

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任何部份內容而產生或因倚賴該等內容引致之任何損失承擔任何責任。

UNITED ENERGY GROUP LIMITED

聯合能源集團有限公司*

(於開曼群島註冊成立及於百慕達存續之有限公司)

(股份代號：467)

截至二零一六年六月三十日止六個月之中期業績公佈

聯合能源集團有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此提呈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一六年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同截至二零一五年六月三十日止六個月之未經審核比較數字。

簡明綜合損益表

截至二零一六年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核) (重列)
持續經營業務			
營業額		2,195,965	2,630,783
銷售及服務成本		(920,434)	(1,296,102)
毛利		1,275,531	1,334,681
投資及其他收入		9,927	13,736
其他收益及虧損		(29,572)	12,591
勘探費用		(19,976)	(65,974)
行政開支		(169,391)	(197,516)
其他營運開支		(69,923)	(72,484)
經營溢利		996,596	1,025,034
融資成本	6	(122,116)	(129,339)
稅前溢利		874,480	895,695
所得稅開支	7	(213,431)	(142,419)
本期間持續經營業務溢利	8	661,049	753,276
已終止經營業務			
本期間已終止經營業務虧損	9	(30,404)	(5,924)
本期間溢利		630,645	747,352

* 僅供識別

簡明綜合損益表(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核) (重列)
以下應佔：			
本公司擁有人			
來自持續經營業務溢利		660,894	757,655
來自已終止經營業務虧損		(30,404)	(5,924)
本公司擁有人應佔溢利		<u>630,490</u>	<u>751,731</u>
來自持續經營業務非控股權益		155	(4,379)
		<u>630,645</u>	<u>747,352</u>
每股盈利	10		
來自持續及已終止經營業務			
基本		4.82 港仙	5.75 港仙
攤薄		不適用	不適用
來自持續經營業務			
基本		5.05 港仙	5.80 港仙
攤薄		不適用	不適用

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至二零一六年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核)
本期間溢利	630,645	747,352
其他全面收益，除稅： 可能被重新分類為損益之項目 換算海外業務之匯兌差額	6,055	648
本期間全面收益總額	636,700	748,000
以下應佔：		
本公司擁有人		
來自持續經營業務溢利	667,612	758,182
來自已終止經營業務虧損	(30,404)	(5,924)
本公司擁有人應佔溢利	637,208	752,258
來自持續經營業務非控股權益	(508)	(4,258)
	636,700	748,000

簡明綜合財務狀況表
於二零一六年六月三十日

	附註	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	5,465,412	5,479,120
無形資產		2,651,953	2,781,833
押金、訂金及預付款項		112,915	98,213
已抵押銀行存款		147,689	146,038
遞延稅項資產		65,096	168,621
		<u>8,443,065</u>	<u>8,673,825</u>
流動資產			
受限制存款		-	412,001
存貨		229,173	223,703
貿易及其他應收賬款	13	1,283,241	1,704,047
按公平值計入損益之金融資產		326,336	201,831
即期稅項資產		265,704	305,215
已抵押銀行存款		19,400	31,558
銀行及現金結存		3,610,031	2,161,630
		<u>5,733,885</u>	<u>5,039,985</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	1,316,979	1,495,940
應付董事		8,649	8,324
借貸	15	1,491,551	1,460,224
即期稅項負債		97,124	12,139
		<u>2,914,303</u>	<u>2,976,627</u>
流動資產淨值		<u>2,819,582</u>	<u>2,063,358</u>
總資產減流動負債		<u>11,262,647</u>	<u>10,737,183</u>
非流動負債			
貿易及其他應付賬款		-	89,859
借貸	15	3,120,000	3,120,000
撥備	16	290,874	287,696
遞延稅項負債		372,852	398,019
		<u>3,783,726</u>	<u>3,895,574</u>
資產淨值		<u>7,478,921</u>	<u>6,841,609</u>
股本及儲備			
股本	17	130,857	130,857
儲備		7,318,857	6,681,037
本公司擁有人應佔權益		7,449,714	6,811,894
非控股權益		29,207	29,715
權益總額		<u>7,478,921</u>	<u>6,841,609</u>

財務報表附註

截至二零一六年六月三十日止六個月

1. 編製基準

該等簡明綜合財務報表已根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定之適用披露編製。

2. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則

於本期間，本集團已採納由香港會計師公會頒佈而與本集團業務有關及於二零一六年一月一日開始之會計期間生效之所有新增及經修訂香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)。香港財務報告準則包括香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋。採納此等新增及經修訂香港財務報告準則不會對本集團簡明綜合財務報表之呈列方式構成重大影響。

