

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的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



延長石油國際有限公司

YANCHANG PETROLEUM INTERNATIONAL LIMITED

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：00346)

截至二零一五年六月三十日止六個月 之未經審核中期業績公告

延長石油國際有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然公佈本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)截至二零一五年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同比較數字如下：

簡明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六個月

	附註	截至六月三十日止六個月 二零一五年 (未經審核) 千港元	二零一四年 (未經審核) 千港元
收入			
營業額	4	10,577,024	9,396,499
其他收入	4	7,679	7,410
		10,584,703	9,403,909
支出			
採購		(10,259,153)	(8,914,631)
特許權費用		(25,963)	(46,838)
油田營運開支		(45,210)	(58,356)
勘探及評估開支		(1,401)	(1,977)
銷售及分銷開支		(21,726)	(24,937)
行政開支		(41,769)	(78,768)
折舊、耗損及攤銷		(152,003)	(139,467)
其他收益及虧損	5	(29,270)	(15,630)
		(10,576,495)	(9,280,604)
經營業務溢利		8,208	123,305
融資成本	6	(17,579)	(24,902)
除稅前(虧損)/溢利	7	(9,371)	98,403
稅項	8	(2,768)	(29,237)
本期間(虧損)/溢利		(12,139)	69,166

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
	(未經審核)	(未經審核)
	千港元	千港元
其他全面虧損		
其後可能重新分類至損益的項目：		
換算海外業務時產生之匯兌差額	<u>(113,054)</u>	<u>(1,717)</u>
本期間其他全面虧損(扣除稅項)	<u>(113,054)</u>	<u>(1,717)</u>
本期間全面(虧損)/收益總額	<u>(125,193)</u>	<u>67,449</u>
下列人士應佔(虧損)/收益		
—本公司擁有人	(23,648)	62,866
—非控股權益	<u>11,509</u>	<u>6,300</u>
	<u>(12,139)</u>	<u>69,166</u>
下列人士應佔全面(虧損)/收益總額		
—本公司擁有人	(136,816)	64,641
—非控股權益	<u>11,623</u>	<u>2,808</u>
	<u>(125,193)</u>	<u>67,449</u>
本公司擁有人應佔每股(虧損)/盈利		
—基本，港仙	10 <u>(0.19)</u>	<u>0.54</u>
—攤薄，港仙	10 <u>(0.19)</u>	<u>0.54</u>

簡明綜合財務狀況表
於二零一五年六月三十日

		二零一五年 六月三十日 (未經審核) 千港元	二零一四年 十二月三十一日 (經審核) 千港元
	附註		
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		2,692,624	2,927,654
租賃權土地		19,693	19,935
投資物業		29,685	29,663
無形資產		78,625	78,543
勘探及評估資產	11	4,154,818	4,165,163
商譽		51,418	51,418
		<u>7,026,863</u>	<u>7,272,376</u>
流動資產			
存貨		32,125	60,859
應收貿易款項	12	48,724	209,399
預付款項、按金及其他應收款項		46,436	151,795
衍生財務工具		–	18,687
可收回稅項		2,805	2,068
現金及銀行結餘		621,028	575,602
		<u>751,118</u>	<u>1,018,410</u>
資產總值		<u>7,777,981</u>	<u>8,290,786</u>
權益			
本公司擁有人應佔股本及儲備			
股本		242,911	242,911
儲備		6,099,987	6,236,050
		<u>6,342,898</u>	<u>6,478,961</u>
本公司擁有人應佔權益		6,342,898	6,478,961
非控股權益		118,895	106,949
		<u>6,461,793</u>	<u>6,585,910</u>
權益總額		<u>6,461,793</u>	<u>6,585,910</u>

