

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佈之內容概不負責，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佈全部或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任。

EPI (Holdings) Limited 長盈集團(控股)有限公司*

(於百慕達註冊成立之有限公司)
(股份代號：689)

截至二零一五年十二月三十一日止年度之 全年業績公佈

業績

長盈集團(控股)有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然公佈本公司及其附屬公司(以下合稱「本集團」)截至二零一五年十二月三十一日止年度之綜合業績，連同截至二零一四年十二月三十一日止年度之比較數字。

綜合損益及其他全面收益表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
持續經營業務：			
收入	3	66,571	85,689
採購、加工及相關開支		(39,146)	(38,881)
其他虧損，淨額	4	(15,617)	(16,542)
工資、薪金及其他福利		(21,949)	(34,253)
折舊及損耗		(17,118)	(18,043)
減值虧損撥備	5	(215,686)	(73,576)
金融工具之公平值收益	6	12,351	49,109
探索潛在投資機會產生之開支		(330)	(25,260)
其他費用		(28,798)	(73,783)
財務費用	7	(16,826)	(34,693)
持續經營業務年度虧損及全面開支總額	9	(276,548)	(180,233)
已終止經營業務：			
已終止經營業務年度虧損及全面開支總額		-	(200,910)
本公司擁有人應佔年度虧損及全面開支總額		(276,548)	(381,143)
			(經重列)
本公司擁有人應佔每股虧損	11		
持續經營業務：			
— 基本		(0.39)	(0.33)
— 攤薄		(0.40)	(0.33)
已終止經營業務：			
— 基本		不適用	(0.37)
— 攤薄		不適用	(0.37)

* 僅供識別

綜合財務狀況表

於二零一五年十二月三十一日

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
非流動資產			
勘探及評估資產	12	–	115,222
物業、廠房及設備		38,723	138,422
其他可收回稅項		7,721	17,563
		46,444	271,207
流動資產			
貿易及其他應收賬款以及預付款項	13	26,864	45,928
其他可收回稅項		6,365	16,140
持作買賣投資		62	52
銀行結餘及現金		13,168	28,565
		46,459	90,685
流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	34,028	44,013
借款—一年內到期款項		74,600	54,600
可換股票據		–	62,877
衍生金融負債		–	5,917
		108,628	167,407
流動負債淨額		(62,169)	(76,722)
資產總值減流動負債		(15,725)	194,485
資本及儲備			
股本		7,279	485,236
儲備		(132,204)	(454,551)
本公司擁有人應佔權益及總權益		(124,925)	30,685
非流動負債			
借款—一年後到期款項		109,200	163,800
		(15,725)	194,485

1. 綜合財務報表之編製基準

本集團的綜合財務報表已根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)而編製。該等綜合財務報表乃根據歷史成本慣例編製，經重估按公平值列賬的持作買賣投資、可供出售金融資產及按公平值透過綜合損益列賬的金融負債(包括衍生工具)而作出修訂。

編製符合香港財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計，亦需要管理層於應用本集團會計政策時作出判斷。

除另有註明外，此等財務報表均以港元(「港元」)呈列。此等財務報表已於二零一六年三月三十日獲董事會批准刊發。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團產生本公司擁有人應佔虧損276,548,000港元，經營現金流出淨額36,998,000港元。於二零一五年十二月三十一日，本集團負債淨額為124,925,000港元，其流動負債超出其流動資產62,169,000港元及其現金及現金等值項目結餘減少至13,168,000港元。

此外，於二零一五年十二月三十一日，本集團借款總額為183,800,000港元，包括銀行貸款163,800,000港元。借款總額為183,800,000港元(包括即期部分銀行貸款及其他貸款約74,600,000港元)，將於報告期末後十二個月內到期償還。

根據未償還銀行貸款163,800,000港元的銀行貸款協議，本集團須遵守若干規定，包括吳少章先生(「吳先生」)繼續為本公司主要股東(「主要股東」，香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)所定義者)。主要股東有權於本公司任何股東大會上行使或控制行使10%或以上的投票權。未能遵守相關規定則構成違規事件，或會致使相關銀行貸款總計163,800,000港元須即時償還。

所有上述狀況顯示存在重大不確定因素，或會導致本集團的持續經營能力遭受重大質疑。

本公司董事已審閱本集團自報告期末起十二個月期間的現金流量預測。董事認為，計及以下各項，本集團將有足夠的營運資金自報告期末起計未來十二個月內於其財務承擔到期時償還：

- (1) 二零一五年三月二十六日，吳先生與本公司訂立承諾契據，承諾(i)隨時維持其主要股東地位，及(ii)倘彼合理預期因本公司發行新股份而不再為主要股東，則及時收購足夠的本公司股份以維持其主要股東地位。於二零一五年十二月三十一日及直至批准該等綜合財務報表日期，吳先生直接或間接持有本公司約10.01%已發行股份，仍為主要股東。

- (2) 於二零一五年十一月十二日，本公司建議通過按每一股現有股份獲發五股供股股份之基準以每股供股股份0.14港元進行供股籌集不少於約509,500,000港元之所得款項總額。供股已於二零一六年一月完成。估計所得款項淨額(經扣除本公司產生之包銷佣金及其他相關開支後)為約502,100,000港元。吳先生已直接或間接認購暫定配發予其本人之所有供股股份，而彼繼續直接或間接持有本公司經供股後及於該等綜合財務報表批准日期已發行股份約10.01%。吳先生保留其主要股東地位。供股之進一步詳情載於本公司日期為二零一五年十二月三十一日之售股章程及本公司日期為二零一六年一月二十六日之公佈。
- (3) 本集團將採取措施加強現有油井生產，亦正在實施更嚴苛的成本控制措施。預期該等措施將改善持續經營業務的經營現金流入。

董事認為，基於上文所述，本集團將有充足營運資金滿足報告期末起未來十二個月的營運資金需求和履行到期的財務承擔。因此，董事信納、按持續經營基準編撰該等綜合財務報表屬適當。

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團於本年度首次採納以下由香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之對香港財務報告準則之修訂：

香港會計準則第19號之修訂本	界定福利計劃：僱員供款
香港財務報告準則之修訂本	二零一零年至二零一二年週期香港財務報告準則之年度改進
香港財務報告準則之修訂本	二零一一年至二零一三年週期香港財務報告準則之年度改進