3. 主要會計政策

該等簡明財務報表應與二零一五年全年財務報表一併閱讀。編製該等簡明財務報表所用之會計政策及計算方法與截至二零一五年十二月三十一日止年度之全年財務報表所用者一致。此外，本集團已應用以下有關已終止經營業務的會計政策。

已終止經營業務為本集團業務一部分並已分類為已售或持作出售項目，其營運及現金流量可明確地與本集團其他業務區分。已終止經營業務代表一項按業務或地區劃分之獨立主要業務，或作為出售一項按業務或地區劃分之獨立主要業務之單一統籌計劃之一部分，或為一間純粹為轉售而收購之附屬公司。

倘業務被出售或符合香港財務報告準則第5號可分類為持作出售項目之準則(以較早者為準)，則分類為已終止經營業務。倘業務被廢止，亦會分類為已終止經營業務。

倘業務分類為已終止者，則收益表上會呈列單一數額，當中包含：

- 已終止經營業務之除稅後溢利或虧損；及
- 就構成已終止經營業務之資產或出售組合計算公平值減銷售成本(或於出售時)，所確認之除稅後之收益或虧損。

4. 公平值計量

公平值為市場參與者於計量日期進行有序交易出售資產時將收取或轉讓負債時將支付之價格。以下公平值計量披露資料所用之公平值架構按用以計量公平值之估值方法所使用之輸入數據分為三個等級：

第一級輸入數據：根據本集團於計量日期可獲得有關相同資產或負債於活躍市場之報價(未經調整)。

第二級輸入數據：資產或負債直接或間接可觀察所得的輸入數據(第一級包含之報價除外)。

第三級輸入數據：資產或負債不可觀察所得的輸入數據。

本集團之政策是於導致轉撥之事件或情況發生當日確認三個等級之間的轉入及轉出。

於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，按公平值計入損益之金融資產之經常性公平值乃使用公平值等級第一級計量。在使用的估值方法沒有改變。

本集團簡明綜合財務狀況表內金融資產和金融負債的賬面值已反映其各自的公平值。

5. 分類資料

本集團之報告分類如下：

持續經營業務：

1. 勘探及生產 – 於巴基斯坦之原油及天然氣勘探及生產相關活動。
2. 油田支援服務 – 採用專利技術提供油田支援服務相關活動。

已終止經營業務

3. 石油開採 – 採用提高採收率技術於中國之原油生產相關活動。

本集團之報告分類為提供不同產品及服務之策略業務單位。由於各業務須應用不同技術及市場推廣策略，故該等報告分類分開管理。

經營分類之會計政策與本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度財務報表所述者相同。

5. 分類資料 (續)

	持續經營業務		已終止 經營業務	總計 千港元 (未經審核)
	勘探及生產 千港元 (未經審核)	油田 支援服務 千港元 (未經審核)	石油開採 千港元 (未經審核)	
截至二零一六年六月三十日止六個月				
來自外部客戶之營業額	2,178,097	17,868	23,827	2,219,792
分類溢利/(虧損)	901,775	(2,380)	(30,404)	868,991
於二零一六年六月三十日				
分類資產	9,553,538	69,668	39,097	9,662,303
分類負債	1,780,517	13,781	118,562	1,912,860
截至二零一五年六月三十日止六個月				
來自外部客戶之營業額	2,615,923	14,860	100,740	2,731,523
分類溢利/(虧損)	974,343	(8,287)	(5,924)	960,132
	(經審核)	(經審核)	(經審核)	(經審核)
於二零一五年十二月三十一日				
分類資產	10,125,530	68,489	63,193	10,257,212
分類負債	2,014,310	17,948	162,522	2,194,780

報告分類損益之對賬：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核) (重列)
損益		
報告分類總溢利	868,991	960,132
未分配金額：		
投資及其他收入	4,940	7,670
其他收益及虧損	(30,252)	12,591
企業開支	(95,410)	(108,266)
融資成本 (計入勘探及生產分類之 撥備 - 貼現值回撥除外)	(117,624)	(124,775)
撇清已終止經營業務	30,404	5,924
本期間來自持續經營業務之綜合溢利	661,049	753,276

6. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核) (重列)
來自持續經營業務		
銀行貸款利息	94,708	101,892
中期票據利息	22,916	22,883
撥備 - 貼現值回撥	4,492	4,564
	<u>122,116</u>	<u>129,339</u>

7. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核) (重列)
來自持續經營業務		
即期稅項 - 中國企業所得稅		
- 本期間撥備	-	878
- 過往年度超額撥備	-	(528)
	-	<u>350</u>
即期稅項 - 海外		
- 本期間撥備	136,024	87,102
	<u>136,024</u>	<u>87,452</u>
遞延稅項	77,407	54,967
	<u>213,431</u>	<u>142,419</u>

