少數股東的權益性交易	-	-	-	-	-	-	(13)	(13)
少數股東資本投入	-	(9)	-	-	-	-	1,695	1,686
子公司資本減少	-	-	-	-	-	-	(28)	(28)
處置子公司	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)
其他	-	(3)	138	-	-	(8)	6	133
<b>2014 年 12 月 31 日餘額</b>	<u>183,021</u>	<u>115,492</u>	<u>10,345</u>	<u>(19,725)</u>	<u>184,737</u>	<u>702,140</u>	<u>141,750</u>	<u>1,317,760</u>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度公司股東權益變動表  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
<b>2013 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	127,877	7,080	259	150,523	511,270	980,030
<b>2013 年度增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	(308)	-	134,356	134,048
專項儲備 - 安全生產費							
本期提取	-	-	5,825	-	-	-	5,825
本期使用	-	-	(6,507)	-	-	1,986	(4,521)
利潤分配							
提取盈餘公積	-	-	-	-	13,436	(13,436)	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(53,470)	(53,470)
其他	-	11	-	-	-	14	25
<b>2013 年 12 月 31 日餘額</b>	183,021	127,888	6,398	(49)	163,959	580,720	1,061,937
<b>2014 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	127,888	6,398	(49)	163,959	580,720	1,061,937
<b>2014 年度增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	509	-	96,864	97,373
專項儲備 - 安全生產費							
本期提取	-	-	6,160	-	-	-	6,160
本期使用	-	-	(5,669)	-	-	-	(5,669)
利潤分配							
提取盈餘公積	-	-	-	-	9,686	(9,686)	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(59,475)	(59,475)
其他	-	(58)	138	-	-	-	80
<b>2014 年 12 月 31 日餘額</b>	183,021	127,830	7,027	460	173,645	608,423	1,100,406

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

## 1 公司簡介

中國石油天然氣股份有限公司（“本公司”）是由中國石油天然氣集團公司（“中國石油集團”）根據中華人民共和國（“中國”）原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》（國經貿企改[1999]1024號），將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組，並由中國石油集團作為獨家發起人，以發起方式於1999年11月5日註冊成立的股份有限公司。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其子公司統稱為“本集團”。

本集團主要業務包括：(i) 原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售；(ii) 原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售；(iii) 煉油產品的銷售及貿易業務；及(iv) 天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。本集團主要子公司的情況詳見附註6(1)。

本財務報表由本公司董事會於2015年3月26日批准報出。

## 2 編製基礎

本財務報表按照中國財政部（“財政部”）頒佈的企業會計準則及其他相關規定（以下合稱“企業會計準則”）的要求編製。本公司以持續經營為基礎編製財務報表。

## 3 遵循企業會計準則的聲明

本公司2014年度財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司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等有關信息。

此外，本公司的財務報表同時符合中國證券監督管理委員會（“證監會”）2014年修訂的《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。

## 4 重要會計政策和會計估計

### (1) 會計年度

會計年度為公曆1月1日起至12月31日止。

### (2) 營業週期

本公司將從原油、天然氣等資產的勘探或購買起，經過開採、運輸、加工等過程，至實現現金及現金等價物的期間作為正常營業週期。



### (3) 記賬本位幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本集團合併財務報表以人民幣列示。

### (4) 計量屬性

除特別說明採用公允價值、可變現淨值、現值等計量屬性之外，一般採用歷史成本計量。

### (5) 外幣折算

#### (a) 外幣交易

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為人民幣入賬。

於資產負債表日，外幣貨幣性項目採用資產負債表日的即期匯率折算為人民幣，為購建符合借款費用資本化條件的資產而借入的外幣專門借款產生的匯兌差額在資本化期間內予以資本化；其他匯兌差額直接計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，於資產負債表日採用交易發生日的即期匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

#### (b) 外幣財務報表的折算

境外經營的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，股東權益中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。境外經營的利潤表中的收入與費用項目，採用交易發生日即期匯率的近似匯率進行折算。上述折算產生的外幣報表折算差額，在股東權益項目下的其他綜合收益中列示。境外經營的現金流量項目，採用現金流量發生日即期匯率的近似匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

### (6) 現金及現金等價物

現金及現金等價物是指庫存現金及可隨時用於支付的存款，以及持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金及價值變動風險很小的投資。

### (7) 金融工具

#### (a) 金融資產

金融資產於初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、應收款項、可供出售金融資產和持有至到期投資。金融資產的分類取決於本集團對金融資產的持有意圖和持有能力。本集團主要有應收款項、可供出售金融資產及少量以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，具體會計政策列示如下：

(i) 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，包括應收賬款、應收票據、其他應收款和貨幣資金等。

(ii) 可供出售金融資產

可供出售金融資產包括初始確認時即被指定為可供出售的非衍生金融資產及未被劃分為其他類的金融資產。自資產負債表日起12個月內將出售的可供出售金融資產在資產負債表中列示為其他流動資產。

(iii) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產主要為為滿足短期內出售目的而獲得的金融資產，該資產在資產負債表中以交易性金融資產列示。衍生工具通常歸類為交易性金融資產。但是，被指定且為有效套期工具的衍生工具除外。

(iv) 確認和計量

金融資產於本集團成為金融工具合同的一方時，按公允價值在資產負債表內確認。以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，取得時發生的相關交易費用計入當期損益。應收款項及可供出售金融資產的相關交易費用計入初始確認金額。當收取某項金融資產現金流量的合同權利已終止或該金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬已轉移時，終止確認該金融資產。

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和可供出售金融資產按照公允價值進行後續計量，但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，按照成本計量；應收款項採用實際利率法，以攤餘成本計量。

除減值損失及外幣貨幣性金融資產形成的匯兌損益外，可供出售金融資產公允價值變動計入其他綜合收益，待該金融資產終止確認時，原直接計入權益的公允價值變動累計額轉入當期損益。可供出售債務工具投資在持有期間按實際利率法計算的利息，以及被投資單位已宣告發放的與可供出售權益工具投資相關的現金股利，作為投資收益計入當期損益。

#### (v) 金融資產減值

本集團於資產負債表日對所持有的應收款項和可供出售金融資產的賬面價值進行檢查，如果有客觀證據表明某項金融資產發生減值的，計提減值準備。

以攤餘成本計量的金融資產發生減值時，按預計未來現金流量（不包括尚未發生的未來信用損失）現值低於賬面價值的差額，計提減值準備。如果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，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。

當有客觀證據表明可供出售金融資產發生減值時，原直接計入股東權益的因公允價值下降形成的累計損失予以轉出並計入減值損失。對已確認減值損失的可供出售債務工具投資，在期後公允價值上升且客觀上與確認原減值損失後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。對已確認減值損失的可供出售權益工具投資，期後公允價值上升直接計入其他綜合收益。但是，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，不得轉回。

#### (b) 金融負債

金融負債於初始確認時分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債和其他金融負債。本集團的金融負債主要為其他金融負債，包括應付款項、借款及應付債券等。

應付款項包括應付賬款、其他應付款等，以公允價值進行初始計量，並採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

借款及應付債券按其公允價值扣除交易費用後的金額進行初始計量，並採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

其他金融負債期限在一年以下（含一年）的，列示為流動負債；期限在一年以上但自資產負債表日起一年內（含一年）到期的，列示為一年內到期的非流動負債；其餘列示為非流動負債。

當金融負債的現時義務全部或部分已經解除時，終止確認該金融負債或義務已解除的部分。終止確認部分的賬面價值與支付的對價之間的差額，計入當期損益。

### (c) 金融工具的公允價值確定

存在活躍市場的金融工具, 以市場參與者在計量日發生的有序交易中, 出售一項資產所能收到或者轉移一項負債所需支付的價格確定其公允價值。不存在活躍市場的金融工具, 採用估值技術確定其公允價值。

在估計公允價值時, 考慮市場參與者在計量日對相關資產或負債進行定價時考慮的特徵 (包括資產狀況及所在位置、對資產出售或者使用的限制等), 並採用在當前情況下適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術。使用的估值技術主要包括市場法、收益法和成本法。

### (8) 存貨

存貨包括原油及其他原材料、在產品、產成品和周轉材料等, 按成本與可變現淨值孰低計量。

存貨發出時的成本主要按加權平均法核算, 產成品和在產品成本包括原油及其他原材料、直接人工以及在正常生產能力下按照一定方法分配的製造費用。周轉材料包括低值易耗品和包裝物等, 低值易耗品採用分次攤銷法、包裝物採用一次轉銷法進行攤銷。

存貨跌價準備按存貨成本高於其可變現淨值的差額計提。可變現淨值按日常活動中, 以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確定。

本集團的存貨盤存制度為永續盤存制。

### (9) 長期股權投資

長期股權投資包括本公司對子公司的股權投資、本集團對合營企業和聯營企業的股權投資。

對於企業合併形成的長期股權投資: 同一控制下企業合併取得的長期股權投資, 在合併日按照取得被合併方所有者權益在最終控制方合併財務報表中的賬面價值的份額作為投資成本; 非同一控制下企業合併取得的長期股權投資, 按照合併成本作為長期股權投資的投資成本。

對於以企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資: 支付現金取得的長期股權投資, 按照實際支付的購買價款作為初始投資成本; 發行權益性證券取得的長期股權投資, 以發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。

#### (a) 子公司

對子公司投資，在公司財務報表中按照成本法確定的金額列示，在編製合併財務報表時按權益法調整後進行合併。

採用成本法核算的長期股權投資，按照初始投資成本計量。被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為投資收益計入當期損益。

本集團主要子公司見附註6(1)。

#### (b) 合營企業和聯營企業

合營企業是指本集團與其他合營方對其實施共同控制且僅對其淨資產享有權利的一項安排；聯營企業是指本集團對其財務和經營決策具有重大影響的被投資單位。

共同控制是指按照相關約定對某項安排所享有的控制，並且該安排的相關活動（即對安排的回報產生重大影響的活動）必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。

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。

對合營企業和聯營企業投資採用權益法核算。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，以初始投資成本作為長期股權投資成本；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，其差額計入當期損益，並相應調整長期股權投資成本。

採用權益法核算時，本集團按應享有或應分擔的被投資單位的淨損益和其他綜合收益的份額分別確認當期投資損益和其他綜合收益。確認被投資單位發生的淨虧損，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對被投資單位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。被投資單位除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外股東權益的其他變動，在持股比例不變的情況下，本集團按照持股比例計算應享有或承擔的部分直接計入股東權益。被投資單位分派的利潤或現金股利於宣告分派時按照本集團應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。本集團與被投資單位之間未實現的內部交易損益按照應享有的比例計算歸屬於本集團的部分，予以抵銷，在此基礎上確認投資損益。本集團與被投資單位發生的內部交易損失，屬於資產減值損失的，全額確認該損失，相應的未實現損失不予抵銷。

(c) 長期股權投資減值

對子公司、合營企業、聯營企業的長期股權投資，當其可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。減值損失一經確認，以後期間不予轉回價值得以恢復的部分。

(10) 固定資產

固定資產包括房屋及建築物、機器設備、運輸工具以及其他。購置或新建的固定資產按取得時的成本進行初始計量。本公司在進行公司制改建時，國有股股東投入的固定資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

與固定資產有關的後續支出，在相關的經濟利益很可能流入本集團且其成本能夠可靠的計量時，計入固定資產成本；對於被替換的部分，終止確認其賬面價值；所有其他後續支出於發生時計入當期損益。

固定資產折舊採用年限平均法並按其入賬價值減去預計淨殘值後的餘額在預計可使用年限內計提。對計提了減值準備的固定資產，則在未來期間按扣除已計提固定資產減值準備後的淨額並依據尚可使用年限確定折舊額。

固定資產的預計使用年限、淨殘值率及年折舊率列示如下：

	預計使用年限	預計淨殘值率%	年折舊率%
房屋及建築物	8至40年	5	2.4至11.9
機器設備	4至30年	3至5	3.2至24.3
運輸工具	4至14年	5	6.8至23.8
其他	5至12年	5	7.9至19.0

對固定資產的預計使用年限、預計淨殘值和折舊方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

當固定資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。

當固定資產被處置、或者預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，終止確認該固定資產。固定資產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。

## (11) 油氣資產

油氣資產是指持有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設施。

為取得礦區權益而發生的成本在發生時予以資本化，按照取得時的成本進行初始計量。礦區權益取得後發生的探礦權使用費、採礦權使用費和租金等維持礦區權益的支出計入當期損益。

中國國土資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發探礦許可證。

未探明礦區權益不計提折耗，除此之外的油氣資產以油田為單位按產量法進行攤銷。產量法折耗率在探礦許可證的現有期限內、根據油氣儲量在現有設施中的預計可生產量決定。

除未探明礦區權益外的油氣資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額；未探明礦區權益的公允價值低於賬面價值時，賬面價值減記至公允價值（附註4(16)）。

## (12) 在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築費用、其他為使在建工程達到預定可使用狀態所發生的必要支出以及在資產達到預定可使用狀態之前所發生的符合資本化條件的借款費用。在建工程在達到預定可使用狀態時，轉入固定資產並自次月起開始計提折舊。

油氣勘探支出包括鑽井勘探支出和非鑽井勘探支出，鑽井勘探支出的資本化採用成果法。油氣勘探支出中的鑽井勘探支出在完井後，確定該井發現了探明經濟可採儲量的，將鑽探該井的支出結轉為井及相關設施成本。確定該井未發現探明經濟可採儲量的，將鑽探該井的支出扣除淨殘值後計入當期損益。確定部分井段發現了探明經濟可採儲量的，將發現探明經濟可採儲量的有效井段的鑽井勘探支出結轉為井及相關設施成本，無效井段鑽井勘探累計支出轉入當期損益。未能確定該探井是否發現探明經濟可採儲量的，在完井後一年內將鑽探該井的支出暫時予以資本化。在完井一年時仍未能確定該探井是否發現探明經濟可採儲量的，如果該井已發現足夠數量的儲量，但要確定其是否屬於探明經濟可採儲量，還需要實施進一步的勘探活動，並且進一步的勘探活動已在實施中或已有明確計劃並即將實施，則將鑽探該井的資本化支出繼續暫時資本化，否則計入當期損益。鑽井勘探支出已費用化的探井又發現了探明經濟可採儲量的，已費用化的鑽井勘探支出不作調整，重新鑽探和完井發生的支出予以資本化。非鑽井勘探支出於發生時計入當期損益。油氣開發活動所發生的支出，應當根據其用途分別予以資本化，作為油氣開發形成的井及相關設施的成本。探明經濟可採儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府管制條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。

### (13) 無形資產

無形資產包括土地使用權、專利權等，以成本計量。本公司在進行公司制改建時國有股股東投入的無形資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

土地使用權採用直線法按30-50年攤銷。外購土地及建築物的價款難以在土地使用權與建築物之間合理分配的，全部作為固定資產。

專利權及其他無形資產按實際支付的價款入賬，並根據各項資產預計可使用年限以直線法進行攤銷。

當無形資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。對使用壽命有限的無形資產的預計使用年限及攤銷方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

### (14) 研究與開發

研究支出作為一項費用確認入賬；開發階段的支出，同時滿足下列條件的，予以資本化：

- 完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；
- 管理層具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；
- 能夠證明該無形資產將產生經濟利益；
- 有足夠的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；以及
- 歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。

不滿足上述條件的開發階段的支出，於發生時計入當期損益。以前期間已計入損益的開發支出不在以後期間重新確認為資產。已資本化的開發階段的支出在資產負債表上列示為開發支出，自該項目達到預定用途之日起轉為無形資產。

### (15) 長期待攤費用

長期待攤費用包括預付經營租賃費用及其他已經發生但應由本期和以後各期負擔的分攤期限在一年以上的各項費用，按預計受益期間分期平均攤銷，並以實際支出減去累計攤銷後的淨額列示。



### (16) 長期資產減值

固定資產、除未探明礦區權益外的油氣資產、使用壽命有限的無形資產及長期股權投資等，於資產負債表日存在減值迹象的，進行減值測試。減值測試結果表明資產的可收回金額低於其賬面價值的，按其差額計提減值準備並計入減值損失。可收回金額為資產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的較高者。資產減值準備以單項資產為基礎計算並確認，如果難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組確定資產組的可收回金額。資產組是能夠獨立產生現金流入的最小資產組合。

在財務報表中單獨列示的商譽，無論是否存在減值迹象，至少每年進行減值測試。測試結果表明包含分攤的商譽的資產組或資產組組合的可收回金額低於其賬面價值的，確認相應的減值損失。

對於未探明礦區權益，每年進行一次減值測試。單個礦區取得成本較大的，以單個礦區為基礎進行減值測試，並確定未探明礦區權益減值金額。單個礦區取得成本較小且與其他相鄰礦區具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的，按照若干具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的相鄰礦區所組成的礦區組進行減值測試。

上述資產減值損失一經確認，如果在以後期間價值得以恢復，也不予轉回。

### (17) 借款費用

發生的可直接歸屬於需要經過相當長時間的購建活動才能達到預定可使用狀態的購建固定資產及油氣資產的借款費用，在資產支出及借款費用已經發生、為使資產達到預定可使用狀態所必要的購建活動已經開始時，開始資本化並計入該資產的成本。當購建的資產達到預定可使用狀態時停止資本化，其後發生的借款費用計入當期損益。如果資產的購建活動發生非正常中斷，並且中斷時間連續超過3個月，暫停借款費用的資本化，直至資產的購建活動重新開始。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而借入的專門借款，以專門借款當期實際發生的利息費用減去尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額確定專門借款利息費用的資本化金額。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而佔用的一般借款，按照累計資產支出超過專門借款部分的資本支出加權平均數乘以所佔用一般借款的加權平均實際利率計算確定一般借款利息費用的資本化金額。實際利率為將借款在預期存續期間或適用的更短期間內的未來現金流量折現為該借款初始確認金額所使用的利率。

## (18) 職工薪酬

### (a) 短期薪酬

短期薪酬是指在職工提供服務的期間, 將實際發生的職工工資、獎金、按規定的基準和比例為職工繳納的醫療保險費、工傷保險費和生育保險費等社會保險費和住房公積金, 確認為負債, 並計入當期損益或相關資產成本。

### (b) 離職後福利-設定提存計劃

離職後福利-設定提存計劃是按照中國有關法規要求, 本集團職工參加的由政府機構設立管理的社會保障體系中的基本養老保險。基本養老保險的繳費金額按國家規定的基準和比例計算。本集團對其海外員工也有類似的設定提存計劃。本集團在職工提供服務的期間, 將應繳存的金額確認為負債, 並計入當期損益或相關資產成本。

此外, 本集團還參與了由中國相關部門批准的企業年金計劃, 向該等計劃注入的資金於發生時計入當期損益。

除上述離職後福利外, 本集團目前沒有為員工支付離職後福利的重大額外義務。

## (19) 預計負債

因產品質量保證、虧損合同等形成的現時義務, 當其履行很可能導致經濟利益的流出, 且該義務的金額能夠可靠計量時, 確認為預計負債。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量, 並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的, 通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數; 因隨著時間推移所進行的折現還原而導致的預計負債賬面價值的增加金額, 確認為利息費用。

滿足預計負債確認條件的油氣資產棄置義務確認為預計負債, 同時計入相關油氣資產的原值, 金額等於根據當地條件及相關要求作出的預計未來支出的現值。這部分價值作為油氣資產成本的一部分進行折耗。在油氣資產的使用壽命內, 油氣資產棄置義務採用實際利率法確定各期間應承擔的利息費用。

不符合預計負債確認條件的, 在廢棄時發生的拆卸、搬移、場地清理等支出在實際發生時作為清理費用計入當期損益。

## (20) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債根據資產和負債的計稅基礎與其賬面價值的差額（暫時性差異）計算確認。對於按照稅法規定能夠於以後年度抵減應納稅所得額的可抵扣虧損，確認相應的遞延所得稅資產。對於既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額（或可抵扣虧損）的非企業合併的交易中產生的資產或負債的初始確認形成的暫時性差異，不確認相應的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債。於資產負債表日，遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量。

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、可抵扣虧損和稅款抵減的應納稅所得額為限。

對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的應納稅暫時性差異，確認遞延所得稅負債，除非本集團能夠控制該暫時性差異轉回的時間且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，當該暫時性差異在可預見的未來很可能轉回且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額時，確認遞延所得稅資產。

同時滿足下列條件的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債以抵銷後的淨額列示：

- 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債與同一稅收徵管部門對本集團內同一納稅主體徵收的所得稅相關；
- 本集團內該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。

## (21) 收入確認

收入的金額按照本集團在日常經營活動中銷售商品和提供勞務時，已收或應收合同或協議價款的公允價值確定。收入按扣除銷售折讓及銷售退回的淨額列示。

滿足下列各項經營活動的特定收入確認標準時，確認相關的收入。

### (a) 銷售商品

在已將產品所有權上的主要風險和報酬轉移給購貨方，並不再對該產品實施繼續管理和控制，與交易相關的經濟利益能夠流入本集團，相關的收入和成本能夠可靠計量時確認銷售收入的實現。

(b) 提供勞務

本集團對外提供勞務，按照完工百分比確認收入。本集團根據已發生成本佔估計總成本的比例確定完工進度。

(c) 讓渡資產使用權

利息收入以時間比例為基礎採用實際利率計算確定。

經營租賃收入按照直線法在租賃期內確認。

(22) 租賃

實質上轉移了與資產所有權有關的全部風險和報酬的租賃為融資租賃，其他的租賃為經營租賃。本集團無重大融資租賃。

經營租賃的租金支出在租賃期內按照直線法計入當期損益。

(23) 股利分配

現金股利於股東大會批准的當期，確認為負債。

(24) 企業合併

(a) 同一控制下的企業合併

合併方在企業合併中取得的淨資產按照合併日在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，調整資本公積；資本公積不足以沖減的，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。為企業合併而發行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。

(b) 非同一控制下的企業合併

購買方發生的合併成本及在合併中取得的可辨認淨資產按購買日的公允價值計量。合併成本大於合併中取得的被購買方於購買日可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽；合併成本小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，計入當期損益。

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。為企業合併而發行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。

### (25) 合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集團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。在判斷本集團是否擁有對被投資單位的權力時，本集團僅考慮與被投資單位相關的實質性權力（包括本集團自身所享有的及其他方所享有的實質性權力）。

從取得子公司的實際控制權之日起，本集團開始將其予以合併；從喪失實際控制權之日起停止合併。對於同一控制下企業合併取得的子公司，自其與本公司同受最終控制方控制之日起納入本公司合併範圍，並將其於合併日前實現的淨利潤在合併利潤表中單列項目反映。

在編製合併財務報表時，子公司與本公司採用的會計政策和會計期間不一致的，按照本公司的會計政策和會計期間對子公司財務報表進行必要的調整。對於因非同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併財務報表時，以購買日可辨認淨資產公允價值為基礎對其個別財務報表進行調整。

集團內所有重大往來餘額、交易及未實現利潤在合併財務報表編製時予以抵銷。子公司的股東權益及當期淨損益中不屬於本公司所擁有的部分分別作為少數股東權益及少數股東損益和綜合收益總額在合併財務報表中股東權益、淨利潤及綜合收益總額項下單獨列示。

### (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並披露分部信息。

經營分部是指本集團內同時滿足下列條件的組成部分：(1)該組成部分能够在日常活動中產生收入、發生費用；(2)本集團管理層能够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；(3)本集團能够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。如果兩個或多個經營分部具有相似的經濟特徵，並且滿足一定條件的，本集團將其合併為一個經營分部。

本集團同時披露從中國大陸以外其他地區取得的對外交易收入總額以及位於中國大陸以外其他地區的非流動資產總額。

### (27) 重要會計估計和判斷

本集團根據歷史經驗和其他因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵判斷進行持續的評價。

下列重要會計估計及關鍵假設存在會導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整的主要風險:

(a) 對原油和天然氣儲量的估計

原油和天然氣儲量對本集團投資決策至關重要, 同時也是測試減值準備的重要因素。探明原油和天然氣儲量的變化, 尤其是探明已開發儲量的變化, 將影響計入利潤表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。探明已開發儲量的減少將增加折舊、折耗和攤銷金額。探明儲量的估計需根據情況變化作出向上或向下調整, 比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化, 包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

(b) 固定資產和油氣資產的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時, 需對固定資產和油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷, 比如未來原油價格、煉油產品和化工產品的價格、生產情況等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢, 基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設沒有變化或發生對其有利的變化, 可能會使本集團免於對這些資產計提減值, 對某些假設不利的變化則可能導致本集團對資產計提減值。

