



中国石化
SINOPEC

2017 年度報告

(股票代號)

A 股：600028；H 股：00386；美國存托股份：SNP)

中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

目錄

2	公司簡介
3	主要財務數據及指標
6	股本變動及主要股東持股情況
8	董事會致辭
11	經營業績回顧及展望
19	經營情況討論與分析
29	重大事項
40	關聯交易
43	公司治理
50	董事會報告
60	監事會報告
62	董事、監事、高級管理人員和員工情況
78	主要全資及控股公司
79	財務會計報告
213	公司資料
214	備查文件

本年度報告包括前瞻性陳述。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述(包括但不限於預測、目標、儲量及其他估計以及經營計劃)都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異。本年度報告中的前瞻性陳述為本公司於2018年3月23日作出，除非監管機構另有要求，本公司沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石油化工股份有限公司董事會及其董事、監事會及其監事、高級管理人員保證本年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。中國石化董事焦方正、馬永生和獨立董事樊綱先生因公請假，未能參加中國石化第六屆董事會第十七次會議，焦方正先生授權委托副董事長、總裁戴厚良先生、馬永生先生授權委托董事李雲鵬先生、樊綱先生授權委托獨立董事湯敏先生對本次董事會議案進行表決。中國石化副董事長、總裁戴厚良先生，財務總監兼會計機構負責人王德華先生保證本年度報告中的財務報告真實、完整。中國石化審計委員會已審閱中國石化截至**2017年12月31日**止年度報告。

本公司分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的截至**2017年12月31日**止年度財務報告已經普華永道中天會計師事務所(特殊普通合伙)和羅兵咸永道會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

中國石化第六屆董事會第十七次會議通過決議，建議派發末期股利每股人民幣**0.40元**(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣**0.10元**(含稅)，全年股利每股人民幣**0.50元**(含稅)。上述建議尚待股東於**2017年**年度股東大會上批准。

公司簡介

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

釋義：

在本報告書中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

- 「中國石化」是指中國石油化工股份有限公司
- 「本公司」是指中國石化及其附屬公司
- 「中國石化集團公司」是指中國石化的控股股東中國石油化工集團公司
- 「中國石化集團」是指中國石化集團公司及其附屬公司
- 「川氣東送管道公司」是指中石化川氣東送天然氣管道有限公司
- 「上海賽科」是指上海賽科石油化工有限責任公司
- 「儲量委員會」是指本公司的石油天然氣儲量管理委員會
- 「中國證監會」是指中國證券監督管理委員會
- 「香港聯合交易所」指香港聯合交易所有限公司
- 「香港上市規則」指香港聯合交易所有限公司證券上市規則

換算比例：

- 境內原油產量：1噸 = 7.1桶
- 海外原油產量：2017年1噸 = 7.21桶，2016年1噸 = 7.20桶，2015年1噸 = 7.21桶
- 天然氣產量：1立方米 = 35.31立方英尺
- 原油加工量：1噸 = 7.35桶

1 按中國企業會計準則編製的主要會計數據和財務指標

(1) 主要會計數據

項目	截至12月31日止年度			
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2015年 人民幣百萬元
營業收入	2,360,193	1,930,911	22.2	2,020,375
營業利潤	86,965	77,389	12.4	51,553
利潤總額	86,573	79,877	8.4	56,093
歸屬於母公司股東的淨利潤	51,119	46,416	10.1	32,281
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	45,582	29,713	53.4	28,901
經營活動產生的現金流量淨額	190,935	214,543	(11.0)	165,740

項目	2017年 人民幣百萬元				
	一季度	二季度	三季度	四季度	全年
營業收入	582,185	583,652	579,118	615,238	2,360,193
歸屬於母公司股東的淨利潤	16,633	10,459	11,281	12,746	51,119
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	16,540	9,559	10,619	8,864	45,582
經營活動產生的現金流量淨額	13,276	47,571	50,346	79,742	190,935

項目	於12月31日			
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2015年 人民幣百萬元
資產總額	1,595,504	1,498,609	6.5	1,447,268
負債總額	741,434	666,084	11.3	657,703
歸屬於母公司股東權益	727,244	712,232	2.1	677,538
總股本(千股)	121,071,210	121,071,210	-	121,071,210

(2) 主要財務指標

項目	截至12月31日止年度			
	2017年 人民幣元	2016年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2015年 人民幣元
基本每股收益	0.422	0.383	10.2	0.267
稀釋每股收益	0.422	0.383	10.2	0.267
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.376	0.245	53.5	0.239
加權平均淨資產收益率(%)	7.14	6.68	0.46個 百分點	5.07
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率(%)	6.37	4.33	2.04個 百分點	4.52
每股經營活動產生的現金流量淨額	1.577	1.772	(11.0)	1.371

項目	於12月31日			
	2017年 人民幣元	2016年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2015年 人民幣元
歸屬於母公司股東的每股淨資產	6.007	5.883	2.1	5.606
資產負債率(%)	46.47	44.45	2.02個 百分點	45.44

(3) 非經常性損益項目及涉及金額：

項目	截至12月31日止年度(收入)/支出		
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
處置非流動資產淨損失	1,518	1,489	665
捐贈支出	152	133	112
政府補助	(4,783)	(3,987)	(5,002)
持有和處置各項投資的收益	(148)	(518)	(943)
喪失控制及重新計量管道公司權益投資收益	—	(20,562)	—
重新計量原持有上海賽科權益的收益	(3,941)	—	—
其他各項非經常性支出淨額	690	1,367	387
同一控制下企業合併產生的被合併方期初至合併日的當期淨損益	—	(86)	(134)
小計	(6,512)	(22,164)	(4,915)
相應稅項調整	976	5,578	1,060
合計	(5,536)	(16,586)	(3,855)
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(5,537)	(16,703)	(3,380)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	1	117	(475)

(4) 採用公允價值計量的項目

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤的影響金額
可供出售的金融資產	262	178	(84)	41
衍生金融工具	314	(522)	(836)	(1,105)
現金流量套期工具	(4,024)	(1,617)	2,407	(1,486)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	—	51,196	51,196	196
合計	(3,448)	49,235	52,683	(2,354)

(5) 財務報表項目變動情況表

年度間數據變動幅度達30%以上的報表項目具體情況及變動原因說明：

項目	於12月31日		增加/(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元			
應收賬款	68,494	50,289	18,205	36.2	主要是原油價格上漲及公司成品油出口規模擴大。
其他應收款	16,467	25,596	(9,129)	(35.7)	主要是公司原油貿易保證金減少、公司在川氣東送管道公司引資後收回原往來款的影響。
可供出售金融資產	1,676	11,408	(9,732)	(85.3)	公司當年向西布爾公司派出高管，對西布爾公司管理擁有實質影響，公司將該可供出售金融資產轉為長期股權投資。
應交稅費	71,940	52,886	19,054	36.0	公司效益同比增加，以及繳納稅金時間差的影響。
應付債券	31,370	54,985	(23,615)	(42.9)	公司部分應付債券轉入一年內到期的非流動負債。
財務費用	1,560	6,611	(5,051)	(76.4)	主要是公司盈利提升，資金儲備充裕，利息收入增加的影響。
投資收益	19,060	30,779	(11,719)	(38.1)	主要是上年川氣東送管道公司引資收益及本年賽科股權收購的綜合影響。

2 節錄自按國際財務報告準則編製的財務報表

單位：人民幣百萬元

項目	截至12月31日止年度				
	2017年	2016年	2015年	2014年	2013年
營業額及其他經營收入	2,360,193	1,930,911	2,020,375	2,827,566	2,881,928
經營收益	71,470	77,193	56,822	73,439	96,763
除稅前利潤	86,697	80,151	56,411	65,818	95,444
本公司股東應佔利潤	51,244	46,672	32,512	46,639	66,348
每股基本淨利潤(人民幣元)	0.423	0.385	0.269	0.399	0.571
每股攤薄淨利潤(人民幣元)	0.423	0.385	0.269	0.399	0.536
已佔用資本回報率(%)	8.26	7.30	5.23	6.06	8.03
淨資產收益率(%)	7.06	6.56	4.81	7.84	11.62
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	1.577	1.772	1.371	1.267	1.305

單位：人民幣百萬元

項目	於12月31日				
	2017年	2016年	2015年	2014年	2013年
非流動資產	1,066,455	1,086,348	1,113,611	1,094,035	1,012,703
流動負債淨額	50,397	73,282	129,175	242,892	197,440
非流動負債	163,168	181,831	196,275	201,540	189,485
非控股股東權益	126,770	120,241	111,964	54,348	54,691
本公司股東應佔權益	726,120	710,994	676,197	595,255	571,087
每股淨資產(人民幣元)	5.997	5.873	5.585	5.033	4.899
調整後的每股淨資產(人民幣元)	5.868	5.808	5.517	4.969	4.860

3 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的經審計的財務報表差異詳見本報告第206頁

1 股份變動情況表

本報告期中國石化已發行股份數量及種類沒有發生變化。

2 股東數量和持股情況

於2017年12月31日，中國石化的股東總數為508,659戶，其中境內A股502,590戶，境外H股6,069戶。於2018年2月28日，中國石化股東總數為496,137戶。中國石化最低公眾持股數量已滿足香港上市規則規定。

(1) 前十名股東持股情況

於2017年12月31日，中國石化前十名股東持股情況。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例%	持股總數	持股變化 ¹	質押或凍結的股份數量
中國石油化工集團公司	國家股	70.86	85,792,671,101	0	0
香港(中央結算)代理人有限公司 ²	H股	20.96	25,379,806,872	153,819	未知
中國證券金融股份有限公司	A股	2.75	3,331,730,143	1,470,304,825	0
香港中央結算有限公司	A股	0.33	400,982,945	39,831,541	0
中央匯金資產管理有限責任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0
長江證券股份有限公司	A股	0.07	88,458,695	17,261,400	0
中國工商銀行—上證50交易型 開放式指數證券投資基金	A股	0.07	80,551,930	2,693,300	0
交通銀行股份有限公司— 滙豐晉信大盤股票型證券投資基金	A股	0.06	68,970,054	23,033,290	0
國泰君安證券股份有限公司	A股	0.05	54,884,077	(76,251,129)	0
全國社保基金一一五組合	A股	0.04	54,190,722	54,190,722	0

註1：與2016年12月31日相比。

註2：中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿國際投資有限公司持有553,150,000股H股，佔中國石化股本總額的0.46%，該等股份包含在香港(中央結算)代理人有限公司持有的股份總數中。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：

中國石化未知上述前十名股東之間有關聯關係或一致行動。

(2) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有 權益的股份數量(股)	佔中國石化權益(H股) 的大致百分比(%)	
BlackRock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	2,280,210,944(L)	8.94(L)	
		4,080,000(S)	0.02(S)	
JPMorgan Chase & Co.	實益擁有人	463,731,470(L)	1.82(L)	
		226,733,320(S)	0.89(S)	
		投資經理	17,001,962(L)	0.07(L)
		受託人(被動受託人除外)	20,400(L)	0.00(L)
Schroders Plc.	投資經理	保管人/法團核准借出代理人	984,349,338(L)	3.86(L)
		1,278,173,372(L)	5.01(L)	

註：(L)好倉，(S)淡倉

3 證券發行與上市情況

(1) 本報告期內證券發行情況

本報告期內，中國石化沒有證券發行行為。

(2) 現存的內部職工股情況

本報告期末，中國石化無內部職工股。

4 控股股東及實際控制人變更情況

本報告期內中國石化的控股股東及實際控制人無變化。

(1) 控股股東

中國石化控股股東中國石化集團公司成立於1998年7月，是國家授權投資的機構和國家控股公司，法定代表人王玉普先生。中國石化集團公司於2000年通過重組，將其石油化工的主要業務投入中國石化，中國石化集團

公司繼續經營保留若干石化設施；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設服務及水、電等公用工程服務以及社會服務等。

本報告期末中國石化集團公司直接持有其他上市公司股權情況

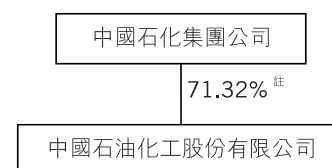
公司名稱	持股(股)	持股比例
中石化煉化工程(集團)股份有限公司	2,907,856,000	65.67%
中石化石油工程技術服務股份有限公司	9,224,327,662	65.22%
中石化石油機械股份有限公司	351,351,000	58.74%
招商局能源運輸股份有限公司	912,886,426	17.23%

(2) 中國石化目前無其他持股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

中國石化集團公司是中國石化的實際控制人。

(4) 中國石化與實際控制人之間的產權及控制關係方框圖



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



副董事長、總裁 戴厚良

尊敬的各位股東、朋友們：

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

2017年，全球政治經濟形勢複雜多變，國際油價震盪攀升。中國經濟穩中向好，天然氣和化工產品需求保持增長，國內成品油市場競爭激烈。董事會在重大事項決策中堅持穩中求進工作總基調，實施「價值引領、創新驅動、資源統籌、開放合作、綠色低碳」五大發展戰略，以供給側結構性改革為主線，聚焦提質增效升級，強化公司治理，注重股東回報，各方面工作取得了良好成效。

一年來，公司管理層帶領全體員工，統籌抓優化、降成本、拓市場、調結構、促改革、強基礎、防風險，付出了艱辛努力，取得了好於預期的經營業績，圓滿完成了全年各項目標任務。上游業務注重高效勘探、效益開發，原油儲量替代率達到116%，天然氣業務為冬季保供作出積極貢獻，產銷創出歷史新高。煉油和銷售發揮一體化優勢，積極應對市場競爭，取得良好業績，競爭優勢得以鞏固。化工業務以客戶需求為導向，加大產品和原料結構調整力度，化工產品經銷量和盈利創歷史最好水平。

按照國際財務報告準則，2017年公司實現營業額及其他經營收入人民幣2.36萬億元，同比增長22.2%，本公司股東應佔利潤為人民幣512.44億元，每股盈利人民幣0.423元，同比增長9.9%。綜合考慮本公司盈利水平、現金流狀況、股東回報和未來的發展需要，董事會建議派發末期股息每股人民幣0.40元，加上中期已派發股息每股人民幣0.10元，全年股息每股人民幣0.50元，同比增長100.8%。

回顧第六屆董事會的三年，世界經濟緩慢復蘇，我國經濟發展進入新常態，國際油價低位徘徊，上游經歷了「寒冬」期，成品油市場競爭加劇，一系列深刻影響石油石化行業的政策相繼出台。面對複雜嚴峻的經營環境，本屆董事會堅持「創新、協調、綠色、開放、共享」的發展理念，提出了五大發展戰略，制定了公司「十三五」發展規劃綱要和三年滾動發展計劃，充分發揮一體化優勢，加大轉方式調結構力度，取得了良好經營業績。同時，在公司治理、企業發展、改革調整、科技創新和社會責任履行等方面，均取得了良好進展。

三年來，我們持續完善公司治理，優化董事會、監事會構成和運行，加強制度建設，明確了黨組織在公司治理中的作用，對公司形成決策科學、執行高效、監督有力的公司治理機制發揮了良好的促進作用。

我們聚焦提質增效升級，著力推動企業可持續發展。上游以低成本應對低油價，堅持高效勘探、效益開發，著力增加經濟可採儲量，可持續發展基礎得到改善。堅持培育天然氣作為新的效益增長點，涪陵頁岩氣百億方產能全面建成，為推進氣化長江經濟帶奠定了資源基礎。我們推動打造四個世界級煉化基地，進一步提升競爭能力，煉油化工業務以市場為導向，加大結構調整力度，增產高附加值產品，成為名

副其實的創效中堅。我們積極主動應對市場競爭，油品經營量穩中有升，非油品業務持續快速發展，化工產品銷售多項經營指標創歷史新高。我們持續深化各項改革，川氣東送管線完成引資人民幣228億元，銷售公司混合所有制改革穩步推進，油公司扁平化體制全面建成。我們大力實施創新驅動，完善科技成果轉換機制，聚焦主業攻克關鍵核心技術，有效發揮科技創新的支撐引領作用，累計獲得國家技術發明獎8項、國家科技進步獎5項，在國內企業發明專利授權量排名中始終位居前列。我們積極捕捉「一帶一路」倡議帶來的發展機遇，投資沿線煉油化工項目，擴大了貿易總量。

我們積極履行社會責任，踐行綠色低碳戰略，「碧水藍天」環保治理項目圓滿完成，「能效倍增」計劃積極推進，排污達標率高於國家標準；做好對口支援及精準扶貧工作，2016-2017年累計投入資金人民幣2.84億元；積極參與社會公益事業，健康快車累計免費救治4萬多名貧困白內障患者，得到社會各界的讚賞。

三年來，公司經營收入和資產規模不斷增長，實現了快速發展，綜合實力進一步增強。與2014年底相比，按國際財務報告準則，總資產

增長9.9%；股東權益增長22.4%。累計宣派股息達人民幣1,088億元，為股東提供了良好回報。

上述成績的取得，是董事會、管理層和全體員工齊心協力、銳意改革、砥礪奮進的結果，也離不開股東和社會各界的大力支持。本屆董事會、監事會即將期滿，根據監管要求，蔣小明先生、閻焱先生將不再擔任下屆董事。他們在任職期間勤勉盡責，恪盡職守，為中國石化科學決策、規範運作和改革發展發揮了重要作用。在此，我謹代表本屆董事會對各位股東和社會各界的支持，對各位獨立董事、監事多年來的辛勤工作及作出的貢獻，表示衷心的感謝！

2018年，全球經濟有望繼續復蘇，中國經濟將從高速增長步入高質量發展的新時代，石油石化產品消費需求將保持增長。2018年，是落實公司「十三五」戰略規劃的承上啟下的關鍵之年。面對新時代新要求，中國石化將堅持穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，堅持質量第一、效益優先，以深化供給側結構性改革為主線，實施公司發展戰略，完善中國特色公司治理，全力提升生產經營水平，全力深化改革、創新發展、強化管理，推進全面可持續發展取得新成效。

上游業務將繼續堅持高效勘探、效益開發，穩油增氣降本，優化資源結構，推動天然氣有效快速發展。煉油業務著力深化調整結構，精

益管理，優化佈局，提高煉油集中度，推進煉油改造及油品質量升級項目。油品銷售將統籌市場與效益、境內與境外，鞏固網絡優勢，優化物流體系，加快發展非油業務，全力擴銷增效。化工業務將著力提質增效、轉型發展，突出向價值鏈中高端躍升，堅持「基礎+高端」，更加重視發展精細化工和生物化工，更加重視發展新材料。2018年計劃安排資本支出人民幣1,170億元。

展望未來，石油石化行業正在醞釀重要而深刻的變革，中國經濟高質量發展將邁出積極步伐，中國石化發展機遇與挑戰並存，我們將緊緊圍繞建設基業長青的世界一流能源化工公司的願景，積極把握變革大勢，順應發展要求，調整優化發展戰略和規劃，貫徹「改革、管理、創新、發展」的工作方針，提高主業發展質量，加快新興業務發展，全力推動質量變革、效率變革、動力變革，全力推動中國石化向全面可持續發展、高質量發展邁進。

本屆董事會已提名新一屆董事會候選人，他們都是學術前沿、宏觀經濟、企業管理、石油石化等領域的傑出管理者和優秀專家，他們豐富的專業背景和工作經驗一定會為董事會賦予新的內涵和活力，增強董事會的決策能力。新一屆董事會一定會帶領中國石化觀大勢、謀全域、幹實事，為打造世界一流能源化工公司、建設更加美好的世界做出新的更大的貢獻，創造出更好的業績回饋股東、奉獻社會、造福員工。

戴厚良
副董事長、總裁

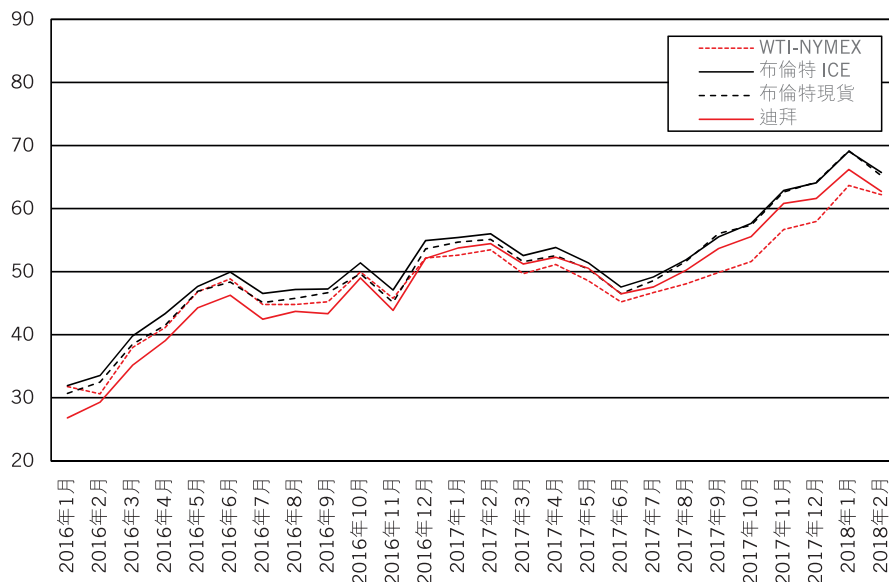
中國北京，2018年3月23日



經營業績回顧

2017年，世界經濟逐步復蘇，中國經濟延續了穩中向好的發展態勢，全年國內生產總值(GDP)增長6.9%。面對國際油價從低位震盪攀升，境內天然氣需求增速加快，地方煉廠快速崛起，境內成品油市場競爭激烈，化工產品需求穩定增長，境內環保要求日趨嚴格等市場環境，本公司主動應對市場變化，聚焦提質增效升級，堅持專業化發展、市場化運作、一體化統籌，以供給側結構性改革為主線，抓優化、降成本、拓市場、調結構、促改革、強基礎、防風險，統籌推進各方面工作，取得了良好的經營成果。

美元/桶



國際原油價格變化走勢圖

1 市場環境回顧

(1) 原油、天然氣市場

2017年，國際原油價格前三季度弱勢震盪，第四季度快速攀升。普氏布倫特原油現貨價格全年平均為54.19美元/桶，同比增長23.9%。隨著國家能源結構調整，境內天然氣需求旺盛，據統計，全年境內天然氣表觀消費量達2,373億立方米，同比增長15.3%。

(2) 成品油市場

2017年，境內成品油市場需求保持增長，市場資源總體供大於求。據統計，境內成品油表觀消費量(包括汽油、柴油和煤油)為3.06億噸，同比增長6.6%。其中，汽油增長10.1%，煤油增長11.7%，柴油扭轉了下滑趨勢，同比增長2.9%。境內成品油價格隨國際油價走勢及時調整，累計調整17次，其中上調11次，下調6次。

(3) 化工產品市場

2017年，境內化工市場需求保持快速增長。據本公司統計，境內乙烯當量消費量同比增長11.3%，合成樹脂、合成纖維、合成橡膠三大合成材料表觀消費量同比分別增長8.6%、5.0%和6.4%。國內化工產品全年平均價格同比上漲，與國際市場走勢相同。

2 生產經營

(1) 勘探及開發

2017年，面對低油價形勢，本公司把增加經濟可採儲量、低成本發展貫穿始終，取得了較好成效。在勘探方面，堅持高效勘探，在新疆塔河、四

川盆地等地區取得油氣勘探新發現，全年新增油氣經濟可採儲量462.73百萬桶油當量，原油儲量替代率達116.0%。在原油開發方面，持續推進效益開發，深化結構調整，強化成本費用管控，降低自然遞減率，夯實穩產基礎；在天然氣開發方面，積極

推進杭錦旗、川西東坡產能建設，涪陵頁岩氣田百億方產能全面建成。全年油氣當量產量448.79百萬桶，其中，原油產量同比下降3.2%，天然氣產量同比增長19.1%。

勘探及開發產量情況

	2017年	2016年	2015年	2017年較 2016年 同比變動(%)
油氣當量產量(百萬桶)	448.79	431.29	471.91	4.1
原油產量(百萬桶)	293.66	303.51	349.47	(3.2)
中國	248.88	253.15	296.34	(1.7)
海外	44.78	50.36	53.13	(11.1)
天然氣產量(十億立方英尺)	912.50	766.12	734.79	19.1

原油和天然氣儲量情況

儲量類別	原油儲量(百萬桶)	
	於2017年 12月31日	於2016年 12月31日
探明儲量：	1,599	1,552
探明已開發儲量：	1,429	1,393
中國	1,124	1,080
合併報表子公司	1,124	1,080
勝利油田	811	801
中國其他	313	279
海外	305	313
合併報表子公司	32	40
權益法核算長期股權投資	273	273
探明未開發儲量：	170	159
中國	137	136
合併報表子公司	137	136
勝利油田	49	37
中國其他	88	99
海外	33	23
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	33	23

儲量類別	天然氣儲量(十億立方英尺)	
	於2017年 12月31日	於2016年 12月31日
探明儲量：	6,997	7,178
探明已開發儲量：	6,012	6,454
中國	6,000	6,436
合併報表子公司	6,000	6,436
普光氣田	2,127	2,330
涪陵頁岩氣田	1,121	1,226
中國其他	2,752	2,880
海外	12	18
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	12	18
探明未開發儲量：	985	724
中國	985	724
合併報表子公司	985	724
涪陵頁岩氣田	187	0
中國其他	798	724

勘探及開發活動

完鑽井數	截止12月31日							
	2017年				2016年			
	勘探		開發		勘探		開發	
	生產井	乾井	生產井	乾井	生產井	乾井	生產井	乾井
中國	266	149	1,442	9	266	149	801	6
合併報表子公司	266	149	1,442	9	266	149	801	6
勝利油田	151	71	845	1	166	73	462	5
中國其他	115	78	597	8	100	76	339	1
海外	2	1	119	0	2	1	99	0
合併報表子公司	0	0	0	0	0	0	0	0
權益法核算長期股權投資	2	1	119	0	2	1	99	0
完鑽井合計	268	150	1,561	9	268	150	900	6

在鑽井數	截止12月31日							
	2017年				2016年			
	總井數		淨井數		總井數		淨井數	
	勘探	開發	勘探	開發	勘探	開發	勘探	開發
中國	62	147	62	147	78	138	78	138
合併報表子公司	62	147	62	147	78	138	78	138
勝利油田	19	0	19	0	28	21	28	21
中國其他	43	147	43	147	50	117	50	117
海外	0	5	0	5	0	2	0	2
合併報表子公司	0	0	0	0	0	0	0	0
權益法核算長期股權投資	0	5	0	5	0	2	0	2
在鑽井合計	62	152	62	152	78	140	78	140

原油生產井	截至12月31日			
	2017年		2016年	
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	50,121	50,121	49,921	49,921
合併報表子公司	50,121	50,121	49,921	49,921
勝利油田	32,105	32,105	32,019	32,019
中國其他	18,016	18,016	17,902	17,902
海外	7,350	3,968	7,432	3,614
合併報表子公司	28	14	28	14
權益法核算長期股權投資	7,322	3,954	7,404	3,600
原油生產井合計	57,471	54,089	57,353	53,535

天然氣生產井	截至12月31日			
	2017年	2016年		2015年
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	4,800	4,762	4,966	4,932
合併報表子公司	4,800	4,762	4,966	4,932
普光氣田	57	57	57	57
涪陵頁岩氣田	266	266	253	253
中國其他	4,477	4,439	4,656	4,622
天然氣生產井合計	4,800	4,762	4,966	4,932

單位：平方公里

探礦權面積	截至12月31日止年度	
	2017年	2016年
中國	621,529	742,588
探礦權面積	36,604	33,305
中國	31,498	28,436
海外	5,106	4,869

(2) 煉油

2017年，本公司以市場為導向，大力調整產品結構，增產汽油和航空煤油，高附加值產品產量進一步提高，柴汽比降至1.17；積極推進成品油質量升級，全面完成國V標準普柴質

量升級，有序推進國VI油品質量升級工作；發揮一體化優勢應對市場變化，適度增加成品油出口；全面優化生產組織運行，煉油裝置保持安全平穩運行；充分發揮集中營銷優勢，液

化氣、瀝青等產品盈利能力進一步提升。全年加工原油2.39億噸，同比增長1.3%，生產成品油1.51億噸，其中，汽油產量增長1.2%，煤油產量增長5.5%。

煉油生產情況

單位：百萬噸

	2017年	2016年	2015年	2017年較2016年 同比變動(%)
原油加工量	238.50	235.53	236.49	1.3
汽、柴、煤油產量	150.67	149.17	148.38	1.0
汽油	57.03	56.36	53.98	1.2
柴油	66.76	67.34	70.05	(0.9)
煤油	26.88	25.47	24.35	5.5
化工輕油產量	38.60	38.54	38.81	0.2
輕油收率(%)	75.85	76.33	76.50	(0.48)個百分點
綜合商品率(%)	94.88	94.70	94.75	0.18個百分點

註：境內合資公司的產量按100%口徑統計

(3) 營銷及分銷

2017年，面對市場競爭加劇的形勢，本公司充分發揮一體化和營銷網絡優勢，統籌優化內外部資源，加大市場攻堅力度，保持了經營總量和零

售規模的持續增長；創新加油站運營模式，優化加油站佈局，加快成品油儲運設施優化改造，進一步完善營銷網絡；大力發展和培育車用天然氣市場；全年成品油總經銷量1.99億噸，

其中境內成品油總經銷量1.78億噸，同比增長2.9%。同時，加強自有品牌商品開發和銷售，非油業務經營規模和效益持續快速發展。

營銷及分銷營運情況

	2017年	2016年	2015年	2017年較2016年 同比變動(%)
成品油總經銷量(百萬噸)	198.75	194.84	189.33	2.0
境內成品油總經銷量(百萬噸)	177.76	172.70	171.37	2.9
零售量(百萬噸)	121.56	120.14	119.03	1.2
直銷及分銷量(百萬噸)	56.20	52.56	52.34	6.9
單站年均加油量(噸/站)	3,969	3,926	3,896	1.1

	於2017年 12月31日	於2016年 12月31日	於2015年 12月31日	本報告年末比上年 度末變動(%)
中國石化品牌加油站總數(座)	30,633	30,603	30,560	0.1
自營加油站數(座)	30,627	30,597	30,547	0.1

(4) 化工

2017年，本公司堅持「基礎+高端」的發展思路，提高有效供給。深化原料結構優化，降低化工原料成本；深化產品結構優化，以客戶需求為導向，多產適銷對路和高附加值產品；深化

生產運行優化，根據市場情況優化排產和裝置運行，加大動態效益測算和監測，提高盈利能力，全年生產乙烯1,161萬噸，同比增長5.0%。完善產銷研用體系，加大高附加值新產品的研發、生產和推廣力度，合成纖維差

別化率達到89.0%，合成樹脂新產品和專用料比例達到63.0%。充分發揮市場網絡優勢，推進精準營銷，加大市場開拓力度，全年化工產品經營總量7,850萬噸，同比增長12.2%，創歷史新高。

化工主要產品產量

單位：千噸

	2017年	2016年	2015年	2017年較 2016年 同比變動(%)
乙烯	11,610	11,059	11,118	5.0
合成樹脂	15,938	15,201	15,065	4.8
合成橡膠	848	857	843	(1.1)
合成纖維單體及聚合物	9,439	9,275	8,994	1.8
合成纖維	1,220	1,242	1,282	(1.8)

註：境內合資公司的產量按100%口徑統計。

(5) 科技開發

2017年，本公司大力實施創新驅動發展戰略，深化科技體制機制改革，積極發揮科技的支撐引領作用，取得明顯成效。上游方面，深化了深層碳酸鹽岩、深層頁岩氣地質評價和勘探技術攻關，支撐了順北油田、川南深層頁岩氣資源規模擴大以及四川盆地

新層系突破；完善塔河碳酸鹽岩縫洞型油藏開發技術，自然遞減率有效降低。煉油方面，沸騰床渣油加氫示範裝置實現長周期滿負荷運行；完成了固體超強酸破5/破6異構化單元技術工業試驗。化工方面，合成氣制乙二醇示範裝置實現穩定運行；低揮發性車用聚丙烯、高透低析出塑封聚丙

烯等新產品實現工業化生產。信息化和工業化融合持續深化，網上交易平台快速發展。全年申請境內外專利5,876件，獲得授權專利3,640件；獲得國家科技進步一等獎2項、二等獎1項，國家技術發明二等獎2項；獲得中國專利優秀獎8項。

(6) 健康、安全、環境

2017年，本公司積極推進安全生產長效機制建設，大力加強安全「三基」工作，全面開展安全風險分級管控和隱患排查治理工作，強化現場安全監督管理，持續提升安全管理水平。積極踐行綠色低碳發展戰略，統籌節能、減排、降碳一體化管理，全面加強環境風險防控，積極開展大氣污染防治，穩步推進「能效倍增」計劃，持續夯實碳資產管理，全面完成各項污染物減排目標。詳細信息參見公司可持續發展進展報告。

(7) 資本支出

2017年，本公司注重投資質量和效益，不斷優化投資項目。全年資本支出人民幣993.84億元，其中勘探及開發板塊資本支出人民幣313.44億元，主要用於涪陵頁岩氣產能建設、華北杭錦旗天然氣產能建設，勝利、西北原油產能建設，推進天津LNG、文23儲氣庫以及新氣管道一期工程及境外油氣項目建設等；煉油板塊資本支出人民幣210.75億元，主要用於中科煉化，鎮海、茂名等煉油結構調整，推進汽柴油國VI質量升級項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣215.39

億元，主要用於成品油庫、管道及加油(氣)站等項目的建設；化工板塊資本支出人民幣230.28億元，主要用於中科煉化、海南高效環保芳烴(二期)等項目建設，古雷、中安等項目注資，上海賽科股權收購，以及資源綜合利用和產品結構調整等項目建設；總部及其他資本支出人民幣23.98億元，主要用於科研裝置及信息化項目建設。

業務展望

(1) 市場展望

展望2018年，預計世界經濟有望繼續復蘇，中國經濟仍保持穩健增長，同時，中國振興實體經濟的改革舉措不斷出台，「一帶一路」倡議穩步推進，京津冀協同發展、長江經濟帶等國家發展戰略深入實施，這將帶動成品油和石化產品需求穩定增長。隨著國家能源結構調整，作為清潔能源的天然氣需求將繼續保持快速增長。預計2018年國際油價將保持企穩態勢。

(2) 生產經營

2018年，本公司將堅持穩中求進工作總基調，堅持質量第一、效益優先，以深化供給側結構性改革為主線，貫徹「改革、管理、創新、發展」工作方針，全力提升生產經營水平，重點做好以下幾方面的工作：

勘探及開發板塊：本公司將持續推進油氣高效勘探和效益開發，不斷增加經濟可採儲量，夯實資源基礎。在原油開發方面，加強精細油藏描述，深化老區結構調整，控制自然遞減、降低操作成本，努力提高經濟採收率；在天然氣開發方面，持續推進天然氣重點產能建設，優化產銷運行安排，推進全產業鏈協同發展。全年計劃生產原油290百萬桶，其中境外41百萬桶；計劃生產天然氣9,741億立方英尺。

煉油板塊：本公司將全面優化生產組織運行，根據市場變化合理安排生產，鞏固煉油優勢地位；深化產品結構調整，進一步降低柴汽比，努力提高化工輕油和航煤產量；加強統籌，按期完成國VI成品油質量升級工作；持續優化原油採購和資源配置，降低原油成本；完善營銷機制，做大除成品油以外煉油產品的貿易總量。全年計劃加工原油2.39億噸，生產成品油1.52億噸。

銷售板塊：本公司將堅持量效兼顧的經營思路，優化資源配置，提升經營效益；全力拓展市場，努力擴大經營總量和零售規模；進一步優化終端網絡佈局，鞏固提升網絡優勢；加快成品油出口基礎設施建設，提升境外成品油銷售創效能力；深化油非融合，

構建油品零售、非油品銷售、第三方合作協同新模式，加快非油業務發展。全年計劃境內成品油經銷量1.79億噸。

化工板塊：本公司將繼續深化原料和產品結構優化。持續優化原料結構，進一步降低原料成本；深化產品結構調整，加強裝置和產品鏈的動態效益測算和監測，增產市場好、效益好的產品，大力推進高端化工產品的研發、生產和銷售；加強全產業鏈研究，健全產銷研快速響應機制；統籌內外部資源，積極拓市擴銷，不斷增加市場佔有率。同時，推動精細化營銷和精準服務，努力為客戶提供全流程解決方案和增值服務。全年計劃生產乙烯1,160萬噸。

科技開發：本公司將繼續深入實施創新驅動發展戰略，深化科技體制機制改革，加快攻克關鍵核心技術，強化引領型技術研究，促進科技成果轉化，提升科技的支撐引領能力。在攻克核心技術方面，重點推進油氣新發現、油氣低成本開採、重油高效轉化、油品質量升級、化工降本增效、高附加值新材料新產品開發、節能環保等領域重大關鍵技術突破；在引領型技術方面，深化特深層及深水油氣勘探開發、分子水平智能煉油、新能源等領域的基礎性前瞻性研究；在創新發展方面，在前沿技術領域組建聯合研發中心，推進從基礎研究到工業轉化的貫通式創新。同時，不斷深化「兩化」融合，進一步提高信息系統集成度和智能化管線管理系統應用水平。

資本支出：2018年本公司將更加注重投資質量和效益，不斷優化投資項目。計劃資本支出人民幣1,170億元。其中，勘探及開發板塊資本支出人民幣485億元，重點安排西南頁岩氣、華北天然氣以及西北原油產能建設，推進天然氣管道和儲氣庫以及境外油氣項目建設等；煉油板塊資本支出人民幣288億元，重點做好中科煉化項目建設，鎮海、茂名、天津等煉油結構調整，推進汽柴油國VI質量升級項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣185億元，重點安排成品油庫、管道及加油(氣)站等項目的建設；化工板塊資本支出人民幣177億元，重點做好中科煉化項目、海南高效環保芳烴(二期)、古雷項目以及鎮海、揚子、金陵、茂名、武漢等資源綜合利用和結構調整等項目建設；總部及其他資本支出人民幣35億元，主要用於科研裝置及信息化項目建設。



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

1 合併經營業績

2017年，本公司的營業額及其他經營收入為人民幣23,602億元，與2016年相比增長22.2%。除稅前利潤為人民幣867億元，同比增長8.2%。

下表列示本公司相關各期合併利潤表中主要收入和費用項目。

	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2017年 (人民幣百萬元)	2016年	
營業額及其他經營收入	2,360,193	1,930,911	22.2
營業額	2,300,470	1,880,190	22.4
其他經營收入	59,723	50,721	17.7
經營費用	(2,288,723)	(1,853,718)	23.5
採購原油、產品及經營供應品及費用	(1,770,651)	(1,379,691)	28.3
銷售、一般及管理費用	(64,973)	(64,360)	1.0
折舊、折耗及攤銷	(115,310)	(108,425)	6.4
勘探費用(包括乾井成本)	(11,089)	(11,035)	0.5
職工費用	(74,854)	(63,887)	17.2
所得稅以外的稅金	(235,292)	(232,006)	1.4
其他(費用)/收入淨額	(16,554)	5,686	-
經營收益	71,470	77,193	(7.4)
融資成本淨額	(1,560)	(6,611)	(76.4)
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	16,787	9,569	75.4
除稅前利潤	86,697	80,151	8.2
所得稅費用	(16,279)	(20,707)	(21.4)
本年度利潤	70,418	59,444	18.5
歸屬於：			
本公司股東	51,244	46,672	9.8
非控股股東	19,174	12,772	50.1

(1) 營業額及其他經營收入

2017年，本公司營業額為人民幣23,005億元，同比增長22.4%，主要是在油價逐步走高的同時，公司抓住市場有利時機拓市擴銷，主要石油石化產品價格和銷量同比增長。

下表列示了本公司2017年和2016年的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率(%)	平均實現價格		變化率(%)
	截至12月31日止年度			(人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		
	2017年	2016年		截至12月31日止年度	2016年	
原油	6,567	6,808	(3.5)	2,390	1,628	46.8
天然氣(百萬立方米)	22,529	19,008	18.5	1,290	1,258	2.5
汽油	83,933	77,480	8.3	6,941	6,386	8.7
柴油	88,848	91,492	(2.9)	5,038	4,482	12.4
煤油	25,557	25,164	1.6	3,531	2,807	25.8
基礎化工原料	35,964	32,248	11.5	4,855	4,054	19.8
合纖單體及聚合物	10,267	7,146	43.7	6,038	5,325	13.4
合成樹脂	13,199	12,223	8.0	8,155	7,488	8.9
合成纖維	1,304	1,369	(4.7)	8,556	7,113	20.3
合成橡膠	1,128	1,098	2.7	11,913	9,608	24.0
化肥	698	714	(2.2)	2,010	1,612	24.7

本公司生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，其餘外銷給予其他客戶。2017年，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業額為人民幣692億元，同比增長45.8%，主要歸因於原油價格同比上升，天然氣銷量同比增長。

2017年，本公司煉油事業部和營銷及分銷事業部對外銷售石油產品(主要包括成品油及其他精煉石油產品)實現的對外銷售收入為人民幣13,244億元(佔本公司營業額及其他經營收入的56.1%)，同比增長17.2%，主要歸因於各類煉油產品價格上漲的影響。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣11,204億元(佔石油產品銷售收入的84.6%)，同比增長14.8%；其他精煉石油產品銷售收入人民幣2,040億元(佔石油產品銷售收入的15.4%)，同比增長31.8%。

本公司化工事業部對外銷售收入為人民幣3,738億元(佔本公司營業額及其他經營收入的15.8%)，同比增長31.5%。主要歸因於化工產品價格及銷量同比增長。

(2) 經營費用

2017年，本公司經營費用為人民幣22,887億元，同比增長23.5%，主要歸因於原油及相關的石油化工品的價格同比大幅上升。經營費用主要包括以下部分：

採購原油、產品及經營供應品及費用為人民幣17,707億元，同比增長28.3%，佔總經營費用的77.4%。其中：

採購原油費用為人民幣4,971億元，同比增長33.0%。2017年外購原油加工量為21,103萬噸(未包括來料加工原油量)，同比增長4.3%；外購原油平均單位加工成本人民幣2,655元/噸，同比增長27.4%。

採購成品油費用為人民幣3,005億元，同比增長23.3%，主要歸因於外購成品油價格隨原油價格上升而同向變動，增加了採購成本。

貿易採購費用為人民幣5,039億元，同比增長27.7%，主要歸因於貿易外購原油及成品油產品價格上漲的影響。

其他採購費用為人民幣4,692億元，同比增長27.6%，主要歸因於其他外購石油相關產品價格隨原油價格同時上漲的影響。

銷售、一般及管理費用為人民幣650億元，同比增長1.0%。

折舊、耗減及攤銷為人民幣1,153億元，同比增加人民幣69億元，同比增長6.4%。其中主要是勘探及開發事業部同比增加人民幣49億元。

勘探費用為人民幣111億元，同比增長0.5%。

職工費用為人民幣749億元，同比增長17.2%，主要歸因於公司持續推進用工制度改革，部分勞務用工轉為合同用工，增加工資及附加；落實國家深化改革要求，將部分單位社會保險移交地方管理，按地方部門要求補繳相關費用；2017年公司效益向好，按照工效聯動機制，適當提高員工收入。

所得稅以外的稅金為人民幣2,353億元，同比增長1.4%。

其他收入/(費用)淨額為人民幣166億元，同比增加人民幣222億元，主要歸因於上年同期公司川氣東送管道公司引資增加營業外收益的影響。

- (3) 經營收益為人民幣715億元，同比降低7.4%。剔除上年同期川氣東送管道公司引資和2017年收購上海賽科影響，2017年經營收益同比增長19.2%。
- (4) 融資成本淨額為人民幣16億元，同比降低76.4%，其中：付息債務大幅下降，減少利息支出人民幣21億元；匯兌收益人民幣3億元，同比匯兌損失減少人民幣9億元；貨幣資金儲備增加，利息收入增加人民幣20億元。
- (5) 除稅前利潤為人民幣867億元，剔除上年同期川氣東送管道公司引資和2017年收購上海賽科影響，2017年除稅前利潤同比增長38.9%。
- (6) 所得稅為人民幣163億元，同比降低21.4%，主要歸因於免稅投資收益同比增加的影響。
- (7) 非控股股東應佔利潤為人民幣192億元，同比增加人民幣64億元。
- (8) 本公司股東應佔利潤為人民幣512億元，同比增長9.8%。

2 分事業部經營業績

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

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

	經營收入		抵銷事業部間銷售收入前 佔合併經營收入比例		抵銷事業部間銷售收入後 佔合併經營收入比例	
	截至12月31日止年度 2017年	2016年	截至12月31日止年度 2017年	2016年	截至12月31日止年度 2017年	2016年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	79,701	56,985	2.1	1.8	3.4	3.0
事業部間銷售	77,804	58,954	2.0	1.9		
經營收入	157,505	115,939	4.1	3.7		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	137,582	108,469	3.6	3.5	5.8	5.6
事業部間銷售	874,271	747,317	23.0	24.2		
經營收入	1,011,853	855,786	26.6	27.7		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	1,220,235	1,049,377	32.1	33.9	51.7	54.3
事業部間銷售	3,962	3,480	0.1	0.1		
經營收入	1,224,197	1,052,857	32.2	34.0		
化工事業部						
外部銷售 ^註	388,128	296,500	10.2	9.6	16.5	15.4
事業部間銷售	49,615	38,614	1.3	1.2		
經營收入	437,743	335,114	11.5	10.8		
本部及其他						
外部銷售 ^註	534,547	419,580	14.0	13.5	22.6	21.7
事業部間銷售	440,303	320,367	11.6	10.3		
經營收入	974,850	739,947	25.6	23.8		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	3,806,148	3,099,643	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,445,955)	(1,168,732)				
合併經營收入	2,360,193	1,930,911			100.0	100.0

註： 包含其他經營收入。

下表列示了所示報表期間各事業部抵銷事業部間銷售前的經營收入、經營費用和經營收益及2017年較2016年的變化率。

	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2017年 (人民幣百萬元)	2016年	
勘探及開發事業部			
經營收入	157,505	115,939	35.9
經營費用	203,449	152,580	33.3
經營虧損	(45,944)	(36,641)	—
煉油事業部			
經營收入	1,011,853	855,786	18.2
經營費用	946,846	799,521	18.4
經營收益	65,007	56,265	15.5
營銷及分銷事業部			
經營收入	1,224,197	1,052,857	16.3
經營費用	1,192,628	1,020,704	16.8
經營收益	31,569	32,153	(1.8)
化工事業部			
經營收入	437,743	335,114	30.6
經營費用	410,766	314,491	30.6
經營收益	26,977	20,623	30.8
本部及其他			
經營收入	974,850	739,947	31.7
經營費用	979,334	736,735	32.9
經營收益	(4,484)	3,212	—
抵銷分部間收益	(1,655)	1,581	—

