

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或其任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責。



BRIGHTOIL PETROLEUM (HOLDINGS) LIMITED

光滙石油(控股)有限公司*
(於百慕達註冊成立之有限公司)
(股份代號：933)

截至二零一五年六月三十日止年度業績公佈

光滙石油(控股)有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」或「董事」)欣然公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一五年六月三十日止年度之經審核綜合業績連同上年度之比較數字如下(有關資料已獲本公司審核委員會審閱)：

綜合損益及其他全面收益表 截至二零一五年六月三十日止年度

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
收益	3	74,103,929	84,505,413
銷售及服務成本－折舊及攤銷		(1,055,781)	(281,181)
銷售及服務成本－其他		(71,150,128)	(82,458,218)
毛利		1,898,020	1,766,014
其他收入	5	16,830	3,880
其他收益及虧損，淨額	5	(31,705)	(7,525)
衍生金融工具的淨收益(虧損)	13	1,240,981	(227,378)
其他費用		(207,508)	(176,975)
分銷及銷售費用		(226,339)	(298,173)
行政費用		(287,096)	(266,941)
融資成本	6	(655,231)	(205,265)
應佔合營公司的溢利		13,380	2,003
應佔一間聯營公司的虧損		-	(132)
除稅前溢利	7	1,761,332	589,508
所得稅(支出)計入	8	(374,600)	9,792
本公司擁有人應佔年內溢利		1,386,732	599,300
年內其他全面收入(支出)			
其後不會重新分類至損益的項目：			
因換算為呈列貨幣產生的匯兌差額		2,536	(1,029)
其後或會重新分類至損益的項目：			
因換算海外業務產生的匯兌差額		(1,481)	(19,439)
年內其他全面收入(支出)		1,055	(20,468)
本公司擁有人應佔年內總全面收入		1,387,787	578,832
每股盈利	10		
基本		15.6港仙	6.8港仙
攤薄		14.7港仙	6.5港仙

綜合財務狀況表
於二零一五年六月三十日

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		11,394,698	8,754,849
土地預付租賃款項		502,269	512,841
海岸預付租賃款項		14,440	14,748
投資物業		42,000	42,000
於合營公司的權益		739,143	601,934
採礦權益		5,050,590	-
購買物業、廠房及設備已付訂金		70,427	82,076
收購一間附屬公司已付訂金		-	833,155
預付款項、租金及其他按金		21,514	33,686
		17,835,081	10,875,289
流動資產			
存貨		833,231	2,058,295
應收賬款	11	6,871,719	7,227,475
應計收益		87,963	45,927
土地預付租賃款項		11,135	11,123
海岸預付租賃款項		325	325
衍生金融工具	13	277,740	371,280
其他應收賬款、預付款項及按金		110,509	75,590
貸款予一間合營公司		-	87,443
應收合營公司賬款		308	308
持作買賣證券		138,916	221,580
應收經紀賬款		230,535	1,365,122
已抵押銀行存款		1,552,576	522,624
銀行結存及現金		934,800	1,610,923
		11,049,757	13,598,015
流動負債			
應付賬款	12	3,109,572	7,508,596
應付一間關連公司賬款	12	4,785	9,896
一間關連公司貸款		949,588	829,852
其他應付賬款及應計開支		1,753,439	1,086,272
銀行借貸		4,567,341	2,909,138
衍生金融工具	13	236,778	961,780
利得稅負債		188,552	1,210
		10,810,055	13,306,744
流動資產淨額		239,702	291,271
總資產減流動負債		18,074,783	11,166,560
非流動負債			
可換股票據		-	256,702
銀行借貸		6,287,207	2,258,948
一間關連公司貸款		810,391	1,069,546
復墾及環境成本撥備		210,523	-
遞延稅項負債		40,486	31,088
		7,348,607	3,616,284
資本及儲備		10,726,176	7,550,276
股本	14	253,913	219,163
儲備		10,472,263	7,331,113
本公司擁有人應佔權益		10,726,176	7,550,276

綜合權益變動表

截至二零一五年六月三十日止年度

	股本	股份溢價	資本贖回儲備	特別儲備	股東注資	匯兌儲備	可換股票據儲備	其他儲備	以僱員股份為基礎的補償儲備	股份獎勵計劃持有的股份	累計溢利	總計
	千港元	千港元	千港元	千港元 (附註 a)	千港元 (附註 b)	千港元	千港元	千港元 (附註 c)	千港元	千港元	千港元	千港元
於二零一三年七月一日	219,163	4,211,487	3,489	1,000	67,381	93,877	1,040,839	(861,202)	32,587	-	2,088,404	6,897,025
年內溢利	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	599,300	599,300
其他全面收入：												
因換算呈列貨幣產生的匯兌差額	-	-	-	-	-	(1,029)	-	-	-	-	-	(1,029)
因換算海外業務產生的匯兌差額	-	-	-	-	-	(19,439)	-	-	-	-	-	(19,439)
年內其他全面收入	-	-	-	-	-	(20,468)	-	-	-	-	-	(20,468)
年內總全面收入	-	-	-	-	-	(20,468)	-	-	-	-	599,300	578,832
股份獎勵計劃購入的股份	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(20,799)	-	(20,799)
確認以股權結算股份為基礎的支付－購股權	-	-	-	-	-	-	-	-	1,832	-	-	1,832
確認以股權結算股份為基礎的支付－股份獎勵	-	-	-	-	-	-	-	-	390	-	-	390
來自最終控股股東的視作注資	-	-	-	-	92,996	-	-	-	-	-	-	92,996
沒收購股權	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,315)	-	2,315	-
於二零一四年六月三十日	219,163	4,211,487	3,489	1,000	160,377	73,409	1,040,839	(861,202)	32,494	(20,799)	2,690,019	7,550,276
年內溢利	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,386,732	1,386,732
其他全面收入：												
因換算呈列貨幣產生的匯兌差額	-	-	-	-	-	2,536	-	-	-	-	-	2,536
因換算海外業務產生的匯兌差額	-	-	-	-	-	(1,481)	-	-	-	-	-	(1,481)
年內其他全面收入	-	-	-	-	-	1,055	-	-	-	-	-	1,055
年內總全面收入	-	-	-	-	-	1,055	-	-	-	-	1,386,732	1,387,787
股份獎勵計劃購入的股份	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(62,577)	-	(62,577)
確認以股權結算股份為基礎的支付－股份獎勵	-	-	-	-	-	-	-	-	6,623	-	-	6,623
於可換股票據獲提早轉換後解除遞延稅項負債	-	-	-	-	-	-	2,308	-	-	-	-	2,308
轉換可換股票據	20,000	1,309,152	-	-	-	-	(1,043,147)	861,202	-	-	(861,202)	286,005
根據配售發行新股	14,750	1,283,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,298,037
發行新股應佔交易成本	-	(5,407)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,407)
確認來自最終控股股東的視作注資	-	-	-	-	395,577	-	-	-	-	-	-	395,577
解除來自最終控股股東的視作注資	-	-	-	-	(132,453)	-	-	-	-	-	-	(132,453)
購股權失效	-	-	-	-	-	-	-	-	(32,104)	-	32,104	-
股份獎勵歸屬時轉移	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,421)	2,421	-	-
沒收購股權	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,139)	-	1,139	-
於二零一五年六月三十日	253,913	6,798,519	3,489	1,000	423,501	74,464	-	-	3,453	(80,955)	3,248,792	10,726,176

附註：

- (a) 本集團特別儲備指 First Sign Investments Limited 根據於一九九五年的集團重組就交換其附屬公司股本面值所發行股本面值的差額。
- (b) 截至二零零八年六月三十日止年度，本集團向本公司前主要控股股東出售兩家附屬公司，總代價約為 263,374,000 港元。出售附屬公司所得收益約 33,679,000 港元被視為股東向本集團注資，並於權益入賬列為儲備。截至二零一五年及二零一四年六月三十日止年度，已確認向一間由本公司最終控股股東控制的關連公司貸款所產生的視作注資分別約為 395,577,000 港元及 92,996,000 港元。截至二零一五年六月三十日止年度，於到期日前償還一間關連公司貸款，並由股東注資扣除總額約 132,453,000 港元(二零一四年：無)。於二零一五年六月三十日，已確認向一間由本公司最終控股股東控制的關連公司貸款所產生的視作注資約為 389,822,000 港元(二零一四年：126,698,000 港元)。
- (c) 於截至二零一三年六月三十日止年度確認之其他儲備指於二零一二年十月二十七日按可換股票據所分配之公平值的贖回代價與應於二零一二年十月二十七日到期與可換股票據有關的尚未行使購股權於贖回日期賬面值之間的差額。於二零一五年六月三十日止年度，於轉換可換股票據後，有關儲備已轉撥至股份累計溢利。

