

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本文件的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本文件全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國石油天然氣股份有限公司
PetroChina Company Limited

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)

二零一五年中期業績公告（半年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本中期業績公告（半年度報告摘要）摘自中國石油天然氣股份有限公司（以下簡稱「本公司」）二零一五年半年度報告全文，投資者欲瞭解詳細內容，應仔細閱讀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>）的二零一五年半年度報告全文。

1.2 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。本中期業績公告中的財務報告未經審計。

1.3 公司簡介

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	董事會秘書、聯席公司秘書	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

2 主要財務數據和股東變化

2.1 主要財務數據和指標

2.1.1 按國際財務報告準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比 上年度期末增減(%)
總資產	2,385,332	2,405,473	(0.8)
歸屬於母公司股東權益	1,182,011	1,175,894	0.5

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減(%)
營業額	877,624	1,153,968	(23.9)
歸屬於母公司股東的淨利潤	25,406	68,124	(62.7)
經營活動產生的現金流量淨額	110,936	133,484	(16.9)
基本每股收益（人民幣元）	0.14	0.37	(62.7)
攤薄每股收益（人民幣元）	0.14	0.37	(62.7)
淨資產收益率（%）	2.1	5.8	(3.7)個百分點

2.1.2 按中國企業會計準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比 上年度期末增減(%)
總資產	2,385,233	2,405,376	(0.8)
歸屬於母公司股東權益	1,182,126	1,176,010	0.5

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減(%)
營業收入	877,624	1,153,968	(23.9)
歸屬於母公司股東的淨利潤	25,404	68,122	(62.7)
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	25,848	68,573	(62.3)
基本每股收益（人民幣元）	0.14	0.37	(62.7)
稀釋每股收益（人民幣元）	0.14	0.37	(62.7)
加權平均淨資產收益率（%）	2.1	5.9	(3.8)個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	110,936	133,484	(16.9)

2.2 前 10 名股東持股情況

於 2015 年 6 月 30 日，本公司的股東總數為 762,133 名，其中境內 A 股股東 754,859 名，境外 H 股股東 7,274 名（包括美國存託證券股東 244 名）。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股總數	持股比例 (%)	報告期內增減(+,-)	有限售條件股份數量	持有質押或凍結的股份數量
中國石油天然氣集團公司（以下簡稱「中國石油集團」）	國家	158,033,693,528 ⁽¹⁾	86.35	0	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	20,842,255,421 ⁽³⁾	11.39	7,536,678	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	52,714,018	0.029	44,722,623	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	41,625,865	0.023	15,717,334	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	30,057,884	0.016	-27,317,466	0	0
全國社保基金四一四組合	國有法人	30,000,000	0.016	30,000,000	0	0
南方東英資產管理有限公司－南方富時中國 A50ETF	其他	18,739,297	0.010	-16,169,923	0	0
中國農業銀行股份有限公司－中融中證一帶一路主題指數分級證券投資基金	其他	18,528,967	0.010	18,528,967	0	0
趙凱	境內自然人	14,000,100	0.008	12,000,100	0	0
廣東豐偉物業管理有限公司	其他	14,000,000	0.008	3,903,900	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，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。

(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：本公司未知上述前 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。

2.3 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於 2015 年 6 月 30 日，據董事所知，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士在本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	1,456,388,599(好倉)	投資經理	6.90	0.80
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,459,871,734(好倉)	大股東所控制的法團的權益	6.92	0.80
		14,859,700(淡倉)		0.07	0.01
JPMorgan Chase & Co. ⁽³⁾	H 股	1,716,188,431(好倉)	實益擁有人／投資經理／保管人－法團／核准借出代理人	8.13	0.94
		203,521,403 (淡倉)	實益擁有人	0.96	0.11
		1,228,802,781 (借股)	保管人－法團／核准借出代理人	5.82	0.67

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 1,459,871,734 股 H 股（好倉）及 14,859,700 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 432,613,650 股 H 股（好倉）及 203,521,403 股 H 股（淡倉）以實益擁有人身份持有；54,772,000 股 H 股（好倉）以投資經理的身份持有；1,228,802,781 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 1,716,188,431 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 2015 年 6 月 30 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。

2.4 控股股東及實際控制人變更情況

適用 不適用

3 董事會報告

3.1 管理層討論與分析

2015年上半年，國際經濟復蘇乏力，中國經濟下行壓力加大，國際油價低位震盪，油氣市場需求低迷。面對嚴峻挑戰，本集團繼續實施有質量有效益可持續的發展方針，堅持改革和創新驅動，著力推進油氣主營業務發展，圍繞提質增效組織生產運行，大力實施開源節流、降本增效等一系列舉措，生產經營平穩安全受控運行，經營業績符合預期。

3.1.1 市場回顧

(1) 原油市場

2015年上半年，世界石油市場供需基本面寬鬆，國際油價總體呈波浪形低位震盪，美國西得克薩斯中質（以下簡稱「WTI」）原油與其他基準油價差進一步收窄。布倫特原油和WTI原油現貨平均價格分別為57.84美元/桶和53.25美元/桶，比上年同期分別下降46.9%和47.2%。