(1) 勘探及開發事業部

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

2017年該事業部經營收入為人民幣1,575億元，同比增長35.9%，主要歸因於原油價格以及天然氣和LNG業務規模同比增長。

2017年該事業部銷售原油3,531萬噸，同比降低2.9%；銷售天然氣244.8億立方米，同比增長19.1%；銷售氣化LNG 48.2億立方米，同比增長118.9%；銷售液態LNG 228.3萬噸，同比增長43.7%。原油平均實現銷售價格為人民幣2,341元/噸，同比增長35.0%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,296元/千立方米，同比增長2.3%；氣化LNG平均實現銷售價格為人民幣1,742元/千立方米，同比增長2.0%；液態LNG平均實現銷售價格為人民幣3,056元/噸，同比增長24.0%。

2017年該事業部經營費用為人民幣2,034億元，同比增長33.3%。主要歸因於：

- 折舊、折耗及攤銷同比增加人民幣49億元；
- 資產減值同比增加人民幣20億元；
- 職工費用同比增加人民幣17億元；
- 原油價格上漲，資源稅同比增加人民幣10億元；
- LNG業務規模擴大，增加採購費用人民幣151億元；
- 2016年出售川氣東送管道公司股權，其他費用淨額同比增加人民幣206億元。

2017年油氣現金操作成本為人民幣788.3元/噸，同比增長0.3%。

2017年該事業部經營虧損為人民幣459億元，同比增加虧損人民幣93億元。剔除2016年出售川氣東送管道公司股權收益的影響，同比減虧人民幣113億元。

(2) 煉油事業部

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

2017年該事業部經營收入為人民幣10,119億元，同比增長18.2%。主要歸因於產品價格上漲。

下表列示了該事業部各類煉油產品2017年和2016年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2017年	2016年		2017年	2016年	
汽油	54,273	52,461	3.5	6,538	5,904	10.7
柴油	60,680	58,734	3.3	4,962	4,505	10.1
煤油	17,080	14,529	17.6	3,527	2,814	25.3
化工原料類	36,951	36,408	1.5	3,204	2,584	24.0
其他精煉石油產品	58,801	55,742	5.5	2,929	2,529	15.8

2017年國內汽柴油價格11次上調、6次下調，90#汽油價格(含稅)累計上調人民幣435元/噸，0#柴油價格(含稅)累計上調人民幣420元/噸。

該事業部2017年實現汽油銷售收入為人民幣3,548億元，同比增長14.6%；

實現柴油銷售收入為人民幣3,011億元，同比增長13.8%；

實現煤油銷售收入為人民幣602億元，同比增長47.3%；

實現化工原料類產品銷售收入為人民幣1,184億元，同比增長25.8%；

除汽油、柴油、煤油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,722億元，同比增長22.2%。

2017年該事業部的經營費用為人民幣9,468億元，同比增長18.4%。主要歸因於原油採購成本同比增長。

2017年加工原料油的平均成本為人民幣2,774元/噸，同比增長26.4%；

加工原料油23,030萬噸(未包括來料加工原油量)，同比增長4.2%。加工原料油總成本人民幣6,388億元，同比增長31.8%。

2017年煉油毛利為人民幣510.7元/噸，同比增加人民幣38.8元/噸，主要歸因於該事業部加大油品質量升級力度，國V標準以上汽柴油同比增長58%；優化產品結構，高標號汽油、航煤同比增長0.7%、5.6%，生產柴汽比降至1.17；增加出口，努力做大加工總量；強化產銷銜接，持續提高液化氣、瀝青等其他精煉石油產品盈利能力。

2017年煉油單位現金操作成本(經營費用減去原油及原料油加工成本、折舊及攤銷、所得稅以外稅金以及其他業務支出等調整，除以原油及原料油加工量)為人民幣175.2元/噸，同比

增加人民幣9.5元/噸，主要歸因於成品油質量升級以及加大安全環保投入等，相關新開裝置增加運行費用。

2017年該事業部經營收益為人民幣650億元，同比增加收益人民幣87億元。同比增長15.5%。

(3) 營銷及分銷事業部

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

2017年，該事業部經營收入為人民幣12,242億元，同比增長16.3%。其中：汽油銷售收入為人民幣5,829億元，同比增長17.7%；柴油銷售收入為人民幣4,492億元，同比增長9.0%；煤油銷售收入為人民幣902億元，同比增長27.8%。

下表列示了該事業部四大類產品 2017 年和 2016 年的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、配送和批發情況。

	銷售量(千噸)		變化率(%)	平均實現價格(人民幣元/噸)		變化率(%)
	截至12月31日止年度 2017年	2016年		截至12月31日止年度 2017年	2016年	
汽油	83,980	77,613	8.2	6,941	6,380	8.8
零售	66,364	63,718	4.2	7,346	6,722	9.3
直銷及分銷	17,616	13,895	26.8	5,412	4,812	12.5
柴油	89,146	91,998	(3.1)	5,039	4,478	12.5
零售	44,736	46,656	(4.1)	5,588	5,088	9.8
直銷及分銷	44,410	45,342	(2.1)	4,486	3,851	16.5
煤油	25,555	25,164	1.6	3,531	2,807	25.8
燃料油	23,299	22,034	5.7	2,251	1,703	32.2

2017年該事業部經營費用為人民幣11,926億元，同比增加人民幣1,719億元，增長16.8%。主要歸因於成品油採購價格以及汽油採購量增長的影響。

2017年該事業部噸油現金銷售費用(經營費用減去商品採購費用、所得稅外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量)為人民幣198.7元/噸，同比增長0.7%。

2017年該事業部非油業務收入為人民幣276億元，同比增加人民幣62億

元；非油業務利潤為人民幣22億元，同比增加人民幣7億元。

2017年該事業部經營收益人民幣316億元，同比降低1.8%。

(4) 化工事業部

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

2017年該事業部經營收入為人民幣4,377億元，同比增長30.6%。主要歸因於化工產品價格及銷量同比提升。

2017年該事業部主要六大類產品(基本有機化工品、合成樹脂、合成纖維單體及聚合物、合成纖維、合成橡膠和化肥)的銷售額為人民幣4,135億元，同比增長30.8%，佔該事業部經營收入的94.5%。

下表列出了該事業部六大類化工產品 2017 年及 2016 年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率(%)	平均實現價格(人民幣元/噸)		變化率(%)
	截至12月31日止年度 2017年	2016年		截至12月31日止年度 2017年	2016年	
基礎有機化工品	46,351	41,605	11.4	4,684	3,963	18.2
合纖單體及聚合物	10,332	7,169	44.1	6,047	5,328	13.5
合成樹脂	13,215	12,250	7.9	8,153	7,482	9.0
合成纖維	1,304	1,369	(4.7)	8,556	7,113	20.3
合成橡膠	1,138	1,099	3.5	11,957	9,609	24.4
化肥	700	714	(2.0)	2,008	1,612	24.6

2017年該事業部經營費用為人民幣4,108億元，同比增長30.6%，主要歸因於化工產品外購原材料價格同比大幅上漲。

該事業部抓住國內化工產品市場持續向好的有利時機，密切產銷銜接，加大結構調整力度，增加盈利能力較強的樹脂類、橡膠類及部分有機類產品的生產量，積極拓市擴銷，嚴控成本費用，取得了良好的效益。

2017年該事業部實現經營收益為人民幣270億元，同比增加人民幣64億元。同比增長30.8%。

(5) 本部及其他

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

2017年本部及其他的經營收入為人民幣9,749億元，同比增長31.8%。主要歸因於國際原油價格同比上升，原油貿易收入同比增加。

2017年本部及其他的經營費用為人民幣9,793億元，同比增長32.9%。

2017年本部及其他的經營虧損為人民幣44.8億元。

3 資產、負債、權益及現金流量

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

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2017年 12月31日	於2016年 12月31日	變化金額
總資產	1,595,504	1,498,609	96,895
流動資產	529,049	412,261	116,788
非流動資產	1,066,455	1,086,348	(19,893)
總負債	742,614	667,374	75,240
流動負債	579,446	485,543	93,903
非流動負債	163,168	181,831	(18,663)
本公司股東應佔權益	726,120	710,994	15,126
股本	121,071	121,071	0
儲備	605,049	589,923	15,126
非控股股東權益	126,770	120,241	6,529
權益合計	852,890	831,235	21,655

於2017年12月31日，本公司總資產人民幣15,955億元，比上年末增加了人民幣969億元。其中：

流動資產人民幣5,290億元，比上年末增加人民幣1,168億元，主要歸因於受原油價格上漲影響，存貨上升人民幣302億元，應收賬款上升人民幣182億元；公司現金流持續好轉，結構性存款增加人民幣512億元，於金融機構的定期存款增加人民幣338億元。

非流動資產人民幣10,665億元，比上年末減少人民幣199億元，主要歸因

於公司近兩年優化投資規模，物業廠房及設備淨額減少人民幣398億元，在建工程減少人民幣109億元；於聯營公司的權益增加人民幣136億元；長期預付款及其他非流動資產增加人民幣118億元。

總負債人民幣7,426億元，比上年末增加人民幣752億元。其中：

流動負債人民幣5,794億元，比上年末增加人民幣939億元，主要歸因於

原油等原材料價格上漲，應付賬款增加人民幣258億元，預提費用及其他應付款增加人民幣547億元。

非流動負債人民幣1,632億元，比上年末減少人民幣187億元，主要歸因於長期債務減少人民幣169億元。

本公司股東應佔權益人民幣7,261億元，比上年末增加人民幣151億元，主要歸因於本年度利潤增加。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2017年及2016年合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至12月31日止年度	
	2017年	2016年
經營活動所得的現金流量淨額	190,935	214,543
投資活動所用的現金流量淨額	(145,323)	(66,217)
融資活動所用的現金流量淨額	(56,509)	(93,047)

2017年本公司經營活動所得現金淨額為人民幣1,909億元，同比減少現金流入人民幣236億元。主要歸因於油價上升及存貨量增加造成應收賬款和存貨增加。

2017年本公司投資活動所用現金淨流出為人民幣1,453億元，同比增加現金流出人民幣791億元，主要歸因於三個月以上到期的定期存款增加及購入投資以及於聯營公司及合營公司的投資增加。

2017年本公司融資活動現金流出淨額為人民幣565億元，同比減少流出人民幣365億元，主要歸因於本年償還借款減少。

2017年期末現金及現金等價物為人民幣1,132億元。

(3) 或有負債

參見本報告「重大事項」關於重大擔保及其履行情況的有關內容。

(4) 資本性開支

參見本報告「經營業務回顧及展望」關於資本支出部分描述。

(6) 金融衍生工具的公允價值測量與相關制度

公司建立健全了同金融工具會計核算、信息披露相關的決策機制、業務流程和內部控制。

(5) 研究及開發費用和環保支出

研究及開發費用是指在發生的期間確認為支出的費用。2017年本公司的研究開發支出為人民幣64.23億元。

環保支出是指本公司支付的標準的污雜物清理費用，不包括排污裝置的資本化費用。2017年本公司的環保支出為人民幣78.51億元。

與公允價值計量相關的項目

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	期末金額	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期計提的減值	資金來源
以公允價值計量且變動計入當期損益的金融資產	—	51,196	196	—	—	自有資金
結構性存款	—	51,196	196	—	—	
可供出售金融資產	262	178	—	(9)	—	自有資金
股票	262	178	—	(9)	—	
衍生金融工具	314	(522)	(353)	—	—	自有資金
現金流量套期工具	(4,024)	(1,617)	103	(1,314)	—	自有資金
合計	(3,448)	49,235	(54)	(1,323)	—	

4 按中國企業會計準則編製的會計報表分析

本公司根據國際財務報告準則和中國企業會計準則編製的會計報表的主要差異見本年度報告第206頁的本公司財務會計報告的C節。

(1) 按中國企業會計準則編製的分事業部的營業收入和營業利潤如下

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	157,505	115,939
煉油事業部	1,011,853	855,786
營銷及分銷事業部	1,224,197	1,052,857
化工事業部	437,743	335,114
其他	974,850	739,947
抵銷分部間銷售	(1,445,955)	(1,168,732)
合併營業收入	2,360,193	1,930,911
營業(虧損)/利潤		
勘探及開發事業部	(47,399)	(58,531)
煉油事業部	64,047	55,808
營銷及分銷事業部	32,011	32,385
化工事業部	22,796	20,769
其他	(3,160)	2,912
抵銷分部間銷售	(1,655)	1,581
財務費用、投資收益、公允價值變動損失、資產處置損失及其他收益	20,325	22,465
合併營業利潤	86,965	77,389
歸屬於母公司股東的淨利潤	51,119	46,416

營業利潤：2017年本公司實現營業利潤為人民幣870億元，同比增加人民幣96億元。

淨利潤：2017年本公司歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣511億元，同比增加人民幣47億元，增長10.1%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2017年 12月31日 人民幣百萬元	於2016年 12月31日 人民幣百萬元	變化額
總資產	1,595,504	1,498,609	96,895
非流動負債	161,988	180,541	(18,553)
股東權益	854,070	832,525	21,545

變動分析：

2017年末本公司總資產為人民幣15,955億元，比上年末增加人民幣969億元，主要歸因於受原油價格上漲及公司現金流持續好轉的合計影響，流動資產比上年末增加人民幣1,168億元。

2017年末本公司的非流動負債為人民幣1,620億元，比上年末減少人民幣186億元，主要歸因於本年內償還到期的長期應付債券和部分債券轉為一年內到期的非流動負債的影響。

2017年末本公司股東權益為人民幣8,541億元，比上年末增加人民幣215億元，主要歸因於公司盈利的增長。

(3) 主營業務分行業情況

分行業	營業收入 (人民幣百萬元)	營業成本 (人民幣百萬元)	毛利率 ^註 (%)	營業收入 比上年同期 增減(%)	營業成本 比上年同期 增減(%)	毛利率 比上年 增減(%)
勘探及開發	157,505	154,224	(3.5)	35.9	20.0	11.8
煉油	1,011,853	703,743	8.7	18.2	26.6	(0.4)
營銷及分銷	1,224,197	1,127,374	7.6	16.3	17.2	(0.8)
化工	437,743	386,111	11.2	30.6	33.3	(1.8)
其他	974,850	963,246	1.2	31.7	32.6	(0.6)
抵銷分部間銷售	(1,445,955)	(1,444,300)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	2,360,193	1,890,398	9.9	22.2	26.7	(0.8)

註： 毛利率 = (營業收入 - 營業成本、税金及附加) / 營業收入

5 公司會計政策變更的原因及影響

財政部於2017年頒佈了《企業會計準則第42號—持有待售的非流動資產、處置組和終止經營》、修訂後的《企業會計準則第16號—政府補助》和《關於修訂印發一般企業財務報表格式的通知》(財會[2017]30號)，本公司已採用上述準則和通知編製2017年度財務報表，並對2016及2015年報的比較財務報表進行了追溯調整，對本公司財務報表的影響列示如下：

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表 項目名稱	2016年度影響金額 (人民幣百萬元)	2015年度影響金額 (人民幣百萬元)
本公司將2017年度處置固定資產和無形資產產生的利得和損失計入資產處置收益項目。2016及2015年度的比較財務報表已相應調整。	資產處置損失	1,487	693
	營業外收入	調減258	調減264
	營業外支出	調減1,745	調減957

6 報告期內公司主要資產發生重大變化情況

本報告期內，本公司主要資產未發生重大變化。



1 主要投資項目

(1) 涪陵頁岩氣田項目

涪陵頁岩氣田按照「整體部署、分步實施」的原則，2017年全面推進二期產能建設。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2017年底，累計完成投資人民幣331.52億元，建成總產能100億立方米/年。

(2) 天津液化天然氣(LNG)項目

天津液化天然氣項目一期工程設計接卸規模300萬噸/年，項目主要包括碼頭工程、接收站工程和外輸管線工程。於2018年1月底建成投產。該項目資金約40%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2017年底，累計完成投資人民幣106.51億元。

(3) 中科煉化一體化項目

中科煉化一體化項目主要包括新建1,000萬噸/年煉油能力、80萬噸/年乙烯產能、30萬噸接卸規模的原油碼頭及配套公用工程等。預計2020年6月中交。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2017年底，累計完成投資人民幣69.90億元。

(4) 新氣管道項目

新氣管道一期工程主要建設潛江—韶關輸氣管道，線路全長839.5公里，設計輸氣能力60億立方米/年。預計2020年7月全線建成投產。該項目資金的38%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2017年底，累計完成投資人民幣16.92億元。

(5) 鄂安滄輸氣管道項目

鄂安滄輸氣管道一期工程主要建設鹿泉—滄州輸氣幹線以及濮陽、保定支線，線路全長736公里，設計輸氣能力90億立方米/年。預計2019年12月全線建成投產。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2017年底，累計完成投資人民幣1.07億元。

(6) 文23儲氣庫項目

文23儲氣庫一期工程主要包括注採井及地面工程建設，建成庫容84.31億立方米。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2017年底，累計完成投資人民幣13.29億元。

2 已發行公司債券及付息

公司債券基本情況

債券名稱	中國石油化工股份有限公司 2010年公司債券	中國石油化工股份有限公司 2012年公司債券		中國石油化工股份有限公司 2015年公司債券(第一期)	
簡稱	10石化02	12石化01	12石化02	15石化01	15石化02
代碼	122052	122149	122150	136039	136040
發行日	2010年5月21日	2012年6月1日		2015年11月19日	
到期日	2020年5月21日	2017年 6月1日	2022年 6月1日	2018年 11月19日	2020年 11月19日
發行規模(人民幣億元)	90	130	70	160	40
債券餘額(人民幣億元)	90	0	70	160	40
利率(%)	4.05	4.26	4.90	3.30	3.70
還本付息方式	採用單利按年計息，不計複利。每年付息一次，到期一次還本，最後一期利息隨本金的兌付一起支付。				
付息情況	上述債券均已足額支付利息，其中12石化01已兌付並摘牌。				
投資者適當性安排	「15石化01」和「15石化02」債券面向《公司債券發行與交易管理辦法》規定的合格投資者公開發行。				
交易場所	上海證券交易所				
債券受託管理人	名稱 中國國際金融股份有限公司 辦公地址 北京市朝陽區建國門外大街1號國貿寫字樓2座27層及28層 聯繫人 黃旭、翟羸 聯繫電話 (010) 6505 1166				
資信評級機構	名稱 聯合信用評級有限公司 辦公地址 北京市朝陽區建國門外大街2號PICC大廈12層				
公司債券募集資金使用情況	前述公司債券募集資金均按債券披露使用用途專款專用。目前，全部募集資金已使用完畢				
公司債券資信評級機構情況	本報告期內，聯合信用評級有限公司對本公司「10石化02」、「12石化01」和「12石化02」、「15石化01」和「15石化02」進行了跟蹤信用評級，維持債項信用等級為AAA，維持本公司主體長期信用等級為AAA，評級展望為「穩定」。根據相關規定，本公司將在年度報告披露之日起兩個月內於指定的信息披露媒體上披露最新信用評級結果。				
報告期內公司債券增信機制、償債計劃及其他相關情況	本報告期內，前述公司債券無增信機制的安排，償債計劃未發生變更。本公司嚴格按照募集說明書約定的還本付息安排向債券持有人支付債券利息。				
公司債券持有人會議召開情況	本報告期內未召開債券持有人會議				
公司債券受託管理人履職情況	前述公司債券存續期內，債券受託管理人中國國際金融股份有限公司嚴格按照《債券受託管理協議》中的約定，對公司資信狀況、募集資金管理運用情況、公司債券本息償付情況等進行了持續跟蹤，並督促公司履行公司債券募集說明書中所約定義務，積極行使了債券受託管理人職責，維護債券持有人的合法權益。受託管理人預計將於公司年報披露後披露報告期的《受託管理事務報告》，報告內容詳見上海證券交易所網站(http://www.sse.com.cn)				

截至報告期末本公司近2年的會計數據和財務指標

主要指標	2017年	2016年	本期比上年	
			同期增減	變動原因
息稅折舊攤銷前利潤(人民幣百萬元)	207,528	196,464	5.63%	盈利同比上升
流動比率	0.91	0.85	0.06	貨幣資金、結構性存款、存貨同比上升
速動比率	0.59	0.53	0.06	貨幣資金及結構性存款同比上升
資產負債率(%)	46.47	44.45	2.02個百分點	非付息負債同比上升
EBITDA全部債務比	1.11	0.99	0.12	盈利上升
利息保障倍數	14.60	9.85	4.74	盈利上升、利息支出下降
現金利息保障倍數	39.11	35.13	3.99	現金利息支出下降
EBITDA利息保障倍數	32.59	21.78	10.81	盈利改善
貸款償還率	100%	100%	—	
利息償付率	100%	100%	—	

本報告期內，本公司對其他債券和債務融資工具均按時、足額進行了付息兌付；於2017年12月31日，本公司從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本公司在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,619億元；本報告期內，本公司嚴格履行了公司債券募集說明書相關約定或承諾；公司未發生對公司經營情況和償債能力產生影響的重大事項。

2013年4月18日，中國石化境外全資子公司Sinopec Capital (2013) Limited發行由中國石化提供擔保的優先債券，共發行了三年、五年、十年和三十年期四個品種。三年期債券本金總額為7.5億美元，年利率為1.250%，已兌付並摘牌；五年期債券本金總額為10億美元，年利率為1.875%；十年期債券本金總額為12.5億美元，年利率為3.125%；三十

年期債券本金總額為5億美元，年利率為4.250%。債券於2013年4月25日在香港聯合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日為2013年10月24日。本報告期內，已足額兌付五年、十年、三十年期債券當期利息。

3 本報告期內中國石化子公司中國石化上海石油化工股份有限公司(以下簡稱「上海石化」)股權激勵情況

根據香港上市規則的規定，中國石化第五屆董事會第十八次會議及2014年第一次臨時股東大會審議並批准了《上海石化A股股票期權激勵計劃(草案)》的議案，該計劃於2014年12月23日正式生效，有效期為10年，到期日為2024年12月22日。股權激勵計劃擬授予的股票期權對應標的股份的數量不超過上海石化股本總額(1,080,000萬股)的10%，且不

超過上海石化A股本總額(730,500萬股)的10%。於上海石化2017年年報日期，根據股權激勵計劃尚餘可行使的股票期權對應標的股份總數為8,946,900股A股，佔於其年報日期上海石化股本總額(10,823,813,500股)的0.08%。於上海石化2017年年報日期，根據股權激勵計劃尚餘可授予的股票期權對應標的股份總數為691,740,000股A股，佔於其年報日期上海石化股本總額(10,823,813,500股)的6.40%。股權激勵計劃每期授予方案的等待期不低於2年。

(1) 股權激勵計劃摘要

關於股權激勵計劃的目的、參與人及可獲授權益上限、標的股票及激勵工具、可根據期權認購證券的期限及行權價的釐定基準，請參閱中國石化於2016年3月29日刊發的2015年度報告第31-33頁。

(2) 上海石化股票期權授權情況

(i) 首次授予日期及數量

股票期權授予日：2015年1月6日
 股票期權授予人數：214人
 股票期權授予數量：3,876萬份

(ii) 首次授予期權第一個行權期的行權情況

行權日：2017年8月29日
 可行權股票期權數量：1,421.25萬份
 失效股票期權數量：522.89萬份
 實際行權股票數量：1,417.66萬份
 完成辦理新增股份的登記手續日期：2017年9月27日
 行權人數：199人
 行權價格：人民幣3.85元/股

(iii) 報告期末上海石化董事、最高行政人員或主要股東尚未行使的股票期權情況

報告期末，上海石化副董事長兼副總經理高金平、董事兼副總經理金強、董事兼副總經理兼董事會秘書郭曉軍及副總經理金文敏4人持有尚未行使的A股股票期權共96.6萬份。上海石化原董事、副總經理兼財務總監葉國華於2017年1月26日向上海石化提出辭職，根據股權激勵計劃的相關規定，其獲授但尚未行權的430,000份A股股票期權已失效。上海石化原董事長兼總經理王治卿於2017年12月4日向上海石化提出辭職，根據股權激勵計劃的相關規定，其獲授但尚未行權的300,000份A股股票期權已失效。詳情請見上海石化年報關於董事、監事及高級管理人員報告期內持有的股票期權情況。

(iv) 上海石化除(iii)項外員工尚未行使的股票期權情況

報告期初，上海石化業務骨幹持有的尚未行使的A股股票期權數量合共為3,597萬份。

報告期內，上海石化業務骨幹第一次行權期已行使的股票期權數量合共為1,333.26萬份。

報告期內，授予上海石化業務骨幹的共計449.89萬份A股股票期權因激勵對象離職等原因，已經失效。

報告期末，上海石化業務骨幹持有的尚未行使的A股股票期權數量合共為1,813.85萬份。

(v) 首次授予的行權價格及行權價格的調整

根據上海石化已披露的行權價格的確定原則，首次授予的行權價格為4.20元/股(期權有效期內發生派息、資本公積金轉增股本、派發股票紅利、股份拆細或

縮股、配股等事宜時，將根據股權激勵計劃對行權價格進行調整)。2016年6月15日，上海石化2015年股東周年大會審議並通過了2015年度利潤分配方案，每10股派發人民幣1.00元現金股利。2017年6月15日，上海石化2016年股東周年大會審議並通過了2016年度利潤分配方案，每10股派發人民幣2.50元現金股利，調整後的行權價格為人民幣3.85元/股。

(vi) 首次授予的有效期及行權安排

股票期權的有效期自授權日起為期五年，但受行權安排所規限。有關規限請參閱中國石化於2016年3月29日刊發的2015年年度報告第32頁「可根據期權認購證券的期限」。

(vii) 截至上海石化2017年年報日期股權激勵進展

2018年1月8日，上海石化第九屆董事會第六次會議審議通過了《關於上海石化A股股票期權激勵計劃調整激勵對象人員名單、股票期權數量的議案》及《關於上海石化A股股票期權激勵計劃首次授予股票期權第二個行權期符合行權條件及確定行權日等行權安排的議案》，有4名激勵對象因離職等原因，應收回並注銷其所獲授但尚未行權的股票期權；有2名激勵對象因2016年度個人績效考核為不稱職，應收回並注銷其所獲授但第二個行權期尚未行權的股票期權；有8名激勵對象發生了內部崗位調動等情況已不在原對應崗位任職，其對應股票期權已經2017年8月23日上海石化召開的第九屆董事會第三次

會議決議調整注銷。調整後應收回並注銷期權數量總計82.07萬份，授予但尚未行權的股票期權總數調整為1,858.38萬份，第二個行權期可行權激勵對象人數為185人，第二個行權期可行權股票期權數量為963.69萬份。2018年2月14日，上海石化完成辦理新增963.69萬股A股股份的登記手續，上海石化已發行股份數量增加至10,823,813,500股。於其2017年年報日期，上海石化已發行股份數量為10,823,813,500股。

除本文所披露者外，於上海石化2017年年報報告期內，上海石化概無根據股權激勵計劃授出A股股票期權，亦無獲授予人士行使A股股票期權，或A股股票期權被注銷或失效。

4 中國石化集團公司承諾事項履行情況

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	是否及時嚴格履行
與首次公開發行相關的承諾	首次公開發行	中國石化集團公司	1 遵守關聯交易協議； 2 限期解決土地和房屋權證合法性問題； 3 執行《重組協議》(定義見中國石化H股招股書)； 4 知識產權許可； 5 避免同業競爭； 6 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。	2001年6月22日起	否	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	在5年內將尚存的少量化工業務處置完畢，消除與中國石化在化工業務方面的同業競爭。	2012年3月15日起5年內	是	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	鑒於中國石化集團公司與中國石化在境外石油和天然氣的勘探、開採業務等方面存在經營相同或相似業務的情況，中國石化集團公司承諾給予中國石化為期十年的選擇權，即(1)自本承諾函出具之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售中國石化集團公司在本承諾函出具之日且屆時仍擁有的境外油氣資產；(2)對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的境外油氣資產，自中國石化集團公司在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團公司將上述(1)、(2)中被中國石化要求出售的境外油氣資產出售給中國石化。	自2014年4月29日或中國石化集團公司獲得之日起10年內	是	是

自2012年以來，中國石化集團公司認真履行與中國石化消除化工業務同業競爭的承諾，通過：(1)以化工業務涉及的淨資產及現金認繳出資方式，與中國石化共同設立合資公司並由中國石化控股；(2)剩餘的化工業務交由中國石化統一安排生產計劃、統一管理、統一銷售等方式，解決了化工業務同業競爭問題。

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

5 投資狀況分析

(1) 對外股權投資總體分析

2017年，本公司股權投資額為人民幣103.69億元，主要是收購上海賽科股權、增資入股中國博奇環保(控股)有限公司等。

(2) 重大的股權投資

2017年4月27日，中國石化、中國石化子公司上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化」)、BP化工華東投資有限公司(「BP化工」)訂立股權收購協

議，高橋石化購買BP化工所持上海賽科50%股權。於收購事項完成後，上海賽科由高橋石化持有50%權益、中國石化持有30%權益及上海石化持有20%權益。具體內容請參見中國石化於2017年4月28日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和2017年4月27日刊登在香港聯合交易所網站的有關公告。

6 重大資產和股權出售

報告期內，本公司未發生重大資產和股權出售事項。

7 重大擔保合同及其履行情況

單位：人民幣百萬元

公司對外擔保情況(不包括對控股子公司的擔保)												
擔保方	與上市公司的關係	擔保對象名稱	擔保金額	發生日期 (協議簽署日)	擔保期	擔保類型	是否履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保 ¹	
中國石化	上市公司本身	中天合創能源有限責任公司	13,520	2016年5月25日	2016年5月25日－2023年12月31日 (到期日為估計日期)	連帶責任保證	否	否	無	否	是	
中國石化	上市公司本身	Yanbu Aramco Sinopec Refining Company (YASREF) Ltd.	履約擔保，未約定具體擔保金額	2014年12月31日	自YASREF向Air Liquide Arabia LLC要求氫氣供應起30年	連帶責任保證	否	否	無	否	否	
中國石化長城能源化工有限公司	全資子公司	中安聯合煤化工有限責任公司	940	2014年4月18日	2014年4月18日－2026年4月17日	連帶責任保證	否	否	無	否	否	
中安石油國際有限公司	控股子公司	New Bright International Development Ltd./ Sonangol E.P/SSI15	9,732			連帶責任保證	否	否	無	是	否	
報告期內擔保發生額合計 ²											2,325	
報告期末擔保餘額合計 ² (A)											19,813	
公司對控股子公司的擔保情況												
報告期內對控股子公司擔保發生額合計											5,881	
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)											23,783	
公司擔保總額情況(包括對控股子公司的擔保)												
擔保總額(A+B)											43,596	
擔保總額佔公司歸屬母公司權益的比例											5.99%	
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)											1,794	
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)											2,491	
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)											無	
上述三項擔保金額合計(C+D+E)											4,285	
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明											無	
擔保情況說明											無	

註1：定義參見上海證券交易所股票上市規則。

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

8 獨立董事對中國石化2017年累計及當期對外擔保情況的專項說明及獨立意見：

根據中國境內監管機構的要求，作為中國石化的獨立董事，我們對本公司2017年累計及當期對外擔保情況進行了認真核查，說明如下：

2017年度之前提供的對外擔保已經在之前的年度報告中進行了披露。本公司2017年累計對外擔保餘額約人民幣435.96億元，約佔公司歸屬母公司權益的5.99%。

我們出具意見如下：

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

9 重大訴訟和仲裁的事項

本報告期內本公司無重大訴訟和仲裁事項發生。

10 破產重整相關事項

本報告期內本公司無破產重整相關事項發生。

11 其他重大合同

本報告期內本公司無應予披露而未披露的其他重大合同。

12 公司及其控股股東、實際控制人的誠信情況

本報告期內，本公司及控股股東不存在未履行法院生效判決、所負數額較大的債務到期未清償等情況。

13 託管、承包、租賃情況

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

14 委託理財和委託貸款

(1) 委託理財情況

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的委託理財的事項。

(2) 委託貸款情況

單位：人民幣億元

類型	資金來源	發生額	未到期金額	逾期未收回金額
項目建設委貸	自有資金	6	6	無
流動資金委貸	自有資金	2.15	2.15	無

(3) 其他投資理財及衍生品投資情況

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的其他投資理財及衍生品投資的事項。

15 財務公司和盛駿公司存款

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

為規範本公司與中國石化盛駿國際投資有限公司(以下簡稱「盛駿公司」,中國石化境外結算中心)的關聯交易,盛駿公司通過加強內部風險管控並獲得中國石化集團公司的多項支持,確保本公司在盛駿公司存款的安全性。中國石化集團公司制訂了《內部控制制度》以及《境外資金管理辦法實施細則》、《境外資金平台監督管理暫行辦法》,從制度上對盛駿公司向各企業提供的境外金融服務提出了嚴格的約束;盛駿公司制訂了《內部控制制度實施細則》,保證企業存款業務的規範性和安全性;與此同時,作為盛駿公司全資控制方的中國石化集團公司於2013年與盛駿公司簽署了《維好協議》,中國石化集團公司承諾在盛駿公司出

現支付困難的緊急情況時,將通過各種途徑保證盛駿公司的債務支付需求。

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

16 控股股東及其關聯方非經營性資金佔用及清欠進展情況

不適用

17 公司控制的結構化主體情況

無

18 股權激勵計劃在本報告期的具體實施情況

中國石化在本報告期末實施股權激勵計劃。

19 中國石化及其重要子公司環保情況

2017年,本公司進一步嚴格規範建設項目環保管理,強化項目環保評估審查,落實環保「三同時」措施,新建項目均依法取得政府部門的環評批覆。落實石油煉製、石油化學等新標準要求,完成企業廢水、廢氣達標治理,積極開展VOCs綜合整治,污染防治設施有效穩定運行。根據國家排污許可和相關行業自行監測技術指南,修改完善自行監測方案,落實國家廢水、廢氣、噪聲監測新要求,並按有關要求公開

環境監測信息。落實國家環境事件應急預案管理要求,完善企業突發環境事件和重污染天氣等應急預案編製與修訂工作。詳細信息參見公司可持續發展進展報告。中國石化部分下屬公司屬於國家環境保護部門公佈的重點排污單位。這些公司的環保信息均已按照有關規定和當地政府主管部門的具體要求進行了環境信息公開,具體內容參見當地政府相關網站。

20 本公司扶貧工作情況

(1) 精準扶貧規劃

本公司認真貫徹國家「十三五」扶貧攻堅規劃,堅持國家提出的精準扶貧和脫貧的基本方略,以加大投入、加強資金管理、注重精準扶貧、力求工作創新、加強監督檢查、務求工作實效為重點,努力做好對口支援及扶貧工作。

(2) 年度精準扶貧概要

2017年,本公司在安徽穎上、嶽西縣,湖南鳳凰、瀘溪縣,新疆嶽普湖縣和甘肅東鄉縣等6個定點扶貧縣,共實施44個扶貧項目,共投入扶貧資金人民幣12,822萬元。扶貧項目重點圍繞精準扶貧精準脫貧實施產業開發、鄉村旅遊扶貧開發、勞務輸出培訓和幫助發展教育等。幫助27,759位建檔立卡貧困人員實現了脫貧,並資助貧困學生3,146人。

(3) 2017年精準扶貧工作情況統計表

單位：人民幣百萬元

指標	數據
一、總體情況	
其中：1. 資金	124.53
2. 物資折款	3.69
3. 幫助建檔立卡貧困人口脫貧數(人)	27,759
二、分項投入	
1. 產業發展脫貧	
其中：1.1 產業扶貧項目類型	<input type="checkbox"/> 農林產業扶貧 <input type="checkbox"/> 旅遊扶貧 <input type="checkbox"/> 電商扶貧 <input type="checkbox"/> 資產收益扶貧 <input type="checkbox"/> 科技扶貧 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 產業扶貧項目個數(個)	275
1.3 產業扶貧項目投入金額	32.02
1.4 幫助建檔立卡貧困人口脫貧數(人)	13,907
2. 轉移就業脫貧	
其中：2.1 職業技能培訓投入金額	0.62
2.2 職業技能培訓人數(人/次)	4,316
2.3 幫助建檔立卡貧困戶實現就業人數(人)	1,669
3. 易地搬遷脫貧	
其中：3.1 幫助搬遷戶就業人數(人)	4,275
4. 教育脫貧	
其中：4.1 資助貧困學生投入金額	3.05
4.2 資助貧困學生人數(人)	3,146
4.3 改善貧困地區教育資源投入金額	5.96
5. 健康扶貧	
其中：5.1 貧困地區醫療衛生資源投入金額	8.65
6. 生態保護扶貧	
其中：6.1 項目名稱	<input type="checkbox"/> 開展生態保護與建設 <input type="checkbox"/> 建立生態保護補償方式 <input type="checkbox"/> 設立生態公益崗位 <input type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金額	1.05
7. 兜底保障	
其中：7.1 幫助「三留守」人員投入金額	0.27
7.2 幫助「三留守」人員數(人)	386
7.3 幫助貧困殘疾人投入金額	0.48
7.4 幫助貧困殘疾人數(人)	513
8. 社會扶貧	
其中：8.1 東西部扶貧協作投入金額	0.01
8.2 定點扶貧工作投入金額	49.26
8.3 扶貧公益基金	1.58
9. 其他項目	
其中：9.1. 項目個數(個)	261
9.2. 投入金額	21.57
9.3. 幫助建檔立卡貧困人口脫貧數(人)	13,852

(4) 後續精準扶貧計劃

2018年，本公司將進一步加強扶貧攻堅工作，繼續堅持精準扶貧、精準脫貧，堅持「輸血」和「造血」相結合，聚焦深度貧困地區攻堅，聚焦特殊貧困人口精準幫扶，聚焦貧困群眾脫貧最急需解決的突出問題，通過扶貧扶智、產業扶貧、開發易捷渠道等方式，改進幫扶政策舉措，增強貧困群眾獲得感，努力做好扶貧工作。

1 本公司與中國石化集團公司的持續關聯交易協議

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

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

2015年8月26日，中國石化與中國石化集團公司簽訂了新的關聯交易補充協議，將原關聯交易中的互供協議和文教、衛生和社區服務協議有效期調整為2016年1月1日至2018年12月31日。2015年10月

23日中國石化2015年第一次臨時股東大會批准了關於2016年至2018年三年持續關聯交易的議案。有關持續關聯交易協議的詳細情況參見於2015年8月27日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》及在上海證券交易所網站和2015年8月26日刊登在香港聯合交易所網站上的有關公告。本章節所用詞語的含義與上述相關公告中該等詞語的含義相同。

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

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

本報告期，上述持續關聯交易協議沒有變化。2017年全年累計發生的關聯交易情況符合香港上市規則和上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定，關聯交易協議的實際履行情況詳見第3項。

3 本年度本公司實際發生的持續關聯交易情況

中國石化與中國石化集團公司履行一系列持續性關聯交易協議，包括互供協議、社區服務協議、土地使用權租賃合同、房產租賃合同、知識產權許可合同及安保基金文件。

本年度，本公司根據上述持續關聯交易協議實際發生的關聯交易額共人民幣3,405.43億元。其中買入人民幣2,266.00億元，佔同類交易金額的比例為9.45%，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣2,108.69億元；購買的輔助及社區服務為人民幣66.52億元；支付房屋租賃金額為人民幣5.10億元；支付土地租金為人民幣80.15億元；利息支出人民幣5.54億元。賣出人民幣1,139.43億元，佔同類交易金額的比例為4.63%，包括貨品銷售人民幣1,130.96億元；代理佣金收入人民幣0.41億元，利息收入人民幣8.07億元。

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

關聯交易定價原則：

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

具體定價原則參見於2015年8月27日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》及在上海證券交易所和香港聯合交易所網站上的有關公告。

決策程序：本公司主要持續關聯交易協議於日常業務中根據一般商業條款和對本公

司及股東公平合理的原則訂立。本公司按內控流程每三年對持續關聯交易的範圍、上限進行調整，經董事會、獨立股東批准後對外公告並實施。對於臨時性關聯交易，中國石化嚴格按照境內外監管規定，按內控流程將關聯交易事項提交董事會或股東大會審議後公告並實施。

本年報根據國際財務報告編製的財務報告附註36中所載的本公司在年內與中國石化集團進行的關聯方交易亦屬於香港上市規則第14A章下所界定的關連交易。

中國石化第六屆董事會第十七次會議已審閱2017年度中國石化與中國石化集團公司的上述關聯交易且符合香港上市規則第14A章下的要求。

中國石化已外聘核數師，遵照香港會計師公會頒佈的《香港鑒證業務準則》第3000號「歷史財務信息非審核或審閱的鑒證業務」，並參考《實務說明》第740號「關於香港上市規則所述持續關聯交易的核數師函件」，就本公司的持續關聯交易做出匯報。核數師已根據香港上市規則第14A.56條出

具載有上述持續關聯交易的結論的無保留意見函件。本公司已將該函件副本呈交香港聯交所。

中國石化獨立董事對上述關聯交易審閱後確認：

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

4 本年度發生的其他重大關聯交易事項

報告期內未發生其他重大關聯交易事項。

5 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向本公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團	母公司及其下屬公司註	26,464	(2,426)	24,038	29,541	(1,273)	28,268
其他關聯方	聯營及合營公司	6,008	(4,330)	1,678	55	(17)	38
合計		32,472	(6,756)	25,716	29,596	(1,290)	28,306
關聯債權債務形成原因		貸款及其他應收應付款					
關聯債權債務對本公司的影響		無重大不利影響					

註：下屬公司包括子公司、聯營及合營公司。



1 本報告期公司治理的完善情況

本報告期內，中國石化遵守《公司章程》和境內外監管規定，未發生被證券監管機構採取行政監管措施的情況，未發生內幕信息知情人違規買賣公司股票的情況。結合實際，修訂《公司章程》和《董事會議事規則》，對本公司形成決策科學、執行高效、監督有力的公司治理機制發揮了良好的促進作用。董事會決定本公司改革發展方向、主要目標任務、重點工作安排以及選人用人等重大問題前，聽取黨組織的意見建議，強化了公司民主決策、科學決策；對董事會決定的事項，黨組織動員黨員按照職責分工帶頭執行，並激發和調動廣大員工積極性，助力管理層有效落實董事會的各項部署；黨組織加強對黨員管理人員履職和廉潔自律情況的監督問責，促進了工作開展和風險防控。

本報告期內，董事會、監事會、董事會專門委員會成員得到了及時優化調整，獨立董事積極履職盡責，發揮了良好作用。內部控制制度進一步完善，並得到有效實施。投資者關係工作進一步細化，信息披露實效性進一步增強，促進了內部管理提升，提高了公司透明度，得到了資本市場的肯定。積極履行社會責任，獲得了社會各界的讚賞。

本報告期內，中國石化公司治理與中國《公司法》和中國證監會相關規定的要求不存在重大差異；本公司監事會對監督事項無異議。中國石化、中國石化董事會、董事、監事、高級管理人員、公司控股股東及實

際控制人沒有受到中國證監會的稽查、中國證監會和香港證券期貨監察委員會以及美國證券交易委員會的行政處罰、通報批評或上海證券交易所、香港聯交所、紐約證券交易所和倫敦股票交易所的公開譴責。

2 股東大會

本報告期內，中國石化嚴格按照有關法律法規及《公司章程》規定的通知、召集、召開程序，於2017年6月28日在中國北京先後召開了2016年年度股東大會、2017年第一次A股類別股東大會及2017年第一次H股類別股東大會。有關會議詳細情況參見股東大會召開後登載於《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及香港聯交所網站上的決議公告。

3 董事、監事及其他高級管理人員的股本權益情況

於2017年12月31日，除公司副總裁凌逸群先生持有13,000股中國石化A股股份外，中國石化的董事、監事及其他高級管理人員均無持有中國石化的股份。

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

4 獨立董事履職概況

本報告期內，中國石化獨立董事認真履行有關法律法規和《公司章程》規定的職責，為公司發展做出了積極貢獻。獨立董事積極參加董事會及專門委員會會議（會議出席情況請參見本年報的董事會報告），認真審閱有關文件資料，發揮自身專業特長，對本公司發展戰略、生產經營和改革發展建言獻策。按照規定，對本公司關聯交易、對外擔保、分紅派息方案、高級管理人員聘任等事項發表獨立意見。與執行董事、管理層、外部審計師以及內部審計部門保持及時、有效溝通。在履職過程中，強化與投資者的溝通，獨立、客觀地維護本公司以及投資者，尤其是中小投資者的合法權益。

5 公司相對於控股股東的獨立性情況

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

6 與控股股東存在同業競爭方面的情況

具體內容參見重大事項章節的中國石化集團公司承諾事項履行情況。

7 內部控制制度的健全和實施情況

中國石化內部控制評價情況和內控審計情況詳見公司同日披露的內部控制評價報告和內部控制審計報告。

8 高級管理人員考評和激勵機制

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

9 企業管治報告(根據香港上市規則所作)

(1) 《企業管治守則》遵循情況

中國石化未根據香港上市規則附錄十四所載的《企業管治守則》及《企業管治報告》(《企業管治守則》)A.5條設立董事會提名委員會。中國石化認為，由全體董事會成員推舉董事候選人更為符合本公司實際運作，《企業管治守則》內提名委員會的職責由中國石化董事會執行。

除前述事項外，本報告期內，中國石化遵守《企業管治守則》內的守則條文。

A 董事會

A.1 董事會

- a. 中國石化董事會為公司的決策機構，遵循良好的企業管治常規及程序。董事會的各項決策由公司管理層落實。
- b. 中國石化董事會最少每季度召開一次會議。董事會一般在會議召開14天前就會議時間及事項進行溝通，會議文件及資料一般提前10天呈送各位董事。2017年中國石化共召開了5次董事會會議。會議出席情況請參見本年報的董事會報告。
- c. 中國石化董事可以提出議案列入董事會會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。
- d. 中國石化董事會對自身一年來的運行情況和工作進行了評估，認為董事會運作按照境內外監管規定和公司規章制度進行，決策過程中聽取監事會、管理層的意見，維護了公司利益和股東合法權益。

- e. 中國石化董事會秘書協助董事處理董事會的日常工作，持續向董事提供境內外監管機構有關公司治理的法規、政策及要求，協助董事規範履職。中國石化為董事購買責任保險以減少董事正當履職可能發生的損失。

A.2 主席及行政總裁

- a. 中國石化董事長由全體董事過半數選舉產生；總裁由董事會提名並聘任；董事長和總裁的主要職責區分明確，其職責範圍詳見《公司章程》。王玉普先生任公司董事長(2017年9月22日辭任)，戴厚良先生任公司副董事長、總裁。董事長辭任期，由副董事長戴厚良先生代為履行公司董事長職務。
- b. 董事長注重與獨立非執行董事的溝通，與獨立非執行董事單獨會面兩次，溝通公司發展戰略、公司治理、經營管理等情況。