綜合財務報表附註

截至二零一五年六月三十日止年度

1 綜合財務報表的呈列方式

綜合財務報表的呈列貨幣為港元（「港元」）。由於本公司股份於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）上市，為方便財務報表使用者，本集團的業績及財務狀況均以港元呈列。

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）

於本年度，本集團首次應用以下由香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則（修訂本）	香港財務報告準則二零一零年至二零一二年週期之年度改進
香港財務報告準則（修訂本）	香港財務報告準則二零一一年至二零一三年週期之年度改進
香港財務報告準則第 10 號、香港財務報告準則第 12 號及香港會計準則第 27 號（修訂本）	投資實體
香港會計準則第 19 號（修訂本）	經定義福利計劃：僱員貢獻
香港會計準則第 32 號（修訂本）	抵銷金融資產及金融負債
香港會計準則第 36 號（修訂本）	非金融資產之可收回金額披露
香港會計準則第 39 號（修訂本）	衍生工具的變更及對沖會計法之延續
香港（國際財務報告詮釋委員會）— 詮釋第 21 號	徵費

於本年度應用該等新訂及經修訂香港財務報告準則對本集團於本年度及過往年度的財務表現及狀況及／或該等綜合財務報表所載披露並無重大影響。

已頒佈但尚未生效的新訂或經修訂香港財務報告準則

本集團並無提早採納下列已頒佈但尚未生效的新訂或經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第 9 號	金融工具 ¹
香港財務報告準則第 15 號	來自合約客戶之收入 ¹
香港會計準則第 1 號（修訂本）	披露計劃 ²
香港財務報告準則（修訂本）	香港財務報告準則二零一二年至二零一四年週期之年度改進 ²
香港財務報告準則第 10 號及香港會計準則第 28 號（修訂本）	投資者及其聯營公司或合營公司之間銷售或注入資產 ²
香港財務報告準則第 10 號、香港財務報告準則第 12 號及香港會計準則第 28 號（修訂本）	投資實體：應用綜合入賬例外情況 ²
香港財務報告準則第 11 號（修訂本）	收購合營業務權益之會計處理 ²
香港會計準則第 16 號及香港會計準則第 38 號（修訂本）	澄清折舊及攤銷之可接納方法 ²
香港會計準則第 16 號及香港會計準則第 41 號（修訂本）	農業：生產性植物 ²
香港會計準則第 27 號（修訂本）	獨立財務報表內之權益法 ²

¹ 於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效。

² 於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」） – 續

香港財務報告準則第 9 號金融工具

香港財務報告準則第 9 號於二零零九年頒佈引進有關金融資產分類及計量的新規定。香港財務報告準則第 9 號其後於二零一零年經修訂增加有關金融負債分類及計量以及終止確認的規定，並於二零一三年進一步修訂，以包括一般對沖會計法之新規定。於二零一四年頒佈之香港財務報告準則第 9 號另一個經修訂版本主要加入(a)有關金融資產之減值規定及(b)藉為若干簡單債務工具引入「透過其他全面收入按公平值列賬」（「透過其他全面收入按公平值列賬」）計量類別，對分類及計量規定作出有限修訂。

香港財務報告準則第 9 號之主要規定描述如下：

- 屬香港會計準則第 39 號「金融工具：確認及計量」範圍內的所有已確認金融資產，其後均按攤銷成本或公平值計量。特別是，目的為收取合約現金流量的業務模式內所持有，且合約現金流量僅為本金及尚未償還本金利息付款的債項投資一般於其後會計期末按攤銷成本計量。於目的為同時收取合約現金流量及出售純粹為支付本金及尚未償還本金額之利息的金融流量之業務模式中持有之債務工具，按透過其他全面收入按公平值列賬之方式計量。所有其他債項投資及股本投資均於其後會計期末按公平值計量。此外，根據香港財務報告準則第 9 號，實體可以不可撤回地選擇於其他全面收入呈列權益投資（並非持作買賣）的其後公平值變動，而一般僅於損益確認股息收入。
- 就計量指定為按公平值計入損益的金融負債而言，香港財務報告準則第 9 號規定因金融負債信貸風險有變而導致其公平值變動的金額乃於其他全面收入內呈列，除非於其他全面收入確認該負債信貸風險變動的影響會產生或增加損益的會計錯配則作別論。因金融負債信貸風險有變而導致其公平值變動其後不會重新分類至損益。根據香港會計準則第 39 號，指定為按公平值計入損益的金融負債的全部公平值變動金額均於損益中呈列。
- 就財務資產的減值而言，相對香港會計準則第 39 號項下按已產生信貸虧損模式計算，而香港財務報告準則第 9 號規定按預期信貸虧損模式計算。預期信貸虧損模式需要實體於每個結算日將預期信貸虧損及該等預期信貸虧損的變動入賬，以反映信貸風險自初始確認以來的變動。換言之，毋須再待發生信貸事件即可確認信貸虧損。
- 一般對沖的新會計處理規定保留現時可使用的三類對沖會計機制。然而，為符合對沖會計處理的交易類型引入更大的靈活性，特別是擴闊符合對沖工具的工具類型及符合對沖會計處理的非金融項目的風險組成部份的類型。此外，效益性測試已經徹底修改並以「經濟關係」原則取代。對沖效益性亦不需再作追溯評估。當中亦引入有關實體風險管理活動的強化披露規定。

本公司董事預期，於未來採納香港財務報告準則第 9 號可能會對就本集團金融資產造成影響。然而，本公司董事認為，於完成詳細審閱前無法合理估算有關影響。

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」） – 續

香港財務報告準則第 15 號來自合約客戶之收入

於二零一四年七月，香港財務報告準則第 15 號已頒佈並建立了一個單一的綜合模型，以確認來自客戶合約的收入。當香港財務報告準則第 15 號生效時，將取代現時沿用的收入確認指引，包括香港會計準則第 18 號「收入」、香港會計準則第 11 號「建築合約」及相關的詮釋。

香港財務報告準則第 15 號的核心原則乃實體應確認收入，以體現向客戶轉讓承諾貨品或服務的數額，並反映實體預期交換該等貨品或服務而應得的對價。具體來說，該準則引入了五步法來確認收入：

- 第 1 步：確定與客戶的合約
- 第 2 步：確定合約內的履約義務
- 第 3 步：釐定交易價格
- 第 4 步：將交易價格分配至合約內的履約義務
- 第 5 步：當實體符合履約義務時(或就此)確認收入

根據香港財務報告準則第 15 號，當實體符合履約義務時(或就此)確認收入，即於特定履約義務相關的商品或服務之「控制權」轉移予客戶時。更為規範的指引已加入香港財務報告準則第 15 號，以處理特別的情況。此外，香港財務報告準則第 15 號亦要求較廣泛的披露。

本公司董事預期，於未來採納香港財務報告準則第 15 號可能會對本集團綜合財務報表內呈報的金額或所作披露造成影響。然而，本公司董事認為於完成詳細審閱前無法合理估算應用香港財務報告準則第 15 號的影響。

本公司董事預期應用其他新訂及經修訂香港財務報告準則將不會對綜合財務報表造成重大影響。

3. 收益

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
來自海上供油收益	5,890,238	17,676,190
從國際貿易銷售石油產品	64,082,692	65,393,792
油輪運輸收益	1,291,283	956,820
從上游業務銷售天然氣及凝析油	1,000,246	470,626
從上游業務銷售原油	1,831,760	-
股息收入	6,435	6,775
投資物業的租金收入	1,275	1,210
	<u>74,103,929</u>	<u>84,505,413</u>

4. 分類資料

向本公司執行董事，即主要營運決策人（「主要營運決策人」），作出有關資源分配及分類表現評估的決策報告的資料著重於各種所交付貨品或所提供服務對本集團年內溢利的貢獻。

因此，本集團根據香港財務報告準則第 8 號的可呈報及營運分類如下：

國際貿易及海上供油業務	- 向國際提供石油產品和國際性船舶海上供油及其有關服務
油輪運輸業務	- 提供國際燃油或原油油輪運輸服務
上游天然燃氣業務	- 燃氣開發及生產
上游原油業務	- 原油開發及生產
直接投資	- 投資於上市及非上市股本及債務證券