(c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務的確認是針對油氣資產未來的棄置支出, 其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的, 包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外, 對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營成果和財務狀況。

**(28) 主要會計政策的變更**

本公司於2014年7月1日起執行下述財政部新頒佈/修訂的企業會計準則:

- (i) 《企業會計準則第2號——長期股權投資》(以下簡稱“準則2號(2014)”) )
- (ii) 《企業會計準則第9號——職工薪酬》(以下簡稱“準則9號(2014)”) )
- (iii) 《企業會計準則第30號——財務報表列報》(以下簡稱“準則30號(2014)”) )
- (iv) 《企業會計準則第33號——合併財務報表》(以下簡稱“準則33號(2014)”) )

(v) 《企業會計準則第39號——公允價值計量》(以下簡稱“準則39號”)

(vi) 《企業會計準則第40號——合營安排》(以下簡稱“準則40號”)

(vii) 《企業會計準則第41號——在其他主體中權益的披露》(以下簡稱“準則41號”)

同時, 本公司於2014年3月17日開始執行財政部頒佈的《金融負債與權益工具的區分及相關會計處理規定》(“財會[2014]13號文”)以及在2014年度財務報告中開始執行財政部修訂的《企業會計準則第37號——金融工具列報》(以下簡稱“準則37號(2014)”)。

採用上述企業會計準則後的主要會計政策已在附註4中列示。

本集團採用上述企業會計準則的主要影響如下:

(i) 長期股權投資

準則2號(2014)的修訂涉及核算範圍及一些確認計量方面的規定。同時原披露要求已在準則41號中一併考慮。本集團已重新評估了修訂後準則對本集團的影響。該準則的修訂對本集團財務報表(包括當期及比較期間)無重大影響。

(ii) 職工薪酬

本集團根據準則9號(2014)有關短期薪酬、離職後福利、辭退福利和其他長期職工福利的分類、確認和計量等會計處理要求, 對現有的職工薪酬進行了重新梳理, 變更了相關會計政策, 採用該準則未對本集團財務狀況和經營成果產生重大影響。

本集團對比較報表的列報進行了相應調整。

(iii) 財務報表列報

根據準則30號(2014)的要求, 本集團修改了財務報表中的列報, 包括將利潤表中其他綜合收益項目分別以後會計期間在滿足規定條件時將重分類進損益的項目與以後會計期間不能重分類進損益的項目進行列報等。

本集團對比較報表的列報進行了相應調整。

(iv) 合併範圍

準則33號（2014）引入了單一的控制模式，以確定是否對被投資方進行合併。有關控制判斷的結果，主要取決於本集團是否擁有對被投資方的權利、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利影響其回報金額。由於採用準則33號（2014），本集團已對是否能夠控制被投資方及是否將該被投資方納入合併範圍的會計政策進行了修改。

採用該準則不會改變本集團截至2014年7月1日止的合併範圍。

(v) 公允價值計量

準則39號重新定義了公允價值，制定了統一的公允價值計量框架，規範了公允價值的披露要求。採用準則39號未對本集團資產和負債的公允價值計量產生任何重大影響。

(vi) 合營安排

採用準則40號前，本集團將合營安排分為共同控制經營、共同控制資產及合營企業。根據準則40號的規定，本集團根據合營安排的結構、法律形式以及合同條款等因素，將合營安排分為共同經營和合營企業。

本集團根據準則40號，修改了有關合營安排的會計政策，並重新評估了本集團參與合營安排的情況。採用準則40號未對本集團的財務狀況和經營成果產生重大影響。

(vii) 在其他主體中權益的披露

準則41號規範並修改了本集團對子公司、合營安排和聯營企業的相關披露要求。本集團已根據該準則修改了相關披露，詳見相關附註。

(viii) 金融負債與權益工具的區分以及金融工具的列報和披露

財會[2014]13號文明確了發行方對於所發行的金融工具分類為金融負債或權益工具的具體指引。採用財會[2014]13號文未對本集團的財務報表（包括當期及比較期間）產生重大影響。

準則37號（2014）對金融資產和金融負債的抵銷規定，增加了進一步指引，並修訂了金融工具的披露要求。該抵銷規定要求未對本集團的列報產生影響。



## 5 稅費

本集團適用的主要稅種及其稅率列示如下：

稅種	稅率	計稅基礎及方法
增值稅	6%、11%、13% 或 17%	按應納稅增值額計算。應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除當期允許抵扣的進項稅額後的餘額計算
資源稅	5% 或 6%	按原油及天然氣銷售額計算
營業稅	3%	按輸油輸氣勞務收入計算
消費稅	從量計徵	按應稅產品的銷售數量計算繳納。無鉛汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油按每升 1.0 元、1.12 元或 1.4 元，柴油和燃料油按每升 0.8 元、0.94 元或 1.1 元計算應納稅額
企業所得稅	15% 或 25%	按應納稅所得額計算
礦產資源補償費	1%	按石油、天然氣銷售收入計算
石油特別收益金	20% 至 40%	按銷售國產原油價格超過一定水平所獲得的超額收入計算
城市維護建設稅	1%、5% 或 7%	按實際繳納營業稅額、增值稅額和消費稅額計算

2011年11月16日，財政部、國家稅務總局發佈了《營業稅改徵增值稅試點方案》，確定了試點方案的指導思想、基本原則和主要內容。據此，分別自2012年1月1日、2012年9月1日起，在上海、北京等省市陸續開展交通運輸業和部分現代服務業營業稅改徵增值稅試點，並自2013年8月1日起在全國範圍內試點。本集團的部分管道運輸服務和研發技術服務分別適用11%和6%的增值稅率。

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於對2011-2020年期間進口天然氣及2010年底前“中亞氣”項目進口天然氣按比例返還進口環節增值稅有關問題的通知》（財關稅[2011]39號），在經國家准許的進口天然氣項目進口天然氣價格高於國家天然氣銷售定價的情況下，本集團進口天然氣（包括液化天然氣）的進口環節增值稅將按該項目進口天然氣價格和國家天然氣銷售定價的倒掛比例予以返還。

根據《關於修改〈中華人民共和國資源稅暫行條例〉的決定》(國務院令第605號), 自2011年11月1日起, 對於在中華人民共和國領域及管轄海域開採原油及天然氣的單位和個人, 原油、天然氣資源稅實行從價計徵, 稅率為5%-10%。根據《中華人民共和國資源稅暫行條例實施細則》(財政部、國家稅務總局令第66號), 原油和天然氣的適用稅率為5%。根據國家稅務總局《關於調整原油、天然氣資源稅有關政策的通知》(財稅[2014]73號), 從2014年12月1日起將原油、天然氣礦產資源補償費率降為零, 相應將資源稅適用稅率由5%提高至6%。

根據財政部、國家稅務總局《關於提高成品油消費稅的通知》(財稅[2014]94號), 自2014年11月29日起, 將汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.0元提高到每升人民幣1.12元; 將柴油、燃料油的消費稅單位稅額由每升人民幣0.8元提高到每升人民幣0.94元。根據財政部、國家稅務總局《關於進一步提高成品油消費稅的通知》(財稅[2014]106號), 自2014年12月13日起, 將汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.12元提高到每升人民幣1.4元; 將柴油、燃料油的消費稅單位稅額由每升人民幣0.94元提高到每升人民幣1.1元。航空煤油繼續暫緩徵收。

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》(財稅[2011]58號), 自2011年1月1日至2020年12月31日, 對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅, 本公司設在西部地區的部分分公司及子公司適用15%的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。

根據財政部《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》(財企[2011]480號), 自2011年11月1日起, 石油特別收益金起徵點為55美元/桶, 實行5級超額累進從價定率計徵。

## 6 企業合併及合併財務報表

## (1) 主要子公司情況

公司名稱	取得方式	經營地/註冊地	註冊資本	業務性質及經營範圍	企業類型	法人代表	年末實際出資額	直接持股比例 (%)	表決權比例 (%)	是否合併報表
大慶油田有限責任公司	設立	中國	47,500	原油和天然氣的勘探、生產及銷售	有限責任公司	劉宏斌	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探開發有限公司 (i)	同一控制下企業合併	中國	16,100	在中國境內外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售	有限責任公司	孫龍德	23,778	50.00	57.14	是
中石油香港有限公司	設立	香港	港幣 75.92 億元	從事投資活動，其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境內外從事原油勘探、生產和銷售；在中國境內從事天然氣的銷售和輸送業務	有限責任公司	不適用	25,590	100.00	100.00	是
中石油國際投資有限公司	設立	中國	31,314	從事投資活動，其主要子公司及合營企業的主要業務活動是在中國境外從事原油、天然氣、油砂和煤層氣的勘探、開發和生產	有限責任公司	呂功訓	31,314	100.00	100.00	是
中國石油國際事業有限公司	設立	中國	14,000	在中國境內外從事原油和煉化產品的貿易、倉儲、煉化、儲運設施、加油站、運輸工具的投資及相關業務	有限責任公司	王立華	14,857	100.00	100.00	是
中石油西北聯合管道有限責任公司	設立	中國	62,500	在中國境內從事石油天然氣及其產品儲運及相關技術的開發；石油天然氣管道工程的建設及相關技術諮詢；貨物與技術的進出口業務；貨物購銷業務	有限責任公司	黃維和	32,500	52.00	52.00	是
中國石油東部管道有限公司 (ii)	設立	中國	10,000	在中國境內從事石油天然氣管道工程的建設及相關技術諮詢；貨物與技術進出口業務；技術推廣服務；中石油天然氣管道儲運	有限責任公司	凌霄	38,955	100.00	100.00	是

(i) 本公司合併該企業的財務報表，因為本公司對該企業擁有控制權，能夠決定該企業的財務和經營政策，並有權力據以從其經營活動中獲取利益。

(ii) 2014年5月，中石油東部管道有限公司成立，註冊資本為100.00億元，本集團持有100%的股權。

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度財務報表附註  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (2) 境外經營實體主要報表項目折算匯率

公司名稱	資產負債項目	
	2014年12月31日	2013年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元=6.1190人民幣	1美元=6.0969人民幣
中石油香港有限公司	1港元=0.7889人民幣	1港元=0.7862人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元=6.1190人民幣	1美元=6.0969人民幣

除未分配利潤外的其他股東權益項目、收入、費用及現金流量項目採用交易發生日即期匯率的近似匯率折算。

## 7 貨幣資金

	2014年 12月31日	2013年 12月31日
庫存現金	56	67
銀行存款	75,116	56,217
其他貨幣資金	849	966
	<u>76,021</u>	<u>57,250</u>

於2014年12月31日貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	2,477	6.1190	15,157
港幣	4,527	0.7889	3,571
堅戈	5,102	0.0331	169
其他			790
			<u>19,687</u>

於2013年12月31日貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	1,097	6.0969	6,688
港幣	4,793	0.7862	3,768
堅戈	19,224	0.0401	771
其他			2,374
			<u>13,601</u>

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

於2014年12月31日，本集團以5.00億美元的定期存款質押給銀行作為取得5.00億美元長期借款的擔保（附註31）。

## 8 應收票據

應收票據主要為銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。

於2014年12月31日，本集團應收票據均於一年內到期。

## 9 應收賬款及其他應收款

### (a) 應收賬款

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日
應收賬款	53,620	64,523	6,772	5,095
減：壞賬準備	(516)	(496)	(367)	(401)
	<u>53,104</u>	<u>64,027</u>	<u>6,405</u>	<u>4,694</u>

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2014 年 12 月 31 日			2013 年 12 月 31 日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	51,950	97	(72)	63,445	98	(2)
一至二年	862	2	-	475	1	-
二至三年	282	-	-	58	-	(17)
三年以上	526	1	(444)	545	1	(477)
	<u>53,620</u>	<u>100</u>	<u>(516)</u>	<u>64,523</u>	<u>100</u>	<u>(496)</u>

	本公司					
	2014 年 12 月 31 日			2013 年 12 月 31 日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	6,094	89	-	4,320	85	(2)
一至二年	103	2	-	326	6	-
二至三年	177	3	-	12	-	-
三年以上	398	6	(367)	437	9	(399)
	<u>6,772</u>	<u>100</u>	<u>(367)</u>	<u>5,095</u>	<u>100</u>	<u>(401)</u>

於2014年12月31日，本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為195.36億元，佔應收賬款總額的36%。

2014年度及2013年度，本集團未發生重大的應收賬款壞賬準備核銷。

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度財務報表附註  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(b) 其他應收款

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日
其他應收款	19,564	20,328	99,338	56,424
減：壞賬準備	(2,470)	(2,526)	(694)	(748)
	<u>17,094</u>	<u>17,802</u>	<u>98,644</u>	<u>55,676</u>

其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2014 年 12 月 31 日			2013 年 12 月 31 日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	14,626	75	(7)	15,518	76	(11)
一至二年	1,029	5	(4)	1,010	5	(4)
二至三年	382	2	(4)	439	2	-
三年以上	3,527	18	(2,455)	3,361	17	(2,511)
	<u>19,564</u>	<u>100</u>	<u>(2,470)</u>	<u>20,328</u>	<u>100</u>	<u>(2,526)</u>

	本公司					
	2014 年 12 月 31 日			2013 年 12 月 31 日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	97,443	98	(3)	54,256	96	(6)
一至二年	565	1	-	673	1	-
二至三年	57	-	-	273	1	-
三年以上	1,273	1	(691)	1,222	2	(742)
	<u>99,338</u>	<u>100</u>	<u>(694)</u>	<u>56,424</u>	<u>100</u>	<u>(748)</u>

於2014年12月31日，本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為76.27億元，佔其他應收款總額的39%。

2014年度及2013年度，本集團未發生重大的其他應收款壞賬準備核銷。

10 預付款項

	2014年12月31日	2013年12月31日
預付款項	22,977	11,462
減：壞賬準備	(18)	(17)
	<u>22,959</u>	<u>11,445</u>

於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團預付賬款賬齡主要為一年以內。

於2014年12月31日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為163.88億元，佔預付款項總額的71%。

## 11 存貨

	2014年12月31日	2013年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	59,870	94,823
在產品	13,165	17,529
產成品	95,154	115,247
周轉材料	39	49
	168,228	227,648
減：存貨跌價準備	(2,251)	(631)
賬面價值	165,977	227,017

## 12 可供出售金融資產

	2014年12月31日	2013年12月31日
可供出售債務工具	352	4
可供出售權益工具	2,157	1,977
減：減值準備	(376)	(378)
	2,133	1,603

## 13 長期股權投資

	本集團			2014年12月31日
	2013年12月31日	本期增加	本期減少	
聯營企業和合營企業(a)	116,477	15,046	(14,711)	116,812
減：長期股權投資減值準備(b)	(188)	(69)	15	(242)
	116,289			116,570

	本公司			2014年12月31日
	2013年12月31日	本期增加	本期減少	
子公司(c)	261,052	40,516	(1,757)	299,811
聯營企業和合營企業	60,010	9,465	(3,392)	66,083
減：長期股權投資減值準備	(213)			(213)
	320,849			365,681

於2014年12月31日，以上投資不存在變現及收益匯回的重大限制。

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度財務報表附註  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(a) 本集團的主要聯營企業和合營企業

企業名稱	經營地/ 註冊地	業務性質	註冊 資本	持股比例 %		表決權 比例 %	核算 方法	對本集團活 動是否具有 戰略性
				直接	間接			
大連西太平洋石油化 工有限公司	中國	石油產品和石油化工產 品的生產和銷售	2.58億 美元	28.44	-	28.44	權益法	否
中國船舶燃料有限責 任公司	中國	油品進出口貿易、運輸、 銷售及倉儲	1,000	-	50.00	50.00	權益法	否
中油財務有限責任 公司	中國	存款、貸款、結算、拆借、 票據承兌貼現、擔保等 銀行業務	5,441	49.00	-	49.00	權益法	否
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	澳大利亞	煤層氣勘探開發和銷售	2澳元	-	50.00	50.00	權益法	否
中石油管道聯合有限 公司	中國	石油天然氣管道儲運、 建設及相關技術諮詢	40,000	50.00	-	50.00	權益法	否
中石油專屬財產保險 股份有限公司	中國	財產損失保險、責任保 險、信用保險和保證金 保險；以及上述保險的 再保險以及保險資金運 用業務	5,000	49.00	-	49.00	權益法	否

本集團對主要聯營企業和合營企業投資列示如下：

	投資 成本	2013年 12月31日	本期 增加	本期 減少	按權益法 調整的 淨損益	按權益法 調整的 其他權益 變動	宣告 分派的 現金股利	外幣 折算 差額	2014年 12月31日
大連西太平洋石油化 工有限公司	566	-	-	-	-	-	-	-	-
中國船舶燃料有限責 任公司	740	1,185	-	-	30	(1)	(11)	-	1,203
中油財務有限責任 公司	9,917	17,635	-	-	2,662	275	(1,248)	-	19,324
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	19,407	13,678	-	-	(2,219)	(123)	-	57	11,393
中石油管道聯合有限 公司	20,000	35,535	-	-	4,681	125	(1,950)	-	38,391
中石油專屬財產保險 股份有限公司	2,450	2,449	-	-	85	-	-	-	2,534



## 聯營企業

本集團的主要聯營企業的簡明財務信息及調節至投資賬面價值列示如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務 有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	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
持股比例 (%)	28.44	28.44	49.00	49.00	49.00	49.00
流動資產	5,564	8,891	354,634	336,964	7,689	5,055
非流動資產	3,472	2,960	285,833	312,244	1,010	13
流動負債	12,473	15,718	526,866	561,876	3,527	69
非流動負債	2,368	391	74,876	52,054	-	-
淨資產	(5,805)	(4,258)	38,725	35,278	5,172	4,999
集團應享有的淨資產份額	-	-	18,975	17,286	2,534	2,449
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資賬面價值	-	-	19,324	17,635	2,534	2,449

簡明綜合收益如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務 有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
營業收入	38,983	34,839	9,703	9,672	376	37
淨(虧損)/利潤	(1,465)	(828)	5,432	5,237	173	(1)
其他綜合收益/(損失)	-	-	561	(588)	-	-
綜合(損失)/收益總額	(1,465)	(828)	5,993	4,649	173	(1)
本集團收到的股利	-	-	1,248	-	-	-

## 合營企業

本集團的主要合營企業的簡明資產負債表信息及調節至投資賬面價值列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油管道聯合 有限公司	
	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
持股比例 (%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流動資產	1,966	2,059	42,363	45,271	73,861	81,015
流動資產	6,060	5,976	709	1,060	13,900	1,969
其中：現金及現金等價物	1,585	1,496	460	582	266	6
非流動負債	707	718	18,973	16,974	-	-
流動負債	4,806	4,755	1,237	1,944	2,034	2,527
淨資產	2,513	2,562	22,862	27,413	85,727	80,457
歸屬於母公司的淨資產	2,406	2,370	22,862	27,413	85,727	80,457
本集團享有的淨資產的份額	1,203	1,185	11,431	13,706	42,864	40,229
抵銷未實現利潤	-	-	-	-	(4,473)	(4,694)
抵銷與本集團之間的往來款項	-	-	(38)	(28)	-	-
對合營企業投資的賬面價值	1,203	1,185	11,393	13,678	38,391	35,535

簡明綜合收益及本集團收到的股利列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油管道聯合 有限公司	
	2014年	2013年	2014年	2013年	2014年	2013年
營業收入	53,552	56,464	1,120	1,188	18,566	10,326
財務費用	(30)	(55)	(2,087)	(2,119)	622	3
其中：利息收入	48	18	11	14	631	3
利息支出	(71)	(79)	(1,052)	(987)	(9)	-
所得稅費用	(20)	(34)	-	(1,459)	(2,297)	(1,095)
淨利潤/ (虧損)	101	73	(4,439)	(3,910)	8,919	4,333
其他綜合損失	(110)	(30)	(245)	(2,698)	-	-
綜合(損失)/ 收益總額	(9)	43	(4,684)	(6,608)	8,919	4,333
應佔綜合(損失)/ 收益總額的份額	(14)	22	(2,342)	(3,304)	4,460	2,167
抵銷未實現利潤	-	-	-	-	221	(4,694)
本集團應佔綜合(損失)/ 收益總額的份額	(14)	22	(2,342)	(3,304)	4,681	(2,527)
本集團收到的股利	11	-	-	-	1,950	1,950

## (b) 長期股權投資減值準備

	2014年12月31日	2013年12月31日
聯營企業和合營企業		
甘肅宏洋化工產業有限公司	(69)	-
中油首汽石油銷售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油產品銷售有限公司	(49)	(49)
其他	(64)	(79)
	<u>(242)</u>	<u>(188)</u>

## (c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2013年 12月31日	追加 投資	本期處置 及減資	轉為 分公司	2014年 12月31日
大慶油田有限責任公司	66,720	66,720	-	-	-	66,720
中油勘探開發有限公司	23,778	23,778	-	-	-	23,778
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	-	25,590
中石油國際投資有限公司	31,314	31,314	-	-	-	31,314
中國石油國際事業有限公司	14,857	14,857	-	-	-	14,857
中石油西北聯合管道有限責任公司	32,500	32,500	-	-	-	32,500
中石油東部管道有限公司	38,955	-	38,955	-	-	38,955
其他		66,293	1,561	(1,757)	-	66,097
合計		<u>261,052</u>	<u>40,516</u>	<u>(1,757)</u>	<u>-</u>	<u>299,811</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度財務報表附註  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

本公司擁有少數股東權益的主要子公司的主要財務信息列示如下:

簡明資產負債表列示如下:

	中油勘探開發有限公司		中石油西北聯合管道有限責任公司	
	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日
持股比例(%)	50%	50%	52%	52%
流動資產	23,164	19,976	30,655	32,988
非流動資產	127,150	134,429	38,148	30,530
流動負債	18,990	26,789	5,808	152
非流動負債	19,416	20,666	-	-
淨資產	111,908	106,950	62,995	63,366

簡明綜合收益列示如下:

	中油勘探開發有限公司		中石油西北聯合管道有限責任公司	
	2014年	2013年	2014年	2013年
營業收入	52,258	63,260	658	186
淨利潤	12,483	12,655	408	882
綜合收益總額	8,822	8,650	408	882
歸屬於少數股東的利潤	7,540	7,931	196	424
分配予少數股東的的股利	3,268	3,534	373	-

簡明現金流量表列示如下:

	中油勘探開發有限公司		中石油西北聯合管道有限責任公司	
	2014年	2013年	2014年	2013年
經營活動產生的現金淨流入/(流出)量	13,793	9,523	(58)	(257)

## 14 固定資產

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
原值				
房屋及建築物	177,705	16,024	(1,703)	192,026
機器設備	759,411	102,919	(12,255)	850,075
運輸工具	27,743	1,127	(653)	28,217
其他	17,412	2,174	(241)	19,345
合計	982,271	122,244	(14,852)	1,089,663
累計折舊				
房屋及建築物	(56,375)	(9,712)	933	(65,154)
機器設備	(311,828)	(40,541)	6,063	(346,306)
運輸工具	(15,901)	(2,021)	606	(17,316)
其他	(7,389)	(1,670)	189	(8,870)
合計	(391,493)	(53,944)	7,791	(437,646)
賬面淨值				
房屋及建築物	121,330			126,872
機器設備	447,583			503,769
運輸工具	11,842			10,901
其他	10,023			10,475
合計	590,778			652,017
減值準備				
房屋及建築物	(3,544)	(1)	50	(3,495)
機器設備	(27,717)	-	622	(27,095)
運輸工具	(67)	-	2	(65)
其他	(104)	-	6	(98)
合計	(31,432)	(1)	680	(30,753)
賬面價值				
房屋及建築物	117,786			123,377
機器設備	419,866			476,674
運輸工具	11,775			10,836
其他	9,919			10,377
合計	559,346			621,264

2014年度固定資產計提影響損益的折舊金額為504.13億元，由在建工程轉入固定資產的原值為1,136.61億元。

於2014年12月31日，本集團經營性租出固定資產賬面淨值為4.13億元，主要為機器設備。

於2014年12月31日，本集團沒有重大已作抵押的固定資產。

## 15 油氣資產

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
原值				
探明礦區權益	22,392	8,199	(272)	30,319
未探明礦區權益	33,376	10,495	(524)	43,347
井及相關設施	1,439,850	193,220	(18,338)	1,614,732
合計	1,495,618	211,914	(19,134)	1,688,398
累計折耗				
探明礦區權益	(2,429)	(1,554)	46	(3,937)
井及相關設施	(679,935)	(116,954)	8,620	(788,269)
合計	(682,364)	(118,508)	8,666	(792,206)
賬面淨值				
探明礦區權益	19,963			26,382
未探明礦區權益	33,376			43,347
井及相關設施	759,915			826,463
合計	813,254			896,192
減值準備				
探明礦區權益	-	-	-	-
未探明礦區權益	-	-	-	-
井及相關設施	(12,171)	(3,684)	145	(15,710)
合計	(12,171)	(3,684)	145	(15,710)
賬面價值				
探明礦區權益	19,963			26,382
未探明礦區權益	33,376			43,347
井及相關設施	747,744			810,753
合計	801,083			880,482