- c. 董事長提倡公開、積極討論的文化，董事在董事會會議上暢所欲言，就公司重大決策事項積極充分討論。

A.3 董事會組成

- a. 中國石化董事會的構成參見本年報董事、監事、其他高級管理人員和員工情況。董事會構成具有多元化的特點，中國石化董事長、執行董事和非執行董事具有石油石化專業技術及大型企業管理經驗；獨立非執行董事具有經濟學、資本運作及投資管理的專業背景。
- b. 中國石化已接受各位獨立非執行董事2017年度確認書，確認他們符合香港上市規則第3.13條所載有關獨立性的規定。本公司認為全體獨立非執行董事均為獨立人士。

A.4 委任、重選和罷免

- a. 中國石化所有董事每屆任期均為3年，獨立非執行董事連任時間不超過6年。

- b. 中國石化所有董事均經過股東大會選舉，董事會沒有權力委任臨時董事。
- c. 對於新選舉的董事，中國石化均安排專業顧問，準備詳實資料，向其告知各上市地的監管規定，提醒其作為董事的權利、責任和義務。

A.5 提名委員會

- a. 中國石化董事會未設立提名委員會，《企業管治守則》中規定的提名委員會的職責由董事會執行。《公司章程》及《股東大會議事規則》對董事的提名均進行了明確規定。董事提名由單獨或合併持有公司有表決權的股份總數3%(提名獨立非執行董事候選人的，比例為1%)以上的股東、董事會或監事會以提案的方式提請股東大會決議。董事會提名董事候選人時，須事先經過獨立非執行董事發表獨立意見。第六屆董事會13名董事中，11名董事由2014年年度股東大會選舉產生，1名董事由2016年第一次臨時股東大會選舉產生，1名董事由2016年年度股東大會選舉產生。

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

A.6 董事責任

- a. 中國石化所有非執行董事均享有與執行董事同等職權，另外，獨立非執行董事具有某些特定職權。中國石化《公司章程》和《董事會議事規則》就董事、非執行董事包括獨立非執行董事的職權有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。
- b. 中國石化全體董事均能付出足夠時間及精力處理公司事務。
- c. 中國石化全體董事已確認他們在本報告期內一直遵守《上市公司董事進行證券交易的標準守則》的規定。同時中國石化制定了《董事、監事及高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規定》與《公司僱員證券交易守則》，以規範有關人員買賣本公司證券的有關活動。

d. 中國石化組織安排董事參加培訓，並提供有關經費，中國石化董事積極參加培訓及持續專業發展。

A.7 數據提供及使用

- a. 中國石化董事會及各專門委員會會議日程及其他參考文件均在會前預先分發，使各成員有時間充分研究，作出合理決策。
- b. 中國石化各位董事均可全面、及時地取得一切有關資料。董事會秘書組織董事會會議材料的編製，為每項會議議案準備說明以便董事充分理解議案內容。管理層負責組織向董事提供其所需的信息和資料。董事可要求管理層或通過管理層要求本公司有關部門提供資料或相關解釋，並可於必要時尋求專業顧問的意見。

B 薪酬與考核委員會

- a. 中國石化董事會設立薪酬與考核委員會，由獨立非執行董事樊綱先生任主任委員，副董事長、總裁戴厚良先生和獨立非執行董事蔣小明先生任委員。薪酬與考核委員會根據股東大會審批的薪酬方案對董事、監事及其他高級管理人員的年度薪酬的執行情況進行審閱，並向董事會報告。

b. 薪酬與考核委員會有關對其他執行董事的薪酬建議均諮詢董事長及總裁。經薪酬與考核委員會評定，認為中國石化執行董事2017年執行了董事服務合約規定的責任條款。

c. 薪酬與考核委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入中國石化預算。中國石化規定，高級管理人員及有關部門應積極配合薪酬與考核委員會的工作。

C 問責及審計

C.1 財務匯報

- a. 董事負責監督編製每個財政期間的帳目，使該帳目能真實、公平地反映本公司在該期間的業務狀況、業績及現金流表現。本公司董事會批准了2017年財務報告，並保證年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。
- b. 中國石化每月向董事提供財務、生產經營等方面信息，使董事及時了解公司最新情況。

c. 中國石化已採取內部控制機制以使管理層及相關部門向董事會及審計委員會提供充分的財務數據、相關解釋和資料。

d. 中國石化外部審計師在財務報告的審計師報告書中對他們的申報責任作出了聲明。

C.2 內部控制及風險管理

a. 中國石化制定並實施內部控制和風險管理制度。董事會是內部控制及風險管理的決策機構，負責檢討中國石化內部控制及風險管理的成效。中國石化董事會以及審計委員會定期(每年至少一次)收到管理層有關公司內部控制及風險管理資料。重大的內部控制及風險事項均會向董事會以及審計委員會匯報。中國石化已建立內部控制與風險管理、內部審計部門，並配備足夠的專業人員，內部控制與風險管理和內部審計部門定期(每年至少兩次)向審計委員會匯報。本公司的內部控制及風險管理系統旨在管理風險，並無法確保消除所有風險。

- b. 內部控制方面，中國石化採用國際通行的COSO(反對虛假財務報告委員會的贊助組織委員會)報告提出的內部控制框架結構，以公司章程和現行管理制度為基礎，結合境內外監管規則，制定並不斷完善《內部控制手冊》，實現內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督的全要素內部控制。同時，中國石化持續對本公司的內部控制進行監督和評價，通過定期測試、企業自查、審計檢查等全方位、各層級檢查，將總部及各企業全部納入內部控制評價範圍，並編製內部控制評價報告。董事會每年審議公司內部控制評價報告。本報告期內，中國石化內部控制的有關情況請參見內部控制評價報告。

中國石化制訂並實施信息披露制度和內幕知情人登記制度。本公司對制度實施情況定期進行評估並按相關規定披露。信息披露制度的詳情請參見公司網站。

- c. 風險管理方面，中國石化採用COSO委員會制定的企業風險管理框架，制定風險管理制度並建立了風險管理組織體系。本公司每年組織開展年度風險評估，識別重大重要風險，落實風險管理責任，結合內部控制組織制定重大重要風險應對策略和措施，定期跟蹤重大風險應對措施實施情況，以確保本公司重大風險能得到足夠的關注、監控與應對。
- d. 本報告期內公司董事會審議評價了內部控制與風險管理，董事會認為本公司內部控制與風險管理有效。

C.3 審計委員會

- a. 中國石化董事會設立了審計委員會。審計委員會由獨立非執行董事閻焱先生任主任委員，獨立非執行董事蔣小明先生和湯敏先生任委員。經核實，審計委員會成員不存在曾擔任本公司外部審計師現任或前任合夥人的情況。
- b. 本報告期內，審計委員會召開了4次會議(參見本年報董事會報告「專門委員會會議召開情況」)。會議均出具審閱意見，經委員簽署後呈報董事會。本報告期內，中國石化董事會及審計委員會沒有不同意見。

- c. 審計委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入本公司預算。中國石化規定，高級管理人員及有關部門應積極配合審計委員會的工作。
- d. 審計委員會已經評估了本報告期內中國石化在會計及財務匯報職能方面的資源、員工資歷及經驗是否足夠，以及有關員工所接受的培訓課程及有關預算的充足性，審計委員會認為管理層已履行建立有效內部監控系統的職責。本公司內部控制制度規定了舉報投訴機制，設有網上舉報、信件舉報、接待上訪、投訴信箱等渠道，使員工可就發現的違反公司內控制度的行為進行舉報和投訴。審計委員會已審議批准該制度。

D 董事會權力的轉授

- a. 董事會、管理層均有書面訂立的明確的職責範圍，中國石化《公司章程》及其附件《股東大會議事規則》和《董事會議事規則》就董事會、管理層的職權及授權有明確規定，均登載於本公司網站 <http://www.sinopec.com>。
- b. 除審計委員會、薪酬與考核委員會以外，董事會還設立了戰略委員會和社會責任管理委員會。戰略委員會負責研究公司長期發展戰略和重大的投資決策。第六屆董事會戰略委員會由8位董事組成，原董事長王玉普先生任主任委員，副董事長、總裁戴厚良先生、執行董事王志剛先生、張海潮先生、焦方正先生、馬永生先生和獨立非執行董事閻焱先生、樊綱先生任委員；社會責任管理委員會負責公司社會責任管理的政策、治理、戰略、規劃等，由3位董事組成，原董事長王玉普先生任主任委員，副董事長、總裁戴厚良先生及獨立非執行董事湯敏先生任委員。
- c. 各專門委員會須向董事會匯報其決定或建議。各專門委員會均訂立工作規則，《審計委員會工作規則》和《薪酬與考核委員會工作規則》登載於本公司網站 <http://www.sinopec.com>。

E 投資者關係

- a. 為進一步完善公司治理，適應本公司業務擴展需要並結合本公司情況，經中國石化2016年年度股東大會審議批准，公司對《公司章程》及其附件《董事會議事規則》相關條款進行了修訂。具體內容參見中國石化於2017年6月29日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和2017年6月28日刊登在香港聯交所網站的有關公告。
- b. 中國石化高度重視投資者關係工作，管理層每年帶隊向投資者做路演推介，介紹本公司發展戰略、生產經營業績等投資者關注的問題；中國石化設置專門部門負責與投資者的溝通，在符合監管規定的情況下，通過與機構投資者召開見面會、設置投資者熱線電話和通過網絡平台交流等方式，加強與投資者溝通。

- c. 本報告期內，中國石化在股東大會每項實際獨立的事宜均提出單獨決議案。所有議案均以投票方式表決，以保障全體股東的利益。中國石化在股東大會召開45日(不含會議召開當日)前向股東發送會議通知。

- d. 董事長主持召開了2016年年度股東大會，部分中國石化董事會、監事會成員以及高級管理人員出席了股東大會，與投資者進行廣泛交流。
- e. 中國石化規定由董事會秘書負責建立公司與股東溝通的有效渠道，設置專門機構與股東進行聯繫，並及時將股東的意見和建議反饋給董事會或管理層。本公司在公司網站「投資者關係」欄目，詳細刊載了中國石化聯絡信息。

F 公司秘書

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

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

G 股東權利

a. 單獨或合併持有公司發行在外的有表決權的股份總數 10% 以上的股東可以書面形式要求董事會召開股東大會；如董事會未按《股東大會議事規則》規定同意股東召集會議的要求，股東可以依法自行召集並舉行會議，其所發生的合理費用，由本公司承擔。前述規定以滿足以下條件為前提：股東大會提案的內容應當屬於股東大會職權範圍，有明確議題和具體決議事項，並且符合法律、行政法規和《公司章程》的有關規定。

b. 中國石化召開股東大會時，單獨或者合併持有中國石化有表決權的股份總數 3% 以上的股東，可以在股東大會召開 10 日前提出臨時提案。

c. 在致中國石化股東的股東通告中，清楚載明有權出席會議的股東及其權利、大會的議案、投票表決程序等。

(2) 核數師

中國石化於 2017 年 6 月 28 日召開的 2016 年股東年會上批准續聘普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所為中國石化 2017 年度外部審計師並授權董事會決定其酬金。經中國石化第六屆董事會第十七次會議批准，2017 年審計費為人民幣 5,158 萬元(含內控審計費)。本年度財務報告已經普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所審計，普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)中國註冊會計師為趙建榮、高鵬。

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

(3) 中國石化企業管治的其他有關內容

董事、監事及其他高級管理人員之間除在本公司的工作關係外，在財務、業務、家屬及其他重大方面均無任何關係。主要股東持股情況和股份變動情況參見第 6 頁；董事會會議召開情況參見第 51 頁；董事、監事及其他高級管理人員股本權益參見第 43 頁；董事、監事及其他高級管理人員簡歷和年度報酬參見第 62 頁。

中國石化董事會欣然提呈截至2017年12月31日止年度的董事會報告以供股東審覽。

1 董事會會議

本報告期內，中國石化共召開了5次董事會會議，具體情況如下：

- (1) 第六屆董事會第十一次會議於2017年2月16日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於收購雪佛龍南非和博茨瓦納下游資產及提供股東履約擔保的議案。
- (2) 第六屆董事會第十二次會議於2017年3月24日以現場和視頻方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2016年董事會工作報告；2. 2016年目標任務完成情況及2017年工作安排的報告；3. 2016年經營業績、財務狀況及相關事項；4. 2016年可持續發展進展報告；5. 2016年度財務報告；6. 2016年度報告和20F報告；7. 2016年內部控制評價報告；8. 續聘外部審計師並提請年度股東大會授權董事會決定其酬金；9. 關於提請股東大會選舉公司監事的議案；10. 提請年度股東大會批准授權董事會決定2017年中期利潤分配方案；11. 提請年度股東大會批准授權中國石化董事

會決定發行債務融資工具；12. 提請年度股東大會給予中國石化董事會增發公司內資股及／或境外上市外資股一般性授權；13. 同意召開2016年年度股東大會、批准發出通知。

- (3) 第六屆董事會第十三次會議於2017年4月27日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2017年第一季度報告；2. 關於高橋石化收購上海賽科股權的議案；3. 關於調整中國石化項目回報評價參數的議案；4. 關於提請股東大會選舉公司董事的議案；5. 關於修訂《公司章程》和《董事會議事規則》的議案；6. 關於中國石化銷售有限公司境外上市的相關議案。
- (4) 第六屆董事會第十四次會議於2017年8月25日以現場方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 關於2017年上半年主要目標任務完成情況及下半年重點工作安排的報告；2. 2017年上半年經營業績、財務狀況及相關事項；3. 2017年半年度財務報告；4. 2017年半年度報告；5. 中國石化三年滾動發展計劃(2017-2019)。

- (5) 第六屆董事會第十五次會議於2017年10月30日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2017年第三季度報告；2. 關於2017年投資計劃優化調整的議案。

有關會議情況參見會後登載於《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及上海證券交易所、香港聯交所及中國石化網站上的公告。

2 董事會對股東大會決議的執行情況

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

3 第六屆董事會會議出席情況和股東大會會議獨立董事出席情況

(1) 董事會會議出席情況

董事職務	姓名	應參會次數	現場參會 次數	董事會 以書面 議案方式 參加次數	委託 參會次數	缺席次數
副董事長	戴厚良	5	2	3	0	0
董事	李雲鵬	2	1	1	0	0
董事	王志剛	5	2	3	0	0
董事	張海潮	5	2	3	0	0
董事	焦方正	5	2	3	0	0
董事	馬永生	5	2	3	0	0
獨立董事	蔣小明	5	2	3	0	0
獨立董事	閻焱	5	2	3	0	0
獨立董事	湯敏	5	2	3	0	0
獨立董事	樊綱	5	2	3	0	0

董事職務	姓名	應參會次數	現場參會 次數	董事會 以書面 議案方式 參加次數	委託 參會次數	缺席次數
原董事長	王玉普	4	0	2	2	0

註1：所有董事均沒有連續兩次未出席董事會會議的情況。

註2：王志剛、張海潮先生於2018年1月29日辭去董事職務。

註3：王玉普先生於2017年9月22日辭去董事長、董事職務。

註4：根據香港上市規則，委託參會不計入董事出席率。

(2) 股東大會會議獨立董事出席情況

本報告期內，獨立董事湯敏先生出席了2016年年度股東大會、2017年第一次A股類別股東大會及2017年第一次H股類別股東大會，其他獨立董事均未出席。

4 專門委員會會議召開情況

本報告期內，共召開了審計委員會會議4次，戰略委員會會議2次、薪酬與考核委員會、社會責任管理委員會各1次會議，各委員會的委員均參加了會議。具體情況如下：

- (1) 第六屆董事會審計委員會第七次會議於2017年3月22日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2016年年度報告；2. 2016年20F報告；3. 2016年財務報告及相關事項說明；4. 2016年內部控制自我評價報告及內部控制手冊(2017年版)；5. 2016年內部審計情況報告；6. 境內外會計師事務所關於2016年財務報告審計情況的報告。
- (2) 第六屆董事會審計委員會第八次會議於2017年4月27日以書面議案方式召開。會議審議通過了2017年第一季度報告。
- (3) 第六屆審計委員會第九次會議於2017年8月23日以現場方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2017年半年度報告；2. 2017年上半年財務報告；3. 2017年上半年經營業績、財務狀況及相關事項；4. 2017年上半年內部審計情況報告。
- (4) 第六屆審計委員會第十次會議於2017年10月30日以書面議案方式召開。會議審議通過了2017年第三季度報告。
- (5) 第六屆董事會戰略委員會第三次會議於2017年3月22日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化2017年投資計劃建議方案。
- (6) 第六屆董事會戰略委員會第四次會議於2017年8月23日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化三年滾動發展計劃(2017-2019年)。
- (7) 第六屆董事會薪酬與考核委員會第二次會議於2017年3月22日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於2016年董事、監事及其他高級管理人員薪酬制度執行情況的報告。
- (8) 第六屆董事會社會責任管理委員會第二次會議於2017年3月22日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化2016年可持續發展進展報告。

5 中國石化董事會各專門委員會在報告期內履行職責時均向董事會提出了審議意見，無異議事項。

6 業績

本公司截至2017年12月31日止年度按國際財務報告準則編製的業績和當日的財務狀況及其分析列載於本年報第149頁至第205頁。有關本公司業務的審視、與本公司報告期內表現和業績及財務狀況相關的重要因素的探討和分析、對本公司有影響的重大事件及本公司業務前景，已於本年報「董事會致辭」、「經營業績回顧及展望」、「經營情況討論與分析」及「重大事項」章節中闡述。以上討論屬本董事會報告的一部分。

7 股利

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

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

股利分配預案

中國石化第六屆董事會第十七次會議通過決議，建議派發2017年末期股利每股人民幣0.40元(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣0.10元(含稅)，全年股利每股人民幣0.50元(含稅)。

末期股利將於2018年6月14日(星期四)或之前向2018年6月4日(星期一)當日登記在中國石化股東名冊的全體股東發放。欲獲得末期股利之H股股東最遲應於2018年5月28日(星期一)下午四時三十分前將

股東及轉讓文件送往香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716香港證券登記有限公司辦理過戶登記手續。中國石化H股股東的登記過戶手續將自2018年5月29日(星期二)至2018年6月4日(星期一)(包括首尾兩天)暫停辦理。

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

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

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

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

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

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

本公司近三年股利分配情況或資本公積轉增股本和分紅情況

	2017年	2016年	2015年
現金分紅(人民幣元/股，含稅)	0.50	0.249	0.15
現金分紅總金額(人民幣億元，含稅)	605.4	301.5	181.6
分紅年度合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤(人民幣億元)	511.2	464.2	322.8
分紅佔合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤的比率(%)	118.42	64.95	56.26

註：2017年末期分紅尚需2017年年度股東大會批准。

本公司2015年至2017年三年間合計現金分紅人民幣0.899元/股，與三年平均淨利潤的比率為251.27%。

8 對公司內部控制的責任

中國石化董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制以及保證其有效實施負責。2017年，董事會已經按照《企業內部控制基本規範》、《企業內部控制應用指引》和《企業內部控制評價指引》的要求對公司本年度內部控制進行了評價，於2017年12月31日，不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司與財務報告相關的內部控制制度健全、執行有效。

2018年3月23日經第六屆董事會第十七次會議審議通過了《中國石化2017年度內部控制評價報告》，董事會全體成員保證其內容真實、準確和完整，沒有虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏。

9 本報告期內公司沒有違反環境政策的情況

有關本公司環境政策及表現，請參見本年報「董事會致辭」及「經營業績的回顧與展望」章節及《中國石化2017年可持續發展進度報告》中的相關討論。以上關於環境政策的討論屬本董事會報告的一部分。

10 本報告期內，本公司沒有違反對公司產生重大影響的有關法律法規。

11 主要供貨商及客戶

本報告期內，本公司從前五大原油供貨商合計採購金額佔本公司原油採購總額的48.8%，其中向最大供貨商採購金額約佔本公司採購總額的15.5%。

對本公司前五名主要客戶的銷售額為人民幣1,599.18億元，佔本公司年度銷售總額的6.8%，其中前五名客戶銷售額中關聯方（中國石化集團）銷售額人民幣873.49億元，佔年度銷售總額3.7%。

本報告期內，除上述披露外，本公司前五大供應商及其他四名主要客戶均為獨立第三方。本公司不存在影響本公司興盛的供貨商、客戶、僱員及其他人士。

12 銀行貸款及其他借貸

於2017年12月31日，本公司銀行貸款及其他借貸詳情列載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報告附註29。

13 固定資產

本報告期內，本公司固定資產變動情況列載於本年度報告按國際財務報告準則編製的財務報告的附註16。

14 儲備

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

15 捐贈事項

本報告期內，本公司捐贈款項約為人民幣1.52億元。

16 優先購股權

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

17 股份購回、出售及贖回

本報告期內，中國石化或任何附屬公司概無購回、出售或贖回中國石化或附屬公司之任何上市股份。

18 董事於競爭業務的利益

截止本報告期末，中國石化董事（除獨立非執行董事外）在中國石化集團的任職情況請參見本年報「董事、監事、高級管理人員和員工情況」一章。

19 董事的合約權益

本報告期內，董事概無在對本公司業務有重大影響之任何合約（本公司、其控股公司、其附屬公司或同系附屬公司為合約訂約方）中直接或間接擁有重大權益。

20 管理合約

本報告期內，本公司沒有訂立或存在有關公司的全部或任何重大部分業務的管理及行政合約。

21 獲准許彌償條文

本報告期內，中國石化為董事購買責任保險以減少董事在正當履職過程中可能發生的損失。獲准許彌償條文的規定載於為董事購買的責任保險內，有關保險就董事的責任和他們可能面對法律訴訟而產生相關費用而作出賠償。

22 股票掛鉤協議

截至2017年12月31日止，中國石化並無訂立任何股票掛鉤協議。

23 油氣儲量評估準則

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

本公司儲量委員會的主要負責人包括公司的數名高級副總裁和勘探開發部門的相關專家及負責人。目前儲量委員會主任焦方正先生擁有石油與天然氣工程學博士學位，並在石油和天然氣行業擁有超過30年的經驗。本公司的儲量委員會其他成員均是負責各油田分公司勘探及開發活動的高級管理人員。儲量委員會的大部分成員均擁有碩士或博士學位，並在相關產業領域(如地質、工程和經濟)擁有平均20年以上的技術經驗。

本公司編製了程序手冊和技術指南用以指導儲量評估工作。儲量信息的初步收集和匯總由油田分公司級別的不同工作部門

(包括勘探、開發、財務和法律部門)共同完成。勘探及開發部門共同編製儲量評估的初步報告。隨後，各油田分公司的儲量管理委員會會同技術專家對初步報告進行審閱，以確保儲量評估資料的質量和數量符合技術指南的要求，同時確保評估資料合理並準確。在公司級別，儲量委員會主要負責儲量評估工作的管理和協調，審閱並批准儲量評估的年度變化和結果，並披露本公司已探明的儲量信息。我們還聘請外部顧問協助我們遵守美國證券交易委員會的規則和法規。本公司為協助開展儲量評估工作設有專業的儲量數據庫，並對該數據庫進行定期完善和更新。

24 核心競爭力分析

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

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

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

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

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

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

25 風險因素

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

宏觀經濟形勢變化風險 本公司的經營業績與中國及世界經濟形勢密切相關。中國經濟發展進入新常態；儘管世界各國採取各種宏觀經濟政策來消除世界經濟增速放緩等因素所造成的負面影響，但全球經濟復蘇的時間依然存在不確定性。本公司的經營還可能受到其他各種因素的不利影響，例如部分國家貿易保護對出口影響、區域性貿易協議可能帶來的進口衝擊、由於國際油價變化的不確定性對境外油氣勘探開發和煉化倉儲項目投資帶來的負面影響等。

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

宏觀政策及政府監管風險 中國政府正逐步放寬石油及石化行業的准入監管，但仍存在一定程度的准入門檻，其中包括：頒發原油及天然氣開採生產許可證；頒發原油及成品油經營許可證；確定汽油、柴油等成品油的最高零售價格；徵收特別收益金；制定進出口配額及程序；制定安全、環保及質量標準等；制定節能減排政策。同時，已發生的宏觀政策和產業政策及未來可能發生的新變化，包括：原油進口權放開，成品油價格機制進一步完善，天然氣價格形成機制改革和完善，輸氣管道成本監審及向第三方公平開放，資源稅改革和環境稅改革等，都對生產經營運行產生影響。這些都可能進一步增加市場競爭，對本公司生產經營和效益帶來影響。

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

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

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

生產運營風險和自然災害風險 石油石化生產是一個易燃、易爆、易污染環境且容易遭受自然災害威脅的高風險行業。這些突發事件有可能會對社會造成重大影響、對本公司帶來重大經濟損失、對人身安全造成重大傷害。本公司一直非常注重安全生產，已經實施了嚴格的HSE管理體系，盡最大努力避免各類事故的發生，並且本公司主要資產、存貨和可能對第三者造成的損失已購買保險，但仍不能完全避免此類突發事件給本公司所帶來的經濟損失和不利影響。

投資風險 石油石化行業屬於資金密集型行業。雖然本公司採取了謹慎的投資策略，特別是2017年頒佈了新的投資決策程序及管理辦法，對每個投資項目都進行嚴格的可行性研究，並就資源市場、技術方案、財務效益、安全環保、合法合規等多方面進行專項論證，但在項目的實施過程中，市場環境、設備及材料價格、施工週期等因素有可能發生較大的變化，使項目有可能達不到原先預期的收益，存在一定的投資風險。

境外業務拓展及經營風險 本公司在境外部分地區從事油氣勘探開發、煉油化工、倉儲物流、國際貿易等業務。本公司的境外業務和資產受到所在國法律法規的管轄，由於各國經濟的不均衡性、產業和貿易結構的競爭性、區域貿易集團的排他性、貿易分配利益的兩極化以及經貿問題的政治化等複雜因素，包括制裁、進入壁壘、財稅政策的不穩定、合同違約、稅務糾紛等，都可能加大本公司境外業務拓展及經營的風險。

匯率風險 目前人民幣匯率實行的是以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。由於本公司大部分原油採購採用外幣，並且以美元價格為計算標準，所以人民幣兌換美元及其他貨幣的價格變動會影響公司的原油採購成本。同時，根據境內成品油政府定價機制，境內成品油價格也會隨人民幣匯率變動而變動，境內其他煉化產品價格也會受進口價格影響。因此，總體看人民幣匯率對公司原油煉製加工及銷售影響很小。

網絡安全風險 目前本公司投入了大量資源來保護公司信息基礎設施和數據免受網絡攻擊，但如果這些網絡安全防護的手段失效，將可能會對公司產生重大不利影響，其中包括但不限於公司生產經營活動被中斷，核心數據、知識產權、財務、僱主和客戶等重要信息丟失，使人員、財產、環境和信譽等受到損害。未來隨著網絡安全攻擊行為的不斷升級，公司將可能需要投入更多資源以加強網絡安全保護措施。

承董事會命

戴厚良

副董事長、總裁

中國北京，2018年3月23日



致各位股東：

2017年，中國石化監事會及各位監事按照《中華人民共和國公司法》《公司章程》等有關規定，嚴格履行監管職責，積極參與決策過程監督，認真審議並有效監管了本公司重大決策事項，竭力維護了股東權益和公司利益。

本報告期內，監事會共組織召開5次會議，主要審議通過了公司報告、財務報告、可持續發展進展報告、內部控制評價報告、監事會工作報告及股權收購等議案。

於2017年3月24日召開第六屆監事會第八次會議，審議通過了《中國石化2016年度財務報告》《中國石化2016年度報告》《中國石化2016年可持續發展進展報告》《中國石化2016年度內部控制評價報告》《中國石化2016年監事會工作報告》。

於2017年4月27日召開第六屆監事會第九次會議，審議通過了《中國石化2017年第一季度報告》、《高橋石化收購上海賽科股權議案》、《修訂中國石化項目回報評價參數議案》、《中國石化銷售有限公司境外上市相關議案》。

於2017年6月28日召開第六屆監事會第十次會議，選舉趙東先生為第六屆監事會主席。

於2017年8月25日召開第六屆監事會第十一次會議，審議通過了《中國石化2017年半年度財務報告》《中國石化2017年半年度報告》。

於2017年10月30日召開第六屆監事會第十二次會議，審議通過了《中國石化2017年第三季度報告》。

此外，監事會組織監事出席了中國石化股東大會和列席了董事會會議，還組織部分監事參加了中國證監會北京證監局舉辦的上市公司董（監）事培訓班，進一步提升了監事的履職監管能力和水平。

監事會及各位監事通過對中國石化生產經營及財務管理狀況的監管，認為中國石化2017年在國內成品油消費市場資源過剩，國際油價低位震盪等嚴峻經營形勢下，緊緊圍繞「轉方式調結構、提質增效升級」的中心任務積極開展資源優化和結構調整，全力拓市場、抓優化、降成本、控風險，取得了來之不易的經營業績，監事會對本報告期內的監督事項無異議。

一是中國石化董事會、高管層依法依規履行職責、科學管理。董事會認真履行《中華人民共和國公司法》和《公司章程》所賦予的權利和義務，對本公司轉方式、調結構、謀發展、創效益等重大事項依法依規科學決策；總裁班子認真落實董事會各項決議，深入貫徹落實深化改革、創新發展、依法治企、嚴細管理的總體工作部署，全力挖潛增效、優化產業結構，努力實現董事會確定的「保效益、保增長」目標；本報告期內未發現中國石化董事、高級管理人員存在違反法律、法規、公司章程或損害公司利益、股東權益的行為。

二是中國石化2017年編製的報告及財務報告符合境內外證券監管機構及相關制度規定要求，披露信息真實、準確、完整，客觀公允地反映了中國石化經營成果及財務狀況，股息分派預案綜合考慮了公司長遠利益和股東權益；未發現報告編製與審議人員有違反保密規定行為。

三是中國石化內控制度健全且執行有效，未發現本公司存在內部控制重大缺陷；同時中國石化積極履行社會責任，促進了社會經濟可持續

發展，出具的可持續發展進展報告披露信息真實、準確、完整，符合上海證交所及香港聯交所對上市公司發佈社會責任報告的要求。

四是中國石化股權收購交易價格公允、公平、合理，未發現內幕交易行為，也未發現損害股東權益或造成公司資產流失的情形。

五是本公司與中國石化集團公司發生的關聯交易符合境內外上市地的監管要求，關聯交易價格公平、合理，未發現內幕交易行為，也未發現造成公司資產、效益流失等損害本公司利益和股東權益的行為。

2018年，中國石化監事會及各位監事將繼續秉承勤勉誠信原則，認真履行股東賦予的神聖監管職責，嚴格審議重大決策事項，加強程序控制和過程監督，並加大對所屬分(子)公司的監管工作力度，竭力維護本公司利益和股東權益。

趙東
監事會主席

中國北京，2018年3月23日



戴厚良



李雲鵬

1 董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

(1) 董事

戴厚良，54歲，中國石化副董事長、總裁。戴先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業，中國工程院院士。第十九屆中央候補委員。1997年12月起任揚子石油化工公司副經理；1998年4月起任揚子石油化工股份有限公司董事、副總經理；2002年7月起任揚子石油化工股份有限公司副董事長、總經理，揚子石油化工有限公司董事；2003年12月起任揚子石油化工股份有限公司董事長、總經理，揚子石油化工有限公司董事長；2004年12月兼任揚子石化-巴斯夫有限責任公

司董事長；2005年9月起任中國石化財務副總監；2005年11月起任中國石化副總裁；2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁兼財務總監；2008年6月起任中國石油化工集團公司黨組成員；2012年8月兼任中國石化長城能源化工有限公司董事長；2013年3月兼任中國石化催化劑有限公司董事長。2009年5月起任中國石化董事、高級副總裁；2016年5月起任中國石油化工集團公司總經理、黨組副書記；2016年8月起任中國石化副董事長、總裁。

李雲鵬，58歲，中國石化董事。李先生是高級政工師，工程碩士。1998年1月起任中國遠洋運輸(集團)總公司(簡稱「中遠集團」)總裁事務部副總經理；1998年9月起任中遠集團紀委副書記、監察室主任兼監督部總經理；1999年11月起任中遠集團人事部總經理；2000年9月起任中遠集團組織部部長；2000年12月起任共青團中遠集團委員

會書記；2003年4月起任中遠集團總裁助理；2004年4月起任中遠集團黨組成員、黨組紀檢組組長；2011年12月起任中遠集團副總經理、黨組成員；2013年6月起任中遠集團總經理、黨組成員；2013年7月起任中遠集團董事；2017年2月起任中國石油化工集團公司黨組副書記、副總經理；2017年6月起任中國石化董事。



王志剛

王志剛，60歲，原中國石化董事、高級副總裁。王先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2000年2月起任中國石化勝利油田有限公司副經理；2000年6月起任中國石化勝利油田有限公司董事、總經理；2001年11月任寧夏回族自治區經貿委副主任、黨組副書記(掛職)；2003年4月起任中國石化副總裁；2003年6月兼任中國石化油田勘探開發事業部主

任；2005年2月起任中國石油化工集團公司黨組成員；2005年3月起任中國石化高級副總裁；2007年1月兼任國際石油勘探開發有限公司副董事長；2014年9月兼任國際石油勘探開發有限公司董事長；2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁；2018年1月辭去中國石化執行董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。



張海潮

張海潮，60歲，原中國石化董事、高級副總裁。張先生是教授級高級經濟師，碩士研究生畢業。1998年3月起任浙江石油總公司副總經理；1999年9月起任浙江石油總公司總經理；2000年2月起任中國石化浙江石油公司經理；2003年4月起任中國石化職工代表監事；2004年4月起任中石化碧辟浙江石油銷售有限公司董事長；2004年10月起任中國石

化銷售公司黨委書記、副董事長、副經理；2005年11月起任中國石化副總裁、中國石化銷售公司黨委書記、董事長、總經理。2006年6月起任中國石化銷售公司董事長、總經理；2014年7月起任中國石油化工集團公司黨組成員、副總經理；2015年5月起任中國石化董事、高級副總裁；2018年1月辭去中國石化執行董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。



焦方正

焦方正，55歲，中國石化董事、高級副總裁。焦先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年1月起任中國石化集團中原石油勘探局總地質師；2000年2月起任中國石化中原油田分公司副經理兼總地質師；2000年7月起任中國石化石油勘探開發研究院副院長；2001年3月起任中國石化油田勘探開發事業部副主任；2004年6月起任中國石化西北油

田分公司總經理；2006年10月起任中國石化副總裁。2010年7月起任中國石化油田勘探開發事業部主任；2014年7月起任中國石化化工集團公司黨組成員、副總經理；2014年9月兼任中石油石油工程技術服務股份有限公司董事長及國際石油勘探開發有限公司副董事長；2015年5月起任中國石化董事、高級副總裁。



馬永生

馬永生，56歲，中國石化董事、高級副總裁。馬先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業，中國工程院院士。第十三屆全國政協委員。2002年4月起任中國石化南方勘探開發分公司總地質師；2006年4月起任中國石化南方勘探開發分公司常務副經理(主持工作)、總地質師；2007年1月起任中國石化南方勘探開發分公司經理、黨委書記；2007年3月起任中國石化勘探分公司經理、黨委副書記；2007年5月起

任中國石化川氣東送建設工程指揮部副指揮，中國石化勘探分公司經理、黨委副書記；2008年5月起任中國石化油田勘探開發事業部副主任(正職待遇)、川氣東送建設工程指揮部副指揮；2010年7月起任中國石化副總地質師；2013年8月起任中國石化總地質師；2015年12月起任中國石油化工有限公司副總經理、中國石化高級副總裁；2017年1月起任中國石油化工有限公司黨組成員。2016年2月起任中國石化董事。



蔣小明

蔣小明，64歲，中國石化獨立董事。蔣先生是經濟學博士。現任聯合國投資委員會委員，香港賽博國際有限公司董事長，中遠國際獨立董事，英國劍橋大學商學院高級研究員。1992年至1998年任聯合國職員退休基金副總裁。1999年至2003年任星獅地產(中國)有

限公司董事局主席。曾任中國人民政治協商會議第十一屆、十二屆全國委員會委員、字源有限公司董事、美國資本集團及英國投資銀行洛希爾的顧問委員會成員、中海油田服務股份有限公司獨立董事。2012年5月起任中國石化獨立董事。



閻焱

閻焱，60歲，中國石化獨立董事。閻先生是賽富亞洲投資基金的創始管理合夥人，在南京航空航天大學，北京大學及美國普林斯頓大學學習，並獲普林斯頓大學碩士研究生學位。現任華潤置地有限公司獨立非執行董事；中國匯源果汁集團有限公司、豐德麗控股有限公司及國電科技環保集團股份有限公司非執行董事；北京藍色光標品牌管理顧問股份有限公司和TCL集團股份有限公司獨立董事；及ATA公司和全美

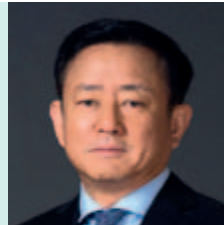
在線(北京)教育科技股份有限公司董事。1989年至1994年，他先後在華盛頓世界銀行總部任經濟學家、美國著名的智庫哈德遜研究所任研究員、Sprint International Corporation任亞太區戰略規劃及業務發展董事。1994年至2001年，任AIG亞洲基礎設施投資基金的管理公司Emerging Markets Partnership董事總經理及香港辦主任。2012年5月起任中國石化獨立董事。



湯敏

湯敏，64歲，中國石化獨立董事。湯先生是經濟學博士。現任中國國務院參事、友成基金會副理事長。同時擔任五礦發展股份有限公司、北京奧瑞金種業股份有限公司和包商銀行股份有限公司獨立董事。1989年至2000年任亞洲開發銀行經濟研究

中心經濟學家，高級經濟學家；2000年至2004年任亞洲開發銀行駐中國代表處首席經濟學家；2004年至2007年任亞洲開發銀行駐華代表處副代表；2007年至2010年任中國發展研究基金會副秘書長。2015年5月起任中國石化獨立董事。



樊綱

樊綱，64歲，中國石化獨立董事。樊先生是經濟學博士，現任中國經濟體制改革研究會副會長，中國改革基金會國民經濟研究所所長，中國(深圳)綜合開發研究院院長，兼任北京大學經濟學教授。1988年進入中國社會科學院工作，1992至1993年任《經濟

研究》編輯部主任，1994至1995年任經濟研究所副所長；1996年調入中國經濟體制改革研究會工作，並創辦國民經濟研究所；2006年至2010年、2015年至今任中國人民銀行貨幣委員會委員，是國家級有突出貢獻的中青年專家。2015年5月起任中國石化獨立董事。

董事會董事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期	2017年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2017	2016
戴厚良	男	54	副董事長、總裁	2009.05-2018.05	84.38	否	0	0
李雲鵬	男	58	董事	2017.06-2018.05	—	是	0	0
王志剛	男	60	原董事、高級副總裁	2006.05-2018.01	76.99	否	0	0
張海潮	男	60	原董事、高級副總裁	2015.05-2018.01	—	是	0	0
焦方正	男	55	董事、高級副總裁	2015.05-2018.05	—	是	0	0
馬永生	男	56	董事、高級副總裁	2016.02-2018.05	—	是	0	0
蔣小明	男	64	獨立董事	2012.05-2018.05	30	否	0	0
閻焱	男	60	獨立董事	2012.05-2018.05	30	否	0	0
湯敏	男	64	獨立董事	2015.05-2018.05	30	否	0	0
樊綱	男	64	獨立董事	2015.05-2018.05	30	否	0	0

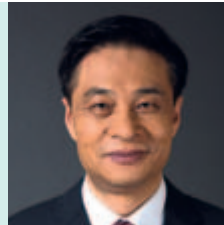
姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期	2017年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2017	2016
王玉普	男	61	原董事長	2015.05-2017.09	—	是	0	0

註1：王志剛先生於2018年1月辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

註2：張海潮先生於2018年1月辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。



趙東



劉中雲

(2) 監事

趙東，47歲，中國石化監事會主席。趙先生是教授級高級會計師，博士研究生畢業。2002年7月起任中油國際(尼羅)有限責任公司總會計師兼財務資產部經理；2005年1月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總會計師兼財務與資本運營部常務副主任；2005年4月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總會計師兼財務與資本運營部經理；2008年6月起任中國石油天然氣勘探開發公司總會計

師；2009年10月起任中國石油天然氣勘探開發公司總會計師兼中石油國際投資有限公司財務總監；2012年9月起任中國石油集團尼羅河公司副總經理；2013年8月起任中國石油集團尼羅河公司總經理；2015年11月起任中國石油天然氣股份有限公司財務總監。2016年11月起任中國石油化工有限公司黨組成員、總會計師；2017年6月起任中國石化監事會主席。

劉中雲，54歲，原中國石化監事。劉先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2002年12月起任勝利石油管理局黨委常委、組織部部長；2004年11月起任勝利石油管理局黨委副書記；2005年12月起任中國石化勝利油田分公司經理；2008年12月起任中國石化國際石油勘探開發有限公司黨委書記；2010年

7月起任中國石化西北油田分公司總經理、中國石化集團西北石油局局長；2014年8月起任中國石化集團公司總經理助理兼中國石化集團公司人事部主任；2015年5月起任中國石化監事；2017年3月起任中國石化集團公司副總經理；2018年2月辭去中國石化監事職務；2018年2月起任中國石化高級副總裁。



周恒友

周恒友，54歲，中國石化監事。周先生是教授級高級政工師、黨校研究生畢業。1998年12月起任江蘇石油勘探局黨委常委兼工會副主席；1999年2月起任中國石化集團公司江蘇石油勘探局黨委常委、工會主席；2002年12月起任江蘇石油勘探局黨委副書記、工會主席；2004年6月起任江蘇石油勘探局黨委副書記、紀委書記；2005年

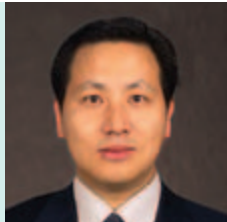
8月起任江蘇石油勘探局黨委書記；2011年3月起任中國石化報社社長、黨委書記。2015年3月起任中國石化集團公司辦公廳主任、集團公司辦公廳政策研究室主任、中國石化總裁辦公室主任；2015年8月起任中國石化集團公司董事會辦公室主任。2015年5月起任中國石化監事。



鄒惠平

鄒惠平，57歲，中國石化監事。鄒先生是教授級高級會計師，大學文化。1998年11月起任中國石化集團廣州石油化工總廠總會計師；2000年2月起任中國石油化工集團公司財務資產部副主任；2001年12月起任中國

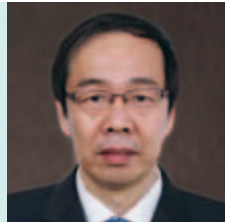
石油化工集團公司財務計劃部副主任；2006年3月任中國石化集團資產經營管理有限公司財務資產部主任；2006年3月起任中國石化審計部主任。2006年5月起任中國石化監事。



蔣振盈

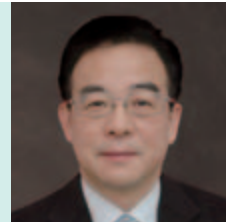
蔣振盈，53歲，中國石化職工代表監事。蔣先生是教授級高級經濟師，博士學位。1998年12月起任中國石化集團公司物資裝備公司副經理；2000年2月起任中國石化物資裝備部副主任；2001年12月起任中國石化物資裝備部主任；2005年11月起兼任中國石化國際事業公司董事長、總經理、黨委書記；2006年3月起任中國石化物資裝備部

(國際事業有限公司)主任(總經理)、執行董事、黨委書記；2010年4月起任中國石化物資裝備部(國際事業有限公司)主任(總經理)、執行董事、黨委副書記；2014年11月起任中國石化安全監管部主任；2017年5月起任中國石化集團公司黨組巡視工作領導小組辦公室副主任、海外企業巡視組組長。2010年12月起任中國石化職工代表監事。



俞仁明

俞仁明，54歲，中國石化職工代表監事。俞先生是教授級高級工程師，大學文化。2000年6月起任中國石化鎮海煉油化工股份有限公司副總經理；2003年6月起任中國石化鎮海煉油化工股份有限公司董事、副總經理；2006年9月起任中國石化鎮海煉化分公司副經理；2007年9月起任中國石化鎮海煉化分公司經理、黨委副書記；2008年1月起任中國石化生產經營管理部主任；2017年12月起任中國石化煉油事業部主任；2010年12月起任中國石化職工代表監事。



余夕志

余夕志，55歲，中國石化職工代表監事。余先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1997年8月起任安慶石油化工總廠副廠長兼化肥廠廠長；1999年9月起任安慶石油化工總廠黨委常委；2000年2月起任中國石化安慶分公司副經理；2000年9月起任中國石化安慶分公司經理；2005年1月起任安慶石油化工總廠廠長；2009年5月至2010年7月掛職安慶市委常委；2010年7月起任茂名石油化工有限公司總經理、黨委副書記、中國石化茂名分公司總經理；2016年7月起任茂湛一體化領導小組組長；2016年12月起任中科(廣東)煉化有限公司執行董事、總經理、黨委副書記；2017年4月起任中國石油化工有限公司、中國石化人事部主任；2017年6月起任中國石化職工代表監事。

監事會監事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期	2017年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2017	2016
趙東	男	47	監事會主席	2017.06-2018.05	—	是	0	0
劉中雲	男	54	原監事	2015.05-2018.02	—	是	0	0
周恒友	男	54	監事	2015.05-2018.05	—	是	0	0
鄒惠平	男	57	監事	2006.05-2018.05	75.82	否	0	0
蔣振盈	男	53	職工代表監事	2010.12-2018.05	75.82	否	0	0
俞仁明	男	54	職工代表監事	2010.12-2018.05	75.82	否	0	0
余夕志	男	55	職工代表監事	2017.06-2018.05	26.59	否	0	0

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期	2017年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2017	2016
劉運	男	61	原監事會主席	2015.05-2017.03	—	是	0	0
王亞鈞	男	61	原職工代表監事	2015.05-2017.06	41.73	否	0	0

註：劉中雲先生於2018年2月辭去中國石化監事職務。



王德華



凌逸群



黃文生

(3) 其他高級管理人員

王德華，51歲，中國石化財務總監。王先生是高級會計師，大學文化。2001年1月起任中國石化財務部副主任；2014年5月起任中國石化財務部代理主任；2015年10月起任中國石化財務部主任；2015年11月起任中國石油化工集團公司財務部主任；2016年8月起任中國石化財務部主任。王先生同時還兼任中國石化財務有限責任公司副董事長、太平石化金融租賃有限責任公司副董事長。2016年9月起任中國石化財務總監。

凌逸群，55歲，原中國石化副總裁。凌先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1983年起在北京燕山石化公司煉油廠、北京燕山石化有限公司煉油事業部工作；2000年2月起任中國石化煉油事業部副主任；2003年6月起任中國石化煉油事業部主任；2010年7月起任中國石