本集團毋須就百慕達、英屬處女群島、巴拿馬共和國、毛里裘斯、新加坡或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零一五年及二零一六年六月三十日止六個月並無產生自或源自該等司法權區之應課稅溢利。

中國企業所得稅及巴基斯坦所得稅乃按照其現行法例、詮釋及慣例根據享有若干稅務優惠之公司所賺取之估計應課稅收入分別按25%及50%的稅率計算。

於二零一五年及二零一六年六月三十日期間，本集團國內附屬公司獲准為高新科技企業，據此，可享受本財政年度優惠利得稅率為15%。

各地應課稅溢利之稅項按本集團於該經營業務之國家的適用稅率、現行法例、詮釋及慣例計算。

8. 來自持續經營業務本期間溢利

本集團期內溢利已扣除／(計入)下列各項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核) (重列)
來自持續經營業務		
利息收入	(5,020)	(8,375)
股息收入	(69)	(66)
無形資產攤銷	129,880	192,319
折舊	535,782	777,325
董事酬金	2,559	2,852
按公平值計入損益之金融資產之 公平值虧損	618	164

9. 已終止經營業務

於二零一六年二月二十三日，本集團已向中國石油天然氣集團公司(「中石油」)，遼河提高採收率項目合同之合營方，提交放棄通知，建議放棄遼河提高採收率項目(「該放棄」)。於二零一六年五月二十日，已獲得中石油確認同意該放棄。就此，截至二零一六年六月三十日止六個月止及之後，遼河提高採收率項目合同所屬於本集團之石油開採業務分類已被列為本集團於中國之已終止經營業務。該放棄之詳情請參閱本公司於二零一六年二月二十三日及二零一六年五月二十日刊發的本公司公告。

來自已終止經營業務本期間虧損分析如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核)
營業額	23,827	100,740
銷售及服務成本	(35,023)	(110,181)
毛利	(11,196)	(9,441)
投資及其他收入	1,223	8,275
其他收益及虧損	(14,514)	(1,453)
行政開支	(5,917)	(7,446)
稅前虧損	(30,404)	(10,065)
所得稅開支	-	4,141
本期間已終止經營業務虧損	(30,404)	(5,924)

9. 已終止經營業務 (續)

來自已終止經營業務本期間虧損包括下列各項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核)
利息收入	429	6,741
無形資產攤銷	-	29,909
折舊	-	6,783

來自已終止經營業務現金流量如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元 (未經審核)	二零一五年 千港元 (未經審核)
經營業務之現金(流出)/流入淨額	(50,803)	1,217
投資活動之現金流入/(流出)淨額	11,453	(41,325)
融資活動之現金(流出)/ 流入淨額	(28,555)	219,669
匯率變動之影響	13,941	(2,698)
現金(流出)/流入淨額	(53,964)	176,863

10. 每股盈利/ 虧損

(a) 來自持續及已終止經營業務的每股基本盈利

本公司擁有人應佔每股基本盈利乃按本期間本公司擁有人應佔溢利約630,490,000港元(二零一五年：751,731,000港元)及本期間已發行普通股加權平均數13,085,721,377(二零一五年：13,068,128,502)股計算。

(b) 來自持續經營業務的每股基本盈利

本公司擁有人應佔每股基本盈利乃按來自持續經營業務本期間本公司擁有人來自持續經營業務應佔溢利約660,894,000港元(二零一五年：757,655,000港元)及本期間已發行普通股加權平均數13,085,721,377(二零一五年：13,068,128,502)股計算。

(c) 來自已終止經營業務的每股基本虧損

來自已終止經營業務的每股基本虧損為每股0.23港仙(二零一五年：每股0.05港仙)，此乃按來自已終止經營業務本期間本公司擁有人應佔虧損約30,404,000港元(二零一五年：5,924,000港元)及上述計算每股基本盈利的相同分母計算。

10. 每股盈利/虧損 (續)

(d) 每股攤薄盈利

由於本公司於截至二零一六年及二零一五年六月三十日止六個月期間並無任何具攤薄潛力之普通股，故並無呈列每股攤薄盈利。

11. 股息

本公司董事不建議就截至二零一六年六月三十日止六個月派付任何中期股息(二零一五年：無)。

12. 物業、廠房及設備

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團購入約523,982,000港元之物業、廠房及設備。

13. 貿易及其他應收賬款

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應收賬款(附註a)	1,439,650	1,743,325
貿易應收賬款撥備	(2,165)	(2,165)
價格調整撥備	(506,111)	(526,584)
	<u>931,374</u>	<u>1,214,576</u>
其他應收賬款(附註b)	351,867	506,553
其他應收賬款撥備	-	(17,082)
	<u>351,867</u>	<u>489,471</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u>1,283,241</u>	<u>1,704,047</u>