於截至二零一五年六月三十日止年度，本集團收購從事原油開發、生產及銷售的 **Kerr-McGee China Petroleum Ltd.**（「KMCPL」）。自此，主要營運決策人審閱原油開發及銷售業務的各別財務表現。因此，上游原油業務的業績按營運及可呈報分類呈列。

由於主要營運決策人並無審閱分類資產及負債，故無呈列分類資產或負債的資料。

分類收益及業績

以下為本集團按營運及可呈報分類作出的收益及業績分析：

截至二零一五年六月三十日止年度

	國際貿易 及海上供 油業務	油輪 運輸業務	上游天然 燃氣業務	上游原 油業務	直接 投資	分類總計	未分配 收益 千港 元 (附註)	綜合
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港 元 (附註)	千港元
分類收益								
外界	69,972,930	1,291,283	1,000,246	1,831,760	6,435	74,102,654	1,275	74,103,929
分類間銷售	487,776	83,642	-	-	-	571,418	-	571,418
	<u>70,460,706</u>	<u>1,374,925</u>	<u>1,000,246</u>	<u>1,831,760</u>	<u>6,435</u>	<u>74,674,072</u>	<u>1,275</u>	<u>74,675,347</u>
分類業績	<u>757,938</u>	<u>304,587</u>	<u>763,153</u>	<u>657,188</u>	<u>33,074</u>	<u>2,515,940</u>		<u>2,515,940</u>
其他收入、其他 收益及虧 損，淨額								20,929
未分配企業費用								(133,686)
融資成本								(655,231)
應佔合營公司 的溢利								13,380
除稅前溢利								<u>1,761,332</u>

4. 分類資料 – 續

截至二零一四年六月三十日止年度

	國際貿易 及海上供 油業務 千港元	油輪 運輸業務 千港元	上游天然 燃氣業務 千港元	直接投資 千港元	分類總計 千港元	未分配 收益 千港元 (附註)	綜合 千港元
分類收益							
外界	83,069,982	956,820	470,626	6,775	84,504,203	1,210	84,505,413
分類間銷售	525,593	119,790	-	-	645,383	-	645,383
	<u>83,595,575</u>	<u>1,076,610</u>	<u>470,626</u>	<u>6,775</u>	<u>85,149,586</u>	<u>1,210</u>	<u>85,150,796</u>
分類業績	<u>964,230</u>	<u>55,507</u>	<u>299,654</u>	<u>45,739</u>	<u>1,365,130</u>		1,365,130
其他收入、其他 收益及虧損，淨 額							(45,417)
衍生金融工具的 未分配淨虧損							(355,870)
未分配企業費用							(170,941)
融資成本							(205,265)
應佔合營公司的 溢利							2,003
應佔一家聯營公 司的虧損							(132)
除稅前溢利							<u>589,508</u>

附註：未分配收益指截至二零一五年及二零一四年六月三十日止兩個年度來自未經由主要營運決策人審閱的投資物業的租金業務收益。

營運分類的會計政策與本集團會計政策一致。分類業績指每一分類所賺取的溢利而未經分配其他收入、其他收益及虧損，淨額（不包括持作買賣證券的淨虧損及制熱及偏差收入、就採礦權益確認減值虧損及就物業、廠房及設備權益確認減值虧損）、衍生金融工具的未經分配的淨虧損、中央行政開支、總公司董事酬金、應佔合營公司的溢利、應佔一間聯營公司的虧損、融資成本及所得稅。此乃就資源分配及表現評估而向主要營運決策人報告的方式。

分類間銷售均按成本計算。

4. 分類資料 – 續

其他分類資料

截至二零一五年六月三十日止年度

	國際貿易 及海上供 油業務 千港元	油輪 運輸業務 千港元	上游天然 燃氣業務 千港元	上游原 油業務 千港元	直接投資 千港元	分類總計 千港元	未分配 收益 千港元	綜合 千港元
計入分類損益 計量的金額								
採礦權益攤銷 物業、廠房及設 備的折舊	-	-	-	(505,889)	-	(505,889)	-	(505,889)
就採礦權益確 認減值虧損	(17,397)	(212,632)	(79,924)	(248,976)	-	(558,929)	(2,702)	(561,631)
就物業、廠房及 設備權益確 認減值虧損	-	-	-	(78,475)	-	(78,475)	-	(78,475)
衍生金融工具 的淨收益	-	-	-	(28,889)	-	(28,889)	-	(28,889)
持作買賣的證 券的淨收益	1,077,799	-	-	163,182	-	1,240,981	-	1,240,981
燃料,天然氣和 原油存貨的 未變現淨虧 損(除來自上 游原油生產 業務)	-	-	-	-	62,052	62,052	-	62,052
	<u>(186,524)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(186,524)</u>	<u>-</u>	<u>(186,524)</u>

截至二零一四年六月三十日止年度

	國際貿易 及海上供 油業務 千港元	油輪 運輸業務 千港元	上游天然 燃氣業務 千港元	直接投資 千港元	分類總計 千港元	未分配 收益 千港元	綜合 千港元
計入分類損益 計量的金額							
物業、廠房及設 備的折舊	(24,117)	(213,442)	(62,448)	-	(300,007)	(5,651)	(305,658)
衍生金融工具 的淨收益(虧 損)	128,492	-	-	-	128,492	(355,870)	(227,378)
持作買賣的證 券的淨收益	-	-	-	40,717	40,717	-	40,717
燃料,天然氣和 原油存貨的 未變現淨收 益	<u>159,045</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>159,045</u>	<u>-</u>	<u>159,045</u>

4. 分類資料 – 續

地區資料

本集團的業務主要位於中華人民共和國(「中國」)(原籍國家)、香港、新加坡、南韓、美國、馬來西亞、歐洲、日本、安哥拉、阿曼、俄羅斯、阿聯酋、汶萊、哥倫比亞、越南及印度。

有關本集團來自海上供油服務的收益資料是按提供服務地點進行分析，因為客戶為國際船隊，並無主要營業地點。而來自國際石油產品的銷售貿易收益則按產品轉交至客戶的地點進行分析。本集團的其他收益就銷售天然氣及凝析油以及提供油輪運輸服務而言按客戶所在地而直接投資而言按上市證券的買賣地進行分析。

非流動資產的資料是按資產所在地呈列(船舶除外，船舶按持有船舶公司之業務營運所在地呈列)。

以下為本集團來自外界客戶收益的地區分佈及非流動資產資料詳情：

	來自外界客戶的收益		非流動資產	
	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
中國	39,989,488	11,881,895	11,387,759	4,489,148
香港	535,098	324,915	104,108	105,484
新加坡	9,307,239	22,665,572	5,602,666	5,674,742
美國	32,277	10,741	1,281	3,295
馬來西亞	292,290	1,311,527	-	-
南韓	1,018,300	1,420,622	-	-
歐洲	38,060	52,593	124	188
日本	522,990	639,534	-	-
安哥拉	2,082,646	-	-	-
阿曼	17,765,386	38,489,422	-	-
俄羅斯	514,209	-	-	-
阿聯酋	1,341,854	4,246,540	-	-
汶萊	-	523,327	-	-
哥倫比亞	499,324	1,475,411	-	-
越南	-	799,582	-	-
印度	31,961	345,157	-	-
其他	132,807	318,575	-	498
	74,103,929	84,505,413	17,095,938	10,273,355

附註：非流動資產並不包括於合營公司的權益。

主要客戶資料

相應年度佔本集團收益總額 10%以上的客戶帶來收益如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
客戶 A ¹	7,642,813	9,828,178
客戶 B ¹	31,254,054	33,803,892

¹ 來自國際貿易及供油業務的收益。

5. 其他收入、其他收益及虧損，淨額

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
<u>其他收入</u>		
銀行存款利息收入	3,997	3,880
貸款予一間合營公司的利息收入	7,266	-
其他	5,567	-
	<u>16,830</u>	<u>3,880</u>
	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
<u>其他收益及虧損，淨額</u>		
外匯收益（虧損）淨額	2,477	(53,986)
就採礦權益確認減值虧損	(78,475)	-
就物業、廠房及設備確認減值虧損	(28,889)	-
持作買賣的證券淨收益	62,052	40,717
出售物業、廠房及設備虧損	(280)	(197)
出售一間聯營公司的收益	-	971
其他	11,410	4,970
	<u>(31,705)</u>	<u>(7,525)</u>