化副總裁；2012年5月起任中國石化煉油銷售有限公司執行董事、總經理、黨委書記；2013年8月起任中國石化齊魯分公司總經理；2016年12月兼任中石化煉化工程(集團)股份有限公司董事長；2017年3月起任中國石化集團公司副總經理；2018年2月起任中國石化高級副總裁。

黃文生，51歲，中國石化副總裁、董事會秘書。黃先生是教授級高級經濟師，大學文化。2003年3月起任中國石化董事會秘書局副主任；2006年5月起任中國石化證券事務代表；2009年8月起任中國石化總裁辦公室副主任；2009年9月起任中國石化董事會秘書局主任；2012年5月起任中國石化董事會秘書；2014年5月起任中國石化副總裁。



常振勇

常振勇，59歲，中國石化副總裁。常先生是教授級高級工程師，碩士學位。1997年9月起任天津石油化工公司副經理；2000年2月起任中國石化天津分公司副經理；2000年9月任中國石化天津分公司經理；2004年2月起任廣西壯族自治區北海市市委常委(掛職)；2004年3月起任廣西壯族自治區北海市政府副市長(掛職)；2005年11月起任中國石化生產經營管理部主任；2007

年12月起任齊魯石油化工公司經理、中國石化齊魯分公司經理；2010年4月起任中國石化職工代表監事；2010年7月起任中國石化副總工程師兼化工事業部主任；2012年8月兼任中國石化長城能源化工有限公司副董事長；2014年11月起任化工銷售有限公司執行董事、總經理、化工銷售(香港)有限公司董事長；2014年5月起任中國石化副總裁。



雷典武

雷典武，55歲，中國石化副總裁。雷先生是教授級高級工程師，大學文化。1995年10月起任揚子石油化工公司副經理；1997年12月起任中國東聯石化有限責任公司計劃發展部主任；1998年5月起任揚子石油化工公司副經理；1998年8月起任揚子石油化工有限責任公司副總經理；1999年3月起任中國石油化工

集團公司發展計劃部副主任(掛職)；2000年2月起任中國石化發展計劃部副主任；2001年3月起任中國石化發展計劃部主任；2009年3月起任中國石化集團公司總經理助理；2013年8月起任中國石化集團公司總經濟師；2015年10月起任中國石化集團公司董事會秘書；2009年5月起任中國石化副總裁。

其他高級管理人員有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	2017年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
						2017	2016
王德華	男	51	財務總監	86.63	否	0	0
凌逸群	男	55	原副總裁	—	是	13,000	13,000
黃文生	男	51	副總裁、董事會秘書	89.29	否	0	0
常振勇	男	59	副總裁	89.29	否	0	0
雷典武	男	55	副總裁	89.29	否	0	0

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	2017年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
						2017	2016
江正洪	男	56	原副總裁	75.54	否	0	0

註1：凌逸群先生於2018年2月起任中國石化高級副總裁。

註2：高級管理人員按姓氏筆劃排序。

2 董事、監事及其他高級管理人員新聘或解聘情況

2017年3月16日，劉運先生因年齡原因辭去中國石化監事會主席、監事職務。

2017年6月28日，李雲鵬先生當選為中國石化第六屆董事會董事。

2017年6月28日，趙東先生當選為中國石化第六屆監事會主席。

2017年6月28日，余夕志先生當選為中國石化第六屆監事會職工代表監事

2017年6月28日，王亞鈞先生因年齡原因辭去中國石化監事會監事職務。

2017年9月12日，江正洪先生因工作調整辭去中國石化副總裁職務。

2017年9月22日，王玉普先生因工作調整辭去中國石化董事長、董事及董事會戰略委員會、社會責任委員會主任委員職務。

2018年1月29日，王志剛先生因年齡原因辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2018年1月29日，張海潮先生因年齡原因辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2018年2月7日，劉中雲先生因工作調整辭去中國石化監事職務。

2018年2月8日，凌逸群先生獲聘為公司高級副總裁。

2018年2月8日，劉中雲先生獲聘為公司高級副總裁。

2018年2月8日，趙日峰先生獲聘為公司副總裁。

有關詳情參見刊登於上述會議召開後刊登於《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及上海證券交易所、香港聯交所和中國石化網站上的公告。

3 董事、監事、其他高級管理人員持股變動情況

本報告期內，中國石化董事、監事及其他高級管理人員持股未發生變化。

4 董事、監事的合約利益

於2017年12月31日或本年度任何時間內，概無董事或監事與以中國石化、其控股公司、任何附屬公司或同系附屬公司為一方訂立致使董事或監事享有重大利益的任何重大合約。

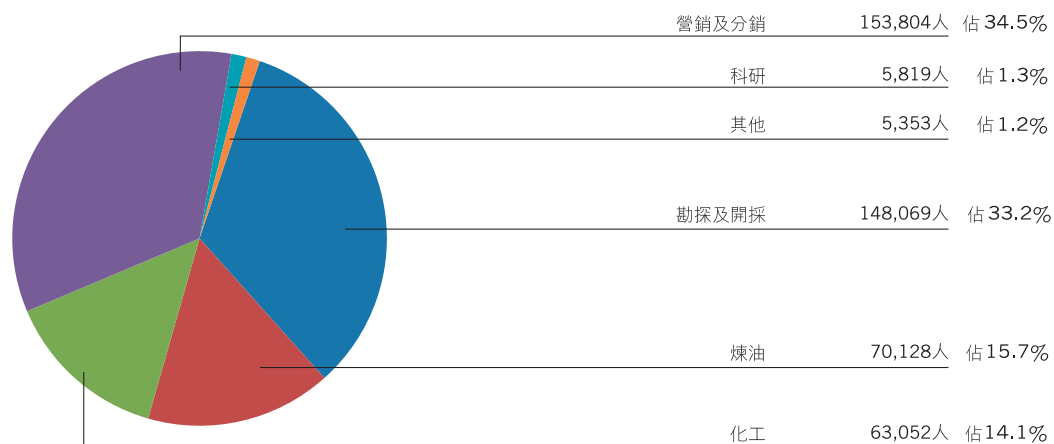
5 董事、監事和高級管理人員薪酬

本報告期內，於中國石化領薪的董事、監事和其他高級管理人員共16人，年度報酬總額為人民幣1,003.85萬元。

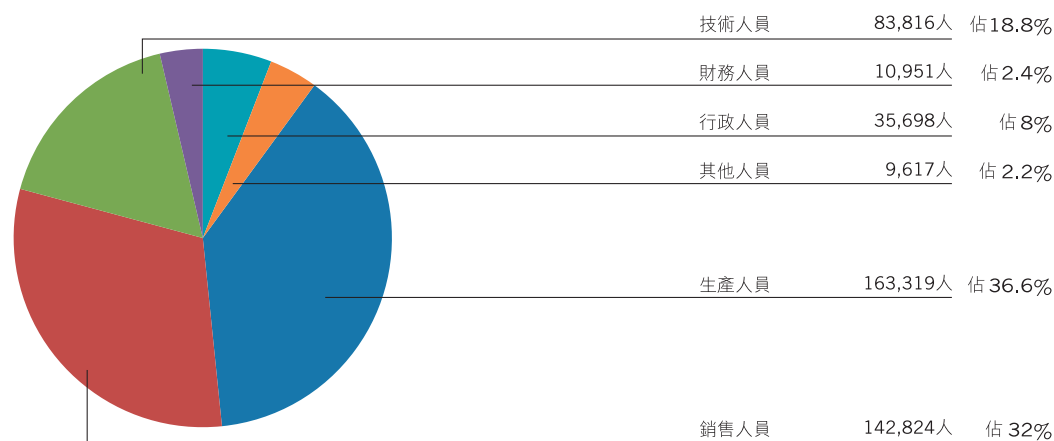
6 本公司員工情況

於2017年12月31日，本公司擁有員工446,225名，需承擔費用的離退休職工197,083名。本公司主要子公司中國石化銷售有限公司擁有員工153,804名、上海石油化工股份公司擁有員工10,226人。

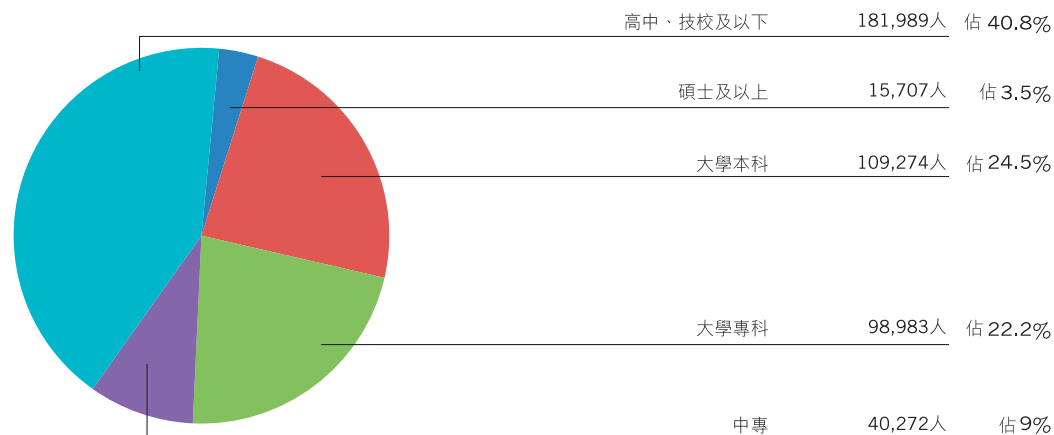
員工業務部門結構如下圖所示：(包括勘探開採、煉油、營銷分銷、化工、科研和其他)



員工專業結構如下圖所示：(包括生產、銷售、技術、財務、行政、其他)



員工學歷結構如下圖所示：(包括碩士及以上、大學、大專、中專、高中技校及以下)



7 核心技術團隊或關鍵技術人員變動情況

本報告期內，本公司核心技術團隊和關鍵技術人員無重大變化。

8 員工福利計劃

本公司員工福利計劃詳情列載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報告附註之37。於2017年12月31日，本公司有離退休人員共197,083人，並已全部參加所在各省(自治區、直轄市)基本養老保險社會統籌，基本養老金由社會統籌基金支付。

9 薪酬政策

中國石化在實行相對統一基本薪酬制度的基礎上，已建立形成以崗位價值為基礎、績效貢獻為依據、能力提升為導向的薪酬分配體系，並不斷完善員工績效評價與激勵約束機制。

10 培訓情況

本公司圍繞企業發展戰略和年度重點工作，總部培訓高層次人才4,292人次。以提升專業能力為重點，開展新任管理人員培訓班和創新發展專題研討等系列培訓項目，培訓1,822人次。加強中青年後備管理人員培養力度，培訓100人。舉辦上游領域領軍專家班、煉化主要裝置專家班等培訓項目，培訓專業技術人才1,205人

次。以工匠精神和技藝傳承為重點，開展了首席技師培訓班和油氣集輸、催化裂化等10個工種的拔尖技能人才培訓班，培訓245人。對海外項目經理進行跨國經營管理和風險防控等方面培訓，共920人次。各分子公司結合實際，採取多種形式分層分類開展了各類培訓，全年組織脫產培訓32.8萬人次，開展基本功訓練等崗位適應性培訓38.6萬人次。

於2017年12月31日，本公司的主要全資、控股公司詳情如下：

公司名稱	註冊資本 人民幣百萬元	本公司 持有股權 (%)	總資產 人民幣百萬元	淨資產 人民幣百萬元	淨利潤/ (淨虧損) 人民幣百萬元	主要業務
中國石化國際石油勘探開發有限公司	8,000	100	54,324	18,683	1,075	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等領域的投資
中國石化長城能源化工有限公司	22,761	100	35,303	16,549	(4,821)	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	13,203	100	28,786	17,748	2,277	製造中間石化產品及石油產品
中國石化管道儲運有限公司	12,000	100	38,752	21,642	2,724	原油管道儲運業務
中國石化儀徵化纖有限責任公司	4,000	100	8,303	5,264	6	製造及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化潤滑油有限公司	3,374	100	8,552	3,725	595	生產及銷售潤滑油脂成品、潤滑油基礎油以及石油化工原料等
中國石化青島石油化工有限公司有限責任公司	1,595	100	3,918	486	183	製造中間石化產品及石油產品
中國石化化工銷售有限公司	1,000	100	20,037	2,758	1,383	石化產品貿易
中國國際石油化工聯合有限責任公司	3,000	100	173,035	31,994	3,853	原油及石化產品貿易
中國石化海外投資控股有限公司	1,638 百萬美元	100	24,173	11,916	1,082	海外業務投資和股權管理
中國石化催化劑有限公司	1,500	100	8,652	4,141	607	生產及銷售催化劑
中國石化國際事業有限公司	1,400	100	13,947	3,604	317	石化產品貿易
中國石化北海煉化有限責任公司	5,294	98.98	16,811	9,601	2,649	原油進口、加工、石油石化產品的生產、儲存、銷售
中國石化青島煉油化工有限公司有限責任公司	5,000	85	18,522	10,181	3,780	製造中間石化產品及石油產品
中國石化湛江東興石油化工有限公司	4,397	75	7,974	5,188	2,161	製造中間石化產品及石油產品
中國石化海南煉油化工有限公司	3,986	75	12,176	8,613	1,627	製造中間石化產品及石油產品
中國石化銷售有限公司	28,403	70.42	409,949	195,555	27,517	成品油銷售
上海賽科石油化工有限公司有限責任公司	7,801	67.60	24,399	18,485	726	石油化工產品的生產和銷售
中韓(武漢)石油化工有限公司	6,270	65	15,234	11,259	2,733	乙烯及下游衍生產品的生產、銷售、研發
中石化冠德控股有限公司	248 百萬港幣	60.34	14,285	9,504	1,046	原油及石油產品貿易
中國石化上海高橋石油化工有限公司	10,000	55	25,434	12,000	2,642	製造中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工有限公司	10,814	50.49	39,609	28,541	6,152	製造成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品
福建煉油化工有限公司	6,898	50	10,917	9,860	2,757	製造塑料、中間石化產品及石油產品

註1： 以上公司2017年的審計師除中國石化福建煉油化工有限公司為畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)外均為普華永道中天會計師事務所(特殊普通合伙)或羅兵咸永道會計師事務所。

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



普華永道

普華永道中天審字(2018)第10001號

中國石油化工股份有限公司全體股東：

一、審計意見

(一) 我們審計的內容

我們審計了中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「中國石化」)的財務報表，包括2017年12月31日的合併及公司資產負債表，2017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。

(二) 我們的意見

我們認為，後附的財務報表在所有重大方面按照企業會計準則的規定編製，公允反映了中國石化2017年12月31日的合併及公司財務狀況以及2017年度的合併及公司經營成果和現金流量。

二、形成審計意見的基礎

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。審計報告的「註冊會計師對財務報表審計的責任」部分進一步闡述了我們在這些準則下的責任。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。

按照中國註冊會計師職業道德守則，我們獨立於中國石化，並履行了職業道德方面的其他責任。

三、關鍵審計事項

關鍵審計事項是我們根據職業判斷，認為對本期財務報表審計最為重要的事項。這些事項的應對以對財務報表整體進行審計並形成審計意見為背景，我們不對這些事項單獨發表意見。

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

我們在審計中識別出的關鍵審計事項為「與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值的可收回性」。

關鍵審計事項

與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值的可收回性

參見財務報表附註14「固定資產」，附註44「資產減值損失」，以及附註55「主要會計估計及判斷」。

低迷的原油價格提示2017年12月31日的與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值可能存在減值跡象。中國石化以預計未來現金流量的現值計算確定與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的可收回金額，其中涉及的關鍵估計或假設包括：

- 未來原油價格；
- 未來產量；
- 未來生產成本以及
- 折現率。

由於2017年12月31日與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值金額重大，且管理層在確定與石油和天然氣生產活動相關的固定資產預計未來現金流量的現值時運用了重大的估計或假設，因此，我們在審計中重點關注了該事項。

我們在審計中如何應對關鍵審計事項

在審計與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的預計未來現金流量的現值時，我們對管理層編製的預計未來現金流量現值的模型（「現金流模型」）實施了以下主要審計程序：

- 評價並測試了與編製與石油和天然氣生產活動相關的固定資產現金流量現值預測相關的關鍵控制。
- 將中國石化在現金流模型中採用的未來原油價格與一系列知名機構公佈的原油預測價格進行了比較。
- 將現金流模型中採用的未來原油產量與經中國石化管理層批准的油氣儲量評估報告中的相關未來產量進行了比較。評估了參與油氣儲量評估的管理層專家的勝任能力、專業素養及客觀性。通過參考歷史數據、管理層預算和／或權威行業數據，評估了與油氣儲量評估相關的關鍵估計或假設。
- 將現金流模型中採用的未來生產成本與中國石化的歷史生產成本或相關預算進行比較。
- 對折現率作出了獨立的區間估計，發現管理層採用的折現率在此區間內。
- 選取了現金流模型中的其它關鍵輸入數據，例如天然氣價格和產量，並將其與中國石化的歷史數據和／或相關預算進行比較。
- 評估了現金流模型編製方法的恰當性，並測試了其數據計算的準確性。
- 評價了中國石化編製的敏感性分析，並評估了一系列可能結果的潛在影響。

基於所執行的工作，我們發現管理層在現金流模型中採用的關鍵假設和使用的數據得到了證據支持且與我們的預期相符。

四、其他信息

中國石化管理層對其他信息負責。其他信息包括中國石化2017年年度報告中涵蓋的信息，但不包括財務報表和我們的審計報告。

我們對財務報表發表的審計意見不涵蓋其他信息，我們也不對其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與財務報表或我們在審計過程中了解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。基於我們已經執行的工作，如果我們確定其他信息存在重大錯報，我們應當報告該事實。在這方面，我們無任何事項需要報告。

五、管理層和治理層對財務報表的責任

中國石化管理層負責按照企業會計準則的規定編製財務報表，使其實現公允反映，並設計、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。

在編製財務報表時，管理層負責評估中國石化的持續經營能力，披露與持續經營相關的事項（如適用），並運用持續經營假設，除非管理層計劃清算中國石化、終止運營或別無其他現實的選擇。

治理層負責監督中國石化的財務報告過程。

六、註冊會計師對財務報表審計的責任

我們的目標是對財務報表整體是否不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報獲取合理保證，並出具包含審計意見的審計報告。合理保證是高水平的保證，但並不能保證按照審計準則執行的審計在某一重大錯報存在時總能發現。錯報可能由於舞弊或錯誤導致，如果合理預期錯報單獨或匯總起來可能影響財務報表使用者依據財務報表作出的經濟決策，則通常認為錯報是重大的。

在按照審計準則執行審計工作的過程中，我們運用職業判斷，並保持職業懷疑。同時，我們也執行以下工作：

- (一) 識別和評估由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險；設計和實施審計程序以應對這些風險，並獲取充分、適當的審計證據，作為發表審計意見的基礎。由於舞弊可能涉及串通、偽造、故意遺漏、虛假陳述或凌駕於內部控制之上，未能發現由於舞弊導致的重大錯報的風險高於未能發現由於錯誤導致的重大錯報的風險。
- (二) 了解與審計相關的內部控制，以設計恰當的審計程序。
- (三) 評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計及相關披露的合理性。
- (四) 對管理層使用持續經營假設的恰當性得出結論。同時，根據獲取的審計證據，就可能導致對中國石化持續經營能力產生重大疑慮的事項或情況是否存在重大不確定性得出結論。如果我們得出結論認為存在重大不確定性，審計準則要求我們在審計報告中提請報表使用者注意財務報表中的相關披露；如果披露不充分，我們應當發表非無保留意見。我們的結論基於截至審計報告日可獲得的信息。然而，未來的事項或情況可能導致中國石化不能持續經營。
- (五) 評價財務報表的總體列報、結構和內容(包括披露)，並評價財務報表是否公允反映相關交易和事項。
- (六) 就中國石化中實體或業務活動的財務信息獲取充分、適當的審計證據，以對合併財務報表發表審計意見。我們負責指導、監督和執行集團審計，並對審計意見承擔全部責任。

我們與治理層就計劃的審計範圍、時間安排和重大審計發現等事項進行溝通，包括溝通我們在審計中識別出的值得關注的內部控制缺陷。

我們還就已遵守與獨立性相關的職業道德要求向治理層提供聲明，並與治理層溝通可能被合理認為影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及相關的防範措施(如適用)。

從與治理層溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期財務報表審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在審計報告中描述這些事項，除非法律法規禁止公開披露這些事項，或在極少數情形下，如果合理預期在審計報告中溝通某事項造成的負面後果超過在公眾利益方面產生的益處，我們確定不應在審計報告中溝通該事項。

普華永道中天
會計師事務所(特殊普通合夥)

註冊會計師
趙建榮(項目合夥人)

註冊會計師
高鵬

中國·上海市
2018年3月23日

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
合併資產負債表

於2017年12月31日

	附註	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	165,004	142,497
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	6	51,196	—
應收票據	7	16,207	13,197
應收賬款	8	68,494	50,289
其他應收款	9	16,467	25,596
預付款項	10	4,901	3,749
存貨	11	186,693	156,511
其他流動資產		20,087	20,422
流動資產合計		529,049	412,261
非流動資產			
可供出售金融資產	12	1,676	11,408
長期股權投資	13	131,087	116,812
固定資產	14	650,774	690,594
在建工程	15	118,645	129,581
無形資產	16	97,126	85,023
商譽	17	8,634	6,353
長期待攤費用	18	14,720	13,537
遞延所得稅資產	19	15,131	7,214
其他非流動資產	20	28,662	25,826
非流動資產合計		1,066,455	1,086,348
資產總計		1,595,504	1,498,609
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	22	54,701	30,374
應付票據	23	6,462	5,828
應付賬款	24	200,073	174,301
預收款項	25	120,734	95,928
應付職工薪酬	26	7,162	1,618
應交稅費	27	71,940	52,886
應付股利		6,843	2,006
其他應付款	28	84,850	77,630
短期應付債券	31	—	6,000
一年內到期的非流動負債	29	26,681	38,972
流動負債合計		579,446	485,543
非流動負債			
長期借款	30	67,754	62,461
應付債券	31	31,370	54,985
預計負債	32	39,958	39,298
遞延所得稅負債	19	6,466	7,661
其他非流動負債	33	16,440	16,136
非流動負債合計		161,988	180,541
負債合計		741,434	666,084
股東權益			
股本	34	121,071	121,071
資本公積	35	119,557	119,525
其他綜合收益	36	(4,413)	(932)
專項儲備	37	888	765
盈餘公積	38	199,682	196,640
未分配利潤		290,459	275,163
歸屬於母公司股東權益合計		727,244	712,232
少數股東權益		126,826	120,293
股東權益合計		854,070	832,525
負債和股東權益總計		1,595,504	1,498,609

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表

於2017年12月31日

	附註	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		92,545	98,250
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		48,179	—
應收票據		157	471
應收賬款	8	37,609	38,332
其他應收款	9	47,493	40,189
應收股利		16,327	5,454
預付款項	10	4,429	3,454
存貨		44,933	46,942
其他流動資產		27,189	32,743
流動資產合計		318,861	265,835
非流動資產			
可供出售金融資產		395	297
長期股權投資	13	275,557	268,451
固定資產	14	329,814	373,020
在建工程	15	50,046	49,277
無形資產		8,340	7,913
長期待攤費用		1,958	1,980
遞延所得稅資產		6,834	—
其他非流動資產		10,690	10,952
非流動資產合計		683,634	711,890
資產總計		1,002,495	977,725
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		17,330	9,256
應付票據		3,155	2,761
應付賬款		83,449	75,787
預收款項		3,413	2,360
應付職工薪酬		4,854	312
應交稅費		42,549	32,423
其他應付款		143,274	113,841
短期應付債券		—	6,000
一年內到期的非流動負債		19,539	38,082
流動負債合計		317,563	280,822
非流動負債			
長期借款		63,667	58,448
應付債券		20,000	36,000
預計負債		31,405	29,767
遞延所得稅負債		—	505
其他非流動負債		2,591	2,607
非流動負債合計		117,663	127,327
負債合計		435,226	408,149
股東權益			
股本		121,071	121,071
資本公積		68,789	68,769
其他綜合收益		196	263
專項儲備		482	393
盈餘公積		199,682	196,640
未分配利潤		177,049	182,440
股東權益合計		567,269	569,576
負債和股東權益總計		1,002,495	977,725

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併利潤表

截至2017年12月31日止年度

	附註	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業收入	39	2,360,193	1,930,911
減：營業成本	39/42	1,890,398	1,492,165
稅金及附加	40	235,292	232,006
銷售費用	42	56,055	49,550
管理費用	42	78,928	74,155
財務費用	41	1,560	6,611
勘探費用(包括乾井成本)	42/43	11,089	11,035
資產減值損失	44	21,791	17,076
加：公允價值變動損益	45	(13)	(216)
投資收益	46	19,060	30,779
資產處置損失		(1,518)	(1,487)
其他收益	47	4,356	—
營業利潤		86,965	77,389
加：營業外收入	48	1,317	4,706
減：營業外支出	49	1,709	2,218
利潤總額		86,573	79,877
減：所得稅費用	50	16,279	20,707
淨利潤		70,294	59,170
其中：同一控制下企業合併中被合併方在合併前實現的淨利潤		—	86
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		70,294	59,170
終止經營淨利潤		—	—
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		51,119	46,416
少數股東損益		19,175	12,754
基本每股收益	62	0.422	0.383
稀釋每股收益	62	0.422	0.383
淨利潤		70,294	59,170
其他綜合收益	36		
以後將重分類進損益的其他綜合收益(已扣除稅項及重分類調整)			
現金流量套期		(1,580)	2,014
可供出售金融資產公允價值變動		(57)	(24)
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益		1,053	45
外幣財務報表折算差額		(3,792)	4,298
其他綜合收益總額		(4,376)	6,333
綜合收益總額		65,918	65,503
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		47,638	53,468
少數股東的綜合收益		18,280	12,035

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

利潤表

截至2017年12月31日止年度

	附註	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業收入	39	857,478	726,178
減：營業成本	39	633,114	513,514
稅金及附加		158,480	158,373
銷售費用		2,670	2,365
管理費用		44,982	41,724
財務費用		2,642	3,851
勘探費用(包括乾井成本)		10,614	11,012
資產減值損失		14,372	14,044
加：公允價值變動損益		179	33
投資收益	46	38,058	43,519
資產處置損失		(887)	(413)
其他收益		1,784	—
營業利潤		29,738	24,434
加：營業外收入		474	2,812
減：營業外支出		725	1,117
利潤總額		29,487	26,129
減：所得稅費用		(928)	2,539
淨利潤		30,415	23,590
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		30,415	23,590
終止經營淨利潤		—	—
其他綜合收益			
以後將重分類進損益的其他綜合收益(已扣除稅項及重分類調整)			
現金流量套期		53	557
應佔聯營及合營公司的其他綜合損失		(120)	(149)
其他綜合收益總額		(67)	408
綜合收益總額		30,348	23,998

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併現金流量表

截至2017年12月31日止年度

	附註	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		2,644,126	2,163,695
收到的稅費返還		2,158	2,434
收到其他與經營活動有關的現金		57,287	77,436
經營活動現金流入小計		2,703,571	2,243,565
購買商品、接受勞務支付的現金		(2,041,977)	(1,547,868)
支付給職工以及為職工支付的現金		(68,260)	(62,602)
支付的各项稅費		(328,304)	(316,062)
支付其他與經營活動有關的現金		(74,095)	(102,490)
經營活動現金流出小計		(2,512,636)	(2,029,022)
經營活動產生的現金流量淨額	52(a)	190,935	214,543
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		4,729	31,489
取得投資收益所收到的現金		8,506	4,028
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		1,313	440
收到其他與投資活動有關的現金		52,304	2,914
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		80	2,027
投資活動現金流入小計		66,932	40,898
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(70,948)	(72,847)
投資所支付的現金		(57,627)	(16,389)
支付其他與投資活動有關的現金		(82,392)	(17,879)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(1,288)	—
投資活動現金流出小計		(212,255)	(107,115)
投資活動產生的現金流量淨額		(145,323)	(66,217)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		946	343
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		946	343
取得借款收到的現金		524,843	506,097
籌資活動現金流入小計		525,789	506,440
償還債務支付的現金		(536,380)	(569,091)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(45,763)	(30,396)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(7,539)	(6,553)
支付其他與籌資活動有關的現金		(155)	—
籌資活動現金流出小計		(582,298)	(599,487)
籌資活動產生的現金流量淨額		(56,509)	(93,047)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(353)	256
現金及現金等價物淨(減少)/增加額	52(b)	(11,250)	55,535

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

現金流量表

截至2017年12月31日止年度

	附註	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,000,467	831,578
收到的稅費返還		1,304	1,323
收到其他與經營活動有關的現金		42,913	85,932
經營活動現金流入小計		1,044,684	918,833
購買商品、接受勞務支付的現金		(653,412)	(504,152)
支付給職工以及為職工支付的現金		(37,054)	(35,190)
支付的各项稅費		(200,995)	(189,557)
支付其他與經營活動有關的現金		(35,502)	(50,638)
經營活動現金流出小計		(926,963)	(779,537)
經營活動產生的現金流量淨額		117,721	139,296
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		18,919	29,002
取得投資收益所收到的現金		23,842	22,233
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		252	1,885
收到其他與投資活動有關的現金		23,270	1,488
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		1	2,027
投資活動現金流入小計		66,284	56,635
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(37,139)	(43,765)
投資所支付的現金		(66,913)	(39,505)
支付其他與投資活動有關的現金		(30,116)	(10,130)
投資活動現金流出小計		(134,168)	(93,400)
投資活動產生的現金流量淨額		(67,884)	(36,765)
籌資活動產生的現金流量：			
取得借款收到的現金		106,407	153,790
籌資活動現金流入小計		106,407	153,790
償還債務支付的現金		(133,663)	(192,828)
分配股利或償付利息支付的現金		(38,392)	(21,826)
籌資活動現金流出小計		(172,055)	(214,654)
籌資活動產生的現金流量淨額		(65,648)	(60,864)
現金及現金等價物淨(減少)/增加額		(15,811)	41,667

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併股東權益變動表

截至2017年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	其他綜合 收益 人民幣 百萬元	專項儲備 人民幣 百萬元	盈餘公積 人民幣 百萬元	未分配利潤 人民幣 百萬元	歸屬於 母公司 股東權益 人民幣 百萬元	少數股東 權益 人民幣 百萬元	股東權益 合計 人民幣 百萬元
2016年1月1日餘額	121,071	121,576	(7,984)	612	196,640	245,623	677,538	112,027	789,565
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	46,416	46,416	12,754	59,170
2. 其他綜合收益(附註36)	—	—	7,052	—	—	—	7,052	(719)	6,333
綜合收益總額	—	—	7,052	—	—	46,416	53,468	12,035	65,503
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
—提取盈餘公積	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—分配現金股利(附註51)	—	—	—	—	—	(16,829)	(16,829)	—	(16,829)
4. 與少數股東的交易	—	(30)	—	—	—	—	(30)	263	233
5. 同一控制下企業合併分配予原股東	—	—	—	—	—	(47)	(47)	(39)	(86)
6. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	(6,146)	(6,146)
7. 同一控制下企業合併的調整(附註53)	—	(2,137)	—	—	—	—	(2,137)	2,137	—
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	(2,167)	—	—	—	(16,876)	(19,043)	(3,785)	(22,828)
8. 專項儲備變動淨額	—	—	—	153	—	—	153	7	160
9. 其他	—	116	—	—	—	—	116	9	125
2016年12月31日餘額	121,071	119,525	(932)	765	196,640	275,163	712,232	120,293	832,525
2017年1月1日餘額	121,071	119,525	(932)	765	196,640	275,163	712,232	120,293	832,525
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	51,119	51,119	19,175	70,294
2. 其他綜合收益(附註36)	—	—	(3,481)	—	—	—	(3,481)	(895)	(4,376)
綜合收益總額	—	—	(3,481)	—	—	51,119	47,638	18,280	65,918
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
—提取盈餘公積(附註38)	—	—	—	—	3,042	(3,042)	—	—	—
—分配現金股利(附註51)	—	—	—	—	—	(32,689)	(32,689)	—	(32,689)
4. 與少數股東的交易	—	(13)	—	—	—	—	(13)	724	711
5. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	(12,501)	(12,501)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	(13)	—	—	3,042	(35,731)	(32,702)	(11,777)	(44,479)
6. 專項儲備變動淨額(附註37)	—	—	—	123	—	—	123	3	126
7. 其他	—	45	—	—	—	(92)	(47)	27	(20)
2017年12月31日餘額	121,071	119,557	(4,413)	888	199,682	290,459	727,244	126,826	854,070

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

股東權益變動表

截至2017年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	其他綜合收益 人民幣 百萬元	專項儲備 人民幣 百萬元	盈餘公積 人民幣 百萬元	未分配利潤 人民幣 百萬元	股東權益合計 人民幣 百萬元
2016年1月1日餘額	121,071	68,716	(145)	313	196,640	175,679	562,274
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	23,590	23,590
2. 其他綜合收益	—	—	408	—	—	—	408
綜合收益總額	—	—	408	—	—	23,590	23,998
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積	—	—	—	—	—	—	—
— 分配現金股利(附註51)	—	—	—	—	—	(16,829)	(16,829)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	—	—	—	—	(16,829)	(16,829)
4. 專項儲備變動淨額	—	—	—	80	—	—	80
5. 其他	—	53	—	—	—	—	53
2016年12月31日餘額	121,071	68,769	263	393	196,640	182,440	569,576
2017年1月1日餘額	121,071	68,769	263	393	196,640	182,440	569,576
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	30,415	30,415
2. 其他綜合收益	—	—	(67)	—	—	—	(67)
綜合收益總額	—	—	(67)	—	—	30,415	30,348
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積	—	—	—	—	3,042	(3,042)	—
— 分配現金股利(附註51)	—	—	—	—	—	(32,689)	(32,689)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	—	—	—	3,042	(35,731)	(32,689)
4. 專項儲備變動淨額	—	—	—	89	—	—	89
5. 其他	—	20	—	—	—	(75)	(55)
2017年12月31日餘額	121,071	68,789	196	482	199,682	177,049	567,269

此財務報表已於2018年3月23日獲董事會批准。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

1 公司基本情況

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是於2000年2月25日成立的股份有限公司，註冊地為中華人民共和國北京市，總部地址為中華人民共和國北京市。財務報告的批准報出日為2018年3月23日。

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

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

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

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

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

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

本年度納入合併範圍的主要子公司詳見附註56。

2 財務報表編製基礎

(1) 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表按照財政部於2006年2月15日及以後期間頒佈的《企業會計準則——基本準則》、各項具體會計準則及相關規定(以下合稱「企業會計準則」)、以及中國證券監督管理委員會《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號——財務報告的一般規定》的披露規定編製，真實、完整地反映了本公司2017年12月31日的合併及公司財務狀況以及2017年度的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

本財務報表以持續經營為基礎編製。

(2) 會計期間

本集團的會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

(3) 計量屬性

編製本財務報表時一般採用歷史成本進行計量，但以下資產和負債項目除外：

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債(參見附註3(10))
- 可供出售金融資產(參見附註3(10))
- 衍生金融工具(參見附註3(10))

(4) 記帳本位幣及列報貨幣

本公司及絕大多數子公司的記帳本位幣為人民幣。本公司及下屬子公司根據其經營所處的主要經濟環境確定其記帳本位幣。本集團編製合併財務報表採用的貨幣為人民幣。本公司的部分子公司採用人民幣以外的貨幣作為記帳本位幣，本公司在編製財務報表時對這些子公司的外幣財務報表進行了折算(參見附註3(2))。

3 主要會計政策

本集團根據生產經營特點確定具體會計政策和會計估計，主要體現在應收款項壞賬準備的計提方法(附註3(11))、存貨的計價方法(附註3(4))、固定資產折舊、油氣資產折耗(附註3(6)、(7))、預計負債的確認方法(附註3(15))等。

本集團在確定重要的會計政策時所運用的關鍵判斷詳見附註55。

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

(a) 同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。合併方在企業合併中取得的資產和負債，按照合併日在被合併方的賬面價值計量。如被合併方是最終控制方以前年度從第三方收購來的，則以被合併方的資產、負債(包括最終控制方收購被合併方而形成的商譽)在最終控制方合併財務報表中的賬面價值為基礎。取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。為進行企業合併發生的直接相關費用，於發生時計入當期損益。本集團將作為合併對價發行的權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。合併日為合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

(b) 非同一控制下的企業合併

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

(c) 合併財務報表的編製方法

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

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

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

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

3 主要會計政策(續)

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法(續)

(c) 合併財務報表的編製方法(續)

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

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

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

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

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

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

(2) 外幣業務和外幣財務報表折算

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為記帳本位幣入帳。

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

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

(3) 現金和現金等價物的確定標準

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

3 主要會計政策(續)

(4) 存貨

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

資產負債表日，存貨按照成本與可變現淨值孰低計量。

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

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

本集團存貨盤存制度為永續盤存制。

(5) 長期股權投資

(a) 對子公司的投資

在本公司個別財務報表中，本公司採用成本法對子公司的長期股權投資進行後續計量，對被投資單位宣告分派的現金股利或利潤由本公司享有的部分確認為投資收益，不劃分是否屬於投資前和投資後被投資單位實現的淨利潤，但取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤除外。對子公司的投資按照成本減去減值準備(附註3(11))後在資產負債表內列示。初始確認時，對子公司的長期股權投資的投資成本按以下原則計量：

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

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

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

3 主要會計政策(續)

(5) 長期股權投資(續)

(b) 對合營企業和聯營企業的投資

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

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

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

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

本集團在採用權益法核算時的具體會計處理包括：

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

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

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

本集團對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除本集團負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業淨投資的長期權益減記至零為限，但本集團負有承擔額外損失義務且符合預計負債確認條件的，繼續確認預計將承擔的損失金額。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

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

(c) 減值測試方法及減值準備計提方法

對子公司、合營公司和聯營公司投資的減值測試方法及減值準備計提方法參見附註3(11)。

3 主要會計政策(續)

(6) 固定資產及在建工程

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

固定資產以成本減累計折舊及減值準備(參見附註3(11))後在資產負債表內列示。在建工程以成本減減值準備(參見附註3(11))後在資產負債表內列示。

外購固定資產的初始成本包括購買價款、相關稅費以及使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可歸屬於該項資產的支出。自行建造固定資產的初始成本包括工程用物資、直接人工、符合資本化條件的借款費用(參見附註3(18))和使該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。依據法律或合同的義務，與資產相關的拆卸費、搬運費和場地清理費等，亦包含於相關資產的初始成本中。

在建工程於達到預定可使用狀態時轉入固定資產。在建工程不計提折舊。

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

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

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

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

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

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

(7) 油氣資產

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

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

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

有關探明油氣資產的資本化成本按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

3 主要會計政策(續)

(8) 無形資產

無形資產以成本減累計攤銷(僅限於使用壽命有限的無形資產)及減值準備(參見附註3(11))後在資產負債表內列示。對於使用壽命有限的無形資產,本集團將無形資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後按直線法在預計使用壽命期內攤銷,除非該無形資產符合持有待售的條件。

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

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

(9) 商譽

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

本集團對商譽不攤銷,以成本減累計減值準備(附註3(11))後在資產負債表內列示。商譽在其相關資產組或資產組組合處置時予以轉出,計入當期損益。

(10) 金融工具

本集團的金融工具包括貨幣資金、債券投資、除長期股權投資以外的股權投資、應收款項、衍生金融工具、應付款項、借款、應付債券、股本及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產等。

(a) 金融資產及金融負債的確認和計量

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

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

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

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債

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

- 貸款及應收款項

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

- 持有至到期投資

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

3 主要會計政策(續)

(10) 金融工具(續)

(a) 金融資產及金融負債的確認和計量(續)

- 可供出售金融資產

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

對公允價值不能可靠計量的可供出售金融資產，初始確認後按成本計量；其他可供出售金融資產，初始確認後以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失，除減值損失和外幣貨幣性金融資產形成的匯兌差額計入當期損益外，其他利得或損失作為其他綜合收益，在可供出售金融資產終止確認時轉出，計入當期損益。可供出售權益工具投資的現金股利，在被投資單位宣告發放股利時計入當期損益。按實際利率法計算的可供出售債務工具投資的利息，計入當期損益(參見附註3(16)(c))。

- 其他金融負債

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

其他金融負債包括財務擔保合同負債。財務擔保合同指本集團作為保證人與債權人約定，當債務人不履行債務時，本集團按照約定履行債務或者承擔責任的合同。財務擔保合同負債以初始確認金額扣除累計攤銷額後的餘額與按照或有事項原則(參見附註3(15))確定的預計負債金額兩者之間較高者進行後續計量。

除上述以外的其他金融負債，初始確認後採用實際利率法按攤餘成本計量。

(b) 金融資產及金融負債的列報

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

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

(c) 公允價值的確定

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

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

3 主要會計政策(續)

(10) 金融工具(續)

(d) 套期會計

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

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

套期工具是本集團為進行套期而指定的、其公允價值或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動的衍生工具。

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

- 現金流量套期

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

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

對於套期工具利得或損失中屬於無效套期的部分，則計入當期損益。

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

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

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

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

3 主要會計政策(續)

(10) 金融工具(續)

(d) 套期會計(續)

- 公允價值套期

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

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

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

- 境外經營淨投資套期

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

(e) 金融資產和金融負債的終止確認

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

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

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

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

(11) 金融資產及非金融長期資產減值準備

(a) 金融資產的減值

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

金融資產發生減值的客觀證據，包括但不限於：

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

3 主要會計政策(續)

(11) 金融資產及非金融長期資產減值準備(續)

(a) 金融資產的減值(續)

- 應收款項和持有至到期投資

應收款項運用個別測試與賬齡分析相結合的方式評估減值損失。

持有至到期投資運用個別方式評估減值損失。

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

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

- 可供出售金融資產

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

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

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

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

3 主要會計政策(續)

(11) 金融資產及非金融長期資產減值準備(續)

(b) 其他非金融長期資產的減值

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

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

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

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

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

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

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不得轉回。

(12) 長期待攤費用

長期待攤費用按直線法在受益期限內平均攤銷。

(13) 職工薪酬

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

(a) 短期薪酬

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

(b) 離職後福利

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

基本養老保險

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

(c) 辭退福利

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

3 主要會計政策(續)

(14) 所得稅

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(15) 預計負債

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

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

(16) 收入確認

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

(a) 銷售商品收入

當同時滿足上述收入的一般確認條件以及下述條件時,本集團確認銷售商品收入:

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

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定銷售商品收入金額。

3 主要會計政策(續)

(16) 收入確認(續)

(b) 提供勞務收入

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定提供勞務收入金額。

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

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

(c) 利息收入

利息收入是按借出貨幣資金的時間和實際利率計算確定的。

(17) 政府補助

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

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

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

(18) 借款費用

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

除上述借款費用外，其他借款費用均於發生當期確認為財務費用。

(19) 維修及保養支出

維修及保養支出(包括大修費用)於實際發生時計入當期損益。

(20) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出於實際發生時計入當期損益。與未來補救成本有關的負債是當很可能會進行環境評估及/或清潔工作，以及可可靠估計有關成本時入帳。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(21) 研究及開發費用

研究費用及不滿足資本化條件的開發費用於實際發生時計入當期損益。

(22) 經營租賃

經營租賃的租金在租賃期內按直線法確認為費用。

(23) 股利分配

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

3 主要會計政策(續)

(24) 關聯方

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

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

(25) 分部報告

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

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

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

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更

財政部於2017年頒佈了《企業會計準則第42號——持有待售的非流動資產、處置組和終止經營》、修訂後的《企業會計準則第16號——政府補助》和《關於修訂印發一般企業財務報表格式的通知》(財會[2017]30號)，本集團已採用上述準則和通知編製2017年度財務報表，對本集團財務報表的影響列示如下：

會計政策變更的內容和原因	受影響的 報表項目名稱	影響金額 (人民幣百萬元) 2016年度
本集團將2017年度處置固定資產和無形資產產生的利得和損失計入資產處置收益項目。2016年度的比較財務報表已相應調整。	資產處置損失	1,487
	營業外收入	調減258
	營業外支出	調減1,745

4 稅項

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

消費稅按應稅產品的銷售數量計算繳納，油品稅率列示如下：

油品名稱	自2015年1月13日起 (人民幣元/噸)
汽油	2,109.76
柴油	1,411.20
石腦油	2,105.20
溶劑油	1,948.64
潤滑油	1,711.52
燃料油	1,218.00
航空煤油	1,495.20

根據財政部、國家稅務總局頒佈的《財政部、國家稅務總局關於全面推開營業稅改徵增值稅試點的通知》(財稅[2016]36號)及相關規定，自2016年5月1日起，本集團下屬若干子公司的現代服務業務收入適用增值稅，稅率為6%，2016年5月1日前該業務適用營業稅，稅率為3%-5%。

5 貨幣資金

本集團

	2017年12月31日			2016年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			14			10
銀行存款						
人民幣			92,711			91,855
美元	3,760	6.5342	24,561	1,499	6.9370	10,406
港幣	98	0.8359	82	87	0.8945	78
其他			122			75
			117,490			102,424
關聯公司存款						
人民幣			32,117			21,843
美元	2,336	6.5342	15,256	2,619	6.9370	18,181
歐元	16	7.8023	126	5	7.3068	34
其他			15			15
			47,514			40,073
合計			165,004			142,497

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

於2017年12月31日，本集團存放金融機構的定期存款為人民幣517.86億元(2016年：人民幣180.29億元)。

於2017年12月31日，貨幣資金中包含的本集團存放金融機構的結構性存款為人民幣652.50億元(2016年：人民幣750.00億元)。

6 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

	2017年	2016年
	12月31日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產		
結構性存款	51,196	—
合計	51,196	—

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產主要是集團存放於金融機構且不能隨時轉換為已知金額的現金的結構性存款。該資產為未來12個月內到期的流動資產。

截至2017年12月31日止12個月期間，以公允價值計量且其變動計入當期損失的金融資產的變動收益人民幣1.96億元(2016年：人民幣0.00億元)計入截至2017年12月31日止12個月期間合併利潤表公允價值變動損益科目。

7 應收票據

應收票據主要是銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。

於2017年12月31日，本集團已背書或貼現轉讓的票據(附追索權轉讓)中尚未到期的票據金額為人民幣104.41億元(2016年：人民幣75.23億元)。

8 應收賬款

	本集團		本公司	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
應收子公司	—	—	30,905	33,142
應收中國石化集團公司及其子公司	7,941	6,398	1,417	1,662
應收聯營公司及合營公司	4,962	4,580	2,051	2,036
其他	56,203	39,994	3,383	1,720
	69,106	50,972	37,756	38,560
減：壞賬準備	612	683	147	228
合計	68,494	50,289	37,609	38,332

