



CNOOC LIMITED
中國海洋石油有限公司

紐約證券交易所股票代碼：CEO
香港聯合交易所股票代碼：00883
多倫多證券交易所股票代碼：CNU

二零一五年年報

公司簡介

中國海洋石油有限公司(簡稱「本公司」、「公司」或「中海油」，與其附屬公司合稱「本集團」或「我們」)於一九九九年八月在香港特別行政區(「香港」)註冊成立，並於二零零一年二月二十七日和二十八日分別在紐約證券交易所(股票代號：CEO)和香港聯合交易所(股票代號：00883)掛牌上市。二零零一年七月，本公司股票入選恒生指數成份股。二零一三年九月十八日，公司的美國存託憑證(ADRs)在多倫多證券交易所(股票代號：CNU)掛牌交易。

本集團為中國最大之海上原油及天然氣生產商，亦為全球最大之獨立油氣勘探及生產集團之一，主要業務為勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣。

目前，本集團以中國海域的渤海、南海西部、南海東部和東海為核心區域，資產分佈遍及亞洲、非洲、北美洲、南美洲、大洋洲和歐洲。

截至二零一五年十二月三十一日，本集團擁有淨證實儲量約43.2億桶油當量，全年平均日淨產量達1,358,022桶油當量(除另有說明外，本報告中儲量和產量數字均含權益法核算的儲量和產量)。本集團共有總資產約人民幣6,644億元。

目錄

2	財務摘要	44	董事及高級管理層
3	作業摘要	51	董事會報告書
6	董事長致辭	61	管理層討論與分析
8	業務回顧	66	獨立核數師報告
9	概覽	67	合併損益及其他綜合收益表
10	勘探	68	合併財務狀況表
11	工程建設與開發生產	69	合併股東權益變動表
12	分區域回顧	70	合併現金流量表
17	銷售與市場	71	合併財務報表附註
17	科技發展	132	石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)
18	風險管理及內部監控體系	145	股東周年大會通告
19	風險因素	151	技術用語
23	健康、安全、環保	152	公司資訊
24	企業公民		
25	人力資源		
27	企業管治報告		

財務摘要

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

合併損益及其他綜合收益表(已經審計)

截至十二月三十一日止年度

	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年
收入	240,944	247,627	285,857	274,634	171,437
費用	(150,337)	(160,486)	(207,354)	(193,719)	(153,981)
利息收入(財務費用)·淨額	(511)	(601)	(2,365)	(3,701)	(5,245)
聯營/合營公司利潤/(損失)	567	(27)	895	1,006	1,903
投資收益	1,828	2,392	2,611	2,684	2,398
稅前利潤	92,565	90,172	80,851	82,513	17,130
所得稅(費用)/收益	(22,310)	(26,481)	(24,390)	(22,314)	3,116
淨利潤	70,255	63,691	56,461	60,199	20,246

合併財務狀況表(已經審計)

於十二月三十一日

	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年
流動資產	131,923	170,894	146,552	140,708	140,211
物業、廠房及設備	220,567	252,132	419,102	463,222	454,141
聯營/合營公司投資	22,997	24,017	24,397	25,250	28,413
無形資產	1,033	973	17,000	16,491	16,423
資產總計	384,264	456,070	621,473	662,859	664,362
流動負債	(70,216)	(82,437)	(128,948)	(103,498)	(84,380)
非流動負債	(51,192)	(63,853)	(150,905)	(179,751)	(193,941)
負債總計	(121,408)	(146,290)	(279,853)	(283,249)	(278,321)
股東權益	262,856	309,780	341,620	379,610	386,041

作業摘要

(截至十二月三十一日止年度)

	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年
產量					
石油液體淨產量(桶/天)					
中國	598,590	615,122	610,435	626,791	761,019
渤海	405,682	411,642	392,413	403,927	477,904
南海西部	72,006	72,672	75,606	80,493	89,958
南海東部	120,563	130,266	141,545	141,166	190,525
東海	339	543	872	1,206	2,632
海外	83,993	104,623	279,409	305,345	338,440
亞洲(不含中國)	17,427	14,883	28,997	37,237	45,640
大洋洲	5,382	4,846	4,533	4,297	3,350
非洲	56,348	56,998	77,343	76,838	83,677
北美洲(不含加拿大)**	4,836	27,896	44,245	49,814	54,692
加拿大	-	-	39,872	48,183	46,712
歐洲	-	-	83,460	87,918	103,258
南美洲	-	-	960	1,058	1,110
小計	682,583	719,745	889,845	932,137	1,099,459
天然氣淨產量(百萬立方英尺/天)					
中國	689.9	663.1	634.5	643.3	731.9
渤海	123.0	123.9	127.4	137.9	136.9
南海西部	390.4	364.1	330.5	341.7	314.3
南海東部	157.8	148.8	151.4	136.8	234.9
東海	18.7	26.3	25.2	26.8	45.8
海外	345.3	308.6	482.7	546.6	482.1
亞洲(不含中國)	218.7	157.8	140.3	154.4	140.0
大洋洲	101.1	101.1	98.2	111.2	93.5
北美洲(不含加拿大)**	25.6	49.7	109.5	112.7	134.6
加拿大	-	-	106.0	117.5	68.4
歐洲	-	-	28.7	50.7	45.5
小計	1,035.2	971.7	1,117.1	1,189.9	1,214.0
合計淨產量(桶油當量/天)					
中國	715,219	727,287	717,784	735,533	884,346
渤海	426,190	432,285	413,650	426,913	500,719
南海西部	138,712	135,007	132,284	138,972	143,676
南海東部	146,864	155,070	166,778	163,970	229,679
東海	3,453	4,925	5,072	5,678	10,271
海外	144,511	161,561	365,010	401,804	423,319
亞洲(不含中國)	53,872	43,752	54,529	65,280	70,987
大洋洲	25,195	24,628	23,909	26,092	21,673
非洲	56,348	56,998	77,343	76,838	83,677
北美洲(不含加拿大)**	9,096	36,183	62,496	68,396	76,915
加拿大	-	-	57,534	67,770	58,115
歐洲	-	-	88,241	96,370	110,842
南美洲	-	-	960	1,058	1,110
合計	859,730	888,848	1,082,795	1,137,337	1,307,664
權益法核算的淨產量					
石油液體(桶/天)	25,704	23,020	22,758	23,510	24,588
天然氣(百萬立方英尺/天)	136.5	138.0	130.2	140.2	149.6
合計(桶油當量/天)	49,270	46,767	45,173	47,640	50,357
總計(桶油當量/天)	909,000	935,615	1,127,967	1,184,977	1,358,022

作業摘要

(截至十二月三十一日止年度)

	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年
年底儲量*					
淨證實石油液體可採儲量(百萬桶)					
中國	1,584.7	1,665.7	1,692.6	1,691.6	1,430.6
渤海	1,000.4	1,067.2	1,087.6	1,111.7	908.3
南海西部	250.5	224.8	228.3	210.0	149.3
南海東部	316.1	354.0	357.0	351.9	357.0
東海	17.7	19.8	19.8	18.0	16.1
海外	384.6	515.0	1,367.8***	1,348.2***	1,399.6***
亞洲(不含中國)	81.8	65.0	83.6	47.4	59.8
大洋洲	19.0	16.7	15.9	16.6	14.5
非洲	133.7	135.7	155.4	142.5	166.6
北美洲(不含加拿大)**	150.1	297.6	175.0	209.3	239.5
加拿大	-	-	770.3	781.4	815.3
歐洲	-	-	166.0	149.1	102.3
南美洲	-	-	1.7	1.8	1.6
小計	1,969.3	2,180.7	3,060.4	3,039.8	2,830.2
淨證實天然氣可採儲量(十億立方英尺)					
中國	4,139.5	4,459.1	4,475.6	4,756.8	5,354.6
渤海	596.2	592.5	552.9	480.8	381.4
南海西部	2,017.2	2,384.9	2,505.4	2,318.1	3,132.6
南海東部	1,222.4	1,175.7	1,114.2	1,029.6	951.6
東海	303.7	305.9	303.1	928.3	889.0
海外	1,487.9	1,546.3	1,847.7	1,974.0	1,638.3
亞洲(不含中國)	848.7	800.4	889.4	861.2	845.8
大洋洲	467.8	409.5	386.0	455.7	389.2
北美洲(不含加拿大)**	171.4	336.4	349.6	403.9	275.2
加拿大	-	-	195.0	233.0	119.3
歐洲	-	-	27.8	20.2	8.8
小計	5,627.4	6,005.3	6,323.3	6,730.8	6,992.9
合計淨證實儲量(百萬桶油當量)					
中國	2,274.8	2,408.9	2,442.3	2,486.8	2,324.3
渤海	1,099.8	1,165.9	1,179.7	1,191.8	971.8
南海西部	586.7	622.2	649.6	598.7	672.6
南海東部	519.9	550.0	542.7	523.5	515.6
東海	68.4	70.7	70.4	172.7	164.2
海外	646.3	793.7	1,696.4	1,698.3	1,691.7
亞洲(不含中國)	223.2	207.5	240.6	199.4	208.9
大洋洲	110.7	96.8	92.0	106.0	90.8
非洲	133.7	135.7	155.4	142.5	166.6
北美洲(不含加拿大)**	178.7	353.7	233.2	275.9	284.8
加拿大	-	-	802.8	820.2	835.2
歐洲	-	-	170.6	152.5	103.8
南美洲	-	-	1.7	1.8	1.6
合計	2,921.1	3,202.6	4,138.7	4,185.0	4,016.0
權益法核算的淨證實儲量					
石油液體(百萬桶)	196.3	200.7	199.3	200.4	200.1
天然氣(十億立方英尺)	442.0	513.7	519.9	537.3	576.9
合計(百萬桶油當量)	269.0	289.3	288.9	293.0	299.5
總計*	3,190	3,492	4,428	4,478	4,315.5

	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年
其他					
儲量壽命(年)	9.3	9.8	10.5	10.1	8.4
儲量壽命(年)(含權益法核算的儲量)	9.6	10.2	10.8	10.4	8.7
儲量替代率(%)	167	187	337	111	65
儲量替代率(%) (含權益法核算的儲量)	158	188	327	112	67
平均實現價格					
石油液體(美元/桶)	109.75	110.48	104.60	96.04	51.27
天然氣(美元/千立方英尺)	5.15	5.77	5.78	6.44	6.39

* 二零一一年至二零一五年的淨證實儲量中，分別有約23%、36%、52%、52%和62%為公司自評估結果，其他由第三方機構評估完成。以上儲量數據為按照美國證券交易委員會(「SEC」)自二零一零年一月一日起生效的「石油和天然氣報告現代化」最終規則編製。

** 由於自二零一三年底起加拿大證實儲量佔本集團總證實儲量的15%以上，加拿大二零一三年及之後的數據已單獨列示。二零一二年及之前北美洲數據含加拿大(如適用)，未作調整。

*** 二零一四年，包括合成油749.9百萬桶和瀝青31.4百萬桶。二零一五年，包括合成油815.3百萬桶。



董事長致辭



楊華 董事長

尊敬的各位股東：

二零一五年，世界經濟的深度調整還在繼續，復蘇仍顯乏力。由於對全球經濟增長前景以及原油供應過剩的擔憂，國際油價持續低位運行，在年底更是再次大幅下挫。全球油氣行業在「嚴冬」中艱難前行。

為此，我們積極調整發展的思路和理念，堅持以提高發展質量和效益為核心，求生存、謀發展。二零一五年，公司在資本支出同比大幅削減38%的情況下，各項業務穩步推進，並取得了不俗的成績。

首先，全年油氣生產目標圓滿完成，油氣淨產量達495.7百萬桶油當量，同比增長14.6%。二零一五年計劃的7個新項目均已順利投產，其中多個項目提前投產，再一次彰顯了我們突出的項目管理能力。

其次，在勘探資本支出下降的情況下，我們保持了飽滿的勘探工作量。油氣勘探取得豐碩成果，為公司的可持續發展奠定了堅實的基礎。中國海域自營勘探再續輝煌，獲得的新發現包括流花20-2等中型以上發現，並成功評價曹妃甸6-4等多個大中型含油氣構造。公司繼續保持了較高的勘探成功率，並開拓出勘探新領域。海外勘探亦獲突破，在阿爾及利亞及尼日利亞均取得新發現，並成功評價巴西的Libra等三個含油氣構造。

公司繼續對標國際一流績效和管理標準，致力於提高國際業務盈利水平，不斷提升海外資產運營管理能力。在低油價環境下，我們嚴格把控和跟蹤重大投資項目的決策與執行進程，全面分析新形勢下海外項目的成本和效益，同時，進一步採取措施加強了海外經營風險防範。

二零一五年，公司繼續深化開展「質量效益年」活動，保障油氣田平穩安全運營、提高生產時率是公司的重中之重。我們通過管理創新激發經營活力，利用市場機制有效降低作業成本，通過技術創新引領未來發展，建立了成本優化的長效機制，為抵禦低油價風險提供了堅實的基礎。全年桶油主要成本為39.82美元／桶油當量，連續兩年下降。重視質量效益的理念已在公司深入人心。

得益於良好的公司治理和穩健經營，公司在普氏「2015年 全球能源企業250強」排名中名列前茅，於總榜位列第四位，於「油氣勘探開發公司」及「亞洲及環太平洋地區」排名中均取得位列第一的佳績。

基於公司穩健的財務狀況，董事會建議派發二零一五年末期股息每股0.25港元(含稅)。

比起此前的行業預期，這次的油價下行週期，跌幅更深，持續時間更長。國際油氣供需格局和市場正在發生深刻變化。未來，油價或將持續低迷，公司將面臨更加複雜嚴峻的生產經營形勢。

對於嚴峻的外部環境，我們從管理層到員工都已經樹立長期面對嚴冬的思想準備，將凝聚力量共度難關。我們將繼續調整經營策略，深化「質量效益年」活動，以改革創新釋放空間，以制度機制鞏固成效。

我們將繼續保持審慎的財務政策。進一步嚴格投資決策和加強成本控制，更加注重現金流管理，維持更有競爭力的財務狀況。

我們將注重短期效益與長期發展相結合。勘探方面，繼續優先配置中國海域的勘探投入，平衡成熟區、滾動區和新區勘探。在海外，聚焦優質區塊和常規油氣勘探。同時，深化價值勘探理念，為公司的未來發展儲備資源基礎。開發生產方面，審慎投資決策，注重回報，穩步推進目前近二十個在建項目的開發，為公司的可持續發展提供保障。

我們將堅持綠色可持續發展。繼續做好安全環保工作，強化風險管控能力和應急回應能力，確保公司安全生產平穩運行。同時，積極開發清潔能源，提高天然氣的供給能力和市場競爭力。

二零一五年，王宜林先生辭任公司董事長，王家祥先生退任非執行董事，我謹代表董事會，對王宜林先生和王家祥先生為公司發展做出的貢獻表示感謝。

面對行業環境的變化和低油價的挑戰，我對公司的未來仍然充滿信心：經過多年穩步發展，公司已具備了抵禦風險的物質基礎；公司擁有豐富的行業經驗和前瞻性眼光，有助於應對油氣行業的週期性波動；中國能源行業和市場潛力巨大，為公司未來發展提供了廣闊的空間。中海油期待與您攜手共進，共同迎接春天的到來！

楊華
董事長

香港，二零一六年三月二十四日

業務回顧





李凡榮 首席執行官

概覽

中國海洋石油有限公司是一家專注於油氣勘探、開發和生產的上游公司。公司是中國海上主要油氣生產商，以儲量和產量計，也是世界最大的獨立油氣勘探開發公司之一。截至二零一五年底，公司共有淨證實儲量約43.2億桶油當量（含權益法核算的淨證實儲量約3.0億桶油當量）。二零一五年，公司油氣淨產量達到1,358,022桶油當量/天（含權益法核算的淨產量約50,357桶油當量/天）。

在中國海域，公司通過自營作業及以產品分成合同的形式與外國合作夥伴合作，在渤海、南海西部、南海東部和東海等區域進行油氣勘探、開發和生產活動。截至二零一五年底，公司約53.9%的淨證實儲量及約65.2%的產量位於中國海域。

自營作業：在中國海域，公司主要通過自營勘探和開發，增加儲量和產量。截至二零一五年底，公司

中國海域約85.7%的淨證實儲量和約73.8%的淨產量來自自營油氣田。

產品分成合同：公司的控股股東中國海洋石油總公司（「中國海油」）擁有與外國石油公司簽訂產品分成合同、在中國海域合作勘探開發石油天然氣的專營權。中國海油已將其所有產品分成合同的除國家公司管理和監管職能以外的權利和義務轉移給公司，其未來新簽的產品分成合同也將轉移給公司。

在海外，經過多年的海外發展，中海油已經基本完成全球資產佈局，海外資產佔公司總資產的50%以上。目前，公司主要在印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、烏干達、阿根廷、美國、加拿大、英國和巴西等國家的油氣區塊持有權益。

二零一五年，世界經濟增長乏力、中國經濟下行壓力仍然較大，國際油價繼續低位運行，整個油氣行業和公司均面臨嚴峻的市場形勢和經營環境。

為此，公司繼續深入開展「質量效益年」活動，採取了行之有效的應對措施，保持了健康可持續發展的良好勢頭。

二零一五年，公司堅持貫徹年初制定的經營策略，即：保持謹慎的財務政策和投資決策；加強成本控制、持續提高質量和效益；確保安全合規地運營好現有的在產項目；保質保量地建設好已經投入開發的在建項目。

二零一五年，公司大幅削減了資本支出。在此情況下，公司克服種種困難，圓滿完成了各項生產經營任務。公司保持了合理的勘探支出和飽滿的勘探工作量，並取得豐碩成果。年初計劃的7個新項目均已順利投產，全年油氣生產目標圓滿完成，淨產量達495.7百萬桶油當量。同時穩步推進在建項目建設，全年在建項目超過20個，以支持未來的可持續發展。桶油主要成本為39.82美元/桶油當量，連續兩年下降。公司實現淨利潤人民幣202.5億元，保持了穩健的財務狀況。與此同時，健康安全環保形勢保持平穩。

展望二零一六年，世界經濟仍然復蘇乏力，國際油價持續低迷，外部經營環境依然嚴峻。為此，公司堅定信心，沉着應對，進一步強化了我們低油價下的經營策略，主要包

括：保持審慎的財務政策；技術創新與管理創新相結合，繼續降本增效；確保安全合規運營；注重回報，短期效益與長期發展相結合。

二零一六年，預計公司的資本支出低於600億元人民幣；公司將持續加大成本控制，更加注重現金流管理，維持更有競爭力的財務狀況。二零一六年產量目標為470-485百萬桶油當量，年內將有4個新項目投產。同時，公司將保持高標準的健康安全環保水平。

勘探

二零一五年，公司優先確保核心區中國海域的勘探投入，並向成熟區和滾動區傾斜；適度調整深水井等的鑽探井數；海外勘探與合作夥伴協商優化勘探工作量，向成功率高的地區傾斜。在中國海域和海外勘探方面都取得新的突破。受國際油價大幅下跌影響，公司儲量替代率為67%。

截至二零一五年底，公司主要勘探區面積如下表：

	區域	主要勘探區 淨面積 (平方公里)
中國海域	渤海	43,068
	南海西部	73,388
	南海東部	55,424
	東海	85,413
	小計	257,292
海外	亞洲	10,885
	非洲	5,797
	大洋洲	33,333
	北美洲	6,801
	南美洲	795
	歐洲	7,674
	小計	65,285
總計		322,577

在中國海域，公司勘探工作量持續飽滿，共採集二維地震資料約1.30萬公里，全部為自營；自營和合作共採集三維地震資料約1.65萬平方公里，完成探井123口；公司還在中國陸上完成非常規井19口。共獲得14個新發現，並成功評價了20個含油氣構造。中國海域自營探井勘探成功率為45-67%。

二零一五年，公司繼續在中國海域實施積極的勘探戰略，引領勘探取得豐碩成果。主要包括：

第一、高效完成三個大中型油田的評價。成功評價渤海海域曹妃甸6-4構造、旅大16-3/旅大16-3南構造和渤中34-9構造，且輕質油佔比較高。

第二、南海東部海域白雲凹陷東窪北坡滾動、拓展勘探效果良好，成功發現流花20-2和流花21-2兩個油田，有力地提升了該地區勘探開發整體效益。

第三、南海西部海域中央峽谷水道勘探東西擴展及新層系拓展取得突破，取得新發現陵水18-1並成功評價陵水25-1含油氣構造。

第四、渤海海域結合在生產設施進行滾動勘探，成效顯著，成功評價了渤中34-1N含油氣構造。南海西部海域烏石凹陷勘探開發一體化，尋找高豐度優質儲量，提升了區域開發價值，成功評價了烏石17-2周邊等多個含油氣構造。

以上成果的取得，進一步鞏固了中國海域作為公司核心區域的地位，展示了公司在中國海域所具有的獨特優勢。

海外勘探中，公司繼續實施突出重點領域優化投資組合戰略，走可持續發展之路。海外取得的新發現包括阿爾及利亞的REZ和尼日利亞的Ukot South。此外，還成功評價了3個含油氣構造，包括阿爾及利亞的MAS、OGB，以及巴西的Libra，這些成果的取得體現了公司海外勘探的良好發展。

此外，我們通過優化勘探投資組合、優化勘探項目、優化管理流程和優化作業組織，加強現場作業管理、加強勘探開發一體化、加強海外管理，提升了管理。具體措施包括：積極與承包商溝通，降低各項服務價格；加強探井精細化管理，從細節處節約成本；通過技術革新，提升作業效率；加強勘探開發一體化，提升總體效益等，勘探成本得到有效控制。

二零一五年，公司勘探工作依靠技術創新，不斷突破勘探技術瓶頸。公司通過大直徑三筒取心等技術革新，提升作業效率；渤海稠油取樣工藝獲得突破；高溫高壓井錄井、測井作業獲得突破。

二零一五年，公司主要勘探工作量如下表：

	探井				新發現		成功評價井		地震數據				
	自營		合作		自營	合作	自營	合作	二維(公里)		三維(平方公里)		
	預探	評價	預探	評價					自營	合作	自營	合作	
中國海域													
渤海	18	32	3	0	7	0	28	0	0	0	1,780	0	
南海東部	20	7	1	0	2	0	2	0	5,368	0	4,014	0	
南海西部	16	15	3	0	5	0	7	0	6,611	0	7,984	1,441	
東海	1	5	2	0	0	0	4	0	1,017	0	1,294	0	
小計	55	59	9	0	14	0	41	0	12,996	0	15,072	1,441	
海外	0	0	8	5	0	2	0	5	0	3,792	0	0	
公司合計	55	59	17	5	14	2	41	5	12,996	3,792	15,072	1,441	

二零一六年，公司勘探將優先配置中國海域，平衡成熟區、滾動區和新區，海外聚焦優質區塊和常規油氣。公司將繼續保持較高的勘探工作量，保障公司中長期可持續發展。

工程建設與開發生產

二零一五年，公司圓滿完成生產任務，油氣產量達到年初目標的高端。精心組織作業資源，工程建設進展順利，全年在建項目超過20個，計劃年內投產的7個項目目前均已投產。

二零一五年，公司油氣淨產量達495.7百萬桶油當量，同比上升14.6%，達到年初設定的475-495百萬桶油當量的產量目標的高端。截至目前，計劃於二零一五年投產的新項目中，錦州9-3油田綜合調整、渤中28/34油田群綜合調

整、壘利10-1油田、東方1-1氣田一期調整和旅大10-1油田綜合調整項目等均於年內陸續投產；澗洲11-4北油田二期和澗洲12-2油田聯合開發項目也已於二零一六年初宣佈投產。

二零一五年，公司的開發生產作業面臨國際油價持續低迷的巨大壓力。為此，年內公司開發生產作業在保證安全生產的前提下，以提高效率、降低成本為核心，圓滿完成了全年各項開發生產目標。

第一、前期項目以效益為中心，開發投資大幅降低。通過設計優化和投資優化，有效降低投資。

第二、嚴把地質油藏方案質量關，提升項目抗風險能力，

確保調整井、綜合調整項目、新油氣田各項開發指標的實現。

第三、通過專項費用治理建立起長效機制，固化提效降本成果，操作費治理成果顯著。充分利用市場機制，降低服務或供應價格。

第四、通過優選項目，概算控制、過程管理等手段，有效控制項目數量，生產資本性支出管理成效顯著。同時，轉變分公司考核機制，充分發揮分公司成本控制積極性。

二零一六年，公司陸上建造和海上安裝工作量將維持平穩，預計全年共有4個新項目投產，包括壘利10-4油田、番禺11-5油田、澗洲6-9/6-10油田綜合調整項目和恩平18-1油田。其中，壘利10-4油田已於二零一六年一月投產。此外，預計二零一六年共有近20個新項目在建，將有力地支持公司未來可持續發展。

二零一六年，國際油價仍然面臨壓力，公司的開發生產工作面臨嚴峻的外部環境。我們將圍繞以下幾個重點開展工作：

第一、推動重點前期項目研究進展，進一步深化降本增效工作。嚴控前期項目地質油藏方案質量，加強對動用儲量和可採儲量的研究。

第二、深入挖潛，減緩老油田產量遞減。以油藏為核心，通過老油田精細化研究和管理觀念的改變，深化優化注水、產液結構調整基礎工作。

第三、加強ODP項目、調整井、大修井等重點項目的後評估工作，制定科學合理的評估規範，挖掘降本增效空間。

通過上述重點工作措施，公司將以效益為先，努力實現年度產量目標，並為長期可持續發展打好堅實的基礎。

分區域回顧

中國海域

渤海

渤海為公司最主要的原油產區，所產原油主要為重油。截至二零一五年底，渤海的儲量和產量分別達到971.8百萬桶油當量和500,719桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約22.5%和36.9%。渤海的作業區域主要是淺水區，水深約為10米至30米。

渤海油氣資源豐富，一直是公司勘探開發的核心區域之一。二零一五年，公司在渤海共取得7個成功發現，即蓬萊7-6、旅大16-3、曹妃甸6-1、蓬萊31-3南、渤中29-4西、南堡35-2南和渤中34-1北西塊。廟西南凸起新區預探喜獲成功；大渤中地區東南環館陶組獲得輕質油氣發現，



為公司可持續發展拓展了空間。此外，還成功評價了13個含油氣構造，包括曹妃甸6-4、渤中34-9、旅大16-3、旅大16-3南、渤中34-1北、渤中29-1、秦皇島27-3、壘利10-1、曹妃甸6-1、渤中26-3、錦州20-5、渤中26-3和渤中19-4。其中，曹妃甸6-4構造、旅大16-3/旅大16-3南構造和渤中34-9構造經評價證實為大中型油田，渤中34-1北為勘探開發一體化思路下的成果，提升了區域開發價值。

這些新發現和成功評價的取得，進一步顯示了渤海作為公司核心區域的資源潛力。

開發生產方面，錦州9-3綜合調整項目、秦皇島32-6綜合調整項目、壘利10-1油田、渤中28/34油田群綜合調整項目和旅大10-1油田綜合調整項目等於年內陸續投產，為公司產量增長注入新的活力。

南海西部

南海西部是公司最重要的天然氣產區之一。目前，主要作業水深為40米至120米。截至二零一五年底，南海西部的儲量和產量分別達到672.6百萬桶油當量和143,676桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約15.6%和10.6%。

二零一五年，公司在南海西部共獲得5個自營新發現，即烏石16-1西、烏石17-5、烏石16-9、陵水18-1和陵水18-2。其中，陵水18-2是在中央峽谷水道新層系取得的天然氣新發現，測試獲高產。共獲得5個成功評價，即烏石16-9、烏石16-1西、澗洲6-8、烏石17-5和陵水25-1。其中，陵水25-1經評價證實為一個中型以上天然氣構造；烏石凹陷推進勘探開發一體化，成功評價烏石16-9、烏石16-1西和烏石17-5等，提升了區域開發價值。

開發方面，東方1-1氣田一期調整項目已於年內投產，澗洲12-2油田聯合開發項目和澗洲11-4北油田二期項目已於二零一六年初宣佈投產。

南海東部

南海東部是公司重要的原油產區之一。目前主要作業水深為100米至300米，所產原油多為輕質油和中質油。截至二零一五年底，南海東部的儲量和產量分別達到515.6百萬桶油當量和229,679桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約11.9%和16.9%。

二零一五年，公司在白雲凹陷東窪北坡滾動、拓展勘探效果良好，獲得2個自營新發現，即流花20-2和流花21-2，有力的提升了該地區勘探開發整體效益。此外，還成功評價了2個含油氣構造，即流花28-2和陸豐14-4。



得益於二零一四年投產的荔灣3-1氣田等幾個新項目的貢獻，南海東部產量大幅增長。

東海

東海作業水深主要為90米左右。截至二零一五年底，東海的儲量和產量分別佔公司儲量和產量的約3.8%和0.9%。

海外

亞洲(不含中國)

亞洲(不含中國)是公司海外發展最先進入的區域，已成為公司在海外的主要油氣產區之一。目前，公司主要在印度尼西亞和伊拉克擁有油氣資產。截至二零一五年底，除中國外的亞洲地區的儲量和產量分別達到208.9百萬桶油當量和70,987桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約4.8%和5.2%。

印度尼西亞

截止到二零一五年年底，公司在印度尼西亞資產組合由三個開發生產區塊和一個在建設區塊組成。其中，公司在東南蘇門答臘區塊擔任作業者；馬杜拉海峽區塊為聯合作業的區塊；同時公司作為非作業者還在馬六甲產品分成合同中擁有工作權益。

公司擁有印度尼西亞東固液化天然氣項目約13.90%權益。二零一五年，一期項目產量穩定，目前正籌備二期第三條液化天然氣生產線的開發，預計二零一九年竣工投產。

伊拉克

公司擁有伊拉克米桑油田群的技術服務合同63.75%的參與權益，並擔任該油田群的主合同者。

二零一五年，面對伊拉克嚴峻的安全形勢，老油田產量遞減等困難和挑戰，公司統籌開發生產作業，加強油藏研究，通過有效的措施工作量，增加老井產量。新井效果基本達到預期。二零一五年，米桑油田群產量穩中有升，日產量達約2.8萬桶/天。

大洋洲

目前，公司在大洋洲的油氣資產主要位於澳大利亞和巴布亞新幾內亞。截至二零一五年底，大洋洲的儲量和產量分

別達到90.8百萬桶油當量和21,673桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約2.1%和1.6%。

澳大利亞

公司擁有澳大利亞西北大陸架液化天然氣項目5.3%的權益。該項目已經投產，正在向包括中國廣東大鵬液化天然氣終端在內的客戶供氣。

二零一五年，西北大陸架液化天然氣項目產量表現穩定，經濟效益良好。

此外，公司在澳大利亞擁有一個勘探區塊，目前處於勘探評價期。

大洋洲其它地區

公司在巴布亞新幾內亞持有四個處於勘探階段的區塊的權益，並在新西蘭擁有一個聯合研究區塊的權益。

非洲

非洲是公司海外油氣儲量和產量較大的地區之一。公司在非洲的資產主要位於尼日利亞和烏干達。截至二零一五年底，非洲的儲量和產量分別達到166.6百萬桶油當量和83,677桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約3.9%和6.2%。

尼日利亞

公司擁有尼日利亞OML130區塊45%的權益。OML130區塊是一個深水區塊，主要由四個油田組成：Akpo、Egina、Egina南和Preowei。

二零一五年，Akpo油田產量表現穩定，日產量達6.4萬桶/天。Egina項目處於工程建設階段，正在進行採油樹和FPSO等生產設施的建造。

此外，Nexen Petroleum Nigeria Limited持有尼日利亞海上OML138區塊Usan油田20%的非作業者權益，以及其他幾個發現和勘探目標。二零一五年，Nexen Petroleum Nigeria Limited取得了新發現Ukot South。此外，Nexen Petroleum Exploration & Production Nigeria Limited和Nexen Petroleum Deepwater Nigeria Limited分別持有OPL223和OML139產品分成合同各18%的非作業者權益。

我們將持續優化Usan項目與OML130項目的協同方案，建立西非油氣生產基地。

烏干達

公司持有烏干達EA 1、EA 2和EA 3A區塊各1/3權益。EA 1、EA 2和EA 3A區塊位於烏干達的阿爾伯特湖盆地，該盆地是非洲陸上油氣資源前景最佳的盆地之一。

二零一五年，作為3A區塊的作業者，公司繼續推進Kingfisher油田的開發進程。該油田仍處於開發前期研究階段，現已完成原油外輸管道預備前端工程設計(Pre-FEED)。

二零一五年，1區塊和2區塊保留面積內所有油氣田(不包括Kingfisher)已經全部按照政府審查要求，修改和完善了油田開發計劃(FDP/PRR)的編制工作，並向烏干達政府提交，申請生產許可證，目前正在等待政府審批結果。

非洲其它地區

除尼日利亞和烏干達外，公司還在赤道幾內亞、剛果(布)、阿爾及利亞和加蓬等地擁有幾個區塊的權益。二零一五年，公司在阿爾及利亞REZ構造取得新發現。

北美洲

北美洲已成為公司海外油氣儲量和產量最大的地區。公司在北美洲的美國、加拿大以及特立尼達和多巴哥持有油氣區塊的權益，擁有加拿大MEG能源公司的部分股份。截至二零一五年底，北美洲的儲量和產量分別達到1,120.0百萬桶油當量和135,030桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約26.0%和10.0%。

美國

公司在美國持有鷹灘和尼奧泊拉拉兩個頁岩油氣項目中33.3%的權益。

二零一五年，隨著鑽井數量的增加，鷹灘項目產量繼續增長，日產量達約6.0萬桶油當量/天。同時，尼奧泊拉拉項目確定了粉河盆地核心區，開始為公司做出貢獻。低油價環境下，作業者減緩了資產開發節奏，將可能影響項目近期產量。

此外，公司通過全資子公司Nexen Energy ULC(「尼克森公司」)在美國墨西哥灣擁有兩個重要深水開發項目Stampede和Appomattox以及其它多個勘探區塊的權益。公司還在阿拉斯加海上擁有勘探區塊權益。

加拿大

加拿大是世界油砂的主要富集地，涉足該領域有助於保證公司的可持續發展。在加拿大，公司通過尼克森公司擁有位於阿爾伯特省東北部阿薩斯卡地區的長湖及其他三個油砂項目100%的工作權益。公司亦持有Syncrude項目7.23%的權益，以及其它幾個勘探開發許可證25%的非作業者權益。

二零一五年，公司穩步推進長湖項目的開發，項目日產量達約3.0萬桶油當量/天。針對加拿大油砂項目，在低油價環境下，公司將運用整體優勢，降本增效，把控投資節奏，為公司的長遠發展提供堅實的資源保障。

此外，公司持有加拿大MEG能源公司約12.39%的股份，MEG於加拿大多倫多證券交易所掛牌交易；公司還擁有加拿大Northern Cross (Yukon) Limited公司60%的權益，該公司在加拿大Yukon地區擁有油氣勘探區塊。

北美洲其他地區

公司擁有特立尼達和多巴哥2C區塊12.5%和3A區塊12.75%的權益。其中，2C區塊為在產區塊。天然氣三期項目工程建設進展順利，預計於二零一六年下半年竣工投產。

南美洲

在南美洲，公司主要持有Bridas Corporation（「Bridas」）50%的權益和巴西Libra油田產品分成合同10%的權益。其中，公司對Bridas 50%的權益採用權益法進行核算。截至二零一五年底，南美洲的儲量和產量分別達到299.4百萬桶油當量和49,884桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約6.9%和3.7%。

阿根廷

公司持有Bridas 50%的股權，並對其管理作共同決策。Bridas持有阿根廷泛美能源（Pan American Energy，「PAE」）公司40%的權益，並100%持有AXION煉廠股權。Bridas在阿根廷等地從事油氣上游勘探與生產以及下游煉化活動。上下游一體化優勢初步顯現。

二零一五年，公司努力保障作業區的正常作業和生產，並加大力度解決作業資源瓶頸，協調資源，提高作業效率，Bridas產量小幅增長，達約4.9萬桶油當量/天。下游煉廠保持較高處理能力，並正在做設施擴容改造研究。

巴西

公司持有巴西深水鹽下Libra項目產品分成合同10%的權益。該油田位於桑托斯盆地，區塊面積約1,550平方公里，水深約2,000米。

二零一五年，公司在巴西Libra取得一個成功評價，進一步堅定了對該區塊勘探開發的信心。

巴西深水油氣是全球最重要的深水油氣開發區域之一，公司將充分利用巴西Libra項目的發展契機，為產量增長尋找新的增長點。

南美洲其他地區

公司還持有哥倫比亞數個勘探和生產區塊的權益。

歐洲

公司持有英國北海布紮德和金鷹等幾個油氣田的權益。截至二零一五年底，歐洲的儲量和產量分別達到103.8百萬桶油當量和110,842桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約2.4%和8.2%。

英國

公司在北海的資產組合涉及在產項目以及開發和勘探項目，主要項目包括：持有北海最大的油田之一布紮德油田43.2%的權益和金鷹油田36.5%的權益，成為英國北海原油產量最大的作業者。

英國是公司在海外的重點發展區域之一，一些重點大項目如布紮德和金鷹項目為公司貢獻了可觀的產量。二零一五年，布紮德油田日產量達約7.2萬桶/天。今後，我們仍將繼續加大在英國的油氣開發力度，積極尋找有潛力的勘探、開發區塊，努力實現該區域的穩定、可持續發展。



歐洲其他地區

公司持有冰島政府授予的在冰島東北部挪威海域從事石油勘探作業的許可證。項目目前處於勘探評價期，二零一五年主要完成了海上二維地震作業及相關評價工作。

銷售與市場

原油銷售

公司主要通過其全資附屬公司—中海石油(中國)有限公司在國內市場銷售中國海域生產的原油。對於在海外生產的原油，公司主要通過全資附屬公司—中國海洋石油(新加坡)國際有限公司在國際及國內市場上銷售；另外，公司的全資附屬公司—Nexen Energy ULC生產的原油和合成油由其自行在國際市場上銷售。

公司原油銷售價格主要參考質量類似的國際基準油的價格而定，根據市場變化有一定的溢價或折價。原油以美元報價，但國內客戶以人民幣結算。目前，公司在國內銷售三種類型的原油，即重質油、中質油和輕質油，掛靠的基準油價分別為遠東基準原油價格中的杜裡、大慶和塔皮斯油價。公司在國內的主要客戶為中國石油化工集團、中國石油天然氣集團和中國海油。公司於海外生產的原油主要掛靠Brent油價和WTI油價在國際市場進行銷售。

二零一五年，全球經濟增長乏力且不均衡，各國貨幣政策也呈現分化格局，導致美元保持強勢。儘管全球石油需求溫和增長，但受美國頁岩油和歐佩克增產的影響，石油供需基本面繼續呈現明顯的供大於求局面，國際油價持續下跌。受此影響，公司實現油價大幅下跌。二零一五年，公司平均實現油價為51.27美元/桶，同比下降46.6%。

天然氣銷售

公司的天然氣價格主要通過與客戶談判確定。一般情況下，天然氣銷售協議為長期合同。合同條款中一般包括定期調價機制。公司天然氣用戶主要分佈在中國東南沿海地區，主要用戶包括香港青山發電公司、中海石油氣電集團有限責任公司和中海石油化學股份有限公司等。

公司於澳大利亞西北大陸架液化天然氣項目和印度尼西亞東固液化天然氣項目的LNG主要依據長期供應合同，主要銷往亞太地區多個客戶，包括位於中國廣東大鵬和福建莆田的液化天然氣終端客戶。

二零一五年，公司天然氣平均實現價格為6.39美元/千立方英尺，比去年同比下降0.8%，主要是由於：一方面，中國海域新投產氣田價格較高，實現氣價同比上升；另一方面，由於北美洲天然氣市場價格大幅下降，公司海外實現氣價同比下降，抵消了國內的升幅。

在中國，當前天然氣供應過剩的局面將會對公司天然氣項目的開發和運營、收入等產生負面影響。針對目前天然氣下游用戶需求不足的情況，公司將統籌相關設計、審批和下游客戶天然氣價格談判等工作，推進在產油氣田穩產和在建設油氣田的開發。

科技發展

二零一五年，公司積極實施「科技驅動」戰略，深化科技體制改革，統籌科研資源，有序高效推進公司科研生產工作。年內，公司優化各研究機構的職能定位及職責分工，建立實施科研院所協調機構和協調機制，並設立了非常規研究院。高溫高壓油氣藏開發試驗平台建設等平台項目建成投用，為公司自主創新提供基礎條件保障。以科技創新保障增儲上產和降本增效，一批研究成果得到應用並產生效益。「海上稠油聚合物驅提高采收率關鍵技術應用」榮獲國家科技進步二等獎。

重大科技項目攻關

二零一五年，公司加強科研項目管理，聚焦深水油氣田、海上稠油、低孔滲油氣田以及陸上煤層氣勘探開發技術以及在生產油氣田挖潛、海上區域油氣田、南海高溫高壓等年度重點攻關方向和攻關技術，為公司可持續發展提供支撐。

公司承擔了如「大型油氣田及煤層氣開發」等多項國家及中國海油科技重大項目，形成了渤海活動斷裂帶油氣差異成藏、高溫高壓天然氣成藏等多項地質新認識新理論，「三低」油氣層和深層油氣勘探等多項項勘探新技術以及海上叢式井網整體加密與綜合調整、海上稠油化學驅油等一批油氣田開發關鍵技術。

重要技術創新進展

二零一五年，公司通過技術創新，在陵水18-1-1井測試成功，首次在中央峽谷鶯歌海組獲得商業發現。自主研發的海上稠油油藏熱採物模及數模研究成果在南堡35-2、旅大27-2油田得到應用。成功研發公司首個測井解釋綜合評價系統，大大降低了綜合測試費用。自主開發形成七大系列、五大防砂工藝技術，覆蓋套管井和裸眼井全系列，技術水平達到國內領先。

風險管理及內部監控體系

公司自成立以來，一直高度重視風險管理和內部監控。公司清楚地認識到，建立和維持一套與公司戰略目標配套、適應公司實際的風險管理及內部監控系統是管理層的職責和任務。

公司設立的風險管理委員會，由公司首席執行官直接管理，被授權負責公司全面風險管理和內部監控工作的組織和實施，持續監督公司風險管理及內部監控系統，定期向董事會報告公司風險管理和內部監控情況。

- 在風險管理方面，公司選用美國COSO委員會(即Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)制定的企業風險管理框架，並以ISO 31000:2009標準《風險管理—原則與指南》作為重要參考，形成一套設計、實施、監控、評審和持續改進的風險管理體系。公司風險管理委員會根據戰略制定風險管理總體目標和策略，識別、分析及評估本公司綜合風險，重點是重大決策、重大事件和重要業務流程方面，亦負責審查和批准對重大風險的應對方案，同時跟蹤與定期回顧已識別風險的應對方案實施情況，以確保公司各類重大風險能得到足夠的關注、監控與應對。
- 在內部監控方面，公司選用美國COSO委員會制定的內部監控框架，建立起有關財務監控、運營監控和合規監控的內部監控系統及機制，對公司的內部監控進行持續審視與評價，以確保各項報告信息的及時、準確和完整性。

2015年公司持續以風險為導向，加強風控組織機構建設、開展反舞弊情況調研與評估，完善決策類重要制度。管理層認為本公司截至2015年12月31日的內部控制有效。

作為一家在香港、美國和加拿大上市的公司，公司將一如既往地嚴格遵守各項監管規則、持續改進公司風險管理和內部監控體系並維持良好的公司治理，以保證公司更加健康的發展。

風險因素

儘管公司建立了風險管理體系來識別、分析、評價和應對風險，但我們的業務活動仍會經受以下風險，這些風險會給公司戰略、運營、合規和財務狀況帶來實質性影響。公司特別提醒您仔細考慮如下風險。

石油和天然氣價格波動影響公司的業務、現金流和利潤。

原油、天然氣和石油產品價格的大幅波動主要反映原油及天然氣的供需變化，市場的不確定性和其他公司無法控制的¹因素，包括但不限於整體經濟狀況、政治不穩定、武裝衝突和恐怖主義行為、主要產油國的經濟狀況和行動、其他能源的價格和可獲取性、國內外政府的規定、自然災害和天氣條件等。價格波動會對公司的業務、現金流和收益產生實質性影響。

低石油及天然氣的價格可能對公司的業務，收入和利潤產生不利影響。較低的石油和天然氣價格可能導致公司核銷成本較高的儲量和其他資產，也可能會導致降低經濟性的石油和天然氣的生產和終止現有的已不盈利的合約。油氣價格長期低迷，則會影響公司對項目的長期投資戰略和運營能力。