(2) 成品油市場

2015年上半年，國內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，柴油需求持續萎縮。國內煉油能力繼續增長，市場資源總體寬鬆，柴油資源相對過剩。據有關資料顯示，2015年上半年，國內原油加工量23,534萬噸，比上年同期增長3.6%，成品油產量14,861萬噸，比上年同期增長5.0%；成品油消費量13,568萬噸，比上年同期增長3.2%，其中，汽油增長8.9%，柴油下降1.6%。成品油庫存比上年同期增加239萬噸，處於較高水平。上半年國家9次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計下降人民幣460元/噸，柴油標準品價格累計下降人民幣385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年上半年，受化工產品社會資源存量較低以及國內化工裝置集中檢修影響，主要化工產品需求恢復增長，化工效益逐步好轉，國內化工產品加工積極性不斷提高，市場供需整體平衡。上半年，國內化工市場先抑後揚，主要化工品價格一季度弱勢探底後，二季度高位震盪。

(4) 天然氣市場

2015 年上半年，國內天然氣產、銷量持續增長，總體增速大幅放緩。據有關資料顯示，2015 年上半年國內天然氣產量 656 億立方米，比上年同期增長 3.8%；天然氣進口量 293 億立方米，比上年同期增長 3.5%；天然氣表觀消費量 906 億立方米，比上年同期增長 2.1%。

3.1.2 業務回顧

(1) 勘探與生產業務

國內勘探業務

2015年上半年，本集團油氣勘探業務勢頭良好，突出重點探區和重點項目，努力獲取可動用規模儲量和經濟可採儲量。石油勘探在鄂爾多斯姬塬和鎮北、準噶爾盆地、塔里木盆地等地區形成億噸級或千萬噸級規模儲量區；天然氣勘探在鄂爾多斯東部和蘇里格、四川盆地、塔里木盆地等地區落實多個千億立方米級規模儲量區；致密油勘探取得重要新進展。

國內開發與生產業務

2015年上半年，本集團油氣田開發突出效益產量，控制開發規模和節奏，常態化推進精細注水和二次開發工程，持續開展現場重大開發試驗，有序實施重點產能建設，整體開發效益不斷提升；穩步推進非常規氣開發，長寧、威遠、昭通頁岩氣產能建設按計劃推進，煤層氣項目持續上產。2015年上半年，國內業務實現原油產量402.1百萬桶，比上年同期降低1.8%；可銷售天然氣產量1,445.7十億立方英尺，比上年同期增長1.1%；油氣當量產量643.1百萬桶，比上年同期降低0.7%。

海外油氣業務

2015年上半年，本集團海外油氣業務加強風險控制，根據不同合同模式對油價的敏感性，差異化制定各項目經營策略，並積極優化資產結構；大力推進油田二次開發，伊拉克魯邁拉等項目持續增產增效。2015年上半年，海外業務實現油氣當量產量92.8百萬桶，比上年同期增長38.3%，佔本集團油氣當量產量的12.6%。

2015年上半年，本集團原油產量477.5百萬桶，比上年同期增長2.6%；可銷售天然氣產量1,549.6十億立方英尺，比上年同期增長3.6%；油氣當量產量735.9百萬

桶，比上年同期增長2.9%。

勘探與生產運營情況

	單位	2015 年上半年	2014 年上半年	比上年同期增減(%)
原油產量	百萬桶	477.5	465.6	2.6
其中：國內	百萬桶	402.1	409.4	(1.8)
海外	百萬桶	75.4	56.2	34.1
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	1,549.6	1,495.5	3.6
其中：國內	十億立方英尺	1,445.7	1,430.5	1.1
海外	十億立方英尺	103.9	65.0	59.8
油氣當量產量	百萬桶	735.9	714.9	2.9
其中：國內	百萬桶	643.1	647.8	(0.7)
海外	百萬桶	92.8	67.1	38.3

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 年上半年，本集團煉化業務緊跟市場變化，靈活組織生產運行，優化資源配置和產品結構，適度增加化工生產負荷，增產適銷厚利產品；有序組織裝置檢修，實現安全穩定運行。2015 年上半年，本集團加工原油 495.7 百萬桶，比上年同期降低 0.9%；生產成品油 4,647.5 萬噸，比上年同期增長 1.0%。

2015 年上半年，國 V 汽柴油質量升級項目加快實施，雲南石化等重點項目按計劃推進。

煉油與化工生產情況

	單位	2015 年上半年	2014 年上半年	比上年同期增減(%)
原油加工量	百萬桶	495.7	500.0	(0.9)
汽、煤、柴油產量	千噸	46,475	45,994	1.0
其中：汽油	千噸	15,964	15,562	2.6
煤油	千噸	2,585	2,053	25.9
柴油	千噸	27,926	28,379	(1.6)
石油產品綜合商品收率	%	93.9	93.7	0.2 個百分點
乙烯	千噸	2,229	2,395	(6.9)
合成樹脂	千噸	3,731	3,884	(3.9)
合成纖維原料及聚合物	千噸	648	623	4.0
合成橡膠	千噸	320	354	(9.6)
尿素	千噸	1,206	1,525	(20.9)

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2015年上半年，面對成品油需求增速放緩的不利形勢，本集團銷售業務堅持市場導向，密切產運銷銜接，優化資源流向和物流配送，突出高效市場資源投放，不斷增強終端銷售能力，推動油品擴銷增效；同時加快互聯網與傳統銷售模式的有效融合，培育非油業務逐步成為新的效益增長點。

國際貿易業務

2015年上半年，本集團國際貿易業務突出協同效應，創新貿易手段，大力開拓高端高效市場，努力提升運營質量，規模實現持續增長。

2015年上半年，本集團共銷售汽油、煤油、柴油7,781.5萬噸，比上年同期增長3.4%。

(4) 天然氣與管道業務

2015年上半年，本集團天然氣業務統籌優化國內自產氣和進口氣兩種資源，實施積極的銷售策略，優化銷售結構，轉變營銷方式，天然氣銷售效益穩步提升；發揮集中調控優勢，優化管網運行部署，充分挖掘管網管存潛力，保持產運銷儲總體平衡。