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團				2016年12月31日					
	2017年12月31日		壞賬準備		金額		佔總額比例		壞賬準備	
	金額	佔總額比例	金額	計提比例	金額	佔總額比例	金額	計提比例	金額	計提比例
	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	%
一年以內	67,777	98.1	—	—	49,854	97.8	—	—	—	—
一至兩年	715	1.0	142	19.9	464	0.9	231	49.8	49.8	10.8
兩至三年	87	0.1	44	50.6	225	0.4	48	21.3	21.3	5.0
三年以上	527	0.8	426	80.8	429	0.9	404	94.2	94.2	21.3
合計	69,106	100.0	612		50,972	100.0	683			

	本公司				2016年12月31日					
	2017年12月31日		壞賬準備		金額		佔總額比例		壞賬準備	
	金額	佔總額比例	金額	計提比例	金額	佔總額比例	金額	計提比例	金額	計提比例
	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	%
一年以內	37,331	98.8	—	—	38,023	98.7	—	—	—	—
一至兩年	134	0.4	17	12.7	357	0.9	114	31.9	31.9	7.8
兩至三年	154	0.4	29	18.8	49	0.1	10	20.4	20.4	5.0
三年以上	137	0.4	101	73.7	131	0.3	104	79.4	79.4	19.6
合計	37,756	100.0	147		38,560	100.0	228			

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團應收賬款前五名單位的應收賬款總額如下：

	2017年 12月31日	2016年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	17,920	14,967
佔應收賬款餘額總額比例	25.9%	29.4%
壞賬準備	—	—

2017及2016年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

2017及2016年度，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的應收賬款。

9 其他應收款

	本集團		本公司	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
應收子公司	—	—	46,900	35,370
應收中國石化集團公司及其子公司	4,985	8,019	147	164
應收聯營公司及合營公司	459	4,841	—	3,986
其他	12,509	14,085	1,608	1,793
	17,953	26,945	48,655	41,313
減：壞賬準備	1,486	1,349	1,162	1,124
合計	16,467	25,596	47,493	40,189

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團							
	2017年12月31日				2016年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	15,191	84.7	—	—	24,316	90.2	57	0.2
一至兩年	509	2.8	82	16.1	515	2.0	32	6.2
兩至三年	433	2.4	44	10.2	254	0.9	13	5.1
三年以上	1,820	10.1	1,360	74.7	1,860	6.9	1,247	67.0
合計	17,953	100.0	1,486		26,945	100.0	1,349	

	本公司							
	2017年12月31日				2016年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	23,946	49.2	—	—	28,763	69.6	—	—
一至兩年	12,920	26.6	1	—	2,740	6.6	1	—
兩至三年	2,570	5.3	2	0.1	5,237	12.7	1	—
三年以上	9,219	18.9	1,159	12.6	4,573	11.1	1,122	24.5
合計	48,655	100.0	1,162		41,313	100.0	1,124	

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2017年 12月31日	2016年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	7,672	11,226
欠款年限	一年以內	一年以內
佔其他應收款餘額總額比例	42.7%	41.7%
壞賬準備	—	—

2017及2016年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

2017及2016年度，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的其他應收款。

10 預付款項

	本集團		本公司	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
預付子公司	—	—	3,766	3,043
預付中國石化集團公司及其子公司	126	206	99	58
預付聯營公司及合營公司	63	24	—	—
其他	4,737	3,550	568	364
	4,926	3,780	4,433	3,465
減：壞賬準備	25	31	4	11
合計	4,901	3,749	4,429	3,454

預付款項賬齡分析如下：

	本集團							
	2017年12月31日				2016年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	4,605	93.5	—	—	3,465	91.7	—	—
一至兩年	173	3.5	14	8.1	211	5.6	12	5.7
兩至三年	85	1.7	4	4.7	72	1.9	1	1.4
三年以上	63	1.3	7	11.1	32	0.8	18	56.3
合計	4,926	100.0	25		3,780	100.0	31	

	本公司							
	2017年12月31日				2016年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	4,227	95.3	—	—	3,306	95.4	—	—
一至兩年	101	2.3	1	1.0	62	1.8	—	—
兩至三年	25	0.6	—	—	13	0.4	—	—
三年以上	80	1.8	3	3.8	84	2.4	11	13.1
合計	4,433	100.0	4		3,465	100.0	11	

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團預付款項前五名單位的預付款項總額如下：

	2017年 12月31日	2016年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	1,472	1,354
佔預付款項餘額總額比例	29.9%	35.8%

11 存貨

本集團

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	85,975	75,680
在產品	14,774	14,141
產成品	84,448	65,772
零配件及低值易耗品	2,651	1,838
	187,848	157,431
減：存貨跌價準備	1,155	920
合計	186,693	156,511

存貨跌價準備主要是零配件及低值易耗品的跌價準備。2017年度，本集團計提的存貨跌價準備主要針對煉油分部和化工分部的零配件及低值易耗品的成本高於可變現淨值部分計提。

12 可供出售金融資產

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
權益證券(上市及按市場價格)	178	262
其他投資(非上市及按成本)	1,544	11,175
	1,722	11,437
減：減值損失	46	29
合計	1,676	11,408

其他投資(非上市及按成本)指本集團於非上市企業的權益，該等企業主要從事石油、天然氣及化工生產等業務。

2017年度，投資減值損失為人民幣0.17億元(2016年：人民幣0.00億元)。

13 長期股權投資

本集團

	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2017年1月1日餘額	50,696	66,838	(722)	116,812
本年增加投資	2,437	11,129	—	13,566
權益法對損益調整數	10,615	5,910	—	16,525
權益法對其他綜合收益調整數	798	255	—	1,053
權益法對其他權益變動調整數	(6)	6	—	—
宣告分派的股利	(5,199)	(2,755)	—	(7,954)
本年處置投資	—	(607)	—	(607)
外幣報表折算差額	(902)	(387)	—	(1,289)
合營公司轉為子公司	(6,195)	—	—	(6,195)
其他變動	28	40	—	68
減值準備變動數	—	—	(892)	(892)
2017年12月31日餘額	52,272	80,429	(1,614)	131,087

本公司

	對子公司投資 人民幣百萬元	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2017年1月1日餘額	245,921	15,496	14,691	(7,657)	268,451
本年增加投資	3,743	434	183	—	4,360
權益法對損益調整數	—	4,804	970	—	5,774
權益法對其他綜合損失調整數	—	—	(120)	—	(120)
宣告分派的股利	—	(2,190)	(145)	—	(2,335)
本年處置投資	(375)	—	—	—	(375)
合營公司轉為子公司	3,722	(3,722)	—	—	—
減值準備變動數	—	—	—	(198)	(198)
2017年12月31日餘額	253,011	14,822	15,579	(7,855)	275,557

2017年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的長期投資計提減值準備。

重要子公司情況見附註56。

13 長期股權投資(續)

本集團重要合營公司和聯營公司如下：

(a) 重要合營公司和聯營公司

被投資單位名稱	主要經營地	註冊地	法人代表	業務性質	註冊資本 人民幣百萬元	本公司直接 和間接持股/ 表決權比例
一、合營公司						
福建聯合石油化工有限公司 (「福建聯合石化」)	中國	中國	顧越峰	精煉石油產品製造	14,758	50.00%
揚子石化-巴斯夫有限 責任公司(「揚子巴斯夫」)	中國	中國	王淨依	製造及分銷石化產品	12,547	40.00%
Taihu Limited(「Taihu」)	俄羅斯	塞浦路斯	不適用	原油和天然氣開採	25,000美元	49.00%
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd. (「YASREF」)	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	不適用	石油煉化和加工	1,560百萬美元	37.50%
中沙(天津)石化有限公司 (「中沙天津石化」)	中國	中國	UWAIDH AL-HARETHI (阿瓦依德· 阿爾哈茲)	製造及分銷石化產品	9,796	50.00%
二、聯營公司						
中石化川氣東送天然氣管道 有限公司(「管道有限公司」)	中國	中國	全愷	天然氣管道及附屬設施 建設、營運	200	50.00%
中國石化財務有限責任公司 (「中石化財務公司」)	中國	中國	趙東	提供非銀行財務服務	18,000	49.00%
PAO SIBUR Holding(「SIBUR」)	俄羅斯	俄羅斯	不適用	天然氣加工和化工	21,784百萬盧布	10.00%
中天合創能源有限責任公司 (「中天合創」)	中國	中國	彭毅	煤炭開採和煤化工產品生產	17,516	38.75%
Caspian Investments Resources Ltd.(「CIR」)	哈薩克斯坦共和國	英屬維爾京群島	不適用	原油和天然氣開採	10,000美元	50.00%

除 SIBUR 為股份有限公司外，上述所有合營公司和聯營公司的企業類型均為有限責任公司。

13 長期股權投資(續)

(b) 重要合營公司的主要財務信息

本集團主要合營公司的簡明資產負債表及至投資賬面價值的調節列示如下：

	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元
流動資產										
現金及現金等價物	5,772	8,172	1,800	1,394	2,352	1,165	4,916	1,259	6,524	3,634
其他流動資產	11,013	10,269	5,335	4,852	2,462	1,616	10,816	6,826	2,709	1,886
流動資產合計	16,785	18,441	7,135	6,246	4,814	2,781	15,732	8,085	9,233	5,520
非流動資產										
19,740	21,903	12,075	13,530	7,978	8,279	51,553	57,054	13,248	14,003	
流動負債										
流動金融負債(i)	(1,135)	(1,781)	(233)	(783)	(20)	(334)	(5,407)	(1,187)	(1,236)	-
其他流動負債	(5,049)	(4,643)	(1,982)	(2,107)	(1,914)	(1,616)	(11,864)	(6,466)	(4,546)	(2,657)
流動負債合計	(6,184)	(6,424)	(2,215)	(2,890)	(1,934)	(1,950)	(17,271)	(7,653)	(5,782)	(2,657)
非流動負債										
非流動金融負債(ii)	(13,654)	(19,985)	(955)	(1,492)	(72)	(49)	(35,619)	(43,028)	(4,101)	(5,337)
其他非流動負債	(236)	(252)	(19)	(10)	(2,686)	(2,130)	(890)	(1,004)	(41)	(32)
非流動負債合計	(13,890)	(20,237)	(974)	(1,502)	(2,758)	(2,179)	(36,509)	(44,032)	(4,142)	(5,369)
淨資產	16,451	13,683	16,021	15,384	8,100	6,931	13,505	13,454	12,557	11,497
歸屬於母公司股東的期末淨資產	16,451	13,683	16,021	15,384	7,818	6,690	13,505	13,454	12,557	11,497
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	282	241	-	-	-	-
應佔合營公司權益	8,226	6,842	6,409	6,154	3,831	3,278	5,064	5,045	6,279	5,749
其他(iii)	-	-	-	-	-	743	-	-	-	-
賬面價值	8,226	6,842	6,409	6,154	3,831	4,021	5,064	5,045	6,279	5,749

簡明利潤表

截至12月31日止年度	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元
營業額	49,356	41,764	21,020	17,323	12,520	9,658	61,587	41,286	22,286	16,337
利息收入	208	130	36	19	142	40	45	33	104	30
利息支出	(857)	(929)	(71)	(173)	(142)	(113)	(1,382)	(1,216)	(223)	(245)
稅前利潤	6,977	6,476	4,565	2,606	1,697	2,411	548	28	5,113	3,184
所得稅費用	(1,699)	(1,574)	(1,151)	(648)	(553)	(518)	57	56	(1,279)	(783)
稅後利潤	5,278	4,902	3,414	1,958	1,144	1,893	605	84	3,834	2,401
其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	25	1,851	(554)	647	-	-
綜合收益	5,278	4,902	3,414	1,958	1,169	3,744	51	731	3,834	2,401
從合營公司獲得的股息	1,250	-	1,109	155	-	-	-	-	1,375	300
應佔合營公司稅後利潤	2,639	2,451	1,366	783	541	895	227	31	1,917	1,201
應佔合營公司其他綜合收益/(損失)(iv)	-	-	-	-	12	875	(208)	243	-	-

截至2017年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的稅後利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣39.25億元(2016年：人民幣20.61億元)和人民幣9.94億元(2016年：其他綜合損失人民幣9.34億元)。於2017年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣215.52億元(2016年：人民幣228.85億元)。

註：

- (i) 不包含應付賬款和其他應付款。
- (ii) 不包含預計負債。
- (iii) 「其他」是指交易對價的公允價值超過被購買方於購買日可辨認資產和負債公允價值淨值份額的部分。

13 長期股權投資(續)

(c) 重要聯營公司的主要財務信息

本集團主要聯營公司的簡明財務信息及至投資賬面價值的調節列示如下：

	管道有限公司		中石化財務公司		SIBUR(v)		中天合創		CIR	
	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元
流動資產	11,317	11,835	161,187	149,457	20,719	8,232	7,292	5,612	5,120	
非流動資產	40,972	42,124	17,782	16,478	158,938	51,553	50,301	1,673	3,842	
流動負債	(933)	(5,009)	(154,212)	(142,386)	(20,554)	(10,668)	(8,078)	(908)	(928)	
非流動負債	(3,176)	(3,350)	(6)	(88)	(61,771)	(31,494)	(32,137)	(170)	(883)	
淨資產	48,180	45,600	24,751	23,461	97,332	17,623	17,378	6,207	7,151	
歸屬於母公司股東的期末淨資產	48,180	45,600	24,751	23,461	96,761	17,623	17,378	6,207	7,151	
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	571	-	-	-	-	
應佔聯營公司權益	24,090	22,800	12,128	11,496	9,676	6,829	6,734	3,104	3,576	
賬面價值	24,090	22,800	12,128	11,496	9,676	6,829	6,734	3,104	3,576	

簡明利潤表

截至12月31日止年度	管道有限公司(vi)		中石化財務公司		SIBUR(v)		中天合創		CIR	
	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	
營業額	5,644	191	3,542	2,442	52,496	3,569	-	2,563	2,205	
稅後利潤/(虧損)	2,543	51	1,536	1,526	9,601	123	-	(610)	(3,518)	
其他綜合(損失)/收益	-	-	(246)	(175)	(260)	-	-	(334)	662	
綜合收益/(損失)合計	2,543	51	1,290	1,351	9,341	123	-	(944)	(2,856)	
從聯營公司獲得的股息	-	23	-	-	221	-	-	-	-	
應佔聯營公司稅後利潤/(虧損)	1,272	26	753	748	960	48	-	(305)	(1,759)	
應佔聯營公司其他綜合(損失)/收益(iv)	-	-	(121)	(86)	(26)	-	-	(167)	331	

截至2017年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的稅後利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣31.82億元(2016年：人民幣28.69億元)和人民幣5.69億元(2016年：其他綜合損失人民幣3.84億元)。於2017年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣238.99億元(2016年：人民幣215.10億元)。

註：

- (iv) 含外幣財務報表折算差額。
- (v) 本集團在SIBUR董事會和管理委員會各派駐了一位成員，能夠對SIBUR施加重大影響。
- (vi) 2016年簡明利潤表列示了管道有限公司自本集團喪失對其控制權之日起至2016年12月31日的經營成果。

14 固定資產

本集團

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2017年1月1日餘額	114,920	650,685	892,936	1,658,541
本年增加	854	1,627	11,983	14,464
從在建工程轉入	6,789	19,881	54,605	81,275
重分類	(673)	(50)	723	—
本年減少	(1,737)	(1,913)	(19,736)	(23,386)
外幣報表折算	(140)	(2,573)	(199)	(2,912)
2017年12月31日餘額	120,013	667,657	940,312	1,727,982
減：累計折舊				
2017年1月1日餘額	45,243	404,919	463,023	913,185
本年增加	4,075	55,057	46,585	105,717
重分類	(122)	(77)	199	—
本年減少	(771)	(1,488)	(11,466)	(13,725)
外幣報表折算	(57)	(1,952)	(95)	(2,104)
2017年12月31日餘額	48,368	456,459	498,246	1,003,073
減：減值準備				
2017年1月1日餘額	3,329	30,642	20,791	54,762
本年增加	554	8,832	10,450	19,836
重分類	—	—	—	—
本年減少	(51)	(12)	(295)	(358)
外幣報表折算	—	(104)	(1)	(105)
2017年12月31日餘額	3,832	39,358	30,945	74,135
賬面淨值：				
2017年12月31日餘額	67,813	171,840	411,121	650,774
2016年12月31日餘額	66,348	215,124	409,122	690,594

本公司

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2017年1月1日餘額	47,586	540,499	443,485	1,031,570
本年增加	46	982	400	1,428
從在建工程轉入	2,260	15,609	19,636	37,505
重分類	206	(46)	(160)	—
子公司轉入	58	—	809	867
轉出至子公司	(652)	—	(503)	(1,155)
本年減少	(482)	(1,911)	(6,728)	(9,121)
2017年12月31日餘額	49,022	555,133	456,939	1,061,094
減：累計折舊				
2017年1月1日餘額	21,401	337,394	255,451	614,246
本年增加	1,618	43,305	21,397	66,320
重分類	52	(75)	23	—
子公司轉入	31	—	688	719
轉出至子公司	(470)	—	(282)	(752)
本年減少	(230)	(1,487)	(5,428)	(7,145)
2017年12月31日餘額	22,402	379,137	271,849	673,388
減：減值準備				
2017年1月1日餘額	1,623	26,727	15,954	44,304
本年增加	361	7,556	6,042	13,959
重分類	—	—	—	—
子公司轉入	16	—	19	35
轉出至子公司	(165)	—	(27)	(192)
本年減少	(38)	(12)	(164)	(214)
2017年12月31日餘額	1,797	34,271	21,824	57,892
賬面淨值：				
2017年12月31日餘額	24,823	141,725	163,266	329,814
2016年12月31日餘額	24,562	176,378	172,080	373,020

14 固定資產(續)

2017年度，本集團及本公司油氣資產的增加包括確認用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣16.27億元(2016年：人民幣34.20億元)(附註32)及人民幣9.82億元(2016年：人民幣29.39億元)。

2017年度，固定資產減值虧損主要是勘探及開發分部的減值虧損人民幣126.11億元(2016年：人民幣105.94億元)、化工分部的減值虧損人民幣47.79億元(2016年：人民幣28.40億元)及煉油分部的減值虧損人民幣18.36億元(2016年：人民幣12.45億元)。勘探及開發分部的減值虧損與價格變動導致的油氣儲量下降及個別油田過高的生產及開發成本有關。這些資產的賬面價值減記至可回收金額。可回收金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的，採用的稅前折現率為10.47%(2016年：10.47%)。如果本集團對未來油價的估計下調，將可能導致進一步的減值虧損且減值虧損的合計金額可能重大。在其他條件保持不變，油價下降5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損將增加約人民幣31.45億元；在其他條件保持不變，操作成本上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損增加約人民幣26.59億元；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損將增加約人民幣4.61億元。煉油分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置關停導致；化工分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置經濟績效低於預期及個別生產裝置關停所致。

於2017及2016年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已作抵押的固定資產。

於2017及2016年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大暫時閒置及準備處置的固定資產。

於2017及2016年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已提足折舊仍繼續使用的固定資產。

15 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2017年1月1日餘額	131,274	49,689
本年增加	85,552	45,701
處置	(376)	—
乾井成本沖銷	(6,876)	(6,567)
轉入固定資產	(81,275)	(37,505)
重分類至其他資產	(7,773)	(859)
外幣報表折算	(101)	—
2017年12月31日餘額	120,425	50,459
減：減值準備		
2017年1月1日餘額	1,693	412
本年增加	252	47
本年減少	(165)	(46)
2017年12月31日餘額	1,780	413
賬面淨值：		
2017年12月31日餘額	118,645	50,046
2016年12月31日餘額	129,581	49,277

於2017年12月31日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	年初餘額 人民幣百萬元	本年淨變動 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元	工程進度	資金來源	年末累計 資本化 利息支出 人民幣百萬元
中科煉化一體化項目	34,667	3,274	3,716	6,990	20%	貸款及自籌資金	25
廣西液化天然氣(LNG)項目	15,475	4,903	(2,538)	2,365	68%	貸款及自籌資金	670
文23儲氣庫(一期)	13,865	124	1,205	1,329	10%	貸款及自籌資金	1
天津液化天然氣(LNG)項目	13,639	8,213	(5,059)	3,154	78%	貸款及自籌資金	148
新疆煤制天然氣外輸管道 工程(一期)	11,589	651	1,041	1,692	15%	貸款及自籌資金	—

16 無形資產

本集團

	土地使用權 人民幣百萬元	專利權 人民幣百萬元	非專利技術 人民幣百萬元	經營權 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：						
2017年1月1日餘額	68,467	4,378	4,134	36,908	4,013	117,900
本年增加	10,752	1,075	190	11,837	898	24,752
本年減少	(3,491)	(293)	(479)	(132)	(249)	(4,644)
2017年12月31日餘額	75,728	5,160	3,845	48,613	4,662	138,008
減：累計攤銷						
2017年1月1日餘額	14,015	3,261	2,259	9,892	2,596	32,023
本年增加	4,082	162	515	4,338	448	9,545
本年減少	(1,119)	(255)	—	(24)	(174)	(1,572)
2017年12月31日餘額	16,978	3,168	2,774	14,206	2,870	39,996
減：減值準備						
2017年1月1日餘額	211	483	24	120	16	854
本年增加	21	—	—	23	1	45
本年減少	(8)	(1)	—	(4)	—	(13)
2017年12月31日餘額	224	482	24	139	17	886
賬面淨值：						
2017年12月31日餘額	58,526	1,510	1,047	34,268	1,775	97,126
2016年12月31日餘額	54,241	634	1,851	26,896	1,401	85,023

2017年度，本集團無形資產攤銷額為人民幣44.68億元(2016年：人民幣42.99億元)。

17 商譽

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

被投資單位名稱	主要業務	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	製造中間石化產品及石油產品	1,004	1,157
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海石化」)	製造中間石化產品及石油產品	4,043	4,043
上海賽科石油化工有限公司(「上海賽科」)(附註53)	石油化工產品的生產和銷售	2,541	—
中石化(香港)有限公司	石化產品貿易	879	941
無重大商譽的多個單位		167	212
合計		8,634	6,353

商譽是指收購成本超出所獲得資產和負債的公允價值的部分。可收回金額是根據對使用價值的計算所釐定。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由10.8%到11.4%(2016年：10.4%到11.0%)的稅前折現率。一年以後的現金流量均保持穩定。對可收回金額的預計結果並沒有導致重大減值損失發生。

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

18 長期待攤費用

長期待攤費用餘額主要是一年以上的預付經營租賃費用及催化劑支出。

19 遞延所得稅資產及負債

抵銷前遞延所得稅資產及負債包括下表詳列的項目：

	遞延所得稅資產		遞延所得稅負債	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項及存貨	381	87	—	—
預提項目	1,925	391	—	—
現金流量套期	165	27	(50)	(242)
固定資產	14,150	11,264	(9,928)	(14,615)
待彌補虧損	2,325	2,477	—	—
可供出售的證券	117	—	—	—
無形資產	227	260	(563)	—
其他	180	133	(264)	(229)
遞延所得稅資產/(負債)	19,470	14,639	(10,805)	(15,086)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	4,339	7,425
遞延所得稅負債	4,339	7,425

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	15,131	7,214
遞延所得稅負債	6,466	7,661

於2017年12月31日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干子公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣208.21億元(2016年：人民幣191.94億元)確認遞延所得稅資產，其中2017年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣59.38億元(2016年：人民幣38.33億元)。這些可抵扣虧損將於2018年、2019年、2020年、2021年、2022年及以後終止到期的金額分別為人民幣25.08億元、人民幣44.62億元、人民幣40.80億元、人民幣38.33億元及人民幣59.38億元。

管理層定期評估未來的應稅利潤可以轉回遞延所得稅資產的可能性。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延稅項資產可供轉回的期限內將會有足夠應稅利潤的可能性是否較高；以及導致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。2017年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣0.26億元(2016年：人民幣8.11億元)(附註50)。

20 其他非流動資產

其他非流動資產餘額主要是預付工程款及採購大型設備的預付款。

21 資產減值準備明細

本集團於2017年12月31日，資產減值情況如下：

附註	年初餘額 人民幣百萬元	本年計提 人民幣百萬元	本年轉回 人民幣百萬元	本年轉銷 人民幣百萬元	其他增減 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元	
壞賬準備							
其中：應收賬款	8	683	49	(100)	(21)	1	612
其他應收款	9	1,349	233	(74)	(18)	(4)	1,486
預付款項	10	31	2	—	—	(8)	25
		2,063	284	(174)	(39)	(11)	2,123
存貨	11	920	436	(13)	(190)	2	1,155
長期股權投資	13	722	936	—	(2)	(42)	1,614
固定資產	14	54,762	19,836	—	(372)	(91)	74,135
在建工程	15	1,693	252	—	(60)	(105)	1,780
無形資產	16	854	19	—	(1)	14	886
商譽	17	7,663	198	—	—	—	7,861
其他		43	17	—	—	(11)	49
合計		68,720	21,978	(187)	(664)	(244)	89,603

有關各類資產本年度確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

22 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2017年12月31日			2016年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
短期銀行借款			31,105			11,944
—人民幣借款			23,685			10,931
—美元借款	1,136	6.5342	7,420	146	6.9370	1,013
短期其他借款			299			—
—人民幣借款			299			—
中國石化集團公司及其子公司借款			23,297			18,430
—人民幣借款			1,706			2,858
—美元借款	3,010	6.5342	19,668	1,957	6.9370	13,577
—港幣借款	2,277	0.8359	1,903	2,202	0.8945	1,969
—歐元借款	—	7.8023	—	1	7.3068	5
—新幣借款	4	4.8831	20	4	4.7995	21
合計			54,701			30,374

於2017年12月31日，本集團短期借款的利率區間為0.70%至6.09%(2016年：0.68%至6.19%)。以上借款主要為信用借款。

於2017及2016年12月31日，本集團無重大未按期償還的短期借款。

23 應付票據

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

於2017及2016年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

24 應付賬款

於2017及2016年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的應付賬款。

25 預收款項

於2017及2016年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的預收款項。

26 應付職工薪酬

於2017及2016年12月31日，本集團的應付職工薪酬餘額主要為應付工資及應付社會保險費。

27 應交稅費

本集團

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	8,899	8,668
消費稅	39,623	29,682
所得稅	13,015	6,051
礦產資源補償費	175	196
其他	10,228	8,289
合計	71,940	52,886

28 其他應付款

於2017及2016年12月31日，本集團的其他應付款餘額主要為工程款。

於2017及2016年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過三年的其他應付款。

29 一年內到期的非流動負債

本集團的一年內到期的非流動負債包括：

	2017年12月31日			2016年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款						
— 人民幣借款			1,379			8,753
— 美元借款	4	6.5342	23	6	6.9370	42
			1,402			8,795
中國石化集團公司及其子公司借款						
— 人民幣借款			2,014			150
			2,014			150
一年內到期的長期借款			3,416			8,945
一年內到期的應付債券						
— 人民幣債券			16,000			29,500
— 美元債券	1,000	6.5342	6,532	—	6.9370	—
			22,532			29,500
其他			733			527
一年內到期的非流動負債			26,681			38,972

於2017及2016年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

30 長期借款

本集團的長期借款包括：

利率及最後到期日	2017年12月31日			2016年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款						
－人民幣借款	於2017年12月31日的年利率為1.08%至4.66%不等， 在2030年或以前到期		25,644			26,058
－美元借款	29	6.5342	192	61	6.9370	426
減：一年內到期部分						(8,795)
長期銀行借款			24,434			17,689
中國石化集團公司及其子公司長期借款						
－人民幣借款	於2017年12月31日的年利率為 免息至4.99%不等， 在2022年或以前到期		45,334			44,922
減：一年內到期部分						(150)
中國石化集團公司及其子公司長期借款			43,320			44,772
合計			67,754			62,461

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	16,822	3,957
兩年至五年	48,238	56,725
五年以上	2,694	1,779
合計	67,754	62,461

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

31 應付債券

本集團

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
短期應付債券(i)	—	6,000
應付債券：		
— 公司債券(ii)	53,902	84,485
減：一年內到期的部分	(22,532)	(29,500)
合計	31,370	54,985

註：

- (i) 本公司於2016年9月12日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣60億元，期限為182天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.54%。該短期應付債券已於2017年3月14日到期，本集團已按期足額兌付。
- (ii) 該等債券均按照攤餘成本列示。其中美元債券等值人民幣179.02億元，人民幣債券360.00億元(2016年12月31日：美元債券等值人民幣189.85億元，人民幣債券655.00億元)。於2017年12月31日，人民幣179.02億元的公司債券(2016年12月31日：人民幣189.85億元)由中國石化集團公司提供擔保。

32 預計負債

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

	本集團 人民幣百萬元
2017年1月1日餘額	36,918
本年預提	1,627
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,501
本年支出	(467)
外幣報表折算差額	(172)
2017年12月31日餘額	39,407

33 其他非流動負債

其他非流動負債餘額主要是長期應付款、專項應付款及遞延收益。

34 股本

本集團

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
95,557,771,046股A股(2016年：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,558	95,558
25,513,438,600股H股(2016年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
合計	121,071	121,071

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由於重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同的資產與負債作出的代價(附註1)。

根據於2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股票中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於2000年10月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。這次發行股份是通過全球首次招股予香港及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港及海外投資者。

於2001年7月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2010年度，本公司的分離交易可轉換債券的認股權證共有188,292份成功行權，導致本公司A股增加88,774股，每股面值人民幣1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加34,662股，每股面值人民幣1.00元。

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

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300.00元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618.00元。

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

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

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

2015年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民幣1.00元。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益、借款及債券。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款、長期借款及債券的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款及應付債券除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款及應付債券的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2017年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為12.0%(2016年：14.2%)和46.5%(2016年：44.5%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註30和57。

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

35 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2017年1月1日餘額	119,525
與少數股東的交易	(13)
其他	45
2017年12月31日餘額	119,557

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

36 其他綜合收益

本集團

(a) 其他綜合收益各項目及其所得稅影響和轉入損益情況

	稅前金額 人民幣百萬元	2017年 所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	(1,314)	240	(1,074)
減／(加)：轉為被套期項目初始確認金額的調整	4	(1)	3
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	575	(72)	503
小計	(1,893)	313	(1,580)
可供出售金融資產公允價值變動損益	(57)	—	(57)
減：前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	—	—	—
小計	(57)	—	(57)
應佔聯營合營公司的其他綜合收益	1,053	—	1,053
小計	1,053	—	1,053
外幣財務報表折算差額	(3,792)	—	(3,792)
小計	(3,792)	—	(3,792)
其他綜合收益	(4,689)	313	(4,376)

	稅前金額 人民幣百萬元	2016年 所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	(3,813)	652	(3,161)
(加)／減：轉為被套期項目初始確認金額的調整	(13)	2	(11)
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	(6,279)	1,115	(5,164)
小計	2,479	(465)	2,014
可供出售金融資產公允價值變動損益	(17)	(7)	(24)
減：前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	—	—	—
小計	(17)	(7)	(24)
應佔聯營合營公司的其他綜合收益	45	—	45
小計	45	—	45
外幣財務報表折算差額	4,298	—	4,298
小計	4,298	—	4,298
其他綜合收益	6,805	(472)	6,333

36 其他綜合收益(續)

本集團(續)

(b) 其他綜合收益各項目的調節情況

	歸屬於母公司股東權益							其他綜合 收益合計 人民幣百萬元
	權益法下 在被投資 單位以後 將重分類進 損益的其他 綜合收益中 享有的份額 人民幣百萬元	可供出售 金融資產 公允價值 變動 人民幣百萬元	現金 流量套期 人民幣百萬元	外幣報表 折算差額 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元	少數 股東權益 人民幣百萬元		
2015年12月31日	(6,557)	114	(838)	(703)	(7,984)	(1,169)	(9,153)	
2016年增減變動	2,396	(17)	1,970	2,703	7,052	(719)	6,333	
2016年12月31日	(4,161)	97	1,132	2,000	(932)	(1,888)	(2,820)	
2017年增減變動	680	(40)	(1,642)	(2,479)	(3,481)	(895)	(4,376)	
2017年12月31日	(3,481)	57	(510)	(479)	(4,413)	(2,783)	(7,196)	

37 專項儲備

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

	本集團 人民幣百萬元
2017年1月1日餘額	765
本年計提	3,280
本年支出	(3,157)
2017年12月31日餘額	888

38 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	本集團		總額 人民幣百萬元
	法定盈餘公積 人民幣百萬元	任意盈餘公積 人民幣百萬元	
2017年1月1日餘額	79,640	117,000	196,640
本年提取	3,042	—	3,042
2017年12月31日餘額	82,682	117,000	199,682

《中華人民共和國公司法》及本公司章程規定了以下利潤方案：

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

(b) 提取法定盈餘公積後，董事會可以提取任意盈餘公積，提交股東大會批准。

39 營業收入及營業成本

	本集團		本公司	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
主營業務收入	2,300,470	1,880,190	824,100	696,211
其他業務收入	59,723	50,721	33,378	29,967
合計	2,360,193	1,930,911	857,478	726,178
營業成本	1,890,398	1,492,165	633,114	513,514

主營業務收入主要包括原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入，其他業務收入主要包括輔料銷售、提供服務、租金及其他收入。營業成本主要為主營業務相關的產品成本。本集團的分部資料已於附註59中列示。

40 稅金及附加

本集團

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
消費稅	192,907	193,836
城市維護建設稅	18,274	18,155
教育費附加	13,811	13,695
資源稅	4,841	3,871
其他	5,459	2,449
合計	235,292	232,006

各項稅金及附加的計繳標準參見附註4。

41 財務費用

本集團

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
發生的利息支出	6,368	9,021
減：資本化的利息支出	723	859
淨利息支出	5,645	8,162
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註32)	1,501	1,057
利息收入	(5,254)	(3,218)
淨匯兌(收益)/損失	(332)	610
合計	1,560	6,611

2017年度，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為2.37%至4.41%(2016年：2.65%至4.82%)。

42 費用按性質分類

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

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	1,770,651	1,379,691
職工費用	74,854	63,887
折舊、折耗及攤銷	115,310	108,425
勘探費用(包括乾井成本)	11,089	11,035
其他費用	64,566	63,867
合計	2,036,470	1,626,905

43 勘探費用

勘探費用包括地質及地球物理勘探費用及核銷不成功探井成本。

44 資產減值損失

本集團

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
應收款項(附註8,9,10)	110	231
存貨(附註11)	423	420
長期股權投資(附註13)	936	1
固定資產(附註14)	19,836	14,921
在建工程(附註15)	252	1,486
無形資產(附註16)	19	11
其他	215	6
合計	21,791	17,076

45 公允價值變動損益

本集團

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債公允價值變動損失·淨額	(157)	(160)
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	103	11
其他	41	(67)
合計	(13)	(216)

46 投資收益

	本集團		本公司	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	—	—	31,118	17,769
權益法核算的長期股權投資收益	16,525	9,306	5,774	3,749
處置長期股權投資產生的投資(損失)/收益	(26)	11	(21)	(6)
持有/處置可供出售金融資產取得的投資收益	199	173	13	4
持有/處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債以及金融衍生工具產生的投資收益	(752)	355	—	—
現金流量套期的無效部分的已實現(損失)/收益	(916)	293	(88)	(135)
喪失控制及重新計量管道有限公司權益投資收益(附註13(vi))	—	20,562	—	20,562
重新計量原持有上海賽科權益的收益(附註53)	3,941	—	—	—
其他	89	79	1,262	1,576
合計	19,060	30,779	38,058	43,519

47 其他收益

其他收益主要是與企業日常活動相關的政府補助。

48 營業外收入

本集團

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
政府補助	427	3,987
其他	890	719
合計	1,317	4,706

49 營業外支出

本集團

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
罰款及賠償金	89	152
捐贈支出	152	133
其他	1,468	1,933
合計	1,709	2,218

50 所得稅費用

本集團

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	26,668	21,313
遞延稅項	(10,317)	(834)
調整以前年度所得稅	(72)	228
合計	16,279	20,707

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
利潤總額	86,573	79,877
按稅率25%計算的預計所得稅支出	21,643	19,969
不可扣稅的支出的稅務影響	1,936	1,569
非應稅收益的稅務影響	(5,939)	(2,757)
優惠稅率的稅務影響(i)	(793)	83
海外業務的稅務影響(ii)	(1,394)	299
已使用以前年度未計入遞延稅項的損失及暫時性差異的稅務影響	(613)	(453)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	1,485	958
沖銷遞延所得稅資產	26	811
以前年度所得稅調整	(72)	228
本年所得稅費用	16,279	20,707

註：

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

51 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據公司章程及於2018年3月23日舉行的董事會之決議，董事會提議派發2017年度期末股利，每股人民幣0.40元，共人民幣484.28億元。於資產負債表日後派發的年度股利並未於資產負債表日確認為負債。

(b) 年度內分配的普通股股利

根據公司章程及於2017年8月25日舉行的董事會之決議，董事會批准派發2017年度中期股利，每股人民幣0.10元，共人民幣121.07億元。

根據2017年6月28日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派2016年度的期末股利，每股人民幣0.17元，共計人民幣205.82億元。

根據公司章程及於2016年8月26日舉行的董事會之決議，董事會批准派發2016年度中期股利，每股人民幣0.079元，共人民幣95.65億元。

根據2016年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派2015年度的期末股利，每股人民幣0.06元，共人民幣72.64億元。

52 現金流量表相關情況

本集團

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
淨利潤	70,294	59,170
加：資產減值準備	21,791	17,076
固定資產折舊	106,149	99,592
無形資產及長期待攤費用攤銷	9,161	8,833
乾井核銷	6,876	7,467
非流動資產處置淨損失	1,518	1,528
公允價值變動損失	13	216
財務費用	676	4,336
投資收益	(19,060)	(30,779)
遞延所得稅資產(增加)/減少	(4,707)	1,719
遞延所得稅負債減少	(5,610)	(2,553)
存貨的增加	(28,903)	(11,364)
安全生產費	126	160
經營性應收項目的增加	(31,151)	(22,549)
經營性應付項目的增加	63,762	81,691
經營活動產生的現金流量淨額	190,935	214,543

(b) 現金淨變動情況：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
現金的年末餘額	113,218	124,468
減：現金的年初餘額	124,468	68,933
現金淨(減少)/增加額	(11,250)	55,535

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
現金		
一 庫存現金	14	10
一 可隨時用於支付的銀行存款	113,204	124,458
年末可隨時變現的現金餘額	113,218	124,468

53 企業合併

(a) 非同一控制下企業合併

本年度發生的非同一控制下企業合併

於2017年10月26日，本公司的子公司中國石化上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化公司」)收購了BP化工華東投資有限公司持有的上海賽科50%股權，總對價約為人民幣101.35億元(「本次交易」)。在交易之前，本公司直接持有以及通過子公司間接持有上海賽科的股權分別為30%和20%。交易完成後，本公司及子公司共同持有上海賽科100%的股權，上海賽科成為本公司的子公司。

上海賽科主要從事丙烯腈、聚苯乙烯、聚乙烯等石油化工產品的生產和銷售。

被購買方	取得時點	購買成本	取得的權益比例	取得方式	購買日	購買日確定依據	購買日至年末被購買方的收入	購買日至年末被購買方的淨利潤	購買日至年末被購買方的經營活動現金流量	購買日至年末被購買方的現金流量淨額
上海賽科	2017年10月26日	人民幣10,135百萬元	50%	現金支付	2017年10月26日	購買方實際取得對被購買方控制權	人民幣5,222百萬元	人民幣726百萬元	人民幣1,639百萬元	人民幣7,205百萬元

合併成本以及商譽的確認情況如下：

	上海賽科 人民幣百萬元
合併成本	
— 2017年購買股權的現金對價	10,135
— 購買日前持有的50%股權於購買日的公允價值	10,135
合併成本合計	20,270
減：取得的可辨認淨資產公允價值份額	17,729
商譽(附註17)	2,541

被購買方於購買日的資產和負債情況列示如下：

上海賽科

	購買日公允價值	購買日賬面價值	2016年12月31日 賬面價值
貨幣資金	5,653	5,653	2,343
應收票據	641	641	621
應收賬款及其他應收款	558	558	251
存貨	1,702	1,558	1,643
預付款項	1,349	1,349	354
其他流動資產	761	791	386
流動資產合計	10,664	10,550	5,598
固定資產	9,587	4,860	5,665
在建工程	231	229	117
無形資產	2,937	662	613
長期待攤費用	117	117	168
遞延所得稅資產	11	12	19
其他非流動資產	—	7	—
非流動資產合計	12,883	5,887	6,582
資產合計	23,547	16,437	12,180
應付賬款及其他應付款	(2,115)	(2,115)	(936)
應付票據	—	—	(35)
預收款項	(383)	(383)	(376)
應付職工薪酬	(96)	(96)	(99)
應交稅費	(1,438)	(1,438)	(538)
流動負債合計	(4,032)	(4,032)	(1,984)
遞延所得稅負債	(1,786)	—	—
取得的淨資產	17,729	12,405	10,196

商譽主要歸因於上海賽科的高盈利能力，以及上海賽科與本集團在中國華東地區現有的石油化工業務所獲得的協同效應。

於購買日，重新計量原持有上海賽科權益的收益為人民幣39.41億元，並在合併利潤表中確認為投資收益(附註46)。

53 企業合併(續)

(b) 同一控制下企業合併

本公司第六屆董事會第三次會議於2015年10月29日審議通過了本公司與中國石化集團資產經營管理有限公司(「資產公司」)於當日簽署的《中國石化上海高橋石油化工有限公司合資合同》(「《合資合同》」)。根據《合資合同》，2016年本公司與資產公司共同以現金人民幣1億元出資設立高橋石化公司，並於2016年6月1日雙方以各自原業務(資產公司高橋分公司及本公司高橋分公司)共同注入高橋石化公司，本公司持有高橋石化公司55%的股權，能夠對高橋石化公司實施控制。

由於本集團與資產公司均共同在中國石化集團公司的控制下，本次非現金交易業務重組被視為「同一控制下的企業合併」。因此，資產公司高橋分公司的資產和負債，均已按照歷史數據列示，且本集團本次業務重組前的合併財務報表已重新編製並以合併方式包括資產公司高橋分公司的經營業績、資產和負債。

54 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團公司
統一社會信用代碼	:	9111000010169286X1
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用；組織所屬企業石油煉製；組織所屬企業成品油的批發和零售；組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動；實業投資及投資管理；石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝；石油石化設備檢修維修；機電設備製造；技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務；進出口業務。
主營業務		
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	全民所有制
法定代表人	:	王玉普
註冊資本	:	人民幣2,748.67億元

中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。中國石化集團公司直接及間接持有本公司股份的71.32%。

(2) 不存在控制關係的主要關聯方

與本公司屬同一母公司控制的主要關聯方：

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

本集團的主要聯營公司：

管道有限公司
 中石化財務公司
 SIBUR
 中天合創
 CIR

本集團的主要合營公司：

福建聯合石化
 揚子巴斯夫
 Taihu
 YASREF
 中沙天津石化

註： 中石化財務公司與本公司屬同一母公司控制，同時為本集團的主要聯營公司。

54 關聯方及關聯交易(續)

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

	註	本集團 2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	244,211	194,179
採購	(ii)	165,993	118,242
儲運	(iii)	7,716	1,333
勘探及開發服務	(iv)	21,210	27,201
與生產有關的服務	(v)	20,824	10,816
輔助及社區服務	(vi)	6,653	6,584
土地經營租賃費用	(vii)	8,015	10,474
房屋經營租賃費用	(vii)	510	449
其他經營租賃費用	(vii)	626	456
代理佣金收入	(viii)	127	129
利息收入	(ix)	807	209
利息支出	(x)	554	996
存放於關聯方的存款淨額	(ix)	(7,441)	(21,770)
獲得/(償還)關聯方的借款淨額	(xi)	5,279	(24,877)

以上所列示為2017及2016年度關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團2017年度從中國石化集團公司及其子公司採購類交易金額為人民幣1,283.50億元(2016年：人民幣1,145.26億元)，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,126.19億元(2016年：人民幣960.23億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣66.52億元(2016年：人民幣65.84億元)，支付的土地和房屋經營租賃費用分別為人民幣80.15億元和人民幣5.10億元(2016年：人民幣104.74億元和人民幣4.49億元)，利息支出人民幣5.54億元(2016年：人民幣9.96億元)以及b)本集團2017年度對中國石化集團公司及其子公司銷售類交易金額為人民幣600.45億元(2016年：人民幣562.51億元)，包括貨品銷售人民幣592.13億元(2016年：人民幣560.10億元)，利息收入人民幣8.07億元(2016年：人民幣2.09億元)，代理佣金收入人民幣0.25億元(2016年：人民幣0.32億元)。

於2017及2016年12月31日，除在附註58(b)披露外，本集團沒有其他對中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司作出的銀行擔保。本集團就銀行向聯營公司和合營公司提供信貸作出的擔保如附註58(b)所示。

註：

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

54 關聯方及關聯交易(續)

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

與重組成立本公司相關，本公司和中國石化集團公司達成了一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2017年度的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- (a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於6個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
- 以國家規定的價格為準；
 - 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
 - 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- (b) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- (c) 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金。而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- (d) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- (e) 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只售賣本集團供應的煉油產品。

54 關聯方及關聯交易(續)

- (4) 與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的主要關聯方往來款項餘額於2017及2016年12月31日，本集團的關聯方往來款項餘額如下：

	最終控股公司		其他關聯公司	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	47,514	40,073
應收賬款	19	25	12,884	10,953
其他應收款	33	33	5,411	12,827
預付款項及其他流動資產	—	—	189	570
其他非流動資產	—	—	20,726	20,385
應付賬款	43	3	22,806	19,416
預收款項	12	13	2,763	1,969
其他應付款	104	178	18,111	19,430
其他非流動負債	—	—	10,165	9,998
短期借款	—	—	23,297	18,430
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	45,334	44,922

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

除短期借款及長期借款外，應收／應付中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其子公司的短期借款及長期借款有關的條款分別列於附註22及附註30。

於2017年12月31日及截至該日止年度，以及於2016年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的減值準備。

- (5) 關鍵管理人員的酬金

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

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
日常在職報酬	5,344	5,648
退休金供款	424	499
合計	5,768	6,147

55 主要會計估計及判斷

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

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

(a) 油氣資產和儲量

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

鑒於編製這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。油氣儲量將對油氣資產賬面價值可收回性的評估產生直接影響。如果本集團下調了探明儲量的估計，本集團的利潤將由於油氣資產折耗費用的變化或油氣資產賬面價值的減記而受到影響。

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

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來的拆除費用的基準。有關探明油氣資產的資本化成本按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