複雜的宏觀經濟、政治不穩定、戰爭和恐怖主義以及政策和財稅體制的改變會對公司的業務和戰略產生實質性影響。

經濟狀況、能源成本、地緣性事件和信用成本及信用可獲取性反映出全球經濟處於嚴峻而且長期的低迷狀態。複雜的經濟前景會對公司的業務和財務狀況產生重大的負面影響。

一些公司經營所在國可能會被視為政治和經濟不穩定，與之相關的國際行動、國內動亂和罷工、政局不穩、戰爭和恐怖主義行為等會對公司的財務狀況和經營結果產生負面影響。任何政權更替或社會動盪，或其他政治經濟或外交的發展，或財稅體制的變化都非公司能控制，也會對公司的經營和現有資產以及未來準備進行的投資產生重大不利影響。此外，公司的經營和資產還可能會因不同國家間的關係惡化而受到貿易及經濟制裁。

公司的財務表現取決於經營東道國的財稅體制。東道國的財稅體制變化可能會增加公司的稅負，並對財務表現產生不利影響。例如，經濟合作與發展組織(OECD)在2015年10月公佈稅基侵蝕和利潤轉移項目(BEPS Project)的最終報告，其中包含15項行動計劃。該項目旨在增強多邊合作，參與國將修訂稅法和稅收協定，加強對跨國公司稅務籌劃和轉讓定價的監管。這將導致公司全球轉讓定價工作的風險。

油氣行業是高度競爭的行業。

在中國及世界各經營所在國，公司都面臨著與國家石油公司、大型一體化油氣公司和其他多種獨立油氣公司在油氣資源獲取、產品、替代能源、客戶、資本市場、技術和設備、人才市場和商業機會等各方面的競爭。競爭會導致這些資源的短缺或油氣的過度供給，從而可能會導致成本提高或收入的下降，對公司的業務、財務狀況和經營業績產生重大負面影響。例如，在中國，當前天然氣供應過剩的局面將會對公司天然氣項目的開發、運營和收入等產生負面影響。

在競爭的同時，為了經營公司還需獲得政府及其他監管機構的各種審批，所以公司會面臨項目被延遲、成本超支等不利後果，從而進一步影響公司的戰略實現和負面地影響公司的財務狀況。

公司提供具有競爭力的回報以及追求商業機會的能力，在某種程度上取決於公司對於價格預測的穩健性和一貫的準確性。

公司在評估項目決策和商業機會時定期回顧石油和天然氣價格的預測。通常公司檢驗項目和其他商業機會所依賴的是長期價格區間。雖然公司認為目前的長期價格預測是謹慎的，但如果這些假設被證明是不正確的，它可能對公司造成重大不利影響。針對短期規劃的目標，公司採用更廣泛的價格區間對項目可行性進行評估。

不斷提升的氣候變化問題可能會導致額外的調控措施，以及可能會導致項目延期和成本提升。

公司預計二氧化碳的排放量將隨著公司產量增長而增加。若沒有氣體收集系統的情況下，燃燒產生的二氧化碳排放量將會持續上升。隨著時間的推移，公司預期越來越大的

二氧化碳排放量將受到監管，並導致公司成本的增加。此外，公眾對氣候變化問題持續增長的重視，包括非政府組織和政治組織的活動，很可能導致減少溫室氣體排放的補充規定的出臺。如果公司無法找到經濟可行且公眾可接受的解決方案，來減少公司新的和現有的項目所產生的二氧化碳排放量，可能會導致公司額外的成本增加、項目延期、產量縮減以及碳氫化合物需求縮減。

併購和剝離可能使公司面臨額外的風險和不確定性，公司可能無法實現從併購與剝離行為帶來的預期效益。

很多種原因會導致資產併購可能不會成功，例如：整合和協同效應的困難、基於不同關鍵假設的結果、東道國政府與公司預期不同的響應或反應、被低估的債務和費用。任何這些原因都會降低公司實現預期收益的能力。公司可能無法以可接受的價格成功地剝離非核心資產，從而增加公司的現金壓力。資產剝離項目中，公司可能要因為過去的行為，或採取的行動與責任履行失敗而產生的後果承擔責任。如果買方不履行其所有承諾，公司也可能面臨法律責任。上述風險也會導致公司的成本增加，經營目標無法實現。

公司的業務性質讓公司自己和公司所工作的社區在很大程度上都面臨健康、安全、安保和環境風險。

公司所面臨的健康，安全，安保和環境(HSSE)風險涉及到公司日常作業的方方面面，諸如地理區域、作業的多樣性和技術複雜性。公司在艱難的地理或氣候區、環境敏感地區都有石油及天然氣生產、運輸的業務，如加拿大、烏干達湖區或海上環境，尤其深水。公司的作業使公司自己和公司所工作的社區面臨一些風險，包括可能發生的重大工藝安全事故，以及自然災害、地震、社會動盪、人員的健康和安全失誤以及犯罪所帶來的結果。如果一個重大的HSSE事件發生，如爆炸或煙溢出，這可能會導致人員受傷、死亡、環境損害、業務活動中斷，根據這些事件的起因和嚴重程度，可能導致公司的聲譽有重大損失，投標權被排斥，甚至最終失去經營權。在某些情況下，公司所要承擔的責任與公司的過失不一定匹配。HSSE的監管要求經常發生變化，並有可能隨著時間的推移更加嚴格。公司

未來可能會因為違反有關HSSE問題的法律法規而產生額外重大費用以符合上述的要求或承擔責任，比如罰金、罰款、清理費和第三方索賠。

公司就業務運營安排多種保險以應對可能發生的損失。然而，公司通過投保抵禦風險的能力受限於市場可提供的相關保險產品。此外，公司無法保證投保範圍足夠覆蓋我們可能招致的任何損失，亦無法保證能夠根據現有保單及時成功地獲得理賠。如果任何公司損失未由保險範圍覆蓋，或保險賠償少於損失數額，或理賠不及時，公司的業務、財務狀況和經營結果可能遭受重大不利影響。

違反反舞弊反欺詐和公司治理法律將讓我們面臨不同風險。

公司作業所在國或區域反腐敗、反欺詐、反賄賂、公司治理等方面監管法規不斷變化與加強，特別是美國、英國、加拿大及中國，對這些監管法規的執行可能增加公司成本。如公司包括董事、高管及員工未嚴格遵循相關監管法規，可能導致公司面臨訴訟或處罰、公司的聲譽及形象受損以及公司取得新資源的能力及/或進入資本市場的能力的破壞，甚至會使得公司承擔民事或刑事責任。

公司控股股東中國海油或其關聯公司在某些受美國制裁的國家當前或未來的活動可能會導致媒體和投資者對公司的負面關注，且對中國海油可能實施的制裁可能對公司的股東造成重大不利影響。

公司無法預測美國聯邦政府、州政府或地方政府層面的與中國海油及其關聯公司在受美國制裁的國家或與受美國制裁的個人或實體間的任何當前或未來的活動相關的制度解釋和執行。因中國海油及其關聯公司的上述行為，公司在美國和與美國個人或實體所從事的交易活動可能會被禁止，公司證券的美國交易及向美國個人和實體公司進行的與證券相關的分派也同樣可能被禁止。因為對在諸如伊朗、蘇丹等受制裁國家有作業的公司的投資限制，某些美國州政府、地方政府和學院的養老基金或捐助基金可能出售公司的證券。因此，公司會面臨負面報導和投資者關

注，這些負面影響可能會打亂管理、消耗內部資源和影響投資者對公司的認知與對公司的投資。

2012年減少伊朗威脅和保障敘利亞人權法案在1934年證券交易中增加了披露要求，根據該披露要求，公司提供關於公司的非控制關聯公司的活動信息。據我們所知，2015年我們的非控制的關聯公司之一中海油田服務股份有限公司(COSL)，正如其在2014年所做，在伊朗繼續在經續訂的2009年簽訂的分包協議下提供一定的鑽井和其他相關服務。公司此時不能預測美國是否會向公司的任何關聯公司施加制裁。

如果儲量替代率和開發證實未開發儲量不能實現，可能會對公司的業務及財務狀況造成負面影響。

公司的勘探和開發活動涉及一些固有風險，包括公司不能發現可商業化的油氣藏，鑽井後無法投入生產化，或不能充分地生產以至於不能有效回收公司的部分或全部投資。此外，截至2015年12月31日公司的證實未開發儲量約55.0%，公司未來的成功將取決於公司及時和有效地去開發這些儲量和實現成本效益的能力。公司在開發儲量時將面臨不同的風險，主要包括建設風險、作業風險、地球物理風險、地質風險和監管風險。

儲量評估的可靠程度取決於一系列的因素，包括評價應用的技術和經濟資料的數量與參數的可信性、公司所生產的石油和天然氣的市場價格、油藏的生產動態、廣泛的工程設施的判斷、工程師的綜合判斷、經營或資產所在國的財稅體制。

許多因素、假設和參與儲量估計的變量公司無法控制，並隨著時間的推移它可能被證明是不正確的。因此，鑽井、測試和生產以及油氣價格的變動的結果可能會導致公司最初的儲量資料有大幅度地向上和向下的浮動。

如果公司不能研發適當的技術或不能應用和推廣，對公司戰略的實現，公司競爭力和公司作業有不利影響。

技術和創新是公司在競爭環境下滿足世界能源需求時必不可少的。比如，公司在油砂、頁岩油氣和煤層氣非常規油氣資源的開發，深水開發和生產，公司努力依託技術和創新提升公司的競爭力。在環保標準與要求較高的作業環境下，雖然這些新技術被已有的知識認為對環境是安全的，但是它們依然會存在一種未知的或不可預見的對環境有影響的可能性，可能使公司的聲譽和作業受到損害，同時增加成本投入甚至讓公司面臨訴訟和制裁。

對公司的網絡安全的違反或IT基礎設施的失效可能會損毀公司的經營和聲譽。

對於公司網絡的惡意攻擊、在網絡或IT系統管理上的疏忽以及其他原因，可能使公司的IT基礎設施遭到破壞或失效、導致業務中斷、數據或敏感信息丟失或不當使用、人員受傷、環境危害或資產損毀、法律或法規的違反以及潛在的法律責任。這些行為可能會導致重大成本增加或損害公司聲譽的損害。

中國海油在很大程度上控制公司，且公司慣常會與中國海油及其子公司進行關連交易。

目前，中國海油間接擁有或控制公司的股份為64.44%。因此，中國海油可以控制公司的董事會的組成，或董事會，決定公司的股息支付的時間和金額，並不同程度地控制公司。此外，在中國現行法律下，中國海油擁有與國外企業就中國海上石油資源開採簽訂石油合同的專營權，雖然中國海油承諾將任一新石油合同下的所有權利和義務轉讓給公司(除了一些國家公司的管理職能)，但是如果中國海油採取一些傾向於其自身利益的行動時，公司的戰略、經營業績和財務狀況可能受到不利影響。

此外，公司慣常會與中國海油及其子公司發生關連交易。其中一些關連交易需要得到香港聯交所的審查或公司獨立股東的審批。如果不被批准，公司將不能按照計劃實施，這可能對公司的業務和財務狀況產生重大不利影響。

石油和天然氣運輸可能導致我們遭受財務損失和聲譽受損的風險。

公司的油氣運輸包括海上運輸、陸地運輸和管道運輸，因此可能面臨傾覆、碰撞、海盜、惡劣天氣導致的損毀或損失、爆炸以及油氣洩露等危險。該等危險可能導致嚴重的人員受傷、死亡、財產和設備的重大損毀、環境污染、營運虧損、遭受經濟損失或聲譽受損的風險。公司可能無法就所有該等風險和未投保損失進行保險，且該等危險產生的責任可能減少我們可用於融資、開發和投資的資本，並對公司的業務、財務狀況和經營結果造成重大不利影響。

公司在北美業務和作業讓公司面臨不同風險。

當前北美的運輸與出口的基礎設施的有限和新的運輸與出口的基礎設施的缺乏，可能會影響到公司的石油和天然氣產能的實現。此外，公司出售到北美市場的產品可能要以比其他市場更低的價格出售，這可能對公司的財務業績造成重大不利影響。

此外，加拿大原住民申明其對加拿大西部地區土地及礦藏有原住民的所有權和權利，這會引發公司在加拿大西部的石油與天然氣的作業面臨與原住民的磋商，導致作業時間的不確定性或推遲未來的開發活動。如果原住民申明成功，將對公司的加拿大業務造成不利影響。

我們對合資企業中的投資以及與合作夥伴共同經營的控制可能有限。

公司的一部分運營是通過與合作夥伴合作或合資企業的形式實現的，我們對其經營或未來發展的影響和控制能力可能有限。我們對該等合資企業的經營或未來發展的影響和控制的有限性可能對公司資本投資回報率目標的實現產生重大不利影響並導致未來產生無法預期的成本。

如果公司很大程度依賴於重要客戶或供應商，公司的業務、運營結果、財務狀況可能受到不利影響。

銷售大客戶—如果公司的大客戶大幅減少從公司購買原油，對我們的營運結果可能造成不利影響。公司採取與主要客戶簽訂年度框架協議、確認年度銷售計劃，和參與市場競爭等措施，保持了與客戶的穩定合作，並降低對單一客戶的依賴。

主要供應商—公司與主要供應商在業務上加強溝通交流以保持良好的合作關係，公司亦在雙方企業文化、合作共贏方面更多溝通和達成共識，建立戰略合作關係。另外，公司積極開發新供應商以保障供給的充分性、競爭性。

公司面臨貨幣風險和流動性風險。

貨幣風險—公司的大部分油氣銷售收入為人民幣和美元。人民幣對美元的貶值可能產生雙重效應。美元對人民幣的升值使公司的油氣收入增加，但同時使公司的設備及原材料進口成本增加。

流動性風險—經營所在國的股利分配的某些法律限制可能對公司的現金流產生重大不利影響。比如，公司在中國的全資子公司的股利分配必須按照中國的法律和章程進行，因此可能存在無法從該子公司獲得充足現金流的風險。另外，評級的下調可能導致潛在增加融資成本，對我們獲取融資能力的負面影響，這些可能對公司的流動性帶來壓力。

健康、安全、環保(「HSE」)

公司歷來非常重視健康、安全、環保工作，堅持「安全第一、環保至上，人為根本、設備完好」的QHSE核心價值理念。公司致力於培育良好的安全文化，並著力建立較為完善的管理體系，提高員工在生產作業過程中對安全和環境保護的關注，提升員工對安全風險的防範意識和識別技能。

二零一四年底以來，經修訂的《中華人民共和國安全生產法》和《中華人民共和國環境保護法》使企業安全生產面臨更為嚴格的要求和監督管理，對公司的安全生產、清潔發展帶來諸多挑戰。為此，公司通過制度完善和管理創新，安全生產基礎工作進一步加強，主體責任有效落實，安全文化得以彰顯。全年健康、安全、環保形勢平穩。

在中國海域，二零一五年，公司針對新法規要求主動開展安全隱患摸底調查，聘請第三方機構，開展安全環保管理合規性、可操作性評估，查找管理層面薄弱環節，提出完善建議；強化QHSE工作的系統性，堅持體系化管理模式，統籌制訂年度審核檢查計劃，組織了對七家所屬單位的體系審核，對專業性強的承包商，引入外部專家加強管理審核，年度內對十二個直升機基地的三十五架合同直升機、十一家潛水承包商開展審核，細化管理內容，有效規避HSE風險。年度內，公司開展了海洋石油天然氣專項檢查、危險化學品和易燃易爆品安全專項檢查，以及「五不開鑽」全覆蓋檢查，對檢查發現的問題持續跟蹤整改。

二零一五年，公司宣導實施「中國海油安全標誌行為」行動，制訂了針對領導、員工、組織三個層面在日常工作生活中踐行的「安全標誌行為」，引導員工將安全意識轉變為日常的安全行為，促進公司全員安全管理。

二零一五年，公司加大節能減排技術改造力度，加強污染物排放管理，推進節能減排工作，實現節能量12.9萬噸標準煤。

二零一五年，公司不斷強化海外HSE管理，對所有海外重點項目逐一制訂HSE管理方案。目前，已完成伊拉克、印度尼西亞及烏干達等地分支機構的HSE管理方案；繼續加強尼克森公司的HSE管理整合，通過開展重點審核、組織聯合演練、加強人員交流、加強事故管理等措施，逐步理順HSE管理關係，促進公司管理要求有效落實。

公司海外應急管理體系經受了嚴峻考驗。二零一五年七月十五日，位於加拿大阿爾伯塔省麥克默里堡南部的尼克森公司長湖作業區發生約5,000立方米的乳化液洩漏事件，影響管道附近約21,900平方米的區域。該事故未造成人員傷亡，受影響的油井已暫停作業，同時尼克森公司啟動了應急響應措施。尼克森公司在確保員工及公眾安全的前提下，採取一系列措施，最大程度降低對環境和野生生物的影響。在當地政府監管機構的監督下，尼克森公司在事故發生後，有序開展清理和現場恢復工作，並全力配合政府監管機構進行現場事故調查。

截至目前，洩漏現場地面上的瀝青已基本清理完畢，進一步的修復和清理工作正在嚴格按照當地政府監管機構的要求開展。

二零一五年，公司借助信息化手段，進一步提升HSE監管水平。環保管理信息系統實現了污染物排放的實時監控；隱患排查系統促進了所屬單位隱患排查治理工作的持續推進。

二零一五年，公司的OSHA (Occupational Safety and Health Administration) 職業安全記錄處於良好水平，HSE業績持續改進。

範圍	總工時 (百萬人工時)	可記錄 事件數	可記錄 事件率	誤工 事件數	誤工 事件率	致死人數
公司員工	44	20	0.09	3	0.01	0
公司員工及直接承包商	124	68	0.11	15	0.02	0

企業公民

公司一貫追求履行良好的社會責任，追求實現企業與社會、人與自然的和諧發展，把履行社會責任視為自己義不容辭的義務。公司在致力於企業的可持續成長、為股東創造價值的同時，努力為社會提供清潔、可靠的能源供應，並同步關注利益相關方的需求。

公司的社會責任理念是：中海油將努力把自己建設成為可持續能源供應的推動力量、清潔健康綠色發展模式的主導力量、與各利益相關者和社會共同進步的促進力量。

二零一五年，公司繼續以上述理念為指引，重點在以下三個方面履行企業社會責任：

第一、可持續能源供應的推動力量。

二零一五年，公司的勘探和開發生產業務繼續取得紮實進展，油氣儲量和產量穩健增長。在中國海域，我們共獲得14個新發現，並成功評價了20個含油氣構造。公司在海外勘探成果豐碩，在阿爾及利亞和尼日利亞取得新發現，並成功評價了3個含油氣構造。公司克服重重困難，通過保持在產油氣田穩產增產，推進新油氣田和新井的投產，圓滿完成了全年產量目標。

公司儲量和產量的可持續增長，使公司對中國乃至世界的能源供應量逐步加大，成為可持續能源供應的推動力量。這也是公司履行社會責任的最重要內容。

第二、清潔、健康、綠色能源發展模式的主導力量。

開發和拓展天然氣業務是公司的三大發展戰略之一。二零一五年，公司繼續發展常規天然氣業務。在南海東部海域，中國第一個大型深水氣田荔灣3-1已經於二零一四年投產並向海南和香港等地的客戶供氣。未來，我們將繼續開發清潔能源，創造美好環境。

第三、與各利益相關者和社會共同進步的促進力量。

公司繼續積極參加扶貧、救災和助學等社會公益活動。在瀾洲島，公司為島上居民提供了低價電，幫助居民解決了長期以來用電難、用電貴的生活問題。海外，在烏干達，為激勵作業所在區域的學生取得更好的成績，公司推出了中海油績優獎學金項目。在伊拉克，公司鋪設了通往村莊的水管和電纜，解決了作業區附近村莊的供水供電的困難，還幫助當地小學進行了翻修改造。

二零一五年，公司的作業船舶繼續積極地參與各地海上營救等工作，共計參與海上應急救援44次，動用船舶及飛機60航次。

二零一六年，公司將出版並在公司網站上刊登《2015年企業社會責任報告》，對二零一五年公司履行企業社會責任的工作做系統的總結回顧。

人力資源

公司努力營造開放、透明、平等的環境，堅持以人為本、關愛員工的理念，重視並切實保護員工的合法權益。公司已經形成了一支專業、高效，能夠應對挑戰的員工隊伍，這是公司取得成功的重要保證。

二零一五年，面對低油價的嚴峻考驗，公司不斷激發員工的工作熱情和創造力，通過完善體制機制，提高組織效率，不斷增強隊伍能力、激發人才的活力，為在油價環境中發展提供了充足的人力資源支援。

客觀、公開、平等的用工政策

公司尊重所有員工依法享有的基本人權，並尊重不同文化背景員工的價值觀、個性和隱私。在中國大陸，公司嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》、《中華人民共和國勞動合同法》及各項用工政策，保障員工依法享有的各項權益。在境外，公司恪守當地有關法律法規並認真執行中國政府批准的有關國際公約，尊重所有員工的合法權益。

公司在招聘、培訓、晉升和薪酬體系中，本著客觀、公開、平等的原則，堅持對不同種族、國籍、信仰、性別、年齡、婚姻狀況及受特殊法律保護的員工一視同仁。

公司所有員工均按照平等自願原則，與公司簽訂勞動合同。

公司堅持男女平等的用人宗旨，積極增加女性員工數量，開展女性管理職位的培養教育。此外，公司還通過多種方式豐富女性員工的業餘生活，鼓勵女性員工參與各項活動。

充分保障員工權益

公司努力營造開放、透明、平等的環境，堅持以人為本、關愛員工的理念，重視並切實保護員工的合法權益。

公司力爭為員工提供同行業內具有競爭力的薪酬待遇並建立了薪酬正常增長機制，逐步建立與市場機制相匹配的分配機制。公司薪酬分配進一步向工作一線傾斜，與工作優劣和價值貢獻緊密掛鉤，建立員工收入與公司效益增長掛鉤的機制，讓員工能夠分享企業發展的成果。

公司還構建了全面有效的保障制度，同時，為幫助員工更好地平衡工作和生活，公司也做出了一系列努力。

員工發展

公司注重為員工提供自我成長的機會和通道，按照不同專業群體和特點，設立了不同的晉升通道。二零一五年，公司進一步健全完善職稱管理制度，強化人才評價工作。

在員工培訓上，公司培訓重點突出，全面覆蓋。二零一五年，公司在重點專業和關鍵崗位上完成61項重點培訓及體系化建設項目，共培訓約800人次，5700人天。

公司大力推進職業技能鑒定，提高高技能人才比例。二零一五年，鑒定總量達到約3000人次。公司現有高級工及以上技能人才約3500人，佔主體工種技能人員總數的55%；技師和高級技師約500人，佔主體工種技能人員的7%。

國際化人才培養

公司重視國際化人才培養制度建設，建立分層分級的培養模式，通過多種方式加大國際化人才培養，促進公司境內外業務融合。

二零一五年，通過與尼克森公司長短期交流培養工作，加強國際化人才培養，涉及勘探、開發、油藏、油砂、頁岩氣、項目工程管理、費用控制、採辦、規劃、HSE等專業，有效地促進了與尼克森公司的業務融合，發揮好國際化人才培養基地作用。

此外，通過舉辦海外管理人員培訓班，介紹公司發展歷程、組織架構、業務範圍以及企業文化，結合現場參觀體驗，加深了海外高級管理人員對海油文化的認同，增進了互相瞭解，加強了業務交流，促進了業務融合。



管治標準

本公司一貫堅持並實現高標準的商業道德操守，因而本公司的透明度及管治標準已為公眾及其股東所認可。本公司於二零一五年榮獲《亞洲企業管治》雜誌「2015年最佳社會責任公司」、「2015年最佳投資者關係公司」大獎及《財資》雜誌「2015年度企業大獎」鉑金獎。嚴格及高標準的企業管治使本公司能夠穩定及有效地運作，符合本公司及其股東的長期利益。

自上市以來，本公司一直致力使其股東價值最大化。二零一五年，本公司嚴格執行其企業管治政策，並務求遵守《上市規則》附錄十四所載之《企業管治守則》及《企業管治報告》（「《企業管治守則》」）的相關規定，以確保所有決定均以公開及透明的方式並根據信任及公平的原則作出，從而保護全體股東的利益。本公司重視企業管治的重要性，根據《企業管治守則》，本公司將二零一五年公司的主要企業管治常規摘要載列如下。

主要企業管治原則及本公司的常規

A. 董事

A.1 董事會

原則：「發行人應以一個行之有效的董事會為首；董事會應負有領導及監控發行人的責任，並應集體負責統管並監督發行人事務以促使發行人成功。董事應該客觀行事，所作決策須符合發行人的最佳利益。」

董事會應定期檢討董事向發行人履行職責所需付出的貢獻，以及有關董事是否付出足夠時間履行職責。」

- 截至二零一五年十二月三十一日，本公司董事會由八名成員組成，包括兩名執行董事，兩名非執行董事和四名獨立非執行董事。
- 董事名單、彼等各自的簡歷以及彼等於董事會轄下各委員會及管理層的職位，分別載於第44頁至第50頁和第152頁，該等資料亦刊載於本公司網站上。

- 本公司董事會及轄下的委員會成員均專注、專業及負責。
- 公司每年至少召開四次董事會會議，大約每季一次。二零一五年召開了七次董事會會議。除召開董事會會議外，董事會成員當有需要時亦會親自或通過其他電子通訊方式（如電郵）積極參與本公司業務和經營的討論。
- 開放的氛圍使董事可表達不同的意見。董事會的所有決定均以公開及透明的方式並根據信任及公平的原則作出，從而保護全體股東的利益。
- 董事會根據《企業管治守則》條文，定期檢討董事履行其職責需作出的貢獻，及是否付出足夠時間以履行其職責。

二零一五年度召開的董事會會議各董事的出席率：

	出席會議次數 (會議合共次數七次)	
	由董事出席	委托出席
執行董事		
李凡榮	7	0
武廣齊	7	0
非執行董事		
王宜林(附註1)	2	0
楊華(董事長)	7	0
呂波(附註2)	6	1
王家祥(附註3)	5	0
獨立非執行董事		
趙崇康	7	0
劉遵義	7	0
謝孝衍	7	0
凱文G.林奇	7	0

附註1：王宜林先生辭任本公司非執行董事，自二零一五年五月十九日起生效。

附註2：呂波先生委托楊華先生出席二零一五年十一月十九日召開的董事會會議並代其投票。

附註3：王家祥先生退休，不再擔任本公司非執行董事，自二零一五年九月二十三日起生效。

- 就董事會定期會議議程之事項，經聯席公司秘書諮詢各位董事後釐定。
- 董事會定期會議的日期至少於會議召開兩個月前確定，以便向所有董事發出充分通知以使他們皆有機會出席。至於董事會非定期會議，已發出合理的提前通知。
- 董事會及其轄下各委員會的會議紀要由聯席公司秘書保存並可由任何董事在發出合理要求後的合理時間公開查閱。
- 董事會及其轄下各委員會的會議紀要，已對會議上董事會及其轄下各委員會所考慮事項及達致的決定作出足夠詳細的紀錄，其中包括董事提出的任何疑慮或表達的反對意見。董事會及其轄下委員會的會議紀要的初稿及最終定稿將於董事會及委員會召開後的合理時間內發送給全體董事及其轄下各委員會全體成員，用於提供意見和紀錄。
- 董事會轄下的委員會經合理請求後可在適當情況下尋求獨立專業意見，董事會將議決另外為董事提供獨立專業意見，以協助他們履行對本公司的職責，費用均由本公司支付。

- 如果有大股東或董事在董事會將予考慮的事項中存有董事會認為重大的利益衝突，有關事項將以董事會會議而非書面決議方式處理。若獨立非執行董事及其緊密聯繫人士在交易中並無重大利益，該獨立非執行董事將出席該等董事會會議。

- 本公司已就其董事可能會面對的法律行動作相應的保險安排。

A.2 董事長及首席執行官

原則：「每家發行人在經營管理上皆有兩大方面－董事會的經營管理和業務的日常管理。這兩者之間必須清楚區分，以確保權力和授權分佈均衡，不致權力僅集中於一位人士。」

- 本公司董事長與首席執行官的角色有區分，且不由一人同時兼任。楊華先生擔任董事會董事長，李凡榮先生擔任本公司首席執行官。
- 董事長確保董事會會議上所有董事均適當知悉當前的事項，並負責確保董事均及時收到充分的資訊，且有關資訊準確、清晰、完備可靠。
- 董事長其中一個重要的角色是領導董事會。董事長確保董事會有效地運作並履行其應有職責，並及時就所有重要和合適的事項進行討論。董事長委派聯席公司秘書草擬每次董事會會議及委員會會議的議程，並在適當情況下加入其他董事所建議加入議程的任何事項，並由董事長主要負責審批議程。
- 董事長主要負責確保制定良好的企業管治常規及程序。

- 董事長鼓勵全體董事全力投入董事會事務，並以身作則，確保董事會以本公司的最佳利益行事。董事長鼓勵不同意見的董事均表達彼等的意見，給予充足時間討論，以及確保董事會的決定能公正地反映董事會的共識。
 - 董事長至少每年與獨立非執行董事和非執行董事舉行一次沒有執行董事出席的會議。
 - 董事長確保採取適當步驟，保持與股東有效溝通，並確保股東意見可傳達到整個董事會。
 - 董事長提倡公開、積極討論的文化，促進董事（特別是非執行董事及獨立非執行董事）對董事會作出有效貢獻，並確保執行董事與非執行董事之間保持建設性關係。
 - 首席執行官負責在遵守董事會制訂之原則及指引的情況下，處理本公司之業務及事務。董事長及首席執行官之間明確的職責分工，確保權力與職權之平衡以及本公司有效的管理及經營，這有助於本公司的成功。
- A.3 董事會組成**
- 原則：「董事會應根據發行人業務而具備適當所需技巧、經驗及多樣的觀點與角度。董事會應確保其組成人員的變動不會帶來不適當的干擾。董事會中執行董事與非執行董事（包括獨立非執行董事）的組合應該保持均衡，以使董事會上有強大的獨立元素，能夠有效地作出獨立判斷。非執行董事應有足夠才幹及人數，以使其意見具有影響力。」
- 董事會作為本公司股東的代表，以最高度的誠信及道德操守致力於取得業務成功及提升股東的長期價值。董事會的職責乃指導、引導及監督本公司業務的進行，從而確保股東利益得以維護。
 - 截至二零一五年十二月三十一日，董事會由八名成員組成，其中兩名執行董事、兩名非執行董事及四名獨立非執行董事。所有載有董事姓名的公司通訊中，已按執行董事、非執行董事和獨立非執行董事的分類明確說明各位董事的身份。董事會成員名單、角色及職能已於報告期間在本公司網站及香港聯交所網站公佈。
 - 本公司的執行董事均於本公司的相關經營領域擁有豐富的經驗。彼等均熟知本公司業務並曾經與全球油氣行業的知名公司合作。武廣齊先生及李凡榮先生均擁有逾三十年的油氣勘探及經營領域經驗。
 - 本公司的非執行董事均於母公司的相關經營領域擁有豐富的經驗。
 - 本公司的獨立非執行董事均為法律、經濟、財務及投資領域的專業人士或學者。彼等擁有企業管理的廣泛經驗及知識，為本公司的戰略性決策作出重大貢獻。
 - 本公司相信，非執行董事與獨立非執行董事積極參與董事會及其轄下委員會的管理和決策加強了董事會的客觀性及獨立性。
 - 董事會成員的多樣化背景確保彼等能夠全面代表本公司全體股東的利益，並提高董事會及公司管治的成效。
 - 本公司已收到所有獨立非執行董事的年度確認函，確認彼等已根據《上市規則》第3.13條全面遵守關於彼等獨立性的有關規定。故本公司認為所有獨立非執行董事均具獨立性。

A.4 委任、重選及罷免以及提名委員會

及 原則：「新董事委任程序應正式、經審慎考慮並具透

A.5 明度，另發行人應設定有秩序的董事繼任計劃。所有董事均應每隔若干時距即重新選舉。發行人必須就任何董事辭任或遭罷免解釋原因。」

- 本公司提名委員會由兩名獨立非執行董事(劉遵義先生和凱文G.林奇先生)、一名非執行董事(王宜林先生，自二零一五年五月十九日起辭任)以及楊華先生(其作為提名委員會成員的委任自二零一五年五月十九日起生效)組成。楊華先生擔任提名委員會主席。提名委員會成員名單載於本年報第152頁的「公司資訊」中。自二零一五年五月十九日起，楊華先生擔任提名委員會成員，王宜林先生同日起退任不再擔任提名委員會成員。
- 提名委員會的職責是釐定政策及制訂選舉本公司領導職位的適當程序、提升董事會成員的質素及完善本公司的企業管治結構。
- 提名委員會的主要職權及責任是向董事會推薦本公司董事及高級管理人員候選人以待董事會批准、審核董事會的結構，人數及組成情況(包括技能、知識和經驗等方面)以及評估執行董事的領導能力，藉以確保本公司的競爭力。
- 於提名特定董事候選人時，提名委員會將考慮(1)該候選人的管理及／或領導經驗的廣度及深度；(2)該候選人與本公司及其業務相關的財務素養或其他專業或業務經驗；及(3)該候選人的國際經營經驗或知識。所有候選人必須能符合《上市規則》第3.08和3.09條規定的標準。提名一名已為本公司服務超過九年的獨立非執行

董事重選時，董事會建議以獨立決議案形式由股東審議通過，並於隨附相關股東大會通告一同發佈的股東通函及／或說明函件中載明董事會認為該董事仍屬獨立並應獲重選的原因。趙崇康先生在本公司擔任獨立非執行董事超過九年，將於二零一六年五月二十六日召開的本公司股東周年大會卸任並合資格重選。趙先生對本公司的業務營運瞭解透徹，多年來一直以獨立非執行董事的身份向本公司提供客觀見解和給予獨立指導，現時擔任薪酬委員會的主席及審核委員會的成員，並多次擔任本公司及其附屬公司關連交易的獨立董事委員會的主席，一直全身心投入其角色。趙先生根據《上市規則》第3.13條已確認了其獨立性。董事會認為，儘管趙先生在董事會任職已超過九年，他仍然具備《上市規則》所規定的獨立性。根據《企業管治守則》守則條文第A.4.3條，本公司於二零一六年召開的股東周年大會之通告及通函載列董事會認為趙先生依然具備獨立性及獲重選的原因。

- 提名委員會亦負責評估在職董事的貢獻及獨立性，以釐定是否推薦彼等重選。根據該評估，提名委員會將就股東大會上重選的候選人及適當的替換人選(如必要)向董事會提出推薦建議。董事會根據提名委員會作出的推薦建議，將向股東建議有關股東大會上重選的候選人。
- 由董事會委任以填補臨時空缺或增加的董事，只可任職至下次股東特別大會及／或股東周年大會(視情況而定)。

- 本公司的非執行董事的任期為一年。惟本公司對現任獨立非執行董事的委任均未有指定任期，這構成對《企業管治守則》的偏離。進一步解釋載於第42頁的「企業管治守則的遵守」中。
- 本公司所有董事，包括按指定任期委任的董事，須至少每三年輪流退任一次，並按照本公司組織章程細則（根據於二零零九年五月二十七日通過之特別決議案予以修訂及採納）（「細則」）及《企業管治守則》條文的規定退任。
- 以下為提名委員會根據其章程在本年度內進行的的工作：
 - 審核董事會及其委員會的架構、人數及組成（包括技能、知識及經驗方面）並向董事會提出建議，就任何為配合本公司策略而擬對董事會作出的變動提出適當的建議；
 - 評估獨立非執行董事的獨立性；
 - 遴選符合董事任職標準的人士並向董事會推薦出任董事之人選；
 - 根據本公司採納的提名流程、程序及推薦準則，就董事重選向董事會提出建議及審核董事之繼任計劃，特別是董事長和首席執行官之繼任計劃；
 - 檢討及監察董事及高級管理人員之培訓和持續專業發展及就此向董事會提出建議；及
 - 對提名委員會的有效性和提名委員會章程的充分性作出評價和評估，並向董事會提出任何修改建議（如必要）。
- 於截至二零一五年十二月三十一日之年度內，楊華先生，現任非執行董事，自二零一五年五月十九日起被任命為董事會董事長以及提名委員會主席。王宜林先生自同日起退任不再擔任董事會董事長、提名委員會主席以及非執行董事。王家祥先生自二零一五年九月二十三日起退休不再擔任非執行董事。除上述變更外，提名委員會認為董事會組成的任何其他變動是不必要的。它將不斷對該等變動進行評估，並且根據提名委員會政策及程序，向董事會建議符合資格的候選人擔任董事。
- 根據《企業管治守則》守則條文第A.5.6條，為體現公司在高標準企業管治方面的持續努力，董事會於二零一三年八月二十日（《上市規則》所要求的實施日期前）採納董事會多元化政策（「政策」）。該政策旨在持續提升企業管治及保證董事會成員的多元化。政策摘要載列如下：

目的：	為不斷提升企業管治水平，確保本公司董事會成員多元化
政策說明：	為引領本公司跨越發展，本公司將董事會成員多元化視為支持達到戰略目標及可持續發展的關鍵元素。本公司在董事會成員的構成上，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、專業經驗、技能、知識及服務任期。董事會在考慮人選上以用人唯才為原則，並將公正和客觀地評價董事會成員多元化為公司帶來的裨益。

選擇標準：董事會成員選擇將根據公司業務需要並通過多元化因素核定，包括(但不限於)性別、年齡、文化及教育背景、專業經驗、技能和知識及多樣的視角。

自二零一三年八月實施政策以來，董事會審視該政策並在審閱董事會構成時將政策所載列的目標納入考慮範圍。尤其，在選擇獨立非執行董事候選人時，董事會不僅考慮了候選人的知識、經驗和行業背景，董事會還將其他因素，如候選人的文化背景及多元化視角，納入考慮範圍。因此，提名委員會認為董事會層面有足夠的多元化元素。

二零一五年度提名委員會會議各成員的出席率

董事	出席會議次數 (會議合共兩次)	
	由委員會成員出席	委托出席
王宜林(附註1)	1	0
楊華(董事長)(附註2)	1	0
劉遵義	2	0
凱文G.林奇	2	0

附註1：王宜林先生自二零一五年五月十九日起辭任不再擔任非執行董事。

附註2：楊華先生自二零一五年五月十九日起擔任提名委員會主席。

A.6 董事責任

原則：「每名董事須時刻瞭解其作為發行人董事的職責，以及發行人經營方式、業務活動及發展。由於董事會本質上是一個一體組織，非執行董事應有與執行董事相同的受信責任以及以應有謹慎態度及技能行事的責任。」

- 本公司定期向董事提供與本公司董事職責相關的法律及法規變動的信息。
- 董事培訓及專業發展
 - 本公司向所有新委任的董事提供全面、正式及特為其而設的就任須知以使董事

瞭解本集團的業務及營運概況以及涵蓋董事的法定和監管義務、組織結構、政策、程序和公司守則和各委員會的職權範圍的簡報和培訓。本公司的高級管理人員及聯席公司秘書亦將向各位董事提供後續所需介紹，以確保各位董事對本公司運作及業務的最新發展均有適當的理解，以及對其在普通法、《上市規則》、法律法規及其他監管規定和本公司的業務及管治政策下的職責保持適當的理解並能適當地履行其職責。

- 公司重視董事持續專業發展的重要性。公司鼓勵董事參與持續專業發展以發展和更新彼等的知識和技能。於年內，本公司為董事安排了一個由外部專業顧問提供的關於《上市規則》的更新及關於董事的主要職責和責任的適用法律、規則和法規的培訓。該培訓議題涵蓋廣泛，包括董事股份權益披露、關於企業管治守則條文的新修訂、香港內幕消息披露及盈利預警近期實踐、二零一五年聯交所關於發行人年報披露內容的審閱報告及《美國海外反腐敗法》等。
- 有些董事還參加了由本公司或外部專業機構組織的有關其他法規更新以及董事責任的培訓。此外，董事們還閱讀了他們認為對其履行其角色屬適當和必要的資料／刊物。董事亦定期向本公司提供所接受培訓的記錄。
- 此外，本公司亦定期向董事提供上市公司及其董事持續責任的指引以及透過月報表提供本集團的業務及營運的情況。

- 非執行董事及獨立非執行董事積極參與董事會會議和委員會會議，就戰略事宜、政策、業績、問責、資源、重要委任及本公司之行為標準等事項各自作出獨立判斷。他們須在出現潛在利益衝突時發揮牽頭引導作用。
- 非執行董事及獨立非執行董事獲邀擔任本公司審核委員會、薪酬委員會及提名委員會成員。
- 二零一五年，每一位非執行董事或獨立非執行董事出席或授權代理人出席所有定期董事會會議及由該等非執行董事或獨立非執行董事參加的委員會定期會議，並審閱了召開該等會議前預先派發的會議材料，並與董事會或相關委員會分享彼等的經驗、技能和專業知識。本公司所有非執行董事及獨立非執行董事發表了獨立且富建設性之知情意見，對本公司發展戰略和政策貢獻良多。非執行董事及獨立非執行董事負責監察本公司的表現是否達到既定的企業目標和目的，並監察匯報公司表現事宜。
- 董事長楊華先生連同獨立非執行董事出席於二零一五年召開的股東周年大會，並回答股東提問，以對股東的意見有公正的瞭解。

二零一五年度股東會會議各董事的出席率：

出席會議次數 (會議合共一次)

執行董事	
李凡榮	1
武廣齊	1
非執行董事	
王宜林(附註1)	0
楊華(董事長)	1
呂波	1
王家祥(附註2)	1
獨立非執行董事	
趙崇康	1
劉遵義	1
謝孝衍	1
凱文G. 林奇	1

附註1：王宜林先生自二零一五年五月十九日起辭任不再擔任非執行董事。

附註2：王家祥先生自二零一五年九月二十三日起退休並不再擔任非執行董事。

- 董事於公眾公司或組織擔任職位的數目和性質以及其他重大承擔，如有任何變化，須通知本公司。請參見第44頁至第50頁的「董事及高級管理層」中的董事簡歷。

A.7 資料提供及使用

原則：「董事應獲提供適當的適時資料，其形式及素質須使董事能夠在掌握有關資料的情況下作出決定，並能履行其職責及責任。」

- 本公司高級管理人員定期及時向董事會及轄下委員會提供足夠資料，使彼等能夠作出知情決定。高級管理人員亦會就特定交易在適當時組織專業顧問向董事會作出陳述。
- 就定期董事會會議及其轄下委員會會議而言，議程及隨附的董事會文件將在董事會或其轄下委員會會議擬召開日期至少三日前全部派發予全體董事。

- 董事會和每位董事將有另外及獨立的途徑接觸高級管理人員和聯席公司秘書，其應完整及迅速地回應董事的提問，經合理通知，所有董事均有權查閱董事會檔案、會議紀要及相關資料。

B. 董事及高級管理層的薪酬及董事會評核

B.1 薪酬及披露的水平及組成

原則：「發行人應披露其董事酬金政策及其他與薪酬相關的事宜；應設有正規而具透明度的程序，以制訂有關執行董事酬金及全體董事薪酬待遇的政策。所定薪酬的水平應足以吸引及挽留董事管好公司營運，而又不致支付過多的酬金。任何董事不得參與訂定本身的酬金。」

- 薪酬委員會由兩名獨立非執行董事(趙崇康先生和謝孝衍先生)和一名非執行董事(呂波先生)組成，由趙崇康先生擔任薪酬委員會主席。薪酬委員會獲授權釐定和批准所有執行董事及高級管理人員的薪金、獎金、股份期權、業績評價系統及退休計劃。薪酬委員會成員名單載於本年報第152頁的「公司資訊」中。
- 薪酬委員會的主要職責及職權包括就本公司董事及高級管理人員的薪酬政策及架構，及就設立正規而具透明度的程序制訂薪酬制度，向董事會提出建議，為全體執行董事及高級管理人員審閱並釐定服務合同及特定薪酬組合，例如

非金錢利益、退休金權利及賠償金額，包括因喪失或終止彼等職務或委任而應支付的任何賠償，並就非執行董事和獨立非執行董事的薪酬向董事會提出建議。

- 本公司的薪酬政策為參考對行業標準和現行市況的理解維持公平而富有競爭力的薪酬組合。薪酬委員會確保薪酬水平足以吸引和保留為本公司成功運作所需的董事及高級管理人員，但同時避免因此目的而設定超過需要的酬金。董事的薪酬組合可以包括董事袍金、基本薪金和津貼、獎金、股份期權及其他。在決定董事薪酬組合時，下列因素應予考慮：
 - 業務需要和公司方針及目標；
 - 董事職責及個人貢獻；及
 - 相關市場的變化，如供需波動和競爭條件變動。

截至二零一五年十二月三十一日止年度董事薪酬和股份期權的詳情載於本年報第93頁至第94頁。

本公司任何董事或高級管理人員均不允許釐定其本身的酬金。

本公司在決定高級管理人員和其他一般員工的薪酬組合時意圖適用類似原則，並參考董事會所訂立的方針和目標。僱員的薪酬建立在業績考核的基礎上，亦包含其他額外利益，如社會保險、養老保險和醫療保險。

