



中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

（於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司）

（於香港聯交所股票代碼：857；於上海證券交易所股票代碼：601857）

二零一五年度業績公告（年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本業績公告（年報摘要）摘自二零一五年度報告全文，投資者欲瞭解中國石油天然氣股份有限公司（以下簡稱“本公司”）的經營成果、財務狀況及未來發展規劃，應仔細閱讀本公司二零一五年度報告全文。年度報告全文同時刊載於上海證券交易所網站（網址 <http://www.sse.com.cn>）、香港聯合交易所有限公司（以下簡稱“香港聯交所”）網站（網址 <http://www.hkex.com.hk>）及本公司網站（網址 <http://www.petrochina.com.cn>）。

1.2 本公司董事會、監事會及其全體董事、監事、高級管理人員保證年度報告內容的真實性、準確性、完整性，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。

1.3 除董事喻寶才先生因故未能出席外，其餘董事會成員均出席了本公司董事會 2016 年第 1 次會議。

1.4 本公司及其附屬公司（以下簡稱“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二零一五年度財務報告已分別經畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）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。

1.5 公司簡介

本公司是於 1999 年 11 月 5 日在中國石油天然氣集團公司（以下簡稱“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。

本集團是中國油氣行業佔主導地位的最大的油氣生產和銷售商，是中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製，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、香港聯交所及上海證券交易所掛牌上市。

股票簡稱	中國石油股份	PetroChina	中國石油
股票代碼	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港聯交所	紐約證券交易所	上海證券交易所

聯繫人及聯繫方式	董事會秘書	證券事務代表	香港代表處總代表
姓名	吳恩來	梁剛	魏方
聯繫地址	中國北京東城區東直門北大街 9 號		香港金鐘道 89 號力寶中心 2 座 3705 室
郵政編碼	100007		
電話	86 (10) 5998 6270	86 (10) 5998 6959	(852) 2899 2010
傳真	86 (10) 6209 9557	86 (10) 6209 9559	(852) 2899 2390
電子信箱	jh_dong@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 本公司董事會 2016 年第 1 次會議建議以本公司 2015 年 12 月 31 日的總股本 183,020,977,818 股為基數派發 2015 年末期股息，每股派發現金紅利人民幣 0.02486 元（含適用稅項）。擬派發的末期股息需經股東於 2016 年 5 月 25 日舉行的 2015 年年度股東大會上審議通過。

2 主要財務數據和股東變化

2.1 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	2015 年	2014 年	本年比上年 增減(%)	2013 年
營業額	1,725,428	2,282,962	(24.4)	2,258,124
歸屬於母公司股東的淨利潤	35,517	107,172	(66.9)	129,599
經營活動產生的現金流量淨額	261,312	356,477	(26.7)	288,529
基本每股收益（人民幣元）	0.19	0.59	(66.9)	0.71
攤薄每股收益（人民幣元）	0.19	0.59	(66.9)	0.71
淨資產收益率(%)	3.0	9.1	(6.1 個百分點)	11.4
項目	2015 年末	2014 年末	本年末比 上年末增減(%)	2013 年末
總資產	2,393,844	2,405,473	(0.5)	2,342,110
歸屬於母公司股東權益	1,179,716	1,175,894	0.3	1,132,735

2.2 按中國企業會計準則編製的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	2015 年	2014 年	本年比上年 增減(%)	2013 年
營業收入	1,725,428	2,282,962	(24.4)	2,258,124
營業利潤	56,430	153,877	(63.3)	151,711
歸屬於母公司股東的淨利潤	35,653	107,173	(66.7)	129,577
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	18,394	110,076	(83.3)	116,653
經營活動產生的現金流量淨額	261,312	356,477	(26.7)	288,529
加權平均淨資產收益率（%）	3.0	9.3	(6.3 個百分點)	11.4
期末總股本（億股）	1,830.21	1,830.21	-	1,830.21
基本每股收益（人民幣元）	0.19	0.59	(66.7)	0.71
稀釋每股收益（人民幣元）	0.19	0.59	(66.7)	0.71
項目	2015 年末	2014 年末	本年末比 上年末增減(%)	2013 年末
總資產	2,394,094	2,405,376	(0.5)	2,342,004
歸屬於母公司股東權益	1,179,968	1,176,010	0.3	1,132,850
項目	2015 年 第一季度	2015 年 第二季度	2015 年 第三季度	2015 年 第四季度
營業收入	410,336	467,288	427,481	420,323
歸屬於母公司股東的淨利潤	6,149	19,255	5,194	5,055
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤/（虧損）	6,435	19,413	5,462	(12,916)
經營活動產生的現金流量淨額	29,398	81,538	88,405	61,971

2.3 股東數量和持股情況

2015 年 12 月 31 日，本公司的股東數量為 627,024 名，其中境內 A 股股東 619,755 名，境外 H 股記名股東 7,269 名（包括美國存託證券股東 241 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》（以下簡稱“《聯交所上市規則》”）規定。

2015 年末股東總數	627,024 名		本公告披露前一個月末 (2016 年 2 月 29 日) 股東總數	626,690 名	
2015 年末前 10 名股東持股情況					
股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數 (股)	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 ⁽¹⁾	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.39	20,848,677,607 ⁽³⁾	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.552	1,009,752,497	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	0.113	206,109,200	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	0.019	35,409,928	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	0.009	16,345,059	0	0
中國建設銀行－上證 180 交易型開放式指數證券投資基金	其他	0.008	13,793,156	0	0
泉正(上海)投資管理中心(有限合夥)－泉正 1 號基金	其他	0.007	12,515,328	0	0
全國社保基金零零六組合	國有法人	0.006	11,564,005	0	0
廣東豐偉物業管理有限公司	其他	0.006	11,000,000	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）有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，以代理人身份代其他公司或個人股東持有本公司 H 股股票。 (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。 (4) 香港中央結算有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，作為名義持有人持有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。					
上述股東關聯關係或一致行動的說明： 除香港中央結算（代理人）有限公司和香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，中國證券金融股份有限公司、中央匯金資產管理有限責任公司均為中國工商銀行股份有限公司、中國建設銀行股份有限公司普通股股東外，本公司未知上述其他前 10 名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。					

2.4 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於 2015 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) ⁽¹⁾	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	1,263,935,805 (好倉)	投資經理	5.99	0.69
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,504,470,008 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	7.13	0.82
		318,000 (淡倉)		0.002	0.0002
JPMorgan Chase & Co. ⁽³⁾	H 股	1,474,148,831 (好倉)	實益擁有人/投資經理/受託人(被動受託人除外)/保管人 – 法團/核准借出代理人	6.98	0.81
		159,042,904 (淡倉)	實益擁有人	0.75	0.09
		985,089,758 (可供借出的股份)	保管人–法團/核准借出代理人	4.66	0.54

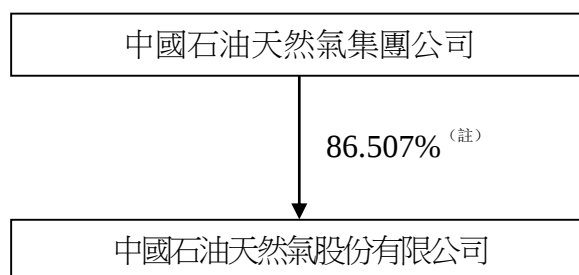
註：(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股 (好倉)。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(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 1,504,470,008 股 H 股 (好倉) 及 318,000 股 H 股 (淡倉) 以大股東所控制的法團的權益的身份持有。

(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 486,113,073 股 H 股 (好倉) 及 159,042,904 股 H 股 (淡倉) 以實益擁有人的身份持有，2,939,000 股 H 股 (好倉) 以投資經理的身份持有，7,000 股 H 股 (好倉) 以受託人 (被動受託人除外) 的身份持有，985,089,758 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 1,474,148,831 股 H 股 (好倉) 權益已包括以實益擁有人、投資經理、受託人(被動受託人除外)、保管人–法團/核准借出代理人身份持有的利益。