(b) 資產減值準備

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《企業會計準則第8號——資產減值》確認減值損失。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回金額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回收值。每年度對商譽的可收回金額進行評估。可收回金額是以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計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計公允價值減去處置費用後的淨額。在釐定預計未來現金流量時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對銷售量、售價、經營成本及折現率等作出重大判斷。本集團在釐定與可收回金額相若的合理金額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售量、售價、經營成本及折現率的預測。

(c) 折舊

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

(d) 應收款項壞賬準備

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

(e) 存貨跌價準備

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

56 重要子公司情況

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

子公司名稱	主營業務	註冊股本／資本 百萬元	年末 實際出資額 百萬元	持股比例／ 表決權比例 %	年末少數 股東權益 人民幣百萬元
(a) 通過重組方式取得的子公司：					
中國石化國際事業有限公司	石化產品貿易	人民幣1,400	人民幣1,856	100.00	27
中國國際石油化工聯合有限責任公司	原油及石化產品貿易	人民幣3,000	人民幣4,585	100.00	4,072
中國石化催化劑有限公司	生產及銷售催化劑	人民幣1,500	人民幣1,562	100.00	225
中國石化揚子石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣13,203	人民幣15,651	100.00	—
中國石化管道儲運有限公司	原油管道儲運業務	人民幣12,000	人民幣12,000	100.00	—
中國石化潤滑油有限公司	生產及銷售潤滑油脂成品、 潤滑油基礎油以及石油化工原料等	人民幣3,374	人民幣3,374	100.00	56
中國石化儀徵化纖有限責任公司	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣6,713	100.00	—
中國石化銷售有限公司(「銷售公司」)	成品油銷售	人民幣28,403	人民幣20,000	70.42	63,006
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	原油及石油產品貿易	港幣248	港幣3,952	60.34	3,788
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	製造合成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品	人民幣10,814	人民幣5,820	50.49	14,275
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(i)	製造塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣6,898	人民幣3,737	50.00	4,930
(b) 作為發起人取得的子公司：					
中國石化國際石油勘探開發有限公司 (「國際勘探」)	石油、天然氣勘探、開發、生產 及銷售等領域的投資	人民幣8,000	人民幣8,000	100.00	15,215
中國石化海外投資控股有限公司 (「海外投資控股」)	海外業務投資和股權管理	美元1,638	美元1,638	100.00	54
中國石化化工銷售有限公司	石化產品銷售	人民幣1,000	人民幣1,165	100.00	68
中國石化長城能源化工有限公司	煤化工投資管理、煤化工產品生產 與銷售	人民幣22,761	人民幣22,795	100.00	49
中國石化北海煉化有限責任公司	原油進口、加工、石油石化產品的 生產、儲存、銷售	人民幣5,294	人民幣5,240	98.98	98
中國石化青島煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣5,000	人民幣4,250	85.00	1,527
中韓(武漢)石油化工有限公司 (「中韓武漢」)	乙烯及下游衍生產品的生產、 銷售、研發	人民幣6,270	人民幣4,076	65.00	3,941
(c) 通過同一控制企業合併取得的子公司：					
中國石化海南煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣3,986	人民幣2,990	75.00	2,153
中國石化青島石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣1,595	人民幣7,233	100.00	—
高橋石化公司(附註53)	製造中間石化產品及石油產品	人民幣10,000	人民幣4,804	55.00	5,400
(d) 通過非同一控制企業合併取得的子公司：					
中國石化湛江東興石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣4,397	人民幣3,225	75.00	1,297
上海賽科石油化工有限公司 (「上海賽科」)(附註53)	石油化工產品的生產和銷售	人民幣7,801	人民幣7,801	67.60	5,989

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

除中石化冠德及海外投資控股分別是在百慕大及香港註冊成立以外，上述所有主要子公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。

註：

(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，通過參與其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。

56 重要子公司情況(續)

持有重大少數股東權益的子公司的簡明財務信息

以下為對本集團重大的少數股東權益的子公司內部抵銷前的簡明財務信息。

簡明合併資產負債表

	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科	中韓武漢	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產	156,494	121,260	19,555	18,116	19,866	14,876	992	926	1,196	1,352	11,602	1,636	1,489
流動負債	(212,620)	(168,366)	(7,118)	(824)	(10,922)	(8,942)	(376)	(812)	(2,351)	(2,891)	(4,174)	(3,975)	(7,521)
流動(負債)/資產淨額	(56,126)	(47,106)	12,437	17,292	8,944	5,934	616	114	(1,155)	(1,539)	7,428	(2,339)	(6,032)
非流動資產	253,455	246,514	34,769	40,067	19,743	19,248	9,925	7,845	13,089	13,228	12,797	13,598	14,686
非流動負債	(1,774)	(1,460)	(28,523)	(39,322)	(146)	(150)	(681)	(721)	(2,430)	(3,101)	(1,740)	-	-
非流動資產淨額	215,681	245,054	6,246	745	19,597	19,098	9,244	7,124	10,659	10,127	11,057	13,598	14,686

簡明合併綜合收益表及現金流量表

截至12月31日止年度	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科(ii)	中韓武漢	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業收入	1,221,530	1,050,294	6,136	4,016	92,014	77,894	6,068	4,968	1,498	1,512	5,222	16,139	11,703
淨利潤/(虧損)	27,517	26,461	1,075	(4,604)	6,152	5,969	2,757	2,513	1,046	860	726	2,733	1,558
綜合收益/(損失)總額	26,983	27,385	396	(2,481)	6,152	5,988	2,757	2,513	1,146	879	726	2,733	1,558
歸屬於少數股東的綜合收益/(損失)	9,033	9,028	(38)	(3,279)	3,081	2,966	1,378	1,256	433	349	235	957	545
向少數股東分派的股利	9,544	4,932	-	-	1,344	563	625	-	70	51	-	-	-
經營活動現金流量	51,038	50,840	2,758	2,576	7,078	7,211	(558)	617	968	505	1,639	2,976	3,636

註：

(ii) 簡明合併綜合收益表及現金流量表列示了上海賽科自購買日起至2017年12月31日的經營成果。

57 承諾事項

經營租賃承諾

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

於2017及2016年12月31日，本集團經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	11,114	14,917
一至兩年	11,492	14,228
兩至三年	10,730	13,966
三至四年	10,552	13,217
四至五年	10,428	12,980
五年後	202,806	275,570
合計	257,122	344,878

資本承諾

於2017及2016年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	120,386	116,379
已授權但未訂約	57,997	31,720
合計	178,383	148,099

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

註：

(i) 其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣33.64億元(2016年：人民幣41.73億元)。

對合營公司的承諾

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

勘探及生產許可證

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

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。截至2017年12月31日止年度支付的款項為人民幣3.08億元(2016年：人民幣3.33億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	205	263
一至兩年	83	123
兩至三年	32	25
三至四年	28	24
四至五年	28	25
五年後	882	867
合計	1,258	1,327

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

58 或有事項

- (a) 根據本公司中國律師的意見，除與本公司在重組中接管的業務相關的或由此產生的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，而且本公司無須就中國石化集團公司在重組前出現的其他債務和責任，承擔共同和個別的責任。
- (b) 於2017及2016年12月31日，本集團為下列各方信貸作出的擔保如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	940	658
聯營公司(i)	13,520	11,545
其他	9,732	10,669
合計	24,192	22,872

- (i) 本集團為聯營公司中天合創接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額為17,050百萬元。截至2017年12月31日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為13,520百萬元。

本集團對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠可靠估計該損失時予以確認。於2017及2016年12月31日，本集團估計無須對有關擔保支付費用。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

環保方面的或有負債

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

截至2017年12月31日止年度，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣78.51億元(2016年：人民幣63.58億元)。

法律方面的或有負債

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

59 分部報告

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

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

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

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

59 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

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

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

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	69,168	47,443
分部間銷售	77,804	58,954
	146,972	106,397
煉油		
對外銷售	132,478	102,983
分部間銷售	874,271	747,317
	1,006,749	850,300
營銷及分銷		
對外銷售	1,191,902	1,027,373
分部間銷售	3,962	3,480
	1,195,864	1,030,853
化工		
對外銷售	373,814	284,289
分部間銷售	49,615	38,614
	423,429	322,903
本部及其他		
對外銷售	533,108	418,102
分部間銷售	440,303	320,367
	973,411	738,469
抵銷分部間銷售	(1,445,955)	(1,168,732)
合併主營業務收入	2,300,470	1,880,190
其他經營收入		
勘探及開發	10,533	9,542
煉油	5,104	5,486
營銷及分銷	28,333	22,004
化工	14,314	12,211
本部及其他	1,439	1,478
合併其他經營收入	59,723	50,721
合併營業收入	2,360,193	1,930,911

59 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業(虧損)/利潤		
按分部		
勘探及開發	(47,399)	(58,531)
煉油	64,047	55,808
營銷及分銷	32,011	32,385
化工	22,796	20,769
本部及其他	(3,160)	2,912
抵銷	(1,655)	1,581
分部營業利潤	66,640	54,924
投資收益		
勘探及開發	1,401	19,248
煉油	1,017	1,071
營銷及分銷	2,951	2,928
化工	13,648	5,815
本部及其他	43	1,717
分部投資收益	19,060	30,779
財務費用	(1,560)	(6,611)
公允價值變動損益	(13)	(216)
資產處置損益	(1,518)	(1,487)
其他收益	4,356	—
營業利潤	86,965	77,389
加：營業外收入	1,317	4,706
減：營業外支出	1,709	2,218
利潤總額	86,573	79,877
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	343,404	402,476
煉油	273,123	260,903
營銷及分銷	309,727	292,328
化工	158,472	144,371
本部及其他	170,045	95,263
合計分部資產	1,254,771	1,195,341
貨幣資金	165,004	142,497
長期股權投資	131,087	116,812
遞延所得稅資產	15,131	7,214
其他未分配資產	29,511	36,745
總資產	1,595,504	1,498,609
負債		
分部負債		
勘探及開發	99,367	95,883
煉油	101,429	82,170
營銷及分銷	163,680	132,922
化工	35,207	31,989
本部及其他	117,756	97,078
合計分部負債	517,439	440,042
短期借款	54,701	30,374
一年內到期的非流動負債	26,681	38,972
長期借款	67,754	62,461
應付債券	31,370	54,985
遞延所得稅負債	6,466	7,661
其他非流動負債	16,440	16,136
其他未分配負債	20,583	15,453
總負債	741,434	666,084

59 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	31,344	32,187
煉油	21,075	14,347
營銷及分銷	21,539	18,493
化工	23,028	8,849
本部及其他	2,398	2,580
	99,384	76,456
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	66,843	61,929
煉油	18,408	17,209
營銷及分銷	15,463	14,540
化工	12,873	12,654
本部及其他	1,723	2,093
	115,310	108,425
長期資產減值損失		
勘探及開發	13,556	11,605
煉油	1,894	1,655
營銷及分銷	675	267
化工	4,922	2,898
本部及其他	211	—
	21,258	16,425

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的本集團對外交易收入和非流動資產(不包括金融資產和遞延所得稅資產)的地區信息見下表。在列示本集團地區信息時，分部收入是按客戶的所在地進行劃分，分部資產是按照資產的所在地進行劃分。

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	1,758,365	1,488,117
新加坡	269,349	152,068
其他	332,479	290,726
	2,360,193	1,930,911
非流動資產		
中國大陸	979,329	1,000,209
其他	48,572	45,887
	1,027,901	1,046,096

60 金融工具

概要

本集團的金融資產包括貨幣資金、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、除長期股權投資外的股權投資、應收賬款、應收票據、可供出售金融資產、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融負債包括短期及長期借款、應付賬款、應付票據、應付債券、應付職工薪酬、衍生金融工具和其他應付款。

本集團在日常活動中面臨各種金融工具的風險，主要包括：

- 信用風險；
- 流動性風險；
- 市場風險；

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信用風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信用風險。信用風險主要來自本集團於金融機構的存款(包括結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2017年12月31日，除應收中國石化集團公司及其子公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信用評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損，其實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

貨幣資金、應收賬款和應收票據、衍生金融工具以公允價值計量且變動計入當期損益的金融資產及其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的情況下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。本集團每月編製現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低流動性風險。

於2017年12月31日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,618.52億元(2016年：人民幣2,563.75億元)的貸款，加權平均年利率為3.40%(2016年：3.57%)。於2017年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣565.67億元(2016年：人民幣369.33億元)，並已計入借款中。

60 金融工具(續)

流動性風險(續)

下表顯示了本集團於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2017年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內 或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	54,701	55,451	55,451	—	—	—
一年內到期的非流動負債	26,681	27,261	27,261	—	—	—
長期借款	67,754	70,613	1,003	17,666	49,038	2,906
應付債券	31,370	39,122	1,250	1,250	22,285	14,337
應付票據	6,462	6,462	6,462	—	—	—
應付賬款	200,073	200,073	200,073	—	—	—
應付股利	6,843	6,843	6,843	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	92,012	92,012	92,012	—	—	—
合計	485,896	497,837	390,355	18,916	71,323	17,243

	2016年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內 或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	30,374	30,708	30,708	—	—	—
一年內到期的非流動負債	38,972	39,934	39,934	—	—	—
短期應付債券	6,000	6,030	6,030	—	—	—
長期借款	62,461	64,566	900	4,652	57,262	1,752
應付債券	54,985	65,503	1,932	24,717	16,069	22,785
應付票據	5,828	5,828	5,828	—	—	—
應付賬款	174,301	174,301	174,301	—	—	—
應付股利	2,006	2,006	2,006	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	79,248	79,248	79,248	—	—	—
合計	454,175	468,124	340,887	29,369	73,331	24,537

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團短期及長期的資金需求。

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。本集團面對的貨幣風險主要來自美元記帳的短期及長期借款的匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期借款中包含以下金額是以別於個別實體的功能性貨幣記帳：

本集團

	2017年 12月31日 百萬元	2016年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	美元 204	美元 126

下表列示於2017年12月31日及2016年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升/下降5%，本集團截至2017年12月31日止年度及截至2016年12月31日止年度淨利潤將增加/減少的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其它所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2016年的基礎一致。

60 金融工具(續)

市場風險(續)

(a) 貨幣風險(續)

本集團

	2017年 12月31日 百萬元	2016年 12月31日 百萬元
美元	50	33

除以上披露金額，本集團其它金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮動利率或固定利率計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期借款及長期借款的利率和還款期分別載於附註22及30。

於2017年12月31日，假設其它所有條件保持穩定，預計浮動利率上升/下降100個基點，將導致本集團的淨利潤減少/增加約人民幣4.50億元(2016年減少/增加：人民幣3.27億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2016年的基礎一致。

(c) 商品價格風險

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

於2017年12月31日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2017年12月31日，本集團計入其他應收款的該等衍生金融資產公允價值為人民幣5.15億元(2016年：人民幣3.12億元)，計入其他應付款的該等衍生金融負債公允價值為人民幣26.24億元(2016年：人民幣43.36億元)。

於2017年12月31日，假設其他所有因素保持不變，衍生金融工具合同基礎價格上升/下降10美元每桶，將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的淨利潤減少/增加約人民幣40.49億元(2016年：減少/增加人民幣6.34億元)，並導致本集團的其他綜合收益減少/增加約人民幣7.01億元(2016年：減少/增加人民幣40.07億元)，此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生，並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。此分析與2016年的基礎一致。

60 金融工具(續)

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表按公允價值的三個層級列示了在資產負債表日以公允價值計量的金融工具的賬面價值。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

第一層級(最高層級)：以相同金融工具在活躍市場的報價(未經調整)計量的公允價值。

第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

第三層級(最低層級)：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2017年12月31日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
以公允價值計量且變動計入當期損益的金融資產：				
— 結構性存款	—	—	51,196	51,196
可供出售金融資產：				
— 已上市	178	—	—	178
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	343	183	—	526
	521	183	51,196	51,900
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	1,277	1,388	—	2,665
	1,277	1,388	—	2,665

2016年12月31日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
可供出售金融資產：				
— 已上市	262	—	—	262
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	29	733	—	762
	291	733	—	1,024
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	2,586	1,886	—	4,472
	2,586	1,886	—	4,472

截至2017及2016年12月31日止年度，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移，亦沒有在第三層級轉入或轉出。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產的公允價值。管理層評估結構性存款公允價值的輸入值主要是基於利率或商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

60 金融工具(續)

公允價值(續)

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

除長期負債和對非公開報價的證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由1.79%至4.90%(2016年：1.06%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2017及2016年12月31日長期負債(不包括中國石化集團公司及其子公司借款)賬面值和公允價值：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	79,738	110,969
公允價值	78,040	109,308

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其子公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的折現率及借款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

本集團的無公開報價的其他股權投資就個別或整體而言均對本集團的財務狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有該等其他股權投資。

除以上項目，於2017及2016年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

61 非經常性損益

根據《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第1號—非經常性損益》(2008)的規定，本集團非經常性損益列示如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
本年度非經常性(收入)/支出：		
處置非流動資產淨損失	1,518	1,489
捐贈支出	152	133
政府補助	(4,783)	(3,987)
持有和處置各項投資的收益	(148)	(518)
喪失控制及重新計量管道有限公司權益投資收益(附註13(vi))	—	(20,562)
重新計量上海賽科權益的投資收益(附註53(a))	(3,941)	—
其他各項非經常性支出淨額	690	1,367
同一控制下企業合併產生的被合併方期初至合併日的當期淨損益	—	(86)
	(6,512)	(22,164)
相應稅項調整	976	5,578
合計	(5,536)	(16,586)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(5,537)	(16,703)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	1	117

62 基本每股收益和稀釋每股收益的計算過程

(i) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

	2017年	2016年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	51,119	46,416
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
基本每股收益(元/股)	0.422	0.383

普通股的加權平均數計算過程：

	2017年	2016年
年初已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
年末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071

(ii) 稀釋每股收益

稀釋每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)除以本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)計算：

	2017年	2016年
歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)(人民幣百萬元)	51,117	46,413
本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	121,071	121,071
稀釋每股收益(元/股)	0.422	0.383

普通股的加權平均數(稀釋)計算過程：

	2017年	2016年
年末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
年末已發行普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	121,071	121,071

63 淨資產收益率及每股收益

本集團按照證監會頒佈的《公開發行證券公司信息披露編報規則第9號——淨資產收益率和每股收益的計算及披露》(2010年修訂)以及會計準則相關規定計算的淨資產收益率和每股收益如下：

	2017年			2016年		
	加權平均 淨資產收益率 (%)	基本 每股收益 (元/股)	稀釋 每股收益 (元/股)	加權平均 淨資產收益率 (%)	基本 每股收益 (元/股)	稀釋 每股收益 (元/股)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	7.14	0.422	0.422	6.68	0.383	0.383
扣除非經常性損益後歸屬於公司 普通股股東的淨利潤	6.37	0.376	0.376	4.33	0.245	0.245



羅兵咸永道

獨立核數師報告

致中國石油化工股份有限公司股東

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

意見

我們已審計的內容

中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)列載於第152至205頁的合併財務報表，包括：

- 於二零一七年十二月三十一日的合併資產負債表；
- 截至該日止年度的合併利潤表；
- 截至該日止年度的合併綜合收益表；
- 截至該日止年度的合併股東權益變動表；
- 截至該日止年度的合併現金流量表；及
- 合併財務報表附註，包括主要會計政策概要。

我們的意見

我們認為，該等合併財務報表已根據國際會計準則理事會頒佈的《國際財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於二零一七年十二月三十一日的合併財務狀況及其截至該日止年度的合併財務表現及合併現金流量，並已遵照香港《公司條例》的披露規定妥為擬備。

意見的基礎

我們已根據香港會計師公會頒佈的《香港審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就審計合併財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。

我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

獨立性

根據香港會計師公會頒佈的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「守則」)，我們獨立於貴集團，並已履行守則中的其他專業道德責任。

關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷，認為對本期合併財務報表的審計最為重要的事項。這些事項是在我們審計整體合併財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。

羅兵咸永道會計師事務所 香港中環太子大廈22樓
電話：+852 2289 8888，傳真：+852 2810 9888，www.pwchk.com

我們在審計中識別的關鍵審計事項為「與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值的可收回性」。

關鍵審計事項

與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值的可收回性

請參閱合併財務報表附註8「其他(費用)/收入淨額」,附註16「物業、廠房及設備」,以及附註41「會計估計及判斷」。

低迷的原油價格提示2017年12月31日的與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值可能存在減值跡象。中國石化以使用價值計算確定與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的可收回金額,其中涉及的關鍵估計或假設包括:

- 未來原油價格;
- 未來產量;
- 未來生產成本以及
- 折現率。

由於2017年12月31日與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值金額重大,且管理層在確定與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備預計未來現金流量的現值時運用了重大的估計或假設,因此,我們在審計中重點關注了該事項。

我們的審計如何處理關鍵審計事項

在審計與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的預計未來現金流量的現值時,我們對管理層編製的預計未來現金流量現值的模型(「現金流模型」)實施了以下主要審計程序:

- 評價並測試了與編製與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備現金流量現值預測相關的關鍵控制。
- 將中國石化在現金流模型中採用的未來原油價格與一系列知名機構公佈的原油預測價格進行了比較。
- 將現金流模型中採用的未來原油產量與經中國石化管理層批准的油氣儲量評估報告中的相關未來產量進行了比較。評估了參與油氣儲量評估的管理層專家的勝任能力、專業素養及客觀性。通過參考歷史數據、管理層預算和/或權威行業數據,評估了與油氣儲量評估相關的關鍵估計或假設。
- 將現金流模型中採用的未來生產成本與中國石化的歷史生產成本或相關預算進行比較。
- 對折現率作出了獨立的區間估計,發現管理層採用的折現率在此區間內。
- 選取了現金流模型中的其它關鍵輸入數據,例如天然氣價格和產量,並將其與中國石化的歷史數據和/或相關預算進行比較。
- 評估了現金流模型編製方法的恰當性,並測試了其數據計算的準確性。
- 評價了中國石化編製的敏感性分析,並評估了一系列可能結果的潛在影響。

基於所執行的工作,我們發現管理層在現金流模型中採用的關鍵假設和使用的數據得到了證據支持且與我們的預期相符。

其他信息

貴公司董事須對其他信息負責。其他信息包括年報內的所有信息,但不包括合併財務報表及我們的核數師報告。

我們對合併財務報表的意見並不涵蓋其他信息,我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對合併財務報表的審計,我們的責任是閱讀其他信息,在此過程中,考慮其他信息是否與合併財務報表或我們在審計過程中所了解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。

基於我們已執行的工作,如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述,我們需要報告該事實。在這方面,我們沒有任何報告。

董事及治理層就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據《國際財務報告準則》及香港《公司條例》的披露規定擬備真實而中肯的合併財務報表,並對其認為為使合併財務報表的擬備不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在擬備合併財務報表時,董事負責評估貴集團持續經營的能力,並在適用情況下披露與持續經營有關的事項,以及使用持續經營為會計基礎,除非董事有意將貴集團清盤或停止經營,或別無其他實際的替代方案。

治理層須負責監督貴集團的財務報告過程。

核數師就審計合併財務報表承擔的責任

我們的目標，是對合併財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅向閣下(作為整體)報告我們的意見，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《香港審計準則》進行的審計，在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響合併財務報表使用者依賴合併財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

在根據《香港審計準則》進行審計的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 了解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者注意合併財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價合併財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及合併財務報表是否中肯反映交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對合併財務報表發表意見。我們負責貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

除其他事項外，我們與治理層溝通了計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向治理層提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及在適用的情況下，相關的防範措施。

從與治理層溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期合併財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規不允許公開披露這些事項，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們決定不應在報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是韓宗慶。

羅兵咸永道會計師事務所
執業會計師

香港，二零一八年三月二十三日

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表**合併利潤表**截至2017年12月31日止年度
(除每股數字外，以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度 2017年 人民幣	2016年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	2,300,470	1,880,190
其他經營收入	4	59,723	50,721
		2,360,193	1,930,911
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(1,770,651)	(1,379,691)
銷售、一般及管理費用	5	(64,973)	(64,360)
折舊、折耗及攤銷		(115,310)	(108,425)
勘探費用(包括乾井成本)		(11,089)	(11,035)
職工費用	6	(74,854)	(63,887)
所得稅以外的稅金	7	(235,292)	(232,006)
其他(費用)/收入淨額	8	(16,554)	5,686
經營費用合計		(2,288,723)	(1,853,718)
經營收益		71,470	77,193
融資成本			
利息支出	9	(7,146)	(9,219)
利息收入		5,254	3,218
匯兌收益/(損失)淨額		332	(610)
融資成本淨額		(1,560)	(6,611)
投資收益		262	263
應佔聯營公司及合營公司的損益	19,20	16,525	9,306
除稅前利潤		86,697	80,151
所得稅費用	10	(16,279)	(20,707)
本年度利潤		70,418	59,444
歸屬於：			
本公司股東		51,244	46,672
非控股股東		19,174	12,772
本年度利潤		70,418	59,444
每股淨利潤：			
	15		
基本		0.423	0.385
稀釋		0.423	0.385

第159頁至第205頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。歸於本年度利潤應付本公司股東的本年度股利明細列示於附註13。

合併綜合收益表

截至2017年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度 2017年 人民幣	2016年 人民幣
本年度利潤		70,418	59,444
其他綜合收益：	14		
以後將重分類進損益的項目(已扣除稅項及重分類調整)：			
現金流量套期		(1,580)	2,014
可供出售的證券		(57)	(24)
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益		1,053	45
外幣報表折算差額		(3,792)	4,298
以後將重分類進損益的項目合計		(4,376)	6,333
其他綜合收益合計		(4,376)	6,333
本年度綜合收益合計		66,042	65,777
歸屬於：			
本公司股東		47,763	53,724
非控股股東		18,279	12,053
本年度綜合收益合計		66,042	65,777

第159頁至第205頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併資產負債表

於2017年12月31日
(以百萬元列示)

	附註	2017年 12月31日 人民幣	2016年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	16	650,774	690,594
在建工程	17	118,645	129,581
商譽	18	8,634	6,353
於聯營公司的權益	19	79,726	66,116
於合營公司的權益	20	51,361	50,696
可供出售金融資產	21	1,676	11,408
遞延所得稅資產	28	15,131	7,214
預付租賃款	22	58,526	54,241
長期預付款及其他非流動資產	23	81,982	70,145
非流動資產合計		1,066,455	1,086,348
流動資產			
現金及現金等價物		113,218	124,468
於金融機構的定期存款		51,786	18,029
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	24	51,196	—
應收賬款	25	68,494	50,289
應收票據	25	16,207	13,197
存貨	26	186,693	156,511
預付費用及其他流動資產	27	41,455	49,767
流動資產合計		529,049	412,261
流動負債			
短期債務	29	55,338	56,239
中國石化集團公司及其附屬公司借款	29	25,311	18,580
應付賬款	30	200,073	174,301
應付票據	30	6,462	5,828
預提費用及其他應付款	31	279,247	224,544
應付所得稅		13,015	6,051
流動負債合計		579,446	485,543
流動負債淨額		50,397	73,282
總資產減流動負債		1,016,058	1,013,066
非流動負債			
長期債務	29	55,804	72,674
中國石化集團公司及其附屬公司借款	29	43,320	44,772
遞延所得稅負債	28	6,466	7,661
預計負債	32	39,958	39,298
其他非流動負債		17,620	17,426
非流動負債合計		163,168	181,831
		852,890	831,235
權益			
股本	33	121,071	121,071
儲備		605,049	589,923
本公司股東應佔權益		726,120	710,994
非控股股東權益		126,770	120,241
權益合計		852,890	831,235

董事會於2018年3月23日審批及授權簽發。

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

第159頁至第205頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併股東權益變動表

截至2017年12月31日止年度

(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2016年1月1日餘額	121,071	28,341	55,850	79,640	117,000	(6,781)	281,076	676,197	111,964	788,161
本年度利潤	—	—	—	—	—	—	46,672	46,672	12,772	59,444
其他綜合收益(附註14)	—	—	—	—	—	7,052	—	7,052	(719)	6,333
本年度綜合收益合計	—	—	—	—	—	7,052	46,672	53,724	12,053	65,777
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
2015年度期末股利(附註13)	—	—	—	—	—	—	(7,264)	(7,264)	—	(7,264)
2016年度中期股利(附註13)	—	—	—	—	—	—	(9,565)	(9,565)	—	(9,565)
利潤分配(注(a))	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
分派予非控股股東	—	—	—	—	—	—	—	—	(6,146)	(6,146)
對資產公司的利潤分配(附註35)	—	—	—	—	—	—	(47)	(47)	(39)	(86)
收購資產公司高橋分公司時 對資產公司的分配(附註35)	—	(2,137)	—	—	—	—	—	(2,137)	2,137	—
所有者投入及對所有者的分配合計	—	(2,137)	—	—	—	—	(16,876)	(19,013)	(4,048)	(23,061)
附屬公司不喪失控制權的所有權變動：										
與非控股股東的交易	—	(30)	—	—	—	—	—	(30)	263	233
附屬公司不喪失控制權的所有權變動合計	—	(30)	—	—	—	—	—	(30)	263	233
與所有者交易合計	—	(2,167)	—	—	—	—	(16,876)	(19,043)	(3,785)	(22,828)
其他	—	116	—	—	—	153	(153)	116	9	125
於2016年12月31日餘額	121,071	26,290	55,850	79,640	117,000	424	310,719	710,994	120,241	831,235

第159頁至第205頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併股東權益變動表(續)

截至2017年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2017年1月1日餘額	121,071	26,290	55,850	79,640	117,000	424	310,719	710,994	120,241	831,235
本年度利潤	-	-	-	-	-	-	51,244	51,244	19,174	70,418
其他綜合收益(附註14)	-	-	-	-	-	(3,481)	-	(3,481)	(895)	(4,376)
本年度綜合收益合計	-	-	-	-	-	(3,481)	51,244	47,763	18,279	66,042
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
2016年度期末股利(附註13)	-	-	-	-	-	-	(20,582)	(20,582)	-	(20,582)
2017年度中期股利(附註13)	-	-	-	-	-	-	(12,107)	(12,107)	-	(12,107)
利潤分配(注(a))	-	-	-	3,042	-	-	(3,042)	-	-	-
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(12,501)	(12,501)
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	3,042	-	-	(35,731)	(32,689)	(12,501)	(45,190)
附屬公司不喪失控制權的所有權變動：										
與非控股股東的交易										
附屬公司不喪失控制權的所有權變動合計	-	(13)	-	-	-	-	-	(13)	724	711
與所有者交易合計	-	(13)	-	3,042	-	-	(35,731)	(32,702)	(11,777)	(44,479)
其他	-	49	-	-	-	123	(107)	65	27	92
於2017年12月31日餘額	121,071	26,326	55,850	82,682	117,000	(2,934)	326,125	726,120	126,770	852,890

註：

- (a) 根據《中華人民共和國公司法》和本公司章程，本公司應從按本集團採用的遵從中國企業會計準則的中國會計政策計算的淨利潤之10%提取法定盈餘公積。如其餘額達到公司註冊資本的50%，可不再提取。此項基金須在向股東分派股利前提取。法定盈餘公積可以用來彌補以前年度虧損，亦可用來根據股東現持股比例發行新股轉增資本，或增加股東現有股票價值，但在以上用途後法定盈餘公積餘額不少於註冊資本的25%。

本公司於截至2017年12月31日止年度結轉人民幣30.42億元(2016年：人民幣0.00億元)至法定盈餘公積，即根據遵從中國企業會計準則的中國會計政策計算的淨利潤之10%提取至此儲備。

- (b) 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。
- (c) 根據中國企業會計準則計算的於2017年12月31日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,770.49億元(2016年：人民幣1,824.40億元)。此金額是根據本公司章程規定遵從中國企業會計準則的會計政策和遵從國際財務報告準則的會計政策計算出來的較低者。
- (d) 資本公積是代表(i)於重組時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；及(ii)從中國石化集團公司收購/向其出售企業及相關業務，及收購/處置(不喪失控制權)非控股股東權益支付/收到的金額與獲得/處置的淨資產數額之間的差異。
- (e) 股本溢價按中國《公司法》第167及168條規定所應用。

第159頁至第205頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併現金流量表

截至2017年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度	
		2017年 人民幣	2016年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	190,935	214,543
投資活動			
資本支出		(63,541)	(65,467)
探井支出		(7,407)	(7,380)
購入投資以及於聯營公司及合營公司的投資		(57,627)	(16,389)
購買子公司，扣除購入的現金		(1,288)	—
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		4,809	33,516
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		1,313	440
增加到期日為三個月以上的定期存款		(82,577)	(17,896)
減少到期日為三個月以上的定期存款		48,820	600
已收利息		3,669	2,331
已收投資及股利收益		8,506	4,028
投資活動所用現金淨額		(145,323)	(66,217)
融資活動			
新增借款		524,843	506,097
償還借款		(536,380)	(569,091)
非控股股東投入的現金		946	343
分派母公司股利		(32,689)	(16,876)
附屬公司分派予非控股股東		(7,539)	(6,553)
支付利息		(5,535)	(6,967)
融資租賃		(155)	—
融資活動所用現金淨額		(56,509)	(93,047)
現金及現金等價物淨(減少)/增加		(10,897)	55,279
期初的現金及現金等價物		124,468	68,933
匯率變動的影響		(353)	256
期末的現金及現金等價物		113,218	124,468

第159頁至第205頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併現金流量表附註

截至2017年12月31日止年度
(以百萬元列示)

(a) 除稅前利潤與經營活動所得現金淨額的調節

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣	2016年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	86,697	80,151
調整：		
折舊、折耗及攤銷	115,310	108,425
乾井成本核銷	6,876	7,467
應佔聯營公司及合營公司的損益	(16,525)	(9,306)
投資收益	(262)	(263)
稀釋及重新計量在管道有限公司權益的利得	—	(20,562)
重新計量原持有上海賽科權益的利得(附註35)	(3,941)	—
利息收入	(5,254)	(3,218)
利息支出	7,146	9,219
匯兌及衍生金融工具(收益)/損失	(1,547)	86
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨損失	1,518	1,528
資產減值虧損	21,791	17,076
	211,809	190,603
淨費用：		
應收款項及其他流動資產	(31,151)	(22,549)
存貨	(28,903)	(11,364)
應付款項及其他流動負債	59,210	81,089
	210,965	237,779
已付所得稅	(20,030)	(23,236)
經營活動所得現金淨額	190,935	214,543

第159頁至第205頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介及編列基準

主要業務

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司，通過各附屬公司(以下統稱為「本集團」)在中華人民共和國(「中國」)從事石油及天然氣和化工業務。石油及天然氣業務包括勘探、開發及生產原油及天然氣；管輸原油、天然氣；將原油提煉為石油製成品；以及營銷原油、天然氣和成品油。化工業務包括製造及營銷廣泛的工業用化工產品。

公司簡介

本公司是於2000年2月25日在中國成立的股份有限公司，本公司的成立是隸屬中國國務院領導的部級企業－中國石油化工集團公司(「中國石化集團公司」)(即最終控股公司)進行重組(「重組」)的其中一環。在本公司註冊成立之前，本集團的石油及天然氣和化工業務是由中國石化集團公司的石油管理局、石化和煉油生產企業及營銷和分銷公司經營。

中國石化集團公司把準備轉移給本公司的若干核心石油及天然氣和化工經營業務及其相關的資產和負債分離。本公司於2000年2月25日向中國石化集團公司發行688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，作為中國石化集團公司轉移石油及天然氣和化工經營業務和相關資產及負債的價款。於2000年2月25日發行給中國石化集團公司的股份代表當時本公司的全部註冊及已發行股本。轉移至本公司的石油及天然氣和化工經營業務包括(i)勘探、開發及生產原油及天然氣；(ii)煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及(iii)生產及銷售化工產品。

編列基準

本合併財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製。國際財務報告準則包括由國際會計準則委員會審批及簽發的國際會計準則及相關的解釋公告。本合併財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條例。本集團採用的主要會計政策載於附註2。

(a) 本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

以下是已經頒佈的並要求在2017年1月1日或之後開始的會計期間強制執行的若干新訂和經修訂的國際財務報告準則，本集團已在本年度內採用：

國際會計準則第7號——現金流量表的修訂，國際會計準則理事會發佈了對《國際會計準則第7號——現金流量表》的修訂，其中引入一項補充披露，財務報表使用者據此將能夠評價因融資活動產生的負債變動。此修訂是國際會計準則理事會「披露計劃」的一部分，該計劃將繼續研究財務報表披露如何改進的問題。該項修訂於2017年1月1日生效。

國際會計準則第12號——所得稅的修訂，國際會計準則理事會發佈了對《國際會計準則第12號——所得稅》的修訂。此次關於為未實現損失確認遞延所得稅資產的修訂澄清了以公允價值計量的債務工具相關的遞延所得稅資產如何核算的問題。該項修訂於2017年1月1日生效。

採用這些新的新訂和修訂的準則條例對本財務報表列示之會計政策並無重大變更。

本集團並無提前採用任何在本會計期間尚未生效的新準則或解釋公告。

1 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

編列基準(續)

(b) 本集團尚未採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

以下是已經頒佈的並要求在2018年1月1日或之後開始的會計期間強制執行的若干新訂和修訂的國際財務報告準則，本集團未在本會計期間內採用。管理層目前正在評估初次執行這些修訂的和新的會計準則以及解釋公告的影響。截至這些財務報表簽發日止，本集團認為，除國際財務報告準則第16號外，執行該等修訂的和新的會計準則以及解釋公告將不對本集團的經營業績和財務狀況產生重大影響。

國際財務報告準則第9號，「金融工具」明確了金融資產和金融負債的分類計量及確認。國際財務報告準則第9號於2014年7月發佈，將取代國際會計準則第39號整項準則。國際財務報告準則第9號為確認減值損失引入了一個新模型——預期信用損失模型，這是對國際會計準則第39號指引的變化。國際財務報告準則第9號「套期會計」適用於所有套期關係，除了針對利率風險的組合公允價值套期。新指引將套期會計與主體的風險管理活動作更佳配合，並較國際會計準則第39號中較為「規則為本」的方法更為寬鬆。國際財務報告準則第9號適用於主體在2018年1月1日生效，並允許提前適用。

國際財務報告準則第15號「客戶合同收益」。國際財務報告準則第15號建立了一個綜合框架，通過五步法來確定何時確認收入以及應當確認多少收入。此準則還對合同成本的資本化以及許可安排提供了具體指引，規範了企業與客戶簽訂合同產生收入及現金流的性質、金額、時間以及不確定性的披露要求。核心原則為主體須確認收入，以體現向客戶轉讓承諾貨品或服務的數額，並反映主體預期交換該等貨品或服務而應得的對價。國際財務報告準則第15號取代了之前收入準則：國際會計準則第18號「收入」和國際會計準則第11號「建造合同」，以及與收入確認相關的解析：國際財務報告解釋理事會第13號「客戶忠誠度計劃」，國際財務報告解釋理事會第15號「房地產建造協議」，國際財務報告解釋理事會第18號轉撥自客戶的資產及解釋公告第31號「收入—涉及廣告服務的以物易物交易」。國際財務報告準則第15號於2018年1月1日生效，允許提前適用。

國際財務報告準則第16號「租賃」。國際財務報告準則第16號「租賃」更新了有關租賃的定義及合同的合併與拆分等問題的指引。國際財務報告準則第16號規定，如果合同中規定或包含了以對價換取一定期間內某項可辨認資產的使用權利，則可將其定義為租賃。根據國際財務報告準則第16號的規定，除短期租賃和低值資產租賃外，在所有租賃合同中承租方均需將其確認為一項負債，用以反映與該租賃相關的未來租賃付款和所獲取的相關資產使用權。出租方的會計處理與國際會計準則第17號「租賃」規定的核算方法基本保持一致。對國際財務報告準則第16號於2019年1月1日生效。如國際財務報告準則第15號被適用，此項準則允許提前適用。

國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號(修改)「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資」。此等修改針對國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號之間有關投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資兩者的不一致性。當交易涉及一項業務，須確認全數利得或虧損。當交易涉及不構成一項業務的資產項，須確認部分利得或虧損，即使該等資產在附屬公司以內。此等修改原定於2016年1月1日或以後期間生效，之後生效日期被推遲或取消，但仍被允許提前採用。

除按公允價值而重新計量可供出售證券(附註2(k))、交易性證券(附註2(k))及衍生金融工具(附註2(l)和(n))外，本合併財務報表是根據歷史成本基準編製。

管理層在編製根據國際財務報告準則的合併財務報表時需要作出判斷、估計和假設，從而影響政策的採用和於合併財務報表的截止日資產及負債的匯報數額和或有資產及負債披露，以及報告期間的收入和支出匯報數額。這些估計及假設是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。實際結果可能有別於這些估計。

對這些估計和假設須不斷作出審閱。會計估計的變更在相應的期間內確認，即當變更僅影響作出該變更的當期時，於變更當期確認，但若變更對當期及以後期間均產生影響時，於變更當期及以後期間均確認。

於應用國際財務報告準則時管理層所作對本合併財務報表具有重大影響的關鍵假設及會計估計不確定性的主要來源在附註41中披露。

2 主要會計政策

(a) 合併基準

合併財務報表包含本公司及各附屬公司的財務報表，以及於聯營公司和合營公司的權益。

(i) 附屬公司及非控股股東權益

附屬公司是指所有由本公司控制的公司。當本公司擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額時認定為控制。

各附屬公司的財務報表由控制生效開始日起至控制結束當日為止合併於合併財務報表中。

於資產負債表日，非控股股東權益作為淨資產中一部分的不被本公司擁有的附屬公司之權益，無論直接或間接經由附屬公司，均列示於合併資產負債表及合併股東權益變動表內，並區別於本公司股東應佔權益單獨列示。非控股股東應佔利潤作為本年度利潤或虧損及綜合收益在非控股股東及本公司股東之間的分配，於合併利潤表及合併綜合收益表內單獨列示。

在不喪失控制權的情況下於附屬公司的權益變化記錄為權益交易，同時對合併權益中的控股股東及非控股股東權益進行調整以反映相應的權益變動情況，但對商譽及當期損益不做調整。

分步實現非同一控制下企業合併時，收購方之前在被收購方持有權益於收購日期的賬面值，按收購日期的公允價值重新計量，重新計量產生的任何盈虧在合併利潤表中確認。

在本集團喪失對附屬公司控制權的情況下，應視為處置所佔該附屬公司全部權益，同時應確認處置收益或損失。任何在該前附屬公司中剩餘的權益份額應在控制喪失日按照應視為在初始確認時以公允價值計量的金融資產(附註2(k))的公允價值予以確認，或在適用情況下確認為對聯營或合營公司的投資成本(附註2(a)(ii))。

於本公司的資產負債表中，於附屬公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(o))。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註39。

(ii) 聯營公司及合營公司

聯營公司是指本集團對其管理有重大影響的公司，但並不是附屬公司。重大影響指有權參與被投資者的財務及營運政策制訂但無權控制或共同控制該等政策。

合營方根據其享有的權利和承擔的義務，而非按照合營安排的法律形式，確定合營安排劃分為共同經營或合營公司。合營公司是指本集團與其他合營方對該安排的淨資產享有權利的合營安排。

於合併及公司財務報表中，於聯營公司及合營公司的投資是按權益法核算，並以重大影響或共同控制開始日起至結束日為止。按照權益法核算的投資的初始確認金額為投資成本，其後根據本集團按持股比例應享有的淨資產的變動及相關投資的減值損失進行調整(附註2(j)及(o))。

本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的稅後經營成果及本年度發生的減值損失於合併利潤表中確認。本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的其他綜合收益稅後部分，於合併綜合收益表中確認。

在本集團對聯營公司及合營公司喪失重大影響或共同控制的情況下，應視為處置所佔該被投資單位全部權益，同時應確認處置收益或損失。任何在該前被投資單位中剩餘的權益份額應視為在初始確認時以公允價值計量的金融資產(附註2(k))，在重大影響或共同控制喪失日按照公允價值予以確認，或在對合營公司喪失共同控制但仍具有重大影響時，於共同控制喪失日將原對合營公司的投資確認為對聯營公司的投資成本(附註2(a)(ii))。

(iii) 交易的合併抵銷

集團內部往來結餘及交易，以及由集團內部往來交易產生的任何未實現利潤，已在合併時抵銷。與聯營公司和合營公司進行交易產生的未實現利潤，按本集團對其享有的權益進行抵銷。未實現虧損的抵銷方法在不存在證據表明存在減值虧損的情況下與未實現利潤相同。

2 主要會計政策(續)

(a) 合併基準(續)

(iv) 同一控制下的主體或業務合併

本公司在編製合併當期財務報表時，對於通過同一控制下企業合併取得的主體或業務，視同被合併方在本公司最終控制方對其開始實施控制時納入本公司合併範圍。同一控制下的主體或業務合併，被合併方的淨資產應以最終控制方財務報表中的賬面價值入帳，合併對價超過或少於被合併方的可辨認資產、負債和或有負債的公允價值的金額不應確認為商譽或者合併方的收益。

同一控制下的主體或業務合併的合併方在編製合併利潤表時，應當自最終控制方對被合併附屬公司或業務開始實施控制時起或列報的最早期起(孰短)，將被合併附屬公司或業務的經營成果納入本公司合併利潤表。合併財務報表中的比較數據應從被合併方成立日或首次處以同一控制下的日期中的較早者開始調整。

合併方與被合併方應當採用統一的會計政策。合併方與被合併方之間發生內部交易、形成的往來餘額及內部交易未實現的損益在合併過程中都會被抵銷。合併方為進行企業合併發生的各項直接相關費用，包括專業服務費、註冊費、為股東提供信息的費用、在合併過程中發生的成本或損失等，應當於發生時計入當期損益。

(b) 外幣換算

本集團的列報貨幣是人民幣。年度內的外幣交易按交易日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。外幣性資產及負債則按資產負債表日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。

除了已資本化為在建工程的匯兌差額外，匯兌差額均記入合併利潤表中「融資成本」作收入或支出。

對境外經營的財務報表採用交易日適用的中國人民銀行公佈的外匯牌價進行折算。資產負債表中的資產和負債項目，包括合併境外經營財務報表產生的商譽，採用資產負債表日的匯率折算。利潤表中的收入費用項目，採用交易發生日的即期匯率或即期匯率的近似匯率折算。折算產生的外幣財務報表折算差額於其他綜合收益表中確認，並於其他儲備中列示。

處置境外經營時，相關的外幣財務報表折算差額自股東權益轉入處置當期合併利潤表。

(c) 現金及現金等價物

現金等價物包括原存款期少於三個月存於金融機構的定期存款。現金等價物以原值列示，與公允價值相若。

(d) 應收賬款、應收票據及其他應收款

應收賬款、應收票據及其他應收款以公允價值進行初始確認後按使用實際利率法進行攤銷的攤餘成本扣除呆壞賬減值虧損列示(附註2(o))。當獲取應收賬款、應收票據及其他應收款的現金流量的合同權利終止或於轉移這些金融資產時並無保留控制權或這些資產的絕大部分的風險和報酬已轉移，本集團終止確認這些金融資產。