請參見本年報第93頁至第95頁的財務報告附註9和附註10關於董事薪酬及按薪酬等級劃分之高級管理人員和本公司五位最高薪酬僱員的詳情。

- 非執行董事和獨立非執行董事的薪酬由薪酬委員會提出建議，並由董事會予以釐定，惟在釐定彼等薪酬時，有關董事的投票將不會計算在內。

- 薪酬委員會亦會管理本公司的股份期權計劃及任何其他以股權為基礎的僱員補償計劃，並在其管理範圍內全權作出任何其他決定，惟須受前述法律及有關計劃及程序的規則的規限。
- 薪酬委員會就有關執行董事的薪酬建議諮詢董事長及首席執行官，在必要時亦可徵求獨立專業意見。
- 以下為薪酬委員會根據其章程在本年度內進行的工作的概要：
 - 審核及批准本公司各執行董事及高級管理人員的薪酬方案；
 - 就本公司董事及高級管理人員的所有薪酬的政策和架構，及為設立正規且具透明度的程序制定該等薪酬政策向董事會提出建議；
 - 就執行董事的表現作出評估及批准執行董事服務協議的條款；
 - 就非執行董事的薪酬向董事會提出建議；及
 - 對薪酬委員會的有效性和薪酬委員會章程的充分性作出評價和評估，並向董事會提出任何有關章程的修改建議(如必要)。

二零一五年度薪酬委員會會議各成員的出席率

董事	出席會議次數 (會議合共兩次)	
	由委員會成員出席	委托出席
趙崇康(主席)	2	0
謝孝衍	2	0
呂波	2	0

C. 問責及審核

C.1 財務匯報

原則：「董事會應平衡、清晰及全面地評核公司的表現、情況及前景。」

- 本公司建立了一套向董事會匯報的機制，通過向董事會提供月度管理報告，確保董事會充分瞭解本公司的經營情況及相關財務狀況。董事會負責編製能夠持續真實及公平地反映本集團財務狀況的賬目，以及其他財務披露資料。管理層向董事會提供履行該等職責所需的資料。
- 本公司董事將在每年年末討論和批准公司下年度的經營預算，並回顧全年的經營預算執行情況。管理層亦會對董事會提供充分的解釋和足夠的資料。所有的重大經營情況變化及投資決策將由董事會充分討論。
- 本公司董事亦將討論及分析集團的經營成果、長期的業務模式及實現本公司目標及創造或保留長遠價值的公司策略。具體詳情請參見第61頁至第65頁的管理層討論與分析的相關部分。
- 當董事認為必要時，亦會聘請專門獨立顧問以使本公司董事能夠深入、全面地瞭解和評估相關事項，以確保做出有根據的評審。
- 對應二零零二年美國國會針對保護投資者利益，提高財務報告和財務信息披露的準確性和有效性而頒佈的《薩班斯-奧克斯利法案》第404章節，管理層對基於財務報告的內部監控的責任和有效性進行了聲明，本公司核數師亦對基於財務報告的內部監控有效性進行了審計。

- 本公司通過正式渠道(如通過香港聯交所網站和本公司網站刊登年度報告、中期報告及公告)以及新聞發報定期向投資者匯報有關本公司發展及業績進展的最新情況。本公司亦會刊發季度經營數據，並在每年初公佈其經營策略，以提高其業績的透明度並及時向投資者提供本公司最新發展的詳情。
- 本公司在其中期和年度報告、根據《上市規則》規定須予披露的其他財務資料及向監管機構提交的報告和根據法律規定須予披露的資料內提供了一個全面、清晰及容易理解的評估，確保投資者能夠評價其過去的發展和財務狀況。
- 本公司亦聘任獨立技術顧問公司對其石油及天然氣業務進行審核並在本年報內披露油氣資產的詳情(載於第132頁至第144頁)。
- 本公司董事未意識到任何重大不明朗事件或情況可能會嚴重影響公司依照《企業管治守則》守則條文C.1.3條規定之持續經營的能力。
- 本公司核數師就其對本集團財務報表申報責任聲明載於第66頁的「獨立核數師報告」。

C.2 風險管理及內部監控

原則：「董事會負責評估及釐定發行人達成策略目標時所願意接納的風險性質及程度，並確保發行人設立及維持合適及有效的風險管理及內部監控系統。董事會應監督管理層對風險管理及內部監控系統的設計、實施及監察，而管理層應向董事會提供有關系統是否有效的確認。」

- 本公司董事會定期(至少每年一次)收到公司管理層關於公司的財務、運作及合規監控，以及內部監控及風險管理建立、審閱及評估的報告。所有重大的風險均會向董事會匯報。董事會亦對相應風險和應對計劃做出評估。本公司

會審核(其中包括)其在會計、內部監控及財務匯報職能方面的資源、員工資歷及經驗是否足夠，以及培訓課程及有關預算是否充足。

- 公司設立的風險管理委員會，由公司首席執行官直接管理，被董事會授權負責公司全面風險管理工作和內部控制的組織和實施，負責制定風險管理及內部監控制度，規範公司實施風險管理及內部監控的組織機構、授權、責任、流程和方法，負責持續監督公司風險管理及內部監控的工作，並定期向董事會報告公司風險管理和內控建設情況。該等系統旨在管理而非消除未能達成業務目標的風險，而且只能就不會有重大的失實陳述或損失作出合理而非絕對的保證。
- 在風險管理方面，公司選用美國COSO委員會制定的企業風險管理框架，並以ISO 31000:2009標準《風險管理—原則與指南》作為重要參考，形成一套設計、實施、監控、評審和持續改進的風險管理體系。公司風險管理委員會根據戰略制定風險管理總體目標和策略，識別、分析及評估本公司綜合風險，重點是重大決策、重大事件和重要業務流程方面，亦負責審查和批准對重大風險的應對方案，同時定期跟蹤與回顧已識別風險的應對方案實施情況，以確保公司各類重大風險能得到足夠的關注、監控與應對。風險管理報告定期向董事會呈交。
- 在內部監控方面，本公司選用美國COSO委員會制定的內部監控框架，建立有關財務監控、

營運監控和合規監控的內部監控系統及機制，對本公司的內部監控進行持續審視與評估，以確保各項報告資訊的及時、準確和完整。

- 管理層已經對本公司截至二零一五年十二月三十一日財務報告內部監控的設計和運行有效性進行了評估，通過評估未發現任何實質性漏洞。在此評估基礎上，董事認為截至二零一五年十二月三十一日，本公司與財務報告相關的內部監控是有效的。
- 同時，本公司建立了一套內部監控缺陷整改機制，各級單位的負責人對本單位的內部監控缺陷負有明確的整改責任，該等責任亦列入本公司內部績效指標。
- 本公司設立了公開的渠道以處理及討論關於財務、內部監控和舞弊等方面的內部舉報，以確保各項舉報得到足夠的關注，重大內部監控缺陷或舉報可直達審核委員會主席。

C.3 審核委員會

原則：「董事會應就如何應用財務匯報、風險管理及內部監控原則及如何維持與發行人核數師適當的關係作出正規及具透明度的安排。根據《上市規則》成立的審核委員會須具有清晰的職權範圍。」

- 審核委員會由三名獨立非執行董事組成(謝孝衍先生，趙崇康先生和劉遵義先生)，謝孝衍先生為美國證券法規定下之審核委員會財務專家，擔任審核委員會主席。審核委員會之成員列表載於本年報第152頁的「公司資訊」內。

- 審核委員會每年至少召開兩次會議，負責審議本公司財務報告的完整性、準確性及公正性，並評價本公司內外審核的範圍、程式及風險管理及內部監控系統。審核委員會連同高級管理人員和外部核數師已審閱本集團的會計政策及常規，並討論了風險管理及內部監控及財務匯報事宜。董事會亦通過審核委員會、高級管理人員以及內部及外部核數師的審核以評估風險管理及內部監控系統的效力。
- 審核委員會亦負責監督內部監控系統的運行，以確保董事會能夠監督本公司的整體財務狀況，從而保護本公司資產，並防止因財務報告而引致重大錯報或漏報。審核委員會亦至少每年與外部核數師開會兩次。
- 審核委員會應持續監督和監察公司的風險管理及內部監控系統，與公司外部審計師及管理層每年定期(至少每年一次)檢討公司企業會計與財務監控、風險管理及內部監控系統的範圍、充足性及有效性，以及與風險或披露有關的任何相關重大發現，並考慮提出對此類監控改進的建議。檢討應涵蓋所有重要的監控方面，包括財務監控、營運監控及合規監控。審核委員會開展每年檢討的事項應特別包括下列各項：(a)自上年檢討後，重大風險的性質及嚴重程度的轉變、以及公司應付其業務轉變及外在環境轉變的能力；(b)管理層持續監察風險及內部監控系統的工作範疇及質量，及(如適用)內部審核功能及其他保證提供者的工作；(c)向董事會(或其轄下委員會)傳達監控結果的詳盡程度及次數，此有助董事會評核公司的監控情況及風險管理的有效程度；(d)期內發生的重大缺陷或漏洞，以及因此導致未能預見的後果或緊急情況的嚴重程度，而該等後果或情況對公司的財

務表現或情況已產生、可能已產生或將來可能會產生的重大影響；及(e)公司有關於財務報告及遵守《上市規則》規定的程式是否有效。

- 審核委員會須審核公司的內部審計功能，確保集團內及公司內部和外聘核數師的工作得到協調；也須確保內部審計功能在公司內部有足夠資源運作，並且有適當的地位；以及檢討及監察其成效。
- 以下為審核委員會根據其章程在本年度內進行的工作的概要：
 - 於提交董事會批准前，審閱本公司的經審核賬目及業績公告，並就該等賬目與高級管理人員及外部核數師商討；
 - 審核委員會與外部核數師及本公司高級管理人員每年至少舉行兩次正式會議，以商討下列事項：
 - (i) 外部核數師的聘用函及其核數工作的一般範圍，包括計劃及為審核配備職員；
 - (ii) 本公司中期報告及年度報告內有關本公司的管理層討論及分析披露；及
 - (iii) 與審核本公司財務報表有關的適用會計準則，包括任何最新變化；
 - 除由本公司作出的正式會議安排外，審核委員會成員亦直接與外部核數師聯繫，並經常與外部核數師接觸，討論不時出現的事項；
- 審查本公司及其附屬公司風險管理及內部監控系統的有效性，包括財務、運營、合規性控制，並基於審查結果向董事會作出建議；
- 與本公司高級管理人員討論公司在會計、內部審計及財務匯報職能方面的資源、員工資歷及經驗、員工所接受的培訓課程及有關預算是否充足，包括根據《上市規則》及美國有關要求下的企業會計及財務監控，以確保管理層已履行職責建立有效的系統；
- 就有關內部監控的管理層持續監控風險的範圍及質量，向高級管理人員及董事會作出建議；
- 審核公司的內部審計功能的有效性，確保集團內及公司內部和外聘核數師的工作得到協調；也須確保內部審計功能在公司內部有足夠資源運作，並且有適當的地位；以及檢討及監察其成效；

- 審閱本公司外部核數師所進行的工作及其與本公司高級管理人員的關係，並就外部核數師的委任及建議核數師酬金向董事會作出推薦；
- 審閱及批准本公司的核數及非核數服務預先批准政策，以確保核數師的獨立性；
- 審核委員會的成員不時收到本公司外部核數師提供的材料，從而及時瞭解財務報告準則及實務的變化，以及與本公司的財務報告、風險管理及內部監控相關的事宜；
- 於本年度內考慮及批准由外部核數師提供的非核數服務；
- 審核本公司財務報告、風險管理及內部監控系統的不同方面後，向董事會匯報其發現及建議，並於有需要時作出適當的建議；
- 審核有關安排使本公司的僱員能秘密地對財務報告、風險管理及內部監控和其他事情可能違規的地方提出疑問，並確保有適當安排，讓公司對此等事宜作出公平獨立的調查及採取適當跟進行動。
- 審核本公司之商業道德和合規政策、相關報告和培訓計劃(如適當)，亦負責履行董事會授權之若干特定企業管治職責，載於第40頁之「董事會轄下的委員會和企業管治功能」；及
- 對審核委員會的有效性和審核委員會章程的充分性作出評價和評估，考慮並提出修改審核委員會章程以反映守則中有

關風險管理及內部監控系統新規則的修訂並提交給董事會批准。

- 審核委員會的完整會議紀要由聯席公司秘書保存。審核委員會會議紀要的初稿及最後定稿通常在會議後一段合理時間內送發委員會全體成員分別供提供意見和記錄之用。
- 審核委員會已被提供足夠資源，包括以獨立途徑接觸及獲得外部核數師的意見。

二零一五年度審核委員會會議各成員的出席率

獨立非執行董事	參加會議之次數 (會議合共四次)	
	由委員會會員出席	委托出席
謝孝衍(主席及財務專家)	4	0
趙崇康	4	0
劉遵義	4	0

D. 董事會之授權

D.1 管理功能

原則：「發行人應有一個正式的預定計劃，列載特別要董事會批准的事項。董事會應明確指示管理層哪些事項須先經由董事會批准而後方可代表發行人作出決定。」

- 除保留予本公司股東之事宜之外，董事會為本公司之最終決策機構。為股東提升本公司之長期價值，董事會對高級管理人員進行監督並提供戰略指引。董事會將其管理及行政功能方面的權利轉授予管理層，並同時就管理層的權利給予清晰的指引，特別是在管理層應向董事會匯報以及在代表本公司做出任何決定或訂立任何承諾前應取得董事會批准等方面事宜。
- 日常管理由本公司高級管理人員及僱員在首席執行官的指導下進行，同時接受董事會監督。除對管理層的一般監督之外，董事會亦履行若干特定職能。本公司將那些保留予董事會的職

能及那些轉授予管理層的職能分別確定下來，並定期作檢討以確保有關安排符合本公司的需要。

- 董事會履行之主要職能包括：
 - (i) 審核及批准長期戰略計劃及年度經營計劃，監督該等計劃之實施及執行；
 - (ii) 審核及批准重大財務及商業交易及其他重大企業活動；及
 - (iii) 審核及批准財務報表及報告，監督控制、流程和程序的設立及維持，確保財務及其他披露事項之準確性、完整性及清晰性。
- 董事會與高級管理人員有著各自的職能、責任和貢獻。高級管理人員履行之主要職能是處理日常業務和上述董事會批准及授予的事務，以及董事會不時要求的其他事項。
- 董事定期檢討該等權力轉授的安排以符合公司需要。
- 董事清楚瞭解既定的權力轉授安排。公司已與執行董事和非執行董事簽有服務協議，與獨立非執行董事簽有委任書，訂明有關委任與服務的主要條款及條件。

D.2 及 董事會轄下的委員會和企業管治功能

D.3

原則：「董事會轄下各委員會的成立應訂有書面的特定職權範圍，清楚列載委員會權力及職責。」

- 本公司已設立審核委員會、薪酬委員會及提名委員會（分別稱為「委員會」），各委員會已制訂

其特定書面委員會章程（「章程」）以清楚列載其權力和職責。章程已於香港聯交所網站和本公司網站上公佈。各委員會將就其決定和建議向董事會匯報。

- 董事會已授權審核委員會和提名委員會負責履行若干企業管治職責。
- 審核委員會應負責履行下文所載之企業管治職責：
 - (i) 制定及檢討本公司的企業管治政策及常規，並向董事會提出建議；
 - (ii) 檢討及監察本公司在遵守法律和監管規定方面的政策及常規，並就此向董事會提出建議；
 - (iii) 制定、檢討和監察董事及高級管理人員的道德守則（「《道德守則》」），並就此向董事會提出建議；及
 - (iv) 檢討本公司有否遵守《企業管治守則》及在企業管治報告內作出的披露，並就此向董事會提出建議。
- 提名委員會負責檢討及監察董事及高級管理人員之培訓和持續專業發展及就此向董事會提出建議。

E. 與股東的溝通

E.1 有效溝通

原則：「董事會應負責與股東持續保持對話，尤其是藉股東周年大會或其他全體會議與股東溝通及鼓勵他們的參與。」

- 董事會認識到與全體股東進行良好及有效溝通的重要性。本著透明、加強投資者關係及向股

東提供持續穩定的回報的原則，本公司努力通過建立和維持與股東溝通的不同渠道以確保透明度。

- 本公司擁有一個專業運作的投資者關係部，作為本公司與其股東及其他投資者之間的一個重要溝通渠道。
- 與股東和投資者有效溝通的一個重要因素是迅速、及時發佈與本公司有關的信息。除向股東及投資者發佈其中期及年度業績外，本公司亦根據各項法律及法規通過新聞發佈、公告及本公司網站公佈其重大業務進展及活動。本公司就其財務業績及重大交易不時召開新聞發佈會及分析師簡報會。
- 股東大會亦為股東提供一個有效的平台與董事會交流觀點。董事長及審核委員會、提名委員會及薪酬委員會主席（如彼等缺席，則各委員會成員）及本公司外部核數師須於本公司的股東周年大會及特別股東大會上回答股東之提問。
- 董事長及各委員會主席或（如彼缺席）彼授權代理人將盡可能在本公司的股東大會就每項實際獨立的事宜提出獨立決議案。
- 本公司的管理層確保外部核數師出席股東周年大會，回答有關審計工作，編製核數師報告及其內容，會計政策以及核數師的獨立性等問題。
- 董事會制定了股東通訊政策，並定期檢討以確保其成效。

E.2 以投票方式表決

原則：「發行人應確保股東熟悉以投票方式進行表決的詳細程序。」

- 二零一五年，本公司股東根據《上市規則》以投

票方式在股東大會上進行了表決。會議主席確保股東熟悉本公司股東大會採用投票表決的程序。

- 投票的結果於香港聯交所網站和本公司網站上公佈。

F. 公司秘書

原則：「公司秘書在支援董事會上擔當重要的角色，確保於董事會成員之間資訊交流良好，以及遵循董事會政策和程序。公司秘書負責就透過主席及／或行政總裁向董事會提供管治事宜方面意見，並安排董事的入職培訓及專業發展。」

- 鐘華先生（自二零一五年十一月二十七日起辭任），李潔雯女士（自同日起被委任）及徐惜如女士擔任本公司的聯席公司秘書。彼等各自的簡歷載於本報告第49頁至第50頁。本公司提名委員會負責就合適的公司秘書候選人向董事會提出建議，董事會應通過董事會會議負責批准其遴選、委任或解僱。
- 聯席公司秘書向董事長及／或首席執行官匯報。
- 每位聯席公司秘書每年接受不少於十五小時的相關專業培訓。
- 所有董事可獲得聯席公司秘書的意見和享用其服務，以確保董事會程序及所有適用法律及法規均獲得遵守。

股東通訊和要求召開股東特別大會之權利

股東要求召開本公司股東特別大會（「股東特別大會」）之程序受到細則第60條及《公司條例》第566條至第568條規管（香港法例第622章）。如董事收到佔全體有權在股東大會上表決的成員的總表決權最少5%的股東的要求，則董事須召開股東大會。

有關要求必須說明有待在股東特別大會上處理的事務的一般性質並且可包含可在該股東特別大會上恰當地動議並擬在該股東特別大會上動議的決議的文本，並經提出該要求的股東的認證，可採用印本形式或電子形式送交本公司。董事須於他們受到該規定所規限的日期後的二十一日內召開股東特別大會，且該股東特別大會須在召開該股東特別大會的通知的發出日期後的二十八日內舉行。

提出上述要求後，股東應提供所提呈決議案的相關理由及重大涵義之書面解釋，讓所有股東可適當考慮及釐定所擬訂的決議案。

本公司於接獲上述要求後，將根據《上市規則》發出提呈決議案之股東特別大會通告及(如適用)載有提呈決議案有關詳情的通函。

如對上述內容有任何查詢或股東欲向董事會查詢，可向本公司之聯席公司秘書作出垂詢，地址為香港花園道1號中銀大廈65層。

股東在股東大會上提出建議的程序

倘股東欲要求本公司向有權收到股東周年大會通知的股東發出關於可在股東周年大會上恰當地動議並擬在股東周年大會上動議的決議的通知，該股東必須根據《公司條例》(香港法例第622章)第615條及第616條的規定進行。

倘股東欲要求本公司向有權收到股東大會的通知的股東傳閱關於有待在該股東大會上處理的被提出的決議所述事宜的陳述書；或其他有待在該股東大會上處理的事務，該股東必須根據《公司條例》(香港法例第622章)第580條至第583條的規定進行。

企業管治守則的遵守

截至二零一五年十二月三十一日止，除僅偏離《企業管治守則》條文第A.4.1條外，本公司一直遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》中的守則條文。下文概述本公司與上述條文第A.4.1的偏離及該等偏離的原因。

企業管治守則條文第A.4.1條

根據《企業管治守則》條文第A.4.1條，非執行董事的委任應有指定任期，並須接受重新選舉。

本公司對現任獨立非執行董事的委任均未有指定任期，這構成對《企業管治守則》條文第A.4.1條的偏離。然而，本公司所有董事均須受制於本公司細則第97條(「第97條」)的退任規定。根據第97條關於輪流退任的規定，三分之一的董事須在每次股東周年大會暫時輪流退任。本公司已遵守良好的企業管治常規，所有獨立非執行董事在過去三年內均已輪流退任並被重選。因此，本公司認為其已採取了足夠措施保證本公司的企業管治實踐不低於《企業管治守則》的要求。

董事變動

截至二零一五年十二月三十一日之年度內，董事有下述的變動。

自二零一五年五月十九日起，現任非執行董事的楊華先生被任命為董事長及提名委員會主席，王宜林先生辭任不再擔任董事長、提名委員會主席及非執行董事。

自二零一五年九月二十三日起，王家祥先生退休不再擔任非執行董事。

董事資料變動

根據《上市規則》第13.51(B)條，除本年報所披露外，本公司董事資料無其他變動。

道德守則

董事會於二零零三年採納一套《道德守則》，以向董事及高級管理人員提供有關法律及道德操守事宜以及涉及非法及不道德操守事宜舉報的敏感性指引。《道德守則》涵蓋監管規則、內幕交易、不正當市場行為、利益衝突、公司機會、本公司資產的保護及正確使用以及舉報規定等內容。作為本公司不斷致力於提高其企業管治標準的一部分，本集團自二零零九年開始，每年對《道德守則》進行年度審核，當前版本的《道德守則》是二零一五年八月審核和採納的。

本公司已向全體董事及高級管理人員提供了一份《道德守則》並要求他們遵守《道德守則》，以確保本公司的經營為適當及合法。本公司將對任何違反《道德守則》的行為採取紀律行動。所有高級管理人員及董事須熟知並遵守《道德守則》，以確保本公司的經營誠實合法。違反《道德守則》的行為將會受到懲罰，嚴重違反者將會被解聘。

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納的上述《道德守則》包含了《上市規則》附錄十的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》（「《標準守則》」）。本公司已對全體董事進行專門的詢問，全體董事已確認，於截至二零一五年十二月三十一日止年度內已遵守了《標準守則》所要求之標準。

核數師的服務及薪酬

德勤•關黃陳方會計師行，自二零一三年五月二十四日獲聘為獨立核數師（於二零一三年五月二十四日前，由安永會計師事務所擔任獨立核數師），重新獲委任並擔任本公司截至二零一五年十二月三十一日之財政年度的核數師（「核數師」）。

核數師於二零一五年財政年度提供的服務及其收取的服務費如下：

核數費

核數師就審計本公司年度財務報表及其他通常由核數師提供的與法律及法規備案或聘用有關的服務所收取的費用截至二零一四年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣46.7百萬元，截至二零一五年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣45.2百萬元。

核數相關費用

核數師為合理地審計或檢討本公司的財務報表而提供的保證和相關服務所收取但未計入「核數費」的費用截至二零一四年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣8.7百萬元，截至二零一五年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣8.5百萬元。

稅務相關費用

核數師就稅務合規性、稅務諮詢及稅務計劃方面提供的專業服務所收取的費用截至二零一四年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣2.1百萬元，截至二零一五年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣0.6百萬元。

所有其他費用

核數師就風險管理顧問服務和信息系統審閱方面提供的專業服務所收取的費用截至二零一四年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣7.0百萬元，截至二零一五年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣2.5百萬元。

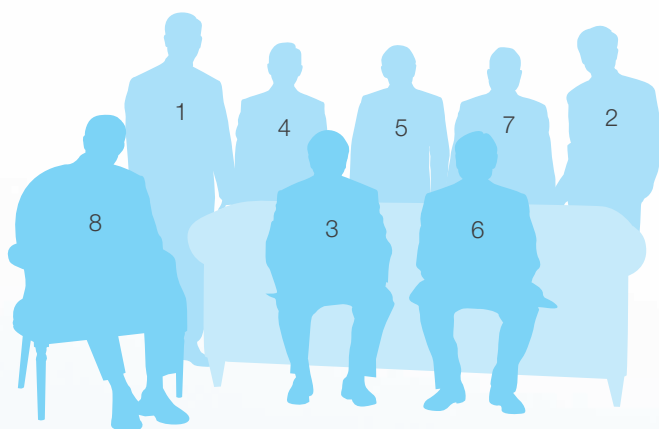
除上述服務外，截至二零一四年十二月三十一日及截至二零一五年十二月三十一日之財政年度，並沒有為由核數師提供的產品及／或服務支付其他費用。

有關於紐約證券交易所上市的公司手冊第303A.11條所要求的企業管治聲明

本公司根據香港法律註冊成立，本公司普通股的主要交易市場為香港聯合交易所。此外，由於本公司的普通股在美國證券交易管理委員會註冊並於紐約證券交易所（「紐交所」）上市，本公司須遵守若干紐約證券交易所企業管治要求。然而，作為「外國私營發行人」，紐交所上市公司手冊中所載的眾多企業管治標準（「紐交所標準」）均不適用於本公司。本公司獲准遵循其註冊成立國家的企業管治標準，代替遵守紐交所標準所載的大部分企業管治標準。於紐交所上市之公司手冊之第303A.11條要求於紐交所上市的外國私營發行人描述彼等企業管治常規與適用於紐交所上市之美國公司的企業管治標準之間的重大差異。本公司已於其網站上發佈該等重大差異的摘要，該信息可登錄以下網頁獲取：

<http://www.cnocold.com/encnocold/gsgz/socg>

董事及高級管理層



執行董事：

- 1 李凡榮
- 2 武廣齊

非執行董事：

- 3 楊華(董事長)
- 4 呂波

獨立非執行董事：

- 5 趙崇康
- 6 劉遵義
- 7 謝孝衍
- 8 凱文G.林奇

執行董事

李凡榮

生於一九六三年，李先生是一位教授級高級工程師，獲中國長江大學採油專業學士學位及英國卡地夫大學商學院MBA專業碩士學位。李先生在中國石油和天然氣行業工作逾三十年。他於一九八四年加入中國海油，曾先後擔任石油工程師、海上平台經理、中海油／阿莫克聯合作業機構作業經理、中海油／挪威國家石油公司聯合作業機構總經理、CACT聯合作業委員會中方首席代表、本公司開發生產部總經理和中海石油(中國)有限公司深圳分公司總經理。二零零九年一月至二零一零年四月間，擔任中國海油總經理助理。二零零九年二月至二零一零年四月間，擔任中海油能源發展股份有限公司總經理。李先生亦曾擔任本公司附屬公司中國海洋石油東南亞有限公司董事長兼董事。自二零一零年四月起，擔任中國海油副總經理。自二零一零年九月十六日起，擔任本公司總裁；自二零一一年十一月二十三日起，擔任本公司首席執行官。他亦擔任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司董事和中國海洋石油國際有限公司董事長兼董事。自二零一三年二月二十六日起，擔任Nexen Energy ULC董事長。李先生於二零一零年五月二十四日獲委任為本公司非執行董事，於二零一零年九月十六日調職為執行董事。

武廣齊

生於一九五七年，武先生是一位地質師、教授級高級經濟師、註冊高級企業風險管理師和國際註冊內部審計師，獲中國海洋大學理學士，主修海洋地質學。他亦擁有中國石油大學管理碩士學位、華中科技大學管理學博士學位。武先生於一九八二年加入中國海油。他於一九九四年至二零零一年間先後擔任中國海油附屬公司—中海石油技術服務公司副總經理、中國海油辦公廳主任和中國海油思想政治部主任。他於二零零三年獲委任為中國海油的總經理助理並從二零零四年起一直擔任中國海油副總經理。武先生亦擔任中國風險管理者聯誼會副理事長、中國海洋工程諮詢協會副會長、國家能源深水油氣工程技術研發中心理事會理事長和中國海油海洋生態與環境保護公益基金會理事長。武先生自二零零三年五月至二零一零年七月間擔任上

海證券交易所的上市公司—中國長江電力股份有限公司的獨立非執行董事。武先生自二零零五年六月一日起擔任本公司法規主任，他亦為本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事。武先生於二零零五年六月一日獲委任為本公司執行董事。

非執行董事

王宜林

生於一九五六年，王先生是教授級高級工程師，畢業於中國石油大學石油地質勘探專業，擁有博士學位。王先生在中國石油天然氣行業擁有逾三十年的工作經驗。一九九六年六月至一九九九年九月間，他擔任新疆石油管理局副局長兼勘探總地質師。一九九九年九月至二零零四年五月間，擔任中國石油新疆油田分公司總經理。二零零一年六月至二零零四年五月間，擔任新疆石油管理局主要負責人和中國石油新疆油田分公司總經理。二零零三年七月至十二月間，擔任中國石油天然氣集團公司(「中國石油集團」)總經理助理。二零零三年十二月至二零一一年四月間，擔任中國石油集團副總經理，並於二零零四年七月至二零零七年七月間，兼任中國石油集團安全總監。二零零五年十一月至二零一一年四月間，擔任中國石油天然氣股份有限公司(分別於紐約證券交易所、香港聯合交易所有限公司及上海證券交易所上市)董事。自二零一一年四月八日起，王先生擔任中國海油董事長。王先生於二零一一年四月十五日獲委任為本公司董事長兼非執行董事。自二零一五年五月十九日起，王宜林先生不再擔任本公司董事長、提名委員會主席和非執行董事。

楊華

生於一九六一年，楊先生是一位教授級高級經濟師，畢業於中國石油大學，擁有石油工程學的工學學士學位。楊先生亦是麻省理工學院斯隆管理學院的斯隆學者，擁有工商管理碩士學位。他於一九八二年加入中國海油，擁有逾三十年的石油勘探和生產的工作經驗。一九八二年至一九九二年間，楊先生服務於中海石油研究中心，曾任油田開發部經理、油藏工程室主任和項目經理。之後，楊先生主要從事海外業務發展、併購、企業融資和資本運作。

一九九三年至一九九九年間，他歷任中國海油海外發展部副總地質師、副經理、代經理以及中國海洋石油國際有限公司副總裁。一九九九年至二零一一年間，他歷任本公司高級副總裁、首席財務官、執行副總裁、總裁及首席執行官。楊先生亦於二零零六年十一月至二零一零年四月間擔任中國海油總經理助理，於二零一零年四月至二零一一年八月間擔任中國海油副總經理。二零一一年八月至二零一五年四月間，楊先生擔任中國海油董事、總經理。二零一五年四月，他獲委任為中國海油董事長。此外，他同時擔任本公司附屬公司中海石油(中國)有限公司董事長兼董事。楊先生亦曾於本公司多家附屬公司任職：歷任中國海洋石油東南亞有限公司董事長、董事及總裁、中海石油(中國)有限公司總經理及中國海洋石油國際有限公司董事長兼董事。他亦曾擔任中國海油附屬公司中海石油財務有限責任公司董事。楊先生於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司執行董事，於二零一零年九月十六日至二零一五年五月十九日擔任本公司副董事長，並於二零一一年十一月二十三日由本公司執行董事調職為非執行董事。楊先生於二零一五年五月十九日獲委任為本公司董事長及提名委員會主席。

呂波

生於一九六二年，呂先生是一位高級經濟師，畢業於中國礦業大學企業管理專業，獲學士學位，後獲中歐國際工商學院工商管理碩士學位。一九八五年起先後在煤炭部、能源部、中組部就職，曾任能源部人事勞動司副處級幹部，中組部經濟科技幹部局副處長、處長，中組部幹部四局、五局處長。二零零二年加入中國海油，任中國海油人力資源部總經理；二零零六年十一月，任中國海油總經理助理；二零一零年四月，任中國海油副總經理。二零一二年十二月兼任中國海油下屬公司—中海油能源發展股份有限公司董事長。呂先生於二零一三年十一月二十七日獲委任為本公司非執行董事，該委任於二零一四年一月一日起生效。

王家祥

生於一九五五年，王先生是一位教授級高級工程師。他畢業於中國石油大學鑽井工程專業，後獲天津大學管理科學與工程博士研究生學歷及學位。一九八二年加入中國海油，歷任渤海公司鑽井部生產科長、總工程師、副主任、主任，渤海公司副總經理等職；二零零一年至二零零三年任中海石油(中國)有限公司天津分公司副總經理；二零零三年六月至二零零三年十二月間，任渤海公司常務副總經理；二零零三年十二月至二零零五年四月間，任渤海公司總經理；二零零四年十一月，任中海石油基地集團有限責任公司總經理；二零零七年一月，任中國海油總經理助理，同年十二月兼任中海石油氣電集團總經理；二零一三年一月，任中國海油副總經理。王先生於二零一三年十一月二十七日獲委任為本公司非執行董事，該委任於二零一四年一月一日起生效。自二零一五年九月二十三日起，王家祥先生退休不再擔任本公司非執行董事。

獨立非執行董事

趙崇康

生於一九四七年，趙先生擁有悉尼大學法學學士學位。他曾任澳大利亞新南威爾士高級法院律師和澳大利亞高等法院律師。趙先生在法律行業有逾三十年的經驗，並曾經為澳大利亞一家上市公司的董事。趙先生是澳大利亞老人院基金會信託委員會創始會員，曾擔任澳大利亞新南威爾士中國小區協會秘書長。自二零零八年四月起，趙先生亦擔任香港聯合交易所有限公司上市公司—天大藥業有限公司(原雲南實業控股有限公司、天大控股有限公司)獨立非執行董事。趙先生亦擔任中國銀行澳大利亞有限公司(中國銀行股份有限公司的全資子公司)獨立非執行董事。趙先生於一九九九年九月七日獲委任為本公司獨立非執行董事。

劉遵義

生於一九四四年，劉遵義教授於一九六四年取得斯坦福大學物理學理學士學位(優異成績)，並先後於一九六六及一九六九年取得加州大學伯克利分校經濟學文學碩士和哲學博士學位。劉教授自一九六六年起任教於斯坦福大學經濟系，一九七六年晉升為正教授，一九九二年出任該系首任李國鼎經濟發展講座教授，二零零六年獲頒授李國鼎經濟發展榮休講座教授銜。二零零四年至二零一零年間劉教授擔任香港中文大學校長，二零一零年九月至二零一四年九月為中投國際(香港)有限公司董事長。劉教授專研經濟發展和經濟增長，以及包括中國在內的東亞經濟，著有專書六種，曾於學術期刊發表論文一百七十多篇。劉教授擔任多項公職，包括中國人民政治協商會議第十二屆全國委員會委員及其經濟委員會副主任、深圳前海深港現代服務業合作區諮詢委員會副主任委員、全國港澳研究會理事、香港特別行政區外匯基金諮詢委員會及其轄下管治委員會主席、貨幣發行委員會及投資委員會之委員。此外，他也是呂志和獎獎項推薦委員會委員及主席，團結香港基金副主席，並於二零零七年七月獲委任為太平紳士。劉教授現任香港中文大學全球經濟及金融研究所藍饒富暨藍凱麗經濟學講座教授，他也是於香港聯合交易所上市的友邦保險控股有限公司和希慎興業有限公司的獨立非執行董事，以及於臺灣證券交易所上市的臺灣遠傳電信股份有限公司的獨立非執行董事。劉教授於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司獨立非執行董事。

謝孝衍

生於一九四八年，謝先生是英格蘭及威爾斯特許會計師公會及香港會計師公會資深會員，香港會計師公會前會長及前任審計委員會成員。一九七六年加入畢馬威，一九八四年成為合夥人，二零零三年三月退休。一九九七年至二零零零年間，謝先生任畢馬威中國的非執行主席，並為畢馬威中國事務委員會委員。謝先生現為香港聯合交易所有限公司上市公司—中國電信股份有限公司、永亨銀行有限公

司(現稱為華僑永亨銀行有限公司，股份曾於香港聯交所上市，並已於二零一四年十月十六日除牌)，道和環球集團有限公司(前稱林麥集團有限公司)、澳門博彩控股有限公司、中化化肥控股有限公司及中國華融資產管理股份有限公司的獨立非執行董事。於二零零四至二零一零年，他曾出任於聯交所主機板上市公司中國建設銀行股份有限公司的獨立非執行董事。謝先生於二零一三年三月被委任為建銀國際(控股)有限公司(中國建設銀行股份有限公司的全資子公司)的獨立非執行董事。謝先生亦為武漢市人民政府國際諮詢顧問團成員。謝先生於二零零五年六月八日獲委任為本公司獨立非執行董事。

凱文 G. 林奇

生於一九五一年，林奇先生於蒙特愛立森大學(Mount Allison University)獲得其學士學位，於曼徹斯特大學(University of Manchester)獲得其經濟學碩士學位，並於麥克馬斯特大學(McMaster University)獲得其經濟學博士學位。林奇先生亦擁有八個榮譽學位。林奇先生為加拿大樞密院的終生成員並獲得加拿大勳章(Officer of the Order of Canada)。林奇先生目前為蒙特利爾銀行金融集團的副主席，曾是一名傑出的公務員並為加拿大政府工作長達三十三年。林奇先生於一九九五年至二零零零年間任加拿大工業部副部長，於二零零零年至二零零四年間任加拿大財政部副部長，於二零零四年至二零零六年間任國際貨幣基金組織執行董事，並於二零零六至二零零九年間獲委任為加拿大樞密院秘書、內閣秘書及公共服務部長。林奇先生為國王大學學院(University of King's College)的名譽校長、滑鐵盧大學(University of Waterloo)理事會前任主席、加拿大迪奇雷基金會主席以及世界經濟論壇有關全球金融系統的全球政策委員會委員及前任主席，他亦曾任安大略省就業及經濟繁榮委員會的副主席。其亦在其他理事會任職，包括基勒姆信託基金(Killam Trusts)、小區科技組織(Communitech)、總督府基金會和加拿大亞太基金會。林奇先生亦為於多倫多證券交易所上市的Empire Company Limited (Sobey's)及於多倫多證券交易所和紐約證券交易所上市的加拿大國家鐵路公司的董事。林奇先生於二零一三年十一月二十七日獲委任為本公司獨立非執行董事，該委任於二零一四年三月一日起生效。

其他高級管理人員

袁光宇

生於一九五九年，袁先生為本公司執行副總裁。他分管公司的工程技術管理工作。袁先生是一位教授級高級工程師，畢業於華東石油學院（現中國石油大學），獲鑽井工程專業學士學位。二零零七年，於中歐國際工商學院EMBA班畢業，獲工商管理碩士學位。袁先生於一九八二年到中國海油任職，在石油天然氣行業擁有逾三十年的工作經驗。曾擔任中國海油渤海石油鑽井公司副經理、中國海油中海石油北方鑽井公司副總經理、中國海油作業部副總經理、中國海油中海石油北方鑽井公司總經理、中國海油中海油田服務有限公司總裁和中海油服董事長、首席執行官兼總裁。袁先生亦為本公司附屬公司—中海石油（中國）有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事。二零零六年十一月起，袁先生獲委任為中國海油總經理助理。二零零九年二月，袁先生獲委任為本公司執行副總裁；二零一三年四月，兼任中國海油渤海石油管理局局長，中海石油（中國）有限公司天津分公司總經理。

朱偉林

生於一九五六年，朱先生為中國海油總地質師、本公司執行副總裁。朱先生是一位教授級高級工程師，畢業於同濟大學，獲博士學位。朱先生於一九八二年到中國海油任職，一九九九年前，在海洋石油勘探開發研究中心從事研究工作，先後擔任勘探部副經理、科研管理部經理，研究中心副總地質師、總地質師。一九九九年至二零零七年，朱先生歷任中國海油勘探部副經理、本公司勘探部副總經理、總經理，中海石油（中國）有限公司湛江分公司總經理，本公司副總裁等職。朱先生亦為本公司附屬公司—中海石油（中國）有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事。朱先生長期從事中國海域的石油天然氣勘探研究和管理，享受政府特殊津貼，先後入選國家「百千萬人才工程」，被評為全國優秀科技工作者，並獲得國家最高層次的地質科學獎—李四光地質科學獎。二零零七年八月，朱

先生獲委任為中國海油總地質師、本公司執行副總裁兼勘探部總經理，分管本公司的油氣勘探工作。二零一五年七月至今，任中國海油總地質師、本公司執行副總裁。

趙利國

生於一九五三年，趙先生為本公司總法律顧問。趙先生是一位教授級高級經濟師，一九八三年畢業於北京大學法律系，獲法學學士學位。一九八八年公派到日本新瀉大學法學院學習一年。趙先生於一九八三年到中國海油任職，曾任合同條法部合同處處長、副總經理、法律部總經理，及中國海油和本公司總法律顧問。趙先生於一九八七年獲中國律師資格，一九九八年獲企業法律顧問資格。趙先生於二零零八年六月獲委任為中國海油總法律顧問，二零零九年十一月獲委任為本公司總法律顧問。二零一五年六月，趙先生退休，不再擔任本公司總法律顧問。

陳壁

生於一九六一年，陳先生為本公司執行副總裁。他分管公司的開發生產及國際業務工作。陳先生是一位教授級高級工程師，畢業於西南石油學院（現西南石油大學），獲採油工程專業學士學位，一九八九年獲英國Heriot-Watt大學石油工程碩士學位，二零零一年獲清華大學工商管理碩士學位。陳先生於一九八二年到中國海油任職，在石油天然氣行業擁有逾三十年的工作經驗。曾擔任中國海洋石油南海西部公司採油公司副經理，中國海油開發生產部生產處處長、開發生產部副總經理，本公司開發生產部副總經理、總經理和中海石油（中國）有限公司天津分公司總經理。陳先生亦為本公司附屬公司—中海石油（中國）有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事。二零零五年十月，陳先生獲委任為本公司副總裁兼中海石油（中國）有限公司天津分公司總經理。二零零九年一月，陳先生獲委任為本公司執行副總裁。

陳偉

生於一九五八年，陳先生為中國海油職工董事、總經理助理，本公司執行副總裁兼中海油研究總院(原中海石油研究中心)院長。他是一位教授級高級工程師，擁有華東石油學院(現中國石油大學)學士學位和清華大學工商管理碩士學位，在石油勘探開發領域擁有逾三十年經驗。陳先生於一九八四年到中國海油任職，曾擔任海洋石油勘探開發研究中心開發部副經理、國外研究部副經理、信息部經理、研究中心副主任，中國海油人力資源部總經理，中國海油科技發展部總經理，本公司高級副總裁兼行政管理部總經理。二零零三年七月，陳先生獲委任為中海石油研究中心主任(後中海油研究總院院長)。二零一二年二月，陳先生獲委任為任中國海油職工董事。二零一三年三月，陳先生獲委任為中國海油總經理助理、本公司執行副總裁。

張國華

生於一九六零年，張先生為本公司高級副總裁兼中海石油(中國)有限公司湛江分公司總經理。張先生是一位教授級高級工程師，畢業於山東海洋學院(現中國海洋大學)，獲學士學位，並於二零零一年在加拿大阿爾伯塔大學商學院學習。張先生於一九八二年到中國海油供職，曾擔任中國海油附屬公司—中國海洋石油南海西部公司副總地質師兼勘探部經理、中海石油研究中心總地質師、中海石油(中國)有限公司總經理助理和本公司勘探部總經理等職務。二零零三年三月，任本公司高級副總裁。二零零五年十月，兼任中海石油(中國)有限公司上海分公司總經理，二零零九年七月，兼任中國海油東海石油管理局局長。二零一五年七月，任中國海油南海西部石油管理局局長、中海石油(中國)有限公司湛江分公司總經理。

鐘華

生於一九六零年，鐘先生為本公司首席財務官。他是一位教授級高級經濟師，高級工程師，畢業於西南石油學院(現西南石油大學)，擁有採油工程學士學位，獲得英國Heriot-watt大學石油工程碩士學位。鐘先生於一九八二年加入中國海油，在石油天然氣行業擁有逾三十年工作經驗。一九八二年至一九九九年間，鐘先生歷任中海石油南海西部公司(「南海西部公司」)工程師、英國Expro公司北