(a) 貿易應收賬款

本集團與客戶之貿易條款主要以賒欠進行，信用期一般為30至45天(二零一五年：30至45天)。本集團致力嚴格控制未償還應收賬款，由董事定期檢討過期未付結餘。

貿易應收賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0至30天	1,096,763	1,142,224
31至60天	341,785	342,927
61至90天	-	22,586
90天以上	1,102	235,588
	<u>1,439,650</u>	<u>1,743,325</u>

13. 貿易及其他應收賬款 (續)

(b) 其他應收賬款

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應收合營經營商款項	137,674	276,706
預付員工款項	6,959	9,958
中央關稅應收賬款	24,728	12,052
訂金及預付款項	8,259	18,538
銷售稅應收賬款	162,165	166,986
其他	12,082	5,231
	351,867	489,471

14. 貿易及其他應付賬款

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應付賬款(附註a)	345,189	271,363
其他應付賬款(附註b)	971,790	1,314,436
貿易及其他應付賬款總額	1,316,979	1,585,799

(a) 貿易應付賬款

貿易應付賬款按收貨日期之賬齡分析如下：

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0至30天	8,055	223,457
31至45天	118,021	39,205
45天以上	219,113	8,701
	345,189	271,363

14. 貿易及其他應付賬款 (續)

(b) 其他應付賬款

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應計營運費用	359,352	599,446
應付票據賬款	19,401	31,558
已收按金	4,579	9,697
應付薪金及福利	38,929	106,381
其他應付稅項	525,572	553,162
其他	23,957	14,192
	971,790	1,314,436

15. 借貸

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
有抵押銀行貸款	3,888,300	3,888,300
中期票據	573,983	542,656
其他借貸	149,268	149,268
	4,611,551	4,580,224

借貸變動分析：

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)
於本期間期初	4,580,224	5,085,903
新籌得之借貸	-	149,268
償還借貸	-	(144,310)
匯兌差額	31,327	(8,705)
	4,611,551	5,082,156

16. 撥備

	租賃物業裝修 之拆卸費用 千港元	拆遷費用 千港元	總計 千港元
於二零一六年一月一日(經審核)	420	287,276	287,696
減：			
本期間產生之實際成本	-	(1,314)	(1,314)
加：			
貼現值撥回	-	4,492	4,492
於二零一六年六月三十日(未經審核)	420	290,454	290,874

油氣勘探及生產活動或會引致土地沉降並對特許權區造成環境破壞。根據相關規則及規例，本集團須將特許權區恢復至可接受狀態。

拆遷費用責任乃由管理層基於日後開支所釐定，日後開支乃由預計開支按市價貼現彼等當前淨值而作出。有關拆遷費用之撥備金額基於當時可知之實際情況及情形至少每年檢討一次，有關撥備亦相應作出更新。

租賃物業裝修之拆卸費用撥備乃按從本集團租賃物業搬運租賃裝修產生之當前成本淨值計算。金額乃經參考外界承包商報價及管理層估計後達致。

17. 股本

	股份數目	金額 千港元
法定股本：		
每股面值0.01港元之普通股		
於二零一五年十二月三十一日、二零一六年一月一日及 二零一六年六月三十日	60,000,000,000	600,000
已發行及繳足股本：		
每股面值0.01港元之普通股		
於二零一五年十二月三十一日及二零一六年一月一日 (經審核)及二零一六年六月三十日(未經審核)	13,085,721,377	130,857

18. 資本承擔

(a) 於報告期末，本集團之資本承擔如下：

	於二零一六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
已訂約但尚未撥備：		
收購物業、廠房及設備	25,972	61,637
資本開支承擔	201,389	291,260
收購金融工具	-	1,913,052
	227,361	2,265,949

(b) 於二零一四年十月二十日，本集團於中國成立一間全資擁有附屬公司聯合能源(北京)有限公司(「聯合能源(北京)」)，註冊資金為約116,750,000港元(相等於人民幣100,000,000元)。於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，本集團已為聯合能源(北京)提供約14,297,000港元(二零一五年十二月三十一日：14,623,000港元)(相等於人民幣12,246,000元)註冊資金。按聯合能源(北京)組織章程，需於其成立日期二十年內為聯合能源(北京)提供餘額約102,453,000港元(二零一五年十二月三十一日：104,787,000港元)(相等於人民幣87,754,000元)之註冊資金。