2015年上半年，本集團穩步推進重點項目建設，漠河-大慶線增輸工程等項目建成投產，西氣東輸三線天然氣管道東段、錦州-鄭州成品油管道等項目建設順利推進。

3.1.3 經營業績回顧

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的中期簡明合併財務報表

(1) 合併經營業績

2015年上半年，本集團實現營業額人民幣8,776.24億元，比上年同期降低23.9%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣254.06億元，比上年同期降低62.7%；實現每股基本盈利人民幣0.14元，比上年同期減少人民幣0.23元。

營業額 2015年上半年本集團的營業額為人民幣8,776.24億元，比2014年上半年的人民幣11,539.68億元降低23.9%，主要是受原油、成品油等主要產品價格下降以及原油、天然氣、汽油等產品銷售量增加綜合影響。下表列示了本集團2015年上半年及2014年上半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
	上半年	上半年	(%)	上半年	上半年	(%)
原油*	48,645	44,324	9.75	2,478	4,530	(45.30)
天然氣(億立方米、人民幣元/千立方米)	764.17	557.06	37.18	1,390	1,384	0.43
汽油	30,256	26,869	12.61	6,188	7,998	(22.63)
柴油	39,733	42,102	(5.63)	4,861	6,697	(27.42)
煤油	7,826	6,257	25.08	3,493	5,933	(41.13)
重油	8,591	7,889	8.90	2,566	4,361	(41.16)
聚乙烯	1,926	1,949	(1.18)	8,527	9,956	(14.35)
潤滑油	662	793	(16.52)	8,182	9,486	(13.75)

*上表原油為本集團全部外銷原油。

經營支出 2015年上半年本集團的經營支出為人民幣8,305.09億元，比2014年上半年的人民幣10,508.88億元降低21.0%，其中：

採購、服務及其他 2015年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣5,280.22億元，比2014年上半年的人民幣7,416.29億元降低28.8%。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年上半年本集團的員工費用為人民幣572.90億元，比2014年上半年的人民幣575.14億元降低0.4%，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年上半年本集團的勘探費用為人民幣123.99億元，比2014年上半年的人民幣140.34億元降低11.7%，主要是本集團優化勘探工作部署，壓縮勘探成本，勘探費用有所降低。

折舊、折耗及攤銷 2015年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣918.83億元，比2014年上半年的人民幣847.49億元增長8.4%，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。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 年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣 374.92 億元，比 2014 年上半年的人民幣 363.18 億元增長 3.2%，主要原因是業務規模擴大運費增加，以及根據生產安排的煉化裝置檢維修費用增加。

除所得稅外的其他稅賦 2015 年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣 1,052.82 億元，比 2014 年上半年的人民幣 1,201.20 億元降低 12.4%。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 年上半年未發生石油特別收益金，比上年同期減少人民幣 359.76 億元，資源稅從 2014 年上半年的人民幣 134.22 億元減少到 2015 年上半年的人民幣 97.16 億元，比上年同期減少人民幣 37.06 億元；消費稅政策調整影響本集團消費稅從 2014 年上半年的人民幣 495.43 億元增加至 2015 年上半年的人民幣 761.65 億元，比上年同期增加人民幣 266.22 億元。

其他收入淨值 2015 年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣 18.59 億元，比 2014 年上半年的人民幣 34.76 億元減少人民幣 16.17 億元，主要原因是本報告期確認的進口天然氣增值稅返還減少。

經營利潤 2015 年上半年本集團的經營利潤為人民幣 471.15 億元，比 2014 年上半年的人民幣 1,030.80 億元降低 54.3%。

外匯淨損失 2015 年上半年本集團的外匯淨損失為人民幣 2.67 億元，比 2014 年上半年的人民幣 19.11 億元減少人民幣 16.44 億元，主要原因是上年同期哈薩克斯坦堅戈大幅貶值。

利息淨支出 2015 年上半年本集團的利息淨支出為人民幣 116.90 億元，比 2014 年上半年的人民幣 115.14 億元增長 1.5%，主要原因是 2015 年上半年中國人民銀行三次降低存款基準利率，利息收入有所減少。

稅前利潤 2015 年上半年本集團的稅前利潤為人民幣 384.37 億元，比 2014 年上半年的人民幣 957.17 億元降低 59.8%。

所得稅費用 2015 年上半年本集團的所得稅費用為人民幣 98.46 億元，比 2014 年上半年的人民幣 216.62 億元降低 54.5%，主要原因是應納稅所得額減少。

本期刊潤 2015 年上半年本集團的淨利潤為人民幣 285.91 億元，比 2014 年上半

年的人民幣740.55億元降低61.4%。

歸屬於非控制性權益的利潤 2015年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣31.85億元，比2014年上半年的人民幣59.31億元降低46.3%，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年上半年本集團歸屬於母公司股東的利潤為人民幣254.06億元，比2014年上半年的人民幣681.24億元降低62.7%。

(2) 板塊業績

勘探與生產

營業額 2015年上半年勘探與生產板塊營業額為人民幣2,458.78億元，比2014年上半年的人民幣3,993.66億元降低38.4%，主要由於原油價格下降以及天然氣銷量上升綜合影響。2015年上半年，本集團平均實現原油價格為52.10美元/桶，比2014年上半年的100.14美元/桶降低48.0%。

經營支出 2015年上半年勘探與生產板塊經營支出為人民幣2,129.61億元，比2014年上半年的人民幣2,971.28億元降低28.3%，主要由於進口原油採購支出減少以及石油特別收益金、資源稅等稅費減少。