海作業地區雇員、南海西部公司採油公司井下作業公司副經理、瀾10-3油礦經理、中國海油印度尼西亞項目組油田總監、南海西部公司崖2-1-3高溫高壓井項目測試監督、鑽探所副經理、科技發展部經理、行政部經理。一九九九年九月至二零零五年十月間，歷任本公司行政管理部總經理、發展與規劃部總經理、總監。二零零五年八月至二零一零年九月間，鐘先生歷任中國海油附屬公司—中海油田服務股份有限公司(於香港聯合交易所有限公司和上海證券交易所上市)副總裁、執行副總裁兼首席財務官。二零一零年九月十六日，鐘先生獲委任為本公司首席財務官。二零一二年三月至二零一五年十一月，鐘先生擔任本公司聯席公司秘書。

鄧運華

生於一九六三年，鄧先生為中國工程院院士、本公司勘探副總師。鄧先生一九八八年畢業於石油勘探開發科學研究院石油地質與勘探專業，獲工學碩士學位。一九八八年至一九八九年為渤海公司研究院勘探室助理地質師、地質師；一九八九年至一九九九年，歷任渤海公司研究院石油地質綜合研究組組長、研究項目經理、副主任地質師、副主任地質師兼勘探室主任、渤海公司副總地質師。一九九九年至二零零五年月任中海石油(中國)有限公司天津分公司副總地質師、副總經理。二零零五年至二零零六年任中海石油研究中心副主任。二零零六年至二零零七年任本公司勘探副總師、中海石油研究中心副主任。二零零七年至二零零九年任中國海油副總地質師、本公司勘探副總師、中海石油研究中心副主任；二零零九年至今任中國海油副總地質師、本公司勘探副總師、中海油研究總院副院長。

宋立崧

生於一九五七年，宋先生為本公司安全總監兼質量健康安全環保部總經理，教授級高級工程師。一九八二年畢業於華東石油學院(現中國石油大學)開發系鑽井工程專業，擁有學士學位。一九九九年，於天津大學管理學院技術經濟及管理專業畢業，獲管理學碩士。於一九八二年至一九九四年歷任渤海石油公司鑽井公司監督、鑽井公司平台經理、技安處海上科科員和技安環保部海上安全科科長。一九九四年至一九九九年，宋先生任中國海油安全環保部安全生產處處長、安全環保部安全辦公室主任。

一九九九年至二零零一年，任中國海油及本公司健康安全環保部副經理；二零零一年至二零零三年，任中國海油健康安全環保部作業安全管理總監；二零零三年至二零一三年，任中國海油及本公司健康安全環保部總經理；二零一三年三月至今，任中國海油安全副總監、本公司安全總監兼質量健康安全環保部總經理。

謝玉洪

生於一九六一年，謝先生為本公司副總地質師兼勘探部總經理，教授級高級工程師。謝先生二零零五年於中國地質大學獲博士學位。一九八二年至一九九五年，歷任中國海油南海西部公司研究院、勘探部工程師。一九九五年至一九九六年，任中國海油南海西部公司勘探部副經理。一九九六年至一九九九年，歷任中國海油南海西部公司特普公司經理、南海西部公司副總地球物理師、勘探部經理。二零零一年至二零零五年，任中海石油(中國)有限公司湛江分公司副總經理；二零零五年至二零一三年，任中海石油(中國)有限公司湛江分公司總經理；二零一三年至二零一五年，兼任中國海油南海西部石油管理局局長；二零一五年七月至今，任中國海油副總地質師、本公司副總地質師兼勘探部總經理。

聯席公司秘書

鐘華

鐘先生的簡歷見本報告第49頁。

李潔雯

出生於一九六五年，李潔雯女士目前為本公司投資者關係部(董事會辦公室)總經理(主任)及本公司財務部總經理。李女士是一位高級經濟師，註冊高級企業風險管理師及澳洲註冊會計師的成員。李女士於一九八七年本科畢業於上海交通大學，獲船舶及海洋工程學士學位。李女士於二零零一年獲得浙江大學管理學碩士學位。李女士自一九八七年加入中國海油，並在石油和天然氣行業工作逾二十八年。自一九八七年至一九八九年，李女士於中國海油南海東部公司擔任結構工程師。自一九八九年到二零零四年，李女士於CACT聯合作業委員會先後擔任結構工程師、計劃預算工程師、預算控制監督及財務部副經理。自二零零四年一月至二零零六年十月，李女士擔任中海石油(中國)有限公司深圳分公司計劃財務部經理。自二零零六年十月至二零一零年十一月，李女士擔任本公司財務管理部副總監。自二零一零年十一月，李女士一直擔任本公司財務部總經理。自二零一五年十月，李女士獲委任為本公司投資者關係部(董事會辦公室)總經理(主任)。李女士也是本公司附屬公司Nexen Energy ULC的董事。李女士於二零一五年十一月二十七日獲委任為本公司聯席公司秘書。

徐惜如

生於一九七三年，徐女士是本公司的聯席公司秘書。她畢業於澳洲科廷理工大學，獲商業會計學士。二零零四至二零零六年間，徐女士獲得香港理工大學公司管治碩士學位。她於二零一二年成為香港特許秘書公會和特許秘書及行政人員公會資深會士(會員)，並於同年起，成為公司秘書理事會會士(會員)和專業認證學會顧問。此外，她亦為危機及風險管理協會資深會士(會員)及澳大利亞註冊會計師協會會士(會員)。一九九八年八月至一九九九年三月間，徐女士為LG國際(香港)有限公司高級會計。一九九九年，她加入中國近海石油服務(香港)有限公司，擔任會計師。自二零零零年，她協助中海石油保險有限公司管理財務，並於二零零四年開始擔任財務部經理。她於二零零七年三月開始擔任中海石油保險有限公司公司秘書。徐女士自二零零八年十一月二十五日起獲委任為本公司聯席公司秘書。

本公司董事會(「董事會」)欣然提呈截至二零一五年十二月三十一日之年度之董事會報告和經審計的財務報表。

主要業務

本公司的主要業務是於其附屬公司的投資控股。本公司的附屬公司之主要業務為從事勘探、開發、生產和銷售原油、天然氣及其他石油產品。

財務資料摘要和經營業績

有關本集團於二零一五年十二月三十一日之資產負債摘要及本集團截至該日止年度之經營業績請參見第2頁之財務摘要。

業務審視

年度業務及業績回顧

有關本集團業務及結合財務關鍵表現指標的業績分析刊載於本年報第8頁至第26頁的業務回顧及第61頁至第65頁的管理層討論與分析。

環境政策及表現

公司在從事油氣開採的過程中，高度重視對自然環境和生態環境的保護，其全面的環境保護管理措施確保公司實現遵法達標及合規運營。

公司的環境保護管理工作按照全過程控制的管理原則，在項目建設和生產的全過程中，以環評管理、污染物達標排放、總量控制和統籌減排為重點，實施環境保護的全過程管理。在項目可行性研究、ODP階段編製《項目環境影響評價報告書／表》，以取得政府環評審批手續為項目立項的前置必要條件。在建設階段，加強建設期的環境保護監督，減少項目施工對周邊環境和社會環境的影響。在生產階段，實施污染物排放監測方案，分析生產過程對環境影響的程度和範圍，採取針對性環境保護措施。依託於環

境保護管理信息系統，建立了覆蓋公司所屬各層級的環評管理文件、污染物排放數據的填報、統計、監管與預警體系，實現了環保信息化管理。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司已認真貫徹落實國家節能減排法律法規，把節能減排作為轉變發展方式、優化產業結構的重要工作。嚴格執行固定資產投資項目節能評估和審查制度，從項目源頭把好節能關，加大節能減排的技術改造力度，通過技術改造促進能效提升和降低碳排放。

有關對本公司的業務表現和對未來發展影響重大的環境問題，可在本公司網站上查詢即將發布的由本公司編製的截至二零一五年十二月三十一日止年度的企業社會責任報告(「2015企業社會責任報告」)。

遵守相關法律和法規

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團已制定合規程序，以確保遵守(尤其是)對其產生重大影響之適用法律、規則及法規。董事會及高級管理層在其各自的職責範圍內連同內外部專業顧問監察有關本集團遵守法律及監管之政策及常規。相關員工及相關經營單位會不時獲知悉對公司產生重大影響之適用法律、規則及法規之變動。於報告期內，董事會及高級管理層的工作遵循了有關法律及法規、本公司組織章程細則、董事會轄下各委員會章程、內部政策及各項內控制度等的有關規定。公司的決策程序合法有效。公司董事、高級管理層能夠勤勉盡職，忠實地執行股東大會和董事會的決議。同時，本公司已嚴格按照香港、紐約及多倫多各證券交易所上市規則／手冊的要求及時履行信息披露責任。

本公司根據香港、中國及本集團有營運的其他地區之法律、法規和相關政策規定，為員工提供及建立(包括但不限於)退休金計劃、強制性公積金、基本醫療保險、工傷保險等法定福利。此外，集團一直致力於遵守有關集團員工的職業安全的相關法律法規。

與利益相關者的重要關係

利益相關方的信任和支持是公司的成長與成功密不可分的一部分。我們的利益相關方包括股東及債權人、員工及員工組織、政府及監管機構、合作夥伴及承包服務商、公眾及社區、公益機構及非政府組織以及客戶等。公司重視與這些利益相關方的溝通，並與不同相關方分別建立了公開、透明的溝通渠道，全面瞭解他們的期望和訴求。

我們通過具有針對性的溝通交流方式，深入瞭解和梳理利益相關方的關注重點，並通過相應的行動和舉措進行回應。我們不斷加強公司信息披露的質量及效率、遵守各項適用法律及法規、積極參與公益活動，力求最終達到與相關方共同成長、共享價值。對應不同的利益相關方的關注重點，我們也制定了相應的關鍵指標來反應我們在這些議題上的管理績效。這些關鍵指標包括了針對股東及債權人的股本回報率；關於員工及員工組織的員工培訓率、流失率及OSHA統計資料；政府所關注的違法違規次數及安全與環境績效；向合作夥伴及承包服務商作出的合作夥伴回饋和合同執行情況；以及公眾所關注的的輿論及品牌形象；公益機構及非政府組織的問詢回復率及客戶的滿意度調查報告等。今後，我們會繼續努力改善我們的現行制度並致力實現利益相關方的最大價值及與其的合作共贏。

有關公司與利益相關方的重要關係的更多內容刊載於2015企業社會責任報告中。

主要風險與不確定性

有關本集團面對的主要風險及不明朗因素的描述載於本年報第8頁至第26頁的業務回顧。

展望

有關本集團未來可能的業務發展的描述載於本年報第6頁至第7頁的董事長致辭及第8頁至第26頁的業務回顧。

期後事項

本集團於報告期後之重大事項詳情載於合併財務報表附註38。

貸款

本集團於二零一五年十二月三十一日之銀行及其他借款之詳情請參見第109頁至第111頁之合併財務報表附註26。

物業、廠房及設備

本集團截至二零一五年十二月三十一日之年度的有關物業、廠房及設備之淨變動情況請參見第100頁至第101頁之合併財務報表附註14。

儲備

截至二零一五年十二月三十一日，本公司的可分配儲備總額是人民幣78,368百萬元。

本集團及本公司截至二零一四年十二月三十一日之年度之儲備變動請參見第69頁之合併股東權益變動表及第130頁至第131頁之合併財務報表附註39。

附屬公司、聯營公司和合營公司

本公司之附屬公司、聯營公司和合營公司於二零一五年十二月三十一日之詳情載於第102頁至第106頁之合併財務報表附註16、17及18。

股息

本公司已於二零一五年八月二十六日宣佈派發每股0.25港元(含稅)的中期股息，該等股息已於二零一五年十月十三日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零一五年十二月三十一日之年度每股0.25港元(含稅)的末期股息，該等股息將於二零一六年七月十九日支付給本公司於二零一六年六月十七日登記在冊的全體股東，惟需獲得股東的批准。

職工退休福利

有關本集團截至二零一五年十二月三十一日之年度之職工退休福利的詳情請參見第120頁之合併財務報表附註31。

主要供應商與客戶

本集團向最大供應商支付的採購總額佔本集團截至二零一五年十二月三十一日之年度總採購額的約15%；向最大五家供應商支付的採購總額佔本集團截至二零一五年十二月三十一日之年度總採購額的約42%。

本集團售予最大第三方客戶的銷售總額佔本集團截至二零一五年十二月三十一日之年度總收入的約9%，售予最大五家第三方客戶的銷售總額佔本集團截至二零一五年十二月三十一日之年度總收入的約21%。

截至二零一五年十二月三十一日，除在下面標題為「關連交易」項下已披露的本集團與其非直接控股股東中國海油及其聯繫人士之間的持續關連交易外，本公司任何董事或其緊密聯繫人士或任何股東（董事所知曉的擁有本公司股份5%以上）均未在本集團之最大五家供應商或客戶中擁有任何權益。

慈善捐款

截至二零一五年十二月三十一日之年度內，本集團作出的捐款為人民幣47百萬元。

關連交易

獨立非執行董事確認在截至二零一五年十二月三十一日之年度內，本集團成員作為一方所訂立的下述持續關連交易為：

- 1 在本集團的日常和一般業務過程中訂立；
- 2 按照一般商業條款或最佳的條款進行；及
- 3 根據有關交易的協議（包括其中的定價原則及指引）進行，條款公平合理且符合本公司及股東整體利益。

與中國海油有關提供一系列產品與服務的綜合框架協議

本公司於二零一三年十一月六日與中國海油（本公司的控股股東）訂立一份綜合框架協議，以(1)由本集團向中國海油及／或其聯繫人提供及(2)由中國海油及／或其聯繫人向本集團提供任何一方及／或其聯繫人就持續關連交易而不時需要及要求的一系列產品和服務。該綜合框架協議條款與本公司二零一零年十一月一日簽訂的綜合框架協議條款的實質內容相同。該綜合框架協議期限為自二零一四年一月一日起為期三年。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零一四年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零一三年十一月二十七日經本公司獨立股東批准。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及相關年度上限載列如下：

持續關連交易類別	二零一四年至 二零一六年年終上限
<i>由中國海油及／或其聯繫人向本集團提供的勘探、油氣開發、油氣生產以及銷售、管理及輔助性服務</i>	
(a) 提供勘探及配套服務	截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣150.00億元，人民幣161.00億元和人民幣172.00億元
(b) 提供油氣田開發及配套服務	截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣472.00億元，人民幣496.00億元和人民幣521.00億元
(c) 提供油氣田生產及配套服務	截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣105.00億元，人民幣116.00億元和人民幣128.00億元

(d) 提供銷售、管理及輔助性服務 截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 14.08 億元，人民幣 18.75 億元和人民幣 20.75 億元

(e) FPSO 船租賃 截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 14.50 億元，人民幣 21.80 億元和人民幣 23.50 億元

由本集團向中國海油及／或其聯繫人提供管理、技術、設備及配套服務，包括物料供應

由本集團向中國海油及／或其聯繫人提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應 截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 1.00 億元，人民幣 1.00 億元和人民幣 1.00 億元

由本集團向中國海油及／或其聯繫人銷售石油及天然氣產品

(a) 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外) 截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 3,467.00 億元，人民幣 4,386.00 億元和人民幣 5,044.00 億元

(b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售 截至二零一六年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 307.00 億元，人民幣 389.00 億元和人民幣 447.00 億元

由中海石油財務有限責任公司向本集團提供金融服務

本公司於二零零八年十月十四日與中海石油財務有限責任公司(中國海油的聯繫人，「財務公司」)訂立了一份金融服務框架協議，根據該協議財務公司向本集團提供一系列金融服務。二零一零年八月二十日，本公司與財務公司簽訂續期協議續訂該金融服務框架協議。

由於該金融服務框架協議(於二零一零年八月二十日續期)於二零一三年十二月三十一日到期，本公司於二零一三年十一月二十七日與財務公司訂立了一份新的續期協議將該金融服務框架協議再次續訂三年。新的續期協議自二零一四年一月一日起生效，至二零一六年十二月三十一日終止。該新的續期協議條款與本公司二零一零年八月二十日簽訂的續期協議條款的實質內容相同。上述新的續期協議項下有關於存款服務的持續關連交易獲豁免取得獨立股東批准之規定，但須遵守年度申報、年度審核及公告之規定。

自二零一四年一月一日起至二零一六年十二月三十一日止的三年間，本集團於財務公司存放的每日最高存款餘額(包括應計利息)(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)不應超過人民幣 220 億元。

獨立非執行董事進一步確認於截至二零一五年十二月三十一日之年度：

(i) 由中國海油及／或其聯繫人向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務：

(a) 提供勘探及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣 161.00 億元。

(b) 提供油氣開發及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣 496.00 億元。

(c) 提供油氣生產及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣 116.00 億元。

(d) 提供銷售、管理及輔助性服務有關的年度交易總額未超過人民幣 18.75 億元。

(e) FPSO 船租賃有關的年度交易總額未超過人民幣 21.80 億元。

(ii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人提供管理、技術、設備及輔助性服務(包括物料供應)的有關年度交易總額未超過人民幣 1.00 億元。

- (iii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人銷售石油及天然氣產品：
- (a) 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)總額未超過人民幣4,386.00億元。
- (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售總額未超過人民幣389.00億元。
- (iv) 本集團於財務公司存放的每日最高存款餘額(包括應計利息)(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)未超過人民幣220億元。

本集團獨立核數師對上述提及的持續關連交易進行了審閱，並向董事會確認該等持續關連交易：

1. 已獲得董事會的批准；
2. 由本集團銷售的商品或提供的服務按照載列於本公司財務報表之定價政策進行；
3. 根據有關交易的協議條款進行；及
4. 並無超逾所適用的上限。

關聯方交易(包括本集團的持續關連交易)的概要請參見第115頁至第119頁之合併財務報表附註30。

股本

截至二零一五年十二月三十一日之年度已發行股份總數的變動情況請參見第112頁之合併財務報表附註28。

股份期權計劃

本公司採納了下述股份期權計劃以向本公司董事、高級管理人員和其他合資格被授人授予股份期權：

1. 全球發售前股份期權計劃；
2. 二零零一年股份期權計劃；
3. 二零零二年股份期權計劃；和
4. 二零零五年股份期權計劃。

根據上述股份期權計劃，本公司董事會下設的薪酬委員會將不時提請董事會批准期權的授予以及授予相關被授人的期權數目。因行使全部已授予的股份期權而發行的最高股份數目(包括根據全球發售前股份期權計劃、二零零一年股份期權計劃、二零零二年股份期權計劃和二零零五年股份期權可以被認購的股份)不得超過本公司於二零零五年十二月三十一日(本公司股東批准二零零五年股份期權計劃的當日)已發行股份總數的百分之十，不包括根據股份期權計劃已經失效的股份期權。

本公司股份期權計劃下授予的期權詳情請參見第113頁至第114頁的合併財務報表附註28。除本年報中的披露外，截至二零一五年十二月三十一日之年度內，本公司概無授予認購本公司股權或債務證券的權利，亦無任何人士行使任何該等權利。

截至二零一五年十二月三十一日，本公司在以上股份期權計劃下被授予的股份期權變動情況如下表：

承授人	股份期權數量						股份期權行使期限*	股份期權行使日期	股份期權行權價 港元	公司股分價格		加權平均價格	
	二零一五年		二零一五年		二零一五年					期權授予日 之前一日 的每股 收市價 港元	期權行使日 之前一日 的每股 收市價 港元	期權行使日 的每股 價格 港元	
	一月一日 餘額	年內 授予數量	年內 行權數量	年內 加權數量	年內 退期數量	十二月 三十一日 餘額							
執行董事													
武漢青	1,610,000	-	-	-	(1,610,000)	-	二零一五年八月三十一日 二零一六年六月十四日 二零一七年五月二十五日 二零一八年五月二十九日 二零一九年五月二十七日 二零二零年五月二十日	二零一五年八月三十一日 二零一六年六月十四日 二零一七年五月二十五日 二零一八年五月二十九日 二零一九年五月二十七日 二零二零年五月二十日	5.62 5.66 7.29 14,828 9.93 12,686	5.75 5.30 7.43 14.20 9.33 12.22	- - - - - -	- - - - - -	
非執行董事													
楊華	1,610,000	-	-	-	(1,610,000)	-	二零一五年八月三十一日 二零一六年六月十四日 二零一七年五月二十五日 二零一八年五月二十九日 二零一九年五月二十七日 二零二零年五月二十日	二零一五年八月三十一日 二零一六年六月十四日 二零一七年五月二十五日 二零一八年五月二十九日 二零一九年五月二十七日 二零二零年五月二十日	5.62 5.66 7.29 14,828 9.93 12,686	5.75 5.30 7.43 14.20 9.33 12.22	- - - - - -	- - - - - -	

承授人	股份數量				股份數量 行權數量	股份數量 加蓋數量	年內 行權數量	年內 加蓋數量	年內 過期數量	二零一五年 一月一日 餘額	二零一五年 十二月 三十一日 餘額	公司股份價格		加權平均價格	
	股份期權授予日期	股份期權行使期限*	股份期權 行權價 港元	期權授予日 之前一日 的每股 收市價 港元								期權行使日 之前一日 的每股 收市價 港元	期權行使日 的每股 價格 港元		
														其他	合計
其他僱員合計	24,850,000	-	-	-	(24,850,000)	-	-	-	-	24,850,000	-	5.62	-	-	-
	34,940,000	-	-	(1,310,000)	-	33,630,000	-	-	-	34,940,000	33,630,000	5.66	-	-	-
	40,576,000	-	-	(1,374,000)	-	39,202,000	-	-	-	40,576,000	39,202,000	7.29	-	-	-
	49,875,000	-	-	(3,471,000)	-	46,404,000	-	-	-	49,875,000	46,404,000	14.20	-	-	-
	62,865,000	-	-	(6,006,000)	-	56,859,000	-	-	-	62,865,000	56,859,000	9.93	-	-	-
	75,341,000	-	-	(8,361,000)	-	66,980,000	-	-	-	75,341,000	66,980,000	12.22	-	-	-
合計	311,184,000	-	-	(20,622,000)	(28,070,000)	262,592,000	-	-	-	311,184,000	262,592,000	-	-	-	-

* 除全球發售前股份期權計劃授予的期權之外，所有被授予的期權均需根據以下歸屬時間表，即期權行使權的三分之一將分別於授予日一周年、兩周年及三周年歸屬，由此被授予期權將於授予日三周年全部歸屬。

股票掛鈎協議

除本年報所披露外，截至二零一五年十二月三十一日之年度內，本公司並無訂立任何股票掛鈎協議。

上市證券的購入、出售和贖回

除本年報所披露外，於截至二零一五年十二月三十一日之年度內，本公司或其任何附屬公司並無購入、出售或贖回其上市證券。

董事姓名

本年度內及截至本年報日期止，本公司之董事為：

執行董事

李凡榮
武廣齊

非執行董事

王宜林(附註1)
楊華(董事長)
呂波
王家祥(附註2)

獨立非執行董事

趙崇康
劉遵義
謝孝衍
凱文G.林奇

附註1：自二零一五年五月十九日起，王宜林先生辭任不再擔任董事長及非執行董事。

附註2：自二零一五年九月二十三日起，王家祥先生退休不再擔任非執行董事。

依據本公司組織章程細則之規定及聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄十四之要求，李凡榮先生、呂波先生及趙崇康先生將於應屆股東周年大會輪值告退，惟均願膺選連任。

於本年度內及截至本年報日期止，所有出任本公司截至二零一五年十二月三十一日止財務年度的合併財務報表所涵蓋的附屬公司的董事名單載列於下：

陳壁、陳明、陳艷、陳照光、陳志勇、成赤、崔早雲、鄧津輝、丁放、段成剛、方志、宮少波、韓梅、華成剛、景鳳江、鄭立坤、李波、李凡榮、李潔雯、李齊軍、李榮光、林瑤生、劉亦、劉明全、劉松、劉向東、劉曉祥、劉再生、呂永豐、馬前貴、米立軍、龐建、丘宗杰、任琪、沈怡明、盛建波、施和生、王欣、王耀輝、王志中、武廣齊、吳培康、項華、肖宗偉、謝文勝、謝玉洪、楊華、袁光宇、張兵、張鳳久、張國華、趙宏、趙利國、趙順強、中國海洋石油有限公司、鐘華、周洪波、朱偉林

A. Jeremy Arnold、Admiral Timothy J. Keating, USN (Ret.)、Alan O'Brien、Alan W. Brindley、Anita R. Koval、Archibald W. Kennedy、Bastiaan Spaargaren、Caroline Hoogsteyns、Cathleen A.L. Ward、Christine M. O'Connor、Colin T. O. Brewer、Corey D. Riley、Daniel J. Dengis、Danny R. Carefoot、Darren C. Jones、Darren Craig Jones、David O. Tudor、Deanna L. Zumwalt、EQ Management and Consultancy Limited、Eva A. Törzsök、Frances Ward、Gina A. Barber、Glenn R. Christie、Grant W. Dreger、Gregg E. Radetsky、Ian M. Smale、Ildiko G. B. Ugrai、Jacqueline J. Loke Mun-Tze、James T. Arnold、Jamie D. Doyle、Jerome A. van Zuijlen、Jessica Lanzillotta、John A. Pritchett、John F.M. Abbott、John Michael Killip、Joseph M. B'Oris、Karen Burgess、Katarzyna Kopaczewska、Kenneth J. Krieg、Kurt Rohner、Lawson A.W. Hunter、Lester C. Jager、Lewis T. Harvey、Marilyn J. Schonberger、Marjorie Allo、Paul Harris、Peter D. Addy、Quinn E. Wilson、Ray C. J. Riddoch、Rick C. Beingessner、Robert H. Henkhuzens、Robert N. Fennell、Ronald W. Bailey、Rosalind L. Bynoe、Roy L. Swystun、Sei Tange、SGG Management (Netherlands) B.V.、Shakila Kaul、Shoji Sorimachi、Simon R. Perchard、Theresa A. Roessel、Tiara Ltd.、Trevor L. Norman、Una M. Power、W. Mark Simpson、Wilhelmus G. Reiff、Yehuda Cohen

董事的權益

於二零一五年十二月三十一日，除本年報中披露的擁有於本公司的股份期權計劃下可行使認購本公司股份的期權的個人利益外，本公司董事及最高行政人員於本公司或任何相聯公司(定義見《證券及期貨條例》)的股本或債務證券中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部須知會本公司及香港聯交所的權益(包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉)；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益；或(iii)根據《標準守則》而須知會本公司及香港聯交所的權益如下：

董事姓名	權益性質	所持普通股數目	佔已發行股份總數概約百分比
趙崇康	實益權益	1,150,000	0.003%

除上文披露外，於二零一五年十二月三十一日，概無本公司董事及最高行政人員於本公司或任何相聯公司（定義見《證券及期貨條例》）的股本或債務證券中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部須知會本公司及香港聯交所的權益（包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉）；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益；或(iii)根據《標準守則》而須知會本公司及香港聯交所的權益。所有本公司董事及最高行政人員的權益為長倉。

主要股東的權益

於二零一五年十二月三十一日，據本公司董事及最高行政人員所知，於本公司股份或有關股份中，擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部將須向本公司披露權益或淡倉的人士（本公司董事或最高行政人員除外）如下：

	持有之普通股數目	佔已發行股份總數概約百分比
(i) CNOOC (BVI) Limited	28,772,727,268	64.44%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」)	28,772,727,273	64.44%
(iii) 中國海油	28,772,727,273	64.44%

註：CNOOC (BVI) Limited是OOGC的直接全資附屬公司，而OOGC為中國海油的直接全資附屬公司。因此，CNOOC (BVI) Limited的權益被記錄作OOGC及中國海油的權益。

上述的所有權益是指長倉。於二零一五年十二月三十一日之年度內，除上文所披露外，本公司董事及最高行政人員概不知悉任何其他人士（本公司董事及最高行政人員除外）於本公司股份及有關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部將須向本公司披露的權益或淡倉，亦概不知悉有任何人士直接或間接擁有可在任何情況下於本集團任何其他成員公司的股東大會上投票的任何類別股本面值10%或以上的權益。

董事和高級管理人員

本公司董事和高級管理人員的資料載於本年報第44頁至第50頁。

董事的服務合同及在重要交易、安排或合同項下的權益

各董事(包括將予以重選的董事)均無與本公司訂有不可由本公司免付賠償金(一般法定義務除外)而於一年內終止之服務合同。

除於本年報內披露外，於二零一五年十二月三十一日或本年度內任何時間，概無本公司或其任何附屬公司作為訂約方而董事或與該董事有關連的實體在其中擁有重大權益(直接或間接)的對本集團業務產生重大影響的任何交易、安排或合同存續。

董事的彌償保證

根據本公司組織章程細則的規定，公司的每位董事就履行其職務或職責或有關的其他事情而蒙受或招致任何損失或責任，均有權獲得公司以其資產賠償。於二零一五年十二月三十一日年度內，本公司有為集團董事及高級人員安排適當的董事及高級職員責任保險。

管理合同

除董事服務合同外，公司本年內沒有與任何個人、公司或者機構簽署合同以管理公司任何業務的全部或者任何重要部分。

董事、高級管理人員和五個最高薪酬之僱員酬金

本公司董事、高級管理人員和五個最高薪酬之僱員酬金之詳情請參見第93頁至第95頁之合併財務報表附註9和附註10。

重大法律訴訟

截至二零一五年十二月三十一日，本公司並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁，據本公司所知，亦無任何尚未了結或本公司可能面臨的重大法律訴訟或仲裁。

企業管治守則的遵守

截至二零一五年十二月三十一日，除偏離《企業管治守則》條文第A.4.1條外，本公司一直遵守《上市規則》附錄十四所載列的《企業管治守則》的守則條文。

有關詳情請參見第27頁至第43頁的企業管治報告。

核數師

德勤•關黃陳方會計師行獲委任為本公司截至二零一五年十二月三十一日的財政年度的核數師，並對所附財務報表進行了審核。就繼續委任德勤•關黃陳方會計師行為本公司核數師的決議案，將於二零一六年五月二十六日召開的股東周年大會上提出。

足夠公眾持股量

董事確認，截至本年度報告之日期，基於向公眾公開之資料並就董事所知，本公司已維持足夠的符合《上市規則》之規定之公眾持股量。截止於本年度報告日，基於公開信息及董事所知，公司約35.56%股份為公眾持股，公司已發行總股數為44,647,455,984股。於二零一五年十二月三十一日，公司每股收市價為8.07港元。

以投票方式表決

本公司二零一五年召開的股東周年大會和股東特別大會上全部採用投票方式進行表決。根據《上市規則》規定第13.39(4)條，除主席以誠實信用的原則做出決定，容許純粹有關程序或行政事宜的決議案以舉手方式表決外，股東大會上，股東所作的任何表決必須以投票方式進行。

承董事會命
楊華
董事長

香港，二零一六年三月二十四日

以下討論與分析應結合本年度報告之董事長致辭和業務回顧部分，以及本集團經審計的財務報表及其附註一起閱讀。

發展戰略

作為全球最大的獨立油氣勘探及生產公司之一，我們的主要業務是勘探、開發、生產及銷售石油和天然氣。公司的發展戰略主要包括以下三部分的內容。

致力於儲量和產量的增長

作為一家從事勘探、開發、生產及銷售石油和天然氣的上游公司，公司致力於儲量和產量的增長，將其視為公司發展的基石。公司通過勘探開發及價值驅動的併購來擴大儲量和產量。公司將繼續專注於主要作業區的自營勘探，尤其是在中國海域。同時，公司將繼續通過與合作夥伴簽訂產品分成合同，以降低資本開支和勘探風險。

公司主要通過開發證實未開發儲量來增加產量。截止二零一五年十二月三十一日，公司約55.0%的證實儲量為證實未開發儲量，為公司未來產量保持穩定提供了堅實的資源基礎。

拓展天然氣業務

公司將繼續開拓天然氣市場，加強天然氣田的勘探和開發活動。在涉足經驗和技術相對不足的領域和地區時，我們將通過選擇具有豐富經驗和人才優勢的合作夥伴，共同發展。

保持審慎的財務政策

公司將堅持審慎的財務政策。作為企業文化的重要組成部分，公司將繼續在全員範圍內提高成本意識。同時，成本控制也是公司績效考核評價體系內的關鍵指標之一。

公司通過推進油田群的區域開發及採用海上工程、鑽井和生產等方面的新技術來控制成本。二零一五年，公司深化開展「質量效益年」活動，努力控制成本、提高效益，桶油作業成本連續兩年下降。

目前，公司財務狀況健康。在低油價環境下，公司更加注重現金流管理，維持資本支出、派息和債務融資之間的平衡。

二零一五年概覽

二零一五年，世界經濟深度調整仍在繼續，總體復蘇乏力。美國經濟溫和復蘇；歐元區經濟緩慢復蘇；新興國家經濟增長放緩；中國經濟回穩動力和下行壓力並存，2015年中國GDP增長6.9%，為25年來首次跌破7%。

二零一五年，由於市場對全球經濟增長前景以及全球原油供應過剩的擔憂，國際油價維持低位運行。二零一五年，WTI原油均價每桶48.68美元，同比下降47.7%；Brent原油均價每桶53.60美元，同比下降46.1%。

面臨嚴峻的外部環境，公司深化開展「質量效益年」活動，在降本增效求生存的同時，著力夯實發展基礎，謀求長遠可持續發展。

二零一五年，公司實現淨產量495.7百萬桶油當量，同比增長14.6%，完成年度產量目標的高端。勘探方面，公司國內和海外勘探均取得突破，鞏固了可持續發展的資源基礎。新項目建設順利進行，計劃二零一五年投產的7個新項目目前均已投產。健康安全環保形勢穩定。

二零一五年，公司保持了良好的財務狀況。油氣銷售收入為人民幣146,597百萬元(23,551.6百萬美元，適用於二零一五年度的折算匯率為6.2245)，同比下降32.8%。淨利潤為人民幣20,246百萬元(3,252.6百萬美元)，同比下降66.4%。

截至二零一五年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣0.45元和人民幣0.45元。董事會已建議派發末期股息每股0.25港元(含稅)。

展望二零一六年，世界經濟仍然復蘇乏力，國際油價持續低迷，外部經營環境依然嚴峻。為此，公司堅定信心，沉着應對，進一步強化了我們低油價下的經營策略，將深入推進「質量效益年」活動，努力完成各項生產經營任務。

業務回顧

請參閱本年度報告第8頁至第26頁之「業務回顧」。

財務表現

合併淨利潤

公司二零一五年度的合併淨利潤為人民幣20,246百萬元(3,252.6百萬美元)，比去年同期人民幣60,199百萬元減少66.4%。主要是國際油價大幅下降帶來公司盈利減少。

收入

二零一五年公司油氣銷售收入、油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	二零一五年	二零一四年	變動	變動%
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	146,597	218,210	(71,613)	(32.8%)
石油液體	128,929	200,991	(72,062)	(35.9%)
天然氣	17,668	17,219	449	2.6%
銷量(百萬桶油當量)	480.1	415.6	64.5	15.5%
石油液體(百萬桶)	404.0	340.6	63.4	18.6%
天然氣(十億立方英尺)	444	435	9	2.1%
實現價格				
石油液體(美元/桶)	51.27	96.04	(44.77)	(46.6%)
天然氣(美元/千立方英尺)	6.39	6.44	(0.05)	(0.8%)
淨產量(百萬桶油當量)	495.7	432.5	63.2	14.6%
中國	323.4	269.1	54.3	20.2%
海外	172.3	163.4	8.9	5.4%

本年度，公司實現淨產量495.7百萬桶油當量(包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益)，比二零一四年的432.5百萬桶油當量增加了14.6%，主要受益於中國海域新油氣田投產。石油液體銷售收入減少主要源於全年平均實現油價較去年大幅下降，同時銷量上升抵減了部分影響。

作業費用

二零一五年，公司作業費用總額為人民幣28,372百萬元(4,558.1百萬美元)，比二零一四年的31,180百萬元下降了9.0%。二零一五年，公司桶油作業費為人民幣59.4元/桶油當量(9.55美元/桶油當量)，比二零一四年的人民幣75.1元/桶油當量(12.22美元/桶油當量)下降了20.9%，得益於產量大增的同時成本實現有效管控。其中，中國海域的桶油作業費為人民幣49.5元/桶油當量(7.96美元/桶油當量)，較去年同期60.4元/桶油當量(9.83美元/桶油當量)下降了18.0%，海外的桶油作業費為人民幣80.2元/桶油當量(12.88美元/桶油當量)，較去年同期102.1元/桶油當量(16.61美元/桶油當量)相比下降了21.4%。

除所得稅外的其他稅金

二零一五年，除所得稅外的其他稅金總額為人民幣10,770百萬元(1,730.3百萬美元)，比二零一四年的11,842百萬元下降了9.1%，主要源於油氣銷售收入下降的影響。

勘探費用

二零一五年，公司勘探費用為人民幣9,900百萬元(1,590.5百萬美元)，比二零一四年的11,525百萬元減少了14.1%，其中本年度幹井費用為人民幣4,740百萬元(761.5百萬美元)，比二零一四年的人民幣5,686百萬元減少16.7%，主要得益於本年勘探投資減少、高成本井下降以及根據後續儲量評價結果核銷探井費用較去年明顯減少。此外公司在勘探投資預算大幅下降的情況下持續推動降本增效帶來物探費用同比下降。

折舊、折耗和攤銷

二零一五年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣73,439百萬元(11,798.4百萬美元)，比二零一四年的58,286百萬元增長了26.0%。公司桶油折舊、折耗和攤銷(不含與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷)為人民幣146.4元/桶油當量(23.53美元/桶油當量)，比二零一四年的人民幣130.9元/桶油當量(21.30美元/桶油當量)增長了11.8%，主要原因是中國海域以及英國北海在近幾年原材料和服務價格上漲環境下完成開發的新油氣田以及綜合調整項目的產量比例上升，同時美國頁岩油氣項目新開發井投產帶來攤銷率進一步上升。

其中，與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣3,545百萬元(569.5百萬美元)，比二零一四年的3,951百萬元減少10.3%。公司桶油拆除費由二零一四年的人民幣9.52元/桶油當量(1.55美元/桶油當量)減少為人民幣7.43元/桶油當量(1.19美元/桶油當量)，降幅為22.0%，主要原因是在上游行業資本支出普遍縮減的背景之下，工程建設及鑽完井供應商服務市場價格隨之下調，基於當前價格水平的油氣田棄置成本期望值下降。

特別收益金

二零一五年，公司應上繳的特別收益金為人民幣59百萬元(9.5百萬美元)，比二零一四年的19,072百萬元減少99.7%，主要是源於中國境內原油銷售收入下降及中國政府自二零一五年一月一日起提高特別收益金起徵點至65美元的影響。

資產減值、跌價準備以及資產核銷

二零一五年，公司資產減值及跌價準備為人民幣2,746百萬元(441.2百萬美元)，比二零一四年的4,120百萬元減少33.3%，其中包括因短期油價下降影響導致中國、北美、南美和非洲的部分資產出現減值。此外，本年核銷了部分北美頁岩油氣資產和部分加拿大未探明資產，分別有人民幣1,400百萬元計入折舊、折耗及攤銷，以及人民幣461百萬元計入勘探費用，原因是土地租約到期，考慮到項目經濟性及勘探評價結果未達到預期，公司從相關項目退出。具體請參閱本年度報告之合併財務報告附註14。

銷售及行政管理費

二零一五年，銷售及行政管理費為人民幣5,705百萬元(916.5百萬美元)，比二零一四年的6,613百萬元減少了13.7%。公司桶油銷售及管理費用相應由二零一四年的人民幣15.93元/桶油當量(2.59美元/桶油當量)下降為人民幣11.95元/桶油當量(1.92美元/桶油當量)，降幅為24.9%。主要是公司部分貿易業務戰略轉型帶來銷售費用大幅下降。此外，本年繼續深化降本增效，成果顯著。

財務費用/利息收入

二零一五年，公司財務費用為人民幣6,118百萬元(982.9百萬美元)，比二零一四年的4,774百萬元增加了28.2%，主要是公司發行擔保債券帶來利息費用增加。公司二零一五年利息收入為人民幣873百萬元(140.3百萬美元)，比二零一四年的1,073百萬元減少了18.6%，原因是在市場利率下降的環境下，存款規模縮小帶來的收益下降。

匯兌收益淨額

二零一五年，公司發生匯兌淨損失人民幣143百萬元(23.0百萬美元)，較二零一四年的匯兌收益1,049百萬元變動了113.6%，主要是人民幣、英鎊和加幣對美元匯率波動產生的匯兌損失增加。

投資收益

二零一五年，公司投資收益為人民幣2,398百萬元(385.3百萬元)，較二零一四年2,684百萬元減少了10.7%，主要是在二零一五年中國人民銀行持續降息，導致市場投資收益率下降。

聯／合營公司之利潤

二零一五年，公司分享聯／合營公司利潤為人民幣1,903百萬元(305.7百萬元)，較二零一四年1,006百萬元增長了89.2%，主要源於當地財稅優惠帶來的合營公司盈利情況的改善。

所得稅

二零一五年，所得稅收益為人民幣3,116百萬元(500.6百萬元)，比二零一四年的所得稅費用22,314百萬元變動

了114.0%，主要由於英國政府將北海石油及天然氣活動的綜合所得稅從62%降至50%，一次性轉回遞延所得稅負債的影響，此外當期海外資產受油價下降影響盈利水平下降，導致所得稅費用降低。與二零一四年實際所得稅率27.0%相比，二零一五年的實際所得稅率為(18.2%)。

資本來源及流動性

概覽

二零一五年，公司主要現金來源為生產經營活動，主要現金支出為資本開支及股利支付。主要變動如下表所示：

	二零一五年		二零一四年	變動	
	百萬元人民幣	百萬元美元		百萬元人民幣	百萬元人民幣
經營活動	80,095	12,867.7	110,508	(30,413)	(27.5%)
投資活動	(76,495)	(12,289.3)	(90,177)	13,682	(15.2%)
融資活動	(6,893)	(1,107.4)	(19,486)	12,593	(64.6%)

經營活動流入的淨現金流量

二零一五年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣80,095百萬元(12,867.7百萬元)，較二零一四年110,508百萬元減少了27.5%，主要是由於國際油價下降帶來的油氣銷售現金流入減少。

投資活動流出的淨現金流量

二零一五年，公司資本性投資(不含收購)支付的現金為人民幣67,674百萬元(10,872.2百萬元)，較二零一四年減少29.3%，主要是為應對低油價挑戰，在提高質量效益的基礎上，削減資本支出的影響。二零一五年，公司的開發投資主要用於OML130、伊拉克技術服務合同、墨西哥灣深水及美國頁岩油氣等項目的開發以及為提高在產油氣田採收率而發生的支出。本年公司未發生重大併購投資支出。

此外，公司的投資活動還包括在本年度購買了其他金融資產人民幣122,030百萬元(19,604.8百萬元)，同時，出售了其他金融資產人民幣104,900百萬元(16,852.8百萬元)

美元)，以及減少了到期日超過三個月的定期存款人民幣4,825百萬元(775.2百萬元)。

融資活動流出的淨現金流量

二零一五年，公司融資活動的淨現金流入主要是增加的銀行借款人民幣20,541百萬元(3,300.0百萬元)以及發行擔保債券獲得人民幣23,184百萬元(3,800.0百萬元)，部分被支付股利人民幣20,419百萬元(3,280.4百萬元)和歸還借款人民幣24,127百萬元(3,876.1百萬元)所抵消。

二零一五年末，公司全部帶息負債為人民幣164,645百萬元(26,451.1百萬元)，二零一四年末為人民幣136,563百萬元，債務增加主要是由於本年新發行擔保債券38億美元的影響。以帶息債務佔帶息債務加股東權益的比例計算的公司資本負債率為29.9%，較二零一四年的26.5%有所上升，主要是由於帶息負債規模增加的影響。

資本支出

以下表格列示了過去三年公司實際發生的資本支出：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一三年	二零一四年	二零一五年
	(百萬人民幣)		
中國			
開發	42,839	49,128	25,187
勘探	12,012	13,718	9,515
小計	54,851	62,845	34,702
海外			
開發	28,315	33,403	25,957
勘探	6,216	9,455	5,201
小計	34,531	42,858	31,158
合計	89,383	105,704	65,860

註：2013年、2014年和2015年資本化利息分別為人民幣2,049百萬元、人民幣1,842百萬元和人民幣1,385百萬元。

其他

僱員

截至二零一五年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為14,956、5,131和498人。

自二零零一年二月四日起，公司共計採納了四個有關董事、高級管理人員及其他符合條件的被授予人的股份期權計劃，並已根據每一項計劃授予期權給公司董事、高級管理人員和其他符合條件的被授予人。

公司已基本形成了以市場化為主體的用工格局，構建了更加合理的薪酬結構。

關於僱員及人力資源方面的更多信息，請參閱本年報「業務回顧」之「人力資源」部分。

資產押記

請參閱本年度報告之財務報告附註37。

或有事項

請參閱本年度報告之財務報告附註33。

獨立核數師報告

Deloitte. 德勤

致中國海洋石油有限公司列位股東
(於香港註冊成立的有限責任公司)