於 2015 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。

2.5 公司與實際控制人之間的產權及控制關係的方框圖



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。

3 董事會報告

3.1 管理層討論與分析

2015 年，全球經濟復蘇緩慢，中國經濟下行壓力持續加大，油氣市場供需總體寬鬆，國際油價持續走低。面對複雜嚴峻的國內外經濟形勢，本集團繼續堅持穩健發展，統籌國內外兩種資源兩個市場，集中發展油氣主營業務，根據市場變化及時調整生產經營策略，深化開源節流降本增效，夯實安全環保基礎，並圍繞提質增效實施了一系列改革創新舉措，實現生產經營平穩受控。受原油價格同比下跌近半以及國內成品油、天然氣價格連續下調等因素影響，2015 年本集團實現營業額人民幣 17,254.28 億元，比上年同期下降 24.4%，歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣 355.17 億元，比上年同期下降 66.9%。

3.1.1 市場回顧

(1) 原油市場

2015 年，國際石油市場供需基本面進一步寬鬆，國際油價持續低位震盪運行，北海布倫特原油現貨年平均價格為 52.38 美元/桶，比上年同期下降 47.1%，其中 12 月 22 日達到 36.11 美元/桶，創 2008 年金融危機以來新低。美國西得克薩斯中質原油（以下簡稱“WTI”）現貨年平均價格為 48.70 美元/桶，比上年同期下降 47.8%。WTI 與北海布倫特價差進一步收窄，受美國原油出口解禁影響，年底一度出現反轉。

據國家發展與改革委員會（以下簡稱“國家發改委”）資料顯示，2015 年國內原油產量 2.13 億噸，比去年同期增長 1.8%。

(2) 成品油市場

2015 年，國內成品油消費繼續放緩，其中汽油需求保持較快增長，柴油需求萎縮程度加大。國內煉油能力繼續增強，產量平穩增長，市場供過於求形勢加劇，成品油淨出口持續增加。

據國家發改委資料顯示，2015 年國內原油加工量 4.79 億噸，比上年同期增長 3.5%，成品油產量 3.00 億噸，比上年同期增長 4.2%；成品油表觀消費量 2.76 億噸，比上年同期增長 1.2%，其中，汽油比上年同期增長 7.0%，柴油比上年同期下降 3.7%。全年國內汽油、柴油價格 19 次調整，汽油標準品價格累計下降人民幣 670 元/噸，柴油標準品價格累計下降人民幣 715 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

2015 年，全球經濟復蘇緩慢導致消費動力不足，化工產能釋放明顯，化工市場處於供過於求的狀態；原油價格大幅下跌，化工市場競爭激烈，化工產品價格年中冲高後連續走低，但總體低於原油價格降幅，化工行業總體效益水平得以改善。

(4) 天然氣市場

2015 年，國內天然氣產量穩定增長，進口氣量增速減緩，天然氣需求量增速放緩，市場供需處於弱平衡狀態。國內天然氣價格市場化改革提速，2015 年 4 月和 11 月兩次調整價格，存量氣和增量氣價格實現並軌，非居民用氣門站價格大幅下調；石油天然氣交易中心建設穩步推進。

據國家發改委資料顯示，2015 年國內天然氣產量 1,350 億立方米，比上年同期增長 5.6%；天然氣進口量 614 億立方米，比上年同期增長 6.3%；天然氣表觀消費量 1,932 億立方米，比上年同期增長 5.7%。

3.1.2 業務回顧

(1) 勘探與生產業務

國內勘探業務

2015 年，本集團持續推進儲量增長高峰期工程，實施有利區帶和層系精細勘探，石油勘探穩步推進，在長慶、新疆等地區相繼落實了 5 個億噸級規模石油儲量區；天然氣勘探成效突出，在四川盆地、鄂爾多斯盆地等落實了 7 個千億立方米級規模的天然氣儲量區；緻密油勘探在鄂爾多斯盆地、松遼盆地取得新進展，頁岩氣探明儲量超千億立方米。

國內開發與生產業務

2015 年，本集團持續優化產能部署，科學安排開發規模和節奏，深化老區精細挖潛，有效控制自然遞減，確保整體開發效益。天然氣業務圍繞重點氣區，科學組織生產運行，天然氣產量繼續保持增長。大慶油田持續推進油氣當量 4,000 萬噸以上穩產，長慶油田繼續保持油氣當量 5,000 萬噸以上高效穩產，川渝氣區磨溪龍王廟氣田 110 億立方米產能高質量、高效益全面建成投運。2015 年，國內業務實現原油產量 806.3 百萬桶，比上年同期下降 2.1%；可銷售天然氣產量 2,903.6 十億立方英尺，比上年同期增長 0.8%；油氣當量產量 1,290.4 百萬桶，比上年同期下降 1.0%。

海外油氣業務

2015 年，本集團海外油氣合作平穩有效運行，五大油氣合作區鞏固發展。海外油氣勘探堅持整體研究、科學論證、合理部署，從規模增儲向有效增儲轉變。油氣開發以“二次開發”為契機，深化油田地質研究、強化油田註水、細化油藏管理、差異化調整產量運行安排，哈薩克斯坦阿克糾賓、PK 等項目優化調整產量，伊拉克魯邁拉等項目持續增產。2015 年，海外業務實現油氣當量產量 203.5 百萬桶，比上年同期增長 38.3%，佔本集團油氣當量總產量 13.6%。

2015 年，本集團原油總產量 971.9 百萬桶，比上年同期增長 2.8%；可銷售天然氣產量 3,131.0 十億立方英尺，比上年同期增長 3.4%，油氣當量產量 1,493.9 百萬桶，比上年同期增長 3.0%。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 358.1 百萬英畝，其中探礦權面積 329.8 百萬英畝，採礦權面積 28.3 百萬英畝；正在鑽探的淨井數為 380 口。本報告期內完成鑽探的淨井數為 8,036 口。

勘探與生產運營情況

	單位	2015 年	2014 年	同比增減（%）
原油產量	百萬桶	971.9	945.5	2.8
其中：國內	百萬桶	806.3	823.2	(2.1)
海外	百萬桶	165.6	122.3	35.4
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	3,131.0	3,028.8	3.4
其中：國內	十億立方英尺	2,903.6	2,879.3	0.8
海外	十億立方英尺	227.4	149.5	52.1
油氣當量產量	百萬桶	1,493.9	1,450.4	3.0
其中：國內	百萬桶	1,290.4	1,303.2	(1.0)
海外	百萬桶	203.5	147.2	38.3
原油探明儲量	百萬桶	8,521	10,593	(19.6)
天然氣探明儲量	十億立方英尺	77,525	71,098	9.0
探明已開發原油儲量	百萬桶	6,196	7,254	(14.6)
探明已開發天然氣儲量	十億立方英尺	40,406	35,824	12.8

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

2015 年，本集團緊跟市場變化，優化生產組織和產品結構調整，按效益優先原則安排資源流向和裝置負荷，增產適銷高效高附加值產品。2015 年，本集團加工原油 998.1 百萬桶，其中加工本集團勘探與生產業務生產的原油 697.8 百萬桶，佔比 69.9%，產生了良好的協同效應；生產成品油 9,193.3 萬噸，主要綜合能耗指標持續下降，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，擴大終端營銷渠道，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，雲南石化主要裝置基本建成，油品質量升級改造項目加快推進，具備了向東部 11 省市及其他重點地區供應國 V 車用汽柴油的能力。