		二零一五年 六月三十日 (未經審核) 千港元	二零一四年 十二月三十一日 (經審核) 千港元
負債			
流動負債			
應付貿易款項及其他應付款項	13	199,250	474,057
衍生財務工具		21,479	–
銀行借貸		826,639	928,118
		<u>1,047,368</u>	<u>1,402,175</u>
非流動負債			
棄置責任		101,487	111,227
遞延稅務負債		167,333	191,474
		<u>268,820</u>	<u>302,701</u>
負債總額		<u>1,316,188</u>	<u>1,704,876</u>
權益及負債總額		<u>7,777,981</u>	<u>8,290,786</u>
流動負債淨值		<u>(296,250)</u>	<u>(383,765)</u>
資產總值減流動負債		<u>6,730,613</u>	<u>6,888,611</u>

附註：

1. 編製基準

未經審核簡明綜合財務報表乃遵照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」,以及香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄16之適用披露規定編製。

未經審核簡明綜合財務報表應與本公司之二零一四年年報(「二零一四年年報」)所載本集團根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製之截至二零一四年十二月三十一日止年度之年度財務報表一併閱讀。若干比較數字已按現時呈列方式作出調整。

此等未經審核簡明綜合財務報表以港元(「港元」)(即本公司之功能貨幣)呈列。除另有指明外,所有數值均四捨五入至最接近之千位數。此等未經審核簡明綜合財務報表於二零一五年八月二十日獲批准刊發。

2. 主要會計政策

未經審核簡明綜合財務報表乃按歷史成本基準編製,惟若干物業及財務工具乃按公平值計量除外。歷史成本一般按交換貨品及服務代價的公平值計算。

編製二零一五年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合財務報表所採納之會計政策與本集團編製二零一四年年報時所採納者一致,惟採納新訂及經修訂準則、修訂及詮釋(「新香港財務報告準則」)之影響除外。

本集團於本期間首次應用由香港會計師公會頒佈之多項新香港財務報告準則,其於本集團自二零一五年一月一日開始之財政期間生效。新香港財務報告準則之概要載列如下:

香港財務報告準則(修訂)	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)	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
香港會計準則第19號(修訂)	界定福利計劃:僱員供款

應用上述新香港財務報告準則並不會對本集團本期間或過往會計期間已編製及呈報之業績及財務狀況構成重大影響。因此,毋須對過往期間進行調整。

本集團並無提早應用以下已頒佈但尚未生效之新香港財務報告準則。

香港財務報告準則(修訂)	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 ¹
香港財務報告準則第9號 (於二零一四年經修訂)	財務工具 ⁴
香港財務報告準則第10號及 香港會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產出售或注資 ¹
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)	投資實體：應用綜合入賬之例外情況 ¹
香港財務報告準則第11號(修訂)	收購於共同經營的權益的會計處理 ¹
香港財務報告準則第14號	監管遞延賬目 ²
香港財務報告準則第15號	來自客戶合約之收入 ³
香港會計準則第1號(修訂)	披露計劃 ¹
香港會計準則第27號(修訂)	獨立財務報表之權益法 ¹
香港會計準則第16號及 香港會計準則第38號(修訂)	澄清折舊及攤銷的可接受方法 ¹
香港會計準則第16號及 香港會計準則第41號(修訂)	農業：生產性植物 ¹