於本年度應用對香港財務報告準則的修訂對本集團於本年度及過往年度之財務表現及狀況及/或綜合財務報表所載之披露並無重大影響。

已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團並未提早應用下列已頒佈但尚未生效之新訂及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14號	監管遞延賬目 ²
香港財務報告準則第15號	客戶合約收益 ¹
香港財務報告準則第11號之修訂本	收購聯合經營權益之會計法 ³
香港會計準則第1號之修訂本	披露計劃 ³
香港會計準則第16號及香港會計準則第38號之修訂本	釐清折舊與攤銷的接納方法 ³
香港會計準則第16號及香港會計準則第41號之修訂本	農業：生產性植物 ³
香港財務報告準則第27號之修訂本	獨立財務報表權益法 ³
香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號之修訂本	投資者與其聯營公司或合營企業之間銷售或提供資產 ⁴
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號之修訂本	投資實體：應用綜合報表之例外情況 ³
香港財務報告準則之修訂本	二零一二年至二零一四年週期香港財務報告準則之年度改進 ³

¹ 於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效，允許提早應用。

² 於二零一六年一月一日或之後開始的首份年度香港財務報告準則財務報表生效。

³ 於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效，允許提早應用。

⁴ 於待釐定的日期或之後開始的年度期間生效。

3. 收入及分部資料

本集團主要從事石油勘探及生產。本集團持續經營業務於本年度之收入分析如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
銷售石油	<u>66,571</u>	<u>85,689</u>

資料乃呈報予本公司最高經營決策者行政總裁，用作資源分配及分部表現評估。行政總裁從地理位置及產品的角度考慮本集團業務。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團的可呈報分部為：

- 石油勘探及生產(持續經營業務)；及
- 金屬交易(已終止經營業務)。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，行政總裁已與管理層確定本集團僅於兩個地理位置(即阿根廷及香港)經營業務，且於金屬交易經營分部於二零一四年終止經營後按合計基準擁有單一經營分部(即石油勘探及生產)。除地區資料外，並無經營業績及其他單獨財務資料可用於各業務分部之表現評估。由於此等原因，並無呈列單獨分部資料。

地區資料

本集團之經營業務位於阿根廷及香港。

按客戶地區劃分之本集團來自外部客戶之持續經營業務之收入及按資產所在地劃分之非流動資產資料詳情如下：

	來自外部客戶之收入		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
阿根廷	66,571	85,689	37,963	252,617
香港	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>760</u>	<u>1,027</u>
	<u>66,571</u>	<u>85,689</u>	<u>38,723</u>	<u>253,644</u>

非流動資產不包括其他可收回稅項。

於本年度，所有外部收入66,571,000港元(二零一四年：85,689,000港元)來自一名客戶。該收入歸屬於石油勘探及生產分部。

4. 其他(虧損)收益，淨額

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
持續經營業務：		
銀行利息收入	1	2
其他利息收入	233	1,014
	<u>234</u>	<u>1,016</u>
利息收入總額	234	1,016
匯兌虧損，淨額	(17,187)	(18,333)
出售物業、廠房及設備之虧損	-	(464)
其他	1,336	1,239
	<u>1,336</u>	<u>1,239</u>
	<u>(15,617)</u>	<u>(16,542)</u>

5. 減值虧損撥備

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
持續經營業務：		
勘探及評估資產之減值虧損	115,222	91,049
物業、廠房及設備之減值虧損	91,093	-
其他應收款項之減值虧損	7,800	-
其他可收回稅項減值(減值撥回)虧損	1,571	(17,473)
	<u>1,571</u>	<u>(17,473)</u>
	<u>215,686</u>	<u>73,756</u>

6. 金融工具之公平值收益(虧損)

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
持續經營業務：		
修訂可換股票據條款之淨收益	12,480	-
可換股票據轉換部分的遞延虧損之攤銷	(380)	(5,347)
於損益確認之衍生部分之收益	-	34,687
於損益確認之新衍生部分之收益	135	-
持作買賣投資之公平值收益(虧損)	10	(46)
認股權證公平值收益	-	20,751
出售債券之虧損	-	(936)
出售持作買賣投資之收益	106	-
	<u>106</u>	<u>-</u>
	<u>12,351</u>	<u>49,109</u>

7. 財務費用

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
持續經營業務：		
借貸之利息：		
銀行借貸及透支	9,341	11,564
其他貸款	667	180
可換股票據實際利息開支	<u>6,761</u>	<u>22,949</u>
利息開支總額	16,769	34,693
貸款安排費用	<u>57</u>	<u>-</u>
	<u>16,826</u>	<u>34,693</u>

8. 稅項

香港利得稅按兩個年度內估計應課稅溢利以稅率16.5%計算。

由於本集團於兩個年度內於香港並無任何應課稅溢利，故並無於綜合財務報表作出任何香港利得稅撥備。

阿根廷所得稅按本年度內應課稅溢利以稅率35%計算。由於兩個年度內於阿根廷並無產生任何應課稅溢利，故並無作出任何阿根廷所得稅撥備。

9. 本年度虧損

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
持續經營業務：		
本年度虧損經扣除以下項目後得出：		
董事薪酬	8,244	14,180
其他僱員退休福利成本(不包括董事)	189	162
其他僱員之權益結算以股份為基礎之付款開支(不包括董事)	-	162
其他僱員成本	<u>13,516</u>	<u>19,749</u>
僱員成本總額	<u>21,949</u>	<u>34,253</u>
核數師酬金	2,400	3,000
就顧問之權益結算以股份為基礎之付款開支	-	34,916
有關辦公室物業及樓宇之經營租賃項下之最低租賃付款	3,208	2,681
專業及顧問費用	<u>5,991</u>	<u>20,652</u>

10. 股息

於二零一五年及二零一四年內並無派付或宣派股息，自兩個年度之報告期末以來亦無擬派任何股息。

11. 每股虧損

每股虧損按本年度本公司擁有人應佔虧損除以本年度已發行普通股之加權平均數計算。

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
本年度本公司擁有人應佔虧損		
持續經營業務		
用於計算每股基本虧損之虧損		
本年度本公司擁有人應佔虧損	(276,548)	(180,233)
潛在普通股之攤薄影響：		
可換股票據實際利息開支	2,625	—
修訂可換股票據條款之淨收益	(12,480)	—
可換股票據轉換部分之遞延虧損攤銷	380	—
用於計算每股攤薄虧損之虧損	<u>(286,023)</u>	<u>(180,233)</u>
已終止經營業務		
用於計算每股基本及攤薄虧損之虧損	<u>不適用</u>	<u>(200,910)</u>
	二零一五年 千股	二零一四年 千股 (經重列)
股份數目		
用於計算每股基本虧損之普通股加權平均數	703,889	545,035
潛在普通股之攤薄影響：		
可換股票據	<u>4,871</u>	<u>—</u>
用於計算每股攤薄虧損之普通股加權平均數	<u>708,760</u>	<u>545,035</u>