本集團繼續加強成本費用控制，2015年上半年油氣操作成本為12.61美元/桶，比2014年上半年的12.97美元/桶降低2.8%。

經營利潤 2015年上半年，勘探與生產板塊持續轉變發展方式，突出科技創新創效，強化投資成本控制，但受國際原油價格大幅下跌的不利影響，實現經營利潤人民幣329.17億元，比2014年上半年的人民幣1,022.38億元降低67.8%。勘探與生產板塊繼續保持了本集團盈利主體的地位。

煉油與化工

營業額 2015年上半年煉油與化工板塊營業額為人民幣3,344.39億元，比2014年上半年的人民幣4,265.45億元降低21.6%，主要由於受市場影響，部分煉化產品價格下降。

經營支出 2015年上半年煉油與化工板塊經營支出為人民幣3,297.82億元，比2014年上半年的人民幣4,299.80億元降低23.3%，主要由於產品原材料成本降低。

2015年上半年本集團煉油單位現金加工成本為人民幣175.64元/噸，比上年同

期人民幣167.86元/噸上升4.6%，主要由於柴油質量升級導致燃料、動力成本上升。

經營利潤 2015年上半年，煉油與化工板塊突出市場導向和效益原則，加強生產經營分析，不斷優化產品結構，強化成本費用控制，實現2011年以來首次整體盈利。2015年上半年，煉油與化工板塊經營利潤人民幣46.57億元，比2014年上半年經營虧損人民幣34.35億元扭虧增利人民幣80.92億元，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣55.50億元，比上年同期人民幣43.55億元增加人民幣11.95億元；化工業務經營虧損人民幣8.93億元，比上年同期經營虧損人民幣77.90億元減虧人民幣68.97億元。

銷售

營業額 2015年上半年銷售板塊營業額為人民幣7,139.55億元，比2014年上半年的人民幣9,846.85億元降低27.5%，主要由於成品油價格下降、銷量增加綜合影響。

經營支出 2015年上半年銷售板塊經營支出為人民幣7,111.72億元，比2014年上半年的人民幣9,765.39億元降低27.2%，主要由於外購成品油支出減少。

經營利潤 2015年上半年銷售板塊國內業務多渠道開拓市場，加強高效產品銷售，銷售量大幅提升；國際貿易業務有效控制市場風險，運營效率不斷提高。但受成品油價格大幅下降以及國內成品油市場需求增速放緩、市場競爭加劇等不利影響，銷售板塊實現經營利潤人民幣27.83億元，比2014年上半年的人民幣81.46億元降低65.8%。

天然氣與管道

營業額 2015年上半年天然氣與管道板塊營業額為人民幣1,392.12億元，比2014年上半年的人民幣1,349.63億元增長3.1%，主要由於天然氣銷售量增加影響。

經營支出 2015年上半年天然氣與管道板塊經營支出為人民幣1,243.45億元，比2014年上半年的人民幣1,308.80億元降低5.0%，主要由於進口天然氣支出減少。

經營利潤 2015年上半年天然氣與管道板塊優化資源配置，降低綜合採購成本，加大營銷力度，提升業務鏈運行效率和綜合效益，實現經營利潤人民幣148.67億元，比2014年上半年的人民幣40.83億元增長264.1%。2015年上半年天然氣與管道板塊銷售進口氣及LNG淨虧損人民幣106.26億元，比上年同期減虧人民幣97.34億元。其中：銷售進口中亞天然氣146.25億立方米，虧損人民幣52.31億元；銷售進口

LNG32.50億立方米，虧損人民幣56.02億元；銷售進口緬甸天然氣19.90億立方米，虧損人民幣17.38億元。

2015年上半年，本集團國際業務^(註)實現營業額人民幣2,805.04億元，實現稅前利潤人民幣16.76億元，國際業務保持健康發展，國際化運營水平進一步提升。

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，國際業務不構成本集團獨立的經營分部，國際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) 現金流量情況

截至2015年6月30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年上半年和2014年上半年的現金流量以及各個時期末的現金及現金等價物：

	截至6月30日止6個月期間	
	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	110,936	133,484
投資活動使用的現金流量淨額	(100,412)	(117,906)
融資活動(使用)/產生的現金流量淨額	(18,068)	22,213
外幣折算差額	(121)	277
期末現金及現金等價物	66,113	89,475

經營活動產生的現金流量淨額

2015年上半年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣1,109.36億元，比2014年上半年的人民幣1,334.84億元降低16.9%，主要由於本報告期利潤減少以及營運資金變動綜合影響。2015年6月30日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣661.13億元，其中人民幣約佔58.6%，美元約佔30.1%，港幣約佔8.9%，其他幣種約佔2.4%。

投資活動使用的現金流量淨額

2015年上半年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,004.12億元，比2014年上半年的人民幣1,179.06億元降低14.8%，主要由於2015年上半年本集團加強投資管理，資本性支出減少。

融資活動（使用）/產生的現金流量淨額

2015年上半年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣180.68億元，2014年上半年融資活動產生的現金流量淨額為人民幣222.13億元，融資活動現金流量由淨流入轉為淨流出，主要由於本報告期本集團加強對資金和有息債務的管理，償還長、短期借款比上年同期大幅增加。

下表列出了本集團於2015年6月30日和2014年12月31日的債務淨額：

	2015年6月30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）	178,591	169,128
長期債務	359,830	370,301
債務總額	538,421	539,429
減：現金及現金等價物	66,113	73,778
債務淨額	472,308	465,651