煉油與化工生產情況

	單位	2015 年	2014 年	同比增減(%)
原油加工量	百萬桶	998.1	1,010.6	(1.2)
汽、煤、柴油產量	千噸	91,933	92,671	(0.8)
其中：汽油	千噸	32,258	30,688	5.1
煤油	千噸	5,493	4,356	26.1
柴油	千噸	54,182	57,627	(6.0)
原油加工負荷率	%	84.2	86.1	(1.9 個百分點)
輕油收率	%	79.1	78.6	0.5 個百分點
石油產品綜合商品收率	%	93.8	93.8	-
乙烯	千噸	5,032	4,976	1.1
合成樹脂	千噸	8,215	7,951	3.3
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,348	1,293	4.3
合成橡膠	千噸	713	745	(4.3)
尿素	千噸	2,566	2,663	(3.6)

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2015 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，加強高效厚利產品銷售力度，突出零售創效，推進“雙低站”治理，不斷提升單站銷售能力，着力打造黃金終端。強化“油卡非潤”一體化營銷，提升顧客服務體驗，積極探索“互聯網+銷售”等新模式，營銷質量和水平持續提升。銷售網絡進一步完善，新投運加油站 292 座，運營加油站數量達到 20,714 座。

國際貿易業務

2015 年，本集團國際貿易業務協調優化進出口資源，積極開拓高端高效市場，保持快速發展，國際貿易規模和運作質量進一步提升，創新創效和市場開拓成果顯著。

銷售業務情況

	單位	2015 年	2014 年	同比增減 (%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	160,097	160,878	(0.5)
其中：汽油	千噸	60,651	59,821	1.4
煤油	千噸	14,683	14,016	4.8
柴油	千噸	84,763	87,041	(2.6)
零售市場份額	%	39.0	39.6	(0.6 個百分點)
加油站數量	座	20,714	20,422	1.4
其中：資產型加油站	座	19,982	19,806	0.9
單站加油量	噸/日	10.55	10.78	(2.1)

(4) 天然氣與管道業務

2015 年，本集團科學組織油氣調運，優化油氣管網運營管理，提高管道運行效率。天然氣銷售積極應對市場供需寬鬆的局面，統籌自產氣、進口氣和液化天然氣等多種資源，保持業務鏈資源平衡，加強需求側管理，持續做好重點高效市場開發，不斷提高銷售的質量和效益。重點管道建設有序推進，鐵嶺-錦西原油管道和漠河-大慶線增輸工程等順利投產，西氣東輸三線東段、錦州-鄭州成品油管道等工程建設穩步推進。

2015 年末，本集團國內油氣管道總長度為 77,612 公里，其中：天然氣管道長度為 48,629 公里，原油管道長度為 18,892 公里，成品油管道長度為 10,091 公里。

3.1.3 經營業績回顧

以下討論與分析應與本集團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，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

2015 年，本集團實現營業額人民幣 17,254.28 億元，比上年同期下降 24.4%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣 355.17 億元，比上年同期下降 66.9%；實現每股基本盈利人民幣 0.19 元，比上年同期減少人民幣 0.40 元。

營業額 2015 年本集團的營業額為人民幣 17,254.28 億元，比 2014 年的人民幣 22,829.62 億元下降 24.4%。主要原因是原油、成品油價格下降，以及原油、天然氣、成品油等主要產品銷售量變化綜合影響。下表列示了本集團 2015 年及 2014 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）		
	2015 年	2014 年	變化率(%)	2015 年	2014 年	變化率(%)
原油*	101,620	91,772	10.7	2,134	3,939	(45.8)
天然氣（億立方米、人民幣元/千立方米）	1,581.10	1,252.78	26.2	1,371	1,366	0.4
汽油	60,651	59,821	1.4	5,972	7,354	(18.8)
柴油	84,763	87,041	(2.6)	4,503	6,437	(30.0)
煤油	14,683	14,016	4.8	3,334	5,651	(41.0)
重油	15,635	14,003	11.7	2,439	4,316	(43.5)
聚乙烯	4,270	4,159	2.7	8,202	9,724	(15.7)
潤滑油	1,150	1,498	(23.2)	8,234	9,202	(10.5)

*上表原油為本集團全部外銷原油。

經營支出 2015 年本集團的經營支出為人民幣 16,461.76 億元，比 2014 年的人民幣 21,131.29 億元下降 22.1%。其中：

採購、服務及其他 2015 年本集團的採購、服務及其他為人民幣 10,567.95 億元，比 2014 年的人民幣 14,862.25 億元下降 28.9%，主要原因：一是受油價下跌影響，本集團油品採購支出相應減少；二是進口液化天然氣（以下簡稱“LNG”）量價齊降，進口氣採購支出減少；三是優化生產運行降低了部分購買支出。

員工費用 2015 年本集團的員工費用（包括各類用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣 1,180.82 億元，比 2014 年的人民幣 1,208.22 億元下降 2.3%，主要由於本集團不斷完善工效掛鉤機制，嚴控用工總量，加強人工成本控制。

勘探費用 2015 年本集團的勘探費用為人民幣 183.80 億元，比 2014 年的人民幣 220.64 億元下降 16.7%，主要是本集團優化勘探方案部署，壓縮勘探成本，適當減少勘探工作量。

折舊、折耗及攤銷 2015 年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣 2,028.75 億元，比 2014 年的人民幣 1,774.63 億元增長 14.3%，主要是根據會計準則計提資產減值準備人民幣 250.22 億元，同口徑同比增長 2.3%。本集團嚴控資本性投入，大力優化資產結構，折舊、折耗及攤銷大幅上升的趨勢得到有效控制。

銷售、一般性和管理費用 2015 年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣 712.70 億元，比 2014 年的人民幣 734.13 億元下降 2.9%，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 2015 年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣 2,058.84 億元，比 2014 年的人民幣 2,379.97 億元下降 13.5%，其中：受原油價格下降以及石油特別收益金起徵點提高影響，本集團 2015 年未發生石油特別收益金，而 2014 年本集團繳納石油特別收益金人民幣 643.76 億元，資源稅從 2014 年的人民幣 263.05 億元減少到 2015 年的人民幣 185.84 億元，比上年同期減少人民幣 77.21 億元；受成品油消費稅政策調整影響，本集團消費稅從 2014 年的人民幣 1,042.62 億元增加至 2015 年的人民幣 1,493.23 億元，比上年同期增加人民幣 450.61 億元。

其他收入淨值 2015 年本集團其他收入淨值為人民幣 271.10 億元，比 2014 年的人民幣 48.55 億元增加人民幣 222.55 億元，主要是由於 2015 年本集團確認了部分管道資產整合產生的投資收益人民幣 228.07 億元。

經營利潤 2015 年本集團經營利潤為人民幣 792.52 億元，比 2014 年的人民幣 1,698.33 億元下降 53.3%。

外匯淨損失 2015 年本集團外匯淨損失為人民幣 6.32 億元，比 2014 年的人民幣 23.13 億元下降 72.7%，主要是由於美元升值等因素影響。

利息淨支出 2015 年本集團利息淨支出為人民幣 223.09 億元，比 2014 年的人民幣 217.23 億元增加 2.7%，主要是為保障生產經營及投資建設所需資金，有息債務平均餘額略有增加。

稅前利潤 2015 年本集團稅前利潤為人民幣 578.15 億元，比 2014 年的人民幣 1,567.59 億元下降 63.1%。

所得稅費用 2015 年本集團所得稅費用為人民幣 157.26 億元，比 2014 年的人民幣 377.31 億元下降 58.3%，主要原因是應納稅所得額減少。

本年利潤 2015 年本集團淨利潤為人民幣 420.89 億元，比 2014 年的人民幣 1,190.28 億元下降 64.6%。

歸屬於非控制性權益的利潤 2015 年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣 65.72 億元，比 2014 年的人民幣 118.56 億元下降 44.6%，主要原因是原油價格下跌導致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 2015 年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣 355.17 億元，比 2014 年的人民幣 1,071.72 億元下降 66.9%。