為反映於二零一五年六月按每十股普通股合併為一股普通股之基準進行股份合併(「股份合併」)及按每兩股股份獲發一股發售股份之基準進行公開發售(「公開發售」)之紅利元素，用於計算截至二零一四年十二月三十一日止年度之每股基本虧損之分母已作調整。

每股攤薄虧損乃假設悉數轉換攤薄潛在普通股而調整發行在外普通股之加權平均數計算。本公司有三類潛在普通股：認股權證、可換股票據及購股權(二零一四年：三類，包括認股權證、可換股票據及購股權)。二零一三年可換股票據(「二零一三年可換股票據」)乃假設已轉換為普通股，而於本年度，虧損淨額已經調整以抵銷上文所述相關收益／虧損及開支。於截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度，新二零一三年可換股票據及二零一三年可換股票據均並無假設已轉換為普通股，原因為其獲行使時將導致每股虧損減少(即反攤薄)。

就未行使認股權證及購股權之潛在普通股而言，於截至二零一五年及二零一四年十二月止年度，該等股份具反攤薄效應。計算每股攤薄虧損並無假設行使本公司之認股權證及購股權，原因為該等認股權證及購股權之行使價高於股份於兩個年度之平均市價。

12. 勘探及評估資產

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
成本		
於一月一日及十二月三十一日	<u>3,778,574</u>	<u>3,778,574</u>
減值		
於一月一日	<u>3,663,352</u>	3,572,303
於損益中確認	<u>115,222</u>	<u>91,049</u>
於十二月三十一日	<u>3,778,574</u>	<u>3,663,352</u>
賬面淨值		
於一月一日	<u>115,222</u>	<u>206,271</u>
於十二月三十一日	<u>-</u>	<u>115,222</u>

附註：

該結餘涉及勘探及評估資產，乃有關石油開採權，透過Puesto Pozo Cercado油田開採權及Chañares Herrados油田開採權(統稱「油田開採權」)之參與權益而實現，位於阿根廷門多薩省Cuyana盆地，地表覆蓋總面積分別為約169.4及40平方公里。

Puesto Pozo Cercado油田開採權及Chañares Herrados油田開採權已授予特許權擁有人Chañares Herrados Empresa de Trabajos Petroleros S.A. (「Chañares」)，且該石油勘探及生產特許權年期分別自一九九二年六月二十六日及一九九二年九月二十四日起計為25年，並可能在若干條件下獲得10年延長期。

於二零一一年，根據門多薩省執行人員發出的日期為二零一一年六月三十日之政府令，Chañares獲得油田開採權自原來期限到期日起延期10年。

自二零一二年以來，阿根廷政府一直採取更嚴厲的措施，確保增長及保持貨幣穩定，例如限制進口及苛刻的資本控制。這些政策加劇經濟蕭條並導致政治動盪。因此，本公司董事決定將本集團的整體鑽井計劃延遲數年直至阿根廷投資環境得到改善。

自二零一四年第四季度以來，全球油價急遽下降。經參考最新可得未來油價預測，董事預計未來幾年油價價格上漲的展望將繼續惡化。倘按去年制訂之時間表開展鑽井計劃，將對本集團不利。因此，董事決定進一步延遲本集團的整體鑽井計劃。因此，董事對本集團於阿根廷的石油勘探及生產業務進行審閱，並釐定本集團有關勘探及評估資產及於物業、廠房及設備內之石油及天然氣物業將進一步減值。

上述未來石油價格展望的波動及本集團延遲於阿根廷的投資計劃將對經營所得預計未來現金流的時間及金額以及本集團勘探及評估資產及於物業、廠房及設備內之石油及天然氣物業的可收回金額有重大影響。因此，於截至二零一四年十二月三十一日止年度就本集團有關勘探及評估資產確認減值虧損91,049,000港元。

於二零一四年十二月三十一日，勘探及評估資產的可收回金額乃透過使用價值計算予以釐定，基於直至二零二七年油田開採權到期時來自油田開採權的估計石油儲量的現金流量預測，貼現率為18.06%。用於使用價值計算的關鍵假設為該等與貼現率、產量遞減率及未來油價預期變動有關的假設。未來五年內阿根廷的石油勘探及生產的預期未來油價介乎每桶66.90美元至106.30美元。倘未來的油價進一步下跌3%，勘探及評估資產的賬面值將進一步確認減值47,221,000港元。倘貼現率上升1%，則將確認額外減值虧損27,589,000港元。

於二零一五年，根據油價預測、投資成本及經營成本目前可獲得資料，本集團使用收支平衡分析及投資回報率分析重新考慮阿根廷投資計劃之未來發展計劃。根據該等方法，本集團管理層得出結論，維持先前計劃從經濟角度而言並不合理且鑽探任何新油井亦不可行。因此，董事會議決在董事會作出進一步決定前不鑽探任何新油井。考慮到本集團的業務性質，除非正與潛在買方進行談判，否則與勘探及評估資產的公平值有關的資料通常難以獲得。因此，並無可靠的公平值資料可於市場中找到。考慮到該等因素，本公司董事認為，勘探及評估資產已完全減值，115,222,000港元的減值虧損於截至二零一五年十二月三十一日止年度於損益內確認。

13. 貿易及其他應收賬款以及預付款項

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
貿易應收賬款(附註a)	1,645	3,596
給予第三方的貸款(附註b)	-	15,600
按金及預付款項	2,864	1,747
就石油勘探及生產業務持有的按金	8,722	24,084
其他(附註c)	13,633	901
	<u>26,864</u>	<u>45,928</u>

附註：

- (a) 阿根廷業務的石油售價乃按美元計值及每月按官方匯率轉換為阿根廷比索(「阿根廷比索」)。本集團以阿根廷比索向其客戶開出發票並給予其貿易客戶平均30日至60日的信貸期。根據發票日期，貿易應收賬款1,645,000港元(二零一四年：3,596,000港元)之賬齡為30日內，既未逾期亦無減值。