6. 融資成本

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
關連公司貸款的估算利息開支	184,579	31,109
可換股票據的估算利息開支	29,303	28,520
復墾及環境成本撥備之回權折現值影響	10,787	-
銀行借貸的利息開支		
- 須於五年內悉數償還	342,504	104,053
- 須於五年後悉數償還	81,356	82,332
其他借貸的利息開支	34,875	-
總計	<u>683,404</u>	<u>246,014</u>
減：已資本化的款項	<u>(28,173)</u>	<u>(40,749)</u>
	<u>655,231</u>	<u>205,265</u>

年內，來自一般借貸約 28,173,000 港元（二零一四年：40,749,000 港元）的借貸成本按資本化年率 1.67% 資本化（二零一四年：3.74%）計入開支或合資格資產。借貸成本就在建工程內的石油倉儲設施、燃氣資產及樓宇作資本化。

7. 除稅前溢利

除稅前溢利已扣除（計入）下列各項：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
核數師酬金	4,000	3,804
採礦權益攤銷（計入銷售及服務成本）	505,889	-
物業、廠房及設備折舊		
船舶（計入銷售及服務成本）	221,745	216,458
燃氣資產（計入銷售及服務成本）	79,589	62,346
原油資產（計入銷售及服務成本）	253,471	-
其他	11,739	26,854
	566,544	305,658
減：於存貨中資本化的款項	(4,913)	-
	561,631	305,658
已付租賃物業和油品儲存設備的經營租賃租金（附註 a）	179,176	214,705
確認為支出的存貨成本	69,895,595	82,952,174
就應收賬款確認減值虧損	2,777	-
燃氣及原油存貨的未變現淨虧損(收益)，除上游原油業務產品外（計入銷售及服務成本）	186,524	(159,045)
職工成本（包括董事酬金）		
工資、薪金及其他福利	186,092	196,511
以股份為基礎的支付（附註 b）	6,623	2,222
退休福利計劃供款	12,161	13,922
	204,876	212,655
減：於在建工程中資本化的款項	(3,743)	(4,868)
	201,133	207,787

附註：

- (a) 有關向董事提供住處的 960,000 港元（二零一四年：960,000 港元）租金計入職工成本。
- (b) 沒有關於購股權計劃的付款（二零一四年：1,832,000 港元）而有關股份獎勵計劃的 6,623,000 港元（二零一四年：390,000 港元）計入以股份為基礎的支付。

8. 所得稅（支出）計入

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
年內即期稅項（支出）計入：		
中國企業所得稅（「企業所得稅」）	(345,217)	(35,979)
新加坡所得稅	(40)	(318)
其他司法權區	8	(227)
	<u>(345,249)</u>	<u>(36,524)</u>
過往年度超額撥備（撥備不足）：		
中國企業所得稅（附註）	17,403	24,743
新加坡所得稅淨額	219	5,626
其他司法權區	(8)	1
	<u>17,614</u>	<u>30,370</u>
遞延稅項		
本年度	(51,728)	(5,019)
稅率變動應佔（附註）	4,763	20,965
	<u>(46,965)</u>	<u>15,946</u>
年內所得稅（支出）計入	<u><u>(374,600)</u></u>	<u><u>9,792</u></u>

附註：截至二零一五年六月三十日止年度內，於過往年度中國企業所得稅超額撥備約 17,403,000 港元（二零一四年：24,743,000 港元）及遞延稅項負債撥回約 4,763,000 港元（二零一四年：20,965,000 港元）。於截至二零一三年六月三十日止年度前，本集團須根據中華人民共和國企業所得稅法（「企業所得稅法」）繳納企業所得稅，企業所得稅按銷售吐孜及迪那氣田的天然氣及凝析油所賺取的應課稅溢利的 25% 計算。

截至二零一四年六月三十日止年度內，本集團已申請並獲授予 15% 的優惠稅率，本集團可由二零一一年七月追溯至二零二零年十二月三十一日就迪那氣田營運的一間附屬公司享有該優惠稅率。截至二零一五年六月三十日止年度內，本集團已申請並獲授予 15% 的優惠稅率，本集團可由二零一三年十二月追溯至二零二零年十二月三十一日就吐孜氣田營運的一間附屬公司享有該優惠稅率。因此，本集團將獲退回的稅項列賬為去年過往年度的超額撥備，並根據預期於相關年度應用的稅率重新估計相關遞延稅項。

根據企業所得稅法，中國附屬公司的稅率由二零零八年一月一日起為 25%，惟兩間附屬公司銷售吐孜及迪那氣田的天然氣及凝析油產生應課稅溢利則除外，該兩間附屬公司享有 15% 的優惠稅率。

香港利得稅及新加坡所得稅乃根據期內不同徵稅司法權區的加權平均年度所得稅率的最佳估計確認。於這兩個年度，香港利得稅所採用的稅率為 16.5%。由於本集團的香港附屬公司於這兩個年度並無應課稅溢利或蒙受稅項虧損，故概無就該等附屬公司計提香港利得稅撥備。

其他司法權區產生的稅項乃按相關司法權區的現行稅率計算。

新加坡所得稅按應用新加坡稅率 17% 計算。

根據新加坡稅務局就截至二零一三年六月三十日止五個年度向本集團授予的全球貿易商計劃（Global Trader Program）獎勵，本集團於年內來自本集團國際貿易及海上供油業務分類項下燃料及石油買賣產生的若干合資格收入（例如海上供油業務所得收入及銷售石油產品收入）已按照 5% 的優惠稅率徵稅。於二零一三年八月，本集團獲延長全球貿易商計劃獎勵五年，至二零一八年六月三十日止。

本集團獲頒授認可國際航運企業獎勵（Approved International Shipping Enterprise Incentive）（「AIS」）身份，自二零一一年四月一日起生效，為期十年。憑藉 AIS 身分，本集團自合資格業務（例如新加坡所得稅法第 13F 條項下合資格航運業務）所得利潤均獲豁免繳納稅項。

9. 股息

截至二零一五年及二零一四年六月三十日止年度沒有已派發股息。

本公司董事建議於本年度向股東派發末期股息每股 2.0 港仙，總額達約 203,130,000 港元（二零一四年：無）並須於即將舉行的股東週年大會上得到股東的批准。

10. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃根據下列數據計算：

盈利

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
用於計算每股基本的盈利（本公司擁有人應佔年內溢利）	1,386,732	599,300
攤薄潛在普通股的影響：		
可換股票據的利息（除稅後）	24,468	23,815
用於計算每股攤薄的盈利	1,411,200	623,115

股份數目

	二零一五年	二零一四年
用於計算每股基本盈利的已發行普通股加權平均數		
減根據股份獎勵計劃持有之股份	8,902,561,019	8,757,696,266
攤薄潛在普通股的影響：		
可換股票據	707,926,917	799,979,333
未歸屬的股份獎勵	697,270	12,825
用於計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數	9,611,185,206	9,557,688,424

截至二零一五年及二零一四年六月三十日止年度，計算每股攤薄盈利時並無假設已授出購股權獲行使，原因為於年內未獲行使的購股權的行使價高於股份的平均市價。

11. 應收賬款

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
應收賬款	6,876,805	7,229,784
減：呆壞賬撥備	(5,086)	(2,309)
	6,871,719	7,227,475

本集團給予其國際貿易及海上供油業務客戶平均 30 日至 45 日的信貸期，銷售予唯一客戶中石油天然氣集團公司（「中石油集團」）的天然氣及凝析油之信貸期平均為 60 日及其油輪運輸客戶平均 30 至 90 日的信貸期及給予銷售原油的唯一客戶中海石油（中國）有限公司（「中海油集團」）30 日的信貸期。中石油集團及中海油集團分別為本集團於迪那及吐孜天然氣田及渤海灣原油田。

11. 應收賬款 - 續

以下為於報告期末應收賬款（扣除呆壞賬撥備）按收入確認日期呈列的賬齡分析：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0 – 30 日	5,008,446	6,582,691
31 – 60 日	1,803,743	611,722
61 – 90 日	7,340	24,508
超過 90 日	52,190	8,554
	6,871,719	7,227,475

在接納任何新客戶前，本集團進行信貸審核，以評估潛在客戶的信用質素以及為客戶設定信貸額。授予客戶的信貸額及信貸評級將定期檢討。超過 99%（二零一四年：98%）之應收賬款為未到期且未減值。此等客戶過往並無欠款記錄，且於本集團採用的信貸評估程序中擁有良好信貸評級。

12. 應付賬款

以下為於報告期末應付賬款按發票日期呈列的賬齡分析：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0 – 30 日	3,069,184	5,675,081
31 – 60 日	26,734	441,905
61 – 90 日	3,549	1,381,704
超過 90 日	10,105	9,906
	3,109,572	7,508,596