2014年度，油氣資產計提影響損益的折耗金額為1,149.31億元。

於2014年12月31日，油氣資產原值中與資產棄置義務相關的部分為866.03億元。2014年度，對該部分計提的折耗為65.36億元。

## 16 工程物資

本集團工程物資主要是為工程建設採購的物資。

## 17 在建工程

工程名稱	預算數	2013年 12月31日	本期 增加	本期轉入 固定資產 及油氣 資產	其他 減少	2014年 12月31日	工程投 入佔預 算比例 %	借款 費用 資本化 金額	其中： 本期借 款費用 資本化 金額	資金 來源
中委合資廣東石 化 2000 萬噸 / 年 重油加工工程	49,977	2,364	2,184	(1)	-	4,547	14%	164	103	自籌及 貸款
雲南 1000 萬噸 / 年煉油項目	20,080	2,662	9,447	-	-	12,109	60%	78	72	自籌及 貸款
錦鄭成品油管道 工程	8,241	4	4,465	-	-	4,469	54%	72	72	自籌及 貸款
西氣東輸三線中、 東段工程	58,478	5,292	3,222	-	-	8,514	22%	-	-	自籌
其他		272,120	232,802	(281,639)	(12,474)	210,809		5,182	3,102	
		282,442	252,120	(281,640)	(12,474)	240,448		5,496	3,349	
減：在建工程減 值準備		(117)				(108)				
		282,325				240,340				

2014年度，借款費用資本化金額為33.49億元（2013年度：38.76億元），用於確定資本化金額的資本化率為年利率5.76%。

## 18 無形資產

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
原值				
土地使用權	53,240	5,301	(163)	58,378
專利權	4,069	359	(7)	4,421
其他(i)	24,782	3,703	(186)	28,299
合計	82,091	9,363	(356)	91,098
累計攤銷				
土地使用權	(7,531)	(1,669)	21	(9,179)
專利權	(2,537)	(343)	7	(2,873)
其他	(8,737)	(2,265)	135	(10,867)
合計	(18,805)	(4,277)	163	(22,919)
賬面淨值				
土地使用權	45,709			49,199
專利權	1,532			1,548
其他	16,045			17,432
合計	63,286			68,179
減值準備合計	(694)	-	4	(690)
賬面價值合計	62,592			67,489

(i) 其他無形資產主要包括非專利技術及商標使用權等。

2014年度無形資產影響損益的攤銷金額為41.54億元。

2014年度計入當期損益的研究與開發支出共計130.88億元（2013年度：141.69億元）。

## 19 商譽

商譽主要與2009年和2011年分別收購Singapore Petroleum Company和英力士煉油有限公司（Petroineos Trading Limited）有關。商譽的減值應當結合與其相關的資產組進行減值測試。資產組的可收回金額根據資產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確定。現金流量預測建立在經管理層批准的財務預算基礎之上。使用的稅前折現率同時也反映了與資產組相關的特定風險。根據估計的可收回金額，未發現減值。



## 20 長期待攤費用

	2013年 12月31日	本期增加	本期減少	2014年 12月31日
預付經營租賃款(i)	17,255	2,911	(2,527)	17,639
其他	9,169	4,205	(2,286)	11,088
合計	26,424	7,116	(4,813)	28,727

(i) 預付經營租賃款主要是預付的土地使用權租金。

2014年度長期待攤費用影響損益的攤銷金額為44.83億元。

## 21 資產減值準備

	2013年 12月31日	本期增加	本期減少		2014年 12月31日
			轉回	轉銷	
壞賬準備	3,039	86	(56)	(65)	3,004
其中：應收賬款壞賬準備	496	74	(38)	(16)	516
其他應收款壞賬準備	2,526	11	(18)	(49)	2,470
預付賬款壞賬準備	17	1	-	-	18
存貨跌價準備	631	1,924	(74)	(230)	2,251
可供出售金融資產減值準備	378	5	-	(7)	376
長期股權投資減值準備	188	69	-	(15)	242
固定資產減值準備	31,432	1	-	(680)	30,753
油氣資產減值準備	12,171	3,684	-	(145)	15,710
在建工程減值準備	117	5	-	(14)	108
無形資產減值準備	694	-	-	(4)	690
合計	48,650	5,774	(130)	(1,160)	53,134

## 22 短期借款

	2014年12月31日	2013年12月31日
保證-人民幣	35	-
保證-美元	550	-
抵押-人民幣	-	13
質押-人民幣	-	230
信用-人民幣	52,416	35,153
信用-美元	59,299	71,913
信用-日元	2,670	3,233
信用-其他外幣	363	352
	<u>115,333</u>	<u>110,894</u>

於2014年12月31日，上述保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證。

於2014年12月31日，短期借款的加權平均年利率為2.84%（2013年12月31日：2.56%）。

## 23 應付票據

於2014年12月31日，本集團應付票據主要為商業承兌匯票，均於一年內到期。2013年12月31日，本集團應付票據主要為銀行承兌匯票，且均於一年內到期。

## 24 應付賬款

於2014年12月31日，賬齡超過一年的應付賬款為351.62億元（2013年12月31日：304.49億元），主要為與供應商尚未結清的往來款。

## 25 預收款項

於2014年12月31日，預收賬款主要為收到的天然氣、原油及成品油銷售款項等，賬齡超過一年的預收賬款為人民幣42.51億元（2013年12月31日：33.17億元）。

## 26 應付職工薪酬

### (1) 應付職工薪酬列示

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
短期薪酬	4,636	106,009	(104,935)	5,710
離職後福利-設定提存計劃	188	17,558	(17,557)	189
辭退福利	12	37	(45)	4
	<u>4,836</u>	<u>123,604</u>	<u>(122,537)</u>	<u>5,903</u>

### (2) 短期薪酬

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
工資、薪金及津貼	1,906	79,479	(79,131)	2,254
職工福利費	1	8,158	(8,158)	1
社會保險費	582	7,756	(7,663)	675
其中：醫療保險費	544	6,798	(6,708)	634
工傷保險費	25	623	(617)	31
生育保險費	13	322	(325)	10
住房公積金	71	7,365	(7,372)	64
工會經費和職工教育經費	2,039	2,981	(2,495)	2,525
其他短期薪酬	37	270	(116)	191
	<u>4,636</u>	<u>106,009</u>	<u>(104,935)</u>	<u>5,710</u>

### (3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
基本養老保險	118	13,050	(13,058)	110
失業保險費	32	1,155	(1,148)	39
企業年金繳費	38	3,353	(3,351)	40
	<u>188</u>	<u>17,558</u>	<u>(17,557)</u>	<u>189</u>

於2014年12月31日，應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

## 27 應交稅費

	2014年12月31日	2013年12月31日
應交企業所得稅	6,917	16,013
應交消費稅	11,311	10,405
應交石油特別收益金	10,990	19,237
其他	17,423	24,063
	<u>46,641</u>	<u>69,718</u>

## 28 其他應付款

於2014年12月31日，其他應付款主要為收到的押金、定金、保證金及應付代墊款項等，賬齡超過一年的其他應付款為108.18億元（2013年12月31日：88.02億元）。

## 29 預計負債

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
資產棄置義務	<u>94,531</u>	<u>15,398</u>	<u>(775)</u>	<u>109,154</u>

資產棄置義務與油氣資產相關。

## 30 一年內到期的非流動負債

	2014年12月31日	2013年12月31日
一年內到期的長期借款		
保證-人民幣	27	18
保證-美元	34	39
保證-其他外幣	25	19
質押-美元	-	2,134
信用-人民幣	25,539	46,632
信用-美元	8,161	18,010
信用-其他外幣	9	21
	<u>33,795</u>	<u>66,873</u>
一年內到期的應付債券	20,000	15,000
	<u>53,795</u>	<u>81,873</u>

上述一年內到期的保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證。

## 31 長期借款

	2014年12月31日	2013年12月31日
保證-人民幣	2,848	3,695
保證-美元	7,314	245
保證-其他外幣	131	112
質押-人民幣	308	179
質押-美元	3,059	5,182
信用-人民幣	255,076	230,843
信用-美元	63,788	38,155
信用-其他外幣	74	170
	<u>332,598</u>	<u>278,581</u>
減：一年內到期的長期借款(附註30)	<u>(33,795)</u>	<u>(66,873)</u>
	<u>298,803</u>	<u>211,708</u>

上述保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證。

上述人民幣質押借款以賬面價值為人民幣2.42億元的股權作為質押，美元質押借款以5.00億美元的定期存款作為質押。

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度財務報表附註  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

長期借款到期日分析如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
一至二年	62,652	40,900
二至五年	135,104	120,445
五年以上	101,047	50,363
	<u>298,803</u>	<u>211,708</u>

於2014年12月31日，長期借款的加權平均年利率為4.16%（2013年12月31日：4.37%）。

長期借款的公允價值為3,215.36億元（2013年12月31日：2,674.35億元），該公允價值根據貼現後的現金流量計算，貼現率按本集團可取得的金融工具（條款及特點與上述借款大致相同）於資產負債表日的現行市場利率確定。

## 32 應付債券

債券名稱	發行日期	債券期限	年利率%	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
中國石油天然氣股份有限公司 2009 年度第三期中期票據	2009年5月26日	5年	3.35	15,000	-	(15,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司 2010 年度第一期中期票據	2010年2月5日	7年	4.60	11,000	-	-	11,000
中國石油天然氣股份有限公司 2010 年度第二期中期票據 (i)	2010年5月19日	7年	3.97	20,000	-	-	20,000
中國石油天然氣股份有限公司 2010 年度第三期中期票據	2010年5月19日	5年	3.97	20,000	-	-	20,000
中國石油天然氣股份有限公司 2012 年公司債券（第一期）- 五年期產品	2012年11月22日	5年	4.55	16,000	-	-	16,000
中國石油天然氣股份有限公司 2012 年公司債券（第一期）- 十年期產品	2012年11月22日	10年	4.90	2,000	-	-	2,000
中國石油天然氣股份有限公司 2012 年公司債券（第一期）- 十五年期產品	2012年11月22日	15年	5.04	2,000	-	-	2,000
中國石油天然氣股份有限公司 2013 年公司債券（第一期）- 五年期產品	2013年3月15日	5年	4.47	16,000	-	-	16,000
中國石油天然氣股份有限公司 2013 年公司債券（第一期）- 十年期產品	2013年3月15日	10年	4.88	4,000	-	-	4,000
其他				154	501	(157)	498
				<u>106,154</u>	<u>501</u>	<u>(15,157)</u>	<u>91,498</u>
減：一年內到期的應付債券（附註30）				<u>(15,000)</u>			<u>(20,000)</u>
				<u>91,154</u>			<u>71,498</u>

(i) 中國石油天然氣股份有限公司2010年度第二期中期票據期限為7年，附第5年末發行人利率選擇權及投資者回售選擇權。

上述債券均以面值發行, 無溢價或折價。

於2014年12月31日, 上述債券由中國石油集團及其子公司提供保證的金額為400億元(2013年12月31日: 400億元)。

上述債券的公允價值為944.81億元(2013年12月31日: 1,012.80億元), 該公允價值根據貼現後的現金流量計算, 貼現率按本集團可取得的金融工具(條款及特點與上述應付債券大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

### 33 遞延所得稅資產和負債

未經抵銷的遞延所得稅資產和負債列示如下:

#### (a) 遞延所得稅資產

	2014 年 12 月 31 日		2013 年 12 月 31 日	
	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異
資產減值準備	7,517	33,864	8,016	36,282
工資及福利	972	4,402	804	3,688
可結轉以後年度的虧損	20,861	182,514	15,615	136,099
其他	17,231	70,579	16,930	69,577
	<u>46,581</u>	<u>291,359</u>	<u>41,365</u>	<u>245,646</u>

#### (b) 遞延所得稅負債

	2014 年 12 月 31 日		2013 年 12 月 31 日	
	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異
資產折舊折耗	41,525	160,151	40,393	159,595
其他	5,885	33,323	4,833	29,971
	<u>47,410</u>	<u>193,474</u>	<u>45,226</u>	<u>189,566</u>

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下:

	2014年12月31日	2013年12月31日
遞延所得稅資產	14,995	11,226
遞延所得稅負債	15,824	15,087

## 34 股本

	2014年12月31日	2013年12月31日
H股	21,099	21,099
A股	161,922	161,922
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

1999年，中國石油集團投入的資產和負債經中企華資產評估有限公司進行資產評估，中國石油集團投入的淨資產折為本公司的國家股16,000,000萬股，每股面值人民幣1元，未折入股本的部分計入資本公積。

經證監會的批准，本公司於2000年4月7日完成發行每股面值人民幣1元的1,758,241.8萬股境外上市外資股，其中包括原由中國石油集團所持有的175,824.2萬股國家股轉為外資股的部分。

上述外資股包括1,344,789.7萬股H股及4,134.521萬份美國存託憑證（每份美國存託憑證等於100股H股），H股及美國存託憑證已分別於2000年4月7日及2000年4月6日在香港聯合交易所及紐約證券交易所上市。

本公司於2005年9月1日增發了每股面值人民幣1元的319,680.2萬股境外上市外資股（H股），同時中國石油集團將其所持有的31,968.0萬股國家股轉為外資股（H股）出售。

本公司於2007年10月31日完成發行每股面值為人民幣1元的400,000.0萬股普通股（A股），並於2007年11月5日在上海證券交易所上市。

A股發行後，中國石油集團在2007年11月5日前持有的國家股已在中國證券登記結算有限責任公司登記為A股。



## 35 資本公積

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
股本溢價	73,181	-	(57)	73,124
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
其他	1,416	-	(3)	1,413
	<u>115,552</u>	<u>-</u>	<u>(60)</u>	<u>115,492</u>

## 36 盈餘公積

	2013年12月31日	本期增加	本期減少	2014年12月31日
法定盈餘公積金	175,011	9,686	-	184,697
任意盈餘公積金	40	-	-	40
	<u>175,051</u>	<u>9,686</u>	<u>-</u>	<u>184,737</u>

根據《中華人民共和國公司法》、本公司章程及董事會的決議，本公司按年度淨利潤的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。

本公司任意盈餘公積金的提取額由董事會提議，經股東大會批准。任意盈餘公積金經批准後可用於彌補以前年度虧損或增加股本。本公司2014年度未提取任意盈餘公積金（2013年度：未提取）。

### 37 未分配利潤

	2014年度
期初未分配利潤	664,136
加：本期歸屬於母公司股東的淨利潤	107,173
減：提取法定盈餘公積	(9,686)
應付普通股股利	(59,475)
其他	(8)
期末未分配利潤	<u>702,140</u>

根據2015年3月26日董事會決議，董事會提議本公司向全體股東派發2014年度末期股利每股人民幣0.09601元，按已發行股份1,830.21億股計算，擬派發現金股利共計175.72億元，上述提議尚待股東大會批准，不確認為2014年12月31日的負債。

### 38 少數股東權益

#### 歸屬於各子公司少數股東的權益

	少數股東的 持股比例	本年歸屬於少數 股東的損益	本年向少數股東 宣告分派的股利	年末少數股東 權益餘額
中油勘探開發有限公司	50%	7,540	3,268	59,662
中石油西北聯合管道有限責任公司	48%	196	373	30,237
昆侖能源有限公司	42%	4,379	3,661	34,076
哈薩克斯坦石油公司	33%	821	242	3,733
其他				14,042
				<u>141,750</u>

## 39 營業收入和營業成本

	本集團	
	2014 年度	2013 年度
主營業務收入(a)	2,240,926	2,214,646
其他業務收入(b)	42,036	43,478
	<u>2,282,962</u>	<u>2,258,124</u>

	本集團	
	2014 年度	2013 年度
主營業務成本(a)	1,695,213	1,658,363
其他業務成本(b)	40,141	43,477
	<u>1,735,354</u>	<u>1,701,840</u>

	本公司	
	2014 年度	2013 年度
主營業務收入(a)	1,380,085	1,330,423
其他業務收入(b)	29,777	31,866
	<u>1,409,862</u>	<u>1,362,289</u>

	本公司	
	2014 年度	2013 年度
主營業務成本(a)	1,044,081	972,604
其他業務成本(b)	29,018	32,131
	<u>1,073,099</u>	<u>1,004,735</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度財務報表附註  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

(a) 主營業務收入和主營業務成本

	本集團			
	2014 年度		2013 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	760,962	427,539	766,193	414,293
煉油與化工	839,233	702,387	864,463	726,263
銷售	1,926,685	1,865,461	1,934,240	1,873,445
天然氣與管道	280,078	266,060	228,894	223,718
總部及其他	452	210	485	240
板塊間抵銷數	(1,566,484)	(1,566,444)	(1,579,629)	(1,579,596)
合計	<u>2,240,926</u>	<u>1,695,213</u>	<u>2,214,646</u>	<u>1,658,363</u>

	本公司			
	2014 年度		2013 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	595,527	420,841	596,022	415,217
煉油與化工	812,452	678,176	862,511	724,573
銷售	856,128	815,277	889,555	844,216
天然氣與管道	237,656	246,402	174,258	179,002
總部及其他	196	148	236	174
板塊間抵銷數	(1,121,874)	(1,116,763)	(1,192,159)	(1,190,578)
合計	<u>1,380,085</u>	<u>1,044,081</u>	<u>1,330,423</u>	<u>972,604</u>

(b) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	2014 年度		2013 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	7,642	7,480	8,719	8,532
其他	34,394	32,661	34,759	34,945
合計	<u>42,036</u>	<u>40,141</u>	<u>43,478</u>	<u>43,477</u>

	本公司			
	2014 年度		2013 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	4,994	4,490	5,799	5,359
其他	24,783	24,528	26,067	26,772
合計	<u>29,777</u>	<u>29,018</u>	<u>31,866</u>	<u>32,131</u>

## 40 營業税金及附加

	2014年度	2013年度
營業稅	537	999
城市維護建設稅	14,128	13,438
教育費附加	9,668	9,176
消費稅	104,262	99,800
資源稅	26,305	28,409
石油特別收益金	64,376	72,726
其他	8,498	14,115
	<u>227,774</u>	<u>238,663</u>

## 41 銷售費用

	2014年度	2013年度
職工薪酬	20,569	19,280
折舊、折耗及攤銷	7,410	6,859
運輸費	15,931	14,949
租賃包裝及倉儲保管費	7,070	6,821
其他	12,227	12,127
	<u>63,207</u>	<u>60,036</u>

## 42 管理費用

	2014年度	2013年度
職工薪酬	29,709	29,653
折舊、折耗及攤銷	7,937	7,567
修理費	8,493	11,646
租賃包裝及倉儲保管費	4,880	4,927
安全生產費用	7,004	7,165
其他稅費	8,519	8,125
技術服務費	2,300	2,611
其他	15,753	18,870
	<u>84,595</u>	<u>90,564</u>

### 43 財務費用

	2014年度	2013年度
利息支出	23,319	23,081
減: 利息收入	(1,596)	(2,222)
匯兌損失	7,333	4,105
減: 匯兌收益	(5,020)	(4,157)
其他	841	1,090
	<u>24,877</u>	<u>21,897</u>

### 44 資產減值損失

	2014年度	2013年度
壞賬損失	30	(51)
存貨跌價損失	1,850	360
可供出售金融資產減值損失	5	7
固定資產及油氣資產減值損失	3,685	3,857
無形資產減值損失	-	4
在建工程減值損失	5	5
	<u>5,575</u>	<u>4,182</u>

### 45 投資收益

	本集團	
	2014年度	2013年度
可供出售金融資產收益	375	363
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	10,962	10,228
處置聯營企業及合營企業收益	41	11
處置子公司收益	972	25
其他(損失)/收益	(53)	142
	<u>12,297</u>	<u>10,769</u>

2014年度，佔本集團利潤總額比例最高的前五家權益法核算的長期股權投資的投資收益金額合計為125.88億元（2013年度：103.35億元）。

	本公司	
	2014年度	2013年度
可供出售金融資產收益	324	316
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	7,547	254
子公司宣佈分派的股利	51,664	58,093
處置聯營企業及合營企業收益/（損失）	33	(4)
處置子公司收益	490	3,998
其他	3	15
	<u>60,061</u>	<u>62,672</u>

2014年度，佔本公司利潤總額比例最高的前五家權益法核算的長期股權投資的投資收益金額合計為75.07億元（2013年度：26.93億元）。

## 46 營業外收入及營業外支出

### (a) 營業外收入

	2014年度	2013年度	計入2014年度 非經常性損益的金額
處置固定資產及油氣資產收益	295	289	295
政府補助 (i)	10,931	10,347	3,932
以部分管道淨資產及其業務出資產生的收益	-	24,822	-
其他	2,048	3,277	2,048
	<u>13,274</u>	<u>38,735</u>	<u>6,275</u>

(i) 政府補助主要是政府對進口天然氣（包括液化天然氣）按一定比例返還的進口環節增值稅。該增值稅返還政策適用於2011年1月1日至2020年12月31日期間，經國家准許的進口天然氣項目的進口天然氣價格高於國家天然氣銷售定價的情況。

(b) 營業外支出

	2014年度	2013年度	計入2014年度 非經常性損益的金額
處置固定資產及油氣資產損失	4,016	3,832	4,016
罰款支出	369	948	369
捐贈支出	366	357	366
非常損失	301	1,105	301
其他	5,331	6,188	5,331
	<u>10,383</u>	<u>12,430</u>	<u>10,383</u>

47 所得稅費用

	2014年度	2013年度
當期所得稅	41,007	52,112
遞延所得稅	(3,273)	(16,325)
	<u>37,734</u>	<u>35,787</u>

本集團的所得稅費用與按照適用於本集團的中國企業所得稅稅率所計算的稅款並不相同，差額如下：

	2014年度	2013年度
利潤總額	156,768	178,016
按25%計算的所得稅費用	39,192	44,504
以前年度稅收清算調整	1,900	1,005
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	2,303	2,361
優惠稅率的影響	(6,948)	(15,687)
非應納稅收入的稅務影響	(4,953)	(3,743)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	6,240	7,347
所得稅費用	<u>37,734</u>	<u>35,787</u>



## 48 每股收益

2014年度和2013年度，基本及稀釋每股收益以歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤除以母公司發行在外普通股股數1,830.21億股計算。

本公司不存在稀釋性潛在普通股，稀釋每股收益等於基本每股收益。

## 49 其他綜合收益

歸屬於母公司股東的其他綜合收益 / (損失)	2013年 12月31日	本期增加	本期減少	2014年 12月31日
以後將重分類進損益的其他綜合收益 / (損失)				
其中：權益法下在被投資單位以後將重分類進損益 的其他綜合(損失) / 收益中享有的份額	(10)	175	(16)	149
可供出售金融資產公允價值變動損益	177	153	(47)	283
外幣財務報表折算差額	(13,956)	60	(6,218)	(20,114)
其他	(43)	-	-	(43)
合計	<u>(13,832)</u>	<u>388</u>	<u>(6,281)</u>	<u>(19,725)</u>

## 50 利潤表補充資料

對本集團利潤表中的費用按性質分類的信息如下：

	2014年度	2013年度
營業收入	2,282,962	2,258,124
減：產成品及在產品的存貨變動	(25,817)	(4,498)
耗用的原材料	(1,460,408)	(1,460,307)
職工薪酬費用	(120,822)	(116,422)
折舊、折耗和攤銷費用	(173,981)	(159,521)
非流動資產減值損失	(3,695)	(3,873)
租金費用	(10,935)	(10,419)
財務費用	(24,877)	(21,897)
其他費用	(308,550)	(329,476)
營業利潤	<u>153,877</u>	<u>151,711</u>

