



CNOOC Limited 中国海洋石油有限公司

NYSE 紐約證券交易所股票代碼：CEO

SEHK 香港聯合交易所股票代碼：00883

TSX 多倫多證券交易所股票代碼：CNU



2020

Interim Report 中期報告

目錄

2	董事長致辭
4	主要指標
5	業務回顧
11	中期簡明合併損益及其他綜合收益表
13	中期簡明合併財務狀況表
15	中期簡明合併股東權益變動表
16	中期簡明合併現金流量表
17	中期簡明合併財務報表附註
50	中期簡明合併財務報表審閱報告
51	其他資料

董事長致辭

尊敬的各位股東：

剛剛過去的上半年極不尋常、極不平凡，我們經歷了百年以來全球最嚴重的公共衛生危機和「大蕭條」以來未曾遇到的全球經濟衰退，國際油價「斷崖式」下跌使全球油氣行業陷入低迷。低油價疊加新冠肺炎疫情，給公司生產經營造成巨大影響，公司發展面臨的外部形勢異常嚴峻複雜。

面對前所未有的壓力和挑戰，我們堅守安全健康發展底線。疫情爆發後，公司迅速建立領導指揮、預防控制、監督管理三個體系，突出抓好海上作業人員疫情防控，有力保障了員工生命健康安全。在此基礎上，我們積極推進復工復產，加強生產組織，調配各類資源，狠抓推進落實，高效展現了海油速度。得益於良好的管控措施和全體員工的超常付出，疫情的影響被降到最低，實現了海上平台和船舶人員「零感染」。同時，油氣勘探工作再獲突破、工程建設穩步推進、生產經營安全運行，取得了好於預期的生產經營成果，體現了中海油管理層卓越的管理水平和執行力。

上半年，共獲得5個勘探發現，成功評價20個含油氣構造。在渤海，高效評價壘利6-1億噸級大油田，成為繼渤中19-6之後的又一重大勘探突破；在南海東部海域，獲得惠州26-6重大發現，為珠江口盆地自營勘探最大的油氣田；在圭亞那Stabroek區塊獲得第十六個勘探發現Uaru，區塊內累計可採資源量超80億桶油當量。這些發現進一步奠定了公司可持續發展的資源基礎。

上半年，國際油價大幅下跌，我們迅速制定應對低油價行動方案，把低油價壓力轉變為變革的動力。我們優化投資結構，提升效益產量，嚴格控制成本，提高作業時效，加強市場營銷，推進科技創新，在提質降本增效方面取得優異成績，桶油主要成本進一步下降至25.72美元，桶油操作成本降至6.50美元，創十年來新低。

面對低油價挑戰，中海油注重有效益的產量，在保持中國海域投資力度的同時，將全年資本支出計劃由850-950億元人民幣調整為750-850億元人民幣，全年產量目標由520-530百萬桶油當量調整為505-515百萬桶油當量。上半年，實現淨產量257.9百萬桶油當量，同比增長6.1%，主要來自中國海域效益較好的油氣田。一方面，新油田投產帶來了產量貢獻；另一方面，已實施兩年的「注水年」活動使老油田自然遞減率得到有效控制；此外，調整井實施效果良好，產量貢獻超預期。工程建設方面，計劃中的三個項目均提前投產，渤海渤中19-6氣田、南海西部陵水17-2氣田和圭亞那Liza油田等一批重點項目穩步推進。

董事長致辭

上半年，在布倫特平均油價同比大幅下降的情況下，油氣銷售收入達人民幣663.4億元，淨利潤達人民幣103.8億元，每股盈利人民幣0.23元。基於公司良好的財務狀況和充裕的現金流，秉持回報股東的理念，董事會已決定派發二零二零年中期股息每股0.20港元(含稅)。

公司數字化轉型成果初現，正在從傳統管理模式向數字化和智能化跨越：「雲」辦公在疫情期間得到了初步檢驗；「智慧油田」的建設取得了累累碩果，渤海二十多個油田應用「智能分注」技術，油氣採收率大大提高；無人平台實現遠程控制下的生產操作、關停復產、智能巡檢等功能。

在穩步推進各項業務的同時，我們持續完善合規管理體系，面向全球發佈《合規管理體系建設2020行動方案》，重構事前事中事後全流程風險管控鏈條，為建設國際一流能源公司保駕護航。

展望下半年，公司將繼續做好常態化疫情防控，把保持成本競爭力作為應對油價波動的重要抓手，繼續加強成本管控；加大國內油氣勘探力度，推動規模效益儲量增長；抓好調整井工作，提高效益產量貢獻；持續推動科技創新和管理創新，提高資源配置效率；始終踐行「生命至上，安全第一」的理念，確保安全生產形勢平穩受控，為公司發展創造穩定的安全生產環境。

各位股東，在戰勝疫情的道路上，在面對低油價的挑戰中，中海油將繼續不畏險阻、攻堅克難。讓我們堅定信心、攜手同行，朝著高質量發展的方向行穩致遠。

汪東進
董事長

香港，二零二零年八月十九日

主要指標

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年**
淨利潤，人民幣百萬元	10,383	30,288
每股基本盈利，人民幣元	0.23	0.68
油氣銷售收入合計，人民幣百萬元	66,335	94,686
收入合計，人民幣百萬元	74,560	109,307
每股中期股息，港元(含稅)	0.20	0.33
淨產量*		
石油液體，百萬桶	205.5	199.0
天然氣，十億立方英尺	304.5	257.9
合計，百萬桶油當量	257.9	243.0

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2020年上半年約9.7百萬桶油當量，2019年上半年約10.3百萬桶油當量。

** 受二零一九年收購中聯煤層氣有限責任公司(「中聯公司」)的影響，截至二零一九年六月三十日止六個月的某些比較財務數據已經重述，具體請參見中期簡明合併財務報表附註3。

2020年上半年，突如其來的新冠肺炎疫情對世界經濟及社會運行造成巨大衝擊，國際油價「斷崖式」下跌使全球油氣行業陷入低迷。面對低油價和新冠肺炎疫情雙重挑戰，公司上下堅定信心，堅持油氣上產不動搖，推進提質降本增效不停步，強化安全管理不放鬆，各項工作取得新進展、新成效。

鑒於低油價環境，公司及時調整經營策略，注重質量和效益，優化投資結構，將全年資本支出計劃由850-950億元人民幣調整為750-850億元人民幣；追求有效益的產量，將全年產量目標由520-530百萬桶油當量調整為505-515百萬桶油當量。