(2) 板塊業績

勘探與生產

營業額 2015 年，勘探與生產板塊實現營業額人民幣 4,754.12 億元，比 2014 年的人民幣 7,775.74 億元下降 38.9%，主要由於原油、凝析油價格下降以及原油銷量增加綜合影響。2015 年本集團平均實現原油價格為 48.35 美元/桶，比 2014 年的 94.83 美元/桶下降 49.0%。

經營支出 2015 年，勘探與生產板塊經營支出為人民幣 4,414.51 億元，比 2014 年的人民幣 5,906.77 億元下降 25.3%，主要是本期石油特別收益金、資源稅等稅費減少，以及計提油氣資產減值準備綜合影響所致。

本集團持續加強成本費用管控，2015 年油氣操作成本為 12.98 美元/桶，比 2014 年的 13.76 美元/桶下降 5.7%。

經營利潤 2015 年，勘探與生產板塊堅持低成本戰略，優化生產部署，通過創新驅動和精細管理，不斷節能降耗、挖潛增效，但受原油價格大幅下跌的不利影響，實現經營利潤人民幣 339.61 億元，比 2014 年的人民幣 1,868.97 億元下降 81.8%。

煉油與化工

營業額 2015 年，煉油與化工板塊實現營業額為人民幣 6,424.28 億元，比 2014 年的人民幣 8,460.82 億元下降 24.1%，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，主要產品銷量增加等綜合影響。

經營支出 2015 年，煉油與化工板塊經營支出為人民幣 6,375.45 億元，比 2014 年的人民幣 8,696.42 億元下降 26.7%，主要由於外購原油、原料油的支出減少以及消費稅增加綜合影響。

2015 年，煉油與化工板塊在油品質量升級的成本壓力下實現質效齊增，煉油單位現金加工成本為人民幣 177.80 元/噸，比上年同期的人民幣 177.85 元/噸減少人民幣 0.05 元/噸。

經營利潤 2015 年，煉油與化工板塊突出市場導向和效益原則，及時調整生產運營安排，深化對標達標，強化成本費用控制，實現自 2011 年以來首次全面盈利。2015 年，煉油與化工板塊實現經營利潤人民幣 48.83 億元，比 2014 年經營虧損人民幣 235.60 億元扭虧增利人民幣 284.43 億元。其中煉油業務受益於優化運行、毛利上升，實現經營利潤人民幣 46.90 億元，比 2014 年的經營虧損人民幣 71.55 億元扭虧增利人民幣 118.45 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，實現經營利潤人民幣 1.93 億元，比 2014 年經營虧損人民幣 164.05 億元扭虧增利人民幣 165.98 億元。

銷售

營業額 2015 年，銷售板塊實現營業額為人民幣 13,834.26 億元，比 2014 年的人民幣 19,385.01 億元下降 28.6%，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 2015 年，銷售板塊經營支出人民幣 13,839.26 億元，比 2014 年的人民幣 19,330.80 億元下降 28.4%，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，優化產銷銜接和庫存管理，加強成本費用控制，提高非油業務效益，但受國內經濟增速放緩，市場需求不旺等因素影響，2015 年銷售板塊經營虧損人民幣 5.00 億元，比 2014 年的經營利潤人民幣 54.21 億元減利人民幣 59.21 億元。

天然氣與管道

營業額 2015 年，天然氣與管道板塊實現營業額為人民幣 2,817.78 億元，與 2014 年的人民幣 2,842.62 億元基本持平，主要是受天然氣銷售量增加以及城市燃氣、液化石油氣（LPG）等業務銷售收入減少綜合影響。

經營支出 2015 年，天然氣與管道板塊經營支出為人民幣 2,305.47 億元，比 2014 年的人民幣 2,711.36 億元下降 15.0%，主要原因是進口天然氣支出減少。

經營利潤 2015 年，天然氣與管道板塊強化高效市場開發，不斷提高銷售盈利能力，天然氣銷售實現量效齊增，2015 年實現經營利潤人民幣 512.31 億元，比 2014 年的人民幣 131.26 億元增加經營利潤人民幣 381.05 億元；剔除 2015 年部分管道資產整合產生的投資收益人民幣 228.07 億元影響，比上年同期增加經營利潤人民幣 152.98 億元。2015 年天然氣與管道板塊銷售進口氣淨虧損人民幣 162.99 億元，比上年同期減虧人民幣 187.21 億元。其中：銷售進口中亞天然氣 305.52 億立方米，虧損人民幣 62.16 億元；銷售進口 LNG57.02 億立方米，虧損人民幣 85.19 億元；銷售緬氣 46.23 億立方米，虧損人民幣 40.73 億元。

2015 年本集團海外業務^(註)實現營業額人民幣 5,402.39 億元，佔本集團總營業額的 31.3%；稅前虧損人民幣 83.49 億元，主要是由於部分海外附屬公司計提油氣資產減值準備。

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：

	2015年12月31日	2014年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,393,844	2,405,473	(0.5)
流動資產	349,344	391,308	(10.7)
非流動資產	2,044,500	2,014,165	1.5
總負債	1,049,810	1,087,692	(3.5)
流動負債	471,407	579,829	(18.7)
非流動負債	578,403	507,863	13.9
母公司股東權益	1,179,716	1,175,894	0.3
股本	183,021	183,021	-
儲備	284,940	285,570	(0.2)
留存收益	711,755	707,303	0.6
權益合計	1,344,034	1,317,781	2.0

總資產人民幣 23,938.44 億元，比 2014 年末下降 0.5%。其中：

流動資產人民幣 3,493.44 億元，比 2014 年末下降 10.7%，主要原因是存貨減少。

非流動資產人民幣 20,445.00 億元，比 2014 年末增長 1.5%，主要是物業、廠房及機器設備和無形資產及其他非流動資產增加，以及聯營公司及合營公司的投資減少綜合影響。

總負債人民幣 10,498.10 億元，比 2014 年末下降 3.5%。其中：

流動負債人民幣 4,714.07 億元，比 2014 年末下降 18.7%，主要原因是短期借款減少。

非流動負債人民幣 5,784.03 億元，比 2014 年末增長 13.9%，主要原因是長期借款增加。

母公司股東權益人民幣 11,797.16 億元，比 2014 年末增長 0.3%，主要原因是未分配利潤增加。

(4) 現金流量情況

截至 2015 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 2015 年和 2014 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	
	2015 年	2014 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量淨額	261,312	356,477
投資活動使用的現金流量淨額	(215,879)	(290,838)
融資活動使用的現金流量淨額	(45,439)	(44,312)
外幣折算差額	(999)	1,044
年末現金及現金等價物	72,773	73,778

經營活動產生的現金流量淨額

2015 年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣 2,613.12 億元，比 2014 年的人民幣 3,564.77 億元下降 26.7%，主要由於本報告期利潤減少以及營運資金變動等綜合影響。2015 年 12 月 31 日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 727.73 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 52.9%，美元約佔 43.3%，港幣約佔 2.2%，其他約佔 1.6%）。

投資活動使用的現金流量淨額

2015 年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣 2,158.79 億元，比 2014 年的人民幣 2,908.38 億元下降 25.8%，主要是由於本集團根據油價走勢和市場變化調整投資計劃，本報告期資本性支出減少，以及部分管道資產整合支付對價的綜合影響。

融資活動使用的現金流量淨額

2015 年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣 454.39 億元，比 2014 年的人民幣 443.12 億元增長 2.5%，主要是由於本集團優化資金安排，有效支持生產經營，加強對有息債務的管理，統籌優化債務結構，降低融資成本率，本期長期借款增加以及短期借款減少綜合影響。