## 51 現金流量表附註

### (a) 將淨利潤調節為經營活動現金流量

	本集團		本公司	
	2014年度	2013年度	2014年度	2013年度
淨利潤	119,034	142,229	96,864	134,356
加: 資產減值損失	5,575	4,182	2,361	4,036
固定資產折舊、油氣資產折耗	165,344	152,128	107,042	103,940
無形資產攤銷	4,154	3,498	3,582	3,054
長期待攤費用攤銷	4,483	3,895	3,864	3,347
處置固定資產、油氣資產、無形資產和 其他長期資產的損失	3,687	3,549	2,491	2,754
乾井費用	12,063	12,036	10,873	9,697
安全生產費	4,847	4,898	3,812	4,248
財務費用	21,723	20,859	21,590	22,000
投資收益	(12,297)	(10,769)	(60,061)	(62,672)
遞延所得稅減少	(3,273)	(16,325)	(1,214)	(13,575)
存貨的減少 / (增加)	59,215	(13,887)	48,457	(8,094)
以部分管道淨資產及其業務出資產生的 收益	-	(24,822)	(9,446)	(29,644)
經營性應收項目的減少 / (增加)	2,651	(13,621)	6,726	(11,906)
經營性應付項目的 (減少) / 增加	(30,729)	20,679	(2,630)	22,322
經營活動產生的現金流量淨額	356,477	288,529	234,311	183,863

### (b) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	2014年度	2013年度	2014年度	2013年度
現金的期末餘額	73,778	51,407	38,507	27,484
減: 現金的期初餘額	(51,407)	(43,395)	(27,484)	(11,574)
加: 現金等價物的期末餘額	-	-	-	-
減: 現金等價物的期初餘額	-	-	-	-
現金及現金等價物增加額	22,371	8,012	11,023	15,910

## (c) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2014年 12月31日	2013年 12月31日	2014年 12月31日	2013年 12月31日
貨幣資金	76,021	57,250	38,507	27,484
減：到期日為三個月以上定期存款	(2,243)	(5,843)	-	-
現金及現金等價物期末餘額	73,778	51,407	38,507	27,484

## 52 分部報告

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊及天然氣與管道板塊。公司管理層按照該劃分評價板塊經營業績，並分配公司資源。各業務板塊之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

勘探與生產板塊從事原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。

煉油與化工板塊從事原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售。

銷售板塊從事煉油產品的銷售以及貿易業務。

天然氣與管道板塊從事天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

總部及其他板塊從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他業務板塊提供商務服務。

每個經營性板塊的會計政策與附註4所述會計政策相同。

(1) 經營分部

(a) 2014 年度及 2014 年 12 月 31 日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣與管道	總部及其他	合計
板塊收入	777,574	846,082	1,938,501	284,262	3,027	3,849,446
減：板塊間交易收入	(629,186)	(668,002)	(244,226)	(24,398)	(672)	(1,566,484)
對外交易收入	148,388	178,080	1,694,275	259,864	2,355	2,282,962
板塊費用(i)	(455,357)	(304,180)	(1,258,938)	(77,270)	(15,185)	(2,110,930)
板塊利潤	192,714	(20,461)	7,875	4,243	(12,339)	172,032
不可分配費用						(18,155)
營業利潤						153,877
板塊資產	1,258,523	340,570	375,691	532,518	1,536,901	4,044,203
其他資產						15,955
板塊間抵銷(ii)						(1,654,782)
資產總額						2,405,376
板塊負債	505,029	136,492	169,804	172,402	688,203	1,671,930
其他負債						62,465
板塊間抵銷(ii)						(646,779)
負債總額						1,087,616
折舊、折耗和攤銷費用	(125,744)	(21,536)	(11,708)	(12,797)	(2,196)	(173,981)
資產減值損失	3,755	181	1,611	28	-	5,575
資本性支出	221,479	30,965	5,616	32,919	750	291,729

## (b) 2013年度及2013年12月31日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣與管道	總部及其他	合計
板塊收入	783,694	871,815	1,946,806	232,751	2,687	3,837,753
減：板塊間交易收入	(618,851)	(681,687)	(263,100)	(15,360)	(631)	(1,579,629)
對外交易收入	164,843	190,128	1,683,706	217,391	2,056	2,258,124
板塊費用(i)	(446,216)	(296,427)	(1,271,800)	(60,846)	(15,814)	(2,091,103)
板塊利潤	192,923	(16,752)	8,757	(4,505)	(13,402)	167,021
不可分配費用						(15,310)
營業利潤						151,711
板塊資產	1,209,075	367,704	382,664	476,521	1,529,657	3,965,621
其他資產						11,226
板塊間抵銷(ii)						(1,634,843)
資產總額						2,342,004
板塊負債	487,745	151,415	191,534	174,808	661,173	1,666,675
其他負債						84,805
板塊間抵銷(ii)						(679,384)
負債總額						1,072,096
折舊、折耗和攤銷費用	(115,556)	(18,650)	(11,271)	(11,804)	(2,240)	(159,521)
資產減值損失	(25)	4,016	158	33	-	4,182
資本性支出	226,376	26,671	7,101	57,439	1,109	318,696

(i) 板塊費用包括營業成本、營業稅金及附加、銷售費用和管理費用。

(ii) 板塊間抵銷主要是抵銷板塊間的往來和投資。

## (2) 區域信息

對外交易收入	2014年度	2013年度
中國大陸	1,479,183	1,503,897
其他	803,779	754,227
	2,282,962	2,258,124

非流動資產 (i)	2014年12月31日	2013年12月31日
中國大陸	1,754,464	1,677,452
其他	242,476	220,770
	1,996,940	1,898,222

(i) 非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。

## 53 財務風險管理

### 1. 財務風險

本集團的經營活動面臨一系列財務風險，包括市場風險、信用風險和流動性風險。

#### (1) 市場風險

市場風險指匯率、利率以及油氣產品價格的變動對資產、負債和預計未來現金流量產生不利影響的可能性。

##### (a) 外匯風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、天然氣、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。本集團可能面臨多種外幣與人民幣匯率變動風險。人民幣是受中國政府管制的非自由兌換貨幣。中國政府在外幣匯兌交易方面的限制可能導致未來匯率相比現行或歷史匯率波動較大。

此外，本集團在全球範圍內開展業務活動，未來發生的企業收購、貿易業務或確認的資產、負債及淨投資以記賬本位幣之外的貨幣表示時，就會產生外匯風險。本集團的部分子公司可能利用貨幣衍生工具來規避上述外匯風險。

##### (b) 利率風險

本集團的有息資產不面臨重大的利率風險。本集團的利率風險主要來自借款。浮動利率借款使本集團面臨現金流利率風險，固定利率借款使本集團面臨公允價值利率風險，但這些風險對於本集團並不重大。對本集團借款及其利率、到期日的詳細分析載於附註31。

##### (c) 價格風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務。油氣產品價格受本集團無法控制的諸多國內國際因素影響。油氣產品價格變動將對本集團產生有利或不利影響。本年度，本集團無對衝價格風險的重大交易。

## (2) 信用風險

信用風險主要來自於貨幣資金及應收客戶款項。

本集團大部分貨幣資金存放於中國國有銀行和金融機構，本集團相信該類金融資產信用風險較低。

本集團對客戶信用質量進行定期評估，並根據客戶的財務狀況和歷史信用記錄設定信用限額。本集團對超過三年的應收款項計提了充分的準備，一年以內的應收款項一般未逾期亦無減值迹象。應收款項及壞賬準備的賬齡分析列示於附註9。本集團未逾期亦無減值的應收賬款乃與近期無拖欠記錄的客戶有關。

合併資產負債表所載之貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應收票據的賬面價值體現本集團所面臨的最大信用風險。其他金融資產並不面臨重大信用風險。

本集團報告期內無集中重大信用風險。

## (3) 流動性風險

流動性風險是指本集團在未來發生金融負債償付困難的風險。

流動性風險管理方面，本集團可通過權益和債券市場以市場利率融資，包括動用未使用的信用額度，以滿足可預見的借款需求。

鑒於較低的資本負債率以及持續的融資能力，本集團相信其無重大流動性風險。

本集團於資產負債表日的長期借款到期日的分析列示於附註31。

## 2. 資本風險管理

本集團資本管理目標是優化資本結構，降低資本成本，確保持續經營能力以回報股東。為此，本集團可能會增發新股、增加或減少負債、調整短期與長期借款的比例等。

本集團主要根據資本負債率監控資本。資本負債率=有息債務/(有息債務+權益總額)。於2014年12月31日，本集團資本負債率為29.0% (2013年12月31日：28.1%)。

### 3. 公允價值估計

於2014年12月31日及2013年12月31日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

鑒於下列金融資產和金融負債都是短期性質，其賬面價值與公允價值大致相同。這些金融資產和金融負債包括：貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應付賬款、其他應付款和短期借款。固定利率的長期借款的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款的賬面價值與公允價值的分析載於附註31。

## 54 關聯方關係及其交易

### (1) 母公司情況

#### (a) 母公司基本情況

中國石油集團是本公司控股母公司，是中國政府直接控制的國有企業。

	企業類型	註冊地	法人代表	業務性質
中國石油天然氣集團公司	國有及國有控股企業	中國	周吉平	油氣勘探開發、煉油化工、油品銷售、油氣儲運、石油貿易、工程技術服務和石油裝備製造等

#### (b) 母公司對本公司的持股比例和表決權比例

	2014 年 12 月 31 日		2013 年 12 月 31 日	
	持股比例%	表決權比例%	持股比例%	表決權比例%
中國石油天然氣集團公司	86.51	86.51	86.51	86.51

### (2) 子公司情況

子公司的基本情況及相關信息見附註6(1)。



## (3) 不存在控制關係的主要關聯方的性質

企業名稱	與本公司的關係
大連西太平洋石油化工有限公司	聯營企業
中國船舶燃料有限責任公司	合營企業
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	合營企業
中石油管道聯合有限公司	合營企業
中國石油渤海鑽探工程有限責任公司	與本公司同受母公司控制
中國石油集團東方地球物理勘探有限責任公司	與本公司同受母公司控制
中國石油川慶鑽探工程有限責任公司	與本公司同受母公司控制
大慶石油管理局	與本公司同受母公司控制
遼河石油勘探局	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣管道局	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣運輸公司	與本公司同受母公司控制
中國石油物資公司	與本公司同受母公司控制
中油財務有限責任公司（“中油財務公司”）	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣勘探開發公司	與本公司同受母公司控制
中國聯合石油有限責任公司	與本公司同受母公司控制

## (4) 與重大關聯方的交易

## (a) 與中國石油集團及其子公司之間的關聯交易：

在2008年簽訂的產品和服務互供總協議的基礎上，本公司於2011年8月25日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期三年，並自2012年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團及其子公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團相互提供的產品及服務按照以下原則定價：（1）政府定價；或（2）無政府規定價格，則參照市場價格；或（3）如（1）和（2）的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。本公司於2014年8月28日與中國石油集團在原協議的基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2015年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2011年簽訂的總協議中的全部條款。

在2000年簽訂的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自2012年1月1日起生效。據此，本公司從中國石油集團租賃分布在中國各地總面積約為17.83億平方米的土地，租賃土地的年租金（不含稅費）不超過38.92億元。經補充協議簽訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.77億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金調整為約48.31億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。

中國石油天然氣股份有限公司  
2014 年度財務報表附註  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

在原房產租賃合同及房產租賃合同補充協議的基礎上, 本公司與中國石油集團於2011年8月25日重新簽署經修訂的房產租賃合同, 該合同即日起生效。據此, 本公司從中國石油集團租賃面積合計約734,316平方米的房產, 租金為平均每年每平方米1,049元, 修訂後的房產租賃合同的租賃終止期限與原房產租賃合同約定相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整, 但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函, 對租賃房產的面積及租金進行了重新調整, 本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約1,179,586平方米的房屋, 雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整, 並同意將房屋租賃的年租金調整為約7.08億元。除租賃房產面積及租金外, 房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。

	註釋	2014年度	2013年度
向中國石油集團及其子公司提供的產品和服務	(1)	95,670	80,757
由中國石油集團及其子公司提供的產品和服務:			
工程技術服務	(2)	149,084	175,357
生產服務	(3)	155,229	149,005
社會服務	(4)	3,205	3,185
生活服務	(5)	4,497	4,369
物資供應	(6)	25,863	20,739
金融服務			
利息收入	(7)	665	429
利息支出	(8)	14,557	16,425
其他金融服務支出	(9)	532	1,213
融資租賃支付的租金及其他費用	(10)	201	193
支付中國石油集團的租金支出	(11)	3,273	3,188
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(12)	1,498	1,228

註:

- (1) 指原油、天然氣、煉油產品、化工產品、供水、供電、供氣、供暖、計量、質量檢驗及其他相關或類似產品或服務。
- (2) 工程技術服務主要指地質勘探、鑽井、固井、錄井、測井、試油、油田建設、煉化建設、工程設計、工程監理和裝置維修和檢修等及其他相關或類似產品或服務。
- (3) 生產服務包括機器設備維修和供應水、電及煤氣, 也包括其他相關或類似產品或服務, 如提供通訊、運輸、消防、資產租賃、環境保護及衛生、道路維修、製造機器設備和零件等。
- (4) 社會服務主要指保安系統、教育、醫院和幼兒園等服務。
- (5) 生活服務主要指物業管理以及提供培訓中心、旅館、員工餐廳、公共浴室等服務。
- (6) 物資供應主要指物料採購、質量檢驗、存儲、發送等產品或服務。
- (7) 於2014年12月31日, 本集團在中國石油集團及其子公司的存款餘額為313.07億元(2013年12月31日: 168.39億元)。
- (8) 於2014年12月31日, 中國石油集團及其子公司向本集團提供的包括在關聯方借款中的長期借款、一年內到期的長期借款及短期借款餘額為3,647.89億元(2013年12月31日: 3,274.78億元)。
- (9) 其他金融服務支出主要指保險和其他業務的費用。
- (10) 融資租賃支付的租金及其他費用是根據本集團與中國石油集團及其子公司達成的融資租賃協議對應到本期內所有本集團的應付款項(包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等)。
- (11) 租賃費用是按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並繳納的。
- (12) 資產採購主要指製造設備、辦公設備、交通設備的購置。

## (b) 與聯營企業及合營企業之間的關聯交易:

本集團與聯營企業及合營企業的交易按照政府定價或市場價格定價。

	2014年度	2013年度
(a) 產品銷售		
—原油	4,659	3,715
—煉油產品	56,766	39,969
—化工產品	994	531
(b) 服務銷售	36	51
(c) 購買產品	57,277	43,585
(d) 購買服務	14,242	775

## (5) 委託貸款

本公司與子公司之間以市場利率通過中油財務公司及其他金融機構進行委託貸款, 本公司與子公司間的貸款已在本合併財務報表中抵銷。於2014年12月31日, 上述已抵銷的委託貸款總計624.41億元, 其中短期委託貸款506.46億元, 一年內到期委託貸款39.63億元, 長期委託貸款78.32億元。

## (6) 擔保事項

中國石油集團及其子公司對本集團的部分借款及債券提供擔保, 詳見附註30、附註31及附註32。

## (7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

## (a) 應收關聯方往來款項

	2014年12月31日	2013年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	2,564	5,685
其他應收款	428	2,366
預付賬款	3,194	2,641
其他非流動資產	10,397	15,049
聯營及合營企業		
應收賬款	1,597	2,277
其他應收款	4	3
預付賬款	277	523
其他非流動資產	3,502	4,018

於2014年12月31日，本集團應收關聯方款項的壞賬準備餘額為0.90億元（2013年12月31日：0.18億元）。

於2014年12月31日，本集團應收關聯方款項佔應收款項總額17%（2013年12月31日：24%）。

(b) 應付關聯方往來款項

	2014年12月31日	2013年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付賬款	79,420	101,553
其他應付款	22,355	1,255
預收賬款	920	675
應付票據	420	7
其他非流動負債	3,000	3,000
聯營及合營企業		
應付賬款	832	1,544
其他應付款	184	107
預收賬款	230	271

於2014年12月31日，本集團應付關聯方款項佔應付款項總額30%（2013年12月31日：28%）。

(8) 主要管理人員薪酬

	2014年度 人民幣千元	2013年度 人民幣千元
主要管理人員薪酬	14,132	15,499

## 55 或有事項

(1) 銀行和其他擔保

於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團不存在為其他企業提供銀行或其他擔保的事項。

(2) 環保責任

中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到油氣營運。但是，根據現有法規，本公司管理層認為，除已計入合併財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

### (3) 法律方面的或有責任

本公司管理層相信日常業務中一些不重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

### (4) 集團保險

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險；已購買意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險；並購買僱主責任險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

## 56 承諾事項

### (1) 經營租賃承諾事項

本集團經營租賃主要指土地、房屋及設備租賃，租賃期限從1年至50年不等，通常沒有續租選擇權。於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團根據已簽訂且不可撤銷的經營租賃合同而需在未來支付的最低租賃費用如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
一年以內	9,855	6,421
一年至兩年	7,960	5,066
兩年至三年	7,862	4,767
三年以上	172,269	83,450
	<u>197,946</u>	<u>99,704</u>

2014年度的經營租賃費用為109.35億元（2013年度：104.19億元）。

### (2) 資本性承諾事項

於2014年12月31日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為630.27億元（2013年12月31日：557.43億元）。

上述經營租賃和資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其子公司之間的交易承諾。

### (3) 勘探和採礦許可證

本公司每年需向國土資源部支付勘探和採礦許可證費用。2014年度該項費用7.19億元（2013年度：7.17億元）。

預計未來5年每年度需支付的金額如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
一年以內	800	800
一年至兩年	800	800
兩年至三年	800	800
三年至四年	800	800
四年至五年	800	800

## 57 資產負債表日後事項

### (1) 石油特別收益金起徵點的提高

根據財政部《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》（財稅[2014]115號），自2015年1月1日起，將石油特別收益金起徵點提高至65美元/桶，仍實行5級超額累進從價定率計徵。

### (2) 成品油消費稅的提高

根據財政部、國家稅務總局《關於繼續提高成品油消費稅的通知》（財稅[2015]11號），自2015年1月13日起，將汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.4元提高到每升人民幣1.52元；將柴油、航空煤油和燃料油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.1元提高到每升人民幣1.2元。航空煤油繼續暫緩徵收。

### (3) 非居民用天然氣價格的調整

根據國家發改委《關於理順非居民用天然氣價格的通知》（發改價格[2015]351號），自2015年4月1日起，將國內天然氣存量氣與增量氣價格正式並軌。根據2014年下半年燃料油和液化石油氣等可替代能源價格變化情況，按照現行天然氣價格機制，增量氣最高門站價格每千立方米降低人民幣440元，存量氣最高門站價格每千立方米提高人民幣40元。

## 財務報表補充資料

## 一、非經常性損益明細表

	2014年度	2013年度
非流動資產處置淨損益	(2,674)	(3,537)
計入當期損益的政府補助	3,932	2,908
處置可供出售金融資產淨損益	100	(3)
應收款項減值準備轉回	56	80
以部分管道淨資產及其業務出資產生的淨損益	-	24,822
其他營業外收入和支出	(4,362)	(5,330)
	(2,948)	18,940
非經常性損益的所得稅影響數	446	(6,355)
少數股東損益影響額	(401)	339
合計	(2,903)	12,924

## 二、境內外財務報表差異

本集團按國際財務報告準則計算的淨利潤為1,190.28億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為1,190.34億元，差異為0.06億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為13,177.81億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為13,177.60億元，差異為0.21億元。本集團的準則差異主要是由於1999年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司1999年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債於1999年進行了評估，按照國際財務報告準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。



**KPMG**  
8th Floor  
Prince's Building  
10 Chater Road  
Central, Hong Kong  
P O Box 50  
General Post Office  
Hong Kong

毕马威  
会计师事务所  
香港中环遮打道10号  
太子大厦8楼

香港邮政总局  
信箱50号

Telephone 电话 +852 2522 6022  
Fax 传真 +852 2845 2588  
Internet 网址 kpmg.com/cn

## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

我們已審核了後附的中國石油天然氣股份有限公司（以下簡稱「貴公司」）及其附屬公司（統稱為「貴集團」）的合併財務報表，包括於2014年12月31日的合併和公司財務狀況表與截至該日止年度的合併綜合收益表、合併現金流量表及合併權益變動表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋。

## 董事就合併財務報表需承擔的責任

按照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及真實和公允地列報上述合併財務報表是貴公司董事的責任。這種責任包括確定必要的內部控制以使合併財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報。

## 核數師的責任

我們的責任是在實施審核工作的基礎上對上述合併財務報表發表審核意見，並僅向整體股東報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容，對任何其他人士負責或承擔法律責任。

我們按照香港會計師公會頒佈的香港核數準則執行了審核工作。這些準則要求我們遵守道德規範，計劃及實施審核工作以對上述合併財務報表是否不存有任何重大錯報獲取合理保證。

審核工作涉及實施審核程序，以獲取有關合併財務報表所載金額及披露的審核證據。所選定的審核程序取決於核數師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤而導致合併財務報表重大錯報風險的評估。在評估該等風險時，我們考慮與該公司編製及真實和公允地列報合併財務報表相關的內部控制，以設計適當的審核程序，但目的並非為對公司的內部控制的有效性發表意見。審核工作還包括評價董事所採用的會計政策的恰當性及所作出的會計估計的合理性，以及評價合併財務報表的整體列報。

我們相信，我們所獲得的審核證據是充分、適當的，已為我們的審核意見提供了基礎。





## 獨立核數師報告（續）

### 審核意見

我們認為，上述合併財務報表已真實和公允地反映貴公司和貴集團於2014年12月31日的財務狀況及貴集團截至該日止年度的合併經營成果及合併現金流量，並已按照國際財務報告準則及香港公司條例的披露規定編製。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

香港中環遮打道10號

太子大廈8樓

2015年3月26日

## 中國石油天然氣股份有限公司

### 合併綜合收益表

截至2014年12月31日止年度  
(計量單位為百萬)

	附註	2014 年 人民幣	2013 年 人民幣
營業額	6	2,282,962	2,258,124
經營支出			
採購、服務及其他		(1,486,225)	(1,464,805)
員工費用	8	(120,822)	(116,422)
勘探費用 (包括乾井費用)		(22,064)	(25,301)
折舊、折耗及攤銷		(177,463)	(163,365)
銷售、一般性和管理費用		(73,413)	(79,021)
除所得稅外的其他稅賦	9	(237,997)	(248,086)
其他收入淨值		4,855	27,518
經營支出總額		(2,113,129)	(2,069,482)
經營利潤		169,833	188,642
融資成本			
外匯收益		5,020	4,157
外匯損失		(7,333)	(4,105)
利息收入		1,596	2,222
利息支出	10	(23,319)	(23,081)
融資成本淨額		(24,036)	(20,807)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	17	10,962	10,228
稅前利潤	7	156,759	178,063
所得稅費用	12	(37,731)	(35,789)
本年利潤		119,028	142,274
可重分類至收益或損失的其他綜合收益			
外幣折算差額		(7,557)	(11,432)
可供出售金融資產公允價值變動收益 (稅後淨額)		91	45
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益 / (損失) 中所享有的份額		159	(218)
其他綜合損失 (稅後淨額)		(7,307)	(11,605)
本年綜合收益總額		111,721	130,669
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		107,172	129,599
非控制性權益		11,856	12,675
		119,028	142,274
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		101,279	120,577
非控制性權益		10,442	10,092
		111,721	130,669
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利 (人民幣元)	14	0.59	0.71

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 合併財務狀況表

於2014年12月31日

(計量單位為百萬)

	附註	2014年 人民幣	2013年 人民幣
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備	16	1,747,691	1,648,823
聯營公司及合營公司的投資	17	116,947	116,700
可供出售金融資產	18	2,170	1,641
預付經營租賃款	20	66,341	62,449
無形資產和其他非流動資產	21	62,962	67,270
遞延所得稅資產	31	14,995	11,226
到期日為一年以上的定期存款		3,059	3,048
<b>非流動資產總額</b>		<b>2,014,165</b>	<b>1,911,157</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	22	165,977	227,017
應收賬款	23	53,104	64,027
預付款和其他流動資產	24	83,379	68,299
應收票據	25	12,827	14,360
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		2,243	5,843
現金及現金等價物	26	73,778	51,407
<b>流動資產總額</b>		<b>391,308</b>	<b>430,953</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	27	364,060	383,004
應付所得稅款		6,917	16,013
應付其他稅款		39,724	53,705
短期借款	28	169,128	192,767
<b>流動負債總額</b>		<b>579,829</b>	<b>645,489</b>
<b>流動負債淨值</b>		<b>(188,521)</b>	<b>(214,536)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>1,825,644</b>	<b>1,696,621</b>
<b>權益</b>			
<b>母公司股東權益：</b>			
股本	29	183,021	183,021
留存收益		707,303	669,300
儲備	30	285,570	280,414
<b>母公司股東權益總額</b>		<b>1,175,894</b>	<b>1,132,735</b>
非控制性權益		141,887	137,200
<b>權益總額</b>		<b>1,317,781</b>	<b>1,269,935</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款	28	370,301	302,862
資產棄置義務	32	109,154	94,531
遞延所得稅負債	31	15,900	15,166
其他長期負債		12,508	14,127
<b>非流動負債總額</b>		<b>507,863</b>	<b>426,686</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>1,825,644</b>	<b>1,696,621</b>