(e) 存貨

存貨按成本或可變現淨值兩者中較低者入帳。成本包括以加權平均法計算的採購成本；倘屬在製品及製成品，則包括直接勞工及生產費用的適當份額。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。

2 主要會計政策(續)

(f) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備以成本入帳，並扣除累計折舊及減值虧損(附註2(o))。資產的成本包括採購價及任何將資產變成現狀及運往現址作擬定用途的直接成本。當替代物業、廠房及設備項目部分的支出包含的未來經濟利益很可能流入本集團，且該支出能夠可靠地計量時，該項目部分的支出於發生時記入資產賬面價值。所有其他支出於發生時作為費用記入當期的合併利潤表。

報廢或出售除油氣資產以外的物業、廠房及設備所產生的盈虧，是以資產的出售淨收入與賬面淨額之間的差額確定，並在報廢或出售日在合併利潤表內確認為收入或支出。

除油氣資產外，折舊是根據各項資產下列的預計可使用年限，在扣除估計殘值後，按直線法計提並沖銷其成本：

	預計可使用年限	預計淨殘值率
建築物	12至50年	3%
機器設備及其他	4至30年	3%

當物業、廠房及設備的各部分有不同的可使用年限，該資產的成本依照合理的基準分配於其各部分並單獨計提折舊，並於每年重新評估資產的可使用年限及其殘值。

(g) 油氣資產

本集團採用成果法計算本集團的油氣生產活動。根據成果法，開發井、相關輔助設備及已探明礦區權益的成本會被資本化。探井成本會在決定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本的減值會在決定該井未能發現探明儲量時發生。探井成本通常在完成鑽探後並不會按資產列賬多於一年，除非：(i)已發現有足夠儲量以支持投入並使其成為生產井所需的資本支出；(ii)正在進行或已切實計劃在近期鑽探更多的勘探性油井；或(iii)正在進行其他活動以充分評估儲量及項目經濟性及運行可行性。其他所有勘探成本，包括地質及地球物理成本、其他乾井成本及年度租賃費，均於發生時作費用處理。有關探明油氣資產的資本化成本是按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

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

(h) 預付租賃

預付租賃是指向相關政府支付的土地使用權金額。土地使用權按成本減去計入費用的金額及減值虧損(附註2(o))入帳。預付租賃在租賃期內按直線法進行攤銷。

(i) 在建工程

在建工程是指興建中的建築物、油氣資產和個別待安裝的廠房及設備，並按成本減減值虧損(附註2(o))列示。成本包括直接建築成本、在建築期間的利息費用及被視為利息費用調整的相關借入資金的匯兌差額。

在該資產實質上可作擬定用途時，在建工程便會轉入物業、廠房及設備項目內。

在建工程不計提折舊。

2 主要會計政策(續)

(j) 商譽

商譽是由於收購附屬公司、聯營公司或合營公司而產生的。商譽是指收購成本與所獲得可辨別的淨資產的公允價值之間的差異。

於2008年1月1日以前，本集團收購合併附屬公司的非控股股東權益以購買法核算，收購成本與獲得的可辨認淨資產公允價值(按持股比例核算)之間的差額確認為商譽。自2008年1月1日起，非控制性權益的調整金額(如通過收購非控制性權益)與支付的現金或其他作價之間的任何差異於權益中確認。

商譽按成本減累計減值虧損列示。因預期受惠協同效應而進行的企業合併產生的商譽被分配至每一現金產出單元或現金產出單元組並每年進行減值測試(附註2(o))。聯營公司或合營公司的商譽的賬面值包含在對聯營公司或合營公司的權益的賬面值中，並於存在客觀性的減值證據時，作為一個整體進行減值測試(附註2(o))。

(k) 可供出售金融資產

可供出售的證券投資按公允價值計量，公允價值的變動確認為其他綜合收益，並累計於權益的其他儲備中單獨列示。當上述投資終止確認或減值時，累積的收益或損失由權益重分類至合併利潤表。權益性投資(於聯營公司及合營公司的投資除外)不存在活躍市場價格，並且不能可靠評估其公允價值，均以成本減減值虧損列示於資產負債表內(附註2(o))。

交易性證券列示於流動資產，任何發生的與之相關的交易成本均計入合併利潤表。在資產負債表日，公允價值重新計量，相關損益於合併利潤表中確認。

(l) 衍生金融工具

衍生金融工具最初以公允價值計量，並在每個資產負債表日重新評估其公允價值。衍生金融工具重新評估其公允價值產生的利得或損失，除衍生金融工具符合現金流量套期和境外經營淨投資套期以外，於其他(費用)/收入淨額中確認。現金流量套期和境外經營淨投資套期產生的利得或損失的確認取決於被套期項目的性質(附註2(n))。

(m) 金融工具列報

金融資產和金融負債應當在資產負債表內分別列示，不得相互抵銷。但是，同時滿足下列條件的，應當以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：(i)企業具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利現在是可執行的；(ii)企業計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。該種權利不能依賴於未來事項，且必須在公司正常經營過程中以及公司或關聯方面臨違約、資不抵債或破產的情況下是可執行的。

(n) 套期保值

(i) 現金流量套期

當衍生金融工具用於對已確認的資產或負債、很可能發生的預期交易或已承諾的未來交易的外匯風險引起的現金流量波動套期時，對衍生金融工具的公允價值重新評估產生的利得或損失的有效部分於其他綜合收益中確認，並於權益中的其他儲備中單獨累積。利得或損失的無效部分直接計入合併利潤表。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項非金融資產的，相關利得或損失將自權益中轉出，計入該非金融資產的初始確認金額或賬面值。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項金融資產或金融負債的，相關利得或損失應當在該金融資產或金融負債影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表(如利息收入或利息費用的確認)。

對於不屬於上述兩條規定範疇的現金流量套期，利得或損失應當在被套期預期交易影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表。

對於套期工具已到期、被出售、合同終止、已行使或企業撤銷了對套期關係的指定但預期交易預計發生，在套期有效期間於權益中累積的套期工具利得或損失不應當轉出，直至預期交易實際發生時，再按上述規定處理。如預期交易預計不會發生，累積未實現的利得或損失應立即自權益中轉出至合併利潤表。

2 主要會計政策(續)

(n) 套期保值(續)

(ii) 公允價值套期

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

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

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

(iii) 境外經營淨投資套期

用於對境外經營淨投資套期的金融工具重新評估其公允價值產生的利得或損失的有效部分計入其他綜合收益並於權益中的其他儲備中單獨累積，直至該境外經營淨投資被處置時，累積的利得或損失應自權益中轉至合併利潤表，計入當期損益。無效套期部分應直接計入合併利潤表。本年度，本集團無境外經營淨投資套期業務。

(o) 資產的減值虧損

(i) 應收賬款、其他應收款和不存在活躍市場價格的權益性投資在每個資產負債表日進行審閱，以確定是否有客觀性的減值證據。如有任何這類證據存在，便會釐定並確認減值虧損。

減值虧損是以金融資產的賬面金額與以同類金融資產當時市場回報率折現(如果折現會造成重大的影響)的預計未來現金流量之間的差額計量，並計入損益。如果減值虧損在其後的期間減少，則應通過合併利潤表轉回應收賬款和其他應收款的減值虧損。權益性證券的減值虧損不可轉回。

以權益法核算的對聯營公司及合營公司的投資(附註2(a)(ii))的減值虧損以該等投資做為一個整體的可收回金額與於附註2(o)(ii)中披露的會計政策確定的賬面值的比較釐定。如果按照於附註2(o)(ii)中披露的會計政策釐定可收回值的估計發生有利的改變，減值虧損應予以轉回。

(ii) 其他長期資產的減值虧損的核算：

其他長期資產(包括物業、廠房及設備、在建工程、預付租賃及其他資產)的賬面值會於每個資產負債表日作出審閱，以評估該項資產是否有減值跡象。當發生事項或情況變化顯示賬面值可能無法收回，這些資產便需進行減值測試。若出現這種減值情況，賬面值會減低至可收回值。於每個資產負債表日評估商譽的可收回值。

可收回值是扣除處置費用之公允價值與使用價值兩者中的較高者。在釐定使用價值時，由資產產生的預期未來現金流量會採用反映貨幣時間價值和該資產特有風險的當前市場評價的稅前折現率，並折現至其現值。如果一項資產不會產生基本上獨立於其他資產所產生的現金流量，則按能獨立產生現金流量的最小的資產組合確定可收回值，即現金產出單元。

減值虧損的數額在合併利潤表內確認為一項支出。關於現金產出單元確認的減值虧損首先抵減分攤到該現金產出單元的商譽的賬面值，然後根據該現金產出單元中各項資產的賬面值，按比例抵減。資產的賬面值不能減至低於可確定的扣除處置費用之公允價值或使用價值。

管理層在每個資產負債表日評估是否有任何跡象顯示在以前年度確認的除商譽外的資產減值虧損可能不再存在。假如過往用以釐定可收回值的估計發生有利的改變，則減值虧損便會逆轉。當導致作出抵減或沖銷的情況和事項不再存在時，其後增加的資產可收回值會確認為收入。逆轉會扣除尚未抵減或沖銷的情況下原應確認為折舊的金額。對商譽的資產減值虧損不能逆轉。

2 主要會計政策(續)

(p) 應付賬款、應付票據及其他應付款

應付賬款、應付票據及其他應付款以公允價值進行初始確認後按攤餘成本列示。若折現影響並不重大則按成本列示。

(q) 帶息借款

帶息借款按公允價值減去應佔交易成本後初始確認。初始確認後，帶息借款以攤餘成本列賬，而成本與贖回價值之間的任何差異均以實際利率法於借款期內在損益中確認。

(r) 準備及或有負債

當本集團因過去的事件而產生的一項法定或推定的義務很可能導致經濟利益流出時，準備將被記錄為不確定時間和數額的負債並進行可靠估計。

如果經濟利益流出的可能性較低，或是無法對有關數額作出可靠的估計，便會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益流出的可能性極低時除外。如果本集團的可能發生的義務須視乎某宗或多宗未來事件是否發生才能確定是否存在，亦會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益外流的可能性極低時除外。

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

(s) 收入確認

銷售原油、天然氣、石油及化工產品及輔料的收入在買方收取貨物及擁有權和產權的重大風險及回報已轉移給買方時入帳。提供服務所得的收入於提供服務時在合併利潤表中確認。假如在收到到期價款、退貨的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相關已發生或將發生的成本不能可靠地計量的情況下，便不會確認收入。

利息收入是以資產的實際回報，按時間比例為基準確認。

作為補償已經發生的費用或損失的政府補助，當不會於未來產生相關成本，便於該補償確認為應收款的期間確認為收入。

(t) 借貸成本

除了屬於需要長時間興建才可以投入作擬定用途的資產的相關借貸成本會被資本化外，其他的借貸成本是於發生時在當期的合併利潤表內列支。

(u) 維修及保養支出

維修及保養支出是在發生時列為支出入帳。

(v) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出均會在發生時作為支出入帳。

與未來補救成本有關的負債是當很可能會進行環境評估及／或清潔工作，以及可可靠估計有關成本時入帳。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(w) 研究及開發費用

研究及不滿足資本化條件的開發費用是在發生的期間內確認為支出。截至2017年12月31日止年度，發生的研究及開發費用為人民幣64.23億元(2016年：人民幣59.41億元)。

(x) 經營租賃

經營租賃的付款按相關租賃期以直線法記入合併利潤表。

(y) 員工福利

本集團退休計劃的應付供款是根據發生的按該計劃所規定的供款額記入合併利潤表。詳情載於附註37。

離職福利，如減員費用，僅於本集團明確地承擔終止僱員合約的義務或承擔對一個詳細正式並且沒有可能撤銷的自願離職計劃提供福利的義務時確認。

2 主要會計政策(續)

(z) 所得稅

所得稅包括當期稅項及遞延稅項。當期稅項是按應課稅所得及適用稅率計算。遞延稅項是以資產負債表負債法按合併財務報表的資產及負債賬面金額與計稅用的金額之間的所有暫時性差異計提，但僅以很可能取得用來抵扣可抵扣遞延稅項資產的應納稅所得額為限。遞延稅項是按預期在變現資產或償還負債的期內適用的稅率或實質適用的稅率計算。除以前直接在權益中確認的遞延所得稅資產和負債的稅率變動影響是在其他綜合收益或權益中確認外，因所得稅稅率變動導致遞延所得稅資產和負債的影響在合併利潤表中確認。

預期可用作抵銷未來應課稅利潤的虧損稅值，會在適當程度上抵銷在相同法定納稅單位及司法管轄區內的遞延稅項負債，但不得用以抵銷另一法定納稅單位的應課稅利潤。遞延稅項資產賬面金額會於每一資產負債表日審閱並減記至有關稅項收益不可能再變現的程度。

(aa) 股利

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

(bb) 分部報告

業務分部及在合併財務報表中披露的每一分部項目的金額，以資源分配、業績評價為目的而定期呈報本集團的主要經營決策者的財務信息為基礎確定。

3 營業額

營業額主要包括原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入。

4 其他經營收入

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
輔料銷售、提供服務及其他收入	58,930	49,812
租金收入	793	909
	59,723	50,721

5 銷售、一般及管理費用

銷售、一般及管理費用包括下列項目：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
經營租賃費用	12,104	14,410
核數師薪酬		
— 審計服務	72	73
— 其他	5	2
減值虧損		
— 應收賬款	(51)	230
— 其他應收款	159	(12)
— 預付賬款	2	13

6 職工費用

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
薪金、工資及其他福利	65,873	55,502
退休計劃供款(附註37)	8,981	8,385
	74,854	63,887

7 所得稅以外的稅金

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
消費稅(i)	192,907	193,836
城市維護建設稅(ii)	18,274	18,155
教育費附加	13,811	13,695
資源稅	4,841	3,871
其他	5,459	2,449
	235,292	232,006

註：

(i) 消費稅按應稅產品的銷售數量計算繳納，油品稅率列示如下：

油品名稱	自2015年 1月13日起 人民幣元/噸
汽油	2,109.76
柴油	1,411.20
石腦油	2,105.20
溶劑油	1,948.64
潤滑油	1,711.52
燃料油	1,218.00
航空煤油	1,495.20

(ii) 城市維護建設稅是按企業實際繳納的增值稅、消費稅和營業稅的總額徵收。根據財政部、國家稅務總局頒佈的《財政部、國家稅務總局關於全面推開營業稅改徵增值稅試點的通知》(財稅[2016]36號)及相關規定，自2016年5月1日起，本集團下屬若干子公司的現代服務業務收入適用增值稅，稅率為6%，2016年5月1日前該業務適用營業稅，稅率為3%-5%。

8 其他(費用)/收入淨額

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
政府補助(i)	4,893	4,101
重新計量在上海賽科權益的利得(附註35)	3,941	—
稀釋及重新計量在管道有限公司權益的利得	—	20,562
長期資產減值虧損(ii)	(21,258)	(16,425)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨虧損	(1,518)	(1,489)
非套期衍生金融工具已實現及未實現淨收益	(909)	195
現金流量套期公允價值變動的無效套期部分	(813)	304
捐款	(152)	(133)
罰金及賠償金	(89)	(152)
其他	(649)	(1,277)
	(16,554)	5,686

註：

(i) 截至2017年及2016年12月31日止年度，政府補助主要是從政府部門獲得的且無附加條件的財政補貼和非所得稅稅收返還。

(ii) 截至2017年12月31日止年度，長期資產減值虧損主要是勘探及開發分部的減值虧損人民幣135.56億元(2016年：人民幣116.05億元)和化工分部的減值虧損人民幣49.22億元(2016年：人民幣28.98億元)以及煉油分部的減值虧損人民幣18.94億元(2016年：人民幣16.55億元)(附註38)，主要為物業、廠房及設備(附註16)的減值虧損。勘探及開發分部的減值虧損與價格變動導致的油氣儲量下降及個別油田過高的生產及開發成本有關。這些資產的賬面價值減記至可回收金額。可回收金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的，採用的稅前貼現率為10.47%(2016年：10.47%)。如果本集團對未來油價的估計下調，將可能導致進一步的減值虧損且減值虧損的合計金額可能重大。在其他條件保持不變，油價下降5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值金額將增加約人民幣31.45億元；在其他條件保持不變，操作成本上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值金額將增加約人民幣26.59億元；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值金額將增加約人民幣4.61億元。煉油分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置關停所致；化工分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置經濟績效低於預期及個別生產裝置關停所致。

9 利息支出

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
發生的利息支出	6,368	9,021
減：資本化利息*	(723)	(859)
	5,645	8,162
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註32)	1,501	1,057
利息支出	7,146	9,219
*計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	2.37%至4.41%	2.65%至4.82%

10 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	26,668	21,313
— 調整以前年度準備	(72)	228
遞延稅項(附註28)	(10,317)	(834)
	16,279	20,707

按適用法定稅率計算的預期所得稅與實際稅務支出的調節如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
除稅前利潤	86,697	80,151
按稅率25%計算的預計所得稅支出	21,674	20,038
不可抵扣的支出的稅務影響	1,905	1,529
非應稅收益的稅務影響	(5,939)	(2,786)
稅率差別的稅務影響(i)	(793)	83
海外業務的稅務影響(ii)	(1,394)	299
已使用以前年度未計入遞延稅項的損失及暫時性差異的稅務影響	(613)	(453)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	1,485	958
沖銷遞延所得稅資產	26	811
調整以前年度準備	(72)	228
實際所得稅費用	16,279	20,707

註：

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

11 董事及監事酬金

(a) 董事及監事酬金

董事及監事的酬金詳情如下：

姓名	就管理本公司或其子公司企業的事務 提供其他董事服務而支付或應收的酬金			作為董事 (不管是本公司 或其子公司企業) 提供服務而支付 或應收的酬金	合計 人民幣千元
	2017年 工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	董事及監事酬金 人民幣千元	
董事					
王玉普(i)	—	—	—	—	—
戴厚良	227	537	76	—	840
李雲鵬	—	—	—	—	—
王志剛	207	487	76	—	770
張海潮	—	—	—	—	—
焦方正	—	—	—	—	—
馬永生	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
蔣小明	—	—	—	300	300
閻焱	—	—	—	300	300
湯敏	—	—	—	300	300
樊綱	—	—	—	300	300
監事					
趙東	—	—	—	—	—
劉中雲	—	—	—	—	—
周恒友	—	—	—	—	—
鄒惠平	207	480	71	—	758
蔣振盈	207	480	71	—	758
俞仁明	207	480	71	—	758
余夕志(ii)	122	103	42	—	267
劉運(iii)	—	—	—	—	—
王亞均(ii)	51	349	17	—	417
合計	1,228	2,916	424	1,200	5,768

11 董事及監事酬金(續)

(a) 董事及監事酬金(續)

董事及監事的酬金詳情如下:(續)

姓名	就管理本公司或其子公司企業的事務 提供其他董事服務而支付或應收的酬金			作為董事 (不管是本公司 或其子公司企業) 提供服務而支付 或應收的酬金	
	2016年 工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	董事及監事酬金 人民幣千元	合計 人民幣千元
董事					
王玉普	—	—	—	—	—
戴厚良	214	459	72	—	745
王志剛	196	431	72	—	699
張海潮	—	—	—	—	—
焦方正	—	—	—	—	—
馬永生(iv)	—	—	—	—	—
李春光(iv)	130	379	47	—	556
章建華(iv)	114	365	41	—	520
獨立非執行董事					
蔣小明	—	—	—	300	300
閻焱	—	—	—	300	300
湯敏	—	—	—	300	300
樊綱	—	—	—	300	300
監事					
劉運	—	—	—	—	—
劉中雲	—	—	—	—	—
周恒友	—	—	—	—	—
鄒惠平	218	334	67	—	619
蔣振盈	218	334	67	—	619
俞仁明	218	309	67	—	594
王亞鈞	204	325	66	—	595
合計	1,512	2,936	499	1,200	6,147

註:

- (i) 2017年9月22日起, 王玉普先生不再擔任董事長、非執行董事。
- (ii) 2017年6月28日起, 余夕志先生被選舉為監事。2017年6月28日起, 王亞鈞先生不再擔任監事。
- (iii) 2017年3月16日起, 劉運先生不再擔任監事會主席、監事。
- (iv) 2016年7月13日起, 章建華先生不再擔任董事。2016年8月26日起, 李春光先生不再擔任董事。2016年2月25日, 馬永生先生被選舉為董事。

12 高級管理人員酬金

2017年度，本公司最高酬金的五位人士包括一位董事和四位高級管理人員，2017年度支付與一位董事和四位高級管理人員的酬金金額每人均在人民幣100萬元以下，工資、補貼、各種福利及獎金合計人民幣399.6萬元，退休金供款合計36.0萬元。2016年度，本公司最高酬金的五位人士包括一位董事和四位高級管理人員。

13 股利

本年度派發予本公司股東的股利如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
年度內宣派及已派發的股利，每股人民幣0.10元(2016年：每股人民幣0.079元)	12,107	9,565
於資產負債表日後批准的擬派股利，每股人民幣0.40元(2016年：每股人民幣0.17元)	48,428	20,582
	60,535	30,147

根據本公司章程及於2017年8月25日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2017年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.10元(2016年：人民幣0.079元)，共人民幣121.07億元(2016年：人民幣95.65億元)，並於2017年9月20日派發。

根據於2018年3月23日董事會提議，本公司截至2017年12月31日止年度的年末股利為每股人民幣0.40元(2016年：人民幣0.17元)，共人民幣484.28億元(2016年：人民幣205.82億元)，上述提議尚待股東於周年股東大會上批准。於資產負債表日後攤派的期末現金股利並未於資產負債表日確定為負債。

年內批准予本公司股東的以前年度股利如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
年內批准及已派發的以前年度期末股利，每股人民幣0.17元(2016年：每股人民幣0.06元)	20,582	7,264

根據2017年6月28日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2016年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.17元，按截至2017年7月18日的總股數計算的股利，共計人民幣205.82億元。截至2017年12月31日止已全部支付。

根據2016年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2015年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.06元，按截至2016年6月23日的總股數計算的股利，共計人民幣72.64億元。截至2016年12月31日止已全部支付。

14 其他綜合收益

	2017年			2016年		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：						
本年度確認的套期工具公允價值						
變動的有效套期部分	(1,314)	240	(1,074)	(3,813)	652	(3,161)
轉入被套期項目初始賬面價值的金額	(4)	1	(3)	13	(2)	11
轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	(575)	72	(503)	6,279	(1,115)	5,164
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動	(1,893)	313	(1,580)	2,479	(465)	2,014
可供出售的證券：						
本年度確認的公允價值變動	(57)	—	(57)	(17)	(7)	(24)
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動	(57)	—	(57)	(17)	(7)	(24)
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益	1,053	—	1,053	45	—	45
外幣報表折算差額	(3,792)	—	(3,792)	4,298	—	4,298
其他綜合收益	(4,689)	313	(4,376)	6,805	(472)	6,333

15 每股基本及稀釋淨利潤

截至2017年12月31日止年度，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣512.44億元(2016年：人民幣466.72億元)及本年度股份的加權平均數121,071,209,646股(2016年：121,071,209,646股)計算。

截至2017年12月31日止年度，每股稀釋淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)人民幣512.42億元(2016年：人民幣466.69億元)及本年度稀釋後的股份的加權平均數121,071,209,646股(2016年：121,071,209,646股)計算，其計算如下：

(i) 本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
本公司普通股股東應佔利潤	51,244	46,672
上海石化股權激勵的稅後影響	(2)	(3)
本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)	51,242	46,669

(ii) 股份加權平均數(稀釋)

	2017年 股份數	2016年 股份數
於12月31日股份加權平均數	121,071,209,646	121,071,209,646
於12月31日股份加權平均數(稀釋)	121,071,209,646	121,071,209,646

16 物業、廠房及設備

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：				
2016年1月1日結餘	107,873	613,134	880,711	1,601,718
添置	277	3,420	626	4,323
從在建工程轉入	5,901	31,473	50,025	87,399
重分類	1,426	(115)	(1,311)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(130)	—	(2,202)	(2,332)
處理變賣	(509)	(27)	(35,100)	(35,636)
外幣報表折算	82	2,800	187	3,069
2016年12月31日結餘	114,920	650,685	892,936	1,658,541
2017年1月1日結餘	114,920	650,685	892,936	1,658,541
添置	854	1,627	11,983	14,464
從在建工程轉入	6,789	19,881	54,605	81,275
重分類	(673)	(50)	723	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(859)	(1,702)	(8,751)	(11,312)
處理變賣	(878)	(211)	(10,985)	(12,074)
外幣報表折算	(140)	(2,573)	(199)	(2,912)
2017年12月31日結餘	120,013	667,657	940,312	1,727,982
累計折舊：				
2016年1月1日結餘	44,469	374,191	449,609	868,269
年度折舊	3,815	49,005	47,914	100,734
年度減值虧損	440	10,580	3,901	14,921
重分類	369	(58)	(311)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(14)	—	(316)	(330)
處理變賣撥回	(534)	(22)	(17,067)	(17,623)
外幣報表折算	27	1,865	84	1,976
2016年12月31日結餘	48,572	435,561	483,814	967,947
2017年1月1日結餘	48,572	435,561	483,814	967,947
年度折舊	4,075	55,057	46,585	105,717
年度減值虧損	554	8,832	10,450	19,836
重分類	(122)	(77)	199	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(238)	(1,305)	(2,682)	(4,225)
處理變賣撥回	(584)	(195)	(9,079)	(9,858)
外幣報表折算	(57)	(2,056)	(96)	(2,209)
2017年12月31日結餘	52,200	495,817	529,191	1,077,208
賬面淨值：				
2016年1月1日結餘	63,404	238,943	431,102	733,449
2016年12月31日結餘	66,348	215,124	409,122	690,594
2017年12月31日結餘	67,813	171,840	411,121	650,774

截至2017年12月31日止年度，本集團油氣資產的添置包括確認於本年的用作場地恢復的預期拆除費用為人民幣16.27億元(2016年：人民幣34.20億元)(附註32)。

17 在建工程

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
1月1日結餘	129,581	152,325
添置	85,552	81,837
乾井成本沖銷	(6,876)	(7,467)
轉入物業、廠房及設備	(81,229)	(87,399)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(7,773)	(6,900)
年度減值虧損	(252)	(1,486)
處置	(315)	(1,445)
外幣報表折算	(43)	116
12月31日結餘	118,645	129,581

於2017年12月31日，勘探及開發分部在建工程中已資本化採井成本的金額為人民幣97.37億元(2016年：人民幣121.92億元)。截至2017年12月31日止年度，已付的地球物理勘探費用為人民幣37.10億元(2016年：人民幣28.99億元)。

18 商譽

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
成本	16,495	14,016
減：累計減值虧損	(7,861)	(7,663)
	8,634	6,353

對包含商譽的現金產出單元的減值測試

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

	主要業務	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	製造中間石化產品及石油產品	1,004	1,157
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海石化」)	製造中間石化產品及石油產品	4,043	4,043
上海賽科石油化工有限公司(「上海賽科」)(附註35)	石油化工產品的生產和銷售	2,541	—
中石化(香港)有限公司	石化產品貿易	879	941
無重大商譽的多個單位		167	212
		8,634	6,353

商譽是指收購成本超出所獲得資產和負債的公允價值的部分。可收回金額是根據對使用價值的計算所釐定。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由10.8%到11.4%(2016年：10.4%到11.0%)的稅前貼現率。超過一年的現金流量均保持穩定。對可收回金額的預計結果並沒有導致重大減值損失發生。

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

19 於聯營公司的權益

本集團投資的聯營公司主要是在中國從事石油及天然氣、化工及營銷及分銷的業務。

本集團的主要聯營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主要經營地
中石化川氣東送天然氣管道有限公司 (「管道有限公司」)	50.00	天然氣管道及附屬 設施建設、營運	權益法	中國	中國
中國石化財務有限責任公司 (「中石化財務公司」)	49.00	提供非銀行財務服務	權益法	中國	中國
PAO SIBUR Holding(「SIBUR」)	10.00	天然氣加工和化工	權益法	俄羅斯	俄羅斯
中天合創能源有限責任公司 (「中天合創」)	38.75	煤炭開採和煤化工 產品生產	權益法	中國	中國
Caspian Investments Resources Ltd.(「CIR」)	50.00	原油和天然氣開採	權益法	英屬維爾京群島	哈薩克斯坦 共和國

本集團主要聯營公司的簡明財務信息及至投資賬面價值的調節列示如下：

	管道有限公司		中石化財務公司		SIBUR(i)	中天合創		CIR	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產	11,317	11,835	161,187	149,457	20,719	8,232	7,292	5,612	5,120
非流動資產	40,972	42,124	17,782	16,478	158,938	51,553	50,301	1,673	3,842
流動負債	(933)	(5,009)	(154,212)	(142,386)	(20,554)	(10,668)	(8,078)	(908)	(928)
非流動負債	(3,176)	(3,350)	(6)	(88)	(61,771)	(31,494)	(32,137)	(170)	(883)
淨資產	48,180	45,600	24,751	23,461	97,332	17,623	17,378	6,207	7,151
歸屬於母公司股東的期末淨資產	48,180	45,600	24,751	23,461	96,761	17,623	17,378	6,207	7,151
歸屬於非控股股東的期末淨資產	-	-	-	-	571	-	-	-	-
應佔聯營公司權益	24,090	22,800	12,128	11,496	9,676	6,829	6,734	3,104	3,576
賬面價值	24,090	22,800	12,128	11,496	9,676	6,829	6,734	3,104	3,576

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	管道有限公司(ii)		中石化財務公司		SIBUR(i)	中天合創		CIR	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業額	5,644	191	3,542	2,442	52,496	3,569	-	2,563	2,205
稅後利潤/(虧損)	2,543	51	1,536	1,526	9,601	123	-	(610)	(3,518)
其他綜合(損失)/收益	-	-	(246)	(175)	(260)	-	-	(334)	662
綜合收益/(損失)合計	2,543	51	1,290	1,351	9,341	123	-	(944)	(2,856)
從聯營公司獲得的股息	-	23	-	-	221	-	-	-	-
應佔聯營公司稅後利潤/(虧損)	1,272	26	753	748	960	48	-	(305)	(1,759)
應佔聯營公司其他綜合 (損失)/收益(iii)	-	-	(121)	(86)	(26)	-	-	(167)	331

截至2017年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的稅後利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣31.82億元(2016年：人民幣28.69億元)和人民幣5.69億元(2016年：其他綜合損失人民幣3.84億元)。於2017年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣238.99億元(2016年：人民幣215.10億元)。

註：

- (i) 本集團在SIBUR董事會和管理委員會各派駐了一位成員，能夠對SIBUR施加重大影響。
- (ii) 2016年簡明利潤表列示了管道有限公司自本集團喪失對其控制權之日起至2016年12月31日的經營成果。
- (iii) 含外幣報表折算差額。

20 於合營公司的權益

本集團的主要合營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主營經營地
福建聯合石油化工有限公司 (「福建聯合石化」)	50.00	精煉石油產品製造	權益法	中國	中國
揚子石化-巴斯夫有限責任公司 (「揚子巴斯夫」)	40.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國
Taihu Limited(「Taihu」)	49.00	原油和天然氣開採	權益法	塞浦路斯	俄羅斯
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd.(「YASREF」)	37.50	石油煉化和加工	權益法	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯
中沙(天津)石化有限公司 (「中沙天津石化」)	50.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國

本集團主要合營公司的簡明資產負債表及至投資賬面價值的調節列示如下：

	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產										
現金及現金等價物	5,772	8,172	1,800	1,394	2,352	1,165	4,916	1,259	6,524	3,634
其他流動資產	11,013	10,269	5,335	4,852	2,462	1,616	10,816	6,826	2,709	1,886
流動資產合計	16,785	18,441	7,135	6,246	4,814	2,781	15,732	8,085	9,233	5,520
非流動資產	19,740	21,903	12,075	13,530	7,978	8,279	51,553	57,054	13,248	14,003
流動負債										
流動金融負債(i)	(1,135)	(1,781)	(233)	(783)	(20)	(334)	(5,407)	(1,187)	(1,236)	-
其他流動負債	(5,049)	(4,643)	(1,982)	(2,107)	(1,914)	(1,616)	(11,864)	(6,466)	(4,546)	(2,657)
流動負債合計	(6,184)	(6,424)	(2,215)	(2,890)	(1,934)	(1,950)	(17,271)	(7,653)	(5,782)	(2,657)
非流動負債										
非流動金融負債(ii)	(13,654)	(19,985)	(955)	(1,492)	(72)	(49)	(35,619)	(43,028)	(4,101)	(5,337)
其他非流動負債	(236)	(252)	(19)	(10)	(2,686)	(2,130)	(890)	(1,004)	(41)	(32)
非流動負債合計	(13,890)	(20,237)	(974)	(1,502)	(2,758)	(2,179)	(36,509)	(44,032)	(4,142)	(5,369)
淨資產	16,451	13,683	16,021	15,384	8,100	6,931	13,505	13,454	12,557	11,497
歸屬於母公司股東的期末淨資產	16,451	13,683	16,021	15,384	7,818	6,690	13,505	13,454	12,557	11,497
歸屬於非控股股東的期末淨資產	-	-	-	-	282	241	-	-	-	-
應佔合營公司權益	8,226	6,842	6,409	6,154	3,831	3,278	5,064	5,045	6,279	5,749
其他(iii)	-	-	-	-	-	743	-	-	-	-
賬面價值	8,226	6,842	6,409	6,154	3,831	4,021	5,064	5,045	6,279	5,749

20 於合營公司的權益(續)

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業額	49,356	41,764	21,020	17,323	12,520	9,658	61,587	41,286	22,286	16,337
折舊、折耗及攤銷	(16)	(52)	(1,793)	(2,275)	(715)	(1,043)	(2,763)	(2,754)	(36)	(33)
利息收入	208	130	36	19	142	40	45	33	104	30
利息支出	(857)	(929)	(71)	(173)	(142)	(113)	(1,382)	(1,216)	(223)	(245)
稅前利潤/(虧損)	6,977	6,476	4,565	2,606	1,697	2,411	548	28	5,113	3,184
所得稅費用	(1,699)	(1,574)	(1,151)	(648)	(553)	(518)	57	56	(1,279)	(783)
稅後利潤/(虧損)	5,278	4,902	3,414	1,958	1,144	1,893	605	84	3,834	2,401
其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	25	1,851	(554)	647	-	-
綜合收益/(損失)合計	5,278	4,902	3,414	1,958	1,169	3,744	51	731	3,834	2,401
從合營公司獲得的股息	1,250	-	1,109	155	-	-	-	-	1,375	300
應佔合營公司淨利潤/(虧損)	2,639	2,451	1,366	783	541	895	227	31	1,917	1,201
應佔合營公司其他綜合收益/(損失)(iv)	-	-	-	-	12	875	(208)	243	-	-

截至2017年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的稅後利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣39.25億元(2016年：人民幣20.61億元)和人民幣9.94億元(2016年：其他綜合損失人民幣9.34億元)。於2017年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣215.52億元(2016年：人民幣228.85億元)。

註：

- (i) 不包含應付賬款和其他應付款。
- (ii) 不包含預計負債。
- (iii) 「其他」是指交易對價的公允價值超過被購買方於購買日可辨認資產和負債公允價值淨值份額的部分。
- (iv) 含外幣報表折算差額。

21 可供出售金融資產

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
權益證券(上市及按市場價格)	178	262
其他投資(非上市及按成本)	1,544	11,175
	1,722	11,437
減：減值虧損	46	29
	1,676	11,408

其他投資(非上市及按成本)指本集團於非上市企業的權益，該等企業主要從事石油、天然氣及化工生產等業務。

截至2017年12月31日止年度，投資減值虧損為人民幣0.17億元(2016年：人民幣0.00億元)。

22 預付租賃款

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
成本：		
1月1日結餘	68,467	63,324
添置	2,614	300
從在建工程轉入	4,151	4,279
從其他長期資產轉入	3,987	994
重分類至其他資產	(2,603)	(229)
處理變賣	(531)	(422)
外幣報表折算	(357)	221
12月31日結餘	75,728	68,467
累計攤銷：		
1月1日結餘	14,226	12,275
年度攤銷	2,076	1,840
從其他長期資產轉入	2,027	132
重分類至其他資產	(770)	(12)
處理變賣撥回	(266)	(83)
外幣報表折算	(91)	74
12月31日結餘	17,202	14,226
賬面淨值：	58,526	54,241

23 長期預付款及其他非流動資產

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	34,268	26,896
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	20,726	20,385
預付第三方大型設備款及工程款	4,999	2,234
其他(i)	21,989	20,630
餘額	81,982	70,145

註：

(i) 其他主要為一年以上的預付經營租賃款費用及催化劑支出。

加油站經營權的成本在其持有期間內按直線法進行攤銷。加油站經營權的變動如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	36,908	34,407
本年增加	11,837	2,670
本年減少	(132)	(169)
12月31日結餘	48,613	36,908
累計攤銷：		
1月1日結餘	10,012	8,310
本年增加	4,361	1,777
本年減少	(28)	(75)
12月31日結餘	14,345	10,012
12月31日賬面淨值	34,268	26,896

24 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產		
結構性存款	51,196	—
	51,196	—

以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產主要是集團存放於金融機構且不能隨時轉換為已知金額的現金的結構性存款。該資產為未來12個月內到期的流動資產。

截至2017年12月31日止12個月期間，以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的變動收益1.96億元(2016:0.00億元)計入截至2017年12月31日止12個月期間合併利潤表其他(費用)/收入淨額科目。

25 應收賬款及應收票據

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	56,203	39,994
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	7,941	6,398
應收聯營公司及合營公司款項	4,962	4,580
	69,106	50,972
減：呆壞賬減值虧損	(612)	(683)
應收賬款淨額	68,494	50,289
應收票據	16,207	13,197
	84,701	63,486

應收賬款及票據(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	83,984	63,051
一至兩年	573	233
兩至三年	43	177
三年以上	101	25
	84,701	63,486

呆壞賬減值虧損分析如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
1月1日結餘	683	525
本年增加	49	238
本年沖回	(100)	(8)
本年核銷	(21)	(72)
其他	1	—
12月31日結餘	612	683

銷售主要通過現金方式進行。除銷只會提供給交易記錄較好的主要客戶。應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項也按相同的條款償付。

應收賬款及應收票據(已扣除呆壞賬減值虧損)主要為未到期且無減值的應收款項。這些應收款項來自於廣泛的客戶，且這些客戶近期並無拖欠記錄。

26 存貨

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	85,975	75,680
在產品	14,774	14,141
產成品	84,448	65,772
零配件及低值易耗品	2,651	1,838
	187,848	157,431
減：存貨跌價準備	(1,155)	(920)
	186,693	156,511

截至2017年12月31日止年度於合併利潤表中確認為費用的存貨成本為人民幣18,546.29億元(2016年：人民幣14,612.85億元)，其中包括主要與煉油分部和化工分部零配件及低值易耗品相關的存貨減值虧損人民幣4.36億元(2016年：人民幣4.30億元)以及存貨跌價沖回人民幣0.13億元(2016年：人民幣0.10億元)。存貨跌價準備及其沖回計入合併利潤表內的採購原油、產品及經營供應品及費用。存貨跌價轉出金額為1.90億元(2016年：人民幣40.21億元)，主要為銷售存貨實現。

27 預付費用及其他流動資產

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	17,704	26,056
預付供應商墊款	4,901	3,749
增值稅進項稅留抵	17,926	18,055
預繳所得稅	398	1,145
衍生金融工具	526	762
	41,455	49,767

28 遞延稅項資產及負債

抵銷前遞延稅項資產及遞延稅項負債包括下表詳列的項目：

	遞延稅項資產		遞延稅項負債	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項及存貨	381	87	—	—
預提項目	1,925	391	—	—
現金流量套期	165	27	(50)	(242)
物業、廠房及設備	14,150	11,264	(9,928)	(14,615)
待彌補虧損	2,325	2,477	—	—
可供出售的證券	117	—	—	—
無形資產	227	260	(563)	—
其他	180	133	(264)	(229)
遞延稅項資產/(負債)	19,470	14,639	(10,805)	(15,086)

於2017年12月31日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干附屬公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣208.21億元(2016年12月31日：人民幣191.94億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2017年12月31日止年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣59.38億元(2016年：人民幣38.33億元)。這些可抵扣虧損將於2018年、2019年、2020年、2021年、2022年及以後終止到期的金額分別為人民幣25.08億元、人民幣44.62億元、人民幣40.80億元、人民幣38.33億元及人民幣59.38億元。

管理層定期評估未來的應稅利潤可以轉回遞延所得稅資產的可能性。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延稅項資產可供轉回的期限內將會有足夠應稅利潤的可能性是否較高；以及導致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。截至2017年12月31日止年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣0.26億元(2016年：人民幣8.11億元)(附註10)。

28 遞延稅項資產及負債(續)

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

	2016年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	2016年 12月31日結餘 人民幣百萬元
應收款項及存貨	1,552	(1,505)	6	34	87
預提項目	413	(22)	—	—	391
現金流量套期	250	—	(465)	—	(215)
物業、廠房及設備	(9,131)	6,063	(392)	109	(3,351)
待彌補虧損	5,883	(3,426)	20	—	2,477
可供出售的證券	—	(139)	(7)	146	—
無形資產	203	(1)	—	58	260
其他	40	(136)	—	—	(96)
遞延稅項(負債)/資產	(790)	834	(838)	347	(447)

	2017年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他綜合 收益中確認 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	賽科 評估增值 人民幣百萬元	2017年 12月31日 結餘 人民幣百萬元
應收款項及存貨	87	300	(5)	(1)	—	381
預提項目	391	1,534	—	—	—	1,925
現金流量套期	(215)	9	313	8	—	115
物業、廠房及設備	(3,351)	8,475	287	(8)	(1,181)	4,222
待彌補虧損	2,477	(135)	(17)	—	—	2,325
可供出售的證券	—	117	—	—	—	117
無形資產	260	(27)	—	—	(569)	(336)
其他	(96)	44	4	—	(36)	(84)
遞延稅項(負債)/資產	(447)	10,317	582	(1)	(1,786)	8,665

29 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款

短期債務是指：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	31,105	11,944
人民幣借款	23,685	10,931
美元借款	7,420	1,013
短期其他借款	299	—
人民幣借款	299	—
長期銀行借款—一年內到期部分	1,402	8,795
人民幣借款	1,379	8,753
美元借款	23	42
長期公司債券—一年內到期部分	22,532	29,500
人民幣貸款	16,000	29,500
美元貸款	6,532	—
	23,934	38,295
公司債券(i)	—	6,000
	55,338	56,239
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	23,297	18,430
人民幣借款	1,706	2,858
美元借款	19,668	13,577
港幣借款	1,903	1,969
歐元借款	—	5
新幣借款	20	21
長期借款—一年內到期部分	2,014	150
人民幣借款	2,014	150
	25,311	18,580
	80,649	74,819

本集團於2017年12月31日短期借款的加權平均年利率為2.72%(2016年：2.42%)。以上借款主要為信用借款。

29 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款(續)

長期債務是指：

		2017年	2016年
		12月31日	12月31日
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
第三方債務			
長期銀行借款			
人民幣借款	於2017年12月31日的年利率為1.08%至4.66%不等， 在2030年或以前到期	25,644	26,058
美元借款	於2017年12月31日的年利率為1.55%至4.29%不等， 在2031年或以前到期	192	426
		25,836	26,484
公司債券(ii)			
人民幣公司債券	於2017年12月31日的年利率為3.30%至5.68%不等， 在2022年或以前到期	36,000	65,500
美元公司債券	於2017年12月31日的年利率為1.88%至4.25%不等， 在2043年或以前到期	17,902	18,985
		53,902	84,485
第三方長期債務總額		79,738	110,969
減：一年內到期部分		(23,934)	(38,295)
		55,804	72,674
中國石化集團公司及其附屬公司提供的長期借款			
人民幣借款	於2017年12月31日的年利率為免息至4.99%不等， 在2022年或以前到期	45,334	44,922
減：一年內到期部分		(2,014)	(150)
		43,320	44,772
		99,124	117,446

短期及長期銀行借款、短期其他借款、中國石化集團公司及其附屬公司借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

註：

- (i) 本公司於2016年9月12日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣60億元，期限為182天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.54%。該短期應付債券已於2017年3月14日到期，本集團已按期足額兌付。
- (ii) 這些債券均以攤餘成本列示。於2017年12月31日，人民幣179.02億元的公司債券(美元公司債券)由中國石化集團公司提供擔保。

30 應付賬款及票據

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	177,224	154,882
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	13,350	13,168
應付聯營公司及合營公司款項	9,499	6,251
	200,073	174,301
應付票據	6,462	5,828
攤餘成本列示的應付賬款及票據	206,535	180,129

應付賬款及票據的到期日分析如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	195,189	159,953
一個月至六個月	8,076	12,693
六個月以上	3,270	7,483
	206,535	180,129

31 預提費用及其他應付款

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
薪金及福利應付款	7,162	1,618
應付利息	723	1,396
工程款	60,010	52,827
其他應付款項	29,022	21,468
攤餘成本列示的金融負債	96,917	77,309
所得稅以外的稅費	58,925	46,835
預收賬款	120,734	95,928
衍生金融工具	2,671	4,472
	279,247	224,544

32 預計負債

預計負債主要是指預提油氣資產未來的拆除費用。本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制訂了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施主要向中國政府承擔義務。

本集團預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
1月1日餘額	36,918	33,115
本期預提	1,627	3,420
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,501	1,057
本年支出	(467)	(843)
外幣報表折算	(172)	169
12月31日餘額	39,407	36,918

33 股本

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
95,557,771,046股A股(2016年：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,558	95,558
25,513,438,600股H股(2016年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
	121,071	121,071

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由於重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同的資產與負債作出的代價(附註1)。

根據於2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股權中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於2000年10月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。這次發行股份是通過全球首次招股予香港及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港及海外投資者。

於2001年7月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2010年度，本公司的分離交易可轉換債券的認股權證共有188,292份成功行權，導致本公司A股增加88,774股，每股面值人民幣1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加34,662股，每股面值人民幣1.00元。

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

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300.00元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618.00元。

於2013年6月，本公司派發股票股利，每10股送紅股2股，同時用儲備轉增1股，導致本公司A股和H股分別增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

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

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

2015年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民幣1.00元。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

33 股本(續)

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益及借款。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款與長期借款的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款(包括長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款)除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2017年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為12.0%(2016年：14.2%)和46.5%(2016年：44.5%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註29和34。

管理層對本集團的資本管理方針在本年度內並無變更。本公司及任一附屬公司均不受來自外部的資本要求所限。

34 承擔及或有負債

經營租賃承擔

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

於2017及2016年12月31日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	11,114	14,917
一至兩年	11,492	14,228
兩至三年	10,730	13,966
三至四年	10,552	13,217
四至五年	10,428	12,980
其後	202,806	275,570
	257,122	344,878