¹ 於二零一六年一月一日或之後開始之年度期間生效

² 對於二零一六年一月一日或之後開始之首份香港財務報告準則年度財務報表有效

³ 於二零一七年一月一日或之後開始之年度期間生效

⁴ 於二零一八年一月一日或之後開始之年度期間生效

3. 分類資料

本集團之經營及可呈報分類如下：

- (a) 勘探、開採及營運業務分類，涉及石油及天然氣勘探、開採、銷售及營運；及
- (b) 供應及採購業務分類，涉及儲存、運輸、買賣及分銷石油相關產品。

分類收入及業績

	勘探、開採及營運		供應及採購		綜合	
	二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)	截至六月三十日止六個月		二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)
			二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)		
分類收入：						
外部客戶之銷售額	<u>249,643</u>	<u>433,142</u>	<u>10,327,381</u>	<u>8,963,357</u>	<u>10,577,024</u>	<u>9,396,499</u>
分類業績	<u>(41,329)</u>	<u>105,206</u>	<u>51,627</u>	<u>32,717</u>	<u>10,298</u>	<u>137,923</u>
其他收入					<u>7,679</u>	7,410
匯兌收益淨額					<u>196</u>	16,129
未分配公司開支					<u>(9,965)</u>	<u>(38,157)</u>
經營業務溢利					<u>8,208</u>	123,305
融資成本					<u>(17,579)</u>	<u>(24,902)</u>
除稅前(虧損)/溢利					<u>(9,371)</u>	98,403
稅項					<u>(2,768)</u>	<u>(29,237)</u>
本期間(虧損)/溢利					<u>(12,139)</u>	<u>69,166</u>

所呈報之收入乃來自外部客戶。於截至二零一五年及二零一四年六月三十日止六個月，概無任何分類間銷售。

分類業績指各分類賺取之溢利/(產生之虧損)，而並無分配其他收入、匯兌收益淨額、公司開支、融資成本及稅項。此乃向主要營運決策者呈報以供分配資源及評估分類表現之計量。

分類資產及負債

	勘探、開採及營運		供應及採購		綜合	
	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月 三十一日 千港元 (經審核)	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月 三十一日 千港元 (經審核)	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月 三十一日 千港元 (經審核)
分類資產	6,771,857	7,066,731	769,274	977,511	7,541,131	8,044,242
未分配資產					236,850	246,544
資產總值					<u>7,777,981</u>	<u>8,290,786</u>
分類負債	1,007,966	1,145,539	307,441	555,889	1,315,407	1,701,428
未分配負債					781	3,448
負債總額					<u>1,316,188</u>	<u>1,704,876</u>

就監察分類表現及於分類間分配資源而言：

- 除公司財務資產外，所有資產乃分配至可呈報分類；
- 除公司財務負債外，所有負債乃分配至可呈報分類。

4. 營業額及其他收入

營業額指所出售貨品經扣除退貨撥備及買賣折扣後之發票淨值。集團間一切重大交易已於綜合入賬時對銷。

本集團營業額及其他收入分析如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)
營業額		
銷售原油及天然氣	249,643	433,142
貿易及分銷成品油	<u>10,327,381</u>	<u>8,963,357</u>
	<u>10,577,024</u>	<u>9,396,499</u>
其他收入		
銀行利息收入	6,413	5,955
租金收入	1,222	1,307
其他	44	148
	<u>7,679</u>	<u>7,410</u>

5. 其他收益及虧損

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
匯兌收益淨額	196	16,129
撇銷到期勘探及評估資產	(7,575)	-
棄置責任回撥收益	1,620	-
衍生財務工具已變現收益／(虧損)	10,433	(19,693)
衍生財務工具未變現虧損	(33,944)	(12,066)
	<u>(29,270)</u>	<u>(15,630)</u>

6. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
須於五年內悉數償還之銀行借貸之利息開支	15,981	17,631
可換股債券之推定利息開支	-	5,736
棄置費用	1,598	1,535
	<u>17,579</u>	<u>24,902</u>

7. 除稅前(虧損)／溢利

本集團除稅前(虧損)／溢利已扣除下列項目：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
已售存貨成本	10,259,153	8,914,631
物業、廠房及設備折舊及耗損	151,742	139,207
租賃權土地攤銷	261	260
租賃物業經營租約之最低租金	5,004	6,646
員工成本(包括董事酬金)：		
—薪金及工資	16,803	28,098
—退休金計劃供款	366	66
	<u>16,803</u>	<u>28,098</u>

8. 稅項

由於本集團截至二零一五年六月三十日止六個月於香港並無應課稅溢利，因此並無作出香港利得稅撥備(截至二零一四年六月三十日止六個月：無)。其他地區之應課稅溢利稅項按本集團經營業務所在國家之現行稅率，以當地現行法例、詮釋及慣例為準則計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)
即期稅項		
本期間支出—中華人民共和國(「中國」)	12,669	7,420
—加拿大	4,042	6,811
遞延稅項		
本期間(抵免)/支出	<u>(13,943)</u>	<u>15,006</u>
	<u>2,768</u>	<u>29,237</u>