我們已審核載於第67頁至131頁之中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)之財務報表，此財務報表包括二零一五年十二月三十一日合併財務狀況表與截至該日止年度的合併損益及其他綜合收益表、合併股東權益變動表、合併現金流量表以及主要會計政策和其他解釋信息。

董事就合併財務報表須承擔的責任

根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則，香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則和香港公司條例真實而公允地編製合併財務報表是貴公司董事的責任。這些責任包括董事認為與合併財務報表編製相關的內部控制，以使合併財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報。

核數師的責任

我們的責任是在實施審計工作的基礎上對合併財務報表發表審計意見。我們的報告依據香港公司條例第405條僅為全體股東編製，而並不可作其他目的。我們概不就本報告的內容對其他任何人士負責或承擔責任。我們按照香港會計師公會頒佈的香港審計準則的規定執行審計工作。這些準則要求我們遵守職業道德規範，計劃和實施審計工作以對合併財務報表是否存在重大錯報獲取合理保證。

審計工作涉及實施審計程序，以獲取有關合併財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程序取決於核數師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤導致的合併財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時，核數師考慮與公司真實而公允地編製合併財務報表相關的內部控制，以設計恰當的審計程序，但並非對公司的內部控制的有效性發表意見。審計工作還包括評價董事選用會計政策的恰當性及作出會計估計的合理性，以及評價合併財務報表的總體列報。

我們相信，我們獲得的審計證據是充分的、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

意見

我們認為，上述合併財務報表已按照國際財務報告準則和香港財務報告準則真實而公允地反映了貴集團於二零一五年十二月三十一日的財務狀況以及截至該日止年度的利潤和現金流量，並已按照香港公司條例妥為編製。

德勤•關黃陳方會計師事務所
執業會計師
香港
二零一六年三月二十四日

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一五年十二月三十一日止年度
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一五年	二零一四年
收入			
油氣銷售收入	5	146,597	218,210
貿易收入	34	21,422	50,263
其他收入		3,418	6,161
		171,437	274,634
費用			
作業費用		(28,372)	(31,180)
除所得稅外的其他稅金	11(ii)	(10,770)	(11,842)
勘探費用		(9,900)	(11,525)
折舊、折耗及攤銷	7	(73,439)	(58,286)
石油特別收益金	6	(59)	(19,072)
資產減值及跌價準備	14	(2,746)	(4,120)
原油及油品採購成本		(19,840)	(47,912)
銷售及管理費用		(5,705)	(6,613)
其他		(3,150)	(3,169)
		(153,981)	(193,719)
營業利潤			
利息收入	7	873	1,073
財務費用	8	(6,118)	(4,774)
匯兌(損失)/收益，淨額		(143)	1,049
投資收益	7	2,398	2,684
聯營公司之利潤		256	232
合營公司之利潤		1,647	774
營業外收入，淨額		761	560
稅前利潤			
所得稅收益/(費用)	7 11(i)	17,130 3,116	82,513 (22,314)
歸屬於本公司股東的本年利潤			
20,246			
其他綜合收益/(費用)			
後續可能重分類到損益的項目			
可供出售金融資產的公允價值變動損失，稅後淨額	19	-	(2,301)
匯兌折算差異		7,979	454
聯營公司其他綜合收益		74	92
其他後續不會分類至損益的項目			
被指定為按公允價值計入其他綜合收益之權益投資之公允價值變動	19	(1,573)	-
其他		134	(268)
其他綜合收益/(費用)合計，稅後淨額			
6,614			
歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計			
26,860			
歸屬於本公司股東的每股盈利			
—基本(人民幣元)	13	0.45	1.35
—攤薄(人民幣元)	13	0.45	1.35

本年度宣告及分派股利詳情請參見合併財務報表附註12。

合併財務狀況表

二零一五年十二月三十一日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一五年	二零一四年
非流動資產			
物業、廠房及設備	14	454,141	463,222
無形資產	15	16,423	16,491
聯營公司投資	17	4,324	4,100
合營公司投資	18	24,089	21,150
可供出售金融資產	19, 34	–	5,337
權益投資	19, 34	3,771	–
遞延稅項資產	11 (i)	13,575	5,877
其他非流動資產	20	7,828	5,974
非流動資產小計		524,151	522,151
流動資產			
存貨及供應物	21	9,263	10,608
應收賬款	22	21,829	29,441
衍生金融資產	34	7	303
可供出售金融資產	19, 34	–	54,030
權益投資	19, 34	14	–
其他金融資產	19, 34	71,806	–
其他流動資產		7,415	8,573
到期日為三個月以上的定期存款	23	18,010	22,835
現金及現金等價物	23	11,867	14,918
流動資產小計		140,211	140,708
流動負債			
銀行及其他借款	26	33,585	31,180
應付及暫估賬款	24	32,614	52,192
衍生金融負債	34	–	316
其他應付款及預提費用	25	13,534	11,499
應交稅金		4,647	8,311
流動負債小計		84,380	103,498
流動資產淨值		55,831	37,210
總資產減流動負債		579,982	559,361
非流動負債			
銀行及其他借款	26	131,060	105,383
油田拆除撥備	27	49,503	52,433
遞延稅項負債	11 (i)	11,627	20,189
其他非流動負債		1,751	1,746
非流動負債小計		193,941	179,751
淨資產		386,041	379,610
權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	28	43,081	43,081
儲備	29	342,960	336,529
權益小計		386,041	379,610

李凡榮
董事

武廣齊
董事

合併股東權益變動表

截至二零一五年十二月三十一日止年度
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	歸屬於公司股東的權益							合計
	股本	股本溢價及 股權贖回準備	累計 折算儲備	法定及 非分配儲備金	其他儲備	留存收益	擬派末期股息	
二零一四年一月一日餘額	949	42,132	(21,372)	20,000	8,974	279,668	11,269	341,620
本年利潤	-	-	-	-	-	60,199	-	60,199
其他綜合收益/(費用), 稅後淨額	-	-	454	-	(2,477)	-	-	(2,023)
本年度綜合收益/(費用)總額	-	-	454	-	(2,477)	60,199	-	58,176
根據新香港公司條例 取消股份面值的規定, 股本溢價及股權贖 回準備劃轉至股本**	42,132	(42,132)	-	-	-	-	-	-
二零一三年末期股息	-	-	-	-	-	(71)	(11,269)	(11,340)
二零一四年中期股息	-	-	-	-	-	(8,846)	-	(8,846)
二零一四年擬派末期股息	-	-	-	-	-	(11,325)	11,325	-
二零一四年十二月三十一日餘額	43,081	-*	(20,918)*	20,000*	6,497*	319,625*	11,325*	379,610
二零一五年一月一日餘額	43,081	-	(20,918)	20,000	6,497	319,625	11,325	379,610
本年利潤	-	-	-	-	-	20,246	-	20,246
其他綜合收益/(費用), 稅後淨額	-	-	7,979	-	(1,365)	-	-	6,614
本年度綜合收益/(費用)總額	-	-	7,979	-	(1,365)	20,246	-	26,860
二零一四年末期股息	-	-	-	-	-	58	(11,325)	(11,267)
二零一五年中期股息	-	-	-	-	-	(9,162)	-	(9,162)
二零一五年擬派末期股息	-	-	-	-	-	(9,397)	9,397	-
二零一五年十二月三十一日餘額	43,081	-*	(12,939)*	20,000*	5,132*	321,370*	9,397*	386,041

* 上述儲備構成了合併財務狀況表中的合併儲備合計約人民幣342,960百萬元(二零一四年: 人民幣336,529百萬元)。

** 於二零一四年三月三日生效的香港公司條例(第622章)廢除了股份面值的概念及法定股本的要求。

合併現金流量表

截至二零一五年十二月三十一日止年度
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一五年	二零一四年
經營活動			
經營活動之現金收入	32	96,095	142,682
支付所得稅		(16,000)	(32,174)
經營活動流入的現金淨額		80,095	110,508
投資活動			
資本支出		(67,674)	(95,673)
增加聯營公司投資		(9)	–
減少三個月以上到期的定期存款		4,825	3,383
收取源自聯營公司的股息收入		164	153
收取源自合營公司的股息收入		32	–
收取利息		812	1,041
收取投資收益		2,177	2,331
購買短期可供出售金融資產		–	(105,718)
購買其他金融資產		(122,030)	–
購買權益投資		(236)	–
處置短期可供出售金融資產		–	102,587
處置其他金融資產		104,900	–
處置物業、廠房及設備的現金收入		544	1,719
投資活動流出的現金淨額		(76,495)	(90,177)
融資活動			
發行債券		23,184	24,578
償還債券		(789)	–
新增銀行貸款		20,541	12,789
償還銀行貸款		(24,127)	(32,523)
支付股息		(20,419)	(20,216)
支付利息		(5,283)	(4,114)
融資活動流出的現金淨額		(6,893)	(19,486)
現金及現金等價物的淨(減少)/增加額			
現金及現金等價物的年初餘額		14,918	14,318
外幣折算差異影響，淨值		242	(245)
現金及現金等價物的年末餘額	23	11,867	14,918

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司資料

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立，以創立包括本公司及其附屬公司之集團(以下統稱為「本集團」)。本年度本集團主要從事原油、天然氣及其它石油產品的勘探、開發、生產與銷售活動。

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事認為本公司的母公司及最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油總公司(「中國海油」)。

2.1 遵循準則的聲明

本財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則、香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則、香港聯合交易所有限公司的《證券上市規則》(「上市規則」)及二零一四年三月三日生效的香港公司條例(第622章)的規定編制。本集團所採用的重要會計政策列示如下。

香港公司條例(第622章)有關編製賬目及董事報告及審核之條文已生效，並應用於本公司截至二零一五年十二月三十一日止財政年度。此外，上市規則所載有關年度賬目之披露規定已參考香港公司條例(第622章)而修訂。因此，截至二零一五年十二月三十一日止財政年度合併財務報表內之資料列示及披露已予更改以遵守此等新規定。有關截至二零一四年十二月三十一日止財政年度之比較資料已根據新規定於合併財務報表內列示或披露。根據前香港公司條例(第32章)或上市規則在以往須予披露但根據香港公司條例(第622章)或經修訂上市規則毋須披露之資料，在本合併財務報表中已不再披露。

2.2 會計政策及披露要求變更

國際會計準則委員會頒佈了一系列於二零一五年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零一五年一月一日以後生效，但可以提前採納的新制定及經修訂的國際財務報告準則。同時，香港會計師公會也頒佈了新制定及經修訂的香港財務報告準則，這些準則在所有重大方面同國際會計準則委員會頒佈的公告一致並具有同樣的生效日期。

除了於二零一五年一月一日開始的集團財務年度首次採納的國際財務報告準則/香港財務報告準則修訂(「修訂」)以及提前採納的國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)金融工具外，本集團所採用的會計政策與截至二零一四年十二月三十一日的年度財務報表一致。修訂對本集團會計政策、披露及合併財務報表中確認的金額沒有重大影響。提前採納國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)金融工具的影響描述如下。

生效日前提前採用的準則：

國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)－金融工具

於本年度，本集團提前應用國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)。本集團已選擇二零一五年一月一日作為有關準則的首次採納日期(即本集團根據國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)的規定，對其金融資產之分類進行重新評估當日)，並且根據於二零一五年一月一日之事實及情況作出分類。根據國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)載列之過渡條文，本集團已選擇不重述比較期間資料，但已於截至二零一五年十二月三十一日止年度的本合併財務報表中根據國際財務報告準則/香港財務報告準則第7號「金融工具：披露」提供額外披露資料，而根據國際會計準則/香港會計準則第39號「金融工具：確認及計量」計量之數額與於二零一五年一月一日根據國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)計量之數額之間的差額(如有)，會於首次採納日期確認為期初留存收益及其他儲備。國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)並不適用於在首次採納日期已終止確認的金融資產。除了若干金融資產分類的變動外，會計政策之變更不會對本集團於二零一五年一月一日之合併財務狀況表已確認之金額構成重大的財務影響。

2.2 會計政策及披露要求變更(續)

生效日前提前採用的準則(續)

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)－金融工具(續)

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)對國際會計準則／香港會計準則第39號「金融工具：確認及計量」所界定的金融資產，引進新的分類及計量規定。具體而言，國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)規定，所有金融資產須按照本集團管理金融資產的業務模式和金融資產的合約現金流特性進行分類，並在之後按各自之攤餘成本或公允價值計量。

如國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)所規定，債務工具及混合式合約只有在：(i)持有有關資產的業務模式是以收取合約現金流為目標；及(ii)金融資產的合約條款於指定日期產生之現金流，僅為支付本金及未償還本金之利息的情況下，方會以攤餘成本計量(統稱「攤餘成本標準」)。如不符合以上兩項其中任何一項準則，債務工具會分類為按公允價值計入損益(「按公允價值計入損益」)。

然而，尚可消除或大幅減少會計錯配，本集團可在首次確認時選擇指定符合攤餘成本標準的債務工具為按公允價值計入損益。以攤餘成本計量的債務工具須考慮減值。

權益工具投資應按公允價值計入損益，除非權益投資並非為交易持有並且被本集團指定為按公允價值計入其他綜合收益(「按公允價值計入其他綜合收益」)。若權益投資被指定為按公允價值計入其他綜合收益，除股息收入根據國際會計準則／香港會計準則第18號「收入」於損益內確認外，所有收益及虧損應於其他綜合收益內確認，且其後不會重新分類至損益。

於二零一五年一月一日，董事已根據本集團管理金融資產的業務模式及金融資產的合約現金流特點覆核及評估本集團於該日之金融資產，並認為本集團以往根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為「貸款及應收款項」的金融資產，屬於以收取本金及利息合約現金流為單一目標的業務模式。此外，董事確定，本集團某些權益證券投資(過往根據國際會計準則／香港會計準則第39號被分類為可供出售投資)並非為交易而持有，而是為了中期或長期的戰略性目標。因此，這些權益證券投資根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)被指定為按公允價值計入其他綜合收益，因為董事認為相對於在損益中反映公允價值的變動，此列示方式更具實質意義。其他權益投資分類為按公允價值計入損益。

首次應用國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)對二零一五年一月一日本集團及其合營公司／聯營公司的金融資產分類，以及本集團的其他儲備及留存收益造成的影響，載列如下：

- (i) 本集團人民幣2,958百萬元的公開交易權益投資(並非為交易持有)，於以往各報告日根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益；
- (ii) 本集團人民幣2,258百萬元的非公開交易權益投資(並非為交易持有)，於以往根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並於各報告日以公允價值或以成本扣除減值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益。於二零一五年一月一日，以往以成本扣除減值計量之投資的賬面價值體現了對公允價值的恰當估計，因為近期未能獲取充足的信息用以計量其公允價值；
- (iii) 本集團人民幣134百萬元的權益投資，於以往各報告日根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被分類為按公允價值計入損益；
- (iv) 本集團人民幣5,453百萬元的流動性基金及人民幣48,564百萬元的理財產品，於以往各報告日根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被分類為按公允價值計入損益；

2.2 會計政策及披露要求變更(續)

生效日前提前採用的準則(續)

國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)–金融工具(續)

- (v) 本集團合營公司/聯營公司的公開交易權益投資(並非為交易持有)，於以往各報告日根據國際會計準則/香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益；及
- (vi) 本集團合營公司/聯營公司的非上市權益投資(並非為交易持有)，於以往根據國際會計準則/香港會計準則第39號分類為可供出售投資並於各報告日以公允價值或以成本扣除減值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益。

下表列示了於首次採納日，二零一五年一月一日，根據國際會計準則/香港會計準則第39號及國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)的規定作出的金融資產分類及計量。

	根據國際會計 準則/香港會計 準則第39號的 原有計量分類	根據國際財務 報告準則/ 香港財務報告 準則第9號 (2009)的 新計量分類	根據國際 會計準則/ 香港會計準則 第39號計量 的原有賬面價值	根據國際財務 報告準則/ 香港財務報告 準則第9號 (2009)計量 的新賬面價值
公開交易之股權投資—MEG能源公司 (「MEG」)(附註19)	可供出售投資	指定為按公允價值 計入其他綜合收益 的金融資產	2,958	2,958
公開交易之股權投資—其他(附註19)	可供出售投資	按公允價值計入損 益的金融資產	134	134
非公開交易之股權投資(附註19)	可供出售投資	指定為按公允價值 計入其他綜合收益 的金融資產	2,258	2,258
衍生金融資產(附註34)	以公允價值計量 且其變動計入當期 損益的金融資產	按公允價值計入損 益的金融資產	303	303
其他金融資產—流動性基金(附註19)	可供出售投資	按公允價值計入損 益的金融資產	5,453	5,453
其他金融資產—理財產品(附註19)	可供出售投資	按公允價值計入損 益的金融資產	48,564	48,564
應收賬款(附註22)	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的 金融資產	29,411	29,411
到期日為三個月以上的定期存款 (附註23)	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的 金融資產	22,835	22,835
現金及現金等價物(附註23)	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的 金融資產	14,918	14,918
其他非流動資產—棄置費存款 (附註20)	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的 金融資產	3,981	3,981
其他流動資產	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的 金融資產	8,573	8,573

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2.2 會計政策及披露要求變更(續)

生效日前提前採用的準則(續)

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)－金融工具(續)

關於權益投資(並非為交易持有)，本集團作出了不可撤回的選擇，將其公允價值後續變動計入其他綜合收益。在國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)下，當該權益投資終止確認或發生減值時，相關變動不會被重分類至當期損益。而在國際會計準則／香港會計準則第39號下，當可供出售的權益投資終止確認或發生減值時，在此之前確認的累計損益將從其他綜合收益轉入當期損益。假若本集團沒有提前採納國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)，本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的基本及攤薄每股收益將變為人民幣0.41元。以上事項對截至二零一四年十二月三十一日止年度的基本及攤薄每股收益沒有重大影響。

本集團在本年度合併財務報表中未採用以下可能與集團相關且新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則，這些準則已經頒佈但尚未生效：

國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號(2014)	金融工具 ¹
國際財務報告準則第14號／香港財務報告準則第14號	監管遞延帳戶 ²
國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號	與客戶之間的合同產生的收入 ⁷
國際財務報告準則第16號	租賃 ⁵
國際財務報告準則第11號(修訂)／香港財務報告準則第11號(修訂)	購買共同經營中權益的核算 ³
國際會計準則第1號(修訂)／香港會計準則第1號(修訂)	披露動議 ³
國際會計準則第16號(修訂)／香港會計準則第16號(修訂)	澄清折舊和攤銷的可接受方法 ³
及國際會計準則第38號(修訂)／香港會計準則第38號(修訂)	
國際財務報告準則(修訂)／香港財務報告準則(修訂)	國際財務報告準則年度改進／香港財務報告準則年度改進：2012-2014年週期 ³
國際會計準則第27號(修訂)／香港會計準則第27號(修訂)	單獨財務報表中的權益法 ³
國際財務報告準則第10號(修訂)／香港財務報告準則第10號(修訂)	投資者與其合營企業或聯營企業
及國際會計準則第28號(修訂)／香港會計準則第28號(修訂)	之間的資產出售或投入 ⁴
國際會計準則第7號(修訂)	披露動議 ⁶
國際會計準則第12號(修訂)	未實現損失的遞延所得稅資產的確認 ⁶

¹ 二零一八年一月一日或以後開始的會計年度生效，除了本集團提前採納的國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)

² 二零一六年一月一日或以後開始的首次按照國際財務報告準則／香港財務報告準則編制的年度財務報告中生效

³ 二零一六年一月一日或以後開始的會計年度生效

⁴ 生效日期有待確定

⁵ 二零一九年一月一日或以後開始的會計年度生效

⁶ 二零一七年一月一日或以後開始的會計年度生效

⁷ 二零一八年一月一日或以後開始的會計年度生效

3. 主要會計政策概要

編制基準

除本附註下文列明的例外情況，本合併財務報表按照歷史成本原則編制。本合併財務報表以人民幣列示，除特別註明外，本合併財務報表中金額均以人民幣百萬元列示。

合併基礎

合併財務報表包括本公司及全部附屬公司截至二零一五年十二月三十一日止年度的財務報表。

附屬公司的經營成果自本集團取得控制權之日起納入合併財務報表，直至本集團對其控制權終止。編制合併財務報表時，附屬公司採用與本公司一致的會計年度和會計政策。

附屬公司的業績按已收及應收股利計入本公司的損益及其他綜合收益表。本公司於附屬公司的權益按成本扣除所有減值損失列示。

本集團內部各附屬公司之間的所有重大交易產生的往來餘額，收入費用，未實現的收入和虧損及股息於合併時全額抵銷。

企業合併及商譽

企業合併以購買法入賬。收購對價包括在收購日以公允價值計量的本集團轉讓的資產，從被購買方前任所有者承擔過來的負債，以及本集團為控制被購買方發行的股本權益。對於每項企業合併，本集團選擇公允價值或佔被收購方可辨認淨資產的比例確認非控制權益的金額。其他非控制權益以公允價值計量。併購成本於發生時予以費用化並記錄於管理費用中。

當本集團收購一項業務時，應於收購日按照合同條款、經濟環境及相關條件，評估金融資產和金融負債的分類與指定，包括從被購買方的主合同中分離嵌入式衍生工具。

在分階段實現的企業合併中，本集團要將其先前持有的被購買方權益按照購買日的公允價值進行重新計量，並確認因此而產生的利得或損失，將其計入損益。

任何收購方將於未來支付的或有對價應按收購日公允價值進行確認。被劃分為資產或負債的或有對價根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)或國際會計準則／香港會計準則第39號在後續報告日進行計量，其公允價值的後續變動計入損益。被劃分為權益的或有對價無需進行後續重估，日後支付時在權益類科目中進行核算。

商譽在初始確認時，以轉讓總對價、已確認的非控制權益金額及以公允價值計量的先前持有的被購買方權益的總和超過所購買的可辨認資產及負債的淨值的金額計量。如果總對價及其他項的總和低於所收購企業淨資產的公允價值，其差額作為議價收購利得計入損益。

3. 主要會計政策概要(續)

企業合併及商譽(續)

初始確認後，商譽以成本減累計減值損失的金額計量。商譽於每年進行減值測試，或於有事件或跡象顯示賬面價值可能減值時進行減值測試。就減值測試而言，企業合併時產生的商譽應在收購日分攤至本集團每一個預期可從該企業合併中受益的現金產出單元或現金產出單元組，而無需考慮是否已將本集團其他的資產與負債分配至該單元或單元組。

減值測試中需評估與商譽相關的現金產出單元(現金產出單元組)的可收回金額。當現金產出單元(現金產出單元組)的可收回金額低於賬面價值時，方會確認減值損失。與商譽相關的減值一經確認不得在以後期間轉回。

當現金產出單元(或現金產出單元組)包含商譽且該現金產出單元的部份業務被處置，在計算處置損益時，與該業務相關的商譽應包含於該業務的帳面價值中。該等情況下，被處置的商譽價值應以被處置業務的價值及該現金產出單元未被處置部份的比例進行計量。

附屬公司

附屬公司為本集團能控制的被投資方，使得本集團能夠支配其相關活動，從參與被投資方的投資中分享或承擔投資收益，以及運用其對被投資者的控制權，以影響其產生的收益。

聯營公司

根據集團享有的權益比例(包括直接享有的權益以及潛在可行使或可轉換的權益)及其他合同條款，聯營公司為本集團可對其行使重大影響力而非控制的公司。

在財務狀況表中，對聯營公司的投資按照權益法核算，以歸屬於本集團的聯營公司淨資產減資產減值列示，必要的調整已實施以使聯營公司的會計政策符合本集團的會計政策。本集團應佔聯營公司收購後的經營成果及所有者權益分別包括在合併損益及其他綜合收益表及合併所有者權益內。由本集團和其聯營公司之間的交易產生的未實現的利潤和虧損在本公司於聯營公司中的權益的範圍內予以抵銷，除非未實現虧損提供所轉讓資產減值證據。由於收購聯營公司權益而產生的商譽作為對聯營公司投資的一部分，不單獨測試其減值。

合營協議

本集團的一部分經營活動通過合營協議進行。根據合營協議中由合營雙方或多方達成的合營合同產生的權利和義務，合營協議分為合作經營與合營公司。

共同控制

共同控制是指按合同約定分享對一項安排的控制權，並且僅在對相關活動的決策要求分享控制權的參與方一致同意時才存在。

合作經營

部分合營協議，無論其是否通過獨立的法律實體，由於合同雙方按照各自的權益比例對合營協議相關的資產擁有權力，相關的負債承擔義務，本集團認為這些合營方式屬於合作經營。本集團所參與之石油產品分成合同及一部分合作經營之權益被判斷為合作經營。

本集團在中國和海外參與了眾多產品分成合同或類似協議，在每個合作安排中本集團的參與權益可能會有所不同。本集團作為某些勘探及/或生產許可證的持有者，需要與其他合作方根據各自的參與權益承擔相應的勘探(在中國有一些例外)、開發和生產成本。一旦進入生產階段，年產量或收入的一定比例在大多數情況下將以礦區使用費和其他稅費的形式分給當地政府，其餘部分分配給合作各方。

本集團對合作經營下按權益分享或承擔的資產、負債、收入和費用按照適用的國際財務報告準則/香港財務報告準則對這些特定資產、負債、收入和費用的要求進行核算。

3. 主要會計政策概要(續)

合營協議(續)

合營公司

合營公司為合營協議中擁有共同控制權的各方對該合營協議項下的淨資產享有權利。

在合併財務狀況表中，對合營公司的投資按照權益法核算，以歸屬於本集團的聯營公司淨資產減資產減值列示，必要的調整已實施以使聯營公司的會計政策符合本集團的會計政策。本集團應佔合營公司收購後的經營成果及所有者權益分別包括在合併損益及其他綜合收益表及合併所有者權益內。當利潤分享比例與本集團享有的股權比例不一緻時，本集團享有合營公司收購後的經營成果的比例將根據協商同意的利潤分享比例確定。由本集團和其合營公司之間的交易產生的未實現的利潤和虧損在本公司於合營公司中的權益的範圍內予以抵銷，除非未實現虧損提供所轉讓資產減值證據。由於收購合營企業而產生的商譽作為集團對合營企業投資的一部分，不單獨測試其減值。

關聯方

一方被視為本集團的關聯方，如果：

- (a) 該方是個人或與該個人關係密切的家庭成員，如果該個人
 - (i) 對本集團實施控制或共同控制；
 - (ii) 對本集團實施重大影響；或者
 - (iii) 是本集團或其母公司的關鍵管理人員的成員。
- (b) 如果該方為實體，且該方適用以下任何情形，則該方與本集團相關聯：
 - (i) 該方和本集團是同一個集團的成員；
 - (ii) 該方或本集團是另一方的聯營企業或合營企業(或是另一方的母公司，附屬公司或孫公司的聯營公司或合營公司)；
 - (iii) 該方和本集團都是相同第三方的合營公司；
 - (iv) 該方或本集團是第三方的合營公司並且另一方是該第三方的聯營公司；
 - (v) 該方是為本集團或與本集團關聯的主體的僱員福利而設的離職後福利計劃；
 - (vi) 該方受(a)項所述的個人控制或共同控制；及
 - (vii) (a)(i)項所述的個人對該方實施重大影響或是該方(或其母公司)的關鍵管理人員的成員。

除商譽外的非金融資產減值

當資產存在減值跡象，或要求對資產(不包括存貨、遞延稅資產、金融資產和商譽)進行年度減值測試時，須估計資產之可收回金額。可收回金額根據資產或現金產出單元使用價值與資產的公允價值減去處置費用後的淨額兩者之間較高者確定；可收回金額均以單項資產為基礎確定，除非當單項資產產生的現金流入無法與其他資產或者資產組的現金流入進行區分，難以對其可收回金額進行估計的，以資產所屬的現金產出單元為基礎確定可收回金額。

當資產的賬面值高於其可收回數額時，方會確認減值損失。評估資產使用價值時，使用稅前貼現率對預計未來現金流貼現至現值，而該稅前貼現率應為反映當前市場對貨幣時間價值以及對特定資產風險的評估。減值損失於產生的當期計入損益中對應其費用性質的科目中。

3. 主要會計政策概要(續)

除商譽外的非金融資產減值(續)

於每一報告期末，本集團會評估是否有跡象顯示以前年度就資產所確認的減值損失已不再存在或可能減少。如果任何該項跡象出現，則須估計資產的可收回金額。當資產可收回金額的估計高於其賬面值時，先前確認的資產減值損失(商譽除外)將會轉回，但轉回的金額不可超過假設以前年度並無就該項資產確認減值損失而確定的賬面值(扣除任何折舊／攤銷)。轉回的減值損失於發生期間計入當期損益。

物業、產房及設備

物業、產房及設備包括油氣資產和車輛及辦公設備及其他。

(a) 油氣資產

本集團採用成果法核算油氣資產。本集團將油氣資產的初始獲取成本予以資本化。初始獲取成本的減值基於勘探經驗及管理層判斷來確認，並作為勘探費用計入當期損益。當發現商業儲量時，該成本會被轉入已探明資產。資本化的油氣資產包括成功探井的鑽井及裝備成本，所有開發成本，包括建造安裝平台，海底管線及油氣處理終端等基礎設施的建造、安裝及完工成本，以及開發井鑽井成本，及建造增加採收率設施的成本，也包括為延長資產的開採期而發生的改進費用，以及相關的資本化的借款費用。不成功探井的成本及其他所有勘探的費用於發生時計入當期損益。

本集團在以下情況下將勘探井成本計入資產：勘探井發現充分儲量以證明該勘探井可作為生產井完井；及本集團在評估這些勘探井儲量及項目經濟及操作的可行性方面取得足夠進展。不符合上述標準的勘探井成本將計入費用。已發現潛在商業儲量的勘探井需增加大量開發成本方能成功生產，且大量開發成本取決於進一步勘探工作結果，則該勘探井的成本予以資本化並定期評估有關資產之減值損失。

本集團採用產量法以證實已開發儲量為基礎，對在產油氣田的油氣資產進行攤銷。為特定油氣資產而建的公共設施按照比例根據相應油氣資產的證實已開發儲量進行攤銷。非為特定油氣資產而建的公共設施按照直線法在其預計使用年限內攤銷。在開始商業性生產前，有關重大開發成本不計算折舊，其相對應儲量於計算折舊時剔除。

已探明礦區資本化的收購成本，將根據總證實儲量按產量法計算折舊、折耗及攤銷。

(b) 車輛、辦公設備及其他

車輛、辦公設備及其他按成本減累計折舊及累計減值損失後入賬，並以成本扣除預計殘值後按直線法在其預計可使用年限內計提折舊。車輛、辦公設備及其他資產的預計使用年限與其可使用期限一致。

如固定資產中某項資產之部份具有不同的使用年限，則該資產之成本按可收回金額在不同部份之間進行分配，且對每一部份單獨計提折舊。

資產的殘值、可使用年限及折舊、折耗及攤銷方法在每一報告日會重新審閱，如有需要會進行適當調整。

固定資產處置的相關損益反映在當期損益中，其金額為出售淨收入與相關資產之賬面價值之差。

3. 主要會計政策概要(續)

無形資產(除商譽以外)

本集團的無形資產包括軟件、NWS 專案中天然氣生產處理設施使用權、運輸及倉儲設施使用權、鑽探合同以及地震資料使用權。具有有限可使用年限的無形資產按照成本減去累計攤銷，減值後的金額進行列示。企業合併時形成的無形資產按收購日公允價值確認。具有有限可使用年限的無形資產(除天然氣處理權益外)按照直線法在無形資產可使用的經濟年限內攤銷，且在有跡象顯示無形資產可能減值時進行減值測試。具有有限可使用年限的無形資產的攤銷年限及攤銷方法於每年末評估一次。

與軟件有關的無形資產在相應使用期限內按直線法攤銷。與天然氣處理權益有關的無形資產於液化天然氣開始商業生產時，基於相關資產的總證實儲量按照產量法進行攤銷。與運輸及倉儲設施使用權、鑽探合同相關的無形資產在相應合同期內按照直線法進行攤銷。地震資料使用權在相應估計使用期限內攤銷。

資產維護和修支

資產維護和修支主要為替換某些資產或部分資產發生的支出以及大修理支出。當單項資產或者該資產的部分單獨計提折舊，且現在被替換，如該替換可能增加公司未來經濟利益，則該替換支出為資本性支出。如該資產或者部分資產未被單獨計量，被替換資產的價值則按重置資產的價值為參照進行估計並核銷。其他修支在發生時計入當期損益。

研究開發支

所有研究費用於發生時計入當期損益。

開發階段的為已有或新項目發生的支出(與上述油氣資產相關的除外)，只有在本集團能證明同時滿足下列條件時，才能予以資本化，即：完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖和能力；無形資產產生經濟利益的方式；有足夠的資源支持，以完成該無形資產的開發；且歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠的計量。不滿足上述條件的開發支，於發生時計入當期損益。

金融資產

於二零一五年一月一日前之分類及其後續計量

按照國際會計準則第 39 號／香港會計準則第 39 號的規定，金融資產劃分為以下類別：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，貸款和應收款項，持有至到期投資，和可供出售金融資產。本集團在初始確認金融資產時決定金融資產的分類。金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，相關交易費用直接計入當期損益，其他類別的金融資產相關交易費用計入其初始確認金額。

對於按照規定或市場(正常購買)交易習慣需要在一定時間內進行交割的金融資產購買或出售，應當在交易日當天，即本集團承諾購買或出售該金融資產日，確認相應的交易。

本集團的金融資產包括現金及銀行存款，應收賬款，股權和債權投資和金融衍生產品。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產(續)

於二零一五年一月一日前之分類及其後續計量(續)

對金融資產的後續計量是根據其如下分類進行的：

(a) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，是指在初始確認金融資產時將其指定為公允價值計量並將其變動計入損益的金融資產和交易性金融資產。公允價值計量且其變動計入損益的金融資產按照公允價值在財務狀況表中列示，公允價值的變動計入到當期損益。其公允價值變動並不包括任何由其產生的紅利或利息收入。此紅利或利息按照以下「收入確認」相關政策分別進行確認。

(b) 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。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤餘成本扣除減值進行後續計量。攤餘成本所採取的實際利率是在考慮收購時相關的溢折價以及費用後確定。終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入當期損益。

(c) 持有至到期投資

持有至到期投資，是指到期日固定、回收金額固定或可確定，本集團有明確意圖和能力持有至到期的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤餘成本扣除減值進行後續計量。攤餘成本所採取的實際利率是在考慮收購時相關的溢折價以及費用後確定。終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入當期損益。

(d) 可供出售的金融資產

可供出售的金融資產，是指對已上市或非上市的權益或債券投資形成的非衍生金融資產。歸類為可供出售金融資產的權益投資是指既不屬於交易性金融資產又不屬於指定以公允價值計量且變動計入損益的金融資產。在此類別的證券投資是指長期持有，並可能在應對流動性需求或市場環境變化時出售的金融資產。

對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量，並將其公允價值變動作為其他綜合收益中的單獨部分予以確認，直到該金融資產終止確認或者發生減值時，在此之前在權益中確認的累計損失計入損益中。在持有可供出售金融資產期間，獲得的利息和紅利按照以下「收入確認」相關政策分別進行確認。

當無法可靠計量對非上市公司的權益投資，因為1)合理的公允價值估計範圍的變動性對該金融資產而言是重大的，或2)在上述範圍內的各種估計值的概率不能夠合理地確定和用於估計公允價值，而其公允價值不能可靠計量時，按成本價減去所有減值損失後計量。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產(續)

於二零一五年一月一日或之後之分類及其後續計量

根據金融資產的分類，所有已確認之金融資產整體按攤餘成本或公允價值進行後續計量。

(a) 按攤餘成本計量之金融資產

符合下列條件之債務工具及混合式合約按攤餘成本扣除減值進行後續計量：

- 持有有關資產的業務模式是以收取合約現金流為目標；及
- 資產的合約條款於指定日期產生之現金流，僅為支付本金及未償還本金之利息。

所有其他金融資產按公允價值進行後續計量。

實際利率法乃為計算債務工具之攤餘成本及按有關期間攤分利息收入之方法。實際利率乃可準確將預計年期內，或在較短期間內(如適用)債務工具產生之估計未來現金收入(包括所有支付或收取構成整體實際利率之費用、交易成本及其他溢價或折價)折算為首次確認時之賬面淨值之利率。按攤餘成本進行後續計量的債務工具之利息收入按照以下「收入確認」相關政策於損益中進行確認。

(b) 按公允價值計入損益之金融資產

權益工具投資被分類為按公允價值計入損益，除非本集團於初步確認時指定非為交易持有的投資按公允價值計入其他綜合收益。

若購買金融資產時之主要目的是在短期內出售或是一項衍生工具但並未指定並且不能有效成為對沖工具，則金融資產被視作為交易而持有。

不符合攤餘成本標準(見上文(a))之債務工具乃按公允價值計入損益。此外，符合攤餘成本標準之債務工具，但被指定為公允價值計入損益乃按公允價值計入損益計量。債務工具可以於初步確認時被指定為按公允價值計入損益，如果該指定可以消除或顯著減少由於資產或負債的計量基礎不同所導致的相關利得或損失在計量或確認方面的一致。於首次採納國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)時及於年內，本集團並未將任何債務工具指定為按公允價值計入損益。

於每個報告期末按公允價值計入損益之金融資產按公允價值計量，因重新計量所產生的收益或虧損確認為損益。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產(續)

於二零一五年一月一日或之後之分類及其後續計量(續)

(c) 按公允價值計入其他綜合收益之金融資產

於初步確認時，本集團可作不可撤回選擇(按個別工具基準)，指定權益工具投資為按公允價值計入其他綜合收益。若權益投資為交易持有，該等投資將不得指定為按公允價值計入其他綜合收益。

按公允價值計入其他綜合收益的權益工具投資乃按公允價值加上交易成本作初步計量，其後按公允價值計量，公允價值變動所產生的收益及虧損於其他綜合收益確認並累計計入其他儲備。投資處置時累計收益或虧損將不會重新分類為當期損益。

本集團於首次採納國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)時及於年內，已將所有並非為交易持有之權益工具(公開交易或非公開交易)的投資指定為按公允價值計入其他綜合收益。

當本集團根據國際會計準則／香港會計準則第18號「收入」確立收取股息之權利時，除非能清晰顯示股息是償還部分投資成本，否則從投資該等權益工具中獲取的股息會於損益中確認。

公允價值

存在活躍市場的金融工具採用活躍市場中報告日的市場報價或經銷商報價確定其公允價值，不減除交易費用。

金融工具不存在活躍市場的，本集團採用估值技術確定其公允價值，估值技術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中使用的價格、參照實質上相同的其他金融工具的當前公允價值、現金流量折現法或其他定價模型等。

金融工具公允價值的分析和其計量方法的更多詳情在附註34中列示。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產減值

本集團在每一報告日評估是否存在客觀證據表明某一金融資產(除按公允價值計入損益及按公允價值計入其他綜合收益之外)或一組金融資產可能發生減值損失。

(a) 按攤餘成本列示的資產

如果有客觀跡象表明按攤餘成本列示的貸款和應收款項或持有至到期的投資發生了減值損失，則損失的數額按照該資產賬面淨額與按金融資產原始實際利率(即初次確認時之實際利率)貼現估計未來現金流量(不包括未來之將發生但還未發生之損失)後的現值之間的差額計量。資產的賬面價值將直接或通過備抵賬戶而減少。減值損失的數額確認進當期損益。

倘若在報告日後減值損失的數額增加或者減少且該變動的原因能客觀地歸因於減值確認之後的事件，則以前確認的減值可以通過直接或調整備抵賬戶增加或者沖回。期後減值損失沖回在當期損益中反映，且該資產的賬面價值不可超過其在沖回日時的攤餘價值。

對於應收款項，如果存在客觀證據(如債務人很有可能破產或有重大財務困難，技術的重大變化，市場經濟或法律環境對債務人有負面影響)表明本集團不能按照發票上的原始條款收回所有到期金額，則應計提減值撥備。

(b) 按成本計量的資產

於二零一五年一月一日前，如果有客觀證據表明無報價的由於其公允價值無法可靠計量而以成本計量的權益工具發生減值，將該金融資產的賬面價值，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。發生的減值損失一經確認，不再轉回。

(c) 可供出售的金融資產

於二零一五年一月一日前，如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，可供出售金融資產的初始取得成本扣除已收回本金和已攤銷金額及當前公允價值減去原已計入損益的減值損失後的餘額從其他綜合收益中轉出到當期損益。

於二零一五年一月一日前，當可供出售的權益工具的公允價值發生重大或長期持續的下降，低於其成本，或有其他客觀證據表明存在減值時，應對其計提減值撥備。債務工具的減值判斷和按攤餘成本列示的資產一樣。劃分為可供出售的金融資產的權益類工具發生的減值損失不得在當期損益內轉回，減值後發生的公允價值回升直接計入權益。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，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益中。

金融資產的終止確認

在下列情況下，一項金融資產(可適用於某項金融資產的一部分，或一類金融資產的一部分)需要終止確認：

- (i) 本集團獲取金融資產所產生的現金流量的合同權利到期；
- (ii) 集團轉讓了獲取金融資產現金流入的合同權利，或者保留了獲取金融資產現金流量的合同權利，根據與第三方簽訂的資產轉移合同，承擔了將收到的現金流及時交付第三方的義務，並且轉移了 a) 與此項資產相關的實質上所有的風險與收益，或者 b) 既未實質性轉移亦未實質性保留與資產相關的所有風險與收益，但已經將對於資產的控制權轉移。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產的終止確認(續)

倘若本集團已轉讓其對某項資產所產生的現金流入之所有權利，或簽訂了某項轉移協議，本集團將評估是否以及在何種程度上其保留與該資產相關的風險與報酬。當既未實質性轉移亦未實質性保留與該資產相關的所有風險與報酬，也未轉移對該項資產的控制時，則本集團僅在本集團對該資產的繼續參與部分進行確認。在此情況下，本集團亦將確認與其相關的負債。對該被轉讓資產及相關負債的計量反映本集團保留的權利和義務。

以攤餘成本計量的金融負債(包括計息貸款與借款)

以攤餘成本計量的金融負債，包括應付賬款及其它應付款項和計息貸款與借款，初始確認是以公允價值減與此取得交易直接相關的費用後的價值計量，並以實際利率法計算的攤餘價值進行後續計量。相關的利息費用在當期損益的「財務費用」中確認。

在攤銷過程中或終止確認負債時，產生的收益和損失在當期損益中確認。

財務擔保合同

財務擔保合同在初始確認時按其公允價值包括直接歸屬於發出該等財務擔保合同的交易費用確認。在初始確認後，該負債按報告日清償現有負債支出的最佳估計金額和確認的金額減累計攤銷額後的餘額之中的較高者進行後續計量。

金融負債的終止確認

如果金融負債的責任已履行、撤銷或屆滿，則對金融負債進行終止確認。

如果現有金融負債被同一貸款方以實質上幾乎全部不同條款的另一金融負債取代，或者現有負債的條款幾乎全部被實質性修改，則此類替換或修改作為終止確認原負債和確認新負債處理，並且各自賬面金額的差異在當期損益中確認。

金融工具的抵銷

當且僅當擁有抵銷的法定執行權利，並且意圖以淨額為基礎進行結算，或同時變現資產和清償負債時，金融資產和金融負債相互抵銷並在合併財務狀況表中以淨額列示。

存貨及供應物

存貨包括庫存原油及用於修理和維修油氣資產的供應物。存貨按成本與可變現淨值孰低計量。成本為其購買或生產成本，按加權法平均計算。

現金及等價物

現金及現金等價物包括現金及銀行存款，以及自存款日起三個月或三個月之內到期的定期存款。

預計負債

(a) 一般預計負債

當過往之事件導致而須承擔的現時義務(法律性或推定責任引申的)，而且該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團，及該義務的金額能夠可靠地計量，本集團將其確認為一般預計負債。當折現之影響重大時，預計負債金額為預期日後用以償付有關義務所需支出於報告日之現值。當折現值隨時間而有所增加，有關增幅計入合併損益及其他綜合收益表之「財務費用」賬項內。

3. 主要會計政策概要(續)

預計負債(續)

(b) 油田棄置準備

當過往之事件導致本集團須承擔的現時的法律性或推定責任引出的義務，而且該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團，及該義務的金額能夠可靠地計量，本集團應確認油田棄置準備。相關費用被資本化作為油氣資產的一部分。被確認的金額是估計將來發生的棄置費用，考慮該棄置準備相應的特定債務風險的當前稅前折現率而折現的未來現金流現值。對由於棄置時點或棄置成本的估計作出的變更，按未來適用法調整相應的準備和油氣資產金額。由於貼現撥回而增加的油田棄置準備計入財務費用。