購買燃油的平均信貸期為 30 日。上游天然氣業務產生之直接成本的平均信貸期為 60 日。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付款項在信貸期限內支付。

除上文所披露的結餘外，為數約 4,785,000 港元（二零一四年：9,896,000 港元）分類為應付一間關連公司的應付貿易賬款的結餘屬應付貿易賬款性質。於二零一五年及二零一四年六月三十日，該款項的賬齡為 45 日內，授予本集團的信貸期為 45 日。

13. 衍生金融工具

本集團的衍生金融工具主要包括燃油期貨、掉期及遠期合約的好倉及淡倉，包括 ICE 期貨（主要為布蘭特、汽油及 WTI）NYMEX 期貨（主要為汽油、燃料油及 WTI）、DME 期貨（主要為阿曼原油）、ICE 掉期（主要 RBOB 為燃油、汽油及原油）及 NYMEX 掉期（主要為燃油及原油）。所有期貨及掉期合約均為公開的活躍市場上的合約。有關實質交付燃油及原油的遠期合約直接與若干對手方處理。

截至二零一五年六月三十日止年度，衍生金融工具的公平值變動收益約 1,240,981,000 港元已計入損益內（二零一四年：衍生金融工具的公平值變動虧損約 227,378,000 港元已從損益中扣除）。

14. 股本

每股面值 0.025 港元的普通股	股份數目	股本 千港元
<u>法定</u> 於二零一三年、二零一四年及 二零一五年六月三十日	<u>40,000,000,000</u>	<u>1,000,000</u>
<u>已發行及繳足</u>		
於二零一三年七月一日及二零一四年六月三十日	8,766,498,266	219,163
根據配售已發行股份（附註 a）	590,017,000	14,750
獲轉換後發行股份（附註 b）	<u>799,979,333</u>	<u>20,000</u>
於二零一五年六月三十日	<u>10,156,494,599</u>	<u>253,913</u>

附註：

- a) 誠如本公司於二零一五年五月七日的公告所披露，本公司向多名承配人發行並配售 590,017,000 的普通股，每股面值 0.025 港元，作價為每股配售股份 2.2 港元，所得款項總額約為 1,298,037,000 港元，而交易成本約 5,407,000 港元已於權益確認。所有承配人均獨立於本集團及與本集團並無關連。
- (b) 於二零一五年五月，本公司已於可換股票據獲轉換後發行 799,979,333，每股面值 0.025 港元的普通股按可換股票據發給加拿大基金有限公司。可換股票據的本金總額為 38,709,000 美元（相當於約 299,995,000 港元），已按兌換價每股 0.04839 美元轉換為本公司 799,979,333 的普通股。

本公司透過根據其股份獎勵計劃所委任的信託人於聯交所收購其本身股份。已收購的股份數目、收購所付金額及已歸屬的股份數目呈列如下：

	股份數目	所付金額 千港元
於二零一三年七月一日	-	-
購入的股份	<u>8,802,000</u>	<u>20,799</u>
於二零一四年六月三十日	8,802,000	20,799
購入的股份	19,330,000	62,577
已歸屬的股份	<u>(1,017,000)</u>	<u>(2,421)</u>
於二零一五年六月三十日	<u>27,115,000</u>	<u>80,955</u>

15. 收購一間附屬公司

於二零一四年八月八日，本集團以已調整現金代價 946,035,000 美元（相當於約 7,331,770,000 港元）收購主要從事原油開發、生產及銷售的 KMCPL 全部已發行股本。

渤海灣項目是與另外三位權益擁有人共同營運的項目。本公司之策略願景為擴大其於上游原油及天然燃氣行業的範圍。收購 KMCPL（其一直有穩定生產、產生良好現金流及由聲譽良好之營運商管理，並擁有國際知名之業務夥伴的渤海灣項目）為本集團落實整體策略的重要舉措，使本集團由一間專注於下游的公司發展成為一間具有可持續產量及收入來源的綜合性石油及天然氣公司。

收購 KMCPL 目的為了取得採礦權益，以進行從特定合同地區提取原油的開發、生產及銷售，因此促進本集團於石油行業之業務更多元化。收購產生的採礦權益約為 5,633,398,000 港元。

轉讓之代價

	千港元
現金	6,498,615
截至二零一四年六月三十日止年度已付按金	833,155
轉讓之總代價	<u>7,331,770</u>

收購相關成本 4,313,000 港元不包括在轉讓之代價，並於本年度在綜合損益及其他全面收益表的「其他開支」項內確認為開支。

於收購日期本集團所確認的資產及負債如下：

	千港元
採礦權益	5,633,398
物業、廠房及設備	1,779,306
遞延稅項資產	35,248
存貨	64,988
其他應收賬款、預付款項及按金	4,963
銀行結餘及現金	481,411
其他應付賬款及應計開支	(432,928)
利得稅負債	(42,267)
復墾及環境成本撥備	(192,349)
轉讓之總代價	<u>7,331,770</u>

收購 KMCPL 的淨現金流出

	千港元
已付總現金代價	7,331,770
減：截至二零一四年六月三十日止年度已付按金	(833,155)
減：銀行結餘及所得現金	(481,411)
	<u>6,017,204</u>

採礦權益於收購日期的公平值乃由與本集團並無關連的獨立合資格專業估值師資產評值有限公司進行的估值釐定。公平值採用收入法計算得出，以釐定採礦權益應佔累計除稅後現金流量的現值。

管理層討論及分析

財務回顧

二零一四年七月一日至二零一五年六月三十日之年度（「二零一五財政年度」或「回顧期」），本集團的稅息折舊及攤銷前利潤（「EBITDA」）較去年大幅增加 216.6% 至 34.8 億港元，淨利潤較去年大幅增加 131.4% 至 13.9 億港元，而本集團的總收益則較去年輕微減少 12.3% 至 741.0 億港元。

本集團的總收益較去年同期的 845.1 億港元減少約 12.3% 至 741.0 億港元，主要是由於油價下跌導致，雖然國際貿易與海上供油業務銷量增長 14%，但收益減少 131.0 億港元，油價急劇下降抵銷銷量增加。但是本集團的油輪運輸和上游油氣業務收入分別增加 3.3 億港元及 23.6 億港元而獲得補償，本集團上下游業務供應鏈產生了協同效益。

本集團錄得稅息折舊及攤銷前利潤（「EBITDA」）為 34.8 億港元，較去年的 11.0 億港元大幅增加 216.6%。

其中，上游油氣業務的稅息折舊及攤銷前利潤（「EBITDA」）為 22.4 億港元，較去年的 3.4 億港元大幅增加 560.5%，油輪運輸業務的稅息折舊及攤銷前利潤（「EBITDA」）為 5.2 億港元，較去年的 2.7 港元增加 92.1%，而國際貿易與海上供油業務的稅息折舊及攤銷前利潤（「EBITDA」）為 7.9 億港元，較去年的 9.3 億港元輕微減少 15.1%。

回顧期內，本公司的擁有人應佔溢利為 13.9 億港元，較去年同期錄得的 6.0 億港元溢利增長約 131.4%。

於回顧期內，本集團錄得每股基本及攤薄盈利分別為 15.6 港仙及 14.7 港仙（二零一四年：每股基本及攤薄盈利分別為 6.8 港仙及 6.5 港仙）。

業務回顧及市場展望

於回顧期內，受到美國經濟溫和擴張，中國經濟增速放緩及美國收緊貨幣政策等因素影響，能源市場大幅波動，原油價格急挫，對油氣相關行業的經營者構成嚴峻挑戰。在此行業狀況下，本集團於本財政年度把握低油價環境，積極控制上游業務的營運開支；與此同時，『雙引擎』和上下游業務協同效应的營運模式保障了業務的穩定發展。並且在低油價的市場狀況下，實現了集團收益和盈利的大幅增長。

展望未來，隨著中國“一帶一路”戰略的順利推進和實施，能源產業迎來新的發展機遇。隨著本集團吐孜氣田新增深井吐孜 4 井工程發現良好氣藏，實現達產後，將可大幅提高本集團的天然氣產量，上游油氣儲量和產量將可實現大幅增長。同時進一步發揮上下游業務供應鏈的協同效益，推動集團整體效益的增長。

此外，本集團抓住中國大力鼓勵和發展互聯網經濟的機遇，結合本集團石油產業鏈的獨特優勢，隨著創新推出的石油能源電商平臺業務的順利開展，將可有效整合本集團各項下游業務產業鏈，集中國內外優勢資源，抓住巨大的市場契機，借助互聯網平臺，預計陸地及海上供油業務以及下游業務產業鏈實現的收入將會實現爆發式增長，為本集團帶來豐厚的回報。