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

## 中國石油天然氣股份有限公司

### 財務狀況表

於2014年12月31日

(計量單位為百萬)

	附註	2014 年 人民幣	2013 年 人民幣
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備	16	1,079,347	1,117,316
聯營公司及合營公司的投資	17	57,816	56,431
可供出售金融資產	18	1,486	1,309
附屬公司	19	304,292	265,533
預付經營租賃款	20	53,398	50,958
無形資產和其他非流動資產	21	35,730	39,788
遞延所得稅資產	31	10,334	9,167
<b>非流動資產總額</b>		<b>1,542,403</b>	<b>1,540,502</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	22	124,046	173,290
應收賬款	23	6,405	4,694
預付款和其他流動資產	24	133,867	87,797
應收票據	25	9,743	10,973
現金及現金等價物	26	38,507	27,484
<b>流動資產總額</b>		<b>312,568</b>	<b>304,238</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	27	217,475	227,011
應付所得稅款		-	10,650
應付其他稅款		31,036	35,661
短期借款	28	147,589	181,552
<b>流動負債總額</b>		<b>396,100</b>	<b>454,874</b>
<b>流動負債淨值</b>		<b>(83,532)</b>	<b>(150,636)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>1,458,871</b>	<b>1,389,866</b>
<b>權益</b>			
<b>母公司股東權益：</b>			
股本	29	183,021	183,021
留存收益		609,030	585,495
儲備	30	304,761	294,511
<b>權益總額</b>		<b>1,096,812</b>	<b>1,063,027</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款	28	283,830	260,775
資產棄置義務	32	72,999	61,291
其他長期負債		5,230	4,773
<b>非流動負債總額</b>		<b>362,059</b>	<b>326,839</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>1,458,871</b>	<b>1,389,866</b>

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

董事長 周吉平

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 于毅波

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 合併現金流量表

截至2014年12月31日止年度  
(計量單位為百萬)

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
經營活動產生的現金流量		
本年利潤	119,028	142,274
調整項目：		
所得稅費用	37,731	35,789
折舊、折耗及攤銷	177,463	163,365
乾井費用	12,063	12,036
安全生產費	4,847	4,898
應佔聯營公司及合營公司利潤	(10,962)	(10,228)
壞賬準備衝銷淨額	30	(51)
存貨跌價損失淨額	1,850	360
可供出售金融資產減值損失	5	7
出售物業、廠房及機器設備的損失	3,721	3,543
以部分管道淨資產及其業務出資產生的收益	-	(24,822)
出售其他非流動資產的收益	(1,089)	(28)
股息收入	(374)	(363)
利息收入	(1,596)	(2,222)
利息支出	23,319	23,081
營運資金的變動：		
應收賬款、預付款和其他流動資產	2,651	(13,621)
存貨	59,215	(13,887)
應付賬款和應計負債	(20,362)	17,205
經營活動產生的現金	407,540	337,336
已付所得稅款	(51,063)	(48,807)
經營活動產生的現金淨額	356,477	288,529

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司

合併現金流量表（續）

截至2014年12月31日止年度  
（計量單位為百萬）

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
<b>投資活動產生的現金流量</b>		
資本性支出	(306,551)	(304,100)
收購聯營公司及合營公司	(2,587)	(4,278)
收購可供出售金融資產	(219)	(13)
預付長期經營租賃款項	(2,735)	(3,172)
購買無形資產和其他非流動資產	(3,071)	(2,951)
購買非控制性權益	(13)	(99)
出售物業、廠房及機器設備所得款項	7,250	38,687
出售其他非流動資產所得款項	377	397
已收利息	777	2,074
已收股息	12,319	9,628
增加/(減少)到期日為三個月以上的定期存款	3,615	(2,683)
<b>投資活動使用的現金淨額</b>	<b>(290,838)</b>	<b>(266,510)</b>
<b>融資活動產生的現金流量</b>		
償還短期借款	(524,137)	(476,943)
償還長期借款	(175,297)	(69,993)
已付利息	(21,039)	(21,389)
支付非控制性權益股息	(8,172)	(5,404)
支付母公司股東股息	(59,475)	(53,470)
新增短期借款	528,907	446,845
新增長期借款	214,695	154,373
非控制性權益資本投入	1,587	14,415
附屬公司資本減少	(17)	(10)
其他長期負債減少	(1,364)	(663)
<b>融資活動使用的現金淨額</b>	<b>(44,312)</b>	<b>(12,239)</b>
<b>外幣折算差額</b>	<b>1,044</b>	<b>(1,768)</b>
現金及現金等價物增加	22,371	8,012
現金及現金等價物年初餘額	51,407	43,395
現金及現金等價物年末餘額	73,778	51,407

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 合併股東權益變動表

截至2014年12月31日止年度

(計量單位為百萬)

	當期歸屬於母公司股東的權益				非控制性	權益總額
	股本	留存收益	儲備	小計	權益	
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	
2013年1月1日餘額	183,021	603,808	277,181	1,064,010	116,738	1,180,748
截至2013年12月31日止12個月的淨利潤	-	129,599	-	129,599	12,675	142,274
截至2013年12月31日止12個月的其他綜合收益	-	-	(9,022)	(9,022)	(2,583)	(11,605)
專項儲備-安全生產費	-	2,779	(1,132)	1,647	43	1,690
轉撥至儲備	-	(13,436)	13,436	-	-	-
股息	-	(53,470)	-	(53,470)	(4,147)	(57,617)
收購附屬公司	-	-	-	-	117	117
購買附屬公司非控制性權益	-	-	-	-	(99)	(99)
非控制性權益資本投入	-	-	(20)	(20)	14,435	14,415
附屬公司資本減少	-	-	-	-	(10)	(10)
處置附屬公司	-	-	1	1	(117)	(116)
其他權益變動	-	20	(30)	(10)	148	138
2013年12月31日餘額	<u>183,021</u>	<u>669,300</u>	<u>280,414</u>	<u>1,132,735</u>	<u>137,200</u>	<u>1,269,935</u>
2014年1月1日餘額	183,021	669,300	280,414	1,132,735	137,200	1,269,935
截至2014年12月31日止12個月的淨利潤	-	107,172	-	107,172	11,856	119,028
截至2014年12月31日止12個月的其他綜合收益	-	-	(5,893)	(5,893)	(1,414)	(7,307)
專項儲備-安全生產費	-	-	1,423	1,423	28	1,451
轉撥至儲備	-	(9,686)	9,686	-	-	-
股息	-	(59,475)	-	(59,475)	(7,429)	(66,904)
收購附屬公司	-	-	(48)	(48)	53	5
購買附屬公司非控制性權益	-	-	-	-	(13)	(13)
非控制性權益資本投入	-	-	(9)	(9)	1,695	1,686
附屬公司資本減少	-	-	-	-	(28)	(28)
處置附屬公司	-	-	-	-	(67)	(67)
其他權益變動	-	(8)	(3)	(11)	6	(5)
2014年12月31日餘額	<u>183,021</u>	<u>707,303</u>	<u>285,570</u>	<u>1,175,894</u>	<u>141,887</u>	<u>1,317,781</u>

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 1 組織結構及主要經營活動

中國石油天然氣股份有限公司（“本公司”）是由中國石油天然氣集團公司（“中國石油集團”）根據中華人民共和國（“中國”）原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》（國經貿企改[1999]1024號），將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組，並由中國石油集團作為獨家發起人，以發起方式於1999年11月5日註冊成立的股份有限公司。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其附屬公司被統稱為“本集團”。

本集團主要業務包括：(i) 原油及天然氣的勘探、開發、生產及銷售；(ii) 石油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售；(iii) 煉油產品的銷售以及貿易業務；及(iv) 天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售（附註38）。

## 2 編製基準

本集團合併財務報表及本公司財務狀況表遵照國際會計準則理事會發佈的國際財務報告準則編製。除以下所述的編製基準外，本集團合併財務報表及本公司財務狀況表根據歷史成本基準編製。

編製符合國際財務報告準則要求的財務報表需使用估計和假設，這些估計和假設會影響到在財務狀況表日資產和負債的報告金額及或有資產和或有負債的披露，以及在報告期間的收入和費用的報告金額。儘管這些估計是建立在管理層對當前事件和活動的最大限度的瞭解基礎之上，但實際結果最終還是可能與這些估計存在差異。附註5披露了需要更高程度判斷或更複雜的會計估計和會計判斷，或對合併財務報表有重大影響的會計估計和會計判斷。

## 3 主要會計政策概要

### (a) 合併基準

附屬公司是指本集團控制的子公司。本集團控制一個公司是指本集團有權利通過參與該公司的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對該公司的權利影響回報金額。

本集團自控制附屬公司之日起合併該附屬公司的報表，自失去控制之日起終止合併。收購非同一控制下附屬公司時採用購買法核算。收購附屬公司轉移的對價是所放棄的資產、所承擔的負債和本集團所發行的股份的公允價值之和。轉移對價中包括因或有對價產生的資產或負債的公允價值。收購相關成本於發生時費用化。在收購中取得的可辨認資產、承擔的負債及或有負債，於購買日以公允價值進行初始計量。對單個企業合併而言，購買方對被購買方的非控制性權益可以按其公允價值進行計量，也可以按照被購買方可辨認淨資產中非控性權益所佔比例份額來計量。



收購中轉移的對價、被收購方非控制性權益金額、以及購買日之前持有的被收購方權益在購買日的公允價值大於被收購方可辨認淨資產公允價值的部分確認為商譽。若因廉價收購使得轉移對價小於所收購附屬公司淨資產公允價值的部分直接計入合併綜合收益表。

對於共同控制下的企業合併採用類似於權益結合法的會計處理方法，即在列示的所有期間，視同本集團和被收購企業一直處於合併狀態，取得的資產、負債以被收購方賬面價值入賬。本集團支付的收購價款與被收購企業淨資產或負債的差額調整權益。

集團內部交易的發生額、往來餘額和未實現的損益都要抵銷。為保證會計政策的一致性，附屬公司的會計政策需要調整為與本集團一致。

在編製本公司的財務狀況表時，對附屬公司的投資按成本扣除減值列示。或有對價導致的變化相應調整成本。成本亦包括與投資直接相關的支出。

本集團主要附屬公司列表載於附註19。

#### (b) 於聯營公司之投資

聯營公司是本集團對其擁有重大影響但不具備控制權的公司（通常擁有其20%至50%的投票權）。在本集團的合併財務報表中對聯營公司的投資採用權益法核算，初始計量以成本入賬。

在這種方法下，本集團對購買後的聯營公司的利潤或虧損按持股比例在合併損益中確認，對購買後的聯營公司其他綜合收益的變動也按持股比例在其他綜合收益中確認，上述購買後的累計變動均調整投資賬面成本。當本集團按份額承擔的聯營公司損失等於或大於對聯營公司的投資（包括任何其他未經擔保的應收款項）時，本集團不再進一步確認損失，除非本集團因此產生負債或代聯營公司發生支出。

本集團與聯營公司之間交易而產生的未實現的收益中本集團所享有的部分需要抵銷；未實現的損失也應抵銷，除非該項交易表明轉移的資產發生減值。本集團對聯營公司的投資中包括的收購時產生的商譽（扣除任何累計減值損失），作為投資的組成部分進行減值測試。商譽為收購日收購成本超過本集團應佔被收購聯營公司可辨認淨資產公允價值的部分。為保證會計政策的一致性，聯營公司的會計政策需要調整與本集團一致。

在編製本公司的財務狀況表時，對聯營公司的投資以成本法核算。

本集團主要聯營公司列表載於附註17。

### (c) 於合營公司之投資

合營公司是指本集團與其他參與方共同控制且僅對其淨資產享有權利的一項安排。在本集團的合併財務報表中對合營公司的投資採用權益法（附註3(b)）核算。

在編製本公司的財務狀況表時，對合營公司的投資以成本法核算。

本集團主要合營公司列表載於附註17。

### (d) 與非控制性權益的交易

本集團把與非控制性權益之間的交易視為與本集團的權益持有者的交易。向非控制性權益者出售股份的利得或損失計入權益。購買非控制性權益時，支付對價與取得的附屬公司淨資產賬面價值份額之間的差額計入權益。

本集團對附屬公司喪失控制權或重大影響時，以公允價值確認其在前附屬公司中剩餘投資公允價值與賬面價值之間的差額計入損益。該公允價值作為在聯營公司、合營公司投資或金融資產投資的初始確認成本。此外，之前在其他綜合收益確認的利得或損失，視為直接處置相關的資產或負債，重分類至損益。

如果對聯營公司的所有權份額減少但仍具有重大影響，則按相應減少比例將之前在其他綜合收益中確認的利得或損失重分類至損益。

### (e) 外幣

本集團中各單位財務報表中的項目均使用其經營所處的主要經濟環境所採用的幣種（“功能貨幣”）計量。本集團絕大部分的資產和經營活動在中國境內（附註38），本公司和絕大部分合併附屬公司的功能貨幣為人民幣。本集團合併財務報表以人民幣作為列報貨幣。

本集團的外幣交易均按交易日的匯率入賬，以外幣計價的貨幣性資產和負債以財務狀況表日的匯率折算，上述交易的清算以及對貨幣性資產和負債折算時出現的收益或損失均在合併損益中確認。

對於功能貨幣與本集團列報貨幣不同的單位，其財務狀況表中的資產和負債以財務狀況表日的期末匯率進行折算。綜合收益表中的收益和費用項目以年平均匯率折算，產生的匯兌差額確認為其他綜合收益。

**(f) 物業、廠房及機器設備**

當與物業、廠房及機器設備，包括油氣資產（附註3(g)）相關的未來經濟利益很可能流入主體時，將其成本確認為資產入賬。成本指有關資產的購入價格及使該項資產達到現有用途所發生的其他成本。在初始確認後，物業、廠房及機器設備的賬面金額以成本扣減累計折舊、折耗及攤銷（含減值）後的金額計量。

除油氣資產（附註3(g)）之外的有關資產的折舊以直線法將資產成本於其估計可使用年限內攤銷至殘值。

本集團在計算折舊時採用下列可使用年限：

房屋及建築物	8-40年
機器設備	4-30年
運輸工具	4-14年
其他	5-12年

在建工程在完工及達到可使用狀態前不計提折舊。

對資產殘值和可使用年限於每一報告期末進行重新評估以確定是否需要調整。

當有事項或情況變化表明賬面價值不可收回時，本集團對物業、廠房及機器設備，包括油氣資產（附註3(g)）是否存在減值進行評估。減值損失根據現金產出單元的賬面價值是否高於其公允價值減出售成本與可使用價值中的較高者確認。可使用價值是指從該現金產出單元所獲取的估計未來現金流量的淨現值。

處置有關物業、廠房及機器設備的收入與損失參照其賬面價值確定，且計入合併損益。

建造物業、廠房及機器設備發生的借款利息及其他相關成本於資產達到預定可使用狀態之前的期間內進行資本化。維修費用於發生時費用化，但可達到改良目的的支出作為物業、廠房及機器設備的一部分資本化，並按其可使用年限折舊。

### (g) 油氣資產

對於油氣勘探生產活動採用成果法核算。根據此方法，為開發井、輔助設備和設施以及油氣資產中的已探明礦產權益所發生的成本均須資本化。地質與地球物理成本於發生時予以費用化。勘探井的成本根據其是否發現探明儲量決定是否資本化。探明油氣儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府管制條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。現有的經濟條件包含確定一個油氣藏經濟生產能力的價格和成本。除非合同約定，該價格是指在探明油氣儲量報告期截止日以前的十二個月的算術平均價格，每個月價格按每月第一天的價格確定，但不包括基於未來條件做出的價格調整。所用成本按期末成本確定。

當勘探井位於不需投入大量資本支出的區域時，需要在鑽探工作完成後一年內完成儲量的經濟效益評估。如果不能獲得經濟效益，相關鑽井成本作為乾井費予以費用化，否則，相關鑽井成本應歸類為油氣資產，並進行減值測試（附註3(f)）。對於在開始生產之前需要投入大量資本支出的區域發現可經濟開採儲量的探井，只有在進一步的鑽探工作已經或明確將要進行時才予以繼續資本化，否則該探井成本要作為乾井費予以費用化。本集團油氣資產中未對任何儲量未明時發生的重大成本資本化。

中國國土資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發探礦許可證。

油氣資產的成本以油田為單位按產量法計提折舊。單位產量率根據本集團探礦許可證有效期內的油氣儲量在現有設施中的預計可生產量決定。

### (h) 無形資產

用於購入專利、商標、專有技術和許可證的支出以歷史成本予以資本化，並在上述各項的預計使用年限內以直線法進行攤銷。無形資產不進行重新估值。每年檢查每項無形資產的賬面價值，當有事項或情況變化表明賬面價值不可收回時作減值調整。減值損失在無形資產的賬面價值高於其可收回價值時計入合併損益。可收回價值為相關資產的公允價值減出售成本與可使用價值兩者之間的較高者，而可使用價值是指從該資產所獲得的估計未來現金流量的淨現值。

商譽是由於收購附屬公司、聯營公司或合營公司而產生的。商譽是收購對價超過本集團以其持股比例在被收購方享有的可辨認資產、負債和或有負債公允價值，以及非控制性權益淨額的部分。

每年對商譽進行減值測試，如有事項或迹象顯示可能存在減值時提高測試頻率。將商譽賬面價值與可收回金額（可使用價值與公允價值減出售成本中的較高者）進行比較，如有減值，計入當期減值損失，並且不能在以後期間轉回。

### (i) 金融資產

金融資產分為：以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，持有至到期投資，貸款和應收款項，可供出售金融資產。管理層基於取得金融資產的目的，對金融資產在初始確認時進行分類。本集團主要有貸款和應收款項、可供出售金融資產及少量按照公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，具體會計政策列示如下：

#### 分類

##### (i) 貸款和應收款項

貸款和應收款項是具有固定或可確定償還金額、在活躍市場沒有報價的非衍生金融工具。除到期日為自財務狀況表日起12個月以上的此類資產歸為非流動資產外，其他的歸類為流動資產。本集團的貸款和應收款項包括財務狀況表上的應收賬款、應收票據、其他應收款、定期存款和現金及現金等價物。對於貸款和應收款項的確認方法將在相應的會計政策中披露。

##### (ii) 可供出售金融資產

可供出售金融資產指被指定為可供出售金融資產或未被歸類為其他類別金融資產的非衍生金融工具。可供出售金融資產屬於非流動資產，除非管理層計劃在自財務狀況表日起12個月內進行處置。本集團的可供出售金融資產主要由無市場價格的權益性工具組成。

##### (iii) 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產是以交易為持有目的的金融資產。衍生工具通常也被分類為交易性金融資產，除非被指定為有效套期工具。如果預期將在12個月內處置，該項金融資產將被列為流動資產，否則，列為非流動資產。

## 確認和計量

金融資產的常規購買和出售在交易日，即本集團承諾購買或者出售該資產之日予以確認。對於以公允價值計量但其變動不計入損益的金融資產，初始投資成本按該資產的公允價值加交易成本確認。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，初始投資成本按該資產的公允價值確認，交易成本確認為當期費用。當從投資收取現金流的權利已到期或轉讓，並且本集團已實質將與所有權相關的所有風險和報酬轉讓時，金融資產終止確認。

可供出售金融資產應當以公允價值計量，除非在活躍市場上沒有報價，且公允價值無法以估值工具可靠計量。在活躍市場上沒有報價且其公允價值不能可靠計量的可供出售金融資產以成本計量。分類為可供出售的貨幣性及非貨幣性證券的公允價值變動在其他綜合收益中確認。按照公允價值計量且其變動計入損益的金融資產採用公允價值進行後續計量，公允價值變動產生的損益計入綜合收益表中的“其他收益/（支出）淨值”。

本集團於每個財務狀況表日評估是否有客觀證據表明金融資產存在減值。減值損失的金額由可供出售金融資產的賬面金額和估計現金流量現值的差額確定。

### (j) 租賃

如租賃物業、廠房及機器設備的風險及收益實質上由本集團承擔，則歸類為融資租賃。本集團沒有重大融資租賃。

與資產所有權相關的主要收益及風險實質上由出租人保留的租賃，則歸類為經營租賃。經營租賃費用（減去從出租人收到的任何優惠）於其租賃年限以直線法攤銷計入損益。為獲得土地使用權（不包括礦區權益）向中國國土資源部支付的款項確認為經營租賃。土地使用權通常通過一次性預付獲得，其使用年限最長達50年。

### (k) 存貨

存貨為煉油產品、化工產品、材料和物料等，以成本與可變現淨值兩者的較低者入賬。成本主要按加權平均法計算得出。產成品成本包括原材料成本、直接人工成本、其他直接成本和相關間接生產成本，但不包括借款成本。可變現淨值按在正常業務過程中的估計銷售價格減去至完工預計發生的加工成本及銷售費用計算。

### (l) 應收賬款

應收賬款以公允價值進行初始確認，其後以實際利率法的攤餘成本減去壞賬準備計量。在有證據表明本集團在原有信用條件下將無法收回款項時，對應收賬款計提壞賬準備。本集團在評價應收賬款是否減值時考慮的因素包括但不僅限於客戶的重大財務困難、欠款人破產或重組的可能性以及付款的拖延或違約等。壞賬準備金額等於應收賬款賬面價值與按原有實際利率折現後的預計未來現金流入之間的差額。

**(m) 現金及現金等價物**

現金及現金等價物包括庫存現金、銀行通知存款以及於購買日期起3個月或以內到期且流動性強的短期投資。

**(n) 應付賬款**

應付賬款以公允價值進行初始確認，其後以實際利率法的攤餘成本計量。

**(o) 借款**

借款以初始公允價值減去相關費用的淨額入賬。借款在取得後以實際利率法的攤餘成本計量。借款收到金額(減去相關費用後的淨值)與償還金額之間的差額，在借款期間全部計入合併損益。

需要相當長時間才能達到預定可使用狀態或者可銷售狀態的資產，應將該資產由於收購、建造或者生產而引致的一般借款和專門借款成本在達到預定可使用狀態或銷售狀態時點前計入該資產成本。

除了在借款持有期間可資本化為符合條件資產成本的部分外，借款成本應於發生當期費用化。

借款歸為流動負債，除非本集團有絕對權利在報告期後至少12個月支付。

**(p) 稅項**

遞延所得稅指根據債務法全額計算由資產與負債稅基與其在財務報告中賬面價值之間的暫時性差異。除企業合併外，在其他不影響會計和應稅損益的交易中，資產和負債初始確認時不確認遞延所得稅。遞延稅資產和負債以到財務狀況表日已執行的或實質上已執行的稅率為基礎，按預期實現該資產或清償該負債的期間的稅率計量。

主要的暫時性差異來自油氣資產和機器設備的折舊、壞賬準備、存貨跌價準備、投資及物業、廠房及機器設備的減值準備。與結轉未利用可抵扣虧損相關的遞延所得稅資產，應以未來應稅利潤為限確認。

本集團還發生多種除所得稅外的其他稅賦，主要包括石油特別收益金(附註9)、消費稅(附註9)、資源稅(附註9)、城市維護建設稅、教育費附加和營業稅，此等稅賦構成經營支出的一部分，已包含在“除所得稅外的其他稅賦”中。

#### (q) 收入確認

銷售收入在產品交付且用戶接收時，或在提供服務時加以確認，並在扣除增值稅和折扣後入賬。只有當本集團在正常經營活動中向買家轉移與所有權有關的重大風險及收益時，因交易而產生或將產生的收入和支出能夠可靠計量並且相關應收款項能可靠回收時，開始確認收入。

本集團生產的部分天然氣依據簽訂的照付不議合約進行銷售。簽訂照付不議合約的客戶需按合約規定的最低天然氣量支付款項。在照付不議合約下天然氣銷售及運輸的收入確認遵照本附註所列示的會計政策。從客戶收到的未提取天然氣的預付款計為遞延收入，於天然氣實際提取時確認收入。

#### (r) 準備

如果本集團需就過去事件承擔現有法定或推定義務，由此可能導致資源流出以解除責任，且有關金額能可靠計量，則應計提相關準備。

棄置和恢復準備於油氣資產形成時全額確認。金額為根據當地條件及相關要求做出的預計未來支出的現值，同時相應增加有關油氣資產的價值。這部分增加的價值作為油氣資產成本的一部分進行折舊。除由於時間推移而確認為利息費用以外，預計支出現值的任何變化均應相應調整棄置恢復準備和油氣資產。