於接納任何新客戶前，本集團將評估潛在客戶之信貸質素，並釐訂客戶之信貸限額。客戶之限額及信貸質素乃定期覆核。並未逾期亦未減值之應收賬款與並無近期違約記錄的客戶有關。

- (b) 於二零一四年十二月三十一日，給予第三方的貸款15,600,000港元無抵押，按固定年利率12%計息，以美元列值並須於協議日期起計六個月內償還。於二零一五年十二月三十一日，已逾期的7,800,000港元貸款仍未償還，且存在爭議，因此已悉數減值。於本年度內，7,800,000港元的減值虧損於損益中確認。本集團並無就結餘持有任何抵押品。
- (c) 該款項包括存放於證券經紀人(彼作為本集團買賣上市證券的代理)的「現金賬戶」的13,628,000港元(二零一四年：零)。
- (d) 貿易及其他應收賬款以及預付款項內的其他項目並無包含減值資產。
- (e) 於報告期末的最大信貸風險為上述各類應收賬款的賬面值。於二零一五年十二月三十一日，本集團並無持有任何抵押品作為擔保。

14. 貿易及其他應付賬款

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
貿易應付賬款	389	253
借貸應付利息	1,583	1,575
其他應付稅項	19,228	19,944
應計專業費用	8,020	12,806
其他應付賬款及應計費用	4,808	9,435
	<u>34,028</u>	<u>44,013</u>

以下為貿易應付賬款於報告期末按發票日期劃分的賬齡分析：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0-30天	<u>389</u>	<u>253</u>

貨品採購的平均信貸期限為30天。

所有其他應付賬款均為無擔保、免息及預期將於一年內結算。

管理層討論及分析

本集團核心業務為在阿根廷門多薩省Cuyana盆地進行石油勘探及生產的Puesto Pozo Cercado油田開採權及Chañares Herrados油田開採權(統稱「油田開採權」)。根據於二零一二年六月五日簽署之營運協議，Chañares同意解除EP Energy S.A. (「EP Energy」)於二零一一年一月十二日訂立之合營協議(「合營協議」)項下之承諾。於二零一五年，本集團繼續專注於投資提高現有10口生產井之產量。於二零一五年，本集團對其生產油井進行三項維修工程。本集團已繼續投資改造自有井液收集池及管道。於二零一五年十二月三十一日，本集團已完成鑽探門多薩油田項目Chañares Herrados油田開採權區10口油井。10口油井均在生產中，其中5口油井由有成投資有限公司(「有成」)鑽探，本集團擁有該等5口油井產量之51%權益，而其他5口油井由EP Energy鑽探，本集團擁有該等5口油井產量之72%權益。於二零一五年十二月三十一日門多薩油田若干淺層儲藏之表外石油資源如下，

表外石油資源(單位：百萬桶)*	二零一五年 十二月三十一日	二零一四年 十二月三十一日
類別總量(100%)		
最低估計(1C)	80.3	81.3
最佳估計(2C)	138.6	139.6
最高估計(3C)	237.2	238.2

* 據Roma Oil and Mining Associates Limited於二零一六年三月二十四日就阿根廷門多薩省Chañares Herrados及Puesto Pozo Cercado石油項目發出的技術審核報告。

勘探及評估資產(「勘探及評估資產」)之賬面值每年就減值跡象作檢討，並根據香港會計準則第36號「資產減值」(「香港會計準則第36號」)及當發生任何「觸發」事件或事況變化顯示賬面值或不能收回時，就減值虧損作出調整。截至二零零九年十二月三十一日、二零一零年十二月三十一日、二零一一年十二月三十一日止年度及截至二零一二年六月三十日止六個月，並無任何事件或事況變化顯示勘探及評估資產之賬面值或會不能收回。因此，毋須就勘探及評估資產作出減值撥備。

本公司於二零一二年、二零一三年及二零一四年對勘探及評估資產進行減值檢討。於二零一二年、二零一三年及二零一四年十二月三十一日，因勘探及評估資產之賬面值超過其可收回金額而分別確認減值虧損3,130,106,000港元、442,197,000港元及91,049,000港元。彼等為非現金項目調整且並無影響油田的目前營運。

西德克薩斯中質原油(「西德克薩斯中質原油」)現貨價格於二零一五年持續下跌。於二零一五年一月及二零一六年一月，西德克薩斯中質原油現貨均價較二零一四年十二月下跌每桶12.1美元(超過20%)及每桶27.6美元(超過46%)(來自美國能源資訊部(「能源資訊部」)網站所載資料)。

經參考美國能源資訊部(美國能源部的下屬機構)於二零一六年三月八日發佈的短期能源展望(「短期能源展望」)，預測二零一六年及二零一七年西德克薩斯中質原油現貨價格將較二零一五年年度能源展望(「二零一五年年度能源展望」)中西德克薩斯中質原油價格預測分別下跌49%及42%，董事認為未來原油價格較二零一四年極有可能進一步下跌。

本集團的阿根廷附屬公司於二零一五年十二月及二零一六年一月分別按每桶55.1美元及每桶58.5美元的價格銷售石油，高於同期的西德克薩斯中質原油價格。本集團附屬公司於阿根廷當地的石油售價於二零一五年十二月及二零一六年一月較二零一五年十一月分別下跌15%及10%。阿根廷比索(「阿根廷比索」)兌美元(「美元」)的匯率於二零一五年十二月十八日已上升逾35%。阿根廷比索於二零一六年一月至三月持續貶值，並於二零一六年三月七日錄得阿根廷比索兌美元匯率為15.3。

經考慮西德克薩斯中質原油價格預期於未來大幅下滑、阿根廷石油售價下跌及阿根廷比索的近期貶值，本集團已於二零一五年十二月三十一日對其勘探及評估資產及油氣財產進行減值測試。董事會認為於阿根廷石油項目鑽探新井將不利於本集團。本公司已委聘Roma Oil and Mining Associates Limited(「Roma」)對勘探及評估資產進行估值。減值檢討詳情載於下文本集團財務回顧一節。

本集團財務回顧

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團之營業額為66,600,000港元，較去年錄得的85,700,000港元減少19,100,000港元。本集團錄得年內虧損276,500,000港元，而二零一四年錄得年內虧損381,100,000港元。於二零一五年，就勘探及評估資產確認減值虧損115,222,000港元(二零一四年：91,049,000港元)，並就Chañares石油項目相關之物業、廠房及設備錄得減值虧損91,093,000港元(二零一四年：零港元)。