疫情防控

2020年初，新冠肺炎疫情爆發以來，公司把疫情防控放在首位，第一時間成立領導小組，迅速建立聯防聯控機制，密切跟蹤疫情發展態勢，確保疫情防控零死角、零盲區、零疏漏，有力保障了員工生命健康安全。疫情防控領域展現海油標準，海上作業人員安排出海前14天集中醫學觀察6.4萬人次，開展核酸檢測2萬多人次，嚴守了海上平台和船舶人員「零感染」的底線。在國內，嚴格遵守國家疫情防控總體要求，加強人員症狀篩查和體溫檢測，細化出海人員倒班、隔離，制定應急預案，做到油田正常生產，項目「零推遲」；在海外按照「一國一策」原則，分區分類建立疫情防控機制。在加強疫情防控的同時，積極推動復工復產，打好增儲上產攻堅戰和安全生產保衛戰，多個重點項目穩步推進，安全環保形勢總體保持穩定。

勘探

面對低油價，我們優化勘探部署，統籌兼顧規模發現和效益儲量，加大滾動勘探力度，提升勘探成效。在國內，保持勘探工作量不變，完成探井111口，以大中型油氣田勘探為主線，注重成熟區滾動勘探，高效評價現有發現；在海外，削減風險勘探投資，重點關注油氣勘探熱點區域。上半年共獲得5個勘探新發現，成功評價20個含油氣構造。

業務回顧

中國海域獲得4個新發現，成功評價了20個含油氣構造，自營探井成功率達45%-65%。4個新發現分別為渤海的曹妃甸28-1、渤中8-4南，南海東部的惠州26-6和恩平21-4。其中，惠州26-6為公司首次在珠江口盆地潛山勘探獲得商業性突破，有望成為珠江口盆地自營勘探最大的油氣田；高效評價壘利6-1含油構造，探明地質儲量超億噸級，標誌著公司在萊北低凸起油氣勘探取得了重大突破，展示出萊州灣地區新近系巖性油氣藏巨大的勘探前景。成熟區滾動勘探成效顯著，北部灣烏石16-1油田滾動勘探新增探明儲量超千萬方，曹妃甸2-2油田評價獲高產油氣流，展現了大中型油氣田前景。此外，大力推動勘探開發一體化，依託現有設施，加快老油田周邊發現的儲量動用和儲採轉化。

在海外，圭亞那Stabroek區塊獲新發現Uaru，為該區塊內第十六個勘探新發現，將進一步提升該區塊可採資源量，目前區塊內可採資源量已超過80億桶油當量。

截至二零二零年六月三十日，公司主要勘探工作量如下表：

	勘探井 預探井	勘探井 評價井	地震數據 三維地震(km ²)
中國海域(自營)	31	79	11,029
中國海域(合作)	1	–	1,359
海外	2	–	3,512
合計	34	79	15,900

工程建設與開發生產

上半年，公司克服新冠肺炎疫情影響，積極推動復工復產，加強生產組織，加快產能建設，工程建設與開發生產各項作業順利推進，計劃年內投產的新項目中，Liza油田一期已於2019年提前投產，蓬萊19-3油田4區調整／蓬萊19-9油田二期、秦皇島33-1南油田一期、旅大16-3/21-2聯合開發項目目前已成功投產，投產時間平均提前26天。南堡35-2油田S1井區、流花29-1氣田開發項目、流花16-2油田／流花20-2油田聯合開發項目正在進行海上安裝調試；錦州25-1油田6/11井區正進行陸地建造；受新冠肺炎疫情和第三方管綫大修的影響，Buzzard油田二期將推遲至2021年投產。

上半年，公司優化開發投資，保持國內開發投資不降，提升有效益的產量，推進鑽井提速，增加工作量；海外開發投資大幅減少，調減低效負效原油產量。淨產量為257.9百萬桶油當量，同比上升6.1%，產量符合預期。其中，中國淨產量為173.9百萬桶油當量，同比上升11.4%，主要是由於渤中34-9和東方13-2等新項目的投產；海外淨產量為83.9百萬桶油當量，同比下降3.4%，主要是由於加拿大長湖油砂項目產量下調和英國北海Buzzard油田設備維修。

公司還進一步加強生產管理，確保老油田穩產增產。在渤海，繼續實施「注水提升年」；通過精細注採和分層系開發，使蓬萊油田保持穩產；調整井實施效果良好，增產新技術應用效果明顯；南堡35-2油田稠油熱採開始注熱，成為海上首個熱驅開採項目，旅大27-2和旅大21-2油田稠油熱採正在進行技術試驗，有望加快推進海上稠油儲量升級。

業務回顧

產量摘要

	2020年上半年			2019年上半年		
	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)
中國						
渤海	82.1	28.3	86.8	77.2	28.0	81.9
南海西部	20.0	76.3	33.2	18.7	51.5	27.5
南海東部	36.2	73.2	48.4	32.3	69.6	43.9
東海	1.1	10.4	2.8	0.8	9.0	2.3
陸上	-	16.0	2.7	-	3.4	0.6
合計	139.4	204.2	173.9	129.0	161.4	156.1
海外						
亞洲(不含中國)	7.8	27.0	12.6	6.8	25.4	11.3
大洋洲	0.8	21.9	5.1	0.6	15.2	3.6
非洲	17.3	-	17.3	21.1	-	21.1
北美洲(不含加拿大)	11.7	24.3	15.8	10.4	23.9	14.4
加拿大	9.6	0.05	9.6	12.6	1.3	12.8
南美洲	8.5	25.4	12.9	5.8	28.5	10.7
歐洲	10.4	1.6	10.7	12.6	2.2	13.0
合計	66.1	100.3	83.9	70.0	96.5	86.9
總計*	205.5	304.5	257.9	199.0	257.9	243.0

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2020年上半年約9.7百萬桶油當量，2019年上半年約10.3百萬桶油當量。

科技創新和管理創新

公司以創新應對低油價挑戰：一方面，加強科技創新，推動重大科技專項，攻關技術難題，運用科技成果提升儲量和產量，新增探明儲量達千萬噸；決戰環保升級三年行動計劃的關鍵項目渤海油田岸電應用工程建設穩步推進；推進鑽完井技術攻關，平均鑽井時效同比提高4.9%，節約鑽完井費用22.5億元人民幣；無人平台改造見成效，低等級颱風期間實施陸地遙控生產。另一方面，加強管理創新，向油氣營銷要效益，優化銷售方案，確保油氣全產全銷，國內原油平均售價高於布倫特平均油價；在保證油井作業措施工作量不減的基礎上，優化作業總包，提高作業時效，作業費用大幅降低。

合規管理

上半年，公司不斷增強風險意識、強化底線思維、堅持合規理念，持續做好風險分類和未雨綢繆的準備工作，制定發佈了《合規管理體系建設2020行動方案》，從機構、制度、機制和文化四個維度對合規管理體系進行調整，建立了合規風險識別預警、處置應對、諮詢審查、違規追責、評價考核的風險管控流程，全力做好風險防範與應對處置。

資本支出

上半年，資本支出執行良好，為人民幣356億元，同比上升5.6%。其中，勘探投資為69億元，同比下降19.8%，主要是由於國內勘探工作量保持不變的情況下，勘探成本大幅降低；開發投資為217億元，同比上升19.9%，主要是由於中國海域多個項目開始陸地建造，海上安裝作業全面鋪開，工作量同比大幅上升；生產資本化投資為68億元，同比上升6.3%，主要是由於調整井等工作量增加。