上游業務

截至二零一五財政年度，吐孜氣田及迪那1氣田產量穩定在每日260萬立方米的水準；渤海灣曹妃甸油田的合同區塊04/36及05/36，自二零一四年八月二十日恢復生產以來，產量從二零一四年八月的3.5萬桶/天逐步提升到二零一五年六月的4萬桶/天。

我們的上游業務在二零一五財政年度生產平穩運行，並在儲量上有較大提升。本集團成功與美國大型上游開發商Anadarko Petroleum Corporation（「**Anadarko**」）順利交割其中國公司營運的位於中國渤海灣的所有油氣生產資產，並順利完成了收購後的一系列整合。本集團吐孜洛克氣田（「**吐孜氣田**」）及鄰近的迪那1氣田（「**迪那1氣田**」）亦保持了穩定的生產。根據美國知名儲量評估公司D & M的評估報告，截至二零一四年八月三十一日，迪那1氣田的探明及控制權益儲量較上一財年翻了一番，吐孜氣田的探明及控制權益儲量也有較大增幅，總計兩個氣田的天然氣探明及控制權益儲量增加了28%。兩個氣田均位於天然氣儲量豐富的中國新疆塔里木盆地，其商用氣將出售予中國石油天然氣集團公司（「**中石油集團**」），並將通過西氣東輸管道（「**WEP**」）輸送至上海等中國東部城市。標誌著本集團由貿易、倉儲、油運等下游業務型公司轉型為能源資源型企業取得了成功。

本集團與中石油集團合作開發迪那1氣田，該氣田目前的天然氣產量約為每天130萬立方米，凝析油產量為每天70公噸，二零一五財政年度的天然氣和凝析油總產量分別為4.25億立方米和24,000公噸。本集團參照業界的最佳營運準則，正在尋找方法優化操作流程，在不降低安全生產標準的前提下實現產量最大化。截至二零一四年八月三十一日，該項目於項目合同期內的天然氣及石油淨探明加控制儲量（「**2P**」）總計為2,075萬桶油當量。在預先的討論中，本集團正在與中石油商討進一步發展該氣田——兩口新井的鑽探。目前已經簽訂相關鑽井合同，並將在補充的發展開發方案獲批後開始鑽井工作。

本集團與中石油集團共同開發的吐孜氣田於二零一三年十二月開始投產，根據國家發展改革委員會批復的整體開發方案，合共有十九口井，其中已投產的九口井目前每日生產約130萬立方米天然氣和5公噸凝析油。於二零一五財政年度，該項目的天然氣和凝析油總產量分別為4.61億立方米和2,000公噸。本集團將按照油田開發調整方案，於二零一六年底完成其餘十口井的鑽探，預計屆時產量將增加至每天3百萬立方米。截至二零一四年八月三十一日，該項目於合同期內的淨**2P**天然氣及石油儲量總計為3,115萬桶油當量。當吐孜氣田於二零一六年底全面商業投產後，預計迪那1氣田及吐孜氣田每年可生產18億立方米天然氣以及4萬公噸凝析油。本集團目前正在鑽探吐孜-4深層勘探井。該井是經中石油批復的勘探井，不包含在目前的整體開發方案內，預計九月份完井並測試。在鑽進過程中，該井鑽遇到了兩個新的天然氣層位，有較好的油氣顯示。目的層加上這兩個新發現的層位，地質儲量預計是目前正在開發層位的3-4倍。

本集團於二零一四年八月八日以淨代價9.46億美元（相當於大約73.3億港元）完成Anadarko中國營運公司的曹妃甸油田的財務交割。曹妃甸位於渤海灣西面約九十公里外的二十五米淺水區。現時本集團持有04/36合同區塊CFD 11-1、CFD 11-2、CFD 11-3及CFD 11-5油田40.0909%的非作業權益（直至二零二四年九月合約到期日為止），該區塊面積為124平方公里；同時本集團擁有位於05/36合同區塊的CFD 11-6、CFD 12-1及CFD 12-1S油田29.1773%的非作業權益（直至二零二六年一月合約到期日為止），區域面積為88平方公里。目前日產量約為4萬桶油當量。於二零一五財政年度，該項目的原油產量為1,100萬桶。

上游業務 - 續

本集團目前正與合作夥伴一起商討曹妃甸石油資產的新的油田開發調整方案，有關方案將推動該項目在未來十年的產量分成合約期進入一個新階段。根據新的調整方案，該項目將安裝二個額外生產平臺，並會進行一系列新井開發，預料完成後的每日產量高峰將達到6萬桶。

二零一四年八月，國家發展和改革委員會（「發改委」）決定將決定自二零一四年九月一日起，將非居民用存量天然氣門站價格每立方米提高 0.4 人民幣；二零一五年二月，發改委決定取消存量氣和增量氣價格差異。通過兩次調整，吐孜氣田天然氣銷售價格實現了較大幅度增長。但目前的銷售價格仍然遠低於新疆天然氣門站價格和天然氣進口價格。我們對於未來迪那 1 和吐孜氣田的天然氣價格上漲保持樂觀估計，該上漲對兩個氣田的盈利能力將產生正面影響。自二零一五年一月一日起，國家調整原油特別收益金起徵收點，從 55 美元/桶提高到 65 美元/桶，該調整對提升曹妃甸的油田的盈利能力產生正面影響。

二零一五年七月七日，國土資源部發佈勘探區塊招標公告，提出新疆6個勘探區塊供中國企業投標，中標的企業將自動獲得對應區塊的勘查權。中國油氣混合所有制改革正在深化，民營企業參與中國油氣勘探開發的前景將更加廣闊。

展望未來，本集團短期及中期目標為重點發展上游業務，一方面發展現有資產，一方面把握中國國內能源市場改革所帶來的機會，拓展發展空間，一方面以收購和合併方式尋求購入低風險油氣資產的機會。

國際貿易及海上供油業務

二零一五年財政年度，受到美國經濟溫和擴張，中國經濟增速放緩及美國收緊貨幣政策等因素影響，原油價格一度大幅下跌，雖然市場風險加劇，光滙國際貿易和海上供油業務卻穩步增長，總體銷售量比上一財年增長 14%。

本集團原油團隊繼續與中國石油巨頭企業開展長期供貨合同，銷售量比上一財年增長 55%，採購方面，除繼續保持良好的中東市場採購管道，亦繼續加強了南美及西非的採購來源。

燃料油及海上供油作為本集團傳統業務，期內繼續穩步發展，通過前期策略調整，本集團燃料油致力於新加坡、中國、臺灣、韓國、日本等亞太市場。

過去一個財年，世界範圍內的集裝箱班輪及散雜貨輪市場仍處低迷位置，船東信用風險加劇，加上世界船舶擁有數量第一的希臘國家主權信用危機，本集團主動降低或限制了部分風險高的船東信用額度，導致海上供油銷量出現了下滑。但這也很好的控制了市場風險，本集團因此沒有受到丹麥寶運石油倒閉所產生的任何直接或間接的損失，提高了抵禦風險的能力。海上供油方面，為給船東客戶提供高品質的加油服務，本集團自購的兩條 7000 噸級供油船已經獲得新加坡海事局批准的流量計供油鑒定證書，收到來自於世界各地一流船東的認可和好評，流量計供油量快速提升，收益穩定，本集團另有兩條自購船正在新加坡海事局審批過程中，獲批後將大大增強本集團新加坡港供油能力。

二零一五財年，我們繼續整合供應鏈資源，削減或轉租富裕倉儲庫容，降低成本，提高效率，集中力量和資源發展中國和新加坡市場，通過優化交易團隊，憑藉油品貿易、倉儲、海上供油和遠洋運輸一體化的綜合優勢，擴大增值鏈，穩步發展。

油輪運輸

在市場多項供需因素結合的影響下，我們的二零一五財年財務業績顯著提升。在中國收購 2 艘新燃油駁船之後，我們的油輪數量已拓展到了 12 艘，由此提升了我們的規模效益和運營靈活性。