下表依據2015年6月30日和2014年12月31日剩餘合同的最早到期日列示了債務的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括債務本金和利息：

	2015年6月30日	2014年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年之內償還	197,014	189,435
須於一至兩年之內償還	72,664	76,999
須於兩至五年之內償還	239,691	222,379
須於五年之後償還	94,651	128,580
	604,020	617,393

本集團於2015年6月30日的債務總額中，約有53.9%為固定利率貸款，46.1%為浮動利率貸款。2015年6月30日的債務總額中，人民幣債務約佔68.4%，美元債務約佔30.8%，其他幣種債務約佔0.8%。

本集團於 2015 年 6 月 30 日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為 28.9%（2014 年 12 月 31 日：29.0%）。

(4) 資本性支出

2015 年上半年，本集團大力控制投資成本，持續優化投資結構，合理調整項目建設節奏，資本性支出為人民幣 616.53 億元，比 2014 年上半年的人民幣 911.01 億元降低 32.3%。下表列出了 2015 年上半年和 2014 年上半年本集團資本性支出情況以及 2015 年本集團各業務板塊資本性支出的預測值。

	2015 年上半年		2014 年上半年		2015 年全年預測值	
	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)
勘探與生產*	48,005	77.87	69,507	76.30	193,900	76.04
煉油與化工	5,058	8.20	5,956	6.54	25,500	10.00
銷售	1,462	2.37	1,283	1.41	8,600	3.37
天然氣與管道	6,731	10.92	13,932	15.29	26,400	10.35
總部及其他	397	0.64	423	0.46	600	0.24
合計	<u>61,653</u>	<u>100.00</u>	<u>91,101</u>	<u>100.00</u>	<u>255,000</u>	<u>100.00</u>

*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 年上半年和 2015 年上半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 761.95 億元、人民幣 541.34 億元和人民幣 2,039.00 億元。

勘探與生產

2015 年上半年本集團勘探與生產板塊資本性支出為人民幣 480.05 億元，主要用於國內外油氣勘探開發，國內勘探重點在鄂爾多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地等油氣區域開展工作，國內開發重點為大慶、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。

預計 2015 年全年本集團勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣 1,939.00 億元。

煉油與化工

2015 年上半年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 50.58 億元，主要用於雲南石化大型煉油化工項目以及汽柴油產品質量升級項目建設。

預計 2015 年全年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 255.00 億元。

銷售

2015年上半年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣14.62億元，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。

預計2015年全年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣86.00億元。

天然氣與管道

2015年上半年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣67.31億元，主要用於西氣東輸三線、鐵嶺-大連原油管道、錦州-鄭州成品油管道等重要的油氣骨幹輸送通道項目，以及儲氣庫和城市燃氣等項目建設。

預計2015年全年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣264.00億元。

總部及其他

2015年上半年本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣3.97億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

預計2015年全年本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣6.00億元。

3.1.4 下半年業務展望

2015年下半年，世界經濟溫和復蘇的不確定性依然較大，國際石油市場供需寬鬆局面仍將持續，國際油價可能繼續低位震盪運行。預計國內經濟運行將保持在合理區間，下行壓力仍然較大，國家匯率形成機制改革將促進人民幣匯率市場化程度不斷提高；國內油氣需求增速放緩，市場競爭加劇。面對錯綜複雜的經營環境，本集團將加強形勢研判，抓住國家「一帶一路」等重大戰略實施的有利契機，以提升質量效益為中心，全力推動油氣主營業務發展，統籌優化生產運行，深入實施開源節流降本增效措施，不斷強化創新驅動，努力實現全年各項生產經營目標，促進本集團穩健發展。

在勘探與生產業務方面，本集團將繼續加大油氣勘探力度，突出重點區帶精細勘探，強化重點領域、重點盆地預探和風險勘探，推進致密油勘探，擴大經濟可採規模儲量，並向可動用儲量轉化。原油生產根據效益貢獻科學組織，強化開發方案優化、技術支援和動態跟蹤；天然氣開發將發揮效益增長點作用，加強主力氣區、重點氣田和高產井分級動態調控，保持油氣生產平穩均衡運行。

在煉油與化工業務方面，本集團將根據市場和產能，加快調整速度，優化原油資源配置、工藝路線和產品結構，合理安排加工負荷，增產適銷高效產品，提高盈利水平。有序推進雲南石化等重點工程；加快成品油質量升級項目建設，穩步實施國V汽柴油升級置換工作。

在成品油銷售業務方面，本集團將不斷優化銷售結構、資源流向和庫存運行，突出零售核心地位，擴大純槍銷量，增銷高附加值產品，深化「油卡非潤」（成品油、加油卡、非油業務、潤滑油）一體化營銷，提升整體創效能力。創新商業模式，深化合資合作，靈活開展終端網絡開發，加快佈局優質高效市場，提高市場掌控能力。

在天然氣與管道業務方面，本集團將有效推進市場開發，加強新增用戶管理，優化區域和用戶結構，提升高端高效市場比例，並根據季節性特點實施積極的價格策略，持續改善天然氣銷售效益。完善管道業務規劃，建成投產西氣東輸三線東段等一批重點項目。

在國際業務方面，本集團將以優質發展為目標，根據油價預期和發展前景進一步優化開發方案、業務結構和區域佈局，持續提升主力油氣產區和重點項目的盈利水平，深化合資合作，提升綜合效益。進一步加強重點項目經濟評價和風險評估機制，有效控制各類風險。國際貿易持續完善海外油氣運營中心和全球營銷網絡，進一步優化資源渠道和價格機制，提升貿易運作的質量效益。