9. 中期股息

董事並不建議就截至二零一五年六月三十日止六個月派付任何中期股息(截至二零一四年六月三十日止六個月：無)。

10. 每股(虧損)/盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄(虧損)/盈利乃根據以下數據計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)
(虧損)/盈利		
計算每股基本及攤薄(虧損)/盈利所用之本公司擁有人 應佔(虧損)/溢利	<u>(23,648)</u>	<u>62,866</u>

截至二零一五年六月三十日止六個月，計算每股基本及攤薄(虧損)/盈利之普通股加權平均數約為12,145,573,000股(截至二零一四年六月三十日止六個月：11,570,987,000股)。

截至二零一五年及二零一四年六月三十日止六個月之每股攤薄(虧損)/盈利與每股基本(虧損)/盈利相同。於截至二零一五年及二零一四年六月三十日止期間並無存在潛在攤薄普通股。

11. 勘探及評估資產

千港元

成本

於二零一四年十二月三十一日及二零一五年一月一日(經審核)	12,439,284
添置	1,761
撇銷	(7,575)
轉撥至物業、廠房及設備	(359)
匯兌差額	(4,172)

於二零一五年六月三十日(未經審核) 12,428,939

累計減值

於二零一四年十二月三十一日及二零一五年一月一日(經審核) 以及二零一五年六月三十日(未經審核)	<u>8,274,121</u>
--	------------------

賬面值

於二零一五年六月三十日(未經審核) 4,154,818

於二零一四年十二月三十一日(經審核) 4,165,163

附註：

- (a) 勘探及評估資產指(i)於馬達加斯加2104油田區塊及3113油田區塊(位於馬達加斯加之陸上石油及天然氣勘探、開採及營運點)之石油及天然氣勘探、開採及營運權及溢利分享權；(ii)就勘探及評估於馬達加斯加2104油田區塊及3113油田區塊抽取石油及天然氣提供服務所支付之開支；以及(iii)於加拿大之未探明資產和勘探資本開支，該等資產的商業生產可行性尚待決定。
- (b) 本集團與陝西延長石油(集團)有限責任公司(「延長石油集團」)及易高能源投資有限公司(「易高」)就勘探、開採及營運馬達加斯加3113油田區塊訂立投資及合作協議。根據投資及合作協議，3113油田區塊之資本投資分別由本集團、延長石油集團及易高出資。
- (c) 本集團已採納香港財務報告準則第6號礦產資源之勘探及評估及香港會計準則第36號資產減值，有關準則要求本集團於各報告日評估是否存在任何減值。董事認為，截至二零一五年六月三十日止六個月，毋須就勘探及評估資產作進一步減值。
- (d) 本集團須於各報告日評估是否存在任何跡象顯示先前已確認之減值虧損不再存在或經已減少。倘該跡象存在，則管理層應估計可收回金額及釐定減值回撥是否適當。董事認為截至二零一五年六月三十日止六個月並不存在任何該跡象，故無需進行減值回撥。

12. 應收貿易款項

應收貿易款項信貸期一般為30至90日(二零一四年十二月三十一日：30至90日)，以原發票金額減去減值虧損撥備後確認及列賬。本集團之政策乃為所有逾期超過一年之應收款項計提全數減值虧損，原因為根據過往經驗，逾期超過一年之應收款項一般無法收回。應收貿易款項乃免息。

根據發票日期，於報告期末應收貿易款項之賬齡分析如下：

	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0至30日	47,684	207,903
31至60日	164	382
61至90日	70	241
超過90日	806	873
	<u>48,724</u>	<u>209,399</u>

鑑於信貸質素並無重大變動而結餘仍被視為可悉數收回，故董事相信毋須就該等結餘計提減值虧損。於報告期末，806,000港元之應收貿易款項已逾期但未減值。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品或其他信貸加強項目。