油輪運輸市場於二零一三年觸底後，按往常的季節性週期變化開始反彈。我們預見原油運輸市場將好轉，特別是二零一四年至二零一五年這兩年間，原因是市場需求旺盛，而之前數年間的過剩供應亦正在被市場吸納。按市場報告，超大型油輪和遠洋油輪的日租已回升至二零一零年以來的最高水準。於二零一五財年，來自油輪船隊的收入顯著增長 28% 至 13.7 億港元。我們專注中國進口油及服務中國國有油公司的策略繼續帶來好處。於二零一五財年，在我們的總收入中，超過 75% 源自運送到中國的油品，而超大型油輪船隊的總收入中更有 80% 來自運送到中國的油品。於二零一五年一月至六月期間，我們超大型油輪的全部收入均來自運油到中國的貿易。二零一五財年，來自油輪運輸業務的稅息折舊及攤銷前利潤（EBITDA）增加了 2.48 億港元。

從供應層面看，與前幾年相比，油輪運力供應在過去兩年增長甚微。根據市場報告，於二零一一年，每季平均新增超過 14 艘超大型油輪，但到了二零一三年時，每季平均僅淨新增約 3 艘，而在二零一四年的時候，每季平均淨增加 4 艘。至於遠洋油輪方面，從新船交付量和預期卸船量分析，運力供應正趨向平衡。自二零一四年開始，油輪運輸需求已見提升，而運力的新增淨供應則維持在較低水準。過去兩年，由於新增運力供應低，加上市場需求在改善中，因此已完全吸納了前一年的過剩運力。

從需求方面看，儘管全球石油使用量增長乏力，但油輪運輸市場按噸裡需求計算依然錄得增長。美國頁岩油企業改變了全球貿易格局，當地新增的本土供應取代了從加勒比海和西非進口的石油，與此同時，南美和西非地區試圖減少對動盪的中東地區的進口依賴，於是轉而向中國和印度兩國出口石油，令運輸航程增長，並且需要更大運力的船舶，超大型油輪運輸業務因此從中受惠。此外，隨著油價下跌和期貨溢價的出現，市場藉此機會補充石油庫存，帶動油輪運輸市場復甦。

二零一五年年初至今，市場環境持續改善，甚至超出了大部分市場分析師的預測，這除了因為傳統需求的改善和新增運力增長放慢外，還歸因於連串特別事件的發生。油價自二零一四年年底轉趨波動，為原油油輪運輸業務帶來了更多的機會。今年一月，浮式儲油受到市場和媒體的廣泛關注，令油輪運輸市場的表現超出市場估計。約 40 艘超大型油輪以定期租船合約被租下來作儲油之用，不僅帶動了期租租金率，並對現貨市場帶來了積極影響。雖然在隨後的幾個月裡，石油市場曲線的波動幅度並不足以引發大規模的浮式儲油，而且大部分租用的船舶均在現貨市場進行交易，但船東已有較大信心把運費維持在相較過去幾年高的水準。此外，在三、四月份也發生了一些特別事件，例如在伊拉克巴士拉港對開海面出現的港口擁堵問題；二零一五年第二季，東印度洋和西太平洋出現惡劣天氣，造成反季節性現象，推高了運費。

雖然這些特別事件為超大型油輪運輸市場帶來意外的正面影響，但總體來說，我們認為市場出現此情況歸因於供需平衡的改善。二零一四年第三季和二零一五年的首兩個季度，來自遠東賣家對大西洋的油品產生強烈興趣，加上船隊增長放緩，推動運費上升。當然，我們的超大型油輪與別不同，每艘油輪都配備了混油設施和加熱管，令油輪能夠在海上混和不同級別的油品，從而令岸上成本降至最低。同時，本集團的超大型油輪船隊具有低油耗特點，確保我們的盈利優於同業。

油輪運輸 - 續

目前，我們發展遠洋油輪船隊的策略是繼續專注於從中東、東南亞地區運載原油及燃料油至遠東及大洋洲（包括澳洲、紐西蘭及周邊島嶼）市場，其中有相當大部分油品很可能為本集團自有及由中國客戶在國內卸載。我們的四艘遠洋油輪經過四次入船塢維修（二零一四年三次、二零一五年一次）後，耗油情況大幅改善，並從我們的盈利表現中直接反映出來，加上我們最新實施的每日監測程式及其他燃料節約措施，使我們的經營情況較上一財年改善。我們正在更有效率地管理各方面的成本。

我們的四艘供油輪運作均符合行業的最高標準。我們是新加坡最先遵循當地政府的規例，在其供油輪上安裝質量流量計。我們的所有供油輪都已安裝質量流量計，讓在新加坡加油的客戶能夠最準確地掌握加油量。事實上，每艘光滙船舶都配備質量流量計，令我們能夠更有效地量度和管理耗油量。二零一四年，本集團的航運業務得到中國船級社團頒發的安全符合證書，使我們能夠直接提供技術及船員服務。截至目前，在我們四艘供油輪中，有三艘都是由我們直接提供技術管理服務。

展望二零一六財政年度，我們對未來發展抱有極大信心，原因是我們已為未來的發展及盈利能力打好堅實基礎，而且有明顯證據顯示油輪運輸行業正在復蘇當中。隨著新建油輪的交付數目較以往數年有所放慢，油輪產能過剩問題可望得到紓緩。總括而言，由於油輪本身價值在過去數年上升，加上我們不斷改善業務的營運和財務效益，相信油輪運輸市場前景正在改善中。另外，我們以客戶為導向的策略亦會讓我們在市場復甦過程中受惠。

石油倉儲及碼頭設施

本集團在舟山及大連正在興建的兩個石油倉儲及碼頭設施項目，均位於中國主要的深水港和大宗商品貿易中心，投產後本集團將成為全球頭五大石油倉儲服務供應商之一，並獲得長期穩定的租金收入。

中國石油需求上升，引致進口量增加，亟需大量的儲存設施，而擁有大型碼頭配套的油庫在中國國內仍屬稀缺資源。本集團位於舟山的碼頭油庫設施，與相鄰煉油廠的國家石油輸送管道緊密相連，規模和設計吞吐能力在國內處於領先地位，而碼頭設施有多個不同噸位的泊位，可供超大型油輪使用，足以突顯其競爭優勢。

舟山外釣島項目位於浙江舟山群島新區，背靠上海、杭州、寧波等大中城市群，處於長三角地帶，區域優勢顯著。舟山群島新區繼上海浦東、天津濱海和重慶兩江後成為第四個國家新區，是國家重點發展海洋經濟和引領區域發展的試點區，勢將成為石油等大宗商品加工、中轉、倉儲和貿易樞紐。舟山外釣島項目的總容量約為316萬立方米，分為兩期發展，第一期和第二期的庫容量分別為194萬立方米和122萬立方米，碼頭設施將配備13個從1,000載重噸到30萬載重噸的泊位。

30萬載重噸的碼頭靠泊能力，將大大降低進口船舶燃料油的運輸成本，提高企業競爭力。舟山專案倉儲一期工程正在建設之中，目前工程已經完成工程量65%，二期工程已於二零一五年六月開工，預計二零一六年上半年和二零一六年底相繼建成調入運營。13個泊位的碼頭水工已全部建成，目前正在進行配套項目的施工，預計二零一六年上半年將投入使用。

大連石油倉儲及碼頭設施項目位於國家批准的大連長興島石化產業基地，是中國新一輪石化產業佈局調整和結構優化升級戰略承載區域，國家重點規劃和發展石化產業基地之一。光滙石油倉儲及碼頭設施作為產業基地內主要配套物流設施，依託產業基地的發展優勢，將成為渤海灣乃至東北亞地區石油、燃料油等石油產品貿易、存儲及中轉中心。大連庫區設計總容量為719萬立方米，分兩期建設，第一期和第二期庫容量分別為351萬立方米和368萬立方米，碼頭將配備13個1000載重噸到30萬載重噸的泊位。

目前大連項目已經完成三通一平工程，正在進行碼頭及庫區建設的前期開工準備工作，預計三年內將建成並投入運營。

流動資金及財務資源

於二零一五年六月三十日，本集團的應收經紀賬款、已抵押銀行存款以及銀行結存及現金分別約 230.5 百萬港元、1,552.6 百萬港元及 934.8 百萬港元。

本集團認為其外匯風險主要來自港元、新加坡元、人民幣及美元的兌換。本集團透過監控其外匯收款及付款程度管理其外匯交易，以確保其外匯風險淨額不時維持於可接受水準。於二零一五年六月三十日，本集團銀行借貸及資產抵押分別約為 10,854.5 百萬港元及 14,301.3 百萬港元。