業務回顧

成本費用

二零二零年上半年，公司採取多項措施繼續嚴控成本，取得積極成效。勘探費用為人民幣2,560百萬元，比去年同期的6,258百萬元下降了59.1%，主要是勘探投資下降的影響。折舊、折耗和攤銷為人民幣26,309百萬元，比去年同期的26,521百萬元下降了0.8%，主要為產量結構變化以及2019年底棄置義務重估的綜合影響。二零二零年上半年淨確認資產減值及跌價準備為人民幣3,133百萬元，去年同期淨轉回資產減值及跌價準備為人民幣187百萬元，主要是二零二零年上半年確認北美某些油氣資產減值損失，具體請參見本中期簡明合併財務報表附註10。

二零二零年上半年桶油主要成本25.72美元，比去年同期29.00美元下降11.3%，成本優勢得到了進一步鞏固。其中桶油作業費用為6.50美元／桶油當量，比去年同期7.39美元／桶油當量下降12.0%，主要是在增產的基礎上，嚴格進行成本管控，以及人民幣貶值的影響；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14.16美元／桶油當量，比去年同期16.07美元／桶油當量下降11.9%，主要是產量結構變化以及人民幣貶值的綜合影響；與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷為0.92美元／桶油當量，比去年同期0.66美元／桶油當量上升39.2%，主要是2019年底棄置義務重估的影響。

二零二零年上半年投資收益為人民幣1,786百萬元，比去年同期的人民幣2,369百萬元下降了24.6%，主要是銀行理財產品平均收益率及持有規模同時下降的影響。

除本中期報告中披露之外，不存在影響上半年公司業績和財務狀況的重大因素。

下半年工作計劃

下半年，公司將在抓好疫情防控常態化、保障員工健康和安全的基礎上，全力以赴完成全年生產經營目標。我們將著力提升生產組織效率，扎實穩步推進重點項目建設；按照投資效益標準，優化投資方向、結構和節奏，繼續加強成本管控；持續推進科技創新和管理創新；與此同時，保持高標準的健康、安全環保水平。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零二零年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	4	66,335	94,686
貿易收入	4	6,497	12,073
其他收入		1,728	2,548
		74,560	109,307
費用			
作業費用		(11,346)	(11,709)
除所得稅外的其他稅項	7(ii)	(3,421)	(4,403)
勘探費用		(2,560)	(6,258)
折舊、折耗及攤銷		(26,309)	(26,521)
石油特別收益金	7(iii)	(79)	(520)
(確認)／轉回的資產減值及跌價準備，淨額	10	(3,133)	187
原油及油品採購成本		(6,179)	(11,008)
銷售及管理費用		(3,807)	(3,342)
其他		(2,147)	(2,323)
		(58,981)	(65,897)
營業利潤		15,579	43,410
利息收入		758	478
財務費用	6	(3,130)	(2,676)
匯兌損失，淨額		(16)	(211)
投資收益		1,786	2,369
聯營公司之利潤		202	249
合營公司之(損失)／利潤		(224)	228
其他(費用)／收益，淨額		(9)	238
稅前利潤		14,946	44,085
所得稅費用	7(i)	(4,563)	(13,797)
歸屬於本公司股東的本期利潤		10,383	30,288

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零二零年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)
其他綜合收益／(費用)			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		2,714	514
聯營公司其他綜合(費用)／收益		(55)	8
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		(1,198)	(1,538)
其他		-	(26)
其他綜合收益／(費用)合計，稅後淨額		1,461	(1,042)
歸屬於本公司股東的本期稅後綜合收益合計		11,844	29,246
歸屬於本公司股東的本期每股盈利			
基本(人民幣元)	8	0.23	0.68
攤薄(人民幣元)	8	0.23	0.68

本期宣告中期股息詳情請參見中期簡明合併財務報表附註9。

中期簡明合併財務狀況表

二零二零年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	447,055	440,554
使用權資產	10	8,569	9,179
無形資產	11	16,373	16,306
聯營公司投資		25,110	24,513
合營公司投資		21,066	20,977
債權投資		2,461	1,608
權益投資	19	1,779	2,936
遞延所得稅資產		28,423	25,992
其他非流動資產		10,288	9,721
非流動資產小計		561,124	551,786
流動資產			
存貨及供應物		6,411	6,314
應收賬款	12	15,453	24,794
其他金融資產	19	101,481	114,513
其他流動資產		9,714	9,790
到期日為三個月以上的定期存款		26,395	16,855
現金及現金等價物		29,436	33,679
流動資產小計		188,890	205,945
流動負債			
銀行及其他借款	14	10,875	12,590
應付及暫估賬款	13	40,689	40,146
租賃負債		1,248	1,425
合同負債		1,536	2,231
其他應付款及預提費用		18,341	20,901
應付股利		18,352	-
應交稅金		3,517	13,956
流動負債小計		94,558	91,249
流動資產淨值		94,332	114,696
總資產減流動負債		655,456	666,482

中期簡明合併財務狀況表(續)

二零二零年六月三十日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
非流動負債			
銀行及其他借款	14	128,869	136,152
租賃負債		6,596	7,062
油田拆除撥備		66,666	64,163
遞延所得稅負債		4,278	3,602
其他非流動負債		7,280	7,277
非流動負債小計		213,689	218,256
淨資產		441,767	448,226
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	15	43,081	43,081
儲備		398,598	405,106
非控制性權益		88	39
所有者權益合計		441,767	448,226

中期簡明合併股東權益變動表

截至二零二零年六月三十日止六個月
(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								
	股本	累計折 算儲備	法定及 非分配 儲備金	其他 儲備	留存 收益	擬派期 未股息	合計	非控制 性權益	權益 合計
二零一九年一月一日餘額 (已經審計)(經重述)	43,081	(4,000)	70,000	7,131	288,467	15,221	419,900	10	419,910
本期利潤(經重述)	-	-	-	-	30,288	-	30,288	-	30,288
其他綜合收益/(費用), 稅後淨額	-	514	-	(1,556)	-	-	(1,042)	-	(1,042)
綜合收益/(費用)總額 (經重述)	-	514	-	(1,556)	30,288	-	29,246	-	29,246
二零一八年末期股息	-	-	-	-	(489)	(15,221)	(15,710)	-	(15,710)
其他	-	-	-	-	-	-	-	29	29
二零一九年六月三十日餘額 (未經審計)(經重述)	43,081	(3,486)	70,000	5,575	318,266	-	433,436	39	433,475
二零二零年一月一日餘額 (已經審計)	43,081	(1,152)	70,000	525	317,678	18,055	448,187	39	448,226
本期利潤	-	-	-	-	10,383	-	10,383	-	10,383
其他綜合收益/(費用), 稅後淨額	-	2,714	-	(1,253)	-	-	1,461	-	1,461
綜合收益/(費用)總額	-	2,714	-	(1,253)	10,383	-	11,844	-	11,844
二零一九年末期股息	-	-	-	-	(297)	(18,055)	(18,352)	-	(18,352)
其他	-	-	-	-	-	-	-	49	49
二零二零年六月三十日餘額 (未經審計)	43,081	1,562	70,000	(728)	327,764	-	441,679	88	441,767