13. 應付貿易款項及其他應付款項

	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應付貿易款項	36,533	271,319
來自客戶的預收按金	129,253	79,706
其他應付款項	33,464	123,032
	<u>199,250</u>	<u>474,057</u>

根據發票日期，於報告期末應付貿易款項之賬齡分析如下：

	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0至30日	33,242	262,988
31至60日	2,303	5,619
61至90日	-	1,565
超過90日	988	1,147
	<u>36,533</u>	<u>271,319</u>

於二零一五年六月三十日及二零一四年十二月三十一日，應付貿易款項乃免息及採購平均信貸期為一至三個月。

管理層討論與分析

業務回顧及前景

在產油氣業務

本着保產量、保現金流、遏制虧損的原則，並且在油價低迷的不利因素下，2015年上半年Novus Energy Inc.（「Novus」）平均日產量4,302當量桶，較去年同期增加202當量桶。Novus於2015年6月30日未經審核的2P儲量約為2,130萬當量桶。Novus仍較好的完成了若干經營指標，主要受惠於本公司致力對Novus人事、管理和營運的整合。本公司努力克服文化和管理上的差異，成功作出如下整合。

人事上，通過半年的市場招聘、內部提拔和人員派駐，本公司建立了一支經驗豐富、積極進取的Novus管理團隊，重組各部門的組織架構，調整人力資源配置，提升專業水平。

管理上，加強完善了四大管理制度。通過績效考核制度明確了各部門的責任和目標；通過週會週報制度加強了各部門之間的溝通合作；通過油田預防預警應急制度控制惡劣天氣、設施故障等突發因素的不利影響；通過財務內控制度控制了收入與開支的風險。制度的改善成功跨越了文化差異的鴻溝，調動了員工的積極性。

營運上，Novus系統性的回顧了過往開發、生產和營運表現，優化了打井、完井和現場營運的操作流程。產量的增加就得益於2015年投產的單井產量高於預期，而Flaxcombe管綫項目和IPL銷售管綫連接項目的完工，有效降低了現場營運費用和運輸成本。

考慮到全球經濟放緩形勢和原油供應增加，2015年下半年油價走勢仍不容樂觀。本公司總結了上半年Novus的生產經營情況，計劃繼續通過提升單井產量和降低成本，在減少資本開支的情況下，致力平均日產量達到預期目標。

成品油貿易業務

受國際原油價格影響，國內成品油市場價格持續低迷。本公司多方研究，計劃充分利用庫存容積，拓展油源和客戶，在油價低迷的情況下通過增加銷售量來最大化利潤。2015年上半年河南延長石油銷售有限公司（「河南延長」）銷售成品

油約160萬噸，同比增加54萬噸，增長51%；實現營業收入83億元人民幣，同比增加11億元人民幣，增長15%。2015年下半年，計劃銷售成品油總量190萬噸。整個2015年度，計劃實現銷售成品油350萬噸，比上年增加90萬噸，增長35%。

蘭鄭長新港支綫工程總概算1.08億元人民幣，完成首站、末站、綫路及兩個閘室，相當於完成98%的工程工作量，完成投資8,822萬元人民幣。目前正在進行電氣綫路對接、耐壓試驗等掃尾工作，同時積極籌備項目驗收和整體調試工作，促進新港支綫早日投入運營，降低運輸成本以改善成品油業務的盈利能力。

勘探作業項目

本公司於2104及3113油田區塊分別完成了197公里和470公里的二維地震採集。根據馬達加斯加當地的實際情況，本公司採取了一系列有效的管控措施，超前規劃，周密部署，提前理順社區關係和工農關係，尊重政府規定和當地習俗，克服了後勤支持困難等難題，經受了險峻山地、河流、溝壑縱橫、農田一體等複雜地形的考驗和挑戰，安全、迅速、高質量的完成了採集作業，得到了馬達加斯加政府和當地社區的高度評價和認可。