3.2 其他財務信息

3.2.1 按中國企業會計準則分行業情況表

	2015 年上半年	2015 年上半年	主營業務收入比		主營業務成本比		毛利率
	主營業務收入	主營業務成本	毛利率*	上年同期增減	上年同期增減	增減	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	(%)	(%)	(%)	(百分點)	
勘探與生產	240,775	177,573	20.5	(38.7)	(18.0)	(9.7)	
煉油與化工	331,196	217,716	7.9	(21.8)	(37.8)	3.9	
銷售	706,824	676,517	4.1	(27.8)	(28.4)	0.7	
天然氣與管道	137,542	121,239	11.5	3.0	(6.5)	9.0	
總部及其他	153	50	-	(21.5)	(38.3)	-	
板塊間抵銷數	(556,569)	(555,149)	-	-	-	-	
合計	859,921	637,946	13.8	(24.3)	(24.8)	(1.4)	

* 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

3.2.2 按中國企業會計準則分地區情況表

營業收入	2015 年上半年	2014 年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	(%)
中國大陸	597,120	746,477	(20.0)
其他	280,504	407,491	(31.2)
合計	877,624	1,153,968	(23.9)

3.2.3 二零一四年度末期股息分配方案實施情況

經2015年6月23日年度股東大會批准，本公司派發的2014年度末期股息為每股人民幣0.09601元（含適用稅項），總計人民幣175.72億元，已分別於2015年7月9日（A股）和8月13日（H股）支付。

3.2.4 二零一五年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

董事會於2015年6月23日舉行的年度股東大會上，獲股東授權決定2015年中期股息有關事宜。董事會決定向全體股東派發2015年中期股息每股人民幣0.06247元（含適用稅項）的現金紅利，以2015年6月30日本公司總股本183,020,977,818股為基數計算，合計派發人民幣114.33億元。

本公司中期股息將派發予2015年9月17日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2015年9月12日至2015年9月17日（包括首尾兩日）暫停辦理H股股份過戶登記手續。若要取得收取中期股息的資格，H股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於2015年9月11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9月17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。

根據《中國石油天然氣股份有限公司章程》（以下簡稱「《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，適用的匯率為董事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的中間價的平均值；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。於董事會宣派 2015 年中期股息之日前一星期，中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值為 0.82446 元人民幣兌 1.00 港幣。因此，本公司每股 H 股中期股息為港幣 0.07577 元（含適用稅項）。

本公司已委任中國銀行（香港）信託有限公司為香港的預收款代理人（以下簡稱「預收款代理人」），並會將已宣派的中期股息支付予預收款代理人，以待支付 H 股股東。預收款代理人將於 2015 年 10 月 27 日左右支付中期股息。中期股息將於該日以平郵方式寄予 H 股股東，郵誤風險由 H 股股東承擔。

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 9 月 17 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 9 月 17 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 2015 年 9 月 11 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 9 月 17 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。對於此類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 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。

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。2015 年 4 月，法院召開了原被告雙方參加的動議前會議，並做出駁回原告補充文件請求的裁定。

2015 年 5 月初，原告向法院遞交了針對本公司《駁回起訴動議》的《反駁文件》，本公司於 5 月下旬向法院遞交了《答覆文件》。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》，向美國聯邦第二巡回上訴法院提出上訴。

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。

4.2 資產負債表日後事項

本報告期本公司無資產負債表日後事項。

5 財務報告

5.1 與上年度財務報告相比，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 報告期內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 與上年度財務報告相比，合併範圍發生變化的具體說明

適用 ✓不適用

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簡明財務報表

(1) 簡明合併綜合收益表

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
		2015 年	2014 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	(i)	877,624	1,153,968
經營支出			
採購、服務及其他		(528,022)	(741,629)
員工費用		(57,290)	(57,514)
勘探費用（包括乾井費用）		(12,399)	(14,034)
折舊、折耗及攤銷		(91,883)	(84,749)
銷售、一般性和管理費用		(37,492)	(36,318)
除所得稅外的其他稅賦		(105,282)	(120,120)
其他收入淨值		1,859	3,476
經營支出總額		(830,509)	(1,050,888)
經營利潤		47,115	103,080
融資成本			
外匯收益		2,091	2,952
外匯損失		(2,358)	(4,863)
利息收入		875	1,040
利息支出		(12,565)	(12,554)
融資成本淨額		(11,957)	(13,425)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		3,279	6,062
稅前利潤	(ii)	38,437	95,717
所得稅費用	(iii)	(9,846)	(21,662)
本期利潤		28,591	74,055
可重分類至收益或損失的其他綜合收益			
外幣折算差額		(4,554)	(1,016)
可供出售金融資產公允價值變動收益/（損失）（稅後淨額）		34	(12)
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合（損失）/收益中所享有的份額		(267)	43
其他綜合損失（稅後淨額）		(4,787)	(985)
本期綜合收益總額		23,804	73,070
本期利潤歸屬於：			
母公司股東		25,406	68,124
非控制性權益		3,185	5,931
		28,591	74,055
本期綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		21,053	68,625
非控制性權益		2,751	4,445
		23,804	73,070
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.14	0.37