中期簡明合併現金流量表

截至二零二零年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)
經營活動產生的淨現金流入	34,213	58,181
投資活動產生的淨現金流出	(23,236)	(53,561)
融資活動產生的淨現金流出	(15,528)	(3,370)
現金及現金等價物的淨(減少)/增加額	(4,551)	1,250
現金及現金等價物的期初餘額	33,679	14,995
外幣折算差異影響，淨額	308	(20)
現金及現金等價物的期末餘額	29,436	16,225

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動

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」)。本集團主要從事原油和天然氣勘探、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(「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集團有限公司(「中國海油」)。

於二零二零年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：

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 ⁽¹⁾	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
CEPR Limited	中國香港	1,000歐元	100%	投資控股

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(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⁽²⁾:				
中海石油深海開發有限公司 ⁽³⁾	中國珠海	207.8億元人民幣	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
中聯煤層氣有限責任公司 ⁽³⁾	中國北京	13.11億元人民幣	100%	在中國境內從事煤層氣開採、銷售、煤層氣地面開採、氣體礦產勘查、煤層氣田範圍內的淺層氣開發利用
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
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

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(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 ⁽²⁾ (續):				
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
CNOOC Petroleum North America 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
CNOOC Petroleum Europe 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
CNOOC Energy U.S.A. LLC	美國	不適用	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC 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
CNOOC Oil Sands Canada	加拿大	不適用	100%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(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⁽²⁾				
(續):				
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA	巴西	6,778,134,300雷亞爾	100%	在巴西從事油氣勘探、開 發及生產活動
CNOOC 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	美國	不適用	100%	債券發行
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	澳大利亞	1美元	100%	債券發行
CNOOC Petroleum Guyana Limited	巴巴多斯	100美元	100%	在圭亞那從事油氣勘探、 開發及生產活動
合營公司:				
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	英屬維京群島	102,325,582美元	50%	投資控股
聯營公司:				
上海石油天然氣有限 公司 ⁽³⁾	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 ⁽³⁾	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

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(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
聯營公司(續):				
江蘇雙創新能源開發有 限公司 ⁽¹⁾	中國江蘇	9.6億元人民幣	47%	新能源技術研發、技術諮詢、技術服務；風力發電；電力系統及電氣設備技術服務；電力工程施工(憑資質證書經營)；發電機組安裝、調試、維修
Arctic LNG 2 LLC	俄羅斯聯邦	15,975,910,000盧布	10%	在俄羅斯從事天然氣的勘探和開發及液化天然氣的生產和銷售

(1) 根據中國法律註冊的外商獨資企業。

(2) 除中海石油深海開發有限公司及中聯煤層氣有限責任公司(「中聯公司」)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。

(3) 根據中國法律註冊的有限責任公司。

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司、合營公司及聯營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及聯營公司之詳情將令篇幅過於冗長。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2. 編製基礎及會計政策

編製基礎

截至二零二零年六月三十日止六個月的本中期簡明合併財務報表是根據國際會計準則第34號「中期財務報告」／香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司的《證券上市規則》(「上市規則」)編製的。

本中期簡明合併財務報表不包括年度財務報表中披露的全部信息和事項，閱覽時應結合本集團截至二零一九年十二月三十一日止的年度財務報表。

本中期報告中所載作為比較信息之截至二零一九年十二月三十一日止的年度財務資料，不構成但擷取自本公司該年度法定年度合併財務報表。根據公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)第436條規定，有關該等法定財務報表所須披露之其他資料如下：

根據公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零一九年十二月三十一日止的年度財務報表提交至公司註冊處。

本公司核數師已就本集團該年度之財務報表發佈報告。該等報告並無保留意見，無引述任何於核數師出具無保留意見的情況下提請注意之強調事項；亦不載有根據公司條例第406(2)條、第407(2)條或(3)條作出的陳述。

主要會計政策

除了首次適用的於二零二零年一月一日開始之集團財務年度生效之新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則外，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策及計算方法與截至於二零一九年十二月三十一日的年度財務報表一致。本期適用新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則對本集團的披露及中期簡明合併財務報表中確認的金額沒有產生重大影響。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

3. 收購

二零一九年八月一日，本公司的全資附屬公司中海石油中國與中國海油簽訂股權轉讓協議，根據該協議，中海石油中國以約為人民幣53.35億元的總對價收購中國海油持有的中聯公司100%股權，上述對價由中海石油中國以現金結算。該收購已於二零一九年十月十一日完成。中聯公司已成為本公司的間接全資附屬公司。

由於本集團和中聯公司同受中國海油的控制，本集團對中聯公司的收購被視為同一控制下企業合併。因此，中聯公司的資產及負債按歷史金額計量，本集團在收購前的合併財務報表與中聯公司的財務報表合併。

本集團先前呈報的截至二零一九年六月三十日止六個月的中期簡明合併損益及其他綜合收益表以及經重述的金額列示如下：

	先前呈報的 賬面價值	同一控制下 業務合併影響	經重述的 賬面價值
截至二零一九年六月三十日止六個月 的中期簡明合併損益及其他綜合 收益表			
收入	108,880	427	109,307
稅前利潤	44,042	43	44,085
淨利潤	30,253	35	30,288

於列報期間，本集團與中聯公司之間的所有重大交易及結餘已於合併時抵銷。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

4. 油氣銷售收入及貿易收入

油氣銷售收入為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。油氣銷售收入於原油及天然氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本集團對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。

貿易收入指本集團在石油產品分成合同下銷售歸屬於外國合作方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，貿易收入於將油氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本集團對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。油氣貿易的成本載列於中期簡明合併損益及其他綜合收益表的「原油及油品採購成本」中。

付款通常在油氣交付後三十天內到期。對於支付與轉移間隔期間少於一年的商品或服務合同，為便於實務操作，本集團未就合同中存在的重大融資成分調整交易價格。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

5. 分部資料

本集團於全球範圍內從事上游石油業務，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。劃分以上經營分部是因為本集團主要經營決策者通過審查經營分部的財務信息來進行資源分配和績效評價的決策。

下表根據本集團之業務分部呈列收入、利潤或損失、資產和負債：

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)
外部收入	61,176	87,298	13,258	21,786	126	223	-	-	74,560	109,307
分部間收入*	6,761	9,728	(6,761)	(9,728)	(27)	-	27	-	-	-
合計收入**	67,937	97,026	6,497	12,058	99	223	27	-	74,560	109,307
本期分部 利潤/(損失)	10,485	30,795	192	913	(323)	(1,456)	29	36	10,383	30,288