於2104及3113石油區塊管委會上，馬達加斯加國家礦業管理局(OMNIS)初步批准兩個區塊勘探期再次續期2016、2017年2年。目前，公司正式向馬達加斯加政府提交續期申請文件，逐步完善2016、2017年勘探計劃和預算等文件，並與OMNIS正式商議起草再次續期的補充協議，爭取儘早簽署落實兩個區塊的續期補充協議。

同時，在延長石油集團研究院支持下，本公司會綜合分析2104及3113油田區塊的勘探成果，以決定下一步計劃。

展望

2015年上半年，本公司面對種種困難挑戰，努力克服油價低迷的不利因素，超額完成加拿大Novus上游生產業務的產量目標，超額完成國內河南延長下游成品油貿易業務的利潤目標，馬達加斯加兩個勘探區塊順利完成二維地震項目並得到政府初步續期審批。

儘管本集團截至二零一五年六月三十日止六個月業績錄得虧損，董事會認為本集團整體營運及財務狀況穩健及維持正面業務展望，尤其是國內成品油貿易業務仍能錄得令人鼓舞的經營溢利約5,100萬港元。鑑於目前油價持續低迷，本集團透過採取多項措施以減輕營運壓力，當中包括嚴格控制成本和資本開支，以提升盈利能力及平衡現金流；與此同時，本集團亦做好準備把握合適併購機會。

財務回顧

收入及分類業績

於回顧期內，本集團之經營分類包括：(i)勘探、開採及營運業務及(ii)供應及採購業務。截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的營業額來自加拿大原油及天然氣生產業務，以及國內之成品油貿易業務。

Novus於加拿大西部經營原油及天然氣勘探、開採及生產。於回顧期內，Novus實現生產原油及天然氣778,000當量桶，以及貢獻收入249,643,000港元。由於原油價格對比去年同期大幅下跌帶來對收入及利潤做成重大不利影響，相對去年同期錄得經營溢利105,206,000港元，勘探、開採及營運業務本期間錄得經營虧損41,329,000港元。

截至二零一五年六月三十日止六個月，成品油貿易業務錄得銷售額10,327,381,000港元，較去年同期的8,963,357,000港元增加15%。河南延長實現成品油銷售1,596,000噸及為供應及採購業務貢獻51,627,000港元經營溢利，較去年同期增長58%。

其他收入

除上述分類溢利或虧損外，於回顧期內錄得其他收入7,679,000港元，較去年同期7,410,000港元增加269,000港元，當中主要為銀行存款之利息收入。

採購

與成品油銷售增長一致，採購成本由去年同期8,914,631,000港元增加至10,259,153,000港元，採購成本全來自河南延長成品油貿易業務。

特許權費用

特許權費用主要是Novus就原油及天然氣生產所支付予土地擁有者(包括政府及私人)的開採特許權費用，截至二零一五年六月三十日止六個月，特許權費用為25,963,000港元。

油田營運開支

油田營運開支45,210,000港元來自Novus原油及天然氣生產業務包括人工、修理費、加工費、搬運費，租賃費及修井費等。

勘探及評估開支

勘探及評估開支1,401,000港元來自Novus為非生產土地之權益持有成本，主要為租賃支出。

銷售及分銷開支

銷售及分銷開支，由去年同期24,937,000港元下跌至本期間21,726,000港元，當中主要為Novus開支。開支下跌乃由於Novus管道連接項目完成後，卡車運輸成本下降所致。

行政開支

行政開支包括董事薪酬、職員工資、辦公室租金、中介專業費用以及上市行政費用等，本期間行政開支減少36,999,000港元至41,769,000港元。主要因為本期間沒有出現如去年同期收購Novus而支付之龐大中介專業費用所致。

折舊、耗損及攤銷

折舊、耗損及攤銷由去年同期139,467,000港元增加至本期間152,003,000港元，主要由於Novus產量增加，而導致油氣資產耗損亦同時增加所致。

其他收益及虧損

其他收益及虧損包括(i)撇銷Novus到期土地7,575,000港元；(ii)Novus於油氣對沖合約所產生的對沖虧損23,511,000港元；及抵銷(iii)Novus之棄置責任回撥收益1,620,000港元及匯兌淨收益196,000港元後之金額。