所得稅

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。所得稅於合併損益及其他綜合收益表中確認：當其與經營活動相關時作為費用確認；或被確認為與其相關的其他綜合收入或費用。

本集團對於當期和以前期間形成的當期所得稅負債或資產，按照稅法規定計算的預期應交納或返還的所得稅金額計量。計算採用的稅率和稅法應以本集團運營並產生應稅收入的國家在報告日所適用的稅率和稅法或實質上適用的稅率和稅法為基準。

本集團根據資產與負債於報告日的賬面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，採用資產負債表債務法計提遞延所得稅。

各種應納稅暫時性差異均據以確認遞延所得稅負債，除非應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：

- 具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- 對於與附屬公司、合營企業及聯營企業投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

截至二零一五年十二月三十一日，本集團未確認與附屬公司尚未分配的未分配利潤有關的遞延所得稅負債。因為本集團能夠控制遞延所得稅負債轉回的時間，並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額及應納稅暫時性差異為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：

- 具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- 對於與附屬公司、合營企業及聯營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，僅在同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

3. 主要會計政策概要(續)

所得稅(續)

遞延稅項資產之賬面金額應在每個報告日進行審核，並減少至有足夠的應納稅利潤來扣除所有或部分可利用遞延稅項資產為限。與此相反，以前未確認遞延稅項資產應在每個報告日被重估和確認，直到能有足夠的應納稅利潤及應納稅暫時性差異來扣除所有的或部分的遞延稅款資產。

遞延稅項資產和負債計算應採用適用於資產被確認或負債結算期間的稅率。該稅率的確認應以報告日所適用的稅率和稅法或實質上適用的稅率和稅法為基準。

若法律允許，且該稅項是屬於相同應稅主體及稅務當局，遞延稅項資產與遞延稅項負債可以相互抵銷。

收入確認

當經濟利益有可能流入本集團且金額能夠可靠地計量時，根據以下基準確認收入：

(a) 油氣銷售收入

油氣銷售收入為屬於本集團權益的油氣銷售減去礦區使用費和對政府及其他礦權擁有者的義務後所得的收入，並於所有權相關的重大風險及回報已轉移給顧客後，即法定所有權轉移給客戶後，按油氣銷售的發票面值確認。來自和其他合作方共同產生的油氣銷售收入按照本集團的參與權益和石油產品分成合同的相關條款確認。本集團的銷售量和按份額確定的產量之間的差異不重大。

對於本集團已提取且銷售高於或低於其在石油產品分成合同中參與權益的油氣分別列為超額提取和提取不足。本集團按照權益法記錄該等交易，超額提取以年末油價作為負債列示，提取不足作為資產列示。當提取量達到均衡時，以實物或現金結算，當要結束生產時，則以現金結算。

本集團與客戶的天然氣銷售合同載有「照付不議」條款。按照該等合同，本集團以提供長期供應承諾換取客戶不論是否足額提取天然氣，均需支付最低提氣量對應金額。這些合同中有保護性(不可抗力)和調整性條款。如果客戶有權以將來「超額提氣」補償當期少提氣，銷售收入將被遞延。但如果合同中客戶無此選擇權，則按照合同規定的「照付不議」懲罰條件滿足時，確認相應收入。

(b) 貿易收入

貿易收入指本集團銷售自石油產品分成合同外國合作方購入的原油及天然氣和通過本公司的附屬公司銷售原油及天然氣的收入。油氣貿易的成本載列於合併損益及其他綜合收益表的「原油及油品採購成本」中。另外，本集團在北美從事貿易活動，出於套期保值或貿易的目的，公司參與了買賣原油、天然氣和其他能源產品的合同，並使用了包括期貨、遠期、掉期及期權在內的衍生工具合約。相關公允價值的變動均計入了貿易收入。

(c) 其他收入

其他收入主要為向外國合作方收取的項目管理費和向最終用戶收取的運輸處理費用和油氣資產處置產生的收入，於服務提供或油氣資產處置時予以確認。保險賠償收入於賠償可收到時予以確認。

3. 主要會計政策概要(續)

收入確認(續)

(d) 股息收入

股息收入於取得股利權利時確認。

(e) 利息收入

利息收入產生時採用實際收益率法予以確認。

收入在合併損益及其他綜合收益表中以不含為客戶代收代繳稅款的金額列示。

基於股權支付的交易

本集團的僱員(包括董事)將會以基於股權的支付形式不時獲得酬勞，由此僱員提供服務作為權益工具的對價(權益結算交易)。

僱員的權益結算交易的成本參考權益工具授予日的公允價值計量。公允價值的計量使用布萊克-斯科爾斯期權定價模型，進一步的詳細情況請參照附註28。

權益結算交易的成本，在績效和/或服務條件得到履行的期間內分期確認，直至相關僱員完全可享有該權利之日(「賦權日」)，並相應記錄權益的增加。在賦權日之前的每一報告日對於權益結算交易所確認的累計費用反映了賦權期屆滿的程度和本集團對於最終將賦權的權益工具數量的最佳估計。當期損益中借記或貸記的金額代表了當期期初和期末所確認的累計費用的變動。

本集團對於最終沒有賦權的權利並不確認費用。

在截至二零一五年十二月三十一日和二零一四年十二月三十一日止的會計年度，權益結算交易未有被修改或者取消。

尚未行使的期權的攤薄影響在每股盈利的計算中已反映為額外的攤薄性股份。

退休及離職福利

本集團為其中國及其它經營所在地之全職僱員按政府法律及規定籌辦之定額供款計劃。該計劃供款在按計劃條款相關年度內於當期損益中列賬。

借款費用

借款費用，是指本集團因借款而發生的利息及其它相關成本。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。符合資本化條件的資產，是指需要經過相當長時間的購建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的資產。其他借款費用計入當期損益。

外幣折算

本集團合併財務報表以人民幣列示。本集團中的各公司以各自的記賬本位幣記賬。外幣交易在初始確認時，採用交易發生日的即期匯率計算。於報告日，對於外幣貨幣性項目採用報告日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，均計入當期損益中。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算。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，參照其公允價值變動計入的科目進行確認。

3. 主要會計政策概要(續)

外幣折算(續)

本集團內一些附屬公司的記賬本位幣不是人民幣。在報告日，對資產和負債項目，採用報告日的即期匯率折算，損益及其他綜合收益表中的收入和費用項目，採用交易發生當期平均匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，在財務狀況表中所有者權益項目下單獨列示。處置海外附屬公司時，將與該海外附屬公司相關的外幣財務報表折算差額轉入處置當期損益中。

經營租賃

資產所有權之大部分回報與風險仍歸於出租人之租賃，列為經營租賃。本集團為承租人，經營租賃的租金支出，在租賃期內各個期間按照直線法計入當期損益中。

中國公司經營租賃項下的預付土地租賃款項，初始計量時以成本入賬，後續計量中在租賃期內按直線法攤銷。

或有事項

當義務的存在僅能通過未來事項確認，或義務的金額無法可靠計量時，應披露或有負債。

或有資產在財務報表中不予確認，但是當很可能有經濟利益流入時，則在財務報表中予以披露。

重大會計判斷、估計和假設

按照國際財務報告準則和香港財務報告準則編制合併財務報表，要求管理層作出估計和假設，這些估計和假設會影響報告日資產和負債，以及報告期間收入和費用的報告金額。這些估計和判斷的評估在持續進行，且基於管理層的經驗和其他因素，包括在當時條件下對未來事項的合理預期。然而，實際結果可能不同於估計。

在應用本集團的會計政策的過程中，本公司董事作出了以下對合併財務報表所確認的金額具有重大影響的判斷、估計和假設：

(a) 油田儲量

油氣資產使用產量法計提折舊，產量法的攤銷率基於已證實儲量。商業儲量採用對地質儲量，採收率及未來油價的估計來確定。其中，後者對在根據產品分成合同條款下可歸屬於當地政府的總儲量的比例產生影響。同時，估計的商業儲量水準為評定本集團油氣資產的賬面價值是否減值的重要指標。

本集團根據美國證券交易委員會對石油和天然氣儲量估計的要求，採用了本合併財務報表覆蓋的會計期間截止日之前十二個月的首日市場平均油價為基準，來估計其已證實石油和天然氣儲量。

(b) 油氣資產的賬面價值

未來實際產量與根據目前已知已證實儲量推斷的未來產量預期的不同可能會影響油氣資產產量法攤銷率的計算。這通常是由於評估儲量時使用的因素或假設的重大變化而產生。這些因素主要包括已證實儲量的變化，實際油價和油價假設之間的差異對已證實儲量的影響，及生產中可能發生的不可預期的狀況等。

3. 主要會計政策概要(續)

重大會計判斷、估計和假設(續)

(c) 減值跡象

現金產出單元和單項資產的可回收金額為使用價值和公允價值減去處置費用中的較高者。該類計算要求使用會計估計和假設。基於合理的可能性，任何不利的油價假設將會影響油田的使用年限從而需要對有形和無形資產的價值作重要調整。本集團監控各類有形和無形資產的內部及外部減值跡象。

(d) 棄置費用

在油氣田經營期限接近結束時，本集團某些油氣資產將會發生設施棄置相關的費用。由於會受到包括相關法規更改，先進棄置技術的採納及優秀經驗的借鑒等多種因素的影響，最終的棄置費用並不確定。同時，預期棄置時間和費用也會發生變更，例如隨油田儲量或法律法規及其詮釋的變化而變更。由此可能導致對棄置準備的重大調整，從而影響未來的財務經營成果。

(e) 稅項

對複雜稅務法規(包括與稅收優惠相關的規定)的詮釋和未來應稅收入的金額和時間存在不確定性。鑒於廣泛的國際業務關係和現有契約協議的長期性和複雜性，實際的經營成果與所做假定，或該假定的未來變化之間產生的差異，可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本集團基於合理估計，對其各經營所在國稅務機關審計的可能結果提取撥備。該撥備的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及應稅主體和相關稅務機關對稅務法規的不同詮釋。視本集團各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。

4. 分部資料

(a) 分部信息

本集團於全球範圍內從事上游石油業務，其中主要包括常規油氣業務，頁岩油氣業務，油砂業務和其他非常規油氣業務。本集團通過三個運營分部披露其主要業務，包括勘探及生產，貿易業務和公司業務。以上分部主要因為本集團主要運營決策者分別對這些分部制定重要經營決策及衡量其經營業績。集團根據分部損益評估各分部經營業績。地理分部信息在(b)單獨披露。

下表根據本集團之業務分類呈列二零一五年及二零一四年之運營分部財務資料。

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

4. 分部資料(續)

(a) 分部資料(續)

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
外部收入	137,243	208,361	33,777	65,643	417	630	-	-	171,437	274,634
分部間收入*	12,339	15,380	(12,339)	(15,380)	85	242	(85)	(242)	-	-
收入合計	149,582	223,741	21,438	50,263	502	872	(85)	(242)	171,437	274,634
本年分部利潤	15,695	54,846	879	983	6,048	4,620	(2,376)	(250)	20,246	60,199
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(28,372)	(31,180)	-	-	-	-	-	-	(28,372)	(31,180)
除所得稅外的其他稅金	(10,748)	(11,802)	7	-	(29)	(40)	-	-	(10,770)	(11,842)
勘探費用	(9,973)	(11,680)	-	-	-	-	73	155	(9,900)	(11,525)
折舊、折耗及攤銷	(72,665)	(57,407)	(324)	(417)	(509)	(484)	59	22	(73,439)	(58,286)
資產減值及跌價準備	(2,690)	(4,147)	(56)	27	-	-	-	-	(2,746)	(4,120)
銷售及管理費用	(3,644)	(3,651)	(340)	(862)	(1,733)	(2,166)	12	66	(5,705)	(6,613)
利息收入	147	125	-	1	1,028	1,801	(302)	(854)	873	1,073
財務費用	(3,407)	(2,813)	(1)	(3)	(3,369)	(2,997)	659	1,039	(6,118)	(4,774)
聯營及合營公司之(損失)/利潤	(117)	12	-	-	2,020	994	-	-	1,903	1,006
所得稅收益/(費用)	44	(24,903)	(8)	(114)	3,080	2,703	-	-	3,116	(22,314)
其他資料										
聯營及合營公司投資	800	953	-	-	27,613	24,297	-	-	28,413	25,250
其他	532,765	524,702	3,336	8,671	344,037	368,648	(244,189)	(264,412)	635,949	637,609
分部資產	533,565	525,655	3,336	8,671	371,650	392,945	(244,189)	(264,412)	664,362	662,859
分部負債	(364,056)	(381,342)	(2,243)	(7,142)	(145,475)	(111,311)	233,453	216,546	(278,321)	(283,249)
資本性支出	66,122	106,593	11	16	386	794	-	-	66,519	107,403

* 部分由勘探及生產分部生產的石油和天然氣通過貿易業務分部銷售。本集團主要運營決策者評估分部業績時，將對應收入重分類回勘探及生產分部。

(b) 地區信息

本集團主要在中國海上從事原油、天然氣及其他石油產品的勘探、開發、生產與銷售活動。在中國以外的活動主要是在加拿大、美國、英國、尼日利亞、阿根廷、印度尼西亞、烏干達、伊拉克、巴西和澳大利亞等地進行。

在列示本集團地區資訊時，從外部客戶取得的收入是按本集團客戶的地域而分配到各分部的，而本集團的非流動資產則是按其地域而分配。本集團銷售收入的73%(二零一四年：65%)來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

4. 分部資料(續)

(b) 地區信息(續)

下表根據本集團之地區信息呈列二零一五年及二零一四年之非流動資產資料：

	中國		加拿大		其他		合併	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
物業、廠房及設備	193,359	206,144	105,383	101,644	155,399	155,434	454,141	463,222
聯營/合營公司投資	3,499	3,317	816	783	24,098	21,150	28,413	25,250
其他非流動資產	7,087	5,246	694	643	47	85	7,828	5,974

(c) 關於主要客戶的資訊

銷售收入約人民幣14,692百萬元(二零一四年：人民幣25,055百萬元)是勘探及生產分部及貿易業務分部從中國石油化工有限公司取得的。向中國海洋石油集團銷售收入見附註30(iii)。

5. 油氣銷售收入

	二零一五年	二零一四年
總收入	150,618	227,544
減：礦區使用費	(2,646)	(6,433)
中國政府留成油	(1,375)	(2,901)
油氣銷售收入	146,597	218,210

6. 石油特別收益金

中國財政部於二零零六年開始徵收石油特別收益金，其徵收比率按石油開採企業原油的月加權平均價格確定，實行超額累進從價定率計徵，徵收比率從20%至40%，起徵點為40美元/桶。財政部決定從二零一一年十一月一日起，將石油特別收益金起徵點提高至55美元/桶，並再次決定從二零一五年一月一日起將起徵點提高至65美元/桶。起徵點提高後，石油特別收益金仍實行5級超額累進從價定率計徵。石油特別收益金的計算以在中國境內獲取的原油淨份額為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅前扣除。

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

7. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)：

	二零一五年	二零一四年
計入		
銀行存款利息收入	(873)	(1,073)
投資收益		
—對可供出售金融資產投資之收益淨額	—	(2,684)
—其他金融資產之公允價值變動	(2,398)	—
	(2,398)	(2,684)
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	(560)	(334)
扣除		
核數師酬金：		
—審計費	45	47
—其他費用	12	18
	57	65
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	6,924	8,751
折舊、折耗及攤銷		
—物業、廠房及設備	72,293	57,212
—無形資產	1,306	1,398
—減：資本化淨額	(160)	(324)
	73,439	58,286
經營租賃租金		
—辦公室	438	508
—廠房及設備	2,448	1,741
	2,886	2,249
修理及維修費用	5,034	6,342
研究及開發費用	1,629	1,821
處置物業、廠房及設備之損失／(收益)	718	(1,158)

8. 財務費用

	二零一五年	二零一四年
銀行借款利息	291	415
其他借款利息	4,701	3,813
其他借款成本	76	1
利息費用總額	5,068	4,229
減：於物業、廠房及設備的資本化利息(附註14)	(1,385)	(1,842)
	3,683	2,387
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回(附註27)	2,435	2,387
	6,118	4,774

截至二零一五年十二月三十一日止年度本集團的資本化年利率為0.735%至7.875%(二零一四年為0.64775%至7.875%)。

9. 關鍵管理人員酬金

公司關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接地計劃、指揮和控制公司經營活動的人員，包括公司的董事（可以是執行董事或其他）。

(i) 董事酬金

	袍金 ⁽¹⁾ 人民幣千元	薪金津貼 及福利 ⁽¹⁾ 人民幣千元	績效獎金 ⁽¹⁾ 人民幣千元	退休福利 計劃供款 人民幣千元	本年度支付/ 應付之金額 人民幣千元
二零一五年					
執行董事：					
李凡榮	-	170	470	117	757
武廣齊	-	170	470	117	757
小計	-	340	940	234	1,514
非執行董事：					
王宜林 ⁽²⁾	-	-	-	-	-
楊華 ⁽²⁾	-	-	-	-	-
呂波 ⁽³⁾	-	-	-	-	-
王家祥 ⁽³⁾⁽⁵⁾	-	-	-	-	-
小計	-	-	-	-	-
獨立非執行董事：					
趙崇康	899	-	-	-	899
劉遵義	763	-	-	-	763
謝孝衍	899	-	-	-	899
凱文 G. 林奇 ⁽⁶⁾	763	-	-	-	763
小計	3,324	-	-	-	3,324
合計	3,324	340	940	234	4,838
二零一四年					
執行董事：					
李凡榮	753	-	-	78	831
武廣齊	753	-	-	70	823
小計	1,506	-	-	148	1,654
非執行董事：					
王宜林 ⁽²⁾	840	-	-	-	840
楊華 ⁽²⁾	753	-	-	-	753
呂波 ⁽³⁾	753	-	-	-	753
張建偉 ⁽³⁾⁽⁴⁾	690	-	-	-	690
王家祥 ⁽³⁾⁽⁵⁾	753	-	-	-	753
小計	3,789	-	-	-	3,789
獨立非執行董事：					
趙崇康	887	-	-	-	887
劉遵義	753	-	-	-	753
謝孝衍	887	-	-	-	887
王濤 ⁽⁶⁾	125	-	-	-	125
凱文 G. 林奇 ⁽⁶⁾	628	-	-	-	628
小計	3,280	-	-	-	3,280
合計	8,575	-	-	148	8,723

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

9. 關鍵管理人員酬金 (續)

(i) 董事酬金 (續)

附註：

- (1) 袍金、薪金、津貼及福利為支付或應付每名董事的可適用個人所得稅前金額。所有執行董事自願放棄其二零一四年的薪金、津貼、福利及績效獎金。
- (2) 二零一五年五月十九日，楊華先生獲委任為本公司董事長及提名委員會主席，不再擔任副董事長。王宜林先生不再擔任本公司董事長、提名委員會主席和非執行董事。
- (3) 二零一四年一月一日，呂波先生、張健偉先生及王家祥先生獲委任為本公司非執行董事。
- (4) 二零一四年十一月十七日，張健偉先生辭職不再擔任本公司非執行董事。
- (5) 二零一五年九月二十三日，王家祥先生退休不再擔任本公司非執行董事。
- (6) 二零一四年三月一日，凱文 G. 林奇先生獲委任為本公司獨立非執行董事，王濤先生退任不再擔任本公司獨立非執行董事。

本公司採納了股份期權計劃以向本公司董事授予股份期權。該項目為按照本集團會計政策(見附註3)計量的董事之股份期權的公允價值。二零一五年及二零一四年，所有董事均未行使期權。二零一五年及二零一四年，按照期權計劃對於董事為本集團的服務未授予新的期權。股份期權計劃和估值方法的具體內容詳見附註28。

除以上披露所列示外，本年度並無訂立任何安排使董事於年內放棄或同意放棄任何酬金。二零一五年度，上文所披露之執行董事酬金為就彼管理本公司所提供服務之酬金。上文所披露之其他董事酬金為就彼作為公司董事所提供服務之酬金。

(ii) 其他關鍵管理人員(除董事)酬金

	二零一五年	二零一四年
短期僱員福利	8	8
退休福利	1	1
本年度支付/應付之金額	9	9
股份期權*	-	-
	9	9

其他關鍵管理人員(除董事)的酬金及股份期權在以下範圍的人數分析如下：

	僱員人數	
	二零一五年	二零一四年
人民幣零元—人民幣2,000,000元	10	10
	10	10

* 該項目為按照本集團會計政策(見附註3)計量的股份期權的公允價值。二零一五年及二零一四年，其他關鍵管理人員均未行使期權。

10. 五位最高薪酬僱員

本年內五位最高薪酬僱員包括零位董事(二零一四年：零位)及五位非董事僱員(二零一四年：五位)，董事薪酬已經在附註9(i)中列明，其他非董事最高薪酬僱員其酬金及股份期權收益如下：

	二零一五年	二零一四年
袍金*	-	-
基本薪金、津貼及福利*	22	18
績效薪金	17	16
退休福利計劃供款	1	1
本年度支付／應付之金額	40	35
	40	35

* 袍金、基本薪金、津貼及福利包括支付或應付每名僱員的可適用個人所得稅前金額。

五位(二零一四年：五位)非董事最高薪酬僱員的酬金在以下範圍的人數分析如下：

	僱員人數	
	二零一五年	二零一四年
人民幣零元－人民幣5,500,000元	-	-
人民幣5,500,001元－人民幣6,000,000元	-	1
人民幣6,000,001元－人民幣6,500,000元	-	1
人民幣7,000,001元－人民幣7,500,000元	3	1
人民幣7,500,001元－人民幣8,000,000元	-	1
人民幣8,500,001元－人民幣9,000,000元	-	1
人民幣9,000,001元－人民幣9,500,000元	2	-
	5	5

11. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得的收入以經營實體為基礎交納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5% (二零一四年：16.5%) 的所得稅。

本公司已經正式被中華人民共和國國家稅務總局認定為中國居民企業(「居民企業」，如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)，並自二零零八年一月一日起，以25%的所得稅稅率被徵收中國企業所得稅。本公司在香港繳納的企業所得稅可作為境外所得稅抵免額自二零零八年一月一日起從中國企業所得稅中據實抵免。

本公司於中國大陸的附屬公司中海石油(中國)有限公司為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按25%繳納企業所得稅。中海石油(中國)有限公司之全資附屬公司中海石油深海開發有限公司已被認定為高新技術企業，於截至二零一七年十二月三十一日止三個年度適用15%之企業所得稅稅率。

本集團位於中華人民共和國以外的附屬公司，分別按10%至56%稅率繳納所得稅(二零一四年：10%至62%)。於二零一五年三月二十六日，英國政府將北海石油及天然氣活動的綜合所得稅率自二零一五年一月一日起由62%下調至50%。

截至二零一五年十二月三十一日，由於本集團能夠控制相關應納稅暫時性差異轉回的時間，並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回，因此，海外附屬公司未分配收益所產生的暫時性差異並未確認遞延所得稅負債。

本集團合併損益和其他綜合收益表中稅務(收益)/費用分析如下：

	二零一五年	二零一四年
當期所得稅		
— 本年度按估計應課稅利潤提撥的中國企業所得稅準備	9,990	16,609
— 本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	3,501	14,083
遞延所得稅		
— 本年暫時性差異	(12,585)	(8,378)
— 稅率變動的影響	(4,022)	—
本年度所得稅(收益)/費用	(3,116)	22,314

中國法定企業所得稅稅率與本集團實際稅率調節如下：

	二零一五年 %	二零一四年 %
中國法定企業所得稅稅率	25.0	25.0
海外附屬公司稅率差異的影響	(5.8)	7.1
稅率變動的影響	(23.5)	—
政府稅收優惠	(11.5)	(2.2)
源自聯營/合營公司的收益	(0.4)	(0.1)
以前年度未確認之可抵扣虧損	(1.9)	(3.3)
其他	(0.1)	0.5
實際所得稅率	(18.2)	27.0

11. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

遞延稅項負債與遞延稅項資產抵消後的淨額變動如下：

	二零一五年	二零一四年
年初餘額	14,312	22,633
本年利潤中計提的所得稅	(12,585)	(8,378)
稅率變動的影響	(4,022)	-
計入所有者權益	141	(92)
滙率折算差異	206	149
年末餘額	(1,948)	14,312

遞延稅項餘額的主要組成如下：

	二零一五年	二零一四年
遞延稅項資產		
物業、廠房及設備	476	-
拆除撥備	9,891	8,302
可抵扣虧損	15,505	11,583
長期負債的公允價值	1,926	1,750
其他	746	822
	28,544	22,457
遞延稅項負債		
物業、廠房及設備	(26,318)	(36,256)
可供出售金融資產未確認收益	-	(116)
其他金融資產之公允價值變動	(226)	-
其他	(52)	(397)
	(26,596)	(36,769)
淨遞延稅項資產/(負債)	1,948	(14,312)
其中		
- 遞延稅項資產	13,575	5,877
- 遞延稅項負債	(11,627)	(20,189)

截止到二零一五年十二月三十一日，本集團可抵扣虧損為人民幣57,325百萬元(二零一四年：人民幣45,484百萬元)，主要源於北美，且可於未來用於抵扣產生虧損附屬公司預期應稅利潤。美國及加拿大主要可抵扣虧損將於9至20年後到期，而烏干達可抵扣虧損無確定到期日。

對於可抵扣虧損，本集團僅以能利用現有暫時性差異的轉回來抵扣的未來應稅利潤為限確認遞延稅項資產。

11. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

於二零一五年十二月三十一日，本集團確認了可抵扣虧損為人民幣49,327百萬元(二零一四年：36,116百萬元)。預期不可轉回的未確認的可抵扣虧損金額為人民幣7,998百萬元(二零一四年：人民幣9,368百萬元)。其中包含烏干達帶來的未確認且無固定到期日的可抵扣虧損人民幣1,343百萬元(二零一四年：人民幣1,249百萬元)。其餘未確認可抵扣虧損將於5到20年到期。

於二零一五年十二月三十一日，本集團由未確認為遞延稅項資產未使用稅收抵免項為人民幣5,790百萬元(二零一四年：5,149百萬元)。上述稅項抵免包括尼日利亞投資稅項抵免人民幣4,664百萬元(二零一四年：人民幣4,404百萬元)，無確定到期日。其他稅項抵免將於2024年至2034到期。

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率及費率支付其他主要稅費：

- i. 自營及按石油產品分成合同的生產須交納5%的產量稅；
- ii. 自二零一一年十一月一日起自營油氣田及二零一一年十一月一日以後新簽訂石油產品分成合同的合作油氣田不再繳納礦區使用費，改按扣除產量稅後的實際銷售額繳納資源稅，特定石油產品及油氣田可依據法律規定享受減徵。二零一一年十一月一日前已訂立石油產品分成合同的合作油氣田，在已約定的合同有效期內，繼續繳納礦區使用費，不繳納資源稅，合同期滿後，依法繳納資源稅；自二零一四年十二月一日起，資源稅稅率由5%提高到6%；
- iii. 對原油出口加徵出口關稅，稅率為5%；
- iv. 其他收入須交納3%至5%的營業稅或3%至17%的增值稅；
- v. 按實際繳納產量稅額、營業稅額及增值稅額的1%或7%繳納城市維護建設稅；
- vi. 按實際繳納產量稅額、營業稅額及增值稅額的3%繳納教育費附加；及
- vii. 按實際繳納產量稅額、營業稅額及增值稅額的2%繳納地方教育費附加。

此外，本公司的非中國附屬公司的其他稅項包括礦區使用費及其他基於油氣收入和油氣運營及資本性支出預算而徵收的稅費。

12. 股息

	二零一五年	二零一四年
每股股息：		
二零一五年中期股息每股0.25元港幣(二零一四年中期：0.25元港幣)	9,145	8,846
二零一四年末期股息每股0.32元港幣(二零一三年末期：0.32元港幣)	11,274	11,370
董事會建議期末每股股息：0.25元港幣(二零一四年末期：每股0.32元港幣)		
—在報告期末未被確認為負債	9,397	11,325

本公司已根據《中華人民共和國企業所得稅法》及相關的法規和規定被認定為中國居民企業，對於名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的股東(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受托人如證券公司、銀行，及其他組織或團體等被視為非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)的股東)，從派發二零零八年末期股息起，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

13. 每股盈利

	二零一五年	二零一四年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	20,246	60,199
股數：		
用於計算每股基本盈利之普通股的加權平均數	44,647,455,984	44,647,455,984
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	37,363,069	87,318,520
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	44,684,819,053	44,734,774,504
每股盈利：		
基本(人民幣元)	0.45	1.35
攤薄(人民幣元)	0.45	1.35

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

14. 物業、廠房及設備

	油氣資產	車輛、 辦公設備 及其他	合計
成本：			
二零一四年一月一日	628,762	4,526	633,288
增加	107,229	671	107,900
處置及核銷	(4,289)	(28)	(4,317)
匯兌折算差異	930	6	936
二零一四年十二月三十一日	732,632	5,175	737,807
二零一五年一月一日	732,632	5,175	737,807
增加	52,811	247	53,058
處置及核銷	(2,952)	(282)	(3,234)
匯兌折算差異	21,495	156	21,651
二零一五年十二月三十一日	803,986	5,296	809,282
累計折舊、折耗、攤銷及減值：			
二零一四年一月一日	(213,425)	(761)	(214,186)
本年計提折舊	(56,812)	(400)	(57,212)
減值	(4,114)	—	(4,114)
處置及核銷	951	26	977
匯兌折算差異	(50)	—	(50)
二零一四年十二月三十一日	(273,450)	(1,135)	(274,585)
二零一五年一月一日	(273,450)	(1,135)	(274,585)
本年計提折舊	(71,933)	(360)	(72,293)
減值	(2,358)	—	(2,358)
處置及核銷	358	217	575
匯兌折算差異	(6,441)	(39)	(6,480)
二零一五年十二月三十一日	(353,824)	(1,317)	(355,141)
賬面淨值：			
二零一四年十二月三十一日	459,182	4,040	463,222
二零一五年十二月三十一日	450,162	3,979	454,141

14. 物業、廠房及設備(續)

在本年增加成本中，包括約人民幣1,385百萬元(二零一四年約人民幣1,842百萬元)計入物業、廠房及設備的資本化利息(附註8)。在折耗中，包括約人民幣3,465百萬元的對已資本化油氣資產拆除費用的折耗(二零一四年約人民幣3,873百萬元)。

本年確認的資產減值及跌價準備包含約為人民幣2,358百萬元(二零一四年：人民幣4,114百萬元)的減值損失，抵減了油氣資產的賬面價值至可回收金額。該減值損失與位於中國、北美、南美和非洲的油田相關，導致減值的原因是近期內原油價格下挫。該可回收金額是基於油田或油田群的使用價值計算。

本年核銷了部分北美頁岩油氣資產和部分加拿大未探明資產，分別有人民幣1,400百萬元計入折舊、折耗及攤銷，以及人民幣461百萬元計入處置及核銷並分類為勘探費用，原因是土地租約到期，考慮到項目經濟性及勘探評價結果未達到預期，本集團從相關項目退出。

15. 無形資產及商譽

	NWS項目 天然氣處理 權利	鑽探合同和 勘探資料 使用權	市場運輸 和儲存 合同	軟件及其他	商譽	合計
成本						
二零一四年一月一日	1,118	1,957	1,556	1,737	12,962	19,330
增加	-	-	-	832	-	832
處置	-	-	-	(6)	-	(6)
匯兌折算差異	4	7	6	-	47	64
二零一四年十二月三十一日	1,122	1,964	1,562	2,563	13,009	20,220
二零一五年一月一日	1,122	1,964	1,562	2,563	13,009	20,220
增加	-	-	-	368	-	368
處置	-	(467)	(125)	(137)	-	(729)
匯兌折算差異	69	99	90	67	796	1,121
二零一五年十二月三十一日	1,191	1,596	1,527	2,861	13,805	20,980
累計攤銷						
二零一四年一月一日	(473)	(544)	(439)	(874)	-	(2,330)
本年攤銷	(68)	(452)	(370)	(508)	-	(1,398)
匯兌折算差異	(1)	-	-	-	-	(1)
二零一四年十二月三十一日	(542)	(996)	(809)	(1,382)	-	(3,729)
二零一五年一月一日	(542)	(996)	(809)	(1,382)	-	(3,729)
本年攤銷	(44)	(383)	(283)	(596)	-	(1,306)
處置	-	467	56	137	-	660
匯兌折算差異	(35)	(46)	(60)	(41)	-	(182)
二零一五年十二月三十一日	(621)	(958)	(1,096)	(1,882)	-	(4,557)
賬面淨值						
二零一四年十二月三十一日	580	968	753	1,181	13,009	16,491
二零一五年十二月三十一日	570	638	431	979	13,805	16,423

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 無形資產及商譽(續)

商譽是指企業合併中收購對價超過以公允價值計量的收購資產和承擔負債淨值的金額。合併產生的商譽被分配於勘探及生產分部。

與天然氣處理權相關的無形資產按照產量法以探明儲量為基礎自液化天然氣的商業化生產開始起進行攤銷；與市場運輸和儲存合同相關的無形資產按照直線法在少於二十年的合同簽訂期限內進行攤銷；其他可辨別的無形資產按照直線法在三至五年內進行攤銷。

16. 附屬公司權益

報告日主要附屬公司之詳情如下：

公司名稱	註冊成立/設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團應佔 股本權益百分比	主要業務
直接控股的附屬公司：				
中海石油(中國)有限公司	中國天津	200億元人民幣	100%	在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動，以及在中國從事頁岩氣勘探活動
中國海洋石油(新加坡)國際有限公司	新加坡	300萬新加坡元	100%	在中國境外從事油氣產品銷售及市場推廣活動
中國海洋石油國際有限公司	英屬維京群島	20,000,000,002美元	100%	投資控股
中海油財務(2003)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2011)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2012)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2013)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
間接控股的附屬公司⁽¹⁾：				
中海石油深海開發有限公司	中國珠海	85億元人民幣	100%	在中國從事深水及低品位油氣田開採、南海油氣田石油天然氣勘探、開發及油氣生產、銷售活動
中海油東南亞有限公司	百慕達	12,000美元	100%	投資控股
CNOOC SES Ltd.	馬來西亞	1美元	100%	在印度尼西亞從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Muturi Limited	曼島	7,780,770美元	100%	在印度尼西亞從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC NWS Private Limited	新加坡	2新加坡元	100%	在澳大利亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動

16. 附屬公司權益(續)

公司名稱	註冊成立/設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團應佔 股本權益百分比	主要業務
間接控股的附屬公司 ⁽¹⁾ (續)：				
CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亞	1,000萬奈拉	100%	在非洲從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Iraq Limited	英屬維京群島	1美元	100%	在伊拉克提供油氣勘探、開發服務
CNOOC Canada Energy Ltd.	加拿大	100普通股無面值 103,000優先股無面值	100%	在加拿大從事油砂勘探、開發及生產活動
CNOOC Uganda Ltd	烏干達	100萬烏干達先令	100%	在非洲從事油氣勘探、開發及生產活動
Nexen Energy ULC	加拿大	13,671,421,700普通股無面值	100%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動
Nexen Petroleum U.K. Limited	英格蘭和威爾士	98,009,131英鎊	100%	在英國從事油氣勘探、開發及生產活動
Nexen Petroleum Nigeria Limited	尼日利亞	3,000萬奈拉	100%	在尼日利亞從事油氣勘探、開發及生產活動
OOGC America LLC	美國	不適用	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
Nexen Petroleum Offshore U.S.A. Inc.	美國	15,830美元	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
Nexen Oil Sands Partnership	加拿大	不適用	100%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA ⁽²⁾	巴西	21.86億雷亞爾	100%	在巴西從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	加拿大	100普通股無面值	100%	債券發行
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC ⁽³⁾	美國	不適用	100%	債券發行
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd ⁽³⁾	澳大利亞	1美元	100%	債券發行

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 附屬公司權益(續)

- (1) 除中海石油深海開發有限公司為通過中海石油(中國)有限公司(「中海石油中國」)間接控股外，其他均為通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。
- (2) CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA之註冊資本於二零一五年二月十一日從16.46億雷亞爾增至21.86億雷亞爾。
- (3) 為債券發行，CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC於二零一五年三月二十三日成立，CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd於二零一五年三月十八日成立(附註26)。

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司為影響本期業績或組成本集團資產總額之主要部分。本公司董事認為提供其他附屬公司之詳情將令篇幅過於冗長。

17. 聯營公司投資

報告日主要聯營公司之詳情如下：

聯營公司名稱	註冊成立 / 設立地點	已發行及繳足 之普通股股本/ 註冊資本	本集團應佔股本 權益百分比	主要業務
上海石油天然氣有限公司	中國上海	9億元人民幣	30%	在中國從事石油、天然氣及相關產品的生產、加工及技術諮詢業務
中海石油財務有限責任公司	中國北京	40億元人民幣	31.8%	向中國海油及其成員單位提供存款、轉賬、結算、貸款、貼現等金融服務
Northern Cross (Yukon) Limited	加拿大	22,691,705 普通股無面值	60%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動

本公司董事認為提供其他聯營公司之詳情將令篇幅過於冗長。

本集團對聯營公司投資如下：

	二零一五年	二零一四年
應佔淨資產	4,324	4,100

各聯營公司對本集團均不重大。下列為本集團聯營公司財務資訊：

	二零一五年	二零一四年
淨利潤	256	232
其他綜合收益	74	92
綜合收益合計	330	324

18. 合營公司投資

報告日合營公司之詳情如下：

公司名稱	註冊成立／設立地點	已發行及繳足 之普通股股本／ 註冊資本	本集團應佔股本 權益百分比	主要業務
Bridas Corporation	英屬維京群島	102,325,582美元	50%	投資控股

下列為本集團合營公司財務資訊：

	二零一五年	二零一四年
現金及現金等價物	4,542	4,151
其他流動資產	5,615	4,932
流動資產小計	10,157	9,083
非流動資產，不含商譽	59,767	52,835
商譽	3,675	3,463
資產合計	73,599	65,381
流動金融負債(除去應付及其他應付款項)	(3,214)	(1,290)
其他流動負債	(3,906)	(4,697)
流動負債小計	(7,120)	(5,987)
非流動金融負債	(4,719)	(3,989)
其他非流動負債	(13,581)	(13,105)
非流動負債小計	(18,300)	(17,094)
負債合計	(25,420)	(23,081)
淨資產	48,179	42,300
淨資產，不含商譽	44,504	38,837
收入	31,231	32,265
折舊、折耗及攤銷	(3,535)	(2,822)
利息收入	288	324
財務費用	(799)	(473)
稅前利潤總額	4,194	2,762
所得稅	(900)	(1,214)
淨利潤	3,294	1,548
綜合收益合計	3,294	1,548

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

18. 合營公司投資(續)

合營公司賬面淨資產和公司確認權益調節情況披露如下：

	二零一五年	二零一四年
合營公司集團份額淨資產，不含商譽	22,252	19,418
收購時商譽減累計減值	1,837	1,732
合營公司投資賬面金額	24,089	21,150

二零一五年從合營公司收到美元5百萬元(合計人民幣32百萬元)股利。二零一四年未從合營公司收到股利。

19. 權益投資及其他金融資產／可供出售金融資產

(i) 權益投資／可供出售金融資產

	二零一五年	二零一四年
流動：		
私募股權基金，按公允價值	14	13
	14	13
非流動：		
公開交易之投資		
MEG的權益投資 ¹⁾ ，按公允價值	1,077	2,958
其他按公允價值計入損益的權益投資，按公允價值	65	134
	1,142	3,092
非公開交易之投資		
私募股權基金 Kerogen 能源基金 ²⁾ ，按公允價值	2,629	–
私募股權基金 Kerogen 能源基金 ²⁾ ，按成本	–	2,245
	3,771	5,337

於二零一五年一月一日應用國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)後，本集團某些權益證券投資(過往根據國際會計準則／香港會計準則第39號被分類為可供出售投資)並非為交易而持有，而是為了中期或長期的戰略性目標。因此，這些權益證券投資根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)被指定為按公允價值計入其他綜合收益，因為董事認為相對於在損益中反映公允價值的變動，此列示方式更具實質意義。其他權益投資被分類為按公允價值計入損益。

- 1) MEG主要從事油砂開採和生產業務。對MEG的權益投資被指定為按公允價值計入其他綜合收益(見附註2)。截至二零一五年十二月三十一日止，該項投資按照公開市場報價列示。
- 2) Kerogen 能源基金主要從事石油天然氣領域的投資。對Kerogen 能源基金的權益投資被指定為按公允價值計入其他綜合收益(見附註2)。截至二零一五年一月一日及二零一五年十二月三十一日止，該非公開交易之權益投資的成本體現了對公允價值的恰當估計，因為近期未能獲取充足的信息以計量其公允價值。

19. 權益投資及其他金融資產／可供出售金融資產(續)

(ii) 其他金融資產／可供出售金融資產

	二零一五年	二零一四年
流動：		
非公開交易之投資，按公允價值		
理財產品 ¹⁾	64,002	48,564
流動性基金 ²⁾	7,804	5,453
	71,806	54,017

於二零一五年一月一日應用國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)後，過往分類為可供出售投資之本集團其他金融資產於已被分類為按公允價值計入損益。

1) 理財產品將於二零一六年一月六日至二零一六年十二月十四日(二零一四年：二零一五年一月八日至二零一五年六月十七日)到期。

2) 對流動性基金的投資沒有固定到期日及息率。

此外，本集團因處置其他金融資產而計入當年損益的收益金額為人民幣 2,398 百萬元(二零一四年可供出售金融資產的實現收益，計入當年損益：人民幣 2,684 百萬元)。

本年度內，本集團持有的權益投資直接計入其他綜合費用的公允價值變動為人民幣 1,573 百萬元(二零一四年可供出售金融資產公允價值變動的淨損失，計入其他綜合費用：人民幣 2,301 百萬元)。

以上權益投資及其他金融資產均未過期或減值。

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

20. 其他非流動資產

於其他非流動資產中，包含用於未來棄置用途的專戶存款。按照中國政府《海上油氣生產設施廢棄處置管理暫行規定》要求，本集團對於中國境內所有合作油田計提了棄置費，並分月存放於由中國政府監督管理的棄置費專戶中。該專戶存款按規定不能提取並用於除未來油氣生產設施棄置外的其他用途。截至二零一五年十二月三十一日，該棄置費專戶存款餘額為人民幣6,570百萬元(二零一四年：人民幣3,981百萬元)。

21. 存貨及供應物

	二零一五年	二零一四年
物料及供應物	8,147	8,291
庫存油	1,285	2,487
減：存貨跌價準備	(169)	(170)
	9,263	10,608

22. 應收賬款

集團的授信期限通常在油氣產品交付後三十天內。客戶根據信用評級可能需要預先付款或支付擔保金。應收賬款均不計息。

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡在三十天之內。所有客戶均擁有良好的還款紀錄，並且沒有逾期賬款。

23. 現金及現金等價物和到期日為三個月以上的定期存款

本集團的現金及現金等價物主要由活期存款和存款期為七天的定期存款組成。存款存放在信譽良好並未有違約記錄的銀行。

於二零一五年度，本集團的年加權平均實際利率為2.61%(二零一四年：2.96%)。

24. 應付及暫估賬款

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，絕大部分應付及暫估賬款的賬齡均在六個月之內。應付及暫估賬款均不計利息。

25. 其他應付款及預提費用

	二零一五年	二零一四年
預提工資及應付福利費	1,813	1,805
預提退休僱用福利	837	614
預提費用	273	164
預收客戶款項	1,188	67
應付礦區使用費	233	424
應付石油特別收益金	-	2,150
油田拆除撥備(附註27)	560	456
其他應付款	8,630	5,819
	13,534	11,499

26. 銀行及其他借款

短期銀行及其他借款

實際利率及最終到期日	二零一五年			二零一四年		
	銀行借款	債券	合計	銀行借款	債券	合計
短期帶息借款						
—一般借款***						
LIBOR+0.42%到0.6%						
一年內到期****	28,532	-	28,532	30,250	-	30,250
	28,532	-	28,532	30,250	-	30,250
一年內到期的帶息借款						
—東國液化天然氣項目借款**						
LIBOR+0.23%到0.38%						
一年內到期	187	-	187	160	-	160
債券*	-	4,866	4,866	-	770	770
	187	4,866	5,053	160	770	930
	28,719	4,866	33,585	30,410	770	31,180

長期銀行及其他借款

實際利率及最終到期日	二零一五年			二零一四年		
	銀行借款	債券	合計	銀行借款	債券	合計
東國液化天然氣項目借款**						
LIBOR+0.23%到0.38%						
二零二一年到期	911	-	911	1,035	-	1,035
債券*	-	130,149	130,149	-	104,348	104,348
	911	130,149	131,060	1,035	104,348	105,383

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

26. 銀行及其他借款(續)