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零二零年 六月 三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月 三十一日 (已經審計)	二零二零年 六月 三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月 三十一日 (已經審計)	二零二零年 六月 三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月 三十一日 (已經審計)	二零二零年 六月 三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月 三十一日 (已經審計)	二零二零年 六月 三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月 三十一日 (已經審計)
	其他分部資料									
分部資產	551,470	562,038	2,049	6,347	376,732	432,894	(180,237)	(243,548)	750,014	757,731
分部負債	(301,927)	(384,359)	(1,311)	(4,535)	(158,518)	(152,870)	153,509	232,259	(308,247)	(309,505)

* 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。

** 本集團於中期簡明合併損益及其他綜合收益表中確認的銷售收入的72%（截至二零一九年六月三十日止六個月：68%）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%。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

6. 財務費用

截至二零二零年六月三十日止六個月，於中期簡明合併損益及其他綜合收益表所確認隨時間推移而增加的棄置撥備貼現值約人民幣1,301百萬元(截至二零一九年六月三十日止六個月：約人民幣1,377百萬元)。

7. 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利潤以經營實體為基礎繳納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5% (二零一九年：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。

本公司位於中國大陸的附屬公司中海石油中國為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按25%繳納企業所得稅。中海石油中國之全資附屬公司中海石油深海開發有限公司已再次被認定為高新技術企業，於二零一八年至二零二零年繼續適用15%之企業所得稅稅率。

本集團位於中國以外的附屬公司，分別按10%至50%之稅率繳納所得稅(二零一九年：10%至50%)。加拿大阿爾伯塔省的所得稅稅率於二零一九年七月一日從12%降至11%，並將在每年一月一日降低一個百分點，直到二零二二年一月一日降至8%。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

7. 稅項(續)

(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：

- 石油產品分成合同的生產需繳納5%的產量稅；
- 自營油氣田二零一九年四月一日前繳納10%-16%增值稅。自二零一九年四月一日起，根據《關於深化增值稅改革有關政策的公告》(財政部、稅務總局、海關總署公告2019年第39號)的規定，公司發生的增值稅應稅銷售行為，原適用16%和10%稅率的，稅率分別調整為13%和9%；

增值稅應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除相關允許抵扣的進項稅額後的餘額計算：

- 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繳納6%的資源稅，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，於合同期滿後依法繳納資源稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的1%或7%繳納城市維護建設稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的3%繳納教育費附加；及
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的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。

(iii) 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量為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

8. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	10,383	30,288
股數：		
用於計算每股基本盈利之普通股數	44,647,455,984	44,647,455,984
股份期權引起的普通股的潛在攤薄影響	-	6,076,404
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	44,647,455,984	44,653,532,388
每股盈利		
—基本(人民幣元)	0.23	0.68
—攤薄(人民幣元)	0.23	0.68

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

9. 股息

於二零二零年八月十九日，董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.20港元(含稅)(截至二零一九年六月三十日止六個月：每股0.33港元(含稅))，按二零二零年六月三十日已發行股數暫估，總計約8,929百萬港元(含稅)(約人民幣8,157百萬元(含稅))(截至二零一九年六月三十日止六個月：約人民幣12,961百萬元(含稅))。

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託人如證券公司、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。

10. 物業、廠房及設備及使用權資產

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團共購建物業、廠房及設備，約人民幣33,627百萬元(截至二零一九年六月三十日止六個月：約人民幣32,506百萬元)。

本中期內確認了約人民幣3,429百萬元的減值損失。該減值損失主要與位於北美的油氣資產相關，導致減值的原因主要是儲量減少及短期內原油價格大幅下挫。

本中期內本集團新簽訂數份租賃合同。在租賃期內，本集團需支付每月固定付款額及取決於資產使用情況的可變付款額，於租賃期開始日本集團確認使用權資產人民幣120百萬元及租賃負債人民幣120百萬元，其中約人民幣45百萬元的使用權資產是在與中國海油、中國海油的附屬公司(不包含本集團)及其聯營公司(「中國海油集團」)的租賃中確認的。

本集團在澳大利亞西北大陸架(「NWS」)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及作業者。

本期，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣1,298百萬元(截至二零一九年六月三十日止六個月：約人民幣1,573百萬元)。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

11. 無形資產

本集團的無形資產包括軟件及其他、NWS項目中天然氣生產處理設施使用權、貿易運輸及儲存合同、礦山探礦採礦權和商譽。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；與貿易運輸及儲存合同相關的無形資產按照合同簽訂期限按照直線法在小於二十年內進行攤銷；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。

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。企業合併取得的商譽由勘探及生產分部持有。

12. 應收賬款

本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。

所有客戶均擁有良好的信用質量及還款記錄，並且沒有重大的逾期賬款。於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在一年之內。

13. 應付及暫估賬款

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，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息。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

14. 銀行及其他借款

短期

	實際利率及最終到期日	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
短期銀行及其他借款			
— 一般借款****	LIBOR+0.60%到 3.915%一年內到期	-	1,905
		-	1,905
一年內到期的銀行及其他 借款			
— 東固液化天然氣項目 借款**	LIBOR+0.19%到 0.335%一年內到期	200	226
— 東固液化天然氣項目借 款三期***	LIBOR+1.37%到 3.45%一年內到期	70	-
— 債券*		10,605	10,459
		10,875	10,685
		10,875	12,590

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

14. 銀行及其他借款(續)

長期

	實際利率及最終到期日	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
東固液化天然氣項目借款**	LIBOR+0.19%到 0.335%二零二一年 到期	-	84
東固液化天然氣項目借款 三期***	LIBOR+1.37%到 3.45%從二零二一 年開始二零二九年 到期	3,215	2,866
Arctic LNG 2項目借款****	EURIBOR+0.7%到 0.93%二零二六年 到期	1,916	735
債券*		123,738	132,467
		128,869	136,152

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

14. 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	
			二零二零年 六月三十日 (未經審計) 百萬美元	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計) 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	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
中國海油財務(2013)有限公司	2029年	2.875%	1,000	1,000
中國海油財務(2013)有限公司	2049年	3.300%	500	500
CNOOC Finance (2014) ULC	2024年	4.250%	2,250	2,250
CNOOC Finance (2014) ULC	2044年	4.875%	500	500
CNOOC Petroleum North America ULC	2028年	7.4%	200	200
CNOOC Petroleum North America ULC	2032年	7.875%	500	500
CNOOC Petroleum North America ULC	2035年	5.875%	790	790
CNOOC Petroleum North America ULC	2037年	6.4%	1,250	1,250
CNOOC Petroleum North America ULC	2039年	7.5%	700	700
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2020年	2.625%	-	1,500
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2045年	4.200%	300	300
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2023年	3.75%	450	450
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2028年	4.375%	1,000	1,000
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2025年	3.500%	2,000	2,000

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。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

14. 銀行及其他借款(續)