於二零零九年十一月三日，本集團以代價3,835,273,000港元收購有成的全部已發行股本。有成持有之主要資產為勘探及評估資產，包括石油開採權。就所收購的石油開採權的公平值而言，由於對所收購地區的勘探尚處於初步階段，遠景資源乃結合確定性及機會率方法作出估計，而公平值估計的合理範圍極為重要，故董事認為其公平值無法可靠計量。因此，已付代價的公平值，包括已發行股份及可換股票據，乃入賬列作石油開採權的成本，為3,810,136,000港元，即資本化為勘探及評估資產。於收購有成的全部已發行股本時，除在阿根廷門多薩省Cuyana盆地之油田開採權之51%開採權益外，有成並無其他經營資產，故有成的市值主要取決於油田價值。專業估值師中和邦盟評估有限公司(「邦盟」)

對有成進行估值時曾考慮三種公認估值方法，即為市場法、成本法及收益法。市場法透過比較被估值對象與市場上出售之類似業務、業務擁有權益及證券，從而得出價值指標。成本法乃透過研究重置擬作出估值結論之業務所需金額，計算出價值指標。此方法透過量化置換業務未來服務能力所需資金衡量所有權之經濟收益。收益法乃將所有權之預期定期利益轉換為價值指標。此乃基於知情買方將不會就有關項目支付超過相等於具有相若風險等級之相同或大致相若業務之預期未來收益之現值金額為原則。邦盟認為，收益法不適合用於評估有成，原因為有成無法提供油田足夠的過往及預測財務及營運數據。此外，收益法可能較其餘兩種方法涉及更多假設，而未必所有假設均能夠輕易量化或肯定。倘若任何該等假設其後被發現不當或並無事實根據，則估值結果將會遭受重大影響。成本法亦被視為不足以用作估值，原因為此方法並無計及有成之未來增長潛力。因此，彼等決定市場法為是次估值之最適用估值方法。

邦盟採用市場法，參考近期的油田買賣交易。彼等已參考截至二零零九年六月全球各地84宗涉及油田之近期買賣交易(稱為「該等可比較交易」)，並進一步分析其性質、儲量呈列方法以及其他可能影響油田性質之參數。於估值時，邦盟運用該等可比較交易之加權平均經調整代價對比探明及可能儲量倍數(「經調整價格／儲量」)釐定油田之市值及有成之市值。基於邦盟作出的調查及分析，其釐定有成於二零零九年六月三十日的100%股權市值為612,000,000美元(或4,773,600,000港元)。勘探及評估資產於二零零九年十一月三日(收購日期)的賬面值為3,810,136,000港元，約為有成於二零零九年六月三十日100%股權估值之79.82%。於釐定所收購的勘探及評估資產的公平值時，由於對所收購地區的勘探尚處於初步階段，遠景資源乃結合確定性及機會率方法作出估計，而公平值估計的合理範圍極為重要，故董事認為其公平值無法可靠計量。因此，已付代價的公平值，包括已發行股份及可換股票據，乃入賬列作勘探及評估資產的成本。勘探及評估資產之賬面值每年就減值跡象作檢討，並根據香港會計準則第36號及當發生任何「觸發」事件或事況變化顯示賬面值或不能收回時，就減值虧損作出調整。截至二零零九年十二月三十一日、二零一零年十二月三十一日、二零一一年十二月三十一日止年度及截至二零一二年六月三十日止期間，並無任何事件或事況變化顯示勘探及評估資產之賬面值或會不能收回。根據香港會計準則第36號規定，毋須就勘探及評估資產作出減值撥備。

於二零一二年十一月，本集團留意到，透過Chañares售予YPF原油售價每桶降低1.5美元至每桶67.2美元，並降至二零一二年十二月的每桶66.5美元，於二零一三年四月一直維持該價格。此為自本公司開始於阿根廷投資以來首次石油價格下跌。二零一二年，本公司對其勘探及評估資產進行減值測試，並於對勘探及評估資產之可收回金額進行評估時，更加審慎地採納貼現現金流法評估因素及假設。於截至二零一二年十二月三十一日止年度，因勘探及評估資產之賬面值超過其可收回金額而確認減值虧損3,130,106,000港元。

二零一三年，經考慮能源資訊部發佈的二零一四年能源展望中預測西德克薩斯中質原油現貨價格短期內將較二零一三年能源展望下跌20%或以上，以及潛在收購機會，董事決定進一步將本集團之整體鑽井計劃延遲數年，並審閱二零一三年十二月三十一日的勘探及評估資產減值。本公司已委聘Roma根據市場法及收益法對勘探及評估資產進行估值。Roma採用市場法，參閱二零一二年及二零一三年油田的若干可比較買賣交易，當中彼等進一步分析儲量的性質、呈列方法及其他可能影響油田可比性之參數。於估值時，Roma運用該等可比較交易之經調整價格／儲量釐定油田之市值及本公司所持勘探及評估資產之市值。Roma在按收益法進行估值時採納貼現現金流法。於採納貼現現金流法時，其就勘探及評估資產之日後可收回金額更加審慎地評估該等因素及假設。經參考Roma於二零一四年三月二十四日發出之勘探及評估資產估值後，勘探及評估資產按採用市場法及收益法分別估值為24,575,000美元及26,445,000美元。根據香港會計準則第36號，資產的可收回金額界定為「其公平值減出售成本及其使用價值之較高者」。董事採用市場法考慮估值，而收益法指公平值減出售成本及其勘探及評估資產之使用價值。本公司採納收益法進行估值，乃由於勘探及評估資產之可收回金額符合香港會計準則第36號的規定。因此，勘探及評估資產之賬面值超過其可收回金額而確認減值虧損442,197,000港元(二零一二年：3,130,106,000港元)。此為非現金項目調整且並不會影響油田的目前營運。

自二零一四年十二月，西德克薩斯中質原油現貨均價減少每桶16.5美元至每桶59.3美元。能源資訊部於二零一五年三月十日發佈短期能源展望(「二零一四年短期能源展望」)，預測二零一五年及二零一六年西德克薩斯中質原油現貨價格分別為每桶52美元及每桶70美元。上述西德克薩斯中質原油現貨價格相較於二零一四年年度能源展望中的預測價格，二零一四年短期能源展望對二零一五年及二零一六年的預測價格分別下跌42%及25%。董事認為中短期未來石油價格極有可能持續下降。考慮到上文所載的西德克薩斯中質原油實際現貨價格下跌及預測未來價格下跌，董事決定調整及延遲本集團在阿根廷油田營運的整體發展計劃，並審閱二零一四年十二月三十一日的勘探及評估資產減值。截至二零一四年十二月三十一日，本公司委聘Roma對勘探及評估資產