(2) 簡明合併財務狀況表

	附註	2015年6月30日	2014年12月31日
		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		1,710,408	1,747,691
聯營公司及合營公司的投資		115,881	116,947
可供出售金融資產		2,191	2,170
預付經營租賃款		67,229	66,341
無形資產和其他非流動資產		65,226	62,962
遞延所得稅資產		15,019	14,995
到期日為一年以上的定期存款		3,057	3,059
非流動資產總額		1,979,011	2,014,165
流動資產			
存貨		172,925	165,977
應收賬款	(vi)	59,211	53,104
預付款和其他流動資產		99,340	83,379
應收票據		7,401	12,827
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		1,331	2,243
現金及現金等價物		66,113	73,778
流動資產總額		406,321	391,308
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	350,106	364,060
應付所得稅款		5,810	6,917
應付其他稅款		26,413	39,724
短期借款		178,591	169,128
流動負債總額		560,920	579,829
流動負債淨值		(154,599)	(188,521)
總資產減流動負債		1,824,412	1,825,644
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		715,132	707,303
儲備		283,858	285,570
母公司股東權益總額		1,182,011	1,175,894
非控制性權益		141,028	141,887
權益總額		1,323,039	1,317,781
非流動負債			
長期借款		359,830	370,301
資產棄置義務		113,496	109,154
遞延所得稅負債		15,920	15,900
其他長期負債		12,127	12,508
非流動負債總額		501,373	507,863
權益及非流動負債總額		1,824,412	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

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	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	248	263
計減壞賬準備	30	48
計減存貨跌價損失	7	24
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,030	2,157
作為費用確認的存貨成本	643,441	852,280
利息支出（註解 (i)）	12,565	12,554
出售物業、廠房及機器設備的損失/（收益）	205	(8)
經營租賃費用	6,236	5,764
研究與開發費用	7,633	7,768
存貨跌價損失	119	69
註解 (i):利息支出		
利息支出	13,912	14,113
減：資本化利息	(1,347)	(1,559)
	<u>12,565</u>	<u>12,554</u>

(iii) 所得稅費用

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2015 年	2014 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	9,532	27,151
遞延所得稅	314	(5,489)
	<u>9,846</u>	<u>21,662</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。

(iv) 每股基本及攤薄盈利

截至 2015 年 6 月 30 日止 6 個月和 2014 年 6 月 30 日止 6 個月期間，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期間已發行股份數 1,830.21 億股計算。

本會計期間並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	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（註解 a）	11,433	-
2014 年分配於母公司股東的中期股息（註解 c）	-	30,656

- (a) 經由 2015 年 6 月 23 日股東大會授權，董事會決議派發 2015 年中期股息每股人民幣 0.06247 元，合計人民幣 114.33 億元。上述股息在報告期末未確認為負債，因為該股息是在財務狀況表日後決定派發。
- (b) 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，經 2015 年 6 月 23 日股東大會批准，並於 2015 年 7 月 9 日（A 股）和 8 月 13 日（H 股）支付。
- (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) 2013 年度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 6 月 30 日	2014 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	59,722	53,620
減：壞賬準備	(511)	(516)
	<u>59,211</u>	<u>53,104</u>

於 2015 年 6 月 30 日及 2014 年 12 月 31 日，扣除壞賬準備後應收賬款的賬齡（以發票日期或收入確認日期，較早者為準）分析如下：

	2015 年 6 月 30 日	2014 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	56,365	51,878
一年至兩年	2,302	862
兩年至三年	229	282
三年以上	315	82
	<u>59,211</u>	<u>53,104</u>

本集團給予客戶的還款期限一般不超過 180 天。

(vii) 應付賬款及應計負債

	2015 年 6 月 30 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	80,294	84,929
客戶墊款	50,861	54,007
薪金及福利應付款	9,457	5,903
應計支出	22,669	164
應付股息	18,224	274
應付利息	2,165	2,621
應付建造費用及設備費用	115,639	155,324
其他	50,797	60,838
	<u>350,106</u>	<u>364,060</u>

其他主要包括國外企業間的資金拆借和應付押金。

於 2015 年 6 月 30 日及 2014 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2015 年 6 月 30 日	2014 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	75,273	79,903
一年至兩年	2,678	2,898
兩年至三年	1,244	1,059
三年以上	1,099	1,069
	<u>80,294</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。

截至 2015 年 6 月 30 日及 2014 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營分部信息列示如下：

截至 2015 年 6 月 30 日止 6 個月期間	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 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
營業額	245,878	334,439	713,955	139,212	709	1,434,193
減：板塊間銷售	(202,226)	(263,968)	(77,069)	(13,155)	(151)	(556,569)
外部營業額	<u>43,652</u>	<u>70,471</u>	<u>636,886</u>	<u>126,057</u>	<u>558</u>	<u>877,624</u>
折舊、折耗及攤銷	(65,983)	(11,384)	(6,460)	(7,085)	(971)	(91,883)
經營利潤/(虧損)	32,917	4,657	2,783	14,867	(8,109)	47,115

截至 2014 年 6 月 30 日止 6 個月期間	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 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
營業額	399,366	426,545	984,685	134,963	1,010	1,946,569
減：板塊間銷售	(315,670)	(338,949)	(126,953)	(10,844)	(185)	(792,601)
外部營業額	<u>83,696</u>	<u>87,596</u>	<u>857,732</u>	<u>124,119</u>	<u>825</u>	<u>1,153,968</u>
折舊、折耗及攤銷	(61,426)	(10,469)	(5,751)	(6,231)	(872)	(84,749)
經營利潤/(虧損)	102,238	(3,435)	8,146	4,083	(7,952)	103,080