#### (s) 研究和開發支出

研究支出作為一項費用確認入賬。預計能產生未來經濟利益的開發費用，作為無形資產入賬。

#### (t) 退休福利計劃

本集團向中國省市級政府所組織的各類員工退休福利計劃注入資金。在該計劃下，本集團須根據相關省市級政府規定的標準，按月供款。相關中國省市級政府承諾將承擔本集團現有和未來中國退休員工福利責任。本集團對其海外員工也有類似退休福利計劃。向上述中國及海外的該等計劃（“設定提存計劃”）注入的資金於發生時計入費用。此外，本集團還參與了由中國相關部門批准的企業年金計劃，向該等計劃注入的資金於發生時計入費用。除上述退休福利計劃外，本集團目前沒有為國內或海外員工支付退休及其他退休後福利的重大額外義務。



#### (u) 新會計準則

##### (i) 本集團採用的新增會計準則與修訂會計準則

於2014年1月1日或之後的會計年度首次生效的國際財務報告準則或解釋，預計不會對本集團產生重大影響。

##### (ii) 尚未生效且未被本集團提早採用的新增會計準則與修訂會計準則

IFRS 9 (2009) 介紹了金融資產分類和計量的新要求。在IFRS 9 (2009) 下，金融資產是基於擁有的商業模型和合同現金流量的特徵來分類和計量的。IFRS 9 (2010) 介紹了關於金融負債的其他的改變。IASB目前用一個有效的、用來做有限的改變的項目來處理金融資產的減值和套期保值會計。

IFRS 9 (2010) 和 (2009) 對於自2015年1月1日起的年度期間有效，可以提前採納，採納這些準則預計會對本集團的金融資產產生影響，但是對本集團的金融負債沒有影響。

## 4 財務風險管理

### 4.1 財務風險

本集團的經營活動面臨一係列財務風險，包括市場風險、信用風險和流動性風險。

#### (a) 市場風險

市場風險指匯率、利率以及油氣產品價格的變動對資產、負債和預計未來現金流量產生不利影響的可能性。

##### (i) 外匯風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。本集團可能面臨多種外幣與人民幣匯率變動風險。人民幣是受中國政府管制的非自由兌換貨幣。中國政府在外幣匯兌交易方面的限制可能導致未來匯率相比現行或歷史匯率波動較大。

此外，本集團在全球範圍內開展業務活動，未來發生的企業並購、貿易業務或確認的資產、負債及淨投資以記賬本位幣之外的貨幣表示時，均會產生外匯風險。本集團的某些附屬公司可能利用貨幣衍生工具來規避上述外匯風險。

## (ii) 利率風險

本集團的有息資產不面臨重大的利率風險。本集團的利率風險主要來自借款。浮動利率借款使本集團面臨現金流利率風險，固定利率借款使本集團面臨公允價值利率風險，但這些風險對於本集團並不重大。對本集團借款及其利率、到期日的詳細分析列示於附註28。

## (iii) 價格風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務。油氣產品價格受本集團無法控制的諸多國內國際因素影響。油氣產品價格變動將對本集團產生有利或不利影響。本年度，本集團無對衝價格風險的重大交易。

## (b) 信用風險

信用風險主要來自於現金及現金等價物、定期存款及應收客戶款項。

本集團大部分現金和定期存款存放於中國國有銀行和金融機構，本集團相信該類金融資產信用風險較低。

本集團對客戶信用質量進行定期評估，並根據客戶的財務狀況和歷史信用記錄設定信用限額。本集團對超過三年的應收賬款計提了充分的準備，一年以內的應收賬款一般未逾期亦無減值跡象。應收賬款淨額的賬齡詳細分析請參見附註23。本集團未逾期亦無減值的應收賬款與近期無拖欠記錄的客戶有關。

合併財務狀況表所載之現金及現金等價物、定期存款、應收賬款、其他應收款、應收票據的賬面價值體現本集團所面臨的最大信用風險。其他金融資產並不面臨重大信用風險。

本集團報告期內無集中重大信用風險。

### (c) 流動性風險

流動性風險是指本集團在未來發生金融負債償付困難的風險。

流動性風險管理方面，本集團可通過權益和債券市場以市場利率融資，包括動用未使用的信用額度，以滿足可預見的借款需求。

鑒於較低的資本負債率以及持續的融資能力，本集團相信其無重大流動性風險。

本集團基於財務狀況表日至合約到期日的剩餘期間對金融負債的分析列示於附註28。

## 4.2 資本風險管理

本集團資本管理目標是優化資本結構，降低資本成本，確保持續經營能力以回報股東。為此，本集團可能會增發新股、增加或減少負債、調整短期與長期借款的比例等。

本集團主要根據資本負債率監控資本。資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額）。於2014年12月31日，本集團資本負債率為29.0%（2013年12月31日：28.1%）。

## 4.3 公允價值估計

於2014年12月31日及2013年12月31日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

鑒於現金及現金等價物、到期日為三個月以上一年以內的定期存款、應收賬款、其他應收款、應付貿易款、其他應付款和短期借款這些金融資產和金融負債都是短期性質，其賬面價值與公允價值大致相同。固定利率的長期借款的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款的賬面價值與公允價值的分析列示於附註28。

## 5 重要會計估計和會計判斷

本集團對會計估計和會計判斷定期地進行評估，會計估計和會計判斷是建立在歷史經驗和包括對未來事件在當前情況下的合理預期等因素的基礎上的。

以下事項對理解編製本集團財務報表所運用的會計估計和會計判斷非常重要：

### (a) 對原油和天然氣儲量的估計

原油和天然氣儲量對於本集團投資決策程序至關重要，同時也是測試減值準備的重要因素。探明原油和天然氣儲量的變化，尤其是探明已開發儲量的變化，將影響計入合併綜合收益表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。探明已開發儲量的減少將增加折舊、折耗和攤銷金額。探明儲量的估計需根據新情況的變化作出向上或向下的調整，比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

### (b) 物業、廠房及機器設備的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時，需對物業、廠房及機器設備，包括油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷，比如未來原油價格、煉油產品和化工產品的價格、生產情況等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢，基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設沒有變化或發生對其有利的變化可能會使本集團免於對這些資產計提減值，對某些假設不利的變化可能導致本集團對資產計提減值。

### (c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務根據未來棄置和恢復支出進行確認，其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的，包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外，對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營業績和財務狀況。

## 6 營業額

營業額是指銷售原油、天然氣、煉油產品及化工產品，以及輸送原油、煉油產品和天然氣所得的收入。分板塊營業額的分析詳示於附註38。

## 7 稅前利潤

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
<u>計入：</u>		
來自可供出售金融資產的股息收入	275	358
計減壞賬準備	56	80
計減存貨跌價損失	74	53
以部分管道淨資產及其業務出資產生的收益	-	24,822
<u>扣除：</u>		
無形資產及其他資產的攤銷	4,531	3,695
核數師酬金(i)	53	53
作為費用確認的存貨成本	1,713,290	1,676,539
壞賬準備	86	29
出售物業、廠房及機器設備的損失	3,721	3,543
經營租賃費用	12,582	11,902
研究與開發費用	13,088	14,157
存貨跌價損失	1,924	413

(i) 上述核數師酬金係由本公司支付的年度審計服務費，並不包括由本公司的附屬公司支付給本公司現任審計師及其網絡成員所的主要與審計及相關的服務費人民幣34百萬元（2013：人民幣28百萬元）。

## 8 員工費用

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
工資、薪金及津貼	78,329	75,691
社會保障成本	42,493	40,731
	<u>120,822</u>	<u>116,422</u>

社會保障成本主要為多項中國省市級政府組織的職工福利基金供款, 其中包括養老金計劃 (附註33)。

## 9 除所得稅外的其他稅賦

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
石油特別收益金	64,376	72,726
消費稅	104,262	99,800
資源稅	26,305	28,409
其他	43,054	47,151
	<u>237,997</u>	<u>248,086</u>

## 10 利息支出

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
利息支出		
銀行借款		
- 須於五年內全部償還	1,921	1,457
- 毋須於五年內全部償還	5	7
其他借款		
- 須於五年內全部償還	19,325	20,600
- 毋須於五年內全部償還	11	203
增加費用 (附註32)	5,406	4,690
減: 資本化利息	(3,349)	(3,876)
	<u>23,319</u>	<u>23,081</u>

資本化利息是為建造符合條件的資產而借入資金相關的借款成本。2014年度, 此等資本化借款的平均年利率為5.76%。

## 11 董事和監事酬金

2014年度與2013年度，董事和監事酬金明細如下：

姓名	2014 年				2013 年
	董事及監事 補貼費用	薪金、津貼 及其他福利	退休福利 計劃供款	合計	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>董事長：</b>					
周吉平先生	-	-	-	-	1,212
<b>副董事長：</b>					
汪東進先生(i)	-	1,081	56	1,137	1,066
<b>執行董事：</b>					
劉宏斌先生(ii)	-	945	56	1,001	855
<b>非執行董事：</b>					
李新華先生(iii)	-	-	-	-	-
王國樑先生(iii)	-	-	-	-	-
喻寶才先生	-	-	-	-	-
沈殿成先生(iii)	-	-	-	-	-
劉躍珍先生(iii)	-	-	-	-	-
劉鴻儒先生(iii)	153	-	-	153	243
Franco Bernabè 先生(iii)	111	-	-	111	244
李勇武先生(iii)	161	-	-	161	252
崔俊慧先生(iii)	-	-	-	-	255
陳志武先生	228	-	-	228	219
理查德·馬茨基先生(iii)	116	-	-	116	-
林伯強先生(iii)	172	-	-	172	-
張必貽先生(iii)	153	-	-	153	-
	1,094	-	-	1,094	1,213
<b>監事：</b>					
郭進平先生	-	-	-	-	-
孫先峰先生	-	-	-	-	-
李慶毅先生	-	-	-	-	-
張鳳山先生(iv)	-	-	-	-	-
賈憶民先生(iv)	-	-	-	-	-
姜力孚先生(iv)	-	-	-	-	-
王光軍先生(iv)	-	461	22	483	779
李鷺光先生(iv)	-	510	19	529	-
姚偉先生	-	737	56	793	857
劉合合先生	-	591	24	615	710
楊華先生(iv)	-	445	9	454	-
李家民先生(iv)	-	593	37	630	-
王道成先生(iv)	112	-	-	112	228
範福春先生(iv)	106	-	-	106	145
	218	3,337	167	3,722	2,719
	1,312	5,363	279	6,954	7,065

中國石油天然氣股份有限公司  
財務報表附註  
(除特殊註明外，均以百萬為單位)

- (i) 自2014年5月22日起，汪東進先生被選舉為副董事長，汪東進先生也是行政總裁。
- (ii) 自2014年5月22日起，劉宏斌先生被選舉為執行董事。
- (iii) 自2014年5月22日起，李新華先生、王國樑先生、劉鴻儒先生、Franco Bernabè先生、李勇武先生、崔俊慧先生不再擔任董事，沈殿成先生、劉躍珍先生、理查德·馬茨基先生、林伯強先生被選舉為董事。  
自2014年10月29日起，張必貽先生被選舉為董事。
- (iv) 自2014年5月22日起，王光軍先生、王道成先生、範福春先生不再擔任監事，張鳳山先生、賈憶民先生、李鷺光先生、李家民先生被選舉為監事。  
自2014年8月26日起，李鷺光先生不再擔任監事。  
自2014年10月29日起，姜力孚先生、楊華先生被選舉為監事。
- (v) 下述人士的酬金不包含在上表中：  
自2013年3月18日起，蔣潔敏先生不再擔任董事長，2014年度、2013年度均不在公司領取酬金；自2015年3月17日起，廖永遠先生不再擔任非執行董事、副董事長，2014年度、2013年度在公司領取的酬金分別為0千元、1,124千元；自2013年8月26日起，冉新權先生不再擔任執行董事，2014年度、2013年度在公司領取的酬金分別為0千元、402千元；自2014年8月26日起，王立新先生不再擔任監事，2014年度、2013年度均不在公司領取酬金；自2013年12月17日起，溫青山先生不再擔任監事，2014年度、2013年度均不在公司領取酬金。

除崔俊慧先生外，沒有董事和監事在2014年度（2013年度：無）放棄酬金。

2014年度，本公司最高酬金的五位人士包括五位董事，他們的酬金已在上述表格及註釋中反映。

2013年度，本公司最高酬金的五位人士包括四位董事和一位監事，他們的酬金已在上述表格及註釋中反映。

2014年度及2013年度，本公司沒有因董事離職而支付酬金或利用酬金鼓勵董事加入公司。

## 12 所得稅費用

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
當期所得稅	41,007	52,112
遞延所得稅（附註31）	(3,276)	(16,323)
	<u>37,731</u>	<u>35,789</u>

根據中國所得稅法規的相關規定，適用於本集團的中國企業所得稅稅率主要為25%。本集團在中國西部地區的經營符合某些稅收優惠的條件，這些稅收優惠包括至2020年所得稅可適用15%的優惠稅率。



本集團的所得稅費用與按照適用於本集團的中國企業所得稅稅率所計算的稅款並不相同，差額如下：

	2014年	2013年
	人民幣	人民幣
稅前利潤	156,759	178,063
按25%的稅率計算的所得稅費用	39,190	44,516
以前年度稅收清算調整	1,900	1,005
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	2,302	2,351
優惠稅率影響	(6,948)	(15,687)
非應納稅收入的稅務影響	(4,953)	(3,743)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	6,240	7,347
所得稅費用	37,731	35,789

### 13 歸屬於本公司股東的利潤

2014年度本集團合併財務報表歸屬於母公司股東的利潤為人民幣1,071.72億元（2013年：人民幣1,295.99億元）。

### 14 每股基本及攤薄盈利

2014年度及2013年度，每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於母公司股東的利潤除以本年度已發行股份數1,830.21億股計算。

年內並無攤薄潛在普通股。

## 15 股息

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
2014年分配於母公司股東的中期股息 (a)	30,656	-
2014年建議的分配於母公司股東的末期股息 (b)	17,572	-
2013年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	29,485
2013年分配於母公司股東的末期股息 (d)	-	28,835
	48,228	58,320

(a) 2014年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.16750元，合計人民幣306.56億元，於2014年9月19日（A股）和9月29日（H股）支付。

(b) 在本公司第六屆董事會第五次會議上，董事會建議派發2014年度分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.09601元，合計人民幣175.72億元。由於上述應付股息是在財務狀況表日後建議派發，因此未反映在本合併財務報表內，當年度股東大會批准後，該等股息將會計入2015年度股東權益並列作留存收益的分配。

(c) 2013年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.16110元，合計人民幣294.85億元，於2013年10月24日支付。

(d) 2013年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣0.15755元，合計人民幣288.35億元，於2014年7月17日支付。

(e) 2012年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣0.13106元，合計人民幣239.85億元，於2013年7月18日支付。

## 16 物業、廠房及機器設備

## 集團

2014 年度	房屋及 建築物	油氣資產	機器設備	運輸工具	其他	在建工程	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
<b>成本</b>							
年初餘額	177,705	1,495,374	759,411	27,743	17,412	288,538	2,766,183
本年增加	1,406	43,935	5,160	1,127	890	251,670	304,188
轉撥	14,618	167,979	97,759	-	1,284	(281,640)	-
售出或報廢	(1,974)	(8,635)	(12,519)	(692)	(348)	(12,063)	(36,231)
外幣折算差額	271	(10,499)	264	39	107	(411)	(10,229)
年末餘額	192,026	1,688,154	850,075	28,217	19,345	246,094	3,023,911
<b>累計折舊及減值</b>							
年初餘額	(59,919)	(694,318)	(339,545)	(15,967)	(7,493)	(118)	(1,117,360)
本年折舊及其他	(9,713)	(121,810)	(40,541)	(2,021)	(1,670)	(5)	(175,760)
售出、報廢及轉撥	1,041	4,935	6,766	621	246	12	13,621
外幣折算差額	(58)	3,481	(81)	(14)	(51)	2	3,279
年末餘額	(68,649)	(807,712)	(373,401)	(17,381)	(8,968)	(109)	(1,276,220)
<b>賬面淨值</b>							
年末餘額	123,377	880,442	476,674	10,836	10,377	245,985	1,747,691

2013 年度	房屋及 建築物	油氣資產	機器設備	運輸工具	其他	在建工程	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
<b>成本</b>							
年初餘額	164,233	1,329,957	735,346	28,479	15,991	290,995	2,565,001
本年增加	2,355	14,004	5,085	1,971	707	290,224	314,346
轉撥	16,608	167,015	94,650	-	1,676	(279,949)	-
售出或報廢	(5,251)	(7,017)	(75,378)	(2,663)	(627)	(12,038)	(102,974)
外幣折算差額	(240)	(8,585)	(292)	(44)	(335)	(694)	(10,190)
年末餘額	177,705	1,495,374	759,411	27,743	17,412	288,538	2,766,183
<b>累計折舊及減值</b>							
年初餘額	(52,820)	(596,428)	(324,356)	(14,854)	(6,540)	(115)	(995,113)
本年折舊及其他	(8,894)	(104,308)	(42,506)	(2,244)	(1,388)	(7)	(159,347)
售出、報廢及轉撥	1,720	4,389	27,201	1,107	346	4	34,767
外幣折算差額	75	2,029	116	24	89	-	2,333
年末餘額	(59,919)	(694,318)	(339,545)	(15,967)	(7,493)	(118)	(1,117,360)
<b>賬面淨值</b>							
年末餘額	117,786	801,056	419,866	11,776	9,919	288,420	1,648,823

中國石油天然氣股份有限公司  
財務報表附註  
(除特殊註明外, 均以百萬為單位)

公司

2014 年度	房屋及 建築物	油氣資產	機器設備	運輸工具	其他	在建工程	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
<b>成本</b>							
年初餘額	123,028	1,002,448	623,546	16,937	11,648	159,000	1,936,607
本年增加	1,173	10,883	3,462	631	606	157,192	173,947
轉撥	12,832	117,470	31,738	-	976	(163,016)	-
售出或報廢	(1,144)	(6,121)	(10,538)	(381)	(191)	(10,873)	(29,248)
轉入附屬公司	(2,515)	-	(87,353)	(210)	(144)	(15,121)	(105,343)
年末餘額	133,374	1,124,680	560,855	16,977	12,895	127,182	1,975,963
<b>累計折舊及減值</b>							
年初餘額	(44,359)	(466,712)	(292,676)	(10,014)	(5,439)	(91)	(819,291)
本年折舊及其他	(7,546)	(74,161)	(28,469)	(1,159)	(1,091)	-	(112,426)
售出、報廢及轉撥	705	3,086	5,292	339	155	-	9,577
轉入附屬公司	546	-	24,821	109	48	-	25,524
年末餘額	(50,654)	(537,787)	(291,032)	(10,725)	(6,327)	(91)	(896,616)
<b>賬面淨值</b>							
年末餘額	82,720	586,893	269,823	6,252	6,568	127,091	1,079,347

2013 年度	房屋及 建築物	油氣資產	機器設備	運輸工具	其他	在建工程	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
<b>成本</b>							
年初餘額	115,420	895,080	631,979	18,316	10,171	192,158	1,863,124
從附屬公司轉入	3	-	-	4	-	-	7
本年增加	1,253	4,644	3,401	698	509	158,195	168,700
轉撥	10,586	107,401	62,237	-	1,432	(181,656)	-
售出或報廢	(4,234)	(4,677)	(74,071)	(2,081)	(464)	(9,697)	(95,224)
年末餘額	123,028	1,002,448	623,546	16,937	11,648	159,000	1,936,607
<b>累計折舊及減值</b>							
年初餘額	(39,403)	(402,756)	(283,566)	(9,586)	(4,829)	(91)	(740,231)
本年折舊及其他	(6,418)	(66,579)	(35,595)	(1,321)	(858)	-	(110,771)
售出、報廢及轉撥	1,462	2,623	26,485	893	248	-	31,711
年末餘額	(44,359)	(466,712)	(292,676)	(10,014)	(5,439)	(91)	(819,291)
<b>賬面淨值</b>							
年末餘額	78,669	535,736	330,870	6,923	6,209	158,909	1,117,316

2014年度，本集團物業、廠房及機器設備的折舊額中包括的資產減值損失主要與油氣井設施相關，金額為人民幣36.85億元（2013年度：資產減值損失主要與化工生產裝置相關，金額為38.57億元）。這些資產的減值主要是生產運營成本較高導致。這些資產的賬面價值已減記至可收回金額。

2014年度及2013年度，本集團包括在在建工程中的探井成本變動列示如下：

	2014年	2013年
	人民幣	人民幣
1月1日餘額	24,507	22,338
尚未確定探明儲量的資本化探井成本	26,504	30,640
根據已探明儲量重分類至油氣井及相關設備及設施的資本化探井成本	(18,070)	(16,433)
轉為費用的探井成本	(12,063)	(12,038)
12月31日餘額	<u>20,878</u>	<u>24,507</u>

根據鑽井完成時間分類的資本化探井成本的賬齡列示如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
	人民幣	人民幣
一年及一年以下	14,913	18,736
一年以上	5,965	5,771
12月31日餘額	<u>20,878</u>	<u>24,507</u>

於2014年12月31日，完成鑽井一年以上的資本化探井成本為人民幣59.65億元（2013年12月31日：人民幣57.71億元），該部分探井目前尚處於對鑽井結果進行進一步分析或等待完成相關開發工作的計劃的狀態。

## 17 聯營公司及合營公司的投資

本集團主要聯營公司及合營公司概要財務信息列示如下，包括其資產、負債、收入、損益及本集團持股比例：

企業名稱	註冊地	註冊資本	業務性質	持股比例	
				直接 %	間接 %
2014年12月31日					
大連西太平洋石油化工有限公司	中國	2.58 億美元	石油產品和石油化工產品的生產和銷售	28.44	-
中國船舶燃料有限責任公司	中國	1,000	油品進出口貿易、運輸、銷售及倉儲	-	50.00
中油財務有限責任公司	中國	5,441	存款、貸款、結算、拆借、票據承兌貼現、擔保等銀行業務	49.00	-
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	澳大利亞	2澳元	煤層氣勘探開發和銷售	-	50.00
中石油管道聯合有限公司	中國	40,000	石油天然氣管道儲運、建設及相關技術諮詢	50.00	-
中石油專屬財產保險有限公司	中國	5,000	財產損失保險、責任保險、信用保險和保證金保險；以及上述保險的再保險以及保險資金運用業務	49.00	-

2014年度從聯營公司及合營公司收取及應收股息為人民幣118.15億元（2013年：人民幣92.26億元）。

2014年度處置對聯營公司及合營公司的投資為人民幣0.71億元（2013年：人民幣2.38億元），相關的處置收益為人民幣0.41億元（2013年：處置收益人民幣0.11億元）。

2014年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營企業的淨利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣56.61億元（2013年：人民幣73.13億元）和人民幣1.13億元（2013年：人民幣0.15億元）。

## 聯營公司

本集團的主要聯營企業的簡明財務信息及調節至投資賬面價值列示如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
持股比例 (%)	28.44	28.44	49.00	49.00	49.00	49.00
流動資產	5,564	8,891	354,634	336,964	7,689	5,055
非流動資產	3,472	2,960	285,833	312,244	1,010	13
流動負債	12,473	15,718	526,866	561,876	3,527	69
非流動負債	2,368	391	74,876	52,054	-	-
淨(負債)/資產	(5,805)	(4,258)	38,725	35,278	5,172	4,999
集團應享有的淨資產份額	-	-	18,975	17,286	2,534	2,449
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資賬面價值	-	-	19,324	17,635	2,534	2,449

簡明綜合收益如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	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
營業額	38,983	34,839	9,703	9,672	376	37
稅後(虧損)/利潤	(1,465)	(828)	5,432	5,237	173	(1)
其他綜合收益/(損失)	-	-	561	(588)	-	-
綜合(損失)/收益總額	(1,465)	(828)	5,993	4,649	173	(1)
本集團應佔綜合收益/(損失) 的份額	-	-	2,937	2,278	85	(1)
本集團收到的股利	-	-	1,248	-	-	-