- ** 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135,163,308.28美元。
- *** 本公司於二零一六年八月三日就印尼東固項目第三條LNG生產線融資簽訂了兩份擔保書，受益人均為瑞穗銀行。瑞穗銀行為貸款總額為21.45億美元的兩份商業貸款協議中的多家國際商業銀行及多家印尼當地商業銀行的貸款代理行。根據兩份擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額合計不超過約5.73億美元。
- **** 截至二零二零年六月三十日，本集團金額為美元271百萬元的Arctic LNG 2項目銀行借款和一般借款(二零一九年十二月三十一日：美元378百萬元)由本公司擔保。

本期，本集團銀行及其他借款項下的本金、利息及償還條款均未發生違約。

15. 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：		
無票面價值之普通股		
於二零一九年一月一日，		
於二零一九年十二月三十一日(已經審計)		
及於二零二零年六月三十日(未經審計)	44,647,455,984	43,081

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 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：

- (i) 全球發售前股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
- (ii) 二零零一年股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
- (iii) 二零零二年股份期權計劃(已於二零一五年到期)；及
- (iv) 二零零五年股份期權計劃(定義見「其他資料」部分)。

關於上述股份期權計劃的詳細描述，請參見本中期報告「其他資料」部分的披露。

截至二零二零年六月三十日止六個月，基於上述所有股份期權計劃的期權變動情況如下：

	期權股數	加權平均行使價格 港元
於二零二零年一月一日餘額	27,030,000	12.70
本期間放棄	(3,255,000)	12.70
本期間過期	(23,775,000)	12.70
於二零二零年六月三十日餘額	—	—
於二零二零年六月三十日可行使	—	—

截至二零二零年六月三十日止六個月內，並沒有任何股份期權被取消。

於二零二零年六月三十日，在上述股份期權計劃下，本公司已發行股本中無已授予的股份期權(二零一九年十二月三十一日：0.06%)。

截至二零二零年六月三十日止六個月內，本公司未授予任何人士認購股份及債券的權利，亦無任何人士行使該等權利。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 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，與中國海油集團之間的交易被認定為關聯方交易。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14A章適用於以下持續關連交易的披露規定。本公司於二零一九年十一月一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二零二零年一月一日起三年。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零二零年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零一九年十一月二十一日經本公司獨立股東批准。批准後的持續關連交易如下：

- (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) 浮式採油、儲油和卸油(「FPSO」)船租賃

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 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)

- (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；
- (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)；及
 - (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

定價原則

本集團與中國海油集團進行持續關連交易的基本定價原則是通過公平協商，按照一般商務條款或更佳條款，參考普遍的地方市場條件(包括銷售量、合同期限、服務量、整體客戶關係和其它市場因素)定價。

根據以上基本定價原則，各類具體產品或服務應分別按下列定價機制及順序收取費用：

- (a) 政府定價；或
- (b) 如果並無政府定價，則按市價(包括地方、全國或國際市場價格)。

上述(1)(a)至(1)(b)段提及的中國海油集團向本集團提供的持續關連交易及(3)(a)至(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依據上述定價原則，以市場價格(框架協議所定義)為基礎，經過公平談判協商後確定。

上述(1)(c)至(1)(d)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，按政府定價或市場價格提供。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

上述(1)(e)段提及的持續關連交易根據上述定價原則，與提供FPSO船租賃的中國海油集團根據一般商業條款經過公平協商後確定。

上述(2)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通過雙方公平協商並參考市場價格後釐定。

以下為本期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，以及截至到本期末為止關聯方交易的結算餘額：

(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

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計) (經重述)
提供勘探作業及配套服務	4,227	4,748
— 其中資本化費用於物業、廠房及設備	2,568	2,135
提供油氣田開發及配套服務	15,354	13,195
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	4,163	4,085
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	681	507
FPSO船租賃(註解c)*	618	616
	25,043	23,151

* 本期間在與中國海油集團的租賃中確認的使用權資產請見附註10。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(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

本集團在二零二零年一月一日至六月三十日及二零一九年同期無上述交易。

(iii) 由本集團向中國海油集團銷售石油及天然氣產品

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計)
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)	43,652	62,673
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	7,561	7,267
	51,213	69,940

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(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) 本集團的利息收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計)
在財務公司的存款利息收入	55	116

(b) 本集團存款餘額

	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
在財務公司的存款餘額	23,294	23,380

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(v) 與中國海油集團之餘額

	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
應付中國海油		
— 包含於其他應付款及預提費用	-	3
應付其他關聯公司		
— 包含於應付及暫估賬款	36,725	20,318
— 包含於租賃負債	5,035	5,327
	41,760	25,648
應收其他關聯公司		
— 包含於應收賬款	8,971	14,788
— 包含於其他流動資產	865	512
	9,836	15,300

(vi) 與合營公司之餘額

	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
應收合營公司		
— 包含於其他流動資產	92	77

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(vii) 和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，包括銷售石油和天然氣，採購物業、廠房及設備和其他資產，接受服務及存款。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物業、廠房及設備和其他資產，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：本集團截至二零二零年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的8% (截至二零一九年六月三十日止六個月內：7%)源自本集團的兩大主要客戶中國石油天然氣股份有限公司和中國化工集團公司，上述客戶受中國政府控制，與其他受到中國政府控制、共同控制以及重大影響的中國國有企業的交易均在正常的商業行為範圍內且單項不重大。此外，與中國境內國有銀行的銀行存款於二零二零年六月三十日餘額列示如下：

	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
現金及現金等價物	23,573	22,129
到期日為3個月以上的定期存款	5,021	221
棄置費用專用賬戶，包含於其他 非流動資產	9,227	8,860
	37,821	31,210

銀行存款利率和棄置費用專用賬戶利率均為現行市場利率。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(viii) 關鍵管理人員酬金

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計)
短期僱員福利	8	9
退休福利計劃供款	1	1
本期支付／應付之金額	9	10
	9	10

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

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 關聯方交易(續)

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。
- 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FPSO船給本集團供石油生產業務之用。
- d) 此銷售為將包括原油、天然氣、凝析油、液化石油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五至二十五年。
- 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。財務公司提供本集團之金融服務構成上市規則第14A章中規定之持續關連交易，本公司已遵守上市規則14A章適用於該持續關連交易的披露規定。根據本公司與財務公司之間於二零一九年十一月二十一日簽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。該等協議自二零二零年一月一日生效，至二零二二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。二零一九年十一月二十一日，經董事會批准，本集團在財務公司的日最高存款餘額自二零二零年一月一日至二零二二年十二月三十一日為人民幣23,500百萬元。本期內本集團在財務公司的實際日最高存款及利息餘額(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23,500百萬元(截至二零一九年六月三十日止六個月：人民幣23,500百萬元)。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

18. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零二零年六月三十日，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：

	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未撥備*	44,339	64,542

* 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自然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9,272百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣10,528百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零二零年 六月三十日 (未經審計)	二零一九年 十二月三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未撥備	1,338	344