進行估值。由於阿根廷境內或周邊地區的近期可比較交易規模較小，Roma認為採用市場法無法得出明確結果。Roma已採用收益法估值中的貼現現金流量法計算勘探及評估資產的使用價值與公平值減出售成本。經參考Roma於二零一五年三月二十五日發出之勘探及評估資產估值後，於二零一四年十二月三十一日，根據收益法，估計勘探及評估資產之使用價值及公平值減出售成本分別為14,772,000美元及11,970,000美元。根據香港會計準則第36號，資產的可收回金額界定為「其公平值減出售成本及其使用價值之較高者」。本公司採納收益法以使用價值進行估值，乃由於勘探及評估資產之可收回金額符合香港會計準則第36號的規定。因勘探及評估資產之賬面值超過其可收回金額而確認減值虧損91,049,000港元(二零一三年：442,197,000港元)。這為非現金項目調整且並不會影響油田的目前營運。

西德克薩斯中質原油現貨價格於二零一五年持續下跌。於二零一五年一月及二零一六年一月，西德克薩斯中質原油現貨均價較二零一四年十二月下跌每桶12.1美元(超過20%)及每桶27.6美元(超過46%)(來自能源資訊部網站所載資料)

根據能源資訊部於二零一六年三月八日發佈的短期能源展望，預測二零一六年及二零一七年西德克薩斯中質原油現貨價格分別為每桶34美元及每桶40美元。自短期能源展望中摘錄如下：「預期二零一六年及二零一七年布倫特原油均價為每桶34美元及每桶40美元，分別較上個月的短期能源展望下調每桶3美元及每桶10美元。較低的預測價格反映石油生產於低價格環境下已較預期更具彈性及對預測石油需求增長的較低預期。預測西德克薩斯中質原油價格預期於二零一六年及二零一七年與布倫特近乎相同。然而，期貨及期權合約的現值表明價格展望存在較高不確定性。」

相較前述西德克薩斯中質原油現貨價格預測與二零一五年年度能源展望的價格預測，二零一六年及二零一七年的短期能源展望價格預測分別下降49%及42%，董事認為未來中短期油價極可能進一步下跌。

本集團的阿根廷附屬公司於二零一五年十二月及二零一六年一月分別按每桶55.1美元及每桶58.5美元的價格銷售石油，高於同期的西德克薩斯中質原油價格。本集團附屬公司的阿根廷當地石油售價於二零一五年十二月及二零一六年一月較二零一五年十一月分別下跌15%及10%。

於二零一五年第四季度，阿根廷已進行總統選舉，Mauricio Macri先生當選為新總統。阿根廷比索兌美元的匯率於二零一五年十二月十八日已上升逾35%。阿根廷比索於二零一六年一月至三月持續貶值，並於二零一六年三月七日錄得阿根廷比索兌美元匯率為15.3。

考慮到下文所述西德克薩斯中質原油現貨實際價格下跌，加上預測未來價格持續下跌，董事會認為於阿根廷石油項目鑽探新井將不利於本集團。除現有的10口產油井外，新井將不會產生未來現金流量：

- 於二零一五年及二零一六年一月，西德克薩斯中質原油現貨價格持續下跌及處於低價格水平。西德克薩斯中質原油現貨均價於二零一五年一月、二零一五年十二月及二零一六年一月分別為每桶47.2美元、每桶37.2美元及每桶31.7美元，二零一五年一月、二零一五年十二月及二零一六年一月較二零一四年十二月分別下跌20%、37%及46%（來自能源資訊部網站的西德克薩斯中質原油現貨均價）。
- 根據能源資訊部於二零一六年三月八日發佈的短期能源展望，預測二零一六年及二零一七年西德克薩斯中質原油現貨價格分別為每桶34美元及每桶40美元。該等短期西德克薩斯中質原油現貨價格較二零一五年年度能源展望所載數據下跌40%或以上，預測二零一六年及二零一七年每桶油價分別為34美元（二零一五年展望：67.3美元）及40美元（二零一五年展望：70.1美元）。董事對日後售予YPF估計原油售價採取更為審慎的方法。
- 鑒於二零一五年十二月阿根廷比索兌美元貶值以及阿根廷的經濟形勢，二零一五年現有10口產油井減值評估所用貼現率已計及阿根廷的較高國家風險。二零一五年所用之貼現率為19.57%（二零一四年：16.20%）。

截至二零一五年十二月三十一日，本公司委聘Roma對勘探及評估資產進行估值。經參考Roma於二零一六年三月二十四日發出之勘探及評估資產估值後，Roma根據以下原因認為勘探及評估資產的價值為零：

- 由於阿根廷境內或周邊地區的近期可比較交易規模較小，Roma認為採用市場法無法得出明確結果。
- 鑒於去年油價及油價預測的大幅下跌，根據盈虧分析及投資回報分析，維持二零一四年採納的發展計劃不符合本集團的經濟效益及對本集團而言，鑽探任何新油井亦不符合經濟上的可行性。於估值日期，勘探及評估資產的未來現金流量不可合理估計及採用收益法計算的價值為零。
- Roma已獲取及審閱有關勘探及評估資產的歷史活動，包括勘探、地理與環境調研、技術報告、基建及生產籌備，並基於本集團於阿根廷石油業務的運營性質。由於並無僅就潛在新油井注入相關投資成本，Roma認為於估值日期根據資產法計算的勘探及評估資產的價值為零。

根據香港會計準則第36號，資產的可收回金額界定為「其公平值減出售成本及其使用價值之較高者」。本公司採納Roma的估值，乃由於勘探及評估資產之可收回金額符合香港會計準則第36號的規定。因勘探及評估資產之賬面值超過其可收回金額而確認減值虧損115,222,000港元(二零一四年：91,049,000港元)。這為非現金項目調整且並不會影響油田的目前營運。

本集團面臨的外匯風險來自若干貨幣風險，主要關於港元及阿根廷比索。本集團認為，只要港元兌美元匯率保持相掛鈎，則並無外匯波動的重大風險。

阿根廷業務油售價以美元計值，並每月按官方匯率轉換為阿根廷比索。我們的鑽井成本、完工成本、維修工程、基建及設備等大部分投資成本以美元計值，並於付款時以官方匯率轉換為阿根廷比索。本集團現時無正式外幣對沖政策。然而，管理層監察外匯風險並於有必要時考慮對沖重大外幣風險。