## 合營公司

本集團的主要合營企業的簡明資產負債表信息及調節至投資賬面價值列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油管道聯合 有限公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
持股比例 (%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流動資產	1,966	2,059	42,363	45,271	73,861	81,015
流動資產	6,060	5,976	709	1,060	13,900	1,969
其中：現金及現金等價物	1,585	1,496	460	582	266	6
非流動負債	707	718	18,973	16,974	-	-
其中：除應付賬款、其他應 付款及減值準備以外的非 流動金融負債	518	510	11,873	9,530	-	-
流動負債	4,806	4,755	1,237	1,944	2,034	2,527
其中：除應付賬款、其他應 付款及減值準備以外的流 動金融負債	2,277	1,656	257	253	-	-
淨資產	2,513	2,562	22,862	27,413	85,727	80,457
歸屬於所有者的淨資產	2,406	2,370	22,862	27,413	85,727	80,457
本集團享有的淨資產的份額	1,203	1,185	11,431	13,706	42,864	40,229
抵銷未實現利潤	-	-	-	-	(4,473)	(4,694)
抵銷與本集團之間的往來款項	-	-	(38)	(28)	-	-
對合營企業投資的賬面價值	1,203	1,185	11,393	13,678	38,391	35,535



簡明綜合收益及本集團收到的股利列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油管道聯合 有限公司	
	2014年 人民幣	2013年 人民幣	2014年 人民幣	2013年 人民幣	2014年 人民幣	2013年 人民幣
營業額	53,552	56,464	1,120	1,188	18,566	10,326
折舊、折耗及攤銷	(86)	-	(553)	(543)	(4,004)	(2,209)
利息收入	48	18	11	14	631	3
利息支出	(71)	(79)	(1,052)	(987)	(9)	-
所得稅費用	(20)	(34)	-	(1,459)	(2,297)	(1,095)
淨利潤/(虧損)	101	73	(4,439)	(3,910)	8,919	4,333
綜合(損失)/收益總額(100%)	(9)	43	(4,684)	(6,608)	8,919	4,333
應佔綜合(損失)/收益總額的 份額	(14)	22	(2,342)	(3,304)	4,460	2,167
抵銷未實現利潤	-	-	-	-	221	(4,694)
本集團應佔綜合(損失)/收益 總額的份額	(14)	22	(2,342)	(3,304)	4,681	(2,527)
本集團收到的股利	11	-	-	-	1,950	1,950

## 18 可供出售金融資產

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣	2013年 12月31日 人民幣	2014年 12月31日 人民幣	2013年 12月31日 人民幣
可供出售金融資產	2,489	1,961	1,775	1,619
減：減值準備	(319)	(320)	(289)	(310)
	2,170	1,641	1,486	1,309

可供出售金融資產主要為非上市權益性投資和債券。

2014年度，本集團處置的可供出售金融資產為人民幣0.67億元（2013年：人民幣0.51億元），相關的處置收益為人民幣1.00億元（2013年：處置損失為人民幣0.10億元）。

## 19 附屬公司

本集團主要的附屬公司有：

公司名稱	註冊地	註冊資本 人民幣	公司法定類別	應佔股本 權益 %	表決權 比例 %	主要業務活動
大慶油田有限責任公司	中國	47,500	有限責任公司	100.00	100.00	原油和天然氣的勘探、生產及銷售
中油勘探開發有限公司 (i)	中國	16,100	有限責任公司	50.00	57.14	在中國境內外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售
中石油香港有限公司	香港	75.92 億港元	有限責任公司	100.00	100.00	從事投資活動，其主要附屬公司、聯營及合營公司的主要業務活動是在中國境內外從事原油的勘探、生產和銷售，以及在中國境內從事天然氣銷售及輸送業務
中石油國際投資有限公司	中國	31,314	有限責任公司	100.00	100.00	從事投資活動，其主要附屬公司和合營公司的主要業務活動是在中國境外從事原油、天然氣、油砂和煤層氣的勘探、開發和生產
中國石油國際事業有限公司	中國	14,000	有限責任公司	100.00	100.00	在中國境內外從事原油和煉化產品的貿易、倉儲，煉化、儲運設施、加油站、運輸工具的投資及相關業務
中石油西北聯合管道有限責任公司	中國	62,500	有限責任公司	52.00	52.00	在中國境內從事石油天然氣及其產品儲運及相關技術的開發；石油天然氣管道工程的建設及相關技術諮詢；貨物與技術的進出口業務；貨物購銷業務
中石油東部管道有限公司 (ii)	中國	10,000	有限責任公司	100.00	100.00	在中國境內從事石油天然氣管道工程的建設及相關技術諮詢；貨物與技術進出口業務；技術推廣服務；石油天然氣管道儲運

(i) 本公司合併該企業的財務報表，因為本公司擁有對該企業的權力，通過參與相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對該企業的權力影響其回報金額。

(ii) 2014年5月，中石油東部管道有限公司成立，註冊資本為人民幣100.00億元，本集團持有100%的股權。

本集團主要的擁有非控制性權益的附屬公司的簡明財務信息列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油西北聯合管道有限責任公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
持股比例(%)	50%	50%	52%	52%
流動資產	23,164	19,976	30,655	32,988
非流動資產	127,503	134,796	38,148	30,530
流動負債	18,990	26,789	5,808	152
非流動負債	19,496	20,749	-	-
淨資產	112,181	107,234	62,995	63,366

簡明綜合收益列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油西北聯合管道有限責任公司	
	2014年	2013年	2014年	2013年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	52,258	63,260	658	186
經營利潤	12,473	12,700	408	882
綜合收益總額	9,549	9,568	408	882
歸屬於非控制性權益的利潤	7,535	8,424	196	424
分配於非控制性權益的股利	3,268	3,534	373	-

簡明現金流量表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油西北聯合管道有限責任公司	
	2014年	2013年	2014年	2013年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
經營活動產生的現金淨流入/（流出）量	13,792	9,523	(58)	(257)
投資活動產生的現金淨流入/（流出）量	18,060	(5,876)	836	(24,743)
籌資活動產生的現金淨（流出）/流入量	(7,731)	(5,152)	1,523	25,000
匯率變動對現金及現金等價物的影響	(44)	(420)	-	-
現金及現金等價物淨增加/（減少）額	24,077	(1,925)	2,301	-
期初現金及現金等價物餘額	2,793	4,718	-	-
期末現金及現金等價物餘額	26,870	2,793	2,301	-

## 20 預付經營租賃款

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
土地使用權	48,702	45,194	38,131	35,921
預付租賃款	17,639	17,255	15,267	15,037
	<u>66,341</u>	<u>62,449</u>	<u>53,398</u>	<u>50,958</u>

預付經營租賃款在相關租賃期間內以直線法攤銷。

## 21 無形資產和其他非流動資產

### 集團

	2014 年 12 月 31 日			2013 年 12 月 31 日		
	成本	累計攤銷	淨值	成本	累計攤銷	淨值
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
專利權及專業技術	6,979	(4,275)	2,704	6,698	(3,809)	2,889
計算機軟件	8,244	(5,004)	3,240	6,416	(3,833)	2,583
商譽(i)	7,233	-	7,233	7,225	-	7,225
其他	17,497	(4,819)	12,678	15,832	(4,075)	11,757
無形資產	<u>39,953</u>	<u>(14,098)</u>	<u>25,855</u>	<u>36,171</u>	<u>(11,717)</u>	<u>24,454</u>
其他資產			<u>37,107</u>			<u>42,816</u>
			<u>62,962</u>			<u>67,270</u>

(i) 商譽主要與2009年和2011年分別收購Singapore Petroleum Company和英力士煉油有限公司 (Petroineos Trading Limited) 有關。現金產出單元的可收回金額根據使用價值計算得出。稅前現金流量預測建立在經管理層批准的財務預算基礎之上。使用的稅前折現率同時也反映了與現金產出單元相關的特定風險。根據估計的可收回金額，未發現減值。

## 公司

	2014年12月31日			2013年12月31日		
	成本	累計攤銷	淨值	成本	累計攤銷	淨值
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
專利權及專業技術	6,358	(3,660)	2,698	6,060	(3,185)	2,875
計算機軟件	7,084	(4,258)	2,826	5,478	(3,189)	2,289
其他	12,117	(3,648)	8,469	11,086	(3,107)	7,979
無形資產	25,559	(11,566)	13,993	22,624	(9,481)	13,143
其他資產			21,737			26,645
			35,730			39,788

## 22 存貨

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	59,870	94,823	45,936	75,307
在產品	13,165	17,529	13,041	18,600
產成品	95,154	115,247	65,542	79,733
零配件及低值易耗品	39	49	16	18
	168,228	227,648	124,535	173,658
減：存貨跌價準備	(2,251)	(631)	(489)	(368)
	165,977	227,017	124,046	173,290

於2014年12月31日，以可變現淨值列示的存貨原值為人民幣60.25億元（2013年12月31日：人民幣54.26億元）。

## 23 應收賬款

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
應收賬款	53,620	64,523	6,772	5,095
減：壞賬準備	(516)	(496)	(367)	(401)
	53,104	64,027	6,405	4,694

於2014年12月31日及2013年12月31日, 扣除壞賬準備的應收賬款賬齡(以發票日期或收入確認日期, 較早者為準)分析如下:

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
一年以內	51,878	63,443	6,094	4,318
一年至兩年	862	475	103	326
兩年至三年	282	41	177	12
三年以上	82	68	31	38
	<u>53,104</u>	<u>64,027</u>	<u>6,405</u>	<u>4,694</u>

本集團給予客戶的還款期限一般不超過180天。

應收賬款壞賬準備的變動分析如下:

	集團	
	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
年初餘額	496	585
本年計提	74	8
本年轉銷	(16)	(36)
本年沖回	(38)	(61)
年末餘額	<u>516</u>	<u>496</u>

## 24 預付款和其他流動資產

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
其他應收賬款	19,564	20,328	99,338	56,424
支付給供貨商的墊款	22,977	11,462	4,993	4,410
	<u>42,541</u>	<u>31,790</u>	<u>104,331</u>	<u>60,834</u>
減: 壞賬準備	(2,488)	(2,543)	(708)	(761)
	<u>40,053</u>	<u>29,247</u>	<u>103,623</u>	<u>60,073</u>
待抵扣增值稅	37,485	33,484	27,879	26,373
待攤費用	989	945	579	491
其他流動資產	4,852	4,623	1,786	860
	<u>83,379</u>	<u>68,299</u>	<u>133,867</u>	<u>87,797</u>

## 25 應收票據

應收票據主要為銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。所有應收票據於一年內到期。

## 26 現金及現金等價物

2014年度，銀行存款的加權平均實際利率為2.23%（2013年：2.03%）。

## 27 應付賬款及應計負債

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	84,929	130,353	29,466	41,754
客戶墊款	54,007	46,804	38,306	29,748
薪金及福利應付款	5,903	4,836	3,980	3,403
應計支出	164	137	131	117
附屬公司應付非控制性股東股息	274	1,017	-	-
應付利息	2,621	2,861	2,354	2,575
應付建造費用及設備費用	155,324	167,722	113,437	128,677
其他	60,838	29,274	29,801	20,737
	<u>364,060</u>	<u>383,004</u>	<u>217,475</u>	<u>227,011</u>

其他主要包括國外企業間的資金拆借和應付押金。

於2014年12月31日及2013年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
一年以內	79,903	125,459	26,923	38,693
一年至兩年	2,898	2,756	987	1,646
兩年至三年	1,059	911	815	468
三年以上	1,069	1,227	741	947
	<u>84,929</u>	<u>130,353</u>	<u>29,466</u>	<u>41,754</u>

## 28 借款

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
短期借款 (不含長期借款的流動部分)	115,333	110,894	107,541	126,463
長期借款的流動部分	53,795	81,873	40,048	55,089
	169,128	192,767	147,589	181,552
長期借款	370,301	302,862	283,830	260,775
	539,429	495,629	431,419	442,327

於2014年12月31日, 由中國石油集團及其附屬公司和第三方提供擔保的借款為人民幣508.78億元 (2013年12月31日: 人民幣440.52億元)。

於2014年12月31日, 本集團借款中包括人民幣33.67億元 (2013年12月31日: 人民幣56.04億元) 的抵押負債, 大多以本集團一年期以上定期存款作抵押, 抵押物約合人民幣33.01億元 (2013年12月31日: 人民幣54.86億元)。

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
借款總額:				
- 免息借款	1,345	181	139	181
- 固定利率借款	339,624	335,749	320,739	322,643
- 浮動利率借款	198,460	159,699	110,541	119,503
	539,429	495,629	431,419	442,327
加權平均實際利率:				
- 銀行借款	1.90%	2.34%	2.25%	3.10%
- 公司債券	4.59%	4.59%	4.59%	4.59%
- 中期票據	4.12%	3.93%	4.11%	3.93%
- 其他借款	4.15%	4.26%	4.43%	4.26%



於2014年12月31日及2013年12月31日，借款按主要幣種列示如下：

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
人民幣	402,180	376,113	415,056	402,487
美元	134,011	115,649	16,283	39,735
其他幣種	3,238	3,867	80	105
	<u>539,429</u>	<u>495,629</u>	<u>431,419</u>	<u>442,327</u>

於2014年12月31日，本集團長期借款（含長期借款的流動部分）的公允價值為人民幣4,160.17億元（2013年12月31日：人民幣3,687.15億元）。於2014年12月31日，本公司長期借款（含長期借款的流動部分）的公允價值為人民幣3,158.43億元（2013年12月31日：人民幣3,039.25億元）。短期借款的賬面價值接近其公允價值。

公允價值根據折現現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具（條款及特點與借款大致相同）於財務狀況表日的現行市場利率確定。該等折現率於2014年12月31日介於0.27%至6.18%之間（2013年12月31日：0.37%至6.55%），視債務類別而定。

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括借款本金和利息：

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	189,435	209,010	165,535	199,889
須於一至兩年之內償還	76,999	72,992	54,752	61,710
須於兩至五年之內償還	222,379	203,330	160,546	178,810
須於五年之後償還	128,580	59,831	121,471	56,824
	<u>617,393</u>	<u>545,163</u>	<u>502,304</u>	<u>497,233</u>

## 29 股本

	集團及公司	
	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
已註冊、發行並繳足的股本		
A 股	161,922	161,922
H 股	21,099	21,099
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

根據本公司與中國石油集團於1999年11月5日生效的重組協議，本公司發行了國有股1,600億股以交換中國石油集團投入本公司的資產與負債。該1,600億股國有股每股面值人民幣1.00元並作為本公司的初始註冊資本。

2000年4月7日，本公司在全球初次公開發售中發行了 17,582,418,000股股票，其中13,447,897,000股為H股、41,345,210股為美國託存股（每託存股份等於100股H股）。H股及託存股份分別於2000年4月7日及2000年4月6日在香港聯合交易所有限公司及紐約證券交易所上市。H股及美國託存股份的發行價分別為每股港幣1.28元和每股託存股份16.44美元，本公司所得款項淨額約為人民幣200億元。全球發售所發行的股份與現有股份享有同等權益。

根據中國證券監管委員會的批准，中國石油集團所持有的本公司國有股1,758,242,000股在全球初次公開發售中轉為H股以供出售。

2005年9月1日，本公司以每股港幣6.00元的價格增發了3,196,801,818股H股，發行股份所得款項淨額約為人民幣196.92億元。中國石油集團也於2005年9月和本公司增發新股同步出售國有股319,680,182股。

2007年11月5日，本公司以每股人民幣16.70元的價格發行了4,000,000,000股A股，發行股份所得款項淨額約為人民幣662.43億元，該發行A股於2007年11月5日起在上海證券交易所掛牌交易。

A股發行後，中國石油集團於2007年11月5日前持有的國有股已在中國證券結算有限公司登記為A股。

股東權利受《中華人民共和國公司法》規管，該法律規定註冊資本的增加須由股東大會和中國政府相關監管機構批准。

## 30 儲備

	集團		公司	
	2014年 人民幣	2013年 人民幣	2014年 人民幣	2013年 人民幣
<b>資本公積</b>				
1月1日餘額	133,308	133,308	130,681	130,681
12月31日餘額	133,308	133,308	130,681	130,681
<b>法定盈餘公積金 (a)</b>				
1月1日餘額	175,051	161,623	163,959	150,523
留存收益轉至儲備	9,686	13,436	9,686	13,436
其他	-	(8)	-	-
12月31日餘額	184,737	175,051	173,645	163,959
<b>專項儲備 - 安全生產費</b>				
1月1日餘額	8,922	10,054	6,398	7,080
安全生產費	1,423	(1,132)	629	(682)
12月31日餘額	10,345	8,922	7,027	6,398
<b>外幣折算差額</b>				
1月1日餘額	(13,956)	(5,115)	-	-
外幣折算差額	(6,158)	(8,841)	-	-
12月31日餘額	(20,114)	(13,956)	-	-
<b>其他儲備</b>				
1月1日餘額	(22,911)	(22,689)	(6,527)	(6,487)
收購附屬公司	(48)	-	-	-
可供出售金融資產公允價值變動收益/ (損失)	106	37	140	(20)
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收 益/(損失)中所享有的份額	159	(218)	-	-
非控制性權益資本投入	(9)	(20)	-	-
處置子公司	-	1	-	-
其他	(3)	(22)	(205)	(20)
12月31日餘額	(22,706)	(22,911)	(6,592)	(6,527)
	285,570	280,414	304,761	294,511

(a) 根據中國法規及本公司的公司章程，本公司必須將根據中國會計準則計算的淨利潤之10%轉撥至法定盈餘公積金，法定盈餘公積累計額達到註冊資本的50%時可不再計提。轉撥至法定盈餘公積金應在分派股息予股東前進行。

法定盈餘公積金僅可以用於彌補以前年度虧損、拓展本公司的生產業務或增加本公司的資本。根據股東大會通過決議案批准，本公司可將其法定盈餘公積金轉換為股本，並向現有股東按其原有持股量發行紅股，或增加其現有所持股份之每股面值，但在該發行後盈餘公積金之結餘不得少於註冊股本的25%。

(b) 根據中國的相關法規，本公司可分配儲備為根據中國會計準則和國際財務報告準則計算的留存收益的較低者。於2014年12月31日，本公司的可分配儲備為人民幣6,084.23億元（2013年12月31日：人民幣5,807.20億元）。

### 31 遞延所得稅

遞延所得稅採用25%為主要稅率、以負債法並基於暫時性差異計算。

遞延所得稅的變動分析如下：

	集團		公司	
	2014 年 人民幣	2013 年 人民幣	2014 年 人民幣	2013 年 人民幣
年初餘額	3,940	20,843	(9,167)	4,415
轉入損益（附註12）	(3,276)	(16,323)	(1,212)	(13,576)
計入其他綜合收益	45	(6)	45	(6)
收購附屬公司	413	-	-	-
外幣折算差額	(217)	(574)	-	-
年末餘額	905	3,940	(10,334)	(9,167)

抵銷前遞延所得稅餘額由以下項目組成：

	集團		公司	
	2014 年 12 月 31 日 人民幣	2013 年 12 月 31 日 人民幣	2014 年 12 月 31 日 人民幣	2013 年 12 月 31 日 人民幣
遞延所得稅資產：				
流動性				
應收款項及存貨	11,965	13,522	7,339	6,548
稅務虧損	20,861	15,615	17,128	12,884
非流動性				
長期資產減值準備	6,773	7,362	6,365	7,018
其他	6,976	4,859	2,906	2,765
遞延所得稅資產總額	46,575	41,358	33,738	29,215
遞延所得稅負債：				
非流動性				
稅務加速折舊	41,605	40,476	23,276	19,966
其他	5,875	4,822	128	82
遞延所得稅負債總額	47,480	45,298	23,404	20,048
遞延所得稅資產淨額	-	-	10,334	9,167
遞延所得稅負債淨額	905	3,940	-	-

抵銷後的遞延所得稅餘額列示如下：

	集團		公司	
	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	人民幣	人民幣	人民幣
遞延所得稅資產	14,995	11,226	10,334	9,167
遞延所得稅負債	15,900	15,166	-	-

於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團無重大的未確認稅務虧損。

### 32 資產棄置義務

	集團		公司	
	2014年	2013年	2014年	2013年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
年初餘額	94,531	83,928	61,291	55,676
發生的義務	9,992	6,729	8,529	3,078
償還義務	(418)	(662)	(310)	(505)
增加費用（附註10）	5,406	4,690	3,489	3,042
外幣折算差額	(357)	(154)	-	-
年末餘額	109,154	94,531	72,999	61,291

資產棄置義務與油氣資產相關（附註16）。

### 33 養老金

本集團參與了多項養老金計劃（附註3(t)）。本集團2014年度支付的養老金費用為人民幣156.74億元（2013年：人民幣148.55億元）。

### 34 或有負債

#### (a) 銀行和其他擔保

於2014年12月31日和2013年12月31日，本集團不存在為其他企業提供銀行或其他擔保的事項。

### (b) 環保責任

中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到油氣運營。但是，根據現有的法規，本公司管理層認為，除已計入本合併財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

### (c) 法律方面的或有責任

本公司管理層相信本集團日常業務中一些不重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

### (d) 集團保險

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，並購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任保險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

## 35 承諾事項

### (a) 經營租賃承諾款項

本集團已簽訂經營租賃之承付款項主要用於租賃土地、房屋及設備，租賃期由一年至五十年不等，租賃通常不包括續期權利。於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團已簽訂不可撤銷之經營租賃的未來最低租賃費用如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
	人民幣	人民幣
第一年	9,855	6,421
第二至五年	30,656	19,013
第五年之後	157,435	74,270
	<u>197,946</u>	<u>99,704</u>

### (b) 資本承諾款項

於2014年12月31日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項主要與物業、廠房及機器設備有關，金額為人民幣630.27億元（2013年12月31日：人民幣557.43億元）。

上述經營租賃和資本承諾款項主要為與中國石油集團及其附屬公司之間的交易承諾。

**(c) 勘探及採礦許可證**

本公司每年必須就其勘探和採礦許可證向國土資源部支付費用。2014年度該項的費用為人民幣7.19億元(2013年：人民幣7.17億元)。

未來5年預估的年度支付金額如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	800	800
一年至兩年	800	800
兩年至三年	800	800
三年至四年	800	800
四年至五年	800	800

**36 主要客戶**

本集團的主要客戶如下：

	2014年		2013年	
	收入	佔總收入之百分比	收入	佔總收入之百分比
	人民幣	%	人民幣	%
中國石油化工股份有限公司	101,364	5	72,641	3
中國石油集團及其附屬公司	95,670	4	80,757	4
	197,034	9	153,398	7

**37 關聯方交易**

中國石油集團為本公司控股公司，屬於受中國政府直接控制的國有企業。

關聯方包括中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司，其他受中國政府控制、共同控制或重大影響的國有企業及其附屬公司，本公司能夠控制、共同控制或施加重大影響的公司，以及本公司和中國石油集團關鍵管理人員及其關係密切的家庭成員。

**(a) 與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司之間的交易**

本集團與中國石油集團其他成員公司有廣泛的交易和業務聯繫。基於此等聯繫，本集團與中國石油集團其他成員公司之間的交易條款可能與其他關聯方及非關聯方之間的條款有所不同。

與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司之間的主要關聯交易是按正常的商業條款進行的，具體如下：

在2008年簽訂的產品和服務互供總協議的基礎上，本公司於2011年8月25日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自2012年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其附屬公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團相互提供的產品及服務按照以下原則定價：（1）政府定價；或（2）無政府規定價格，則參照市場價格；或（3）如（1）和（2）的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。本公司於2014年8月28日與中國石油集團在原協議的基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2015年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2011年簽訂的總協議中的全部條款。

- 產品銷售指原油、煉油產品、化工產品和天然氣的銷售等。2014年度此類交易金額共計人民幣1,487.12億元（2013年：1,158.84億元）。
- 服務銷售主要指提供與原油和天然氣輸送相關的服務等。2014年度此類交易金額共計人民幣94.13億元（2013年：91.39億元）。
- 購買產品和服務主要指工程技術服務、生產服務、社會服務、生活服務和物資供應服務等。2014年度此類交易金額共計人民幣4,093.97億元（2013年：3,970.15億元）。
- 資產購置主要指購買製造設備、辦公設備和交通工具等。2014年度此類交易金額共計人民幣14.98億元（2013年：12.28億元）。
- 與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司的未結算金額如下：

	2014年12月31日	2013年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	4,144	7,945
預付賬款及其他應收款	3,830	5,532
其他非流動資產	13,899	19,067
應付賬款及應計負債	104,361	105,431
其他非流動負債	3,000	3,000