於二零二零年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約人民幣58,793百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣54,948百萬元)。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

18. 承諾及或有事項(續)

(ii) 或有事項

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。

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。公司管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果。公司管理層相信根據現有的資料，在本中期簡明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一些訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司管理層相信該等訴訟和仲裁預計不會對本中期簡明合併財務報表產生重大影響。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

19. 金融工具

金融工具的公允價值

由於現金和現金等價物、到期日為三個月以上的定期存款、應收賬款、其他流動資產、短期銀行及其他借款、應付及暫估賬款和其他應付款到期日較短，所以其於報告日的賬面價值接近其公允價值。

浮動利率的長期銀行借款在二零二零年六月三十日和二零一九年十二月三十一日的公允價值接近其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零二零年六月三十日約為人民幣152,118百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣154,407百萬元)。該公允價值是參照二零二零年六月三十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，該等級反映了計量中選用參數的重要性：

- 第一等級：參數為活躍市場中相同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信息的交易平台。
- 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。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信息。
- 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。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

19. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

於二零二零年六月三十日和二零一九年十二月三十一日，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：

	二零二零年 六月三十日	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	91,856	–	91,856	–
貨幣市場基金	9,625	9,625	–	–
權益投資				
非公開交易之投資－長期*	1,225	–	–	1,225
公開交易之投資－長期	554	554	–	–
	103,260	10,179	91,856	1,225
	二零一九年十 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	107,853	–	107,853	–
貨幣市場基金	6,660	6,660	–	–
權益投資				
非公開交易之投資－長期*	1,809	–	–	1,809
公開交易之投資－長期	1,127	1,127	–	–
	117,449	7,787	107,853	1,809

* 計入其他綜合收益的於報告期末持有的按公允價值計入其他綜合收益的金融資產相關的所有利得和損失均按指定為按公允價值計入其他綜合收益的權益投資之公允價值變動列報。

中期簡明合併財務報表附註

二零二零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

19. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

分類為第三等級的金融資產由本集團投資的Kerogen Energy Fund組成。本集團採用了重大不可觀察輸入資料以擬定該金融資產的公允價值。由於無法取得可觀察的價格，金融資產的公允價值乃使用估值技術釐定，主要包括金融工具的嵌入條款、要價和出價，以及基於按各項目或資產的折現現金流並而應用了項目開發階段的適當風險因數確定資產淨值的估值。公允價值計量中使用的重大不可觀察輸入資料包括資產淨值和價格與資產淨值的比率。

本期不存在公允價值各等級間重分類的金額。

20. 期後事項

本集團無需要在中期簡明合併財務報表中披露的期後事項。

21. 中期簡明合併財務報表之批准

截至二零二零年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零二零年八月十九日經董事會批准及授權發佈。

中期簡明合併財務報表審閱報告

Deloitte

德勤

致中國海洋石油有限公司董事會
(於香港註冊成立的有限責任公司)

引言

我們已審閱載於第11至第49頁的中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)的中期簡明合併財務報表，當中包括二零二零年六月三十日的簡明合併財務狀況表，與截至該日止六個月期間的相關簡明合併損益及其他綜合收益表、權益變動表及現金流量表以及若干說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合當中有關條文以及國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須對根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製及呈列該等簡明合併財務報告負責。我們的責任是根據審閱的結果對該等簡明合併財務報告作出結論，並按照委聘的協定條款僅向貴公司的董事局(作為一個團體)報告結論，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負責或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱報告」進行審閱。審閱該等簡明合併財務報表包括主要向負責財務和會計事務的人員作出查詢，並應用分析性和其它審閱程序。審閱範圍遠小於根據香港核數準則進行審核的範圍，故不能令我們保證我們將知悉在審核中可能發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審核意見。

結論

按照我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信中期簡明合併財務報表在各重大方面未有根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製。

德勤•關黃陳方會計師行
執業會計師
香港
二零二零年八月十九日

董事權益

於二零二零年六月三十日，本公司各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合交易所有限公司(「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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)而須知會本公司及香港聯交所的權益如下：

於本公司授予的股份期權中的權益

被授予以人	期初未行使的期權所涉被授予以人的股份數目	期末未行使的期權所涉的股份數目	授予以日	股份期權行使期限*	期權授予以日之前一日的每股收市價(港元)	行權價格(港元)
董事	-	-	-	-	-	-
其他僱員合計	27,030,000	-	二零二零年五月二十日	二零二零年五月二十日至二零二零年五月二十日	12.22	12.696

* 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以日一周年、兩周年及三周年歸屬，由此被授予以期權將於授予以日三周年全部歸屬。

截至二零二零年六月三十日止的六個月內，本公司之股份期權計劃下所授予的期權均未被行使。

其他資料

董事權益(續)

股份的權益

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%
劉遵義	實益權益	400,000	0.000%

上述全部權益皆為長倉。於二零二零年六月三十日，除上文所披露外，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。

除本中期報告中所披露外，截至二零二零年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股本或債務證券之權利給任何其他人士，亦無任何其他人士行使該等權利。

主要股東權益

於二零二零年六月三十日，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。

主要股東權益(續)

上述的所有權益均指長倉。於二零二零年六月三十日，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已發行股份總數10%或以上的權益。

股份期權計劃之資料

本公司採納了下列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以人授予以股份期權：

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(已於二零一五年到期)；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以相關被授予以人的期權的數量。因行使上述股份期權計劃下授予以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10%，不包括失效期權所涉及的股份數目。

其他資料

股份期權計劃之資料(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」)。二零零五年股份期權計劃的目的是為了激勵及／或獎勵合資格人士為本公司做出的貢獻及不斷促進本公司利益的努力。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1%。

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. 本公司股份於股份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。二零零五年期權計劃下授予的所有期權行使期已屆滿。

審核委員會

本公司董事會下設的審核委員會會同管理層已審閱本集團採納之會計準則及慣例，並就風險管理、內部控制及財務報告等事項進行磋商。截至二零二零年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，德勤•關黃陳方會計師行已根據香港會計師公會所頒佈的香港審閱工作準則第2410號「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱」對其進行了審閱。審核委員會已審閱截至二零二零年六月三十日之本中期報告。

上市證券的購入、出售或贖回

除本中期報告所披露外，截至二零二零年六月三十日止的六個月內，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。

《企業管治守則》及《企業管治報告》

本公司於截至二零二零年六月三十日止的六個月內，除僅偏離《企業管治守則》及《企業管治報告》（「《企業管治守則》」）之守則條文（「守則條文」）第A.4.1條外，一直遵守《上市規則》附錄十四相關守則條文。下文概述上述守則條文的要求及本公司偏離該守則條文的原因。