下表列出了本集團於2015年12月31日和2014年12月31日的債務淨額：

	2015 年 12 月 31 日	2014 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）	106,226	169,128
長期債務	434,475	370,301
債務總額	540,701	539,429
減：現金及現金等價物	72,773	73,778
債務淨額	467,928	465,651

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：

	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	125,377	189,435
須於一至兩年內償還	114,772	76,999
須於兩至五年內償還	267,560	222,379
須於五年之後償還	107,439	128,580
	615,148	617,393

本集團於 2015 年 12 月 31 日的債務總額中約有 66.3%為固定利率貸款，33.7%為浮動利率貸款。2015 年 12 月 31 日的債務中，人民幣債務約佔 76.4%，美元債務約佔 22.2%，其他幣種債務約佔 1.4%。

本集團於 2015 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 28.7%（2014 年 12 月 31 日：29.0%）。

(5) 資本性支出

2015 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，在合理控制資本性支出總體規模的同時，重點繼續向上游業務傾斜，不斷增強可持續發展能力，2015 年本集團的資本性支出為人民幣 2,022.38 億元，比 2014 年的人民幣 2,917.29 億元下降 30.7%。下表列出了 2015 年和 2014 年本集團資本性支出情況以及 2016 年各業務板塊的資本性支出的預測值。

	2015 年		2014 年		2016 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*	157,822	78.04	221,479	75.92	142,900	74.43
煉油與化工	15,725	7.78	30,965	10.61	18,700	9.74
銷售	7,061	3.49	5,616	1.93	10,200	5.31
天然氣與管道	20,360	10.07	32,919	11.28	19,100	9.95
總部及其他	1,270	0.62	750	0.26	1,100	0.57
合計	202,238	100.00	291,729	100.00	192,000	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 2015 年和 2014 年的資本性支出和投資以及 2016 年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣 1,665.94 億元、人民幣 2,314.80 億元和人民幣 1,516.00 億元。

勘探與生產

2015 年勘探與生產板塊資本性支出為人民幣 1,578.22 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 2016 年勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣 1,429.00 億元。國內勘探突出重點盆地，加大松遼、鄂爾多斯、塔里木、四川、渤海灣等盆地的油氣勘探力度；國內開發突出穩油增氣，做好大慶、長慶、遼河、新疆、塔里木、西南等油氣田和煤層氣、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，確保實現規模有效發展。

煉油與化工

2015 年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 157.25 億元，主要用於雲南石化等大型煉油化工項目以及油品產品質量升級項目建設。

預計 2016 年煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 187.00 億元，主要用於雲南石化 1,000 萬噸煉油、遼陽石化俄油加工優化增效改造等大型煉油化工項目以及油品質量升級項目建設。

銷售

2015 年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣 70.61 億元，主要用於加油站、油庫等銷售網絡設施建設。

預計 2016 年銷售板塊的資本性支出為人民幣 102.00 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

2015 年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 203.60 億元，主要用於西氣東輸三線天然氣管道，以及錦州-鄭州成品油管道建設。

預計 2016 年天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 191.00 億元，主要用於陝京四線、中俄東線天然氣管道、中俄原油二線原油管道等重要的油氣骨幹輸送通道項目，以及天然氣支線和銷售終端等項目建設。

總部及其他

2015 年總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 12.70 億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

預計 2016 年本集團總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 11.00 億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

3.1.4 未來展望

2016 年，預計世界經濟仍將復蘇疲弱，全球石油供需總體寬鬆，國際油價仍保持低位震盪運行；中國經濟發展保持適度平穩增長，油氣消費需求總體上仍保持增長態勢，“一帶一路”等重大戰略、能源價格及石油天然氣體制改革等加快推進所釋放的增長動力，將有益於本集團業務長遠發展。本集團將堅持穩健發展方針，大力實施資源、市場、國際化和創新四大戰略，集中發展油氣業務，不斷優化業務佈局和資產結構，加強產、運、銷、儲、貿全產業鏈的市場聯動能力，深入開展開源節流降本增效，努力保持生產經營平穩向好，不斷提高市場競爭力。

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，不斷提高油氣勘探開發水平。勘探將堅持油氣並舉，突出大盆地和重點區帶，着力提高勘探投資效率，努力獲取經濟可采儲量。科學組織油氣生產，進一步優化開發方案部署和產量結構，推進精細油藏描述和常態化精細注水，努力增加效益產量。穩步推進非常規油氣業務，繼續保持產量和效益穩定。2016 年，本集團計劃原油產量為 924.7 百萬桶，天然氣產量 3,172.0 十億立方英尺，油氣當量合計為 1,453.6 百萬桶。

在煉油與化工業務方面，本集團將統籌效益、市場和資源狀況，堅持結構優化、技術先進、質量高端、低成本發展，優化區域佈局和資源配置，增產高效、高附加值產品，加快新產品、新材料研發和市場培育開發，安全平穩靈活組織生產；科學把握節奏，有序推進重點工程建設，做好油品質量升級項目建設，不斷提升可持續發展能力和盈利水平。2016 年，本集團計劃原油加工量為 1,008.6 百萬桶。

在銷售業務方面，本集團將充分把握市場新特點，加強產銷銜接，靈活制定營銷策略。多管道、多元化加快銷售網絡建設，突出高效高端市場，積極探索合資合作、特許經營等方式，打造銷售黃金終端，不斷增強盈利能力和市場競爭力。推進“油卡非潤”一體化營銷，推動互聯網技術與傳統零售業務深度融合，創新營銷模式，發展延伸業務，培育新的效益增長點。

在天然氣與管道業務方面，本集團將統籌生產、進口、儲運、銷售各環節，不斷提升產業鏈的運行效率和綜合效益。加強供應側管理，強化資源與市場銜接；加強需求側研究，加大高端高效市場開發力度，全力擴銷增效。本集團將繼續推進重點骨幹管道建設，啟動天然氣支線續建和新建，優化儲運設施運行，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，鞏固發展五大油氣合作區、四大油氣戰略通道以及三大油氣運營中心，持續優化現有項目佈局和資產佈局。做好重點項目和高效項目的勘探開發，努力增儲增產增效；發揮國際貿易與生產的協同配合作用，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，推進本集團油氣產品市場全球化。

3.2 其他財務信息

(1) 按中國企業會計準則編製的財務數據

	2015年12月31日	2014年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,394,094	2,405,376	(0.5)
流動資產	349,344	391,308	(10.7)
非流動資產	2,044,750	2,014,068	1.5
總負債	1,049,806	1,087,616	(3.5)
流動負債	471,407	579,829	(18.7)
非流動負債	578,399	507,787	13.9
歸屬於母公司股東權益	1,179,968	1,176,010	0.3
權益合計	1,344,288	1,317,760	2.0

變動原因分析參見3.1.3中(3)部分內容。

(2) 按中國企業會計準則分行業、產品情況表

	2015 年 主營業務收入	2015 年 主營業務成本	毛利率*	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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	百分點
勘探與生產	462,631	346,120	19.6	(39.2)	(19.0)	(10.4)
煉油與化工	635,669	417,590	7.4	(24.3)	(40.5)	5.3
銷售	1,369,225	1,314,525	3.8	(28.9)	(29.5)	0.7
天然氣與管道	276,896	241,842	12.3	(1.1)	(9.1)	7.6
總部及其他	346	157	-	(23.5)	(25.2)	-
板塊間抵銷數	(1,060,123)	(1,060,087)	-	-	-	-
合計	1,684,644	1,260,147	13.3	(24.8)	(25.7)	(0.9)