融資成本

融資成本17,579,000港元包括：(i) Novus與河南延長在經營中之銀行利息、承諾費用、備用費及其他開支共15,981,000港元；及(ii) Novus油井棄置費用1,598,000港元。

稅項

稅項包括：(i)就Novus生產收入計提之加拿大資源附加費4,042,000港元；(ii)就河南延長之成品油業務所賺取之溢利所計提的國內企業所得稅12,669,000港元；以及抵銷(iii)遞延稅項收入13,943,000港元後之金額。

期間(虧損)/利潤

跟去年同期錄得溢利69,166,000港元相比，於回顧期內錄得虧損12,139,000港元乃由於二零一五年上半年國際原油價格持續低迷，而令Novus原油及天然氣生產業務錄得虧損所致。

流動資金及財務資源

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團主要以其內部資源連同銀行貸款為其營運提供資金。

於二零一五年六月三十日，本集團就河南延長有未償還浮息銀行借貸為100,000,000元人民幣(相等於124,920,000港元)及於Novus之貸款為112,275,000加元(相等於701,719,000港元)，合共826,639,000港元(二零一四年十二月三十一日：928,118,000港元)。本集團從國內之銀行獲得銀行信貸額度人民幣13億元(相當於約1,623,960,000港元)及於加拿大銀行獲得信貸額1.3億加元(相等於812,500,000港元)。於二零一五年六月三十日，本集團擁有現金及銀行結餘621,028,000港元(二零一四年十二月三十一日：575,602,000港元)。鑒於手頭現金充裕及足夠的可動用銀行信貸額度，本集團具備充足資金撥付其業務營運。

於二零一五年六月三十日，本集團之資本負債比率(按負債總額占權益總額之百分比計算)為20.4%(二零一四年十二月三十一日：25.9%)，乃處於健康水平。本集團之流動比率(按流動資產占流動負債之百分比計算)於二零一五年六月三十日為71.7%(二零一四年十二月三十一日：72.6%)。

商品價格管理

Novus從事原油及天然氣開發、生產及銷售。原油及天然氣價格受Novus無法控制的國內外因素影響。上述價格波動可能對本集團構成有利或不利影響。因此，本集團面臨原油及天然氣總體價格波動風險。於二零一五年六月三十日，Novus訂立了六份原油及天然氣商品合約以管理其價格風險。

庫務管理及政策

本集團採取審慎現金管理及風險監控方針。本集團之庫務政策旨在將外幣匯率及利率波動之風險減至最低。

現金一般存置於港元、美元、加元及人民幣短期存款。本集團以穩定之利率取得銀行融資及借貸。本集團並未預見任何重大利率風險。由於本集團之交易及投資大多數以港元、美元、加元及人民幣計值，故本集團預期不會有任何重大外匯風險。

於回顧期內，本集團概無作出有關外匯之對沖交易，且將於管理層認為合適時採取適當措施。

重大收購及出售

本集團於截至二零一五年六月三十日止六個月內並無重大收購及出售事項。

重大投資

除持有Gold Grand Investment Limited之21%股本權益外，本集團於截至二零一五年六月三十日止六個月內概無持有任何其他重大投資。

資本承擔

於二零一五年六月三十日，本集團已承諾購置物業、廠房及設備為數20,061,000港元(二零一四年十二月三十一日：24,991,000港元)及勘探及評估費用1,783,000港元(二零一四年十二月三十一日：1,974,000港元)。

除上述者外，於二零一五年六月三十日，本集團概無任何其他重大承擔。

資產抵押

本集團經Novus從銀行獲得1.3億加元(二零一四年十二月三十一日：1.3億加元)循環營運活期貸款，該貸款以最優惠利率貸款、銀行承兌票據及信用證／保函的方式取得，並以全面轉讓賬面債務2億加元(二零一四年十二月三十一日：2億加元)的債權證為擔保，有關債權證以Novus的所有資產作浮動抵押，如出現違約情況，承諾按要求提供固定抵押。