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	2014年	2015年	2014年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	67,444	76,021	21,738	38,507
應收票據	7,401	12,827	5,996	9,743
應收賬款	59,211	53,104	11,922	6,405
預付款項	29,007	22,959	11,566	4,979
其他應收款	23,304	17,094	90,440	98,644
存貨	172,925	165,977	116,118	124,046
其他流動資產	47,029	43,326	37,141	30,244
流動資產合計	406,321	391,308	294,921	312,568
非流動資產				
可供出售金融資產	2,154	2,133	1,449	1,449
長期股權投資	115,517	116,570	374,877	365,681
固定資產	603,415	621,264	351,258	365,366
油氣資產	857,894	880,482	573,766	586,889
在建工程	243,473	240,340	125,740	123,608
工程物資	5,188	5,200	2,925	3,070
無形資產	67,976	67,489	52,079	52,186
商譽	7,237	7,233	-	-
長期待攤費用	28,244	28,727	22,639	23,131
遞延所得稅資產	15,019	14,995	9,378	10,331
其他非流動資產	32,795	29,635	16,055	14,286
非流動資產合計	1,978,912	2,014,068	1,530,166	1,545,997
資產總計	2,385,233	2,405,376	1,825,087	1,858,565

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2015年	2014年	2015年	2014年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	合併	合併	公司	公司
流動負債				
短期借款	137,906	115,333	135,635	107,541
應付票據	5,212	5,769	5,073	5,348
應付賬款	195,933	240,253	110,254	142,903
預收款項	50,861	54,007	32,711	38,306
應付職工薪酬	9,457	5,903	7,114	3,980
應交稅費	32,223	46,641	23,218	31,036
其他應付款	67,736	54,476	40,657	24,532
一年內到期的非流動負債	40,685	53,795	13,047	40,048
其他流動負債	20,907	3,652	19,448	2,406
流動負債合計	560,920	579,829	387,157	396,100
非流動負債				
長期借款	275,132	298,803	176,803	212,830
應付債券	84,698	71,498	78,630	71,000
預計負債	113,496	109,154	75,997	72,999
遞延所得稅負債	15,843	15,824	-	-
其他非流動負債	12,127	12,508	5,125	5,230
非流動負債合計	501,296	507,787	336,555	362,059
負債合計	1,062,216	1,087,616	723,712	758,159
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	115,474	115,492	127,837	127,830
專項儲備	13,005	10,345	9,030	7,027
其他綜合收益	(24,078)	(19,725)	191	460
盈餘公積	184,737	184,737	173,645	173,645
未分配利潤	709,967	702,140	607,651	608,423
歸屬於母公司股東權益合計	1,182,126	1,176,010	1,101,375	1,100,406
少數股東權益	140,891	141,750	-	-
股東權益合計	1,323,017	1,317,760	1,101,375	1,100,406
負債及股東權益總計	2,385,233	2,405,376	1,825,087	1,858,565

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項目	截至 2015 年 6 月 30 日止 6 個月期間	截至 2014 年 6 月 30 日止 6 個月期間	截至 2015 年 6 月 30 日止 6 個月期間	截至 2014 年 6 月 30 日止 6 個月期間
	合併	合併	公司	公司
營業收入	877,624	1,153,968	546,250	690,354
減：營業成本	(655,690)	(866,314)	(391,320)	(506,494)
營業稅金及附加	(102,961)	(115,354)	(91,768)	(86,167)
銷售費用	(30,455)	(29,694)	(20,636)	(22,154)
管理費用	(42,391)	(42,265)	(31,420)	(31,446)
財務費用	(12,471)	(14,092)	(10,585)	(12,308)
資產減值損失	(82)	(2)	15	42
加：投資收益	3,789	6,296	13,962	34,364
營業利潤	37,363	92,543	14,498	66,191
加：營業外收入	4,248	5,864	6,267	14,829
減：營業外支出	(3,177)	(2,693)	(2,714)	(2,465)
利潤總額	38,434	95,714	18,051	78,555
減：所得稅費用	(9,845)	(21,661)	(1,244)	(8,495)
淨利潤	28,589	74,053	16,807	70,060
歸屬於：				
母公司股東	25,404	68,122	16,807	70,060
少數股東	3,185	5,931	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.14	0.37	0.09	0.38
稀釋每股收益（人民幣元）	0.14	0.37	0.09	0.38
其他綜合（損失）/收益	(4,787)	(985)	(269)	55
歸屬於母公司股東的其他綜合（損失）/收益的稅後淨額	(4,353)	501	(269)	55
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（損失）/收益中享有的份額	(257)	43	(250)	74
可供出售金融資產公允價值變動損益	34	(10)	(19)	(19)
外幣財務報表折算差額	(4,130)	468	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合損失的稅後淨額	(434)	(1,486)	-	-
綜合收益總額	23,802	73,068	16,538	70,115
歸屬於：				
母公司股東	21,051	68,623	16,538	70,115
少數股東	2,751	4,445	-	-

6 購回、出售或贖回證券

本公司或其附屬公司在截至2015年6月30日止6個月內概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7 披露其他資料

除上述者外，《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》」）附錄十六第46（3）段規定予論述之其他事項，與本集團截至2014年12月31日止年度之年報所披露之資料比較無任何重大變化。

8 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的標準守則》（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。

9 遵守《企業管治守則》

除以下所述外，本公司在截至2015年6月30日止六個月內一直遵守《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，經本公司研究決定設立董事會提名委員會。本公司董事會2015年第5次會議審議批准成立了董事會提名委員會並通過了提名委員會議事規則。提名委員會由董事長王宜林先生擔任主任委員，由獨立非執行董事林伯強先生和張必貽先生擔任委員。此外，根據《公司章程》關於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前提交臨時提案的規定，股東亦可以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。

10 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 6 月 30 日止 6 個月的中期業績。

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
二零一五年八月二十七日

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。