* 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 ⁽¹⁾	47,500	100.00	282,647	60,572	222,075	7,986
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	148,435	43,965	104,470	3,332
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	90,836	27,581	63,255	2,883
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	104,583	112,685	(8,102)	(10,534)
中國石油國際事業有限公司	14,000	100.00	121,254	81,675	39,579	1,717
中石油管道有限責任公司 ⁽²⁾	50	72.26	279,536	84,789	194,747	1,015
大連西太平洋石油化工有限公司	2.58 億美元	28.44	8,394	15,248	(6,854)	(984)
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	6,729	4,090	2,639	93
中油財務有限責任公司	5,441	49.00	640,053	596,483	43,570	5,839
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	35,499	24,960	10,539	(10,753)
中石油專屬財產保險股份有限公司	5,000	49.00	10,367	4,907	5,460	286

註：(1) 大慶油田有限責任公司2015年營業收入人民幣96,453百萬元，營業利潤人民幣11,274百萬元。

(2) 本公司於 2015 年 11 月出資設立中石油管道有限責任公司，並通過該公司對本公司的附屬管道公司進行整合，旨在理順本公司附屬管道公司之間的股權關係，建立統一的管道資產管理運營及投融資平台，節約運營成本，進一步提升管理效率及管道資產整體價值。

3.3 2015 年度末期股息分配安排

董事會建議按截至 2015 年 12 月 31 日止 12 個月淨利潤的 45% 的數額，扣除已於 2015 年 9 月 18 日（A 股）和 10 月 27 日（H 股）派發的 2015 年中期股息後的餘額派發 2015 年度末期股息，每股人民幣 0.02486 元（含適用稅項）。擬派發的末期股息須經股東於 2016 年 5 月 25 日舉行的股東周年大會上審議通過。末期股息將派發予 2016 年 6 月 7 日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於 2016 年 6 月 2 日至 2016 年 6 月 7 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 股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於 2016 年 6 月 1 日下午 4 時 30 分或之前送達香港證券登記有限公司。截至 2016 年 6 月 7 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（以下簡稱“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 2015 年度末期股息將分別於 2016 年 6 月 8 日及 2016 年 7 月 14 日左右支付。

根據《中國石油天然氣股份有限公司章程》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（以下簡稱“港股通 H 股”）外，本公司 H 股股息以港幣支付，適用的匯率為 2016 年 5 月 25 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 2016 年 6 月 7 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 2016 年 6 月 7 日本公司股東名冊上所記錄的登記地址（以下簡稱“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 2016 年 6 月 1 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 2016 年 6 月 7 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準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。

4 重要事項

4.1 對外投資及收購資產

2015 年 12 月 24 日，本公司通過附屬公司中石油管道有限責任公司（以下簡稱“中油管道”）作為收購方與本公司以及中石油管道聯合有限公司（以下簡稱“管道聯合”）及中石油西北聯合管道有限責任公司（以下簡稱“西北聯合”）除本公司外的其他原股東（以下簡稱“其他轉讓方”）簽署一系列協議，由中油管道收購本公司與其他轉讓方各自持有的中石油東部管道有限公司（以下簡稱“東部管道”）、管道聯合及西北聯合全部股權，本公司及其他轉讓方將獲得中油管道股權或現金對價。根據相關股權收購協議，本公司以持有的東部管道 100%的股權、管道聯合 50%的股權以及西北聯合 52%的股權，佔有中油管道 72.26%的股權；其他轉讓方以各自持有的管道聯合及西北聯合的股權共計佔有中油管道 27.74%的股權。本次交易後，中油管道的註冊資本將由人民幣 5,000 萬元增加至人民幣 800 億元。中油管道以現金為對價收購泰康資產管理有限責任公司持有的管道聯合 13.19%股權、北京國聯能源產業投資基金（有限合夥）持有的管道聯合 1.67%股權以及西北聯合 9.6%股權，前述股權所對應的股權權益價值評估結果分別為：人民幣 163.51 億元、人民幣 20.65 億元以及人民幣 66.27 億元。在完成上述交易後，中油管道將分別持有東部管道、管道聯合以及西北聯合 100%股權。

有關本次交易的詳情本公司已於 2015 年 12 月 24 日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站公佈。

以上事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團天然氣管道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。

4.2 石油特別收益金起徵點提高

2014 年 12 月 25 日，財政部發佈《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。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團勘探與生產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。

4.3 天然氣價格政策改革

2015 年 2 月 26 日，國家發改委發佈《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。

2015 年 11 月 18 日，國家發改委發佈《關於降低非居民用天然氣門站價格並進一步推進價格市場化改革的通知》（發改價格[2015]2688 號），自 2015 年 11 月 20 日起，非居民用氣最高門站價格每千立方米降低人民幣 700 元，化肥用氣繼續維持現行優惠政策，價格水平不變；提高天然氣價格市場化程度，非居民用氣降低後的最高門站價格水平作為基準門站價格，供需雙方可以基準門站價格為基礎，在上浮 20%（自 2016 年 11 月 20 日起允許上浮）、下浮不限的範圍內協商確定具體門站價格。

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。

4.4 成品油消費稅上調政策出台

2015 年 1 月 12 日，財政部和國家稅務總局聯合發佈了《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。

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重大影響。

4.5 加快成品油質量升級政策出台

2015 年 5 月 5 日，國家發改委、財政部、環境保護部、商務部、工商總局、質檢總局、國家能源局七部委發佈了《加快成品油質量升級工作方案》（發改能源[2015]974 號），車用汽、柴油國 V 標準執行範圍從原定京津冀、長三角、珠三角區域重點城市擴大到整個東部地區 11 個省市（北京、天津、河北、遼寧、上海、江蘇、浙江、福建、山東、廣東和海南）；2016 年 1 月 1 日起，東部地區全面供應符合國 V 標準的車用汽油（含 E10 乙醇汽油）、車用柴油（含 B5 生物柴油）。全國供應國 V 標準車用汽、柴油的時間由原定 2018 年 1 月 1 日提前 1 年。增加普通柴油升級內容，2018 年 1 月 1 日起，全國供應與國 V 標準車用柴油相同硫含量的普通柴油（以下簡稱“國 V 標準普通柴油”），停止國內銷售低於國 V 標準普通柴油。

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重大影響。

4.6 資產負債表日後事項

根據國家發改委《關於進一步完善成品油價格形成機制有關問題的通知》（發改價格[2016]64 號），自 2016 年 1 月 13 日起，設定成品油價格調控下限為 40 美元/桶，建立油價調控風險準備金，當國際市場原油價格低於 40 美元（含）調控下限時，國內成品油價格不再下調，未調金額全部納入上述準備金，用於節能減排、提升油品質量及保障石油供應安全等方面；當國際市場原油價格高於 130 美元/桶（含）時，採取適當財稅政策保證成品油生產和供應，國內成品油價格原則上不提或少提。放開液化石油氣出廠價格。

4.7 訴訟進展情況

就本公司之前披露的境外個人股東以個別前任董事和前任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，本公司按照當地訴訟程序進行了積極抗辯（詳細情況請參見本公司披露的 2014 年半年度報告、2014 年年度報告以及 2015 年半年度報告）。2015 年 8 月 3 日，美國紐約州南區聯邦地區法院作出判決，批准本公司《駁回起訴動議》，判令終止該動議並結案。根據美國聯邦法院規定，原告已於 2015 年 8 月 10 日遞交《上訴通知》，向美國聯邦第二巡迴上訴法院（簡稱“第二巡迴法院”）提出上訴，並於 2015 年 10 月 15 日向第二巡迴法院遞交了《上訴狀》。2015 年 11 月 19 日，本公司針對《上訴狀》遞交了《反駁文件》。2015 年 12 月 3 日，原告向第二巡迴法院遞交了《答復文件》。第二巡迴法院於 2016 年 3 月 16 日舉行了口頭辯論。2016 年 3 月 21 日，第二巡迴法院合議庭以“簡易法院令”方式作出“維持地區法院判決”的裁決，即支持地區法院駁回原告的起訴。原告自法院令之日起 14 日內有權請求第二巡迴法院重新審理，或自法院令之日起 90 日內有權以“申請調檔”方式請求美國聯邦最高法院審議第二巡迴法院的裁決。