除上述者外，本集團概無其他抵押資產以獲取銀行貸款。

或然負債

於二零一五年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債(二零一四年十二月三十一日：無)。

訴訟

於二零一五年六月三十日，本集團概無任何重大訴訟(二零一四年十二月三十一日：無)。

僱員及薪酬政策

於二零一五年六月三十日，本集團之員工總數為131名(二零一四年十二月三十一日：132名)。僱員薪金維持在具競爭力水平，截至二零一五年六月三十日止六個月，員工成本總額為17,169,000港元(截至二零一四年六月三十日止六個月：28,164,000港元)。薪酬政策乃以公平、激勵、表現及現行市場慣例為原則，而薪酬待遇通常每年檢討。其他員工福利包括向僱員提供公積金、醫療保險及購股權計劃。於回顧期內，概無根據本公司之購股權計劃向合資格參與人士授出購股權。

中期股息

董事會議決不宣派截至二零一五年六月三十日止六個月之中期股息(截至二零一四年六月三十日止六個月：無)。

購買、出售或贖回本公司之上市證券

於截至二零一五年六月三十日止六個月，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。

企業管治常規

董事會致力達致高水平之企業管治常規和程序，注重透明度、獨立性、問責性、責任及公正方面之管治，以提升本公司管理及維護股東整體利益。董事會將不時檢討及改善企業管治常規，以確保董事會有效領導本集團，從而為股東帶來理想回報。

董事會認為，於截至二零一五年六月三十日止六個月期間內，本公司已遵守上市規則附錄14內《企業管治守則》（「企業管治守則」）所載之守則條文，惟下述偏離者除外：

1. 企業管治守則之守則條文第A.4.2條規定，所有獲委任以填補臨時空缺之董事應於彼等獲委任後之首次股東大會上接受股東推選。根據本公司之公司細則，任何獲委任以填補臨時空缺之董事將僅留任直至下屆本公司股東週年大會（「股東週年大會」），其後須符合資格膺選連任。董事會認為，由於鮮有出現臨時空缺，加上獲委任填補臨時空缺之任期與緊隨本公司下屆股東週年大會一般相隔少於一年，且認為有關時間甚短，故有關偏離事項並不屬重大。
2. 企業管治守則之守則條文第A.6.7條規定，獨立非執行董事及其他非執行董事亦應出席股東大會，並對股東意見持公正之瞭解。獨立非執行董事牟國棟博士因需處理其他臨時事務而未能出席本公司於二零一五年五月二十七日舉行之股東週年大會。

董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載之標準守則，作為其本身有關董事就本公司股份進行證券交易之守則。

經向全體董事作出具體查詢後，董事確認彼等於截至二零一五年六月三十日止六個月內一直遵守標準守則所載之規定標準，以作為有關董事與本公司進行證券交易之操守守則。

審核委員會

審核委員會現時由三名獨立非執行董事組成，分別為梁廷育先生、吳永嘉先生及孫立明先生。梁廷育先生為審核委員會主席。審核委員會已審閱本公司所採納之會計原則及政策，並與管理層討論內部監控及財務申報事宜。審核委員會已審閱本集團截至二零一五年六月三十日止六個月之未經審核中期財務報表。

刊登中期業績公告及中期報告

截至二零一五年六月三十日止六個月之本中期業績公告乃刊登於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.yanchangpetroleum.com)。本公司之二零一五年中期報告將於適當時候寄發予本公司股東及登載於上述網站。

承董事會命
延長石油國際有限公司
主席
張愷顯

香港，二零一五年八月二十日

執行董事：

張愷顯先生(主席)
任雁生先生(行政總裁)
惠波先生(副總經理)
沈浩先生
馮大為先生
趙傑先生
安雷先生

獨立非執行董事：

吳永嘉先生
梁廷育先生
孫立明先生
牟國棟博士