守則條文第A.4.1條

根據守則條文第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。

二零二零年一月至五月，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組織章程細則第97條（「第97條」）的退任規定。根據第97條的規定，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。所有現任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。董事會於二零一九年十一月分別批准了經修訂的執行董事、非執行董事及獨立非執行董事的服務協議模板，其中獨立非執行董事服務協議模板中規定的任期為三十六個月。二零二零年六月，本公司與所有獨立非執行董事簽署了服務協議，自此，本公司已遵守《企業管治守則》條文第A.4.1條的要求。

其他資料

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納了一套董事及高級管理人員道德守則(「《道德守則》」)，該《道德守則》包含了《上市規則》附錄十所載之《標準守則》。本公司全體董事確認，在截至二零二零年六月三十日止六個月內遵守了本公司的《道德守則》和《標準守則》所要求之標準。

董事資料變動

根據《上市規則》第13.51B條，自本公司最近期年度報告日期後至本中期報告日期，本公司董事資料變動載列如下：

董事姓名	變動詳情
徐可強	不再擔任中海石油(中國)有限公司總經理，自二零二零年四月八日起生效
溫冬芬	獲委任為本公司非執行董事，自二零二零年四月二十七日起生效
胡廣傑	擔任中海石油(中國)有限公司總經理，自二零二零年四月八日起生效

紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11條所要求的重大企業管治差異聲明

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交所。此外，由於本公司的普通股(由美國存託股份代表)在美國證券交易委員會註冊並於紐約證券交易所(「紐交所」)上市，本公司須遵守紐交所若干企業管治要求。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地的企業管治標準，代替遵守紐交所標準所載的大部分企業管治標準。紐交所上市公司手冊之第303A.11條要求，於紐交所上市的外國私營發行人須描述彼等企業管治常規與適用於紐交所上市之美國當地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，該等信息可登錄以下網頁獲取：

<http://www.cnoccltd.com/encnoccltd/gsgz/socg>

其他

除本中期報告所披露外，董事們認為本公司截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度報告所發佈的信息未發生重大變化。

其他資料

關閉股東登記冊

本公司將於二零二零年九月七日(星期一)至二零二零年九月十一日(星期五)(首尾兩天包括在內)關閉股東登記冊並暫停辦理股票過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，所有過戶文件連同有關股票證書最遲需於二零二零年九月四日(星期五)下午四時三十分前交回本公司股票過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零二零年十月十六日(星期五)或左右派發予於二零二零年九月十一日(星期五)在股東名冊內已登記的股東。

代扣代繳境外非居民企業二零二零年中期股息所得稅

根據《中華人民共和國企業所得稅法》、《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》及《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》，本公司已被認定為中華人民共和國(「中國」)居民企業，為中國企業所得稅代扣代繳義務人。本公司在向非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)股東派發二零二零年中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零二零年九月十一日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託人如證券公司、銀行等，或其他組織及團體皆被視為非居民企業股東)，本公司將在扣除10%的企業所得稅後派發二零二零年中期股息；對於在二零二零年九月十一日名列本公司股東名冊的所有自然人股東，本公司將不代扣代繳個人所得稅。經上海證券交易所投資於香港聯合交易所有限公司主板上市之本公司股票之投資者(滬港通投資者)，及經深圳證券交易所投資於香港聯合交易所有限公司主板上市之本公司股票之投資者(深港通投資者)，屬於透過香港中央結算(代理人)有限公司持有股票的投資者，按照上述規定，本公司將代扣代繳10%的企業所得稅後向香港中央結算(代理人)有限公司支付二零二零年中期股息款項。

代扣代繳境外非居民企業二零二零年中期股息所得稅(續)

任何名列本公司股東名冊上的依法在中國境內成立，或者依照外國(地區)法律成立但實際管理機構在中國境內的居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)股東，或根據其居民身份所屬國與中國的稅收協定或中國內地和香港、澳門之間的稅收安排的相關規定就股息應繳所得稅稅率低於10%的非居民企業股東，或其他依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的企業股東，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅之全款，請在二零二零年九月四日(星期五)下午四時三十分或之前向香港證券登記有限公司遞交其主管稅務機關所出具以證明其居民企業身份的文件，或提供證明其根據前述稅收協定或安排就股息應繳納企業所得稅稅率低於10%的文件，或按要求提供證明其依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的文件。

如需更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零二零年九月十一日的本公司股東名冊代扣代繳非居民企業股東的企業所得稅。對於任何因股東身份未能在上述時間確定或確定不準而引起任何主張或與代扣代繳企業所得稅機制有關的任何爭議，本公司將不承擔責任及不予回應。

承董事會命
武小楠
聯席公司秘書

香港，二零二零年八月十九日

其他資料

前瞻性聲明

本中期報告包含一九九五年《美國私人證券訴訟改革法案》(United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995)意義上的前瞻性聲明，包括關於預期未來事件、業務展望或財務結果的聲明。「預期」、「預計」、「繼續」、「估計」、「目標」、「持續」、「可能」、「將會」、「預測」、「應當」、「相信」、「計劃」、「旨在」等詞匯以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。

這些聲明以本公司根據其經驗以及對歷史發展趨勢、目前情況以及預期未來發展的理解，以及本公司相信的其他合理因素所做出的假設和分析為基礎。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的預期和預測取決於一些可能導致實際業績、表現和財務狀況與本公司的預期產生重大差異的風險和不確定因素，這些因素包括但不限於與原油和天然氣價格波動有關的因素、宏觀政治及經濟因素、公司作業所在國的財稅制度變化、石油和天然氣行業高競爭性的本質、勘探開發和併購剝離活動、環境責任和合規要求、海外經營狀況以及網路攻擊。對於這些及其他風險和不確定因素的描述，請參看本公司不時向美國證券交易委員會遞交的備案文件，包括本公司於最近財政年度四月份備案的年度報告(20-F表格)。因此，本中期報告中所做的所有前瞻性聲明均受這些謹慎性聲明的限制。本公司不能保證預期的業績或發展將會實現，或者即便在很大程度上得以實現，本公司也不能保證其將會對本公司、其業務或經營產生預期的效果。

Registered Office

65/F, Bank of China Tower,
1 Garden Road, Hong Kong
Tel : (852) 2213 2500
Fax : (852) 2525 9322

Beijing Office

CNOOC Tower, No. 25 Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing, China
Zip Code : 100010
Website : www.cnooltd.com

Investor Relations

Beijing

Tel : (8610) 8452 1917
Fax : (8610) 8452 1441

Hong Kong

Tel : (852) 2213 2502
Fax : (852) 2525 9322
E-mail : ir@cnooltd.com

Media / Public Relations

Tel : (8610) 8452 3404
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : mr@cnooltd.com

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.cnooltd.com

投資者關係

北京

電話 : (8610) 8452 1917
傳真 : (8610) 8452 1441

香港

電話 : (852) 2213 2502
傳真 : (852) 2525 9322
電子郵件 : ir@cnooltd.com

媒體 / 公共關係

電話 : (8610) 8452 3404
傳真 : (8610) 8452 1441
電子郵件 : mr@cnooltd.com