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進行抗辯，以維護本公司的合法權益。

5 財務報告

5.1 與最近一期年度報告相比，會計政策、會計估計和核算方法發生變化的具體說明

☐適用√不適用

5.2 重大會計差錯的內容、更正金額、原因及其影響

☐適用√不適用

5.3 與最近一期年度報告相比，合併範圍發生變化的具體說明

√適用☐不適用

為了建立統一的管道資產管理運營及投融資平台，節約運營成本，本年度本公司通過子公司中油管道對本公司的附屬管道公司進行整合。

整合前，本公司直接持有合營企業管道聯合 50%的股權。整合完成後，中油管道於 2015 年 12 月 31 日取得管道聯合 100%的股權。本次收購為非同一控制下企業合併，合併成本人民幣 1,210.36 億元（包括現金人民幣 178.56 億元和中油管道的股權人民幣 1,031.80 億元）與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人民幣 830.42 億元（其中：固定資產的公允價值份額人民幣 602.60 億元）的差額人民幣 379.94 億元確認為商譽。

於 2015 年 12 月 31 日，管道聯合淨資產為人民幣 830.42 億元；2015 年度，管道聯合的營業收入為人民幣 163.34 億元，淨利潤為人民幣 77.44 億元。

5.4 董事會、監事會對會計師事務所“非標準審計報告”的說明

☐適用√不適用

5.5 披露比較式資產負債表、利潤表

5.5.1 按國際財務報告準則編製的財務報表

(1) 合併綜合收益表

		2015 年	2014 年
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	(i)	1,725,428	2,282,962
經營支出			
採購、服務及其他		(1,056,795)	(1,486,225)
員工費用		(118,082)	(120,822)
勘探費用（包括乾井費用）		(18,380)	(22,064)
折舊、折耗及攤銷		(202,875)	(177,463)
銷售、一般性和管理費用		(71,270)	(73,413)
除所得稅外的其他稅賦		(205,884)	(237,997)
其他收入淨值		27,110	4,855
經營支出總額		(1,646,176)	(2,113,129)
經營利潤		79,252	169,833
融資成本			
外匯收益		9,536	5,020
外匯損失		(10,168)	(7,333)
利息收入		2,019	1,596
利息支出		(24,328)	(23,319)
融資成本淨額		(22,941)	(24,036)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		1,504	10,962
稅前利潤	(ii)	57,815	156,759
所得稅費用	(iii)	(15,726)	(37,731)
本年利潤		42,089	119,028
可重分類至收益或損失的其他綜合收益			
外幣折算差額		(20,965)	(7,557)
可供出售金融資產公允價值變動收益（稅後淨額）		596	91
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益中所享有的份額		130	159
其他綜合損失（稅後淨額）		(20,239)	(7,307)
本年綜合收益總額		21,850	111,721
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		35,517	107,172
非控制性權益		6,572	11,856
		42,089	119,028
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		18,965	101,279
非控制性權益		2,885	10,442
		21,850	111,721
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.19	0.59

(2) 合併財務狀況表

		2015 年	2014 年
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,784,905	1,747,691
聯營公司及合營公司的投資		70,976	116,947
可供出售金融資產		2,869	2,170
預付經營租賃款		70,551	66,341
無形資產和其他非流動資產		98,272	62,962
遞延所得稅資產		16,927	14,995
到期日為一年以上的定期存款		-	3,059
非流動資產總額		2,044,500	2,014,165
流動資產			
存貨		126,877	165,977
應收賬款	(vi)	52,262	53,104
預付款和其他流動資產		88,280	83,379
應收票據		8,233	12,827
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		919	2,243
現金及現金等價物		72,773	73,778
流動資產總額		349,344	391,308
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	331,040	364,060
應付所得稅款		7,879	6,917
應付其他稅款		26,262	39,724
短期借款		106,226	169,128
流動負債總額		471,407	579,829
流動負債淨值		(122,063)	(188,521)
總資產減流動負債		1,922,437	1,825,644
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		711,755	707,303
儲備		284,940	285,570
母公司股東權益總額		1,179,716	1,175,894
非控制性權益		164,318	141,887
權益總額		1,344,034	1,317,781
非流動負債			
長期借款		434,475	370,301
資產棄置義務		117,996	109,154
遞延所得稅負債		13,120	15,900
其他長期負債		12,812	12,508
非流動負債總額		578,403	507,863
權益及非流動負債總額		1,922,437	1,825,644

(3) 按照國際財務報告準則編製的部分財務報表附註

(i) 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。

(ii) 稅前利潤

	2015 年	2014 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
計入：		
來自可供出售金融資產的股息收入	288	275
計減壞賬準備	99	56
計減存貨跌價損失	59	74
重新計量原持有的對被收購方投資的公允價值產生的利得（註解(i)）	22,807	-
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	4,141	4,531
核數師酬金（註解(ii)）	53	53
作為費用確認的存貨成本	1,282,039	1,713,290
壞賬準備	173	86
出售物業、廠房及機器設備的損失	4,661	3,721
經營租賃費用	16,786	12,582
研究與開發費用	11,856	13,088
存貨跌價損失	3,394	1,924

註解(i) 本公司通過子公司中油管道收購合資公司管道聯合後，本公司對原持有的管道聯合的投資按照購買日的公允價值進行重估，將公允價值與賬面價值的差額計入合併綜合收益表的“其他收入”。

(ii) 上述核數師酬金乃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 36 百萬元（2014：人民幣 34 百萬元）。

(iii) 所得稅費用

	2015 年	2014 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	18,998	41,007
遞延所得稅	(3,272)	(3,276)
	<u>15,726</u>	<u>37,731</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：

	2015 年	2014 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	57,815	156,759
按 25% 的稅率計算的所得稅費用	14,454	39,190
以前年度稅收清算調整	2,008	1,900
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	910	2,302
優惠稅率影響	(5,436)	(6,948)
非應納稅收入的稅務影響	(2,875)	(4,953)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	6,665	6,240
所得稅費用	<u>15,726</u>	<u>37,731</u>

(iv) 每股基本及攤薄盈利

2015 年度及 2014 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的股份數 1,830.21 億股計算。

年內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	2015 年	2014 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2015 年分配於母公司股東的中期股息 (a)	11,433	-
2015 年建議的分配於母公司股東的末期股息 (b)	4,550	-
2014 年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	30,656
2014 年分配於母公司股東的末期股息 (d)	-	17,572
	15,983	48,228

- (a) 2015 年分配於母公司股東的中期股息每股人民幣 0.06247 元，合計人民幣 114.33 億元，於 2015 年 9 月 18 日 (A 股) 和 10 月 27 日 (H 股) 支付。
- (b) 在本公司董事會 2016 年第 1 次會議上，董事會建議派發 2015 年度分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.02486 元，合計人民幣 45.50 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 2016 年度股東權益並列作留存收益的分配。
- (c) 2014 年分配於母公司股東的中期股息每股人民幣 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。
- (d) 2014 年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，於 2015 年 7 月 9 日 (A 股) 和 8 月 13 日 (H 股) 支付。
- (e) 2013 年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.15755 元，合計人民幣 288.35 億元，於 2014 年 7 月 17 日支付。

(vi) 應收賬款

	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	52,785	53,620
減：壞賬準備	(523)	(516)
	52,262	53,104