於二零一五年六月三十日，本集團的資產負債比率約為 75.9%（二零一四年：25.5%），計算方法為將本集團借貸淨額除以股東應佔權益。借貸淨額為 8,136.6 百萬港元（二零一四年：1,926.1 百萬港元），即借貸總額（銀行借貸及可換股票據總計達 10,854.5 百萬港元（二零一四年：5,424.8 百萬港元），扣除應收經紀賬款、已抵押銀行存款以及銀行結存及現金約 2,717.9 百萬港元（二零一四年：3,498.7 百萬港元）計算）。

或然負債

於二零一五年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債。

資本架構

於二零一五年六月三十日，本公司已發行股份總數為 10,156,494,599 股（「股份」），總股本約為 253.9 百萬港元。

僱員及薪酬政策

截至二零一五年六月三十日，本集團共聘用約 290 名全職僱員。集團以員工表現、資歷及現時行業內慣例作為支付董事及僱員薪酬之考慮因素。集團提供之僱員福利包括公積金計劃、醫療計劃、酌情表現花紅，購股權計劃及股份獎勵計劃。於截至二零一五年六月三十日止年度，僱員薪酬總額（包括董事酬金）約為 204.9 百萬港元（二零一四財年：212.7 百萬港元）。

股東週年大會

本公司二零一五年股東週年大會將於二零一五年十一月二十三日（星期一）舉行（「二零一五年股東週年大會」）。二零一五年股東週年大會的通告將刊登於聯交所網站（www.hkexnews.hk）及本公司網站（www.brightoil.com.hk），並於適當時候按聯交所證券上市規則（「上市規則」）規定的方式寄發予本公司股東（「股東」）。

末期股息

董事會建議派付截至二零一五年六月三十日止年度的末期股息每股 2 港仙（二零一四年：無）。待股東於二零一五年股東週年大會上批准後，本公司將於二零一五年十二月十五日（星期二）或之前向在二零一五年十一月三十日（星期一）名列本公司股東名冊之股東派付約 203,130,000 港元。

暫停辦理股份過戶登記

出席二零一五年股東週年大會並於會上投票的權利

為釐定有權出席預訂於二零一五年十一月二十三日（星期一）舉行的二零一五年股東週年大會並於會上投票的資格，本公司將由二零一五年十一月二十日（星期五）至二零一五年十一月二十三日（星期一）（包括首尾兩天）暫停辦理股東登記，在此期間本公司將不予辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席二零一五年股東週年大會及於會上投票，本公司未登記的股份持有人應確保於二零一五年十一月十九日（星期四）下午四時三十分前將所有股份過戶文件連同有關股票送交本公司的香港股份過戶登記分處卓佳秘書商務有限公司（地址為香港皇后大道東 183 號合和中心 22 樓），以便辦理股份過戶登記手續。

收取擬派末期股息之權利

另外，本公司將由二零一五年十一月二十七日（星期五）至二零一五年十一月三十日（星期一）（包括首尾兩日）暫停辦理股東登記，在此期間將不會辦理股份過戶登記手續，以釐定股東收取擬派末期股息之權利，所有股份過戶文件連同相關股票必須於不遲於二零一五年十一月二十六日（星期四）下午四時三十分前遞交至本公司的香港股份過戶登記分處卓佳秘書商務有限公司（地址為香港皇后大道東 183 號合和中心 22 樓）。

企業管治常規

於截至二零一五年六月三十日止年度，本公司已遵守上市規則附錄 14 所載企業管治常規守則（「**企管守則**」）一切守則條文，惟下列的偏離事項除外：

守則條文第 A.2.1 條

根據企業管治守則條文第 A.2.1 條，主席及行政總裁（「**行政總裁**」）角色應獨立區分，且不應由同一人擔任。主席與行政總裁間職責區分應書面清晰訂明。

為遵守企業管治守則，於二零一四年七月十六日，本公司委任容伯強博士（「**容博士**」）為行政總裁，而薛光林博士（「**薛博士**」）任本公司主席一職，此乃符合企業管治守則第 A.2.1 條守則條文的要求，於二零一五年六月三十日止年度內，清晰區分主席與行政總裁的不同權責。

容博士於二零一五年八月二十一日起辭任行政總裁，於彼辭任後，本公司主席薛博士於同日獲委任為行政總裁。

董事會注意到雖然委任薛博士為行政總裁將出現偏離企業管治守則條文第 A.2.1 條的情形，但鑑於本集團現行發展之迅速，董事會認為在管理層及首席營運官王一楠先生的協助下，由薛博士兼任主席及行政總裁有助執行本集團業務策略及提高營運效率。此外，董事會內共有三名獨立非執行董事及一名非執行董事，佔董事會成員半數，使股東權益可在董事會監督下獲得充分及公平代表。

儘管如此，本公司會於適當時候另擇合適人選擔任行政總裁一職以尋求重新遵守企業管治守則條文第 A.2.1 條。

進行證券交易的守則

本公司就董事進行證券交易採納上市規則附錄 10 所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「**標準守則**」）。於本公司作出具體查詢後，全體董事確認，彼等於截至二零一五年六月三十日止年度一直遵守標準守則所載規定準則。

標準守則亦適用於本集團的其他特定高級管理層。本公司就本集團高級管理層及相關僱員採納「處理公司股價敏感及機密資料之政策」（「**該政策**」）。本公司已採納該政策，其條款不比標準守則所載條款寬鬆。

此外，本公司於截至二零一五年六月三十日止年度內並不知悉本集團高級管理層及有關僱員不遵守該政策的事項。

審核委員會

於二零一五年六月三十日，本公司審核委員會（「**審核委員會**」）包括三名獨立非執行董事鄭燦林先生（「**鄭先生**」）、劉漢銓先生及張信剛教授。鄭先生為審核委員會主席，其亦為註冊會計師。

審核委員會於截至二零一五年六月三十日止年度內曾舉行兩次會議，以考慮財務報告事宜、評估會計政策及常規變動、討論主要判斷範圍及遵守適用法定及會計規定及準則，以及與本公司核數師商討內部監控及年度業績事宜。

確認獨立非執行董事的獨立性

本公司已接獲劉漢銓先生、張信剛教授及鄭燦林先生根據上市規則第 3.13 條提交之年度獨立身份確認書。本公司認為全體獨立非執行董事均屬獨立人士。

財務資料

本公告之財務資料不構成本集團本年度財務報表之一部分，惟摘錄自此等財務報表。除本集團採納於二零一四年七月一日或之後開始會計期間生效且與其業務有關之新訂／經修訂香港財務報告準則及香港會計準則及詮釋後更改其若干會計政策外，所採用會計政策與二零一四年年報所載者貫徹一致。本年度財務報表經審核委員會審閱。

德勤•關黃陳方會計師行之工作範圍

初步業績公告所載本集團截至二零一五年六月三十日止年度之綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表、綜合權益變動表及相關附註所列數字已經本集團核數師德勤•關黃陳方會計師行同意為本集團本年度經審核綜合財務報表所載金額。根據香港會計師公會頒佈之香港核數準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則，德勤•關黃陳方會計師行就此履行之工作並不構成核證聘用工作，故德勤•關黃陳方會計師行不會就初步公告提供保證。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零一五年六月三十日止年度內，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。惟股份獎勵計劃之受託人根據股份獎勵計劃信託契據之條款以總代價約 62,577,000 港元於聯交所購買本公司股份合共 19,330,000 股除外。

於聯交所及本公司網站刊發末期業績及年報

本業績公告刊登於聯交所網站(www.hkex.com.hk)及本公司網站(www.brightoil.com.hk)。載列所有上市規則規定資料之本公司截至二零一五年六月三十日止年度之年報，將於適當時候寄發予本公司股東及刊登於上述網站。

董事會組成

Justin Sawdon Stewart Murphy 先生辭任執行董事，自二零一五年五月八日起生效，而王偉先生於同日獲委任為執行董事。

容博士辭任執行董事及行政總裁，自二零一五年八月二十一日起生效，而薛博士於同日獲委任為行政總裁。

於本公告日期，董事會共由八名董事組成，包括四名執行董事、一名非執行董事及三名獨立非執行董事。

致謝

年內董事會、我們之管理層和所有員工努力不懈地工作；我們之客戶、供應商、業務夥伴和股東對本集團持續提供鼎力支援，本人謹此致以真誠感謝。

承董事會命
光滙石油（控股）有限公司
主席
薛光林

香港，二零一五年九月二十二日

於本公告日期，董事會包括 (i) 四名執行董事薛光林博士、唐波先生、陳義仁先生及王偉先生；(ii) 一名非執行董事戴珠江先生；以及 (iii) 三名獨立非執行董事鄭燦林先生、劉漢銓先生及張信剛教授。

* 僅供識別