- 利息收入為從中國石油集團及其附屬公司取得的利息。2014年度的利息收入總額為人民幣6.65億元（2013年：人民幣4.29億元）。於2014年12月31日存款餘額為人民幣313.07億元（2013年：人民幣168.39億元）。
- 金融服務支出主要為從中國石油集團及其附屬公司所取得的貸款所產生的利息費用和保險費等。2014年度，此支出總額為人民幣150.89億元（2013年：人民幣176.38億元）。
- 於2014年12月31日，從中國石油集團及其附屬取得的公司借款總額為人民幣3,647.89億元（2013年12月31日：人民幣3,274.78億元）。
- 融資租賃支付的租金及其他費用是根據本集團與中國石油集團及其子公司達成的融資租賃協議對應到本期間內所有本集團的應付款項（包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等）。截至2014年12月31日止，此支出總額為人民幣2.01億元（2013年：人民幣1.93億元）。

在2000年簽訂的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自2012年1月1日起生效。據此，本公司從中國石油集團租賃分布在中國各地總面積為17.83億平方米的土地，租賃土地的年租金（不含稅費）不超過38.92億元。經補充協議簽訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.77億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金調整為約人民幣48.31億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。

在原房產租賃合同及補充協議的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日重新簽署經修訂的房產租賃合同，該合同即日起生效。據此，本公司從中國石油集團租賃面積合計約734,316平方米的房產，租金為平均每年每平方米1,049元，修訂後的房產租賃合同的租賃終止期限與原房產租賃合同约定相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，對租賃房產的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約1,179,586平方米的房屋，雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣7.08億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。

### (b) 主要管理人員酬金

	2014 年	2013 年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼和其他福利	13,381	14,677
退休、福利計劃供款	751	822
	14,132	15,499

註：以上酬金不包括本公司按照中國政府相關規定支付給主要管理人員2010至2012年延期績效薪金。2014年度：無(2013年：人民幣907萬元)。

### (c) 與中國境內其他國有企業的交易

除與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司的交易以外，本集團與其他國有企業的交易包括但不限於以下：

- 產品和服務的銷售和購買
- 資產購置
- 資產租賃；及
- 銀行存款與借款

上述交易是按照正常商業條款進行的。

## 38 板塊信息

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊及天然氣與管道板塊。公司管理層按照該劃分評價板塊經營業績，並分配公司資源。各業務板塊之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

勘探與生產板塊從事原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。

煉油與化工板塊從事原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售。

銷售板塊從事煉油產品的銷售及貿易業務。

天然氣與管道板塊從事天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

總部及其他板塊從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他業務板塊提供商務服務。

每個經營性板塊的會計政策與附註3所述之「主要會計政策概要」一致。

2014年度及2013年度的經營分部信息如下：

2014年	勘探與 生產	煉油與 化工	銷售	天然氣 與管道	總部及 其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	777,574	846,082	1,938,501	284,262	3,027	3,849,446
減：板塊間銷售	(629,186)	(668,002)	(244,226)	(24,398)	(672)	(1,566,484)
外部營業額	148,388	178,080	1,694,275	259,864	2,355	2,282,962
折舊、折耗及攤銷	(129,221)	(21,533)	(11,709)	(12,804)	(2,196)	(177,463)
經營利潤/（虧損）	186,897	(23,560)	5,421	13,126	(12,051)	169,833
融資成本						
外匯收益						5,020
外匯損失						(7,333)
利息收入						1,596
利息支出						(23,319)
融資成本淨額						(24,036)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	3,476	36	31	4,692	2,727	10,962
稅前利潤						156,759
所得稅費用						(37,731)
本年利潤						119,028
板塊資產	1,216,424	339,374	365,433	491,079	1,515,043	3,927,353
其他資產						15,955
對聯營公司及合營公司的投資	42,283	1,118	10,249	41,439	21,858	116,947
板塊間抵銷 (a)						(1,654,782)
總資產						2,405,473
資本性支出	221,479	30,965	5,616	32,919	750	291,729
板塊負債	505,029	136,492	169,804	172,402	688,203	1,671,930
其他負債						62,541
板塊間抵銷 (a)						(646,779)
總負債						1,087,692

中國石油天然氣股份有限公司  
財務報表附註  
(除特殊註明外，均以百萬為單位)

2013 年	勘探與 生產	煉油與 化工	銷售	天然氣 與管道	總部及 其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	783,694	871,815	1,946,806	232,751	2,687	3,837,753
減：板塊間銷售	(618,851)	(681,687)	(263,100)	(15,360)	(631)	(1,579,629)
外部營業額	164,843	190,128	1,683,706	217,391	2,056	2,258,124
折舊、折耗及攤銷	(115,528)	(22,478)	(11,280)	(11,838)	(2,241)	(163,365)
經營利潤/(虧損)	189,698	(24,392)	7,562	28,888	(13,114)	188,642
融資成本						
外匯收益						4,157
外匯損失						(4,105)
利息收入						2,222
利息支出						(23,081)
融資成本淨額						(20,807)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	4,688	(6)	509	2,490	2,547	10,228
稅前利潤						178,063
所得稅費用						(35,789)
本年利潤						142,274
板塊資產	1,162,903	366,602	372,049	437,900	1,509,573	3,849,027
其他資產						11,226
對聯營公司及合營公司的投資	46,366	1,023	10,606	38,621	20,084	116,700
板塊間抵銷 (a)						(1,634,843)
總資產						2,342,110
資本性支出	226,376	26,671	7,101	57,439	1,109	318,696
板塊負債	487,745	151,415	191,534	174,808	661,173	1,666,675
其他負債						84,884
板塊間抵銷 (a)						(679,384)
總負債						1,072,175

## 區域信息

	營業額		非流動資產 (b)	
	2014 年 人民幣	2013 年 人民幣	2014 年 12 月 31 日 人民幣	2013 年 12 月 31 日 人民幣
中國大陸	1,479,183	1,503,897	1,738,389	1,674,106
其他	803,779	754,227	255,552	221,136
	<u>2,282,962</u>	<u>2,258,124</u>	<u>1,993,941</u>	<u>1,895,242</u>

(a) 板塊間抵銷主要是抵銷板塊間的往來及投資。

(b) 非流動資產主要包括除金融工具和遞延所得稅資產之外的其他非流動資產。

## 39 財務報表的審批

本財務報表於2015年3月26日經董事會審批通過，並將於2015年5月27日遞交股東大會審批。

## 40 資產負債表日後事項

## (1) 石油特別收益金起徵點的提高

根據財政部《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》（財稅[2014]115號），自2015年1月1日起，將石油特別收益金起徵點提高至65美元/桶，仍實行5級超額累進從價定率計徵。

## (2) 成品油消費稅的提高

根據財政部、國家稅務總局《關於繼續提高成品油消費稅的通知》（財稅[2015]11號），自2015年1月13日起，將汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.4元提高到每升人民幣1.52元；將柴油、航空煤油和燃料油的消費稅單位稅額由每升人民幣1.1元提高到每升人民幣1.2元。航空煤油繼續暫緩徵收。

## (3) 非居民用天然氣價格的調整

根據國家發改委《關於理順非居民用天然氣價格的通知》（發改價格[2015]351號），自2015年4月1日起，將國內天然氣存量氣與增量氣價格正式並軌。根據2014年下半年燃料油和液化石油氣等可替代能源價格變化情況，按照現行天然氣價格機制，增量氣最高門站價格每千立方米降低人民幣440元，存量氣最高門站價格每千立方米提高人民幣40元。

中國石油天然氣股份有限公司  
原油及天然氣勘探及生產活動補充資料（未經審計）  
（除特殊註明外，均以百萬為單位）

根據美國財務會計準則委員會發佈的會計準則修正第2010-03號開採活動-石油和天然氣（第932號主題）：油氣儲量估計和披露（會計準則匯編修訂第932號主題開採活動 - 石油和天然氣或“ASC932”）以及美國證券交易委員會對應的披露要求，此部分提供了本公司及其附屬公司（“本集團”）及本集團按權益法投資主體的油氣勘探及開發成本，及與油氣生產活動相關的經營業績的補充信息。

下文列示的補充信息包括：本集團的探明油氣儲量估計，有關資本化成本的歷史成本信息，取得成本、勘探和開發活動的成本支出，油氣生產活動經營業績，經貼現的未來預計淨現金流量標準化度量，經貼現未來淨現金流量的標準化度量的變化。

“其他”地區包括的油氣生產活動主要位於哈薩克斯坦、委內瑞拉和印度尼西亞等國家。本集團應佔權益法投資主體所擁有的儲量相對較小，故與此相關的信息以境內外合計數進行列示。

## 探明油氣儲量估計

油氣探明儲量不能予以準確度量。儲量估計受許多因素影響，包括與油氣藏性能相關的因素，而這些因素需要由工程師解釋所獲得的數據以及油價和其他經濟因素來進行評估。任何時候這些估計的可靠性都取決於技術和經濟資料的質量和數量、油氣藏的產能以及工程判斷。因此，在一個油氣藏的生產期，儲量估計會因獲得更多數據而予以修正。當發現一個商業油氣藏時，探明儲量最初是根據第一口井或第一批井的有限數據估計的。隨後獲得的數據可以更有效地決定油氣藏的規模，而更多的產能、井的測試和工程研究均可能提高儲量估計的可靠性。科技日新月異，通過一些更先進的開發技術，例如採用注水或增產生產技術（或一併採用），可能潛在提高儲量。

探明油氣儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府管制條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。

現有的經濟條件包含確定一個油氣藏經濟生產能力的價格和成本。除非由合同約定，該價格是指在本報告期截止日以前的十二個月的算術平均價格，每個月價格確定為該月第一天的價格，但不包括基於未來條件做出的價格調整。成本即期末採用的成本。

探明已開發油氣儲量是指：

- a. 利用現有設備和作業方法，或者開採儲量所需的開發設備成本明顯低於鑽探一口新井所需成本，可從現有油氣井中進行開採的儲量。
- b. 當通過除油氣井開採外的其他方式進行開採，利用儲量估計時點已安裝的開採設備和基礎設施可開採的儲量。

探明未開發儲量指在尚未鑽井的礦區或利用現有油井仍需較大資本支出的地區已探明的儲量。

在中國境內，有關稅收、收費和礦區使用費是一種稅收機制，均以現金支付。我們披露的探明儲量包括為最終生產和銷售這些儲量而支付的稅收、收費和礦區使用費。

於2014年12月31日及2013年12月31日的探明儲量估計乃按照獨立工程顧問DeGolyer and MacNaughton, Gaffney, Cline & Associates, McDaniel & Associates, Ryder Scott和GLJ編製的報告釐定。

以下為各期間探明原油及凝析油及天然氣淨儲量的估計數字，以及已開發及未開發的探明淨儲量的變化：

	原油及凝析油 (百萬桶)	天然氣 (十億立方英尺)	合計 (百萬桶油當量)
探明已開發及未開發儲量			
本集團：			
於2012年12月31日的儲量	11,018	67,581	22,282
變化調整：			
對以前估計的修正	(124)	(6,415)	(1,193)
採收提升	84	-	84
擴邊和新發現	775	10,959	2,601
產量	(933)	(2,802)	(1,400)
於2013年12月31日的儲量	10,820	69,323	22,374
變化調整：			
對以前估計的修正	(16)	(2,707)	(467)
採收提升	94	-	94
擴邊和新發現	646	7,511	1,898
出售	(5)	-	(5)
產量	(946)	(3,029)	(1,451)
於2014年12月31日的儲量	10,593	71,098	22,443
探明已開發儲量：			
2013年12月31日	7,219	32,813	12,688
2014年12月31日	7,253	35,824	13,224
探明未開發儲量：			
2013年12月31日	3,601	36,510	9,686
2014年12月31日	3,340	35,274	9,219
按權益法核算的投資：			
應佔聯營公司及合營公司探明已開發及未開發儲量			
2013年12月31日	494	416	563
2014年12月31日	500	449	575

中國石油天然氣股份有限公司  
 原油及天然氣勘探及生產活動補充資料（未經審計）  
 （除特殊註明外，均以百萬為單位）

於2014年12月31日，本集團和應佔權益法核算的聯營公司及合營公司探明已開發及未開發儲量合計為230.17億桶油當量（2013年：229.37億桶油當量），其中原油及凝析油為110.93億桶（2013年：113.14億桶），天然氣715,470億立方英尺（2013年：697,390億立方英尺）。

於2014年12月31日，本集團的探明已開發與未開發儲量中，97.35 億桶的原油及凝析油儲量（2013年12月31日：99.77億桶）與 698,360億立方英尺的天然氣儲量（2013年12月31日：680,850億立方英尺）位於中國大陸；8.58 億桶的原油及凝析油儲量（2013年12月31日：8.43億桶）與12,620 億立方英尺天然氣儲量（2013年12月31日：12,380億立方英尺）位於中國大陸以外。

## 資本化成本

	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
本集團：		
取得成本及生產性資產	1,331,810	1,166,870
輔助設施	356,344	328,504
在建工程	113,247	120,745
資本化成本合計	<u>1,801,401</u>	<u>1,616,119</u>
累計折舊、折耗及攤銷	<u>(807,712)</u>	<u>(694,318)</u>
資本化成本淨值	<u>993,689</u>	<u>921,801</u>
按權益法核算的投資：		
應佔聯營公司及合營公司資本化成本淨值	<u>35,092</u>	<u>35,060</u>



## 取得成本、勘探和開發活動的成本支出

	2014年		
	中國大陸	其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣
本集團：			
取得成本	-	20,406	20,406
勘探成本	34,457	1,954	36,411
開發成本	126,097	34,117	160,214
合計	<u>160,554</u>	<u>56,477</u>	<u>217,031</u>
按權益法核算的投資：			
應佔聯營公司及合營公司取得成本、勘探和開發成本	<u>-</u>	<u>5,292</u>	<u>5,292</u>
	2013年		
	中國大陸	其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣
本集團：			
取得成本	-	17,701	17,701
勘探成本	38,051	5,238	43,289
開發成本	137,783	25,563	163,346
合計	<u>175,834</u>	<u>48,502</u>	<u>224,336</u>
按權益法核算的投資：			
應佔聯營公司及合營公司取得成本、勘探和開發成本	<u>-</u>	<u>3,036</u>	<u>3,036</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
 原油及天然氣勘探及生產活動補充資料（未經審計）  
 （除特殊註明外，均以百萬為單位）

## 油氣生產活動經營業績

2014年度及2013年度的油氣生產活動經營業績列示如下。營業額包含銷售給第三方和板塊間的銷售（基於公平交易價格），為扣除增值稅後的淨額。資源稅、石油特別收益金和其他生產稅費包含在除所得稅外的其他稅負中。所得稅費用以適用法定稅率計算，反映了各自年度的稅收扣除和抵減。

	2014 年		
	中國大陸 人民幣	其他 人民幣	合計 人民幣
本集團：			
營業額			
第三方銷售	87,676	43,260	130,936
板塊間銷售	466,051	9,205	475,256
	553,727	52,465	606,192
除稅外生產成本	(116,564)	(9,739)	(126,303)
勘探費用	(20,787)	(1,277)	(22,064)
折舊、折耗及攤銷	(101,168)	(17,522)	(118,690)
除所得稅外的其它稅賦	(102,506)	(10,367)	(112,873)
資產棄置義務增加費用	(5,220)	(186)	(5,406)
所得稅費用	(41,119)	(4,159)	(45,278)
生產活動經營業績	166,363	9,215	175,578
按權益法核算的投資：			
應佔聯營公司及合營公司生產活動經營業績的利潤	-	6,940	6,940
本集團和按權益法核算的投資生產活動經營業績的利潤合計	166,363	16,155	182,518

	2013年		
	中國大陸 人民幣	其他 人民幣	合計 人民幣
本集團：			
營業額			
第三方銷售	82,422	59,120	141,542
板塊間銷售	471,514	2,069	473,583
	553,936	61,189	615,125
除稅外生產成本	(108,302)	(9,039)	(117,341)
勘探費用	(21,548)	(3,753)	(25,301)
折舊、折耗及攤銷	(88,569)	(15,739)	(104,308)
除所得稅外的其它稅賦	(110,350)	(17,648)	(127,998)
資產棄置義務增加費用	(4,505)	(185)	(4,690)
所得稅費用	(42,352)	(5,325)	(47,677)
生產活動經營業績	178,310	9,500	187,810
按權益法核算的投資			
應佔聯營公司及合營公司生產活動經營業績的利潤	-	8,392	8,392
本集團和按權益法核算的投資生產活動經營業績的利潤合計	178,310	17,892	196,202

## 經貼現的未來淨現金流量標準化度量

於2014年12月31日和2013年12月31日，有關探明油氣儲量的經貼現的未來淨現金流量標準化度量按估計本集團探明油氣儲量時使用的價格、期末成本、與現有探明油氣儲量有關的現行法定稅率以及10%的年折現率計算得出。增值稅從“油氣銷售之未來現金流”中扣減。企業所得稅包含在“未來的所得稅費用”中。其他稅費作為生產稅費，包含在“未來生產費用”中。

於2014年12月31日和2013年12月31日，有關探明油氣儲量的經貼現的未來淨現金流量標準化度量列示如下：

	人民幣
本集團：	
於2014年12月31日	
未來現金流量	8,225,339
未來生產費用	(3,650,129)
未來開發費用	(527,848)
未來的所得稅費用	(863,348)
未來的淨現金流量	3,184,014
以10%貼現率估計現金流量的時間價值	(1,589,255)
經貼現的未來淨現金流量標準化度量	1,594,759

中國石油天然氣股份有限公司  
 原油及天然氣勘探及生產活動補充資料（未經審計）  
 （除特殊註明外，均以百萬為單位）

	人民幣
本集團：	
於2013年12月31日	
未來現金流量	8,369,464
未來生產費用	(3,980,886)
未來開發費用	(492,655)
未來的所得稅費用	(812,290)
未來的淨現金流量	3,083,633
以 10% 貼現率估計現金流量的時間價值	(1,532,368)
經貼現的未來淨現金流量標準化度量	1,551,265

於2014年12月31日有關探明油氣儲量的經貼現的未來淨現金流量標準化度量中，15,203.07億元（2013年12月31日：14,738.52億元）位於中國大陸；744.52 億元（2013年12月31日：774.13億元）位於中國大陸以外。

應佔聯營公司及合營公司經貼現的未來淨現金流量標準化度量：

2014年12月31日	37,118
2013年12月31日	39,187

## 經貼現未來現金淨流量的標準化度量的變化

本集團2014年度和2013年度經貼現淨現金流量標準化度量的變化列示如下：

	2014 年	2013 年
	人民幣	人民幣
本集團		
年初金額	1,551,265	1,679,179
減去生產成本後的油氣產品銷售及轉移	(352,016)	(350,512)
價格及生產成本及其他的淨變化	62,017	(216,677)
擴邊、新發展及採收提升	189,828	265,039
開發成本支出	59,075	70,183
前期數量估計修正	(51,424)	(117,817)
貼現增值	160,293	178,064
所得稅的淨變化	(23,786)	43,806
出售	(493)	-
年末金額	1,594,759	1,551,265

## 公司信息

### 公司信息

#### 董事會

董事長：	周吉平
副董事長：	汪東進
執行董事：	劉宏斌
非執行董事：	喻寶才 沈殿成 劉躍珍
獨立非執行董事：	陳志武 理查德·馬茨基 林伯強 張必貽

董事會秘書：	吳恩來
聯席公司秘書：	毛澤鋒

### 監事會

主席：	郭進平
監事：	張鳳山 李慶毅 賈憶民 姜力孚 楊華 姚偉 李家民 劉合合

### 其他高級管理人員

孫龍德	趙政璋	黃維和
徐福貴	于毅波	藺愛國
王立華	吳恩來	呂功訓



## 授權代表

劉躍珍 吳恩來

## 核數師

### 境外核數師

畢馬威會計師事務所  
香港中環遮打道10號  
太子大廈8樓

### 境內核數師

畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）  
北京市東城區東長安街1號  
東方廣場東2座辦公樓8層

## 公司法律顧問

### 香港法律顧問

富而德律師事務所  
北京市建國門外大街1號  
國貿寫字樓2座3705室

### 美國法律顧問

謝爾曼·思特靈律師事務所  
香港中環皇后大道15號置地廣場  
告羅士打大廈12樓

### 中國法律顧問

北京市金杜律師事務所  
中國北京  
朝陽區東三環中路1號  
環球金融中心辦公樓東樓20層  
100020

## 公司香港代表處

香港金鐘道89號  
力寶中心二座3705室

## 香港股份過戶登記處

香港證券登記有限公司  
香港灣仔皇后大道東183號  
合和中心17樓1712-16室



## 主要往來銀行

中國工商銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區復興門內大街55號（總行）

中國銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區復興門內大街1號（總行）

中國建設銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區金融街25號

國家開發銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區阜成門外大街29號

交通銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區金融街33號通泰大廈（北京分行）

中信銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區金融街甲27號（總行營業部）

中國農業銀行股份有限公司  
中國北京  
海澱區復興路甲23號（總行）

## 股份存託機構

BNY Mellon Shareowner Services  
P.O. Box 30170  
College Station, TX 77842-3170

## 公司刊物

按照美國證券交易法的要求，本公司將在2015年4月30日或此之前，向美國證券交易委員會呈交年度報告20-F表格。年度報告20-F表格將載有本公司業務、經營業績及財務狀況的詳細資料。年報及已呈報予美國證券交易委員會的20-F表格可在下列地址索取：

中國： 中國石油天然氣股份有限公司  
北京東城區東直門北大街9號 郵政編碼：100007  
電話：86(10)5998 6270  
傳真：86(10)6209 9557

香港： 中國石油天然氣股份有限公司  
香港金鐘道89號力寶中心二座3705室  
電話：(852)2899 2010  
傳真：(852)2899 2390

美國： BNY Mellon Shareowner Services  
P.O. BOX 30170  
College Station, TX 77842-3170

隔夜信函請發送至：

BNY Mellon Shareowner Services  
211 Quality Circle, Suite 210  
College Station, TX 77845  
美國境內免費電話：1-888-BNY-ADRS  
國際電話：1-201-680-6825  
Email: shrrelations@cpushareownerservices.com  
Website: www.mybnymdr.com

股東亦可以從本公司互聯網網址瀏覽或下載本公司年度報告及向美國證券交易委員會呈交的20-F表格的副本：[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)。

## 投資參考資料

如欲查詢有關本公司的其他資料，請聯絡本公司香港辦事處。



## 備查文件

以下文件備置於北京本公司總部，以供監管機構及股東依據法律、法規或《公司章程》規定參閱：

- 1、載有董事長親筆簽署的2014年年度報告正本。
- 2、載有董事長周吉平先生、副董事長兼總裁汪東進先生、財務總監于毅波先生簽字並蓋章的財務報表。
- 3、載有核數師蓋章、註冊核數師親筆簽字並蓋章的財務報告正本。
- 4、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件正本及公告的原稿。
- 5、報告期內在港聯交所和公司網站上發佈的所有中英文公告原稿。
- 6、《公司章程》。

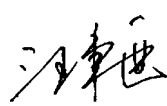
## 董事、高級管理人員書面確認

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》相關規定的要求，作為中國石油天然氣股份有限公司的董事、高級管理人員，經認真審閱公司2014年度報告，認為該年度報告真實、準確和完整地反映了公司的實際情況，其所載內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，其編製和審核程序符合法律、行政法規和中國證券監督管理委員會的規定。

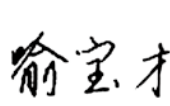
董事、高級管理人員簽字：



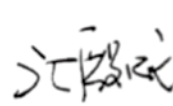
周吉平



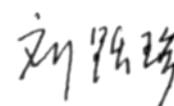
汪東進



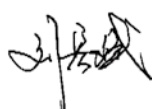
喻寶才



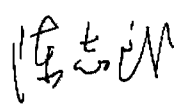
沈殿成



劉躍珍



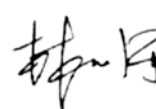
劉宏斌



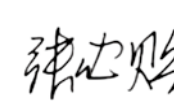
陳志武



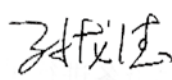
理查德·馬茨基



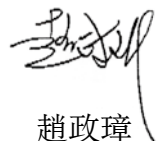
林伯強



張必貽



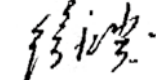
孫龍德



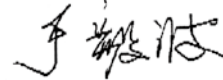
趙政璋



黃維和



徐福貴



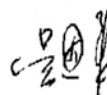
于毅波



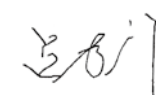
藺愛國



王立華



吳恩來



呂功訓

2015年3月26日

本年度報告分別以中英兩種語言編製  
在對兩種文本的理解上存在歧義時，以中文文本為準。



# PetroChina