於 2015 年 12 月 31 日及 2014 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：

	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	49,493	51,878
一年至兩年	2,231	862
兩年至三年	239	282
三年以上	299	82
	52,262	53,104

(vii) 應付賬款及應計負債

	2015年12月31日	2014年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	69,496	84,929
客戶墊款	50,930	54,007
薪金及福利應付款	5,900	5,903
應計支出	104	164
附屬公司應付非控制性股東股息	475	274
應付利息	2,995	2,621
應付建築費用及設備費用	133,389	155,324
來自於關聯方的資金拆借	11,055	15,665
其他	56,696	45,173
	<u>331,040</u>	<u>364,060</u>

其他主要是應付押金。

於 2015 年 12 月 31 日及 2014 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2015年12月31日	2014年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	64,830	79,903
一年至兩年	1,987	2,898
兩年至三年	1,106	1,059
三年以上	1,573	1,069
	<u>69,496</u>	<u>84,929</u>

(viii) 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。2015 年度及 2014 年度，經營分部信息列示如下：

2015 年	勘探 與生產 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 與管道 人民幣 百萬元	總部及 其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
營業額	475,412	642,428	1,383,426	281,778	2,507	2,785,551
減：板塊間銷售	(384,423)	(502,007)	(146,719)	(26,259)	(715)	(1,060,123)
外部營業額	90,989	140,421	1,236,707	255,519	1,792	1,725,428
折舊、折耗及攤銷	(148,958)	(24,400)	(12,974)	(14,489)	(2,054)	(202,875)
經營利潤／（虧損）	33,961	4,883	(500)	51,231	(10,323)	79,252

2014 年	勘探 與生產 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 與管道 人民幣 百萬元	總部及 其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
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

5.5.2 按中國企業會計準則編製的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

單位：人民幣百萬元

資產	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	73,692	76,021	12,970	38,507
應收票據	8,233	12,827	6,745	9,743
應收賬款	52,262	53,104	7,362	6,405
預付款項	19,313	22,959	2,986	4,979
其他應收款	14,713	17,094	124,601	98,644
存貨	126,877	165,977	91,912	124,046
其他流動資產	54,254	43,326	42,268	30,244
流動資產合計	349,344	391,308	288,844	312,568
非流動資產				
可供出售金融資產	2,832	2,133	1,528	1,449
長期股權投資	70,999	116,570	379,914	365,681
固定資產	681,561	621,264	356,658	365,366
油氣資產	870,350	880,482	596,163	586,889
在建工程	225,566	240,340	116,889	123,608
工程物資	6,917	5,200	2,843	3,070
無形資產	71,049	67,489	53,336	52,186
商譽	45,589	7,233	-	-
長期待攤費用	27,534	28,727	21,411	23,131
遞延所得稅資產	16,927	14,995	13,490	10,331
其他非流動資產	25,426	29,635	12,312	14,286
非流動資產合計	2,044,750	2,014,068	1,554,544	1,545,997
資產總計	2,394,094	2,405,376	1,843,388	1,858,565

	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
負債及股東權益	合併	合併	公司	公司
流動負債				
短期借款	70,059	115,333	111,045	107,541
應付票據	7,066	5,769	6,610	5,348
應付賬款	202,885	240,253	122,318	142,903
預收款項	50,930	54,007	36,367	38,306
應付職工薪酬	5,900	5,903	3,812	3,980
應交稅費	34,141	46,641	22,517	31,036
其他應付款	59,933	54,476	22,400	24,532
一年內到期的非流動負債	36,167	53,795	13,049	40,048
其他流動負債	4,326	3,652	2,550	2,406
流動負債合計	471,407	579,829	340,668	396,100
非流動負債				
長期借款	329,461	298,803	222,199	212,830
應付債券	105,014	71,498	98,630	71,000
預計負債	117,996	109,154	83,094	72,999
遞延所得稅負債	13,116	15,824	-	-
其他非流動負債	12,812	12,508	5,979	5,230
非流動負債合計	578,399	507,787	409,902	362,059
負債合計	1,049,806	1,087,616	750,570	758,159
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	128,008	115,492	127,834	127,830
專項儲備	11,648	10,345	7,350	7,027
其他綜合收益	(36,277)	(19,725)	528	460
盈餘公積	186,840	184,737	175,748	173,645
未分配利潤	706,728	702,140	598,337	608,423
歸屬於母公司股東權益合計	1,179,968	1,176,010	1,092,818	1,100,406
少數股東權益	164,320	141,750	-	-
股東權益合計	1,344,288	1,317,760	1,092,818	1,100,406
負債及股東權益總計	2,394,094	2,405,376	1,843,388	1,858,565

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項目	2015 年度 合併	2014 年度 合併	2015 年度 公司	2014 年度 公司
營業收入	1,725,428	2,282,962	1,085,254	1,409,862
減：營業成本	(1,300,419)	(1,735,354)	(787,730)	(1,073,099)
營業稅金及附加	(200,255)	(227,774)	(176,086)	(173,590)
銷售費用	(62,961)	(63,207)	(43,432)	(46,984)
管理費用	(79,659)	(84,595)	(55,399)	(60,674)
財務費用	(23,826)	(24,877)	(20,628)	(21,694)
資產減值損失	(28,505)	(5,575)	(17,703)	(2,361)
加：投資收益	26,627	12,297	30,280	60,061
營業利潤	56,430	153,877	14,556	91,521
加：營業外收入	12,956	13,274	12,970	20,820
減：營業外支出	(11,220)	(10,383)	(9,156)	(8,370)
利潤總額	58,166	156,768	18,370	103,971
減：所得稅費用	(15,802)	(37,734)	2,659	(7,107)
淨利潤	42,364	119,034	21,029	96,864
歸屬於：				
母公司股東	35,653	107,173	21,029	96,864
少數股東	6,711	11,861	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.19	0.59	0.11	0.53
稀釋每股收益（人民幣元）	0.19	0.59	0.11	0.53
其他綜合（損失）/收益	(20,239)	(7,307)	68	509
歸屬於母公司股東的其他綜合（損失）/收益 的稅後淨額	(16,552)	(5,893)	68	509
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中享有的 份額	130	159	144	369
可供出售金融資產公允價值變動損益	270	106	(76)	140
外幣報表折算差額	(16,952)	(6,158)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合損失的稅後淨額	(3,687)	(1,414)	-	-
綜合收益總額	22,125	111,727	21,097	97,373
歸屬於：				
母公司股東	19,101	101,280	21,097	97,373
少數股東	3,024	10,447	-	-

6 購回、出售及贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2015 年 12 月 31 日止 12 個月內概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7 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》（以下簡稱“《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》內載列的所有標準。

8 遵守《企業管治守則》

本公司在截至 2015 年 12 月 31 日止 12 個月內一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四《企業管治守則》的守則條文。

9 審計委員會

本公司審計委員會成員包括林伯強先生、劉躍珍先生及張必貽先生。審計委員會的主要職責為審閱、監察本集團的財務申報程序及內部監控制度，並向董事會提供意見。本公司審計委員會已審閱並確認截至 2015 年 12 月 31 日止 12 個月的年度業績。

本公司核數師已就本集團截至 2015 年 12 月 31 日止年度的業績公佈中所列數字與本集團該年度的經審計綜合財務報表所載數字核對一致。

承董事會命
中國石油天然氣股份有限公司
王宜林
董事長
中國北京
二零一六年三月二十三日

於本公告日，本公司董事會由王宜林先生擔任董事長，由汪東進先生擔任副董事長、執行董事，由喻寶才先生、沈殿成先生、劉躍珍先生擔任非執行董事，由劉宏斌先生、趙政璋先生擔任執行董事，由陳志武先生、理查德·馬茨基先生、林伯強先生及張必貽先生擔任獨立非執行董事。

本公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。

本公告以中英文兩種語言編製，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。