資本承擔

於2017及2016年12月31日的資本承擔如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	120,386	116,379
已授權但未訂約	57,997	31,720
	178,383	148,099

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

註：

(i) 本集團對外投資承諾的金額為人民幣33.64億元(2016年：人民幣41.73億元)。

對合營公司的承擔

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

34 承擔及或有負債(續)

勘探及生產許可證

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

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。截至2017年12月31日止年度支付的款項為人民幣3.08億元(2016年：人民幣3.33億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	205	263
一至兩年	83	123
兩至三年	32	25
三至四年	28	24
四至五年	28	25
其後	882	867
	1,258	1,327

或有負債

於2017年及2016年12月31日，本集團為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	940	658
聯營公司(ii)	13,520	11,545
其他	9,732	10,669
	24,192	22,872

管理層對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠估計該損失時予以確認。於2017年及2016年12月31日，本集團估計對有關擔保支付費用的可能性不大。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

註：

(ii) 本集團為聯營公司中天合創接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣17,050百萬元。截至2017年12月31日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為人民幣13,520百萬元。

環保方面的或有負債

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

截至2017年12月31日止年度，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣78.51億元(2016年：人民幣63.58億元)。

法律方面的或有負債

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

35 業務合併

(a) 收購上海賽科

於2017年10月26日，本公司的子公司中國石化上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化公司」)收購了BP化工華東投資有限公司持有的上海賽科50%股權，總對價約為人民幣101.35億元(「本次交易」)。在交易之前，本公司直接持有以及通過子公司間接持有上海賽科的股權分別為30%和20%。交易完成後，本公司及子公司共同持有上海賽科100%的股權，上海賽科成為本公司的子公司。

上海賽科主要從事丙烯腈、聚苯乙烯、聚乙烯等石油化工產品的生產和銷售。

基於管理層收購價格分攤結果，下表列式了購買上海賽科的現金對價，以及在購買日購入的淨資產和商譽：

	人民幣百萬元
購買對價：	
購買日(2017年10月26日)	
購買50%股權的現金對價	10,135
於收購日持有本次交易前50%股權的公允價值	10,135
總轉讓對價	20,270
公允價值	
人民幣百萬元	
可辨認的購買資產和承擔負債的確認數額：	
現金及現金等價物	5,653
應收票據	641
存貨	1,702
應收賬款及其他應收款	558
預付款項	1,349
其他流動資產	761
流動資產合計	10,664
物業、廠房及設備淨額	9,587
預付租賃款	1,920
無形資產	1,017
在建工程	231
長期待攤費用	117
遞延所得稅資產	11
非流動資產合計	12,883
總資產	23,547
應付賬款及其他應付款	(2,115)
預收賬款	(383)
應付職工薪酬	(96)
應交稅費	(1,438)
流動負債合計	(4,032)
遞延所得稅負債(附註28)	(1,786)
可辨認淨資產總額	17,729
商譽	2,541

商譽主要歸因於上海賽科的高盈利能力，以及上海賽科與本集團在位於華東地區現有的石油化工業務所獲得的協同效應。

於購買日，重新計量原持有上海賽科50%股權的收益為人民幣39.41億元，並已確認至2017年合併利潤表其他(費用)/收入淨額中。

從購買日截止2017年12月31日，上海賽科貢獻收入人民幣52.22億元和淨利潤人民幣7.26億元。

假若收購上海賽科發生在2017年1月1日，則2017年度本集團合併利潤表的備考收入和備考利潤將分別為人民幣23,656.32億元和人民幣749.30億元，此備考收入和備考利潤是在上海賽科2017年度業績的基礎上，並考慮了自2017年1月1日起即以上海賽科相關固定資產、無形資產的公允價值為基礎計提的折舊額或攤銷額及其稅務影響後得出的。

35 業務合併(續)

(b) 收購上海高橋

本公司第六屆董事會第三次會議於2015年10月29日審議通過了本公司與中國石化集團資產經營管理有限公司(「資產公司」)於當日簽署的《中國石化上海高橋石油化工有限公司合資合同》(「《合資合同》」)。根據《合資合同》，2016年本公司與資產公司共同以現金人民幣1億元出資設立高橋石化公司，並於2016年6月1日雙方以各自原業務(資產公司高橋分公司及本公司高橋分公司)共同注入高橋石化公司，本公司持有高橋石化公司55%的股權，能夠對高橋石化公司實施控制。

由於本集團與資產公司均共同在中國石化集團公司的控制下，本次非現金交易業務重組被視為「同一控制下的企業合併」，本集團按照類似權益聯合法的方式編製合併財務報表。因此，資產公司高橋分公司的資產和負債，均已按照歷史數據列示，且本集團本次業務重組前的合併財務報表已重新編製並以合併方式包括資產公司高橋分公司的經營業績、資產和負債。

於交易完成日，因資產公司享有本公司高橋分公司原業務的45%權益而確認了金額為人民幣21.37億元的非控股股東權益。

36 關聯方交易

倘若本集團對另一方的財務及經營決策上擁有能力直接或間接控制、共同控制以及發揮重大影響力，便屬於關聯方，反之亦然。當本集團與另一方同受到第三方控制或共同控制，該主體也可視為關聯方。關聯方可以是個人(即關鍵管理人員、重要股東及/或與他們關係密切的家族成員)或其他實體，並且包括受到本集團屬於個人身份的關聯方重大影響的實體，以及為本集團或作為本集團關聯方的任何實體的僱員福利而設的離職後福利計劃。

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易

本集團為中國石化集團公司的較大集團成員公司的一部分，與中國石化集團公司及其附屬公司有顯著的交易和業務關係。中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。基於這種關係，這些交易的條款有可能跟與無關聯的各方進行的交易條款不盡相同。

在日常業務中與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司進行的主要的關聯方交易如下：

	註	2017 人民幣百萬元	2016 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	244,211	194,179
採購	(ii)	165,993	118,242
儲運	(iii)	7,716	1,333
勘探及開發服務	(iv)	21,210	27,201
與生產有關的服務	(v)	20,824	10,816
輔助及社區服務	(vi)	6,653	6,584
土地經營租賃費用	(vii)	8,015	10,474
房屋經營租賃費用	(vii)	510	449
其他經營租賃費用	(vii)	626	456
代理佣金收入	(viii)	127	129
利息收入	(ix)	807	209
利息支出	(x)	554	996
存放於關聯方的存款淨額	(ix)	(7,441)	(21,770)
獲得/(償還)關聯方的借款淨額	(xi)	5,279	(24,877)

以上所列示為截至2017及2016年12月31日止年度關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

36 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

其中，a)本集團2017年度從中國石化集團公司及其附屬公司採購類交易金額為人民幣1,283.50億元(2016年：人民幣1,145.26億元)，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,126.19億元(2016年：人民幣960.23億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣66.52億元(2016年：人民幣65.84億元)，支付的土地和房屋經營租賃費用分別為人民幣80.15億元和人民幣5.10億元(2016年：人民幣104.74億元和人民幣4.49億元)，利息支出人民幣5.54億元(2016年：人民幣9.96億元)以及b)本集團2017年度對中國石化集團公司及其附屬公司銷售類交易金額為人民幣600.45億元(2016年：人民幣562.51億元)，包括貨品銷售人民幣592.13億元(2016年：人民幣560.10億元)，利息收入人民幣8.07億元(2016年：人民幣2.09億元)，代理佣金收入人民幣0.25億元(2016年：人民幣0.32億元)。

於2017年及2016年12月31日，除了已於附註34中披露的擔保外，本集團並沒有對關聯方作出銀行擔保。

本公司董事會認為，上述與關聯方進行的交易是按正常商業及一般的商業條款或按相關協議進行的。獨立非執行董事已確認上述意見。

註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用事業供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理及環保等。
- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂、物業保養及管理服務等。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及機器設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (ix) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構—中石化財務公司及中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入。適用利率按現行儲蓄存款利率釐定。於2017年12月31日的存款結餘為人民幣475.14億元(2016年：人民幣400.73億元)。
- (x) 利息支出是指從中國石化集團公司及其附屬公司借入借款所產生的利息支出。
- (xi) 本集團曾經從中國石化集團公司及其附屬公司獲得/償還借款。

36 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列的協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司會向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，以及2)本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2017年12月31日止年度的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
 - 以國家規定的價格為準；
 - 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市場價格為準；或
 - 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- 本公司與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。

本集團與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司之間於各個會計科目的往來款項餘額列示如下：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	12,903	10,978
其他應收款	5,444	12,860
預付費用及其他流動資產	189	570
長期預付款及其他非流動資產	20,726	20,385
應收款項總額	39,262	44,793
應付賬款	22,849	19,419
預提費用及其他應付款	20,990	21,590
其他非流動負債	10,165	9,998
中國石化集團公司及附屬公司的短期借款及長期借款一年內到期部分	25,311	18,580
中國石化集團公司及附屬公司的長期借款除一年內到期部分	43,320	44,772
應付款項總額	122,635	114,359

除短期借款及長期借款外，應收／應付中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其附屬公司的短期借款及長期借款有關的條款列於附註29。

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

於2017年12月31日及截至該日止年度，以及於2016年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的呆壞賬減值虧損。

36 關聯方交易(續)

(b) 關鍵管理人員的酬金

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

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
日常在職報酬	5,344	5,648
退休金供款	424	499
	5,768	6,147

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團的員工福利計劃列示於附註37。於2017年及2016年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

(d) 與其他中國國有企業的交易

本集團是一家國有能源化工企業，並且在一個現時以中國政府、政府機關和機構直接或間接擁有或控制的企業(統稱為「國有企業」)為主的經濟體制中運營。

除了與中國石化集團公司及其附屬公司的交易外，本集團還與其他國有企業進行但不限於以下交易：

- 銷售和採購商品及輔助原料；
- 提供和接受服務；
- 資產租賃；
- 存款及借款；及
- 使用公共事業。

執行以上交易時所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。

37 員工福利計劃

根據中國法規，本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團需按員工工資、獎金及某些津貼的15.0%至20.0%不等的比率，向退休金計劃供款。此外，本集團按照不超過員工工資5%的比例為員工提供了一項補充退休金計劃。除了上述每年供款外，本集團對於這些計劃相關的退休金福利再無其他重大的付款責任。本集團在截至2017年12月31日止年度的供款為人民幣89.81億元(2016年：人民幣83.85億元)。

38 分部報告

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

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

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

38 分部報告(續)

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

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

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

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但於聯營公司及合營公司的權益、投資、遞延稅項資產、現金及現金等價物、於金融機構的定期存款及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期債務、應付所得稅、長期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、遞延所得稅負債及其他未分配負債。

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業額		
勘探及開發		
對外銷售	69,168	47,443
分部間銷售	77,804	58,954
	146,972	106,397
煉油		
對外銷售	132,478	102,983
分部間銷售	874,271	747,317
	1,006,749	850,300
營銷及分銷		
對外銷售	1,191,902	1,027,373
分部間銷售	3,962	3,480
	1,195,864	1,030,853
化工		
對外銷售	373,814	284,289
分部間銷售	49,615	38,614
	423,429	322,903
本部及其他		
對外銷售	533,108	418,102
分部間銷售	440,303	320,367
	973,411	738,469
抵銷分部間銷售	(1,445,955)	(1,168,732)
合併營業額	2,300,470	1,880,190
其他經營收入		
勘探及開發	10,533	9,542
煉油	5,104	5,486
營銷及分銷	28,333	22,004
化工	14,314	12,211
本部及其他	1,439	1,478
合併其他經營收入	59,723	50,721
營業額及其他經營收入	2,360,193	1,930,911

38 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
業績		
經營(虧損)/收益		
按分部		
— 勘探及開發	(45,944)	(36,641)
— 煉油	65,007	56,265
— 營銷及分銷	31,569	32,153
— 化工	26,977	20,623
— 本部及其他	(4,484)	3,212
— 抵銷	(1,655)	1,581
經營收益總額	71,470	77,193
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	1,449	(1,203)
— 煉油	989	1,075
— 營銷及分銷	2,945	2,362
— 化工	9,621	5,696
— 本部及其他	1,521	1,376
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	16,525	9,306
投資收益/(虧損)		
— 勘探及開發	40	24
— 煉油	28	(4)
— 營銷及分銷	90	90
— 化工	86	119
— 本部及其他	18	34
分部投資收益	262	263
融資成本	(1,560)	(6,611)
除稅前利潤	86,697	80,151
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	343,404	402,476
— 煉油	273,123	260,903
— 營銷及分銷	309,727	292,328
— 化工	158,472	144,371
— 本部及其他	170,045	95,263
合併分部資產	1,254,771	1,195,341
於聯營公司及合營公司的權益	131,087	116,812
可供出售金融資產	1,676	11,408
遞延稅項資產	15,131	7,214
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	165,004	142,497
其他未分配資產	27,835	25,337
總資產	1,595,504	1,498,609
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	99,568	95,944
— 煉油	101,429	82,170
— 營銷及分銷	164,101	133,303
— 化工	35,293	32,072
— 本部及其他	117,781	97,080
合併分部負債	518,172	440,569
短期債務	55,338	56,239
應付所得稅	13,015	6,051
長期債務	55,804	72,674
中國石化集團公司及其附屬公司借款	68,631	63,352
遞延所得稅負債	6,466	7,661
其他未分配負債	25,188	20,828
總負債	742,614	667,374

38 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	31,344	32,187
煉油	21,075	14,347
營銷及分銷	21,539	18,493
化工	23,028	8,849
本部及其他	2,398	2,580
	99,384	76,456
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	66,843	61,929
煉油	18,408	17,209
營銷及分銷	15,463	14,540
化工	12,873	12,654
本部及其他	1,723	2,093
	115,310	108,425
長期資產減值虧損		
勘探及開發	13,556	11,605
煉油	1,894	1,655
營銷及分銷	675	267
化工	4,922	2,898
本部及其他	211	—
	21,258	16,425

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的有關取得的對外交易收入以及非流動資產(不包括金融資產和遞延所得稅資產,下同)的信息見下表。在列示本集團地區信息時,分部收入是按客戶的所在地進行劃分,分部資產是按照資產實物所在地進行劃分。

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	1,758,365	1,488,117
新加坡	269,349	152,068
其他	332,479	290,726
	2,360,193	1,930,911
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	979,329	1,000,209
其他	48,572	45,887
	1,027,901	1,046,096

39 主要附屬公司

於2017年12月31日，對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要附屬公司之具體情況如下：

公司名稱	發行股本 百萬元	本公司 持有股權 %	非控股股東 持有股權 %	主要業務
中國石化長城能源化工有限公司	人民幣 22,761	100.00	—	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	人民幣 13,203	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化管道儲運有限公司	人民幣 12,000	100.00	—	原油管道儲運業務
中國石化海外投資控股有限公司 (「海外投資控股」)	美元 1,638	100.00	—	海外業務投資和股權管理
中國石化國際石油勘探開發有限公司 (「國際勘探」)	人民幣 8,000	100.00	—	石油、天然氣勘探、開發、生產及 銷售等領域的投資
中國石化儀徵化纖有限責任公司	人民幣 4,000	100.00	—	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化潤滑油有限公司	人民幣 3,374	100.00	—	生產及銷售潤滑油脂成品、潤滑油基礎油 以及石油化工原料等
中國國際石油化工聯合有限責任公司	人民幣 3,000	100.00	—	原油及石化產品貿易
中國石化青島石油化工有限責任公司	人民幣 1,595	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化催化劑有限公司	人民幣 1,500	100.00	—	生產及銷售催化劑
中國石化國際事業有限公司	人民幣 1,400	100.00	—	石化產品貿易
中國石化化工銷售有限公司	人民幣 1,000	100.00	—	石化產品銷售
中國石化北海煉化有限責任公司	人民幣 5,294	98.98	1.02	原油進口、加工，石油石化產品的 生產、儲存、銷售
中國石化青島煉油化工有限責任公司	人民幣 5,000	85.00	15.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化湛江東興石油化工有限公司	人民幣 4,397	75.00	25.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化海南煉油化工有限公司	人民幣 3,986	75.00	25.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化銷售有限公司(「銷售公司」)	人民幣 28,403	70.42	29.58	成品油銷售
上海賽科石油化工有限公司 (「上海賽科」)	人民幣 7,801	67.60	32.40	石油化工產品的生產和銷售
中韓(武漢)石油化工有限公司(「中韓武漢」)	人民幣 6,270	65.00	35.00	乙烯及下游衍生產品的生產、銷售、研發
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	港幣 248	60.34	39.66	原油及石油產品貿易
高橋石化公司(附註 35)	人民幣 10,000	55.00	45.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	人民幣 10,814	50.49	49.51	製造合成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及 石油產品
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(i)	人民幣 6,898	50.00	50.00	製造塑料、中間石化產品及石油產品

39 主要附屬公司(續)

除中石化冠德及海外投資控股分別是在百慕大及香港註冊成立以外，上述所有主要附屬公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。上述所有主要附屬公司均為有限公司。

註：

(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，通過參與其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。

持有重大非控制性權益的附屬公司的簡明財務信息

以下為對本集團重大的非控制性權益的附屬公司內部抵銷前的簡明財務信息。

簡明合併資產負債表

	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科		中韓武漢	
	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產	156,494	121,260	19,555	18,116	19,866	14,876	992	926	1,196	1,352	11,602	1,636	1,489	
流動負債	(212,620)	(168,366)	(7,118)	(824)	(10,922)	(8,942)	(376)	(812)	(2,351)	(2,891)	(4,174)	(3,975)	(7,521)	
流動(負債)/資產淨額	(56,126)	(47,106)	12,437	17,292	8,944	5,934	616	114	(1,155)	(1,539)	7,428	(2,339)	(6,032)	
非流動資產	253,455	246,514	34,769	40,067	19,577	19,070	9,925	7,845	13,089	13,228	12,797	13,598	14,686	
非流動負債	(1,774)	(1,460)	(28,523)	(39,322)	(6)	—	(681)	(721)	(2,430)	(3,101)	(1,740)	—	—	
非流動資產淨額	251,681	245,054	6,246	745	19,571	19,070	9,244	7,124	10,659	10,127	11,057	13,598	14,686	
淨資產	195,555	197,948	18,683	18,037	28,515	25,004	9,860	7,238	9,504	8,588	18,485	11,259	8,654	
歸屬於本公司股東權益	132,549	134,393	3,468	2,784	14,253	12,500	4,930	3,619	5,716	5,162	12,496	7,318	5,625	
歸屬於非控股股東權益	63,006	63,555	15,215	15,253	14,262	12,504	4,930	3,619	3,788	3,426	5,989	3,941	3,029	

簡明合併綜合收益表

截至12月31日止年度	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科(ii)		中韓武漢	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
營業額	1,221,530	1,050,294	6,136	4,016	91,962	77,843	6,068	4,968	1,498	1,512	5,222	16,139	11,703	
本年度淨利潤/(虧損)	27,520	26,461	1,075	(4,604)	6,154	5,981	2,726	2,513	1,046	860	726	2,730	1,558	
綜合收益/(損失)合計	26,986	27,385	396	(2,481)	6,153	6,000	2,726	2,513	1,146	879	726	2,730	1,558	
歸屬於非控股股東的綜合收益/(損失)	9,033	9,028	(38)	(3,279)	3,052	2,964	1,363	1,256	433	349	235	956	545	
分派予非控股股東的股息	9,544	4,932	—	—	1,344	563	625	—	70	51	—	—	—	

39 主要附屬公司(續)

簡明現金流量表

截至12月31日止年度	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科(ii)		中韓武漢	
	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
經營活動所得/(所用)現金淨額	51,038	50,840	2,758	2,576	7,061	7,182	(558)	617	968	505	1,639	2,976	3,636	
投資活動(所用)/所得現金淨額	(35,738)	(31,573)	(2,211)	2,729	(2,401)	(190)	225	54	193	261	5,567	(2,415)	(3,080)	
融資活動(所用)/所得現金淨額	(16,499)	(20,424)	243	(4,414)	(2,590)	(2,637)	(158)	(55)	(1,093)	(1,338)	-	(631)	(682)	
現金及現金等價物(減少)/增加	(1,199)	(1,157)	790	891	2,070	4,355	(491)	616	68	(572)	7,206	(70)	(126)	
現金及現金等價物於1月1日餘額	14,373	14,914	3,045	2,042	5,441	1,077	717	101	289	886	-	134	260	
匯率變動的影響	(253)	616	(230)	112	(7)	9	-	-	(14)	(25)	(1)	-	-	
現金及現金等價物於12月31日餘額	12,921	14,373	3,605	3,045	7,504	5,441	226	717	343	289	7,205	64	134	

註

(ii) 簡明合併綜合收益表和簡明現金流量表列示了上海賽科自購買日起至2017年12月31日的經營成果。

40 金融風險管理及公允價值

概要

本集團的金融性資產包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、投資、應收賬款、應收票據、應收中國石化集團公司及其附屬公司款項、應收聯營公司及合營公司款項、可供出售金融資產、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融性負債包括短期及長期借款、中國石化集團公司及其附屬公司借款、應付賬款、應付票據、應付中國石化集團公司及其附屬公司款項、衍生金融工具、其他應付款。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信貸風險；
- 流動性風險；
- 市場風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨明和分析本集團面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信貸風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款(包含結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2017年12月31日，除應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

現金和現金等價物、於金融機構的定期存款、應收賬款和應收票據、衍生金融工具、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產及其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

40 金融風險管理及公允價值(續)

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的條件下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。管理層每月編製現金流量預算以確保本集團擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低本集團的流動性風險。

於2017年12月31日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,618.52億元(2016年：人民幣2,563.75億元)的貸款，加權平均年利率為3.40%(2016年：3.57%)。於2017年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣565.67億元(2016年：人民幣369.33億元)，並已計入債務中。

下表顯示了本集團於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2017年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	55,338	56,562	56,562	—	—	—
長期債務	55,804	66,202	2,166	14,477	32,316	17,243
中國石化集團公司及其附屬公司借款	68,631	68,950	25,504	4,439	39,007	—
應付賬款	200,073	200,073	200,073	—	—	—
應付票據	6,462	6,462	6,462	—	—	—
預提費用及其他應付款	99,588	99,588	99,588	—	—	—
	485,896	497,837	390,355	18,916	71,323	17,243

	2016年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	56,239	57,515	57,515	—	—	—
長期債務	72,674	85,021	2,672	27,277	30,535	24,537
中國石化集團公司及其附屬公司借款	63,352	63,678	18,790	2,092	42,796	—
應付賬款	174,301	174,301	174,301	—	—	—
應付票據	5,828	5,828	5,828	—	—	—
預提費用及其他應付款	81,781	81,781	81,781	—	—	—
	454,175	468,124	340,887	29,369	73,331	24,537

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團短期及長期的資金需求。

40 金融風險管理及公允價值(續)

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。本集團面對的貨幣風險主要來自以美元記帳的短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款的匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款中包含以下金額是別於個別實體的功能貨幣記帳：

	2017年 12月31日 百萬元	2016年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	美元 204	美元 126

下表列示於2017年及2016年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升/下降5%，本集團截至2017年12月31日止年度及截至2016年12月31日止年度的淨利潤將增加/減少的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其他所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2016年的基礎一致。

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
美元	50	33

除以上披露金額，本集團其他金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮動利率或固定利率計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款的利率載於附註29。

於2017年12月31日，假設其他所有條件保持穩定，估計浮動利率上升/下降100個基點，將導致本集團的年度淨利潤減少/增加約人民幣4.50億元(2016年：減少/增加約人民幣3.27億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2016年的基礎一致。

商品價格風險

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。於2017年12月31日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2017年12月31日，這些衍生金融工具的公允價值於附註27和31中披露。

於2017年12月31日，假設其他所有因素保持不變，衍生金融工具合同基礎價格上升/下降10美元每桶將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的本期利潤減少/增加約人民幣40.49億元(2016年：減少/增加人民幣6.34億元)，並導致本集團的其他儲備減少/增加約人民幣7.01億元(2016年：減少/增加人民幣40.07億元)。此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生，並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。此分析與2016年的基礎一致。

40 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表列示了以在資產負債表日按《國際財務報告準則第7號—金融工具：披露》定義的公允價值的三個層級的分類(以公允價值計量的金融工具的賬面價值)。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

- 第一層級(最高層級)：以相同金融工具在活躍市場的報價(未經調整)計量的公允價值。
- 第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。
- 第三層級(最低層級)：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2017年12月31日

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產				
— 結構性存款	—	—	51,196	51,196
可供出售金融資產：				
— 已上市	178	—	—	178
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	343	183	—	526
	521	183	51,196	51,900
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	1,277	1,388	—	2,665
	1,277	1,388	—	2,665

2016年12月31日

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
可供出售金融資產：				
— 已上市	262	—	—	262
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	29	733	—	762
	291	733	—	1,024
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	2,586	1,886	—	4,472
	2,586	1,886	—	4,472

截至2017年及2016年12月31日止年度，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移，亦沒有在第三層級轉入或轉出。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產的公允價值。管理層評估結構性存款公允價值的輸入值主要是基於利率或商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

40 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值(續)

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

下文所載關於本集團金融工具公允價值的估計數字、方法和假設的披露，是為符合《國際財務報告準則》第7號及《國際會計準則》第39號的規定而作出，應與本集團的合併財務報表和相關附註一併閱讀。本集團是使用其認為合適的市場信息和評估方法來釐定估計的公允價值數額。然而，在詮釋市場數據時需要作出一定的判斷，以便定出公允價值的估計數字。因此，本文所呈現的估計數字不一定可以標示本集團在目前市況下變現的數額。當採用的市場假設及／或是估計方法有異時，便可能對估計的公允價值數額構成重大的影響。

除長期負債和對非公開報價的權益性證券投資外，本集團的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由1.79%至4.90%(2016年：1.06%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2017年及2016年12月31日長期負債(不包括中國石化集團公司及其附屬公司借款)賬面值和公允價值：

	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	79,738	110,969
公允價值	78,040	109,308

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其附屬公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的折現率及貸款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

本集團的無公開報價的權益性證券投資就個別或整體而言均對本集團的財務狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有這些無公開報價的證券。

除以上項目，於2017年及2016年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

41 會計估計及判斷

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

在審閱合併財務報表時，需要考慮的因素包括主要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。主要會計政策載列於附註2。管理層相信，下列主要會計政策包含在編製合併財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

41 會計估計及判斷(續)

油氣資產和儲量

勘探及開發分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成果法和完全成本法。本集團已選擇採用成果法。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

鑒於編製這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。油氣儲量將對油氣資產賬面價值可收回性的評估產生直接影響。如果本集團下調了探明儲量的估計，本集團的利潤將由於油氣資產折耗費用的變化或油氣資產賬面價值的減記而受到影響。

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

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來拆除費用的基準。有關探明油氣資產的資本化成本是按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

長期資產減值虧損

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《國際會計準則》第36號「資產減值」確認減值虧損。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回值。於每年度對商譽的可收回值進行評估。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計售價。在釐定使用價值時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對銷售量、售價、經營成本及折現率等作出重大判斷。管理層在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售量、售價、經營成本及折現率的預測。

折舊

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

41 會計估計及判斷(續)

呆壞賬減值虧損

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

存貨跌價準備

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

42 母公司及最終控股公司

本公司董事認為中國石化集團公司為本集團於2017年12月31日的母公司及最終控股公司，該企業為一家於中國註冊成立的國有企業。該企業未有提供可供公眾使用的財務報表。

43 公司資產負債表

資產負債表(以百萬元列示)	附註	2017年 12月31日 人民幣	2016年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額		329,814	373,020
在建工程		50,046	49,277
於附屬公司的投資		245,156	238,264
於聯營公司的權益		15,579	14,691
於合營公司的權益		14,822	15,496
可供出售金融資產		395	297
遞延所得稅資產		6,834	—
預付租賃款		6,916	6,114
長期預付款及其他非流動資產		14,072	14,731
非流動資產合計		683,634	711,890
流動資產			
現金及現金等價物		72,309	88,120
於金融機構的定期存款		20,236	10,130
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		48,179	—
應收賬款		37,609	38,332
應收票據		157	471
應收股利		16,327	5,454
存貨		44,933	46,942
預付費用及其他流動資產		79,111	76,386
流動資產合計		318,861	265,835
流動負債			
短期債務		33,454	50,574
中國石化集團公司及其附屬公司借款		3,214	2,703
應付賬款		83,449	75,787
應付票據		3,155	2,761
預提費用及其他應付款		194,291	148,997
流動負債合計		317,563	280,822
流動資產淨額		1,298	(14,987)
總資產減流動負債		684,932	696,903
非流動負債			
長期債務		40,442	49,676
中國石化集團公司及其附屬公司借款		43,225	44,772
遞延所得稅負債		—	505
預計負債		31,405	29,767
其他非流動負債		3,613	3,688
非流動負債合計		118,685	128,408
		566,247	568,495
權益			
股本		121,071	121,071
儲備	(a)	445,176	447,424
權益合計		566,247	568,495

43 公司資產負債表(續)

(a) 儲備

本集團各合併儲備科目年初餘額與年末餘額的調節已載入合併股東權益變動表中。本公司各儲備科目年初餘額與年末餘額的變動情況列示如下：

	本公司	
	2017 人民幣百萬元	2016 人民幣百萬元
資本公積		
於1月1日結餘	9,175	9,122
其他	20	53
於12月31日結餘	9,195	9,175
股本溢價		
於1月1日結餘	55,850	55,850
於12月31日結餘	55,850	55,850
法定盈餘公積		
於1月1日結餘	79,640	79,640
利潤分配	3,042	—
於12月31日結餘	82,682	79,640
任意盈餘公積		
於1月1日結餘	117,000	117,000
於12月31日結餘	117,000	117,000
其他儲備		
於1月1日結餘	2,438	1,950
應佔聯營及合營公司的其它綜合損失(已扣除遞延稅項影響)	(120)	(149)
現金流量套期(已扣除遞延稅項影響)	53	557
專項儲備	89	80
於12月31日結餘	2,460	2,438
留存收益		
於1月1日結餘	183,321	176,497
本年度利潤	30,488	23,733
對所有者的分配(附註13)	(32,689)	(16,829)
利潤分配	(3,042)	—
專項儲備	(89)	(80)
於12月31日結餘	177,989	183,321
	445,176	447,424

除財務報表中某些項目的分類不同及下述的會計帳目處理差異外，本集團按遵從中國企業會計準則和國際財務報告準則的會計政策編製的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類、列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 政府補助

按中國企業會計準則，政府提供的補助，按國家相關文件規定作為「資本公積」處理的，則從其規定計入資本公積。而按國際財務報告準則，與購買固定資產相關的政府補助金確認為遞延收益，隨資產使用而轉入當期損益。

(ii) 安全生產費

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的「專項儲備」單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減「專項儲備」。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

就按中國企業會計準則計算之股東權益和按國際財務報告準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

	附註	2017年	2016年
		12月31日	12月31日
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之股東權益		854,070	832,525
調整：			
政府補助	(i)	(1,180)	(1,290)
按國際財務報告準則編製的財務報表之權益*		852,890	831,235

就按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告準則計算之本年度利潤的重大差異的影響分析如下：

	附註	2017年	2016年
		12月31日	12月31日
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之淨利潤		70,294	59,170
調整：			
政府補助	(i)	110	114
安全生產費	(ii)	126	160
其他		(112)	—
按國際財務報告準則編製的財務報表之本年度利潤*		70,418	59,444

* 以上節錄自按遵從國際財務報告準則的會計政策編製的財務報表數字，截至2016年12月31日止期間和2017年12月31日止期間的數字已經羅兵咸永道會計師事務所審計。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)

根據美國《財務會計準則》修正第2010-03號，「採掘活動－石油和天然氣(第932號題目)：石油和天然氣儲量評估及披露」(「財務會計準則修正第2010-3號」)，以及上海證券交易所發佈的「上市公司行業信息披露指引第八號－石油和天然氣開採」，本節載列在以下六份不同表格中本集團及本集團權益法核算的被投資單位於2017年及2016年12月31日及所截至該日止年度內的石油和天然氣勘探和生產情況補充資料。表一至表三顯示有關石油和天然氣生產情況已資本化成本按照國際財務報告準則編製的歷史成本資料；石油和天然氣勘探及開發成本；及與石油和天然氣生產情況相關的經營業績。表四至表六顯示本集團及本集團權益法核算的被投資單位估計的已探明淨儲量；貼現未來淨現金流量標準化量度；及貼現現金流量標準化量度的變化。

以下表一至表六列示的石油和天然氣生產情況補充資料包括了本公司及附屬公司(「本集團」)及本集團權益法核算的被投資單位的信息。

表一：與石油和天然氣生產情況相關的資本化成本

	2017年			2016年		
	合計	中國	人民幣百萬元 海外	合計	中國	人民幣百萬元 海外
本集團						
物業成本，油井和有關的設備和設施	667,657	625,621	42,036	650,686	606,493	44,193
輔助設備和設施	210,711	210,694	17	192,877	192,855	22
未完成的油井、設備和設施	41,397	41,389	8	52,935	52,931	4
總資本化成本	919,765	877,704	42,061	896,498	852,279	44,219
累計折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(601,318)	(565,651)	(35,667)	(528,636)	(495,538)	(33,098)
淨資本化成本	318,447	312,053	6,394	367,862	356,741	11,121
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司淨資本化成本	6,357	—	6,357	9,337	—	9,337
本集團和按權益法核算投資的淨資本化成本	324,804	312,053	12,751	377,199	356,741	20,458

表二：石油和天然氣勘探及開發所產生的成本

	2017年			2016年		
	合計	中國	人民幣百萬元 海外	合計	中國	人民幣百萬元 海外
本集團						
勘探	11,589	11,589	—	10,942	10,942	—
開發	30,844	30,710	134	32,280	31,918	362
總發生成本	42,433	42,299	134	43,222	42,860	362
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司勘探成本和開發成本	724	—	724	719	—	719
本集團和按權益法核算投資的勘探及開發成本	43,157	42,299	858	43,941	42,860	1,081

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表三：與石油和天然氣生產情況相關的經營業績

	2017年			2016年		
	合計	中國	人民幣百萬元 海外	合計	中國	人民幣百萬元 海外
本集團						
收入						
銷售	43,644	43,644	—	36,720	36,720	—
轉讓	73,447	67,311	6,136	58,571	54,555	4,016
	117,091	110,955	6,136	95,291	91,275	4,016
生產成本(除稅項外)	(46,311)	(44,977)	(1,334)	(44,077)	(42,652)	(1,425)
勘探支出	(11,089)	(11,089)	—	(11,035)	(11,035)	—
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(80,399)	(74,856)	(5,543)	(73,534)	(68,594)	(4,940)
所得稅以外的稅金	(8,726)	(8,726)	—	(4,576)	(4,576)	—
除稅前利潤	(29,434)	(28,693)	(741)	(37,931)	(35,582)	(2,349)
所得稅支出	1,188	—	1,188	(798)	—	(798)
生產經營業績	(28,246)	(28,693)	447	(38,729)	(35,582)	(3,147)
按權益法核算的投資						
收入						
銷售	8,080	—	8,080	6,352	—	6,352
	8,080	—	8,080	6,352	—	6,352
生產成本(除稅項外)	(2,748)	—	(2,748)	(2,205)	—	(2,205)
勘探支出	—	—	—	—	—	—
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(1,243)	—	(1,243)	(2,752)	—	(2,752)
所得稅以外的稅金	(3,628)	—	(3,628)	(2,570)	—	(2,570)
除稅前利潤	461	—	461	(1,175)	—	(1,175)
所得稅支出	(347)	—	(347)	(195)	—	(195)
應佔聯營及合營公司生產經營業績的利潤	114	—	114	(1,370)	—	(1,370)
本集團和按權益法核算投資的生產經營業績的利潤合計	(28,132)	(28,693)	561	(40,099)	(35,582)	(4,517)

以上所示為截至2017年及2016年12月31日止的生產經營業績。收入包括向外部企業所提供的銷售以及向本集團的其他分部進行的轉讓(基本定價為第三方銷售價格)。所得稅是以法定的稅率為基礎，反映了許可的扣減和稅務抵免額。經營業績不包括一般企業經費和利息收入與支出。

表四：儲量資料

本集團和按權益法核算的被投資單位於2017年及2016年12月31日估計的已探明地下石油和天然氣淨儲量和變化載與下表。

探明石油和天然氣儲量是指一些原油和天然氣的估計數量。這些數量通過地質和工程數據相當肯定地顯示出在目前的經濟和經營條件及政府法規下，在開採合同終止之前，不管評估所用的方法是定性法還是概算法，除非有證據表明修改合同是相當必要的，本集團及本集團權益法核算的被投資單位在未來年度可從已知的油藏開採的石油和天然氣數量。由於油藏數據固有的不確定性和有局限的性質，地下儲備的估計常常會在獲得其他方面數據時作出修正。

探明已開發儲量是指預期可用現有設備的經營方法從現有油井或新購置設備開採的數量。新購置設備的成本與新井的成本相比，相對較小。

「淨」儲量不包括屬於其他方的租賃及利益。「淨」儲量反映了估計時仍有效的合約安排和租賃義務。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表四：儲量資料(續)

	2017年			2016年		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
本集團						
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)						
年初	1,256	1,216	40	1,957	1,902	55
以前估計的修正	151	148	3	(505)	(509)	4
提高採收率	90	86	4	35	35	—
擴展與新發現	60	60	—	41	41	—
生產	(264)	(249)	(15)	(272)	(253)	(19)
年末	1,293	1,261	32	1,256	1,216	40
年末歸屬於非控股股東探明已開發及未開發的儲量	14	—	14	18	—	18
探明已開發的儲量						
年初	1,120	1,080	40	1,753	1,701	52
年末	1,156	1,124	32	1,120	1,080	40
探明未開發的儲量						
年初	136	136	—	204	201	3
年末	137	137	—	136	136	—
探明已開發及未開發的儲量(天然氣)						
(十億立方英尺)						
年初	7,160	7,160	—	7,551	7,551	—
以前估計的修正	(107)	(107)	—	(170)	(170)	—
提高採收率	72	72	—	66	66	—
擴展與新發現	769	769	—	475	475	—
生產	(909)	(909)	—	(762)	(762)	—
年末	6,985	6,985	—	7,160	7,160	—
探明已開發的儲量						
年初	6,436	6,436	—	6,439	6,439	—
年末	6,000	6,000	—	6,436	6,436	—
探明未開發的儲量						
年初	724	724	—	1,112	1,112	—
年末	985	985	—	724	724	—

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表四：儲量資料(續)

	合計	2017年 中國	海外	合計	2016年 中國	海外
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司探明已開發及未開發的儲量 (石油)(百萬桶)						
年初	296	—	296	286	—	286
以前估計的修正	12	—	12	(2)	—	(2)
提高採收率	8	—	8	3	—	3
擴展與新發現	20	—	20	41	—	41
生產	(30)	—	(30)	(32)	—	(32)
年末	306	—	306	296	—	296
探明已開發的儲量						
年初	273	—	273	260	—	260
年末	273	—	273	273	—	273
探明未開發的儲量						
年初	23	—	23	26	—	26
年末	33	—	33	23	—	23
應佔聯營及合營公司探明已開發及未開發的儲量 (天然氣)(十億立方英尺)						
年初	18	—	18	19	—	19
以前估計的修正	(2)	—	(2)	3	—	3
提高採收率	—	—	—	—	—	—
擴展與新發現	—	—	—	—	—	—
生產	(4)	—	(4)	(4)	—	(4)
年末	12	—	12	18	—	18
探明已開發的儲量						
年初	18	—	18	18	—	18
年末	12	—	12	18	—	18
探明未開發的儲量						
年初	—	—	—	1	—	1
年末	—	—	—	—	—	—
本集團和按權益法核算的投資						
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)						
年初	1,552	1,216	336	2,243	1,902	341
年末	1,599	1,261	338	1,552	1,216	336
探明已開發及未開發的儲量(天然氣) (十億立方英尺)						
年初	7,178	7,160	18	7,570	7,551	19
年末	6,997	6,985	12	7,178	7,160	18

表五：貼現未來淨現金流量標準化量度

與上述探明石油及天然氣儲量相關的貼現未來淨現金流量標準化量度是按照財務會計準則修正第2010-3號的要求以及「上市公司行業信息披露指引第八號—石油和天然氣開採」進行計算。估計的未來生產現金流入是通過將報告期間十二個月的月初石油和天然氣的平均價格與年末估計的已探明淨儲量結合起來計算的。未來價格的變化是限於在每一個報告年度末仍存在的合約安排。未來的開發和生產成本是指估計的未來支出。這些是根據年末成本指數估計開發和生產年末探明儲量所必需發生的未來支出(假設年末的經濟條件繼續下去)。估計的未來所得稅是按適當的年末法定稅率在估計的未來稅前淨現金流量減相關資產的稅基上計算出來的。貼現未來淨現金流量是用10%的貼現係數計算的。這個貼現需要逐年估計未來支出於何時發生及儲備於何時生產。

這裡所提供的數據並不代表管理層對本集團及本集團權益法核算的被投資單位預計的未來現金流量或探明的石油和天然氣儲備價值所作的估計。探明儲量的估計並不精確，會在得到新的數據後不時修正。此外，計算中不包括未來探明的大概及可能儲備。任意估值需要對未來開發和生產成本的時間和金額作出假設。計算是截至2017年及2016年12月31日止年度進行，但不應被視為是本集團及本集團權益法核算的被投資單位的未來現金流量或石油及天然氣儲備價值的指標。

	2017年			2016年		
	總計	中國	人民幣百萬元 海外	總計	中國	人民幣百萬元 海外
本集團						
未來現金流	639,336	628,187	11,149	603,785	592,389	11,396
未來生產成本	(292,789)	(287,914)	(4,875)	(271,650)	(266,549)	(5,101)
未來開發成本	(24,999)	(20,314)	(4,685)	(20,241)	(15,615)	(4,626)
未來所得稅支出	(1,374)	—	(1,374)	(1,405)	—	(1,405)
未貼現未來淨現金流量	320,174	319,959	215	310,489	310,225	264
現金流的估算時間貼現(10%)	(97,082)	(97,115)	33	(102,342)	(102,332)	(10)
貼現未來淨現金流量標準化量度	223,092	222,844	248	208,147	207,893	254
歸屬於非控股股東貼現未來淨現金流量	112	—	112	114	—	114
按權益法核算的投資						
未來現金流	43,587	—	43,587	35,690	—	35,690
未來生產成本	(12,131)	—	(12,131)	(10,783)	—	(10,783)
未來開發成本	(4,692)	—	(4,692)	(3,444)	—	(3,444)
未來所得稅支出	(4,406)	—	(4,406)	(3,303)	—	(3,303)
未貼現未來淨現金流量	22,358	—	22,358	18,160	—	18,160
現金流的估算時間貼現(10%)	(9,803)	—	(9,803)	(7,969)	—	(7,969)
貼現未來淨現金流量標準化量度	12,555	—	12,555	10,191	—	10,191
本集團和按權益法核算投資的貼現						
未來淨現金流量標準化量度	235,647	222,844	12,803	218,338	207,893	10,445

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表六：貼現現金流量標準化量度的變動

	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
本集團		
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(62,054)	(46,637)
價格和生產成本變動淨額	7,487	(53,715)
未來開發成本估值變動淨額	(7,320)	6,073
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	29,799	15,113
修正以前的數量估計	20,608	(48,479)
本年度發生的以前的開發成本估計	5,747	9,370
貼現增加	20,909	30,340
所得稅變動淨額	(231)	6,363
年度變動淨額	14,945	(81,572)
按權益法核算的投資		
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(1,704)	(1,577)
價格和生產成本變動淨額	2,479	(3,952)
未來開發成本估值變動淨額	(856)	(534)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	1,205	1,887
修正以前的數量估計	688	(92)
本年度發生的以前的開發成本估計	206	322
貼現增加	967	1,308
所得稅變動淨額	(621)	464
年度變動淨額	2,364	(2,174)
集團和按權益法核算投資的年度變化淨值	17,309	(83,746)

法定名稱

中國石油化工股份有限公司

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

中文簡稱

中國石化

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

王玉普先生

授權代表

戴厚良先生
黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

鄭保民先生

註冊、辦公和聯繫地址

中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號

郵政編碼：100728

電話：86-10-59960028

傳真：86-10-59960386

網址：<http://www.sinopec.com>

電子郵件：ir@sinopec.com

香港業務地址

香港灣仔港灣道1號會展廣場辦公大樓20樓

信息披露及備置地地點變更情況

本報告期內中國石化信息披露及備置地地點未發生變更

法律顧問

中國：

海問律師事務所

中國北京市朝陽區東三環中路5號

財富金融中心20層

郵政編碼：100020

香港：

史密夫斐爾律師事務所

香港中環皇后大道中15號告羅士打大廈23樓

美國：

世達國際律師事務所

中國北京朝陽區建國門外大街1號

國貿2座30層

股份登記處

A股：

中國證券登記結算有限責任公司上海分公司

上海市浦東新區陸家嘴東路166號

中國保險大廈36樓

H股：

香港證券登記有限公司

香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716

美國存托股份受託銀行

美國：

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

本年度報告備置地地點

中國：

北京市朝陽區朝陽門北大街22號

中國石油化工股份有限公司

董事會秘書局

美國：

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013

USA

英國：

Citigroup, N.A.

Citigroup Centre

Canada Square, Canary Wharf

London E14 5LB, U.K.

股票上市地點、股票簡稱和股票代號

A股：

上海證券交易所

股票簡稱：中國石化

股票代號：600028

H股：

香港聯合交易所有限公司

股票代號：00386

美國存托股份：

紐約股票交易所

存托股份代號：SNP

倫敦股票交易所

存托股份代號：SNP

中國石化聘請的核數師名稱、辦公地址

境內：普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)

中國註冊會計師

地址：上海市黃浦區湖濱路202號企業天地2號樓，普華永道中心11樓

郵政編碼：200021

境外：羅兵咸永道會計師事務所

香港執業會計師

地址：香港中環太子大廈22樓

下列文件於2018年3月23日後備置於中國石化註冊地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間內查閱：

- (1) 副董事長、總裁戴厚良先生親筆簽署的2017年度報告的正本；
- (2) 副董事長、總裁戴厚良先生，財務總監兼會計機構負責人王德華先生親筆簽署的中國石化經審計的按中國企業會計準則、國際財務報告準則分別編製的截至2017年12月31日止年度的財務報告和合併財務報告正本；
- (3) 核數師簽署的以上財務報告審計報告正本；及
- (4) 本報告期間在中國證券監督管理委員會指定報刊上公開披露過的文件。

承董事會命
戴厚良
副董事長、總裁

中國北京，2018年3月23日

本報告分別以中、英文兩種語言印製，在對兩種文本的說明上發生歧義時，以中文為準。



中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號
22 Chaoyangmen North Street, Chaoyang District,
Beijing, China
www.sinopec.com

 本報告以環保紙印制