本集團經營回顧

石油勘探及銷售

本集團的核心業務為在阿根廷門多薩省Cuyana盆地進行石油勘探及生產的油田開採權。二零一五年概無收購及出售附屬公司、聯營公司及合資企業。

於二零一五年本集團對生產油井進行三項維修工程。本集團已繼續投資改造自有井液收集池及管道。於二零一五年十二月三十一日，本集團已完成鑽探門多薩油田項目Chañares Herrados油田開採權區10口油井。10口油井均在生產中，其中5口油井由有成鑽探，本集團擁有該等5口油井產量之51%權益，而其他5口油井由EP Energy鑽探，本集團擁有該等5口油井產量之72%權益。

於二零一五年，本集團有10口生產井產生石油銷售收入。所有石油產量已透過油田開採權擁有人Chañares出售予YPF Sociedad Anónima。

於二零一五年，石油銷售分部產生之收入達66,600,000港元。截至二零一五年十二月三十一日，本公司已於門多薩項目投資597,700,000港元至油井鑽探及完井以及相關基礎設施。該等款項包括：(1)用於油井鑽探及完井的420,300,000港元，分類為油氣財產，自投產時開始計算折舊；(2)用於勘探的油井鑽探及勘探費用177,400,000港元，以收集位於超過4,200米深度之Potrerillos地層的數據，而該費用已於二零一零年在損益內支銷。於二零一五年，油氣財產折舊及損耗為16,800,000港元。

未來營運計劃

短期發展計劃

根據於二零一二年六月五日訂立之營運協議，Chañares同意解除EP Energy於二零一一年一月十二日簽署之合營協議之承諾。於二零一二年至二零一五年，本集團專注於油井維修及基礎設施投資以提高現有油井之產量。本集團於二零一六年將繼續投資現有10口生產油井的維修，並提升自有井液收集系統。

長期發展計劃

鑒於二零一五年國際油價下跌、未來油價預測較二零一四年大幅下滑及阿根廷的新總統獲委任後的經濟不確定性，董事對二零一四年採納的發展計劃進行了審閱。董事會認為於阿根廷石油項目鑽探新井將不利於本集團。鑒於未來業務計劃，董事採取更為審慎之方式並僅考慮十年延長期即至二零二七年後油田開採權屆滿止之產量估計。不鑽探新油井的決定為對該項目進行估值而言更為審慎的方式。

其他業務機會

本集團主要從事在阿根廷門多薩省進行石油勘探及生產之油田開採權。本集團繼續致力在美利堅合眾國(「美國」)等工業發達國家尋找具有穩定的生產基礎、探明儲量及若干發展機會的石油及天然氣勘探及生產業務方面機會。為分散本集團於阿根廷石油勘探及生產業務所面臨的風險，本公司一直積極對市場形勢及可能捕捉的潛在投資進行審閱，以於可能為股東創造價值之其他能源相關部門物色投資機會。

二零一五年一月八日，本公司就潛在收購若干美國油氣財產權益作出公佈。本公司自最新公佈以來持續與可能賣方就潛在收購事項合作，然而近期油價大幅下跌，難以判斷油價會否於中短期內持續反彈，故此按二零一二年十一月訂立之諒解備忘錄所載基礎購買價範圍繼續進行潛在收購面臨挑戰。本公司及可能賣方將在油價穩定後決定是否適宜修訂條款恢復磋商。

於二零一五年九月二日，本公司之全資附屬公司鑫威有限公司(「**鑫威**」)與中利騰輝光伏科技有限公司(「**中利**」)(中國二十大光伏發電廠投資公司之一之附屬公司)訂立諒解備忘錄(「**諒解備忘錄**」)，內容有關建議收購目標公司，目標公司將持有若干太陽能發電廠的權益(「**建議收購事項**」)。諒解備忘錄並無對其訂約方設立進行建議收購事項的任何法律約束力承諾。該等太陽能發電廠預計總產能為60兆瓦，分別位於中國江蘇省常熟及溧陽以及安徽省銘傳。該等太陽能發電廠所產電力預期將供給當地的國家電網公司。根據諒解備忘錄，本集團有權於簽訂諒解備忘錄起進行為期三個月(即自二零一五年九月一日至二零一五年十一月三十日)(「**盡職審查期間**」)的盡職審查並獲給予獨家權利，可於簽訂諒解備忘錄起計六個月期間(即於二零一五年九月一日起至二零一六年二月二十九日)內就建議收購事項進行磋商，而諒解備忘錄之訂約各方將於上述六個月期間(「**磋商期間**」)內盡力就建議收購事項磋商並訂立明確協議。視乎對太陽能電廠盡職審查的結果及本集團與中利的磋商，本集團無須收購所有太陽能電廠，但可透過要求中利僅向上述目標公司轉讓部分潛在太陽能電廠的方式僅收購其任何部分。

於二零一五年十一月三十日，鑫威與中利訂立書面確認書以將盡職審查期間及磋商期間分別延長至二零一六年三月二日及二零一六年六月二日。

於二零一六年三月二日，鑫威與中利雙方同意終止有關建議收購事項之諒解備忘錄。諒解備忘錄終止後，鑫威及中利均毋須向對方承擔任何責任。

本公司將繼續尋求向中利收購其他合適之太陽能發電廠。倘未能物色到合適之太陽能發電廠，本公司將自其他於中國從事建設發電廠之太陽能發電廠投資公司物色其他合適之太陽能發電廠。本公司亦將同時考慮其他能源相關行業及其他行業之合適投資機會。

財務狀況

於二零一五年十二月三十一日，本集團負債淨值為124,900,000港元(二零一四年的資產淨值：30,700,000港元)，每股負債淨值為0.17港元(二零一四年的每股資產淨值：0.006港元)。

本公司與國家開發銀行訂立銀行貸款協議，於二零一五年十二月三十一日的未償還結餘為約163,800,000港元。根據銀行貸款協議的條款，倘若(其中包括)本公司主要股東吳少章先生(「吳先生」)實益持有的本公司已發行股本權益不足10%，則貸款和應計利息立即變成到期應付。於二零一五年十二月三十一日至本公佈日期，吳先生直接及／或間接持有本公司10.01%股份，因而仍是本公司主要股東。然而，吳先生已與本公司簽訂承諾契約，承諾會維持本公司主要股東身份。