19. 或然負債

- (a) 於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統及本集團若干合營夥伴為受益人發出多項無限制公司擔保，為本公司一間間接全資擁有公司United Energy Pakistan Limited (「UEPL」)提供一切所需之財務及其他方式之擔保，使UEPL能夠全面履行其在特許經營協議所訂之責任。
- (b) 在報告期末，本公司就旗下一間附屬公司聯合能源(香港)有限公司獲授之銀行融資而向一間銀行發出一項無限額的相互提供擔保。在報告期末，董事認為有關方不大可能根據上述擔保向本公司提出申索。在報告期末，本公司在相互提供擔保下之最高負債為於該日已提取之銀行貸款金額約3,744,000,000港元(二零一五年十二月三十一日：3,744,000,000港元)。
- (c) 在報告期末，本公司就旗下一間附屬公司United Energy Financing (Bermuda) Limited (「UEFBL」)按1,000,000,000新加坡元中期票據計劃(「該計劃」)發行之100,000,000新加坡元之首次提取票據(「首次提取票據」)提供公司擔保。在報告期末，董事認為有關方不大可能根據上述擔保向本公司提出申索。在報告期末，本公司在公司擔保下之最高負債為於該日之首次提取票據金額約573,983,000港元(二零一五年十二月三十一日：542,656,000港元)。
- (d) 於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，本集團為按石油特許權協議就稅款減免，包括在進口機械、設備、材料、專用汽車、零部件、化學品和消耗品產生關稅和銷售稅的任何爭議已發出公司擔保，授予給巴基斯坦關稅的徵收部門，金額約為231,000港元(二零一五年十二月三十一日：243,000港元)。

20. 關連人士交易

(a) 關連人士名稱及與關連人士之關係：

<u>關連人士名稱</u>	<u>關係</u>
東方集團實業股份有限公司(「東方集團實業」)	張宏偉先生為東方集團實業之最終控權人及授權代表

(b) 於二零一六年六月三十日，東方集團實業以本集團為受益人，就本集團獲授總數約3,744,000,000港元之銀行貸款(二零一五年十二月三十一日：3,744,000,000港元)提供反擔保及公司擔保。

21. 結算日後事項

(a) 於二零一六年七月十二日，本公司決議通過按於二零一二年十二月二十八日採納之僱員績效股權計劃向巴基斯坦僱員配發16,272,730股新普通股份。配發該16,272,730股計劃股份於二零一六年七月二十五日完成。本公司並沒有就該發行籌集資金。本公司已發行股本數目由於二零一六年六月三十日之13,085,721,377股增至於二零一六年七月二十五日之13,101,994,107股。該發行之詳情請參閱本公司於二零一六年七月十二日刊發的公告。

(b) 於二零一六年七月二十二日，於本公司股東特別大會通過一項股東決議，批准一項公開發售，建議向每名合資格股東每持有一股現有股份獲發一股發售股份之基準按認購價每股發售股份0.20港元發行合共13,101,994,107股股份(「公開發售」)。公開發售預計將籌集約2,578,400,000港元(扣除開支後)。該項公開發售預計於二零一六年八月三十日完成。該項公開發售之詳情請參閱本公司於二零一六年六月二日刊發的本公司公告、於二零一六年六月三十日刊發的本公司通函及於二零一六年八月五日刊發的本公司章程。

22. 批准中期財務報表

截至二零一六年六月三十日止六個月之中期簡明綜合財務報表已於二零一六年八月二十六日獲董事會批准及授權刊發。

管理層討論及分析

財務回顧

截至二零一六年六月三十日止六個月(「報告期」)，本集團盈利錄得下降。本報告期間本公司權益持有人應佔溢利約為 630,490,000 港元(二零一五年六月三十日：約 751,731,000 港元)較二零一五年六月三十日止六個月(「去年同期」)下降 16.1%。這淨利潤下降主要由於國際油價持續疲弱影響已出售的油氣產品平均售價，但產量增加及有效的成本控制抵銷了部份下降的影響。在生產方面，雖然於二零一六年初放棄遼河提高採收率項目，相比去年同期，本集團仍能保持 9.6% 的平穩增長。巴基斯坦資產平均淨日產量由去年同期的 59,895 桶油當量/日，增長至本報告期的 66,698 桶油當量/日，相比去年同期增幅約 11.4%

營業額

本集團於報告期內的營業額約為 2,195,965,000 港元，比去年同期金額約 2,630,783,000 港元下降 16.5%。營業額下降主要受低迷的油氣商品平均售價影響。