* 報告日債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	剩餘本金	
			二零一五年 十二月三十一日 百萬美元	二零一四年 十二月三十一日 百萬美元
中國海油財務(2003)有限公司	2033年	5.500%	300	300
中國海油財務(2011)有限公司	2021年	4.25%	1,500	1,500
中國海油財務(2011)有限公司	2041年	5.75%	500	500
中國海油財務(2012)有限公司	2022年	3.875%	1,500	1,500
中國海油財務(2012)有限公司	2042年	5.000%	500	500
中國海油財務(2013)有限公司	2016年	1.125%	750	750
中國海油財務(2013)有限公司	2018年	1.750%	750	750
中國海油財務(2013)有限公司	2023年	3.000%	2,000	2,000
中國海油財務(2013)有限公司	2043年	4.250%	500	500
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	2017年	1.625%	1,250	1,250
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	2024年	4.250%	2,250	2,250
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	2044年	4.875%	500	500
Nexen	2015年	5.2%	-	126
Nexen	2017年	5.65%	62	62
Nexen	2019年	6.2%	300	300
Nexen	2028年	7.4%	200	200
Nexen	2032年	7.875%	500	500
Nexen	2035年	5.875%	790	790
Nexen	2037年	6.4%	1,250	1,250
Nexen	2039年	7.5%	700	700
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2025年	3.500%	2,000	-
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2020年	2.625%	1,500	-
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2045年	4.200%	300	-

以上提及的所有債券由本公司提供全額的、且無條件的擔保。

** 本公司於二零零七年十月二十九日就印度尼西亞東固項目簽訂了一份擔保書，受益人為瑞穗實業銀行。瑞穗實業銀行為貸款額為8.84億美元的商業貸款協議中的多家國際商業銀行的貸款代理行。根據該擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額不超過約164,888,000美元。

在簽署出售東固液化天然氣項目3.05691%的工作權益給塔裏斯曼能源集團(「塔裏斯曼」)的協議的同時，本公司與塔裏斯曼簽署了一份信用證協議。塔裏斯曼據此向本公司提供以本公司為受益人的的備用信用證，作為本公司為東固液化天然氣項目融資提供的與前述3.05691%份額對應的擔保責任解除之前向本公司提供的反擔保，該備用信用證金額為3,000萬美元。

*** 截至二零一五年十二月三十一日，本集團金額為美元3,700百萬元的銀行借款(二零一四年：美元3,750百萬元)由本公司擔保。

**** 截至二零一五年十二月三十一日，本集團金額為美元694百萬元(二零一四年：美元694百萬元)的股東借款被包含在一般借款中，具體情況見附註30(v)。

26. 銀行及其他借款(續)

長期銀行借款的到期日如下：

	二零一五年	二零一四年
償還餘額：		
一年內	187	160
一年至兩年	201	177
兩年至三年	211	190
三年至四年	211	198
四年至五年	211	198
五年及以上	77	272
	1,098	1,195
一年內到期計入流動負債的款項	(187)	(160)
	911	1,035

與長期銀行借款相關的輔助資料：

截止十二月三十一日	年末餘額	年末加權 平均利率	年內未償還 的最高金額	年內未償還 的平均餘額 ⁽¹⁾	年內加權 平均利率 ⁽²⁾
二零一五年	1,098	0.85%	1,195	1,147	0.72%
二零一四年	1,195	0.58%	2,255	1,725	0.58%

(1) 未償還的平均餘額是每年一月一日及十二月三十一日之本金餘額的平均數。

(2) 加權平均利率是每年一月一日及十二月三十一日之利率的平均數。

本年度，長期銀行借款的本金、利息和償還條款均未發生違約情況。

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

27. 油氣拆除撥備

	二零一五年	二零一四年
年初餘額	52,889	42,351
新項目 ⁽¹⁾	5,874	5,180
調整 ⁽¹⁾	(11,018)	6,287
本年使用	(274)	(911)
本年剝離	6	(1,905)
棄置撥備貼現值撥回 ⁽²⁾ (附註8)	2,435	2,387
匯兌折算差異	151	(500)
年末餘額	50,063	52,889
一年內到期計入其他應付款及預提費用的撥備(附註25)	(560)	(456)
年末餘額	49,503	52,433

(1) 該金額包含在附註14油氣資產增加中。

(2) 計算拆除撥備所使用的折現率為4%到5%(二零一四年：4%到5%)。

28. 股本

	股數	已發行 股本等值 人民幣百萬元
已發行及已繳足股本：		
每股面值為0.02港元之普通股於二零一四年一月一日	44,647,455,984	949
取消股份面值影響下股本溢價及股權贖回準備金的轉入*	—	42,132
於二零一四年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081
於二零一五年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081

* 於二零一四年三月三日生效的香港公司條例(第622章)廢除了股份面值的概念及法定股本的要求。

28. 股本(續)

股份期權計劃

本公司採納了股份期權計劃以向本公司董事、高級管理人員和其他合資格被授予人授予股份期權：

- (1) 全球發售前股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
- (2) 二零零一年股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
- (3) 二零零二年股份期權計劃(定義如下)；以及
- (4) 二零零五年股份期權計劃(定義如下)。

根據上述股份期權計劃，本公司董事會下設的薪酬委員會將不時提請董事會批准期權的授予以及授予相關被授予人的期權的數量。因行使上述股份期權計劃下授予的期權而發行的最高股份數目(包括根據全球發售前股份期權計劃、二零零一年股份期權計劃、二零零二年股份期權計劃和二零零五年股份期權計劃可以被認購的股份)不得超過本公司於二零零五年十二月三十一日(本公司股東批准二零零五年股份期權計劃的當日)已發行股份的百分之十，不包括失效期權所涉及的股份數目。

二零零二年股份期權計劃

本公司於二零零二年六月採納了新的股份期權計劃(下稱「二零零二年股份期權計劃」)，目的在於認可個別人員對本公司所作的貢獻，吸引並保留最佳人材。

根據二零零二年股份期權計劃，本公司董事會可以自行決定授予本公司或其任何附屬公司的董事和僱員可認購本公司股份的股份期權。根據二零零二年股份期權計劃，向任何個人授予的期權可認購股份的最高數目在截至最近的期權授予日止的任何十二個月期間不得超過本公司不時已發行股本的百分之一。

按照二零零二年股份期權計劃，期權的被授予人應付的對價為1.00港元。該等期權的行使價格由董事會在授予日自行決定，但該價格不可低於下述價格中的較高者：

- (1) 期權授予日本公司股份的面值；
- (2) 本公司股份於期權授予日之前五個交易日根據香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)報價表所示的平均收市價；及
- (3) 本公司股份於期權授予日根據香港聯交所報價表所示的收市價。

根據二零零二年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至期權授予日後十年屆滿時結束。

本公司於二零零五年十二月三十一日終止了二零零二年股份期權計劃。在二零零二年股份期權計劃下不會再授予任何股份期權，但二零零二年股份期權計劃的條文在其他方面仍然有效。二零零二年股份期權計劃下尚未行使其期權將繼續受二零零二年股份期權計劃的條文所規限。二零零二年期權計劃下所有期權行使期已屆滿。

28. 股本(續)

股份期權計劃(續)

二零零五年股份期權計劃

本公司於二零零五年十二月三十一日採納了新的股份期權計劃(「二零零五年股份期權計劃」)。在二零零五年股份期權計劃下，本公司董事會有權向本公司及其附屬公司的董事、高級職員和僱員以及董事會可全權酌情決定的對本集團有貢獻或將會有貢獻的任何其他人士授予可認購股份的期權。除非獲股東批准，於任何十二個月期間，為根據二零零五年股份期權計劃或本公司採納的任何其他股份期權計劃授予各名被授予人的期權(包括已行使及未行使的期權)的行使而已發行及將發行的股份總數不得超過本公司已發行股份的百分之一。

根據二零零五年股份期權計劃，期權被授予人應支付的對價為1.00港元。該等期權的行使價格將由董事會在授予日自行決定，惟該價格不得低於下述價格中的較高者：

- (1) 本公司股份於股份期權授予日的面值；
- (2) 本公司股份於期權授予日之前五個交易日根據香港聯交所每日報價表所示的平均收市價；及
- (3) 本公司股份於期權授予日根據香港聯交所每日報價表所示的收市價。

在授予期權時，本公司董事會將明確設定期權須被行使的期間，以及適用於期權的任何最短持有期間或績效目標。根據二零零五年股份期權計劃授予的期權之行使期至遲於授予日後十年屆滿時結束。二零零五年股份期權計劃被採納之日十年屆滿結束後，本公司不會根據二零零五年股份期權計劃再授予任何期權。

本年度內，無新被授予股份期權(二零一四年：零股)。本集團確認的權益支付的股份期權費用為零元(二零一四年：零元)。

如有計入所有者權益的已授予股份期權，其公允價值於授予日採用布萊克-斯科爾斯模型，並考慮期權授予時的各項條件及假設做出的。

股份期權的詳細資料如下：

	二零一五年		二零一四年	
	期權股數	加權平均行使價格 (港元)	期權股數	加權平均行使價格 (港元)
一月一日餘額	311,184,000	10.17	383,178,934	9.75
本年度授予	-	-	-	-
本年度放棄	(20,522,000)	11.43	(51,445,000)	9.85
本年度過期	(28,070,000)	5.62	(20,549,934)	3.15
本年度行使	-	-	-	-
十二月三十一日餘額	262,592,000	10.56	311,184,000	10.17
十二月三十一日可行使	262,592,000	10.56	311,184,000	10.17

截至二零一五年十二月三十一日和二零一四年十二月三十一日止年度內，並沒有任何股份期權被取消或更改。

截止董事會批准本合併財務報表之日，在上述股份期權計劃下，已授予的股份期權佔本公司已發行股份總數的比例約為0.59%(二零一四年：0.70%)。加權平均的持有到期年限為2.74年(二零一四年：3.50年)。在現有的資本結構下，已授予尚未行使的股份期權全部行使將導致本公司新發行股普通股262,592,000股，相應增加股本為人民幣2,323,404,158元。

29. 儲備

按照中國的法規及中海石油(中國)有限公司的章程，中海石油(中國)有限公司須按要求提取某些法定基金，包括儲備基金和職工獎勵與福利基金。該等法定基金是按彌補以前年度虧損後的淨利潤的一定比例在股息分配前提取。

中海石油(中國)有限公司每年提取至少10%的按中國公認會計準則計算的淨利潤為儲備基金，當儲備基金的餘額達到其註冊資本的50%後，可不再提取。經有關機構批准後，儲備基金可用於彌補累計虧損或增加股本。

根據國際財務報告準則和香港財務報告準則，職工獎勵與福利基金的提取應於產生時列為支出項目，提取比例由中海石油(中國)有限公司董事會自行決定。職工獎勵與福利基金只能用於特殊獎勵或僱員的集體福利。

於二零一五年十二月三十一日，中海石油(中國)有限公司提取的儲備基金累計人民幣100億元(二零一四年：人民幣100億元)，佔其註冊資本50%(二零一四年：50%)。

根據中國財政部印發的《高危行業企業安全生產費用財務管理暫行辦法》和相關的實施指引，本集團對在中國境內的石油、天然氣勘探和生產活動按照年產量，從淨利潤中提取一定比例的安全生產基金計入其他儲備。提取的安全生產基金用於改進安全生產條件。當計提的安全生產基金完全被使用後，額外發生的安全生產基金用途的費用將直接計入到當期損益。於二零一五年十二月三十一日，儲備基金中包括按中國的法規提取的安全生產基金人民幣零元(二零一四年：人民幣零元)。

30. 關聯方交易

如附註1披露，本公司是中國海油的附屬公司，而中國海油是受中國政府國務院控制的國有企業。中國國務院直接或間接控制了眾多國有機構和國有企業。

與中國海油針對一系列產品及服務的綜合框架協議

本集團受到中國海油控制，與中國海油、中國海油的附屬公司及其聯繫人(「中國海油集團」)之間的交易被認為關聯方交易。下述的上市規則第14A章中規定之關連交易或持續關連交易同時構成了關聯方交易。本公司已遵守上市規則第14A章有關以下持續關連交易的適用披露規定。本公司於二零一三年十一月六日與中國海油訂立一份綜合框架協議，以(1)由本集團向中國海油集團提供及(2)由中國海油集團向本集團提供任何一方及／或其聯繫人就持續關連交易而不時需要及要求的一系列產品及服務。該綜合框架協議的期限為自二零一四年一月一日起三年。該綜合框架協議條款與本公司二零一零年十一月一日簽訂的綜合框架協議條款的實質內容相同。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零一四年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零一三年十一月二十七日經本公司獨立股東批准。批准後的持續關連交易如下：

30. 關聯方交易 (續)

與中國海油針對一系列產品及服務的綜合框架協議 (續)

(1) 由中國海油集團向本集團提供的勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務：

- a) 提供勘探及配套服務
- b) 提供油氣田開發及配套服務
- c) 提供油氣田生產及配套服務
- d) 提供銷售、管理及輔助性服務
- e) FPSO 船租賃

(2) 由本集團向中國海油集團提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應；及

(3) 由本集團向中國海油集團銷售石油和天然氣產品：

- a) 石油和天然氣產品的銷售 (天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)
- b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

定價原則

上述持續關連交易是根據當地當時的市場情況與中國海油集團通過磋商按照一般商業條款或按不遜於從獨立第三方獲得的條款而制定，其中所考慮因素包括銷售量、合同期、整套服務、整體客戶關係及其他市場因素。

對於上述(1)(a)至(1)(d)段所提及的，中國海油集團向本集團提供以及上述第(2)段所提及的本集團向中國海油集團提供的服務，根據上述定價原則，該等服務必須依據以下定價機制及順序收取費用：

- (i) 國家指定價格；或
- (ii) 如無國家指定價格，則以市場價格為標準，包括地方、國家或國際的市場價格；或
- (iii) 如(i)或(ii)均不適用，則以中國海油集團或本集團提供有關服務的成本(包括向第三方進行採購或購貨的成本)，另加不多於10%的毛利(扣除任何適用稅項前)。

上述(1)(e)段提及的中國海油集團向本集團提供的持續關連交易根據上述定價原則以每日基準計算的市價及根據一般商業條款提供。

上述(3)(a)段提及的本集團向中國海油集團提供的持續關連交易根據上述定價原則按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款提供。

上述(3)(b)段提及的本集團向中國海油集團提供的持續關連交易根據上述定價原則按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款提供，惟有關價格須按照國際油價的變動以及銷售協議的期限及有關管道的長度等其他因素而進行調整。

以下為本年度內本集團與關聯方之間重要關聯方交易在正常經營過程中的匯總，以及截至到本年度末為止關聯方交易的結算餘額：

30. 關聯方交易(續)

(i) 由中國海油集團向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務

	二零一五年	二零一四年
提供勘探作業及配套服務	7,457	11,050
其中：資本化費用於物業、廠房及設備	4,158	6,501
提供油氣田開發及配套服務	22,733	41,299
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	8,384	8,688
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	954	915
FPSO 船租賃(註解c)	1,770	1,257
	41,298	63,209

(ii) 由本集團向中國海油集團提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應
本集團在二零一五年度及二零一四年度無上述交易。

(iii) 由本集團向中國海油集團銷售石油及天然氣產品

	二零一五年	二零一四年
石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)(註解d)	105,401	157,290
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	10,557	7,981
	115,958	165,271

(iv) 與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)的交易及餘額(註解f)

(a) 本集團的利息收益

	二零一五年	二零一四年
在財務公司的存款利息收入	629	474

(b) 本集團存款餘額

	二零一五年	二零一四年
在財務公司的存款餘額	21,707	19,462

30. 關聯方交易 (續)

(v) 與中國海油集團之餘額

	二零一五年	二零一四年
應付中國海油		
— 包含於其他應付款及預提費用	144	240
應付其他關聯公司		
— 包含於應付及暫估賬款	19,313	21,164
	19,457	21,404
與中國海油的借款 (註解g)	4,504	4,244
應收其他關聯公司		
— 包含於應收賬款	8,656	10,098
— 包含於其他流動資產	517	459
	9,173	10,557

(vi) 與合營公司之餘額

	二零一五年	二零一四年
應收合營公司		
— 包含於其他流動資產	126	91
	126	91

(vii) 與其他國有企業之交易和餘額

除了與中國海油集團的交易外，本集團還與其他國有企業進行了一系列交易，包括銷售石油、天然氣，採購固定資產和其他資產，接受服務，存款及借款。本集團在一般商業運作中與其他國有企業訂立的條款與非國有企業訂立的條款相似。從其他國有企業採購固定資產和其他資產，以及接受服務對於本集團單項金額不重大。與國有企業單項重大的銷售交易在附註35進行了披露。另外，與中國境內國有銀行的銀行存款在二零一五年十二月三十一日餘額列示如下：

	二零一五年	二零一四年
現金及現金等價物	5,416	6,067
到期日為三個月以上的定期存款	—	4,214
棄置費用專用帳戶 (附註20)	6,570	3,981
	11,986	14,262

銀行存款利率和棄置費用專用帳戶利率均為現行市場利率。

30. 關聯方交易 (續)

(viii) 關鍵管理人員酬金

關鍵管理人員酬金在附註9中列示。

(ix) 與中聯煤層氣有限公司的煤層氣資源勘探開發合作協定

	二零一五年	二零一四年
累計投資	1,263	896

除另有披露外，應付母公司及應收／付關聯公司之餘款均為無擔保，無利息及可根據需要償還的。

註解：

- a) 即為本集團提供的生產作業服務，提供多項設備及輔助性服務，例如不同種類的物料、醫療和僱員福利服務、主要設備的維修和維護服務以及供水、供電及供熱，其中若干服務為不能從獨立第三方供應商獲得或不能按可比較的條款獲得。
- b) 包括向本集團提供銷售、行政管理、油氣作業管理及綜合研究服務，以及與本集團的勘探、開發、生產及研究活動有關的其他輔助性服務。此外，中國海油集團向本集團出租若干物業用作辦公大樓及員工宿舍並為此物業提供管理服務。
- c) 中海油能源發展股份有限公司出租浮式採油、儲油和卸油船 (FPSO) 給本集團供石油生產業務之用。
- d) 此銷售為將包括原油、凝析油、液化石油氣、天然氣及液化天然氣銷售給中國海油集團。本集團與中國海油集團也就該等銷售不時訂立個別的销售合同。
- e) 根據市場慣例，此類銷售合同的期限以有關氣田的估計儲量及生產概況為準則釐定。此長期銷售合同通常為期十五至二十年。
- f) 財務公司是本公司擁有31.8%股權的聯營公司，且為中國海油的附屬公司。根據本公司與財務公司之間於二零一三年十一月二十七日續訂的金融服務框架協議，財務公司繼續向本集團提供結算服務、存款服務、貼現服務、貸款和委託貸款服務。該等續期協議自二零一四年一月一日生效，至二零一六年十二月三十一日終止。根據《上市規則》，存款服務獲豁免取得獨立股東批准之規定。二零一五年本集團在財務公司的期內日最高存款餘額(包括應計利息，不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)為人民幣22,000百萬元(二零一四年：人民幣22,000百萬元)。
- g) 二零一四年九月，中國海洋石油向本公司全資附屬子公司中國海洋石油國際有限公司提供總額135百萬美元、固定年利率0.95%的五年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途，截至二零一五年十二月三十一日，該貸款已提款130百萬美元(二零一四年：美金130百萬元)；二零一四年十二月，中國海油向本公司提供總額600百萬美元、固定利率0.95%的五年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途，截至二零一五年十二月三十一日，該貸款已提款564百萬美元(二零一四年：564百萬美元)。

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

31. 退休福利

本集團在中國的所有全職僱員均參加政府規定的退休計劃，並在他們退休後由中國政府負責向這些退休的僱員支付退休金。本集團每年須按該等僱員的基本工資的11%至22%的比率繳費予該政府規定的退休計劃。

本公司應為其於香港工作的所有全職僱員按工資比例的5%計提強制性公積金固定供款。相應的退休金成本於發生時計入費用。

本集團在海外地區根據當地的勞動法為當地的所有僱員提供退休福利，並根據僱用合同為外籍僱員提供僱員福利。

本年度內本集團計入損益和其他綜合收益表的退休福利成本為人民幣613百萬元(二零一四年：人民幣845百萬元)。

32. 合併現金流量表附註

稅前利潤與經營業務現金流入淨額的調節如下：

	二零一五年	二零一四年
稅前利潤	17,130	82,513
調整：		
利息收入	(873)	(1,073)
財務費用	6,118	4,774
匯兌損失／(收益)：淨額	143	(1,049)
聯營公司之利潤	(256)	(232)
合營公司之利潤	(1,647)	(774)
投資收益	(2,398)	(2,684)
減值和撥備	2,746	4,120
折舊、折耗及攤銷	73,439	58,286
處置及沖銷物業、廠房及設備之虧損／(利得)	2,115	(789)
其他	70	46
小計	96,587	143,138
應收賬款及其他流動資產的減少	7,932	7,471
存貨與供應物的減少／(增加)	1,427	(1,540)
應付及暫估賬款、其他應付款的減少	(9,851)	(6,387)
經營業務所產生的現金淨額	96,095	142,682

33. 承諾與或有事項

(i) 資本性承諾

於二零一五年十二月三十一日，本集團的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

	二零一五年	二零一四年
已簽訂合同但未撥備 ⁽¹⁾	51,296	39,630
已批准但未簽訂合同	91,112	115,269

(1) 已簽訂合同但未撥備的資本性承諾中包括未來五年預估的本集團就其勘探及開採許可證向中國國土資源部支付份額費用。

以上資本性承諾中包含對中國海油集團的承諾約人民幣2,688百萬元(二零一四年：人民幣5,870百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零一五年	二零一四年
已簽訂合同但未撥備	605	1,612
已批准但未簽訂合同	1,321	-

於二零一五年十二月三十一日，本集團尚未動用的銀行借款額度約為人民幣60,912百萬元(二零一四年：人民幣63,623百萬元)。

(ii) 經營性租賃承諾

a. 辦公樓房的租賃

本集團的經營性租賃承諾主要為辦公樓房的租賃，租賃期限為五個月至二十年不等。

於二零一五年十二月三十一日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零一五年	二零一四年
承諾到期期限：		
一年內	1,019	1,758
一年至兩年，包括兩年	650	888
兩年至五年，包括五年	1,337	2,048
五年之後	1,717	1,888
	4,723	6,582

33. 承諾與或有事項(續)

(ii) 經營性租賃承諾(續)

a. 辦公樓房的租賃(續)

以上辦公樓的租賃承諾中包含對中國海油集團的承諾約人民幣273百萬元(二零一四年：人民幣405百萬元)。

合營辦公樓房的租賃承諾

	二零一五年	二零一四年
承諾到期期限：		
一年內	27	31
一年至兩年，包括兩年	18	25
兩年至五年，包括五年	24	33
五年以上	34	34
	103	123

b. 廠房及設備的租賃

與本年度內，本集團達成了廠房及設備的租賃協議，租賃期限為一年至二十五年。

於二零一五年十二月三十一日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金列示如下：

	二零一五年	二零一四年
承諾到期期限：		
一年內	1,519	1,687
一年至兩年，包括兩年	1,179	774
兩年至五年，包括五年	1,497	1,863
五年之後	3,966	4,458
	8,161	8,782

以上租賃承諾中含有對中國海油集團承諾約人民幣4,075百萬元(二零一四年：人民幣4,311百萬元)。

33. 承諾與或有事項(續)

(iii) 或有事項

- (a) 二零一一年六月四日和六月十七日，蓬萊 19-3 油田 B 平臺和 C 平臺相繼發生溢油事故(「蓬萊 19-3 油田溢油事故」)。該油田按照中海石油(中國)有限公司(本公司之附屬公司，「中海石油中國」)與康菲公司(一家美國石油公司)的兩家附屬公司(合稱「康菲」)之間的产品分成合同(「PSC 協議」)進行運營。康菲石油中國有限公司(「康菲中國」)在蓬萊 19-3 油田溢油事故發生時擔任蓬萊 19-3 油田的作業者並負責其日常作業。

本公司於二零一五年八月十日收到中華人民共和國青島海事法院就中國生物多樣性保護與綠色發展基金會(「原告」)針對蓬萊 19-3 油田溢油事故提起的公益訴訟(「訴訟」)的應訴通知書。該訴訟乃針對康菲中國和中海石油中國(合稱「被告」)。原告向被告提出以下要求：(1)對蓬萊 19-3 油田溢油事故所損害的渤海生態環境進行修復，以使渤海灣生態環境達到溢油事故發生之前的狀態；(2)如被告在原告勝訴判決生效後三個月內未制定實施科學的渤海生態修復方案，則出資設立渤海生態修復專項基金，基金規模以專業機構出具的生態環境修復預估數額為準，資金使用由專業的公益公募基金會監管；及(3)承擔原告因為訴訟而支出的一切訴訟費用。中海石油中國已就訴訟聘請中國律師並正積極應訴。

本公司認為，公司可能承擔的由上述溢油事故(包括前段中披露的訴訟)引起的任何負擔(如有)需根據相關法律法規、PSC 協議及相關協議等的規定來確定。基於截至本合併財務報表批准日的評估結果，本公司認為，不可能確定對未來決定由本公司承擔的因上述溢油事故(包括前段所披露的訴訟)引起的負擔而需在本合併財務報表中計提的相應撥備(如有)。本次溢油事故對本公司的財務影響尚不確定，本公司未在本合併財務報表中為上述事故計提任何撥備。

- (b) 作為中國居民企業，本公司對其從二零零八年一月一日起為海外附屬公司提供的資金支持，可能需要根據市場利率計算的利息收入繳納所得稅。本公司已按中國稅法規定準備同期資料，目前正在等待主管稅務機關核定。
- (c) 二零一五年七月十五日，位於加拿大阿爾伯塔省麥克默里堡南部的尼克森長湖作業區發生了乳化液洩漏事件。洩漏量約 5,000 立方米，影響管道附近約 21,900 平方米的區域。此次事件沒有造成人員傷亡。相關井礦已停運，同時尼克森啟動了應急回應機制。本公司將安全作為首要考慮的事項，並採取措施將本次洩漏對環境和野生動物的影響最小化。從此次事件發生以來，本公司在洩漏現場的清理工和整治工作中與相關監管機構緊密合作，尼克森也正在配合監管機構的調查。

洩漏區域內大部分瀝青已經被安全清除，進一步的整治和清理工作正在進行中，同時這些工作將一直遵循相關的監管要求。此次事件對本集團的財務影響總額尚未確定，本公司也並未在本合併財務報表中對本次事件計提完全的撥備。

二零一六年一月十五日，尼克森的長湖加氫裂化裝置壓縮機廠房發生爆炸。此次事件造成兩名員工死亡。尼克森立即向相關監管機構報告了此次事件，並一直配合監管機構的調查。當前仍不能對此次事件的財務影響做出合理估計。

本公司貫徹的保險政策涵蓋的責任範圍包括財產損失、第三方污染清理和井礦控制損失。本公司已就近期的長湖事件損失向保險公司提交索賠申請，保險公司正在對索賠申請進行調查。

33. 承諾與或有事項(續)

(iii) 或有事項(續)

本集團在全球很多稅務管轄地區負有納稅義務，有些稅務審計和審核項目正在進行中，稅務當局與公司在解釋和執行稅法及相關規定時持有的不同立場，可能會增加我們的稅務負債。管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果，公司相信根據現有的資料，在本期合併財務報表中已經對所得稅提取了充足的撥備。

除前述事項外，本集團還在處理日常經營過程中產生的其他訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司相信該等訴訟和仲裁預計不會對本合併財務報表產生重大影響。

34. 金融工具

金融工具的公允價值

本集團簽訂合同買賣原油，天然氣和其他能源商品，使用衍生工具合約，包括期貨、遠期、掉期和期權(統稱衍生工具合約)，用於套期保值和交易的目的。本集團亦使用衍生工具來管理非交易目的外匯風險。本年包含在「貿易收入」中的金融衍生資產和負債實現及未實現利得和損失總計為人民幣114百萬元(二零一四年：人民幣1,030百萬元)。

為了評估衍生工具合約的公允價值，在可能的情況下，本集團利用市場報價，如果沒有，則利用第三方經紀人估值。經紀人的估值會與其他多渠道資訊和/或其他市場參與者在為其資產或負債定價使用的假設獲取的其他可觀測市場資料相互驗證，這些假設包括風險和市場流動性假設。

由於現金和現金等價物、定期存款、應收賬款、其他流動資產、短期借款、應付及暫估賬款、其他應付款及預提費用到期日較短，所以其於報告日的賬面價值接近其公允價值。

本集團長期的非公開交易之權益投資的賬面價值體現了對公允價值的恰當估計，因為近期未能獲取充足的信息以計量其於二零一五年十二月三十一日的公允價值。

浮動利率的長期銀行借款在二零一五年十二月三十一日及二零一四年十二月三十一日的公允價值約等於其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零一五年十二月三十一日約為人民幣133,629百萬元(二零一四年：人民幣108,106百萬元)。該公允價值是參照二零一五年十二月三十一日的市場價格確定的。

公允價值等級

本集團採用以下等級進行公允價值計量，該等級反應了計量中選用參數的重要性：

第一等級：參數為活躍市場中可辨認的資產或負債的公開報價(未經調整)。其中活躍市場指交易頻繁，成交量大，能提供即時市場報價資訊的交易平台。

第二等級：公允價值計量使用的參數不是第一等級中描述的公開報價，而是可以直接或間接觀測到的資產或負債的報價。第二等級中包括的金融工具有：不在交易所交易的衍生品，例如場外實貨遠期和期權，包括價格接近公開市場報價的該類衍生產品，私募基金和公司理財產品。本集團通過獨立的價格出版物，場外經紀人的報價和基金經理的報價等途徑來獲取報告日的資訊。

第三等級：用以確認公允價值計量的估值技術所使用的參數不是基於市場上可以觀測到的數據(不可觀測參數)，或者可以觀測的資料並非確定公允價值的主要依據。

34. 金融工具(續)

於二零一五年十二月三十一日和二零一四年十二月三十一日，本集團持有的按公允價值計量的金融工具按等級分類如下：

	二零一五年 十二月三十一日	第一等級	第二等級	第三等級
以公允價值計量的資產				
其他金融資產—短期				
理財產品	64,002	-	64,002	-
流動性基金	7,804	7,804	-	-
衍生金融資產—短期	7	-	7	-
權益投資				
非公開交易之投資—短期	14	-	14	-
公開交易之投資—長期	1,142	1,142	-	-
	72,969	8,946	64,023	-
以公允價值計量的負債				
衍生金融負債—短期	-	-	-	-
	二零一四年 十二月三十一日	第一等級	第二等級	第三等級
以公允價值計量的資產				
可供出售金融資產—短期				
私募股權基金	13	-	13	-
理財產品	48,564	-	48,564	-
流動性基金	5,453	5,453	-	-
衍生金融資產—短期	303	96	47	160
	54,333	5,549	48,624	160
可供出售金融資產—長期				
權益投資	3,092	3,092	-	-
	3,092	3,092	-	-
以公允價值計量的負債				
衍生金融負債—短期	(316)	(264)	(23)	(29)

34. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

對於衍生合同產生的金融資產和金融負債，參數可以是隨時能觀測的，用市場訊息佐證的或者是通常不能觀測到的。在建立估值模型時，集團最大化利用可觀測參數，而減少不可觀測參數的使用。對於評估長期交易或在報價通常難以獲取的非活躍市場進行的交易，不可觀測參數可能被採用。在這些情況下，內部開發的方法被用來確定公允價值，這些方法主要包括根據相似區域，相似金融工具或隨後可觀測到的期貨價格來進行推斷。關鍵參數包括相關資產可觀測或不可觀測的遠期價格、貼現率以及外匯匯率。衍生工具合約從屬的公允價值等級是根據上述參與金融工具計價的可觀測參數比重決定的。對分類在第三等級的衍生合約，公允價值計量中使用的重大不可觀測參數包括基於商品未來價格的推測。

本報告年度內不存在公允價值各等級間重分類的金額。

截至二零一五年十二月三十一日和二零一四年十二月三十一日的年度內，被分類為第三等級的衍生工具公允價值變化的調節列示如下：

第三等級衍生金融資產和負債淨值的調節

	二零一五年	二零一四年
公允價值年初數	131	115
確認利得	156	541
未確認利得	6	132
處置	(296)	(657)
匯兌折算差異	3	-
公允價值年末數	-	131

被歸為第三層級的項目通常已做了經濟的對沖安排，所以持有第三層級的損益往往與持有第一和第二層級的損益相抵消。

35. 客戶集中度

本集團的油氣產品大部分是以除銷形式銷售給少數第三方客戶。本集團與前五名第三方客戶交易的總收入如下：

	二零一五年	二零一四年
中國石油化工股份有限公司*	14,692	25,055
Royal Dutch Shell plc	6,917	16,724
中國石油天然氣股份有限公司*	5,502	14,048
Phillips 66 Co.	4,554	15,057
ExxonMobil Corporation	4,548	14,429

* 這些都是與其他國有企業之間的交易。

36. 財務風險管理目標及政策

本集團主要的金融工具，由銀行貸款，長期擔保債券，權益投資及其他金融資產／可供出售金融資產以及現金和短期存款組成。本集團還具有其他在運營過程中直接形成的金融資產或負債，如應收賬款、應付及暫估賬款。

本集團面臨信用風險，油氣價格風險，貨幣風險，利率風險和流動性風險。

集團的高級管理人員監管這些風險，並由各部門提出的財務風險建議和適當的集團財務風險管理框架支援。各部門向集團高級管理人員保證，集團的財務風險活動都由適當的政策和程式監管，並且財務風險的認定，衡量和管理都符合集團政策和風險偏好。

(i) 信用風險

現金及現金等價物，定期存款，流動性基金和公司理財產品，應收賬款和其他應收款，以及其他流動資產(除預付款)的賬面金額代表了本集團面臨的有關金融資產的最大風險敞口。

本集團重要的應收賬款來自於對第三方的油氣銷售，同時針對客戶的財務情況執行持續的信用評估，可能要求客戶提供抵押品。本集團計提壞賬準備，實際的壞賬損失均未超過管理層的預期。

信用集中的風險主要按客戶及地區進行管理。截止到二零一五年十二月三十一日，本集團的信用集中風險體現在7%和10%(二零一四年：11%和15%)的應收賬款分別源於本集團的最大第三方客戶和前五大第三方客戶。

本集團的其他金融資產不存在重大的信用風險。

(ii) 原油及天然氣價格風險

由於本集團的原油實現價格主要參照國際市場油價，因此國際油價波動幅度較大會對公司的銷售收入、利潤、資產價值和現金流量有顯著的影響。此外，本集團部分天然氣銷售合同包括價格調整條款，國際油價、通貨膨脹率及國內天然氣價格政策等因素的變化可能導致天然氣價格變化。油氣價格的變化將會影響公司的盈利狀況。在北美，本集團大部分油氣產品基於短期合同銷售，因而面臨價格變動風險。本集團簽訂的其他能源產品合同也使集團面臨價格風險。

36. 財務風險管理目標及政策(續)

(iii) 貨幣風險

本集團絕大部分油氣銷售收入為人民幣和美元。自二零零五年七月二十一日起，中國開始實行以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。人民幣匯率不再與單一美元掛勾。從二零一五年一月一日起至二零一五年十二月三十一日(二零一五年最後一個工作日)，人民幣相對美元已貶值了約5.77%。在二零一五年十二月三十一日，本集團約有89%(二零一四年：79%)的現金及現金等價物以及三個月以上到期的定期存款為人民幣，其餘為美元和港幣。本集團除美元外，還有其他貨幣性風險，如加幣及英鎊，但是均不重大。

管理層針對於二零一五年十二月三十一日及二零一四年十二月三十一日本集團面臨的交易性貨幣風險(即人民幣與美元的兌換率)進行了敏感性分析。根據管理層的分析，假設人民幣與美元的兌換率出現5%的變動，且該匯率變動在二零一五年十二月三十一日發生，對本集團本年度淨利潤和淨資產的影響分別為0.09%(二零一四年：0.06%)和0.12%(二零一四年：0.50%)。該敏感性分析，假設人民幣與美元的兌換率變動在資產負債表日發生，對美元計價的資產及負債餘額進行貨幣風險評估，並保持其他變量不變。對二零一四年的分析基於相同的假設。

高級管理層密切監控本集團所面臨的外幣風險。人民幣對美元的貶值可能產生雙重效應。一方面，本集團的油氣銷售收入以美元計算的基準價格折算人民幣價格，本集團的油氣銷售收入可能會因美元對人民幣的升值而增加。另一方面，美元升值使設備與原材料的進口成本也會增加。

(iv) 利率風險

利率風險由集團的高級管理層密切監控。截止到二零一五年底，本集團84.2%的債務為固定利率，除東固液化天然氣項目借款外，所有長期債務均為固定利率。加權平均剩餘期限大約為9.02年。固定的利率能降低在不確定的環境下財務成本的波動，因而本集團預期所面臨的利率變動的風險敞口是不重大的。

(v) 流動性風險

本集團通過定期監控流動性需求及債務條款的遵循來確保本集團持有充足的現金及現金等價物、隨時可變現的權益投資及其他金融資產/可供出售金融資產及定期存款以滿足其短期及長期的流動性需求。另外，本集團還持有一定的銀行借款額度以備臨時需要。

本集團的應付及暫估賬款，其他應付款及預提費用均於報告日後六個月內到期。

36. 財務風險管理目標及政策(續)

(vi) 資本管理

本集團資本管理的主要目標是保證集團持續經營的能力並保持健康的資本結構以便支持公司的業務發展，實現股東價值最大化。

本集團依據經濟情況的變動來管理資本結構並做出適當調整。本集團通過向股東發放股息，舉借新債或增發新股的方式來維持或調整資本結構。二零一五年度及二零一四年度，本集團資本管理的目標、政策及流程均未發生變化。

本集團以資本負債率為基礎來對資本進行監控，資本負債率的計算公式為帶息負債除以總資本(歸屬於公司股東的權益及帶息負債的合計)。

	二零一五年	二零一四年
帶息銀行及其他借款	164,645	136,563
歸屬於公司股東的權益	386,041	379,610
總資本	550,686	516,173
資本負債率	29.9%	26.5%

37. 資產押記

CNOOC NWS Private Limited作為本集團的全資附屬公司，與其他西北大陸架項目的合作夥伴及作業者共同簽署了協議。該協議下，本集團在西北大陸架項目的權益已經作為與該項目相關的本集團負債的擔保抵押給其他合作方。

38. 期後事項

除在附註33(c)或有事項中披露的內容外，本集團無其他需要在合併財務報表中披露的重大期後事項。

合併財務報表附註

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

39. 公司財務狀況表

公司財務狀況表如下：

	二零一五年	二零一四年
非流動資產		
物業、廠房及設備	-	-
附屬公司權益	117,700	110,837
非流動資產小計	117,700	110,837
流動資產		
其他流動資產	49	30
應收附屬公司款項	10,304	8,861
借予附屬公司貸款	3,659	3,446
可供出售金融資產	-	13
權益投資	14	-
現金及現金等價物	154	1,607
流動資產小計	14,180	13,957
流動負債		
銀行及其他借款	8,336	6,508
其他應付款及預提費用	118	79
應付附屬公司款項	10,675	8,485
流動負債小計	19,129	15,072
流動負債淨值	(4,949)	(1,115)
淨資產	112,751	109,722
所有者權益		
歸屬於公司股東的權益		
已發行股本	43,081	43,081
儲備	69,670	66,641
所有者權益	112,751	109,722

李凡榮
董事

武廣齊
董事

39. 公司財務狀況表(續)

公司儲備狀況如下：

	股本溢價及 股權贖回準備	累計 折算儲備	其他儲備	累計 留存收益	合計
二零一四年一月一日餘額	42,132	(21,243)	5,558	69,888	96,335
本年利潤	-	-	-	32,340	32,340
其他綜合收益	-	284	-	-	284
本年度綜合收益總額	-	284	-	32,340	32,624
根據新香港公司條例取消股份面值的規定， 股本溢價及股權贖回準備劃轉至股本**	(42,132)	-	-	-	(42,132)
二零一三年末期股息	-	-	-	(11,340)	(11,340)
二零一四年中期股息	-	-	-	(8,846)	(8,846)
二零一四年十二月三十一日餘額	-	(20,959)	5,558	82,042*	66,641
二零一五年一月一日餘額	-	(20,959)	5,558	82,042	66,641
本年利潤	-	-	-	16,755	16,755
其他綜合收益	-	6,703	-	-	6,703
本年度綜合收益總額	-	6,703	-	16,755	23,458
二零一四年末期股息	-	-	-	(11,267)	(11,267)
二零一五年中期股息	-	-	-	(9,162)	(9,162)
二零一五年十二月三十一日餘額	-	(14,256)	5,558	78,368*	69,670

* 於二零一五年十二月三十一日，本公司可分配利潤約為人民幣78,368百萬元(二零一四年：人民幣82,042百萬元)。

** 於二零一四年三月三日生效的香港公司條例(第622章)廢除了股份面值的概念及法定股本的要求。

40. 財務報表之批核

財務報表已於二零一六年三月二十四日經董事會批核及准予刊行。

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

二零一五年十二月三十一日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

按照美國財務會計準則更新「石油和天然氣開採活動(932號)」對石油和天然氣儲量評估和披露的要求，本集團作出如下披露。

如下部分分析以大洲為基礎，按照美國證券交易委員會和美國財務會計準則的要求，包含大于15%總證實儲量的國家，本集團進行單獨披露。

(a) 儲量資料

原油與天然氣的儲量估計是通過分析地質與工程資料作出的，並有相當的根據可在將來按現有的經濟與經營情況從已知的油藏中以商業採收量對其進行開採。本集團披露的儲量資料全部基于美國證券交易委員會修訂的「石油和天然氣報告現代化」的最終條例(「最終條例」)的定義和披露準則。

二零一五年、二零一四年及二零一三年，我們分別對本集團全部證實儲量的62%、52%和52%進行內部評估，其餘儲量由獨立第三方評估。

我們實施了嚴格的內部控制制度，監督整個儲量評估程序和關鍵指標，以確保儲量估計的過程和結果完全符合美國證券交易委員會的相關規則。

我們建立了儲量管理委員會(「儲委」)，儲委包括相關部門的總經理，並由執行副總裁領導。

儲量管理委員會的主要職責有：

- 審閱儲量政策；
- 審閱證實儲量和其他儲量類別；以及
- 指定儲量評估人員和儲量審計人員

儲委遵照相關程式指派內部儲量評估工程師和儲量審計師，儲量工程師和審計師都要求有本科以上學位，並分別有五年和十年以上的儲量評估相關工作經歷。

儲量評估工程師和審計師須是專業協會的成員，如中國石油協會，並被要求參加由專業協會或本集團提供的專業培訓。

儲委將日常運作委派給由集團主要儲量主管領導的儲量辦公室，儲量辦公室主要負責監督儲量評估和儲量審計，並定期向儲委報告。儲量辦公室與勘探部，開發部，生產部等職能部門相獨立。我們的主要儲量主管有超過30年的油氣行業經驗。

本集團的證實淨儲量為本集團所擁有的儲量權益，包括于中國境內自營油氣資產中的全部權益，以及本集團于石油產品分成合同中所擁有的參與權益，減去(i)本集團須支付給中國政府作為礦區使用費的產量以及中國政府按石油產品分成合同應得的留成產量，並減去(ii)石油產品分成合同項下本集團參與權益對應的用以補償外國合作方勘探費用部分的產量，加入本集團于海外國家擁有的油氣田儲量參與權益，減去本集團參與權益對應的應當支付當地政府及滿足當地市場需求的產量(如有)。

根據最終條例，本集團採用了本合併財務報表覆蓋的會計期間截止日之前十二個月的首日平均油價為基準，來估計其已證實石油和天然氣儲量。

本公司以經濟利益法確認其在產品分成合同下的石油及天然氣的淨份額儲量。

(a) 儲量資料(續)

已開發及未開發的證實儲量:

	中國		亞洲(不含中國)		大洋洲		非洲		加拿大*				北美洲(不含加拿大)*				南美洲		歐洲		合計				
	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	合成油 (百萬桶)	瀝青 (百萬桶)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	合成油 (百萬桶)	瀝青 (百萬桶)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方 英尺)	合成油 (百萬桶)	瀝青 (百萬桶)	
合並附屬公司																									
二零一二年十二月三十一日	1,666	4,460	65	800	17	409	136	-	-	-	-	-	148	336	137	13	-	-	-	-	2,032	6,005	137	13	
收購/(處置)儲量	-	-	1	-	-	-	27	-	-	65	579	-	12	54	-	-	2	-	173	53	215	171	579	-	
發現與增加	226	376	-	74	-	-	1	-	-	45	7	34	31	25	-	-	-	-	1	-	258	520	7	34	
採收率提高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
生產	(223)	(232)	(11)	(51)	(2)	(36)	(28)	-	-	(39)	(15)	-	(16)	(40)	-	-	-	-	(30)	(10)	(310)	(408)	(15)	-	
對原先估計的修正	24	(128)	29	66	1	13	19	-	-	124	165	-	-	(25)	(137)	(13)	-	-	22	(15)	95	35	28	(13)	
二零一三年十二月三十一日	1,693	4,476	84	889	16	386	155	-	-	195	736	34	175	350	-	-	2	-	166	28	2,290	6,323	736	34	
收購/(處置)儲量	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(38)	-	-	(5)	(17)	-	-	-	-	-	-	(5)	(56)	-	-	
發現與增加	201	752	-	11	-	6	2	-	-	93	92	-	70	120	-	-	-	-	-	-	274	982	92	-	
採收率提高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
生產	(229)	(235)	(14)	(56)	(2)	(41)	(28)	-	-	(43)	(16)	(2)	(18)	(41)	-	-	-	-	(32)	(19)	(323)	(434)	(16)	(2)	
對原先估計的修正	26	(236)	(23)	17	2	104	13	-	-	27	(62)	(1)	(12)	(8)	-	-	-	-	15	11	22	(65)	(62)	(1)	
二零一四年十二月三十一日	1,692	4,757	47	861	17	456	143	-	-	233	750	31	209	404	-	-	2	-	149	20	2,258	6,731	750	31	
收購/(處置)儲量	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
發現與增加	267	1,491	-	10	-	3	-	-	-	8	-	99	75	-	-	-	-	-	-	-	389	1,576	8	-	
採收率提高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
生產	(278)	(267)	(17)	(51)	(1)	(34)	(31)	-	-	(25)	(15)	(2)	(20)	(49)	-	-	-	-	(38)	(17)	(384)	(443)	(15)	(2)	
對原先估計的修正	(250)	(626)	29	26	(1)	(32)	52	-	-	(89)	73	(30)	(49)	(154)	-	-	-	-	(9)	5	(228)	(870)	73	(30)	
二零一五年十二月三十一日	1,431	5,355	60	846	15	389	167	-	-	119	815	-	239	275	-	-	2	-	102	9	2,015	6,993	815	-	
企業按權益法核算的被投資實體																									
二零一二年十二月三十一日	1	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200	509	-	-	201	514	-	-	
收購/(處置)儲量	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
發現與增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
採收率提高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
生產	-	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(45)	-	(8)	(48)	-	
對原先估計的修正	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	53	-	7	54	-	
二零一三年十二月三十一日	1	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199	516	-	-	199	520	-	-	
收購/(處置)儲量	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
發現與增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	9	-	-	
採收率提高	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4	-	-	
生產	-	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(49)	-	(9)	(51)	
對原先估計的修正	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	54	-	3	56	
二零一四年十二月三十一日	1	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200	534	-	-	200	537	-	-	
收購/(處置)儲量	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
發現與增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	67	-	-	
採收率提高	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	-	-	
生產	-	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9)	(53)	-	(9)	(55)	
對原先估計的修正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	21	-	5	21	
二零一五年十二月三十一日	1	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199	570	-	-	200	577	-	-	
合併附屬公司及按權益法核算 的被投資實體的儲量合計																									
二零一三年十二月三十一日	1,693	4,480	84	889	16	386	155	-	-	195	736	34	175	350	-	-	200	516	166	28	2,490	6,843	736	34	
二零一四年十二月三十一日	1,692	4,760	47	861	17	456	143	-	-	233	750	31	209	404	-	-	201	534	149	20	2,459	7,268	750	31	
二零一五年十二月三十一日	1,431	5,361	60	846	15	389	167	-	-	119	815	-	239	275	-	-	201	570	102	9	2,215	7,570	815	-	

* 截至2013年末,加拿大證實儲量占公司總證實儲量超過15%,因此在2013年對加拿大儲量及相關信息進行單獨披露。2012年及2012以前年度的加拿大相關信息,包含在北美洲中合併披露:

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

(a) 儲量資料(續)

證實已開發儲量：

	中國		亞洲(不含中國)		大洋洲		非洲		加拿大			北美洲(不含加拿大)		南美洲		歐洲		合計				
	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	合成油 (百萬桶)	瀝青 (百萬桶)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	合成油 (百萬桶)	瀝青 (百萬桶)
合並附屬公司																						
二零一三年十二月三十一日	700	1,337	24	415	8	183	59	-	-	195	209	-	85	193	2	-	128	26	1,006	2,349	209	-
二零一四年十二月三十一日	759	1,775	24	375	12	347	47	-	-	192	226	-	87	208	2	-	122	19	1,053	2,915	226	-
二零一五年十二月三十一日	809	1,757	40	439	10	273	53	-	-	119	197	-	85	166	2	-	94	8	1,092	2,763	197	-
企業按權益法核算的被投資實體																						
二零一三年十二月三十一日	1	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102	349	-	-	102	353	-	-
二零一四年十二月三十一日	1	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102	331	-	-	102	334	-	-
二零一五年十二月三十一日	1	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104	412	-	-	105	418	-	-

證實未開發儲量：

	中國		亞洲(不含中國)		大洋洲		非洲		加拿大			北美洲(不含加拿大)		南美洲		歐洲		合計				
	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	合成油 (百萬桶)	瀝青 (百萬桶)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	石油 (10億立 方英尺)	天然氣 (10億立 方英尺)	合成油 (百萬桶)	瀝青 (百萬桶)
合並附屬公司																						
二零一三年十二月三十一日	992	3,139	59	474	8	203	96	-	-	-	528	34	90	156	-	-	38	1	1,284	3,974	528	34
二零一四年十二月三十一日	932	2,982	24	487	5	109	95	-	-	41	524	31	122	196	-	-	28	2	1,206	3,816	524	31
二零一五年十二月三十一日	622	3,598	20	406	5	116	114	-	-	-	619	-	154	109	-	-	8	1	923	4,230	619	-
企業按權益法核算的被投資實體																						
二零一三年十二月三十一日	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97	167	-	-	97	167	-	-
二零一四年十二月三十一日	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98	203	-	-	98	203	-	-
二零一五年十二月三十一日	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95	159	-	-	95	159	-	-

(b) 經營業績

	二零一三年								
	合併附屬公司								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	北美洲 加拿大 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計	
油氣銷售收入	157,458	9,539	1,915	18,905	8,800	8,845	212	20,771	226,445
作業費用	(15,961)	(2,998)	(508)	(1,288)	(5,794)	(1,022)	(30)	(2,413)	(30,014)
除所得稅外的其他稅金	(14,585)	-	(338)	(556)	(76)	(350)	(15)	-	(15,920)
勘探費用	(9,939)	(601)	(29)	(889)	(112)	(3,401)	(238)	(1,911)	(17,120)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(1,406)	1	-	(72)	(122)	(93)	(5)	(207)	(1,904)
折舊、折耗及攤銷	(27,992)	(3,701)	(199)	(7,850)	(3,327)	(4,812)	(98)	(7,533)	(55,512)
石油特別收益金	(23,421)	-	-	-	-	-	-	-	(23,421)
	64,154	2,240	841	8,250	(631)	(833)	(174)	8,707	82,554
所得稅	(16,038)	(1,234)	(252)	(3,931)	(91)	447	57	(5,352)	(26,394)
經營業績	48,116	1,006	589	4,319	(722)	(386)	(117)	3,355	56,160

	二零一三年								
	企業按權益法核算的被投資實體								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	北美洲 加拿大 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計	
油氣銷售收入	284	-	-	-	-	-	2,870	-	3,154
作業費用	(130)	-	-	-	-	-	(1,495)	-	(1,625)
除所得稅外的其他稅金	(29)	-	-	-	-	-	(1,677)	-	(1,706)
勘探費用	(43)	-	-	-	-	-	(7)	-	(50)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(16)	-	-	-	-	-	(35)	-	(51)
折舊、折耗及攤銷	(137)	-	-	-	-	-	(1,504)	-	(1,641)
石油特別收益金	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(71)	-	-	-	-	-	(1,848)	-	(1,919)
所得稅	-	-	-	-	-	-	-	-	-
經營業績	(71)	-	-	-	-	-	(1,848)	-	(1,919)
生產活動的經營業績總計	48,045	1,006	589	4,319	(722)	(386)	(1,965)	3,355	54,241

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

(b) 經營業績(續)

	二零一四年 合併附屬公司								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大 (不含加拿大)	北美洲	南美洲	歐洲	合計
	油氣銷售收入	148,985	11,263	1,753	16,682	10,555	8,661	205	20,106
作業費用	(16,212)	(2,834)	(556)	(1,600)	(6,177)	(1,006)	(35)	(2,760)	(31,180)
除所得稅外的其他稅金	(10,157)	(3)	(276)	(656)	(244)	(455)	-	(11)	(11,802)
勘探費用	(4,945)	(1,626)	(267)	(1,637)	(1,263)	(808)	(238)	(896)	(11,680)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(1,803)	(1)	-	(92)	(146)	(58)	(2)	(285)	(2,387)
折舊、折耗及攤銷	(28,993)	(4,686)	(206)	(8,143)	(6,476)	(1,385)	(105)	(7,413)	(57,407)
石油特別收益金	(19,072)	-	-	-	-	-	-	-	(19,072)
	67,803	2,113	448	4,554	(3,751)	4,949	(175)	8,741	84,682
所得稅	(16,952)	(1,559)	(134)	(1,984)	2,948	709	12	(5,063)	(22,023)
經營業績	50,851	554	314	2,570	(803)	5,658	(163)	3,678	62,659

	二零一四年 企業按權益法核算的被投資實體								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大 (不含加拿大)	北美洲	南美洲	歐洲	合計
	油氣銷售收入	277	-	-	-	-	-	3,160	-
作業費用	(136)	-	-	-	-	-	(1,329)	-	(1,465)
除所得稅外的其他稅金	(25)	-	-	-	-	-	(1,496)	-	(1,521)
勘探費用	(1)	-	-	-	-	-	(122)	-	(123)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(15)	-	-	-	-	-	(34)	-	(49)
折舊、折耗及攤銷	(78)	-	-	-	-	-	(1,411)	-	(1,489)
石油特別收益金	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	22	-	-	-	-	-	(1,232)	-	(1,210)
所得稅	(3)	-	-	-	-	-	-	-	(3)
經營業績	19	-	-	-	-	-	(1,232)	-	(1,213)
生產活動的經營業績總計	50,870	554	314	2,570	(803)	5,658	(1,395)	3,678	61,446

(b) 經營業績(續)

	二零一五年 合併附屬公司								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
油氣銷售收入	106,258	7,258	1,079	9,723	4,981	4,435	103	12,760	146,597
作業費用	(15,984)	(2,562)	(420)	(1,271)	(4,278)	(1,044)	(28)	(2,785)	(28,372)
除所得稅外的其他稅金	(9,498)	-	(131)	(459)	(250)	(362)	-	(48)	(10,748)
勘探費用	(4,415)	(937)	(50)	(885)	(712)	(1,271)	(260)	(1,443)	(9,973)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(1,882)	-	-	(93)	(119)	(55)	(2)	(284)	(2,435)
折舊、折耗及攤銷	(39,533)	(3,193)	(135)	(9,757)	(3,163)	(7,145)	(147)	(9,592)	(72,665)
石油特別收益金	(59)	-	-	-	-	-	-	-	(59)
	34,887	566	343	(2,742)	(3,541)	(5,442)	(334)	(1,392)	22,345
所得稅	(8,722)	(764)	(103)	186	1,405	2,133	34	4,801	(1,030)
經營業績	26,165	(198)	240	(2,556)	(2,136)	(3,309)	(300)	3,409	21,315

	二零一五年 企業按權益法核算的被投資實體								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
油氣銷售收入	200	-	-	-	-	-	3,244	-	3,444
作業費用	(139)	-	-	-	-	-	(1,624)	-	(1,763)
除所得稅外的其他稅金	(11)	-	-	-	-	-	(1,288)	-	(1,299)
勘探費用	(59)	-	-	-	-	-	(6)	-	(65)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(6)	-	-	-	-	-	(34)	-	(40)
折舊、折耗及攤銷	(109)	-	-	-	-	-	(1,767)	-	(1,876)
石油特別收益金	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(124)	-	-	-	-	-	(1,475)	-	(1,599)
所得稅	19	-	-	-	-	-	-	-	19
經營業績	(105)	-	-	-	-	-	(1,475)	-	(1,580)
生產活動的經營業績總計	26,060	(198)	240	(2,556)	(2,136)	(3,309)	(1,775)	3,409	19,735

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

(c) 資本化成本

	二零一三年 合併附屬公司								合計
	中國	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		歐洲	
		(不含中國)				加拿大	(不含加拿大)		
已探明的油氣資產	323,111	19,508	2,269	53,136	46,009	27,139	419	29,053	500,644
未探明的油氣資產	5,538	1,470	2	16,442	54,116	29,886	4,414	17,075	128,943
累計折舊折耗及攤銷	(162,767)	(8,971)	(951)	(23,011)	(3,827)	(7,152)	(96)	(6,733)	(213,508)
淨資本化成本	165,882	12,007	1,320	46,567	96,298	49,873	4,737	39,395	416,079

	二零一三年 企業按權益法核算的被投資實體								合計
	中國	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		歐洲	
		(不含中國)				加拿大	(不含加拿大)		
已探明的油氣資產	1,888	-	-	-	-	-	21,555	-	23,443
未探明的油氣資產	-	-	-	-	-	-	7,537	-	7,537
累計折舊折耗及攤銷	(1,637)	-	-	-	-	-	(4,331)	-	(5,968)
淨資本化成本	251	-	-	-	-	-	24,761	-	25,012

	二零一四年 合併附屬公司								合計
	中國	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		歐洲	
		(不含中國)				加拿大	(不含加拿大)		
已探明的油氣資產	383,162	24,663	2,277	57,744	13,183	21,295	209	35,489	538,022
未探明的油氣資產	12,319	1,405	2	20,599	97,272	43,964	4,867	15,873	196,301
累計折舊折耗及攤銷	(191,397)	(13,572)	(1,092)	(31,203)	(9,019)	(12,042)	(204)	(15,307)	(273,836)
淨資本化成本	204,084	12,496	1,187	47,140	101,436	53,217	4,872	36,055	460,487

	二零一四年 企業按權益法核算的被投資實體								合計
	中國	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		歐洲	
		(不含中國)				加拿大	(不含加拿大)		
已探明的油氣資產	251	-	-	-	-	-	25,713	-	25,964
未探明的油氣資產	-	-	-	-	-	-	5,395	-	5,395
累計折舊折耗及攤銷	(81)	-	-	-	-	-	(5,840)	-	(5,921)
淨資本化成本	170	-	-	-	-	-	25,268	-	25,438

(c) 資本化成本(續)

	二零一五年 合併附屬公司								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
	已探明的油氣資產	409,295	30,736	2,420	65,593	29,160	39,805	97	11,217
未探明的油氣資產	13,006	1,616	2	27,644	90,802	36,523	6,263	42,387	218,243
累計折舊折耗及攤銷	(230,943)	(17,768)	(1,253)	(43,408)	(14,774)	(20,247)	(831)	(26,034)	(355,258)
淨資本化成本	191,358	14,584	1,169	49,829	105,188	56,081	5,529	27,570	451,308

	二零一五年 企業按權益法核算的被投資實體								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
	已探明的油氣資產	2,129	-	-	-	-	-	30,191	-
未探明的油氣資產	-	-	-	-	-	-	5,754	-	5,754
累計折舊折耗及攤銷	(1,831)	-	-	-	-	-	(7,693)	-	(9,524)
淨資本化成本	298	-	-	-	-	-	28,252	-	28,550

(d) 已發生成本

	二零一三年 合併附屬公司								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
	收購成本								
- 已探明	879	29	-	10,283	35,773	1,760	453	26,894	76,071
- 未探明	-	25	-	2,385	39,959	13,707	4,552	17,980	78,608
勘探成本	12,155	733	29	1,897	1,271	1,563	138	895	18,681
開發成本*	42,877	3,272	-	6,720	8,755	6,882	17	2,943	71,466
已發生成本合計	55,911	4,059	29	21,285	85,758	23,912	5,160	48,712	244,826

	二零一三年 企業按權益法核算的被投資實體								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
	收購成本								
- 已探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 未探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
勘探成本	43	-	-	-	-	-	25	-	68
開發成本*	7	-	-	-	-	-	1,457	-	1,464
已發生成本合計	50	-	-	-	-	-	1,482	-	1,532

(d) 已發生成本(續)

	二零一四年 合併附屬公司								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
收購成本									
- 已探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 未探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
勘探成本	13,644	1,515	267	3,454	1,759	2,260	421	724	24,044
開發成本*	58,920	5,060	-	7,754	8,239	10,026	44	5,434	95,477
已發生成本合計	72,564	6,575	267	11,208	9,998	12,286	465	6,158	119,521

	二零一四年 企業按權益法核算的被投資實體								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
收購成本									
- 已探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 未探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
勘探成本	1	-	-	-	-	-	151	-	152
開發成本*	-	-	-	-	-	-	1,890	-	1,890
已發生成本合計	1	-	-	-	-	-	2,041	-	2,042

	二零一五年 合併附屬公司								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
收購成本									
- 已探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 未探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
勘探成本	9,516	908	54	1,169	461	1,236	1,123	714	15,181
開發成本*	22,726	4,582	-	9,469	2,465	7,216	60	72	46,590
已發生成本合計	32,242	5,490	54	10,638	2,926	8,452	1,183	786	61,771

	二零一五年 企業按權益法核算的被投資實體								
	中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	加拿大	北美洲 (不含加拿大)	南美洲	歐洲	合計
收購成本									
- 已探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 未探明	-	-	-	-	-	-	-	-	-
勘探成本	59	-	-	-	-	-	33	-	92
開發成本*	241	-	-	-	-	-	2,811	-	3,052
已發生成本合計	300	-	-	-	-	-	2,844	-	3,144

* 開發成本已考慮拆除油氣資產的預計拆除費用。

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化

根據美國會計準則更新「石油和天然氣開採活動(932號)」對石油和天然氣儲量評估和披露的要求，本集團採用了報告日之前的12個月的首日平均油價用於估計未來探明儲量中的年產量，以確定未來的現金流量。

未來的開發成本是以價格不變為假設基礎，並假設現有的經濟、經營與法規情況會繼續存在而作出的估計。未來的所得稅是通過將年末法定稅率根據現有法律和法規扣除了油氣資產的稅項費用之後估計的未來稅前現金流量而計算得出的。貼現是將估計的未來淨現金流量以10%的貼現率計算得出的。

管理層認為，該等資料並不代表石油與天然氣儲量的公允市價，或估計的未來現金流量的現值，因為該資訊沒有考慮潛在儲量的經濟價值，且採用10%的貼現率亦是有主觀性的，同時價格也通常不斷變化。

估計未來淨現金流量的現值：

	附註	二零一三年 合併附屬公司								
		亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		南美洲	歐洲	合計
		中國	(不含中國)			加拿大	(不含加拿大)			
未來現金收入	(1)	1,336,580	93,943	18,095	99,648	430,094	87,532	1,040	108,254	2,175,186
未來作業費用		(523,810)	(46,834)	(6,716)	(19,779)	(247,762)	(19,423)	(610)	(32,056)	(896,990)
未來開發費用	(2)	(259,636)	(29,850)	(2,269)	(36,699)	(50,993)	(15,946)	(43)	(14,911)	(410,347)
未來所得稅		(102,827)	(5,504)	(2,314)	(18,498)	(24,996)	(12,252)	(31)	(36,709)	(203,131)
未來現金流量	(3)	450,307	11,755	6,796	24,672	106,343	39,911	356	24,578	664,718
10%貼現率		(165,652)	(8,085)	(2,393)	(9,328)	(74,732)	(19,283)	(53)	(5,688)	(285,214)
標準化度量		284,655	3,670	4,403	15,344	31,611	20,628	303	18,890	379,504
二零一三年 企業按權益法核算的被投資實體										
	附註	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		南美洲	歐洲	合計
		中國	(不含中國)			加拿大	(不含加拿大)			
未來現金收入	(1)	560	-	-	-	-	-	46,278	-	46,838
未來作業費用		(369)	-	-	-	-	-	(19,688)	-	(20,057)
未來開發費用	(2)	(229)	-	-	-	-	-	(4,362)	-	(4,591)
未來所得稅		-	-	-	-	-	-	(4,305)	-	(4,305)
未來現金流量	(3)	(38)	-	-	-	-	-	17,923	-	17,885
10%貼現率		45	-	-	-	-	-	(8,412)	-	(8,367)
標準化度量		7	-	-	-	-	-	9,511	-	9,518
標準化度量合計		284,662	3,670	4,403	15,344	31,611	20,628	9,814	18,890	389,022

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

二零一五年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化(續)

附註	二零一四年 合併附屬公司									
	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		南美洲	歐洲	合計	
	中國	(不含中國)			加拿大(不含加拿大)					
未來現金收入	(1)	1,335,886	84,138	18,722	103,213	441,864	101,410	1,000	93,091	2,179,324
未來作業費用		(528,067)	(36,129)	(4,244)	(34,477)	(257,139)	(20,692)	(434)	(29,589)	(910,771)
未來開發費用	(2)	(273,362)	(17,291)	(2,708)	(34,665)	(52,399)	(22,101)	(43)	(13,704)	(416,273)
未來所得稅		(89,139)	(12,355)	(3,129)	(14,126)	(7,564)	(156)	(49)	(30,077)	(156,595)
未來現金流量	(3)	445,318	18,363	8,641	19,945	124,762	58,461	474	19,721	695,685
10%貼現率		(163,945)	(8,741)	(3,179)	(6,585)	(84,425)	(33,260)	(93)	(4,584)	(304,812)
標準化度量		281,373	9,622	5,462	13,360	40,337	25,201	381	15,137	390,873

附註	二零一四年 企業按權益法核算的被投資實體									
	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		南美洲	歐洲	合計	
	中國	(不含中國)			加拿大(不含加拿大)					
未來現金收入	(1)	572	-	-	-	-	-	82,011	-	82,583
未來作業費用		(1,225)	-	-	-	-	-	(30,695)	-	(31,920)
未來開發費用	(2)	(642)	-	-	-	-	-	(12,330)	-	(12,972)
未來所得稅		-	-	-	-	-	-	(13,641)	-	(13,641)
未來現金流量	(3)	(1,295)	-	-	-	-	-	25,345	-	24,050
10%貼現率		271	-	-	-	-	-	(14,096)	-	(13,825)
標準化度量		(1,024)	-	-	-	-	-	11,249	-	10,225
標準化度量合計		280,349	9,622	5,462	13,360	40,337	25,201	11,630	15,137	401,098

附註	二零一五年 合併附屬公司									
	亞洲		大洋洲	非洲	北美洲		南美洲	歐洲	合計	
	中國	(不含中國)			加拿大(不含加拿大)					
未來現金收入	(1)	791,748	59,432	12,649	49,238	254,224	64,372	442	36,157	1,268,262
未來作業費用		(268,950)	(28,572)	(3,332)	(17,100)	(192,827)	(20,123)	(312)	(26,695)	(557,911)
未來開發費用	(2)	(184,967)	(12,962)	(2,442)	(26,992)	(40,130)	(26,609)	-	(2,533)	(296,635)
未來所得稅		(46,043)	(4,769)	(1,733)	-	(5,317)	-	(43)	(4,296)	(62,201)
未來現金流量	(3)	291,788	13,129	5,142	5,146	15,950	17,640	87	2,633	351,515
10%貼現率		(127,971)	(5,392)	(1,664)	(5,868)	(20,616)	(13,726)	(22)	(252)	(175,511)
標準化度量		163,817	7,737	3,478	(722)	(4,666)	3,914	65	2,381	176,004

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化(續)

	附註	二零一五年 企業按權益法核算的被投資實體							合計	
		中國	亞洲 (不含中國)	大洋洲	非洲	北美洲 加拿大(不含加拿大)	南美洲	歐洲		
未來現金收入	(1)	579	-	-	-	-	-	74,356	-	74,935
未來作業費用		(928)	-	-	-	-	-	(29,858)	-	(30,786)
未來開發費用	(2)	(575)	-	-	-	-	-	(10,703)	-	(11,278)
未來所得稅		-	-	-	-	-	-	(11,823)	-	(11,823)
未來現金流量	(3)	(924)	-	-	-	-	-	21,972	-	21,048
10%貼現率		213	-	-	-	-	-	(12,014)	-	(11,801)
標準化度量		(711)	-	-	-	-	-	9,958	-	9,247
標準化度量合計		163,106	7,737	3,478	(722)	(4,666)	3,914	10,023	2,381	185,251

(1) 未來現金流量包括本集團在自營油氣資產中的全部權益和石油產品分成合同項下的參與權益, 減去(a) 支付給中國政府作為礦區使用費的產量以及中國政府按石油產品分成合同應得的留成油產量, 並減去(b) 中國石油產品分成合同中項目下本集團參與權益對應的用以補償外國合作方勘探費用的部分及加入本集團於海外國家擁有的油氣田儲量參與權益, 減去本集團參與權益對應的應當支付當地政府及滿足當地市場需求的產量。

(2) 未來開發成本包括預計的開發鑽井和建造生產平台的成本。

(3) 未來淨現金流量已考慮拆除油氣資產的預計拆除費用。

估計未來淨現金流量的現值:

	二零一三年		
	合併單元的 標準化度量	按權益法分配的 被投資人的 標準化度量	合併單元及 按權益法分配的 被投資人的標準 化度量合計
年初標準化計算值	347,460	9,539	356,999
銷售收入減礦區使用費及生產費用	(180,494)	313	(180,181)
銷售價格的淨變化減礦區使用費及生產費用	51,408	(2,624)	48,784
延伸、新發現及提高採收率, 減未來生產和開發成本後淨額	53,261	-	53,261
估計未來開發成本的變化	(82,414)	(2,083)	(84,497)
本年發生的開發成本	70,077	229	70,306
儲量估計的修正	22,884	820	23,704
貼現增加	42,522	1,269	43,791
所得稅的淨變化	(17,464)	1,148	(16,316)
收購/(處置)油氣資產	114,763	-	114,763
時間及其他方面的變化	(42,499)	907	(41,592)
年末標準化計算值	379,504	9,518	389,022

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化(續)

	二零一四年		
	合併單元的 標準化度量	按權益法分配的 被投資人的 標準化度量	合併單元及 按權益法分配的 被投資人的標準 化度量合計
年初標準化計算值	379,504	9,518	389,022
銷售收入減礦區使用費及生產費用	(175,187)	58	(175,129)
銷售價格的淨變化減礦區使用費及生產費用	4,323	8,750	13,073
延伸、新發現及提高採收率，減未來生產和開發成本後淨額	87,059	652	87,711
估計未來開發成本的變化	(62,501)	(4,050)	(66,551)
本年發生的開發成本	105,782	197	105,979
儲量估計的修正	(6,620)	697	(5,923)
貼現增加	48,893	1,305	50,198
所得稅的淨變化	19,828	(2,595)	17,233
收購／(處置)油氣資產 時間及其他方面的變化	(1,544) (8,664)	— (4,307)	(1,544) (12,971)
年末標準化計算值	390,873	10,225	401,098

	二零一五年		
	合併單元的 標準化度量	按權益法分配的 被投資人的 標準化度量	合併單元及 按權益法分配的 被投資人的標準 化度量合計
年初標準化計算值	390,873	10,225	401,098
銷售收入減礦區使用費及生產費用	(107,455)	(288)	(107,743)
銷售價格的淨變化減礦區使用費及生產費用	(306,900)	(5,484)	(312,384)
延伸、新發現及提高採收率，減未來生產和開發成本後淨額	68,657	904	69,561
估計未來開發成本的變化	38,995	(247)	38,748
本年發生的開發成本	65,680	2,904	68,584
儲量估計的修正	(37,789)	545	(37,244)
貼現增加	50,466	1,720	52,186
所得稅的淨變化	64,907	1,040	65,947
收購／(處置)油氣資產 時間及其他方面的變化	— (51,430)	(2) (2,070)	(2) (53,500)
年末標準化計算值	176,004	9,247	185,251

股東周年大會通告

茲通告中國海洋石油有限公司(「本公司」)將於二零一六年五月二十六日下午三時三十分於【香港中環法院道太古廣場港島香格里拉大酒店】舉行股東周年大會(「股東周年大會」)，以處理下列事項：

A. 作為普通事項，考慮及酌情通過(不論有否修訂)下列的普通決議案：

1. 省覽截至二零一五年十二月三十一日止年度之經審計的財務報表、董事會報告書及獨立核數師報告。
2. 宣派二零一五年十二月三十一日止年度之末期股息。
3. 重選李凡榮先生為本公司執行董事；

李凡榮

生於一九六三年，李先生是一位教授級高級工程師，獲中國長江大學採油專業學士學位及英國卡地夫大學商學院 MBA 專業碩士學位。李先生在中國石油和天然氣行業工作逾三十年。他於一九八四年加入中國海油，曾先後擔任石油工程師、海上平台經理、中海油／阿莫克聯合作業機構作業經理、中海油／挪威國家石油公司聯合作業機構總經理、CACT 聯合作業委員會中方首席代表、本公司開發生產部總經理和中海石油(中國)有限公司深圳分公司總經理。二零零九年一月至二零一零年四月間，擔任中國海油總經理助理。二零零九年二月至二零一零年四月間，擔任中海油能源發展股份有限公司總經理。李先生亦曾擔任本公司附屬公司中國海洋石油東南亞有限公司董事長兼董事。自二零一零年四月起，擔任中國海油副總經理。自二零一零年九月十六日起，擔任本公司總裁；自二零一一年十一月二十三日起，擔任本公司首席執行官。他亦擔任本公司附

屬公司—中海石油(中國)有限公司董事和中國海洋石油國際有限公司董事長兼董事。自二零一三年二月二十六日起，擔任 Nexen Energy ULC 董事長。李先生於二零一零年五月二十四日獲委任為本公司非執行董事，於二零一零年九月十六日調職為執行董事。

除上述外，李先生與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控股股東並無任何關係。

李先生於本公司並無享有其他《證券及期貨條例》(第 571 章)(「《證券及期貨條例》」)第 XV 部所指的證券權益。

根據本公司與李先生之間的服務協議，本公司不向其支付董事袍金。薪酬委員會將會於有需要時審查董事酬金的水平並向董事會提出建議作出調整。李先生的任期為連續十二個月，並依董事會或本公司股東決定每年予以更新，任何一方均能以三個月通知終止服務協議。李先生受制於其服務協議及本公司組織章程細則中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第 13.51(2)(h)-13.51(2)(v) 條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

4. 重選呂波先生為本公司非執行董事：

呂波

生於一九六二年，呂先生是一位高級經濟師，畢業於中國礦業大學企業管理專業，獲學士學位，後獲中歐國際工商學院工商管理碩士學位。一九八五年起先後在煤炭部、能源部、中組部就職，曾任能源部人事勞動司副處級幹部，中組部經濟科技幹部局副處長、處長，中組部幹部四局、五局處長。二零零二年加入中國海油，任中國海油人力資源部總經理；二零零六年十一月，任中國海油總經理助理；二零一零年四月，任中國海油副總經理。二零一二年十二月兼任中國海油下屬公司—中海油能源發展股份有限公司董事長。呂先生於二零一三年十一月二十七日獲委任為本公司非執行董事，該委任於二零一四年一月一日起生效。

除上述外，呂先生與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控股股東並無任何關係。

呂先生於本公司並無享有其他《證券及期貨條例》第XV部所指的證券權益。

根據本公司與呂先生之間的服務協議，本公司不向其支付董事袍金。薪酬委員會將會於有需要時審查董事酬金的水平並向董事會提出建議作出調整。呂先生的任期為連續十二個月，並依董事會或本公司股東決定每年予以更新，任何一方均能

以三個月通知終止服務協議。呂先生受制於其服務協議及本公司組織章程細則中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第13.51(2)(h)-13.51(2)(v)條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

5. 重選於本公司服務超過九年的趙崇康先生為本公司獨立非執行董事：

趙崇康

生於一九四七年，趙先生擁有悉尼大學法學學士學位。他曾任澳大利亞新南威爾士高級法院律師和澳大利亞高等法院律師。趙先生在法律行業有逾三十年的經驗，並曾經為澳大利亞一家上市公司的董事。趙先生是澳大利亞老人院基金會信託委員會創始會員，曾擔任澳大利亞新南威爾士中國社區協會秘書長。自二零零八年四月起，趙先生亦擔任香港聯合交易所有限公司上市公司—天大藥業有限公司(原雲南實業控股有限公司、天大控股有限公司)獨立非執行董事。趙先生亦擔任中國銀行澳大利亞有限公司(中國銀行股份有限公司的全資子公司)獨立非執行董事。趙先生於一九九九年九月七日獲委任為本公司獨立非執行董事。

趙先生於本公司擔任獨立非執行董事超過九年。基於在《關於建議發行股份及回購股份之一般性授權及建議重選董事之說明函件》所載列的原因，本公司董事會認為趙先生仍然具備《上市規則》所規定的獨立性而其重選符合本公司及其股東整體的最佳利益。

趙先生與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控權股東並無任何關係。

趙先生於本公司並無享有其他《證券及期貨條例》第XV部所指的證券權益。

趙先生與本公司簽有董事委任函。趙先生的酬金為年度董事袍金1,120,000港元(扣除香港稅收前)。趙先生的酬金由董事會參照其對行業標準和現行市況的理解而釐定。薪酬委員會將會不時審查董事薪酬的水平並於有需要時向董事會提出建議作出調整。趙先生受制於委任函及本公司組織章程細則中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第13.51(2)(h)-13.51(2)(v)條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

6. 授權董事會釐定各位董事之酬金。
7. 續聘德勤•關黃陳方會計師行為本公司及其附屬公司之獨立核數師，並授權董事會釐定獨立核數師酬金。

B. 作為特別事項，考慮及酌情通過(不論有否修訂)下列的普通決議案：

1. 「動議：

- (a) 在下述(b)段之規限下，一般性及無條件批准董事於有關期間(其定義見下文)內行使本公司一切權力以回購本公司股本中於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)或於獲香港證券及期貨事務監察委員會及香港聯交所認可的任何其他交易所(「認可證券交

易所))上市的股份，惟須受限於並按照所有適用法律、規則和規例，以及《上市規則》或任何其他認可證券交易所及本公司細則的要求；

- (b) 本公司依據上述(a)段之批准回購之股份總數不得超過於本決議案獲通過之日本公司已發行股本總數之10%；及

(c) 就本決議案而言：

「有關期間」指本決議案獲通過之日起至下列兩者中較早日期止之期間：

- (i) 決議通過後的下一次股東周年大會結束；及
- (ii) 本公司股東於股東大會上通過普通決議案撤銷或修訂本決議案內載列的授權之日。」

2. 「動議：

- (a) 在本決議案下述條文之規限下，一般性及無條件批准董事於有關期間(其定義見下文)行使本公司一切權力以發行、配發及處置本公司股本中之額外股份，以及作出或授予將或可能須行使該等權力的要約、協議、期權以及用以認購或將任何證券轉換為本公司股份的類似權力(包括債券、票據、認股權證、債權證及可轉換為本公司股份的證券)；

- (b) 上述(a)段的批准應授權董事在有關期間內作出或授予將或可能須在有關期間終止後行使該等權力的要約、協議、期權以及用以認購或將任何證券轉換為本公司股份的類似權力(包括債券、票據、認股權證、債權證及可轉換為本公司股份的證券)；
- (c) 本公司董事依據上述(a)段之批准配發或有條件或無條件同意配發(不論依據期權或其他方式)之本公司股份總數，除依據
- (i) 供股(其定義見下文)；
- (ii) 本公司股東在股東大會上授予的任何特別權力而發行股份，包括根據本公司發行的任何認股權證的條款行使認購或轉換的權利或任何債券、票據、債權證或可轉換為本公司股份的證券；
- (iii) 本公司及／或其任何附屬公司現時採納的任何股份期權計劃或類似安排項下授予任何期權以及行使任何期權；
- (iv) 本公司細則就本公司股份而作出之以股代息或類似安排以配發股份代替全部或部份股息；或
- (v) 在授予或發行上文所述的任何期權、認購權或將任何證券轉換為股份的權力或其他證券的日期後，於該等期權、認股權證或其他證券項下的有關權利獲行使時對應按其認購本公司股份的價格及／或本公司股份的數目作出的任何調整，而該調整是按照該等期權、認購權或其他證券的條款或如上述各項所建議者而作出，
- 不得超過於本決議案獲通過之日本公司已發行股份總數之20%；及
- (d) 就本決議案而言：
- 「有關期間」指本決議案獲通過之日起至下列兩者中較早日期止之期間：
- (i) 決議通過後的下一次股東周年大會結束；及
- (ii) 本公司股東於股東大會上通過普通決議案撤銷或修訂本決議案內載列的授權之日。

「供股」指董事於指定期間向於指定記錄日期名列本公司股東名冊之股份持有人，按彼等於該日之持股比例發售股份(惟本公司之董事可就零碎股權或經考慮任何有關法律規定之任何限制或責任或任何香港境外之認可監管機構或任何證券交易所之要求，作出彼等認為必需或權宜之取消權利行動或另作安排)。」

3. 「動議：在本會議召開通告內編號為B1和B2的決議案獲通過之條件下，本公司增加相當於其依據本通告內編號為B1決議案及自授予董事會可依照本通告內編號為B1之決議案回購股份之一般授權所回購之本公司股份總數，從而擴大本公司依據本通告內編號為B2決議案獲授予可行使本公司權力以發行、配發及處置本公司額外股份以及作出或授予要約、協議、期權以及用以認購或轉換任何證券為本公司股份的類似權力之一般授權，惟有關數目不得超過於本決議案獲通過之日本公司已發行股份總數之10%。」

承董事會命

中國海洋石油有限公司

李潔雯

聯席公司秘書

香港，二零一六年四月六日

註冊辦公地點：

香港花園道1號

中國銀行大廈65樓

附註：

1. 凡有權出席本通告召開之大會(或其任何續會)並於會上投票之股東可委派一位或以上之代表出席，並代其投票。受委代表毋須為本公司股東。
2. 代表委任表格連同簽署人之授權書或其他授權文件(如有)或經公證人簽署證明之授權書，須在不遲於大會或其任何續會(視情況而定)之指定舉行時間三十六小時前填妥並交回本公司位於香港花園道1號中國銀行大廈65樓之註冊辦事處，方為有效。
3. 股東於填妥並交回代表委任表格後仍可親自出席股東周年大會及於會上投票。在此情況下，代表委任表格將視為已經撤銷。
4. 就任何股份之聯名登記持有人而言，該等人士中任何一位均可就該等股份親身或委派代表於上述大會(或其任何續會)上投票，猶如其為唯一有權投票之股東，惟排名較先之持有人作出投票(不論親身或委派代表)，則會被接納而不計其他聯名持有人之投票；就此而言，排名先後乃以有關聯名股權的持有人在本公司股東名冊上的排名次序為準。
5. 有關B1決議案，現尋求股東批准授予董事會回購股份之一般授權。董事會謹此表明彼等並無實時計劃回購現有股份。按照《上市規則》之規定，載有使股東可於具充分依據下就提呈批准本公司回購本身股份之決議案作出知情決定所需信息之說明函件載於本公司另一函件內。

6. 有關B2決議案，現尋求股東批准授予董事會發行、配發和處置股份之一般授權。董事會謹此表明彼等並無實時計劃發行或配發任何新股。現謹按香港法例第622章《公司條例》第141條及《上市規則》之規定，尋求股東批准的一般授權。
7. 有關B3決議案，現尋求股東批准增加董事會依據B1決議案獲授權購買的股份數量，以擴大授予董事會發行及配發股份之一般授權。
8. 根據《上市規則》第13.39(4)條，股東周年大會通告內列明的所有決議案將以投票方式表決，主席以誠實信用的原則做出決定，容許純粹有關程序或行政事宜的決議案以舉手方式表決除外。
9. 本公司將於二零一六年五月二十三日(星期一)至二零一六年五月二十六日(星期四)(包括首尾兩天)之期間內，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲出席股東周年大會，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零一六年五月二十日(星期五)下午四時三十分之前送達本公司股票過戶登記處—香港證券登記有限公司(香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室)辦理登記。
10. 關於決議A3至A5部分，由於公司大多數股權由中國海油間接控制，因此公司豁免於多倫多證券交易所(「多交所」)關於要求採取每位董事在一無異議會議上被選舉時須獲得超過半數以上投票方可通過的過半數投票通過政策。由於公司每位董事的選舉獲得過半數投票的要求已經實際滿足，因此公司目前及在中國海油保持控制公司大多數股權的情況下不會採用該政策。

此外，多交所要求在每屆股東周年大會上，上市發行人董事會應當允許每一類別證券持有人對該類別選舉的全部董事進行投票。過去，公司每年向多交所提出申請並獲得該要求的豁免。然而，多交所在2015年提出了針對符合條件國際發行人的新的豁免要求。公司作為符合條件國家發行人將適用該要求。公司已經根據多交所公司手冊的規則向多交所提交了關於公司將在2016年度適用的董事選舉程序的說明，該說明明確公司董事選舉程序將依賴於新的豁免要求並預期在未來年度中公司將持續向多交所提供類似說明。

股東周年大會後，如派發末期股息的決議案獲得通過，本公司將於二零一六年六月十三日(星期一)至二零一六年六月十七日(星期五)(包括首尾兩天)之期間內，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲獲得建議派發之股息，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零一六年六月十日(星期五)下午四時三十分之前送達本公司股票過戶登記處—香港證券登記有限公司(香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室)辦理登記。

API

美國石油學會用以標明液體碳氫化合物密度的單位，以度衡量。

預探井

為探測石油儲量而在地質圈閉層鑽的勘探井，包括為了獲得地質和地球物理參數而鑽的井。

評價井

在已發現石油地區所鑽的勘探井，用以進行商業價值評估。

上游業務

油氣勘探、開發、生產和銷售

FPSO

浮式生產儲油輪

LNG

液化天然氣

證實儲量

在現有經濟和作業條件下，根據地質和工程資料，可以合理確定的、在未來年份可從已知油氣層開採出的石油或天然氣資源量估計值。

PSC

石油產品分成合同

儲量替代率

指在指定年度，證實儲量的總增加量除以該年度的產量。

計量單位縮寫

Bbl

桶

Bcf

十億立方英尺

BOE

桶油當量

Mbbbls

千桶

Mboe

千桶油當量

Mcf

千立方英尺

Mmboe

百萬桶油當量

Mmbbls

百萬桶

Mmcf

百萬立方英尺

註：計算桶油當量(BOE)時，南美洲、大洋洲和亞洲的印度尼西亞SES和Tangguh項目、以及中國的崖城13-1/13-4氣田以實際熱值進行換算，其他地區均假定以每6,000立方英尺天然氣為一桶油當量進行換算。

公司資訊

董事會

執行董事

李凡榮 首席執行官兼總裁
武廣齊 法規主任

非執行董事

楊 華 董事長
呂 波

獨立非執行董事

趙崇康
劉遵義
謝孝衍
凱文 G. 林奇

審核委員會

謝孝衍 (主席、財務專家)
趙崇康
劉遵義

提名委員會

楊 華 (主席)
劉遵義
凱文 G. 林奇

薪酬委員會

趙崇康 (主席)
謝孝衍
呂 波

其他高級管理人員

袁光宇 執行副總裁
朱偉林 執行副總裁
陳 壁 執行副總裁
陳 偉 執行副總裁
張國華 高級副總裁
鐘華 首席財務官
鄧運華 勘探副總師
宋立崧 安全總監
謝玉洪 副總地質師

聯席公司秘書

李潔雯
徐惜如

主要往來銀行：

中國銀行
中國工商銀行
中國建設銀行
中國銀行(香港)有限公司
花旗銀行
美國銀行

股票過戶登記處

香港證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東 183 號
合和中心 17 樓 1712-1716 室

紐約存託憑證代理機構

摩根大通銀行
美國紐約，紐約廣場 13 樓 4 號 (10004)

股票代碼

紐約證券交易所：CEO
香港聯合交易所：00883
多倫多證券交易所：CNU

投資者關係

北京
電話：(8610) 8452 2973
傳真：(8610) 8452 1441
電子郵件：ir@cnooc.com.cn

香港

電話：(852) 2213 2502
傳真：(852) 2525 9322
電子郵件：huanghe@cnooc.com.cn

媒體／公共關係

電話：(8610) 8452 6642
傳真：(8610) 8452 1441
電子郵件：mr@cnooc.com.cn

註冊辦公室

香港花園道 1 號中銀大廈 65 層
電話：(852) 2213 2500
傳真：(852) 2525 9322

北京辦公室

中國北京東城區朝陽門北大街 25 號
郵編：100010
公司網址：www.cnooc.com

設計及製作：安業財經印刷有限公司 印刷：宏亞印刷有限公司



CNOOC LIMITED

www.cnoocltd.com