截至二零一五年十二月三十一日，其他貸款指來自一名獨立第三方的短期貸款。該筆貸款按固定年利率20%計息，須於提取日期起計三個月內償還，並由吳先生作出的個人擔保作擔保。

本集團管理資本的目標是保障本集團持續經營的能力，以為股東提供回報及為其他利益關涉方提供利益，及維持最佳資本結構以減少資金成本。為維持或調整資本架構，本集團可能調整派付予股東的股息金額、向股東退還資金、發行新股份或出售資產以減少債務。本集團並無資產負債比率目標，但制定政策以維持靈活的融資架構，進而可充分抓住出現的新投資機會。本集團於二零一五年十二月三十一日的負資產負債比率(按本集團非即期借貸除以總權益計算)為0.87。

截至二零一五年十二月三十一日，以美元及港元計值借貸的賬面值分別為163,800,000港元及20,000,000港元。以阿根廷比索、美元、港元及其他計值的現金及現金等值項目的賬面值分別為1,808,000港元、8,688,000港元、2,649,000港元及23,000港元。

截至二零一五年十二月三十一日，亦無以貨幣借貸及其他對沖工具對沖外幣投資。

流動資金及財務資源

於二零一五年六月十六日，本公司透過進行公開發售按每股0.50港元發行242,617,879股普通股，籌集所得款項總額約121,300,000港元(「公開發售」)。公開發售之估計所得款項淨額約為119,000,000港元。

董事會認為，公開發售將使本集團增強本公司股本基礎及改善其財務狀況，並令本集團能夠於投資機會湧現時擴大其投資組合。公開發售將為股東提供機會維持彼等各自於本公司之持股權益比例並繼續參與本集團之未來發展。因此，董事會認為，通過公開發售集資符合本公司及本公司股東之整體利益。

除於下表所披露者外，本公司於二零一五年十二月三十一日前過去十二個月並無進行任何其他集資活動：

完成日期	集資活動	籌集所得 款項總額	所得款項擬定 用途(如本公司 日期為二零一五年 五月二十六日 之通函所述)	截至 二零一五年 十二月三十一日之 所得款項實際用途
二零一五年 六月十七日	公開發售	約121,300,000港元	(i) 約97,000,000港元 用作償還本公司 債務；及 (ii) 約22,000,000港元 用作本集團一般 營運資金及/或 於有關投資機會 湧現時作未來投 資活動。	(i) 約97,000,000港元已 用作償還本公司 債務；及 (ii) 約22,000,000港元已 用作本公司一般 營運資金。

於二零一五年十一月十二日，本公司宣佈其擬以供股方式按每持有本公司一股現有股份獲發五股供股股份之基準按認購價每股供股股份0.14港元籌集約509,500,000港元(扣除開支前) (「供股」)。有關供股之售股章程已由本公司於二零一五年十二月三十一日刊發。供股已於二零一六年一月二十七日完成，3,639,268,185股普通股獲發行及配發。供股的所得款項淨額約為502,100,000港元，本集團擬將該等所得款項淨額作以下用途：(i)約317,000,000港元用作建議收購事項；(ii)約134,400,000港元用作償還本公司於截至二零一六年六月的隨後24個月(連同其應計利息)到期的債務本金額；及(iii)約50,700,000港元用作本集團的一般營運資金。倘本集團決定不進行建議收購事項及本集團無法物色其他合適太陽能發電廠向中利收購，則上文(i)所述所得款項淨額擬用作重新分配予向市場上其他光伏發電廠投資者收購合適太陽能發電廠。倘本公司於供股完成後12個月內未能完成建議收購事項或其他潛在太陽能發電廠收購，則上文(i)所述的所得款項淨額擬重新分配作下列用途：(a)約55,800,000港元償還本公司於二零一八年十一月到期的債務；及(b)根據當時的市況，約261,200,000港元用作鑽探新油井及/或投資於現有油井的修井，以提升於油田開採權的石油產量。

資產抵押

於二零一五年十二月三十一日，以下資產予以抵押，作為本集團獲授銀行借貸及銀行融資之抵押：

- (a) EP Energy之全部已發行股本。
- (b) 有成之全部已發行股本。
- (c) 本公司兩間全資附屬公司(共同持有EP Energy之全部股本)之全部已發行股本。

僱員

於二零一五年十二月三十一日，本集團於香港及阿根廷分別有19名及8名僱員。僱員成本(不包括董事薪酬)約為13,700,000港元(二零一四年：20,100,000港元)。本集團確保其僱員薪金水平就市場趨勢而言具競爭力，而其僱員乃根據彼等之表現以及依照本集團之一般薪金及花紅框架制度獲獎勵。

遵守企業管治常規守則

董事會認同於管理架構及本集團內部監控過程中運用良好企業管治元素之重要性，以確保本集團所有業務活動及於作出決策時乃受到適當規管。於回顧年內，本公司已應用及遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄14所載之企業管治守則(「企業管治守則」)所載之原則及守則條文，而偏離企業管治守則第A.4.1條守則條文之事項概述如下。

企業管治守則之守則條文第A.4.1條訂明，非執行董事之委任應有指定任期，並須予以重選。現時，非執行董事並未按特定任期委任。然而，所有非執行董事均須根據本公司細則遵守輪值告退規定並可膺選連任。

根據本公司細則第99(A)條，全體董事(董事總經理除外)應於本公司應屆股東週年大會上退任，並根據本公司細則合資格膺選連任。

購買、出售或贖回股份

本公司或其任何附屬公司於截至二零一五年十二月三十一日止年度概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納一套條款不遜於上市規則附錄10所載上市發行人董事進行證券交易之標準守則之行為守則規定(「標準守則」)以規範董事之證券交易。經向全體董事作出特定查詢，本公司確認全體董事年內一直遵守標準守則。

審閱財務報表

本公司審核委員會已審閱本集團採納的會計政策及本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

刊發年度報告

本公司將向本公司股東寄發及分別於聯交所網站(www.hkex.com.hk)及本公司網站(www.epiholdings.com)刊登本集團二零一五年年報。

承董事會命
長盈集團(控股)有限公司
執行董事兼行政總裁
謝國輝

香港，二零一六年三月三十日

於本公佈日期，董事會包括非執行主席何敬豐先生，三名執行董事謝國輝先生(行政總裁)，陳志鴻先生及鄒風先生，一名非執行董事彭鎮城先生，以及三名獨立非執行董事錢智輝先生、張振明先生及朱天升先生。