銷售及服務成本

本集團銷售及服務成本由去年同期約 1,296,102,000 港元下降至本報告期約 920,434,000 港元，這銷售及服務成本下降由於本集團有效的成本控制實踐，因而使本報告期折舊和攤銷大幅減省。銷售及服務成本包含折舊和攤銷約 646,530,000 港元(二零一五年六月三十日：約 955,004,000 港元)。巴基斯坦資產操作成本(指銷售成本減去折舊及攤銷、政府徵稅及分發成本)為每桶油當量 2.7 美元(二零一五年六月三十日：為每桶油當量 3.9 美元)。每桶油當量之操作成本下降，主要由於有效的成本控制實踐，尤其於採購供應鏈管理上。

毛利

本集團於本報告期的毛利約為 1,275,531,000 港元(毛利率 58.1%)，比去年同期毛利約 1,334,681,000 港元(毛利率 50.7%)下降 4.4%。毛利下跌由於報告期內國際原油價格下跌，但因成本控制之努力及產量增加而大幅減低油價格下跌之影響。

勘探費用

本集團於本報告期的勘探費用約 19,976,000 港元(二零一五年六月三十日：約 65,974,000 港元)。勘探費用主要用於巴基斯坦資產三維地震數據採集、處理及研究。

行政開支

本集團於本報告期的行政開支約 169,391,000 港元(二零一五年六月三十日：約 197,516,000 港元)，約佔營業額 7.7%(二零一五年六月三十日：7.5%)。

融資成本

本集團於本報告期的融資成本約為 122,116,000 港元，比去年同期金額約 129,339,000 港元下降 5.6%。融資成本的下降主要相對去年同期本報告期整體借貸減少。本報告期之平均借貸利率為 5.12% (二零一五年六月三十日：4.91%)。

所得稅開支

本集團於本報告期的所得稅開支約為 213,431,000 港元(二零一五年六月三十日：約 142,419,000 港元)，代表上升 49.9%，部份由於可抵銷應課稅收入的稅務虧損減少。

未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤

未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤是指扣除融資成本、所得稅開支、折舊及攤銷、無形資產之減值虧損、出售物業、廠房及設備收益及貿易及其他應收賬款撥備回撥等前之利潤。應當注意的是，未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤並非一般公認會計原則所定義下衡量經營業績或流動性的指標，以及未必可與其他公司呈報的類似名稱的指標作直接比較。本報告期本集團未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約為 1,629,789,000 港元，比去年同期約 2,021,305,000 港元下降 19.4%。

本集團將繼續尋求合適機會達到基本性及非基本性增長。由於集團仍在擴展中，董事會建議不派中期股息。

本集團之審核委員會已審閱截至二零一六年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合財務報表。審核委員會已與管理層檢討本集團所採納之會計原則及慣例，以及內部監控及財務申報事宜，並認為其令人滿意。

業務回顧

本集團為香港上市之大型上游能源企業之一，業務遍及東南亞地區。本集團主要業務為投資及營運上游石油及天然氣及其他能源相關業務。憑藉管理層於石油及天然氣勘探的豐富經驗，但本集團成功地擴展業務成為石油及天然氣行業內的其中一個主要成員。從淨產量方面計算，本集團排行於香港交易所最大上市獨立上游石油及天然氣營運商之一。本集團已建立了通過收購和積極的資本投資為業務發展的良好記錄。

於二零一六年上半年，國際油價延續了去年的跌幅，布蘭特原油價格一度跌破每桶40美元的水平，相對去年同期下跌31%。雖然已放棄遼河提高採收率項目，本集團整體產能持續有改善。本集團於本報告期內錄得本公司擁有人應佔溢利約為630,490,000港元，相對去年同期751,731,000港元下跌16.1%。雖然如此，本集團本報告期之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約為1,629,789,000港元，對比去年下降了19.4%。未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤有所下降與油價顯著下跌導致較低的實現售價一致，但巴基斯坦資產的產能提升及在嚴控成本方面的努力抵銷了部分影響。本集團於報告期內平均淨日產量增長至本報告期的67,291桶油當量/日，相比去年同期增幅約9.6%。

本集團於報告期內計入為銷售及服務成本約920,434,000港元(其中巴基斯坦資產約903,691,000港元；油田支援服務約16,743,000港元)，本集團投放約520,200,000港元資本開支於巴基斯坦資產石油勘探、開發及生產活動上，而巴基斯坦資產亦完成鑽探16口新井。

巴基斯坦資產：

於二零一六年六月三十日止六個月，巴基斯坦資產平均淨日產量已達到約66,698桶油當量，相比去年同期增幅約11.4%，其中約12.2%為原油及液態燃油。扣除政府計提前綜合平均銷售價格約為每桶油當量25.8美元，相比去年同期減幅約26.5%。

於報告期內，本集團仍為巴基斯坦境內最活躍之石油及天然氣上游營運商之一，並完成鑽探10口勘探及評估井及6口開發井，及於Badin區塊和MKK區塊得到6個新石油及天然氣發現。就油價下跌，本集團於本報告期內實施有效的成本控制，使資本及營運效率有所改善。自二零一四年六月，本集團經營巴基斯坦資產之United Energy Pakistan Limited(「UEPL」)，本公司全資擁有之附屬公司，首次出口裝運予國際石油市場。於報告期內，UEPL成功完成裝運出口876,000桶油當量之原油及凝析油予國際石油市場，這使本集團開闢出新的巴基斯坦境外之銷售渠道。

於二零一六年，本集團成功在巴丁Bukhari設施安裝了30 MMSCFD撬裝脫碳廠。該廠的建設及投產僅用了五個月時間。脫碳廠是爲了將Badin地區生產的高二氧化碳天然氣進行加工，以達至銷售給客戶的規格。該廠使用撬裝技術建成，如果在巴丁高二氧化碳天然氣產量下滑，工廠可以搬遷到任何其他區塊使用，操作上有一定的靈活性。

中國遼河提高採收率項目：

本集團之遼河提高採收率項目於二零一零年七月獲國家發展和改革委員會批准進入開發期，並於二零一一年二月進入商業性生產階段。由於二零一五國際油價下滑至歷史低位，此業務面對嚴峻的挑戰。縱使此業務不包括扣除減值及撇銷虧損，於二零一五年內仍錄得分類虧損。因此，本集團戰略性地減少了生產的資本投資以及重新評估在低油價下生產的經濟效益。考慮到現時的宏觀環境，遼河提高採收率項目所需的資本投資和帶來的經濟回報，董事會決議通過放棄遼河提高採收率項目，並認為對本集團及其股東為有利，並可以將資源應用到其他核心和潛在的業務上以帶來更好的回報。於二零一六年二月二十三日，董事會已促使聯合石油天然氣投資有限公司(「聯合石油」)，為本公司全資附屬公司，通知中國石油天然氣集團公司(「中石油」)，遼河提高採收率項目之合營方，建議放棄遼河提高採收率項目(「該放棄」)。按遼河提高採收率合約及有關財務報告準則，遼河提高採收率項目內的非流動資產已於二零一五年財政年度內減值，該減值只為財務報表上之財務入賬，並沒有對本公司的現金流狀況帶來重大影響。於二零一六年五月二十日，本集團收到中石油通知按遼河提高採收率項目合同條款確認同意該放棄。

油田支援服務：

作為中國火驅技術應用領先企業，本集團的宗旨是維持火驅技術的研究領先地位，透過提供油田支援服務，提升中國境內的停產、半停產油田之剩餘價值及提高其採收率，創造可觀的經濟效益。

本集團火驅技術的成功應用將有助本集團在其他地區就此技術之推廣，商機潛力巨大。由於中國國內油田正步向老化，本集團所擁有的火驅技術專利將有助國內油企進行二次開發，以增加老化油田之產油量和延長生產年期。本集團正與多個國內油企商討有關事項，亦積極物色商機。

業務及市場展望

於二零一六年上半年，布蘭特原油價格一度跌破每桶40美元的水平，相對去年同期下跌31%。根據美國能源資料協會，由於國際原油市場仍然處於供過於求以及儲備持續增加，原油價格的短期展望將會在二零一六年維持弱勢。在此等環境下，本集團將會採取平穩的生產策略以及專注於拓大油氣儲量以為國際石油市場復甦做好準備。巴基斯坦資產於二零一六年的平均淨日產預計會在62,000至66,000桶油當量的水平，與二零一五年度比較相約。淨探明儲量替換率預期在110%至130%之間。

本集團將繼續實行成本優化措施，透過井設計和鑽井效率優化，作業程序調節以及改進採購管理等措施謹慎監控資本支出和營運費用。這些措施將進一步加強本集團的成本結構和提高競爭力以應對低油價環境。

受惠於產量提升，本集團於本報告期內持續錄得強勁的經營業務產生之現金淨流入。於二零一六年六月三十日，本集團擁有銀行及現金結存約3,610,031,000港元。加上，於二零一六年七月二十二日，於本公司股東特別大會通過一項股東決議，批准一項公開發售，向每名合資格股東每持有一股現有股份獲發一股發售股份之基準按認購價每股發售股份0.20港元建議發行不少於13,101,994,107股股份(「公開發售」)。公開發售預計將籌集約2,578,400,000港元(扣除開支後)。該項公開發售預計於二零一六年八月三十日完成。本公司擬將公開發售所得款項淨額用於打井、進行地震研究、開發和生產設施，

以捕捉在巴基斯坦主要能源強勁需求、債務和利息費用償還及潛在的收購所帶來的商機。這為日後的資本開支及應付短期債務提供一定程度的流動性。當然，本集團能夠保持財政穩健及足夠流動性亦有賴於我們的伙伴銀行和投資者的過去和持續的支持，我們希望藉此機會對他們表示真誠的感謝。

憑藉我們強健的財政實力，本集團正積極篩選收購目標以補充儲備和加快其擴張計劃。新的收購也可以分散我們資產及收入基礎的地域集中性。

巴基斯坦資產：

基於巴基斯坦較具吸引力的財政制度，完善的天然氣基礎設施和市場對能源需求不斷的增長所支持，本集團維持對巴基斯坦的上游能源行業有較高增長潛力的展望。在切合集團的發展戰略下，我們正不斷尋找新的機遇，並與巴基斯坦國家石油公司密切探討潛在的勘探權收購機會。本集團目前正在評估多項全國各地的潛在收購機會，包括與巴基斯坦國家石油公司在俾路支省和信德省的合作勘探項目。

此外，本集團目前在Naimat經營一座較舊，運用較低效製冷技術的50MMSCFD產能的液化石油氣處理廠。為了增加液化石油氣和液化天然氣的回收率，該處理廠正在進行升級以達到處理100 MMSCFD氣體的產能以及通過安裝一個渦輪膨脹機將採收率從大約55%提高至約95%。該項目預計將於二零一七年七月前建成及投產。

本集團針對巴基斯坦資產採用混合式的勘探和生產戰略。對於Badin地區較為成熟的區塊及以往曾為本集團帶來高的回報，本集團將繼續投資，通過優化鑽井，廣泛應用新的技術以及井工程等提高採收率項目以延長其生產週期。

MKK區塊為本集團的總產能貢獻最大，位於該區塊的油氣田已進入高產期，同時本集團正透過勘探地層和新型圈閉去補充油氣儲備。此外，DSS及其他新的勘探區塊之勘探工作亦陸續在規劃及落實當中。

結語

二零一六年對所有上游石油和天然氣運營商仍是充滿挑戰的一年。儘管如此，本集團實現了強勁產量提升，於巴基斯坦資產找到了多個重要的石油及天然氣發現，並保持健康的財務狀況。雖然未來仍然充滿挑戰，但我們對上游石油和天然氣行業的前景持謹慎樂觀態度。本集團將在二零一六年採取平穩的產量策略，謹慎地監控成本結構以保持競爭力。我們還著眼於增加儲備以為國際石油市場的恢復做好準備。同時，亦會對外併購以加快達成目標及豐富我們的資產組合。與此同時，我們將繼續堅持承諾為持份者實現增長和可持續性的回報。

流動資金及財務資源

本集團於報告期內財務狀況穩健，於二零一六年六月三十日之現金及等同現金項目為約3,610,031,000港元(於二零一五年十二月三十一日：約2,161,630,000港元)。

於二零一六年六月三十日，從國家開發銀行香港分行獲得之銀行貸款用於二零一一年九月收購英國石油的巴基斯坦上游油田業務和資產餘額為480,000,000美元，相等於約3,744,000,000港元(二零一五年十二月三十一日：為480,000,000美元，相等於約3,744,000,000港元)。

於二零一五年六月二十五日，聯合能源國際貿易，為本公司全資附屬公司，作為借款人(「借款人」)與海通國際證券有限公司(「海通國際」)作為貸款人(「貸款人」)簽訂一份貸款協議，據此貸款人同

意提供給借款人最高150,000,000港元貸款(「該貸款」)以認購199,268,000港元之海通分級基金II S.P.(「該基金」)。另外，聯合能源國際貿易由內部資源提供餘額50,000,000港元。該基金的目的是賺取資本收益。於二零一六年六月三十日，該貸款結餘約為149,268,000港元(於二零一五年十二月三十一日：約149,268,000港元)。

於二零一五年七月二十二日，United Energy International Finance Limited(「UEIFL」)，為本公司全資附屬公司，跟工商銀行阿布扎比分行(「工商銀行」)簽訂一份內保外貸協議書。於二零一五年八月四日，聯合石油及天然氣(盤錦)有限公司(「聯合石油(盤錦)」)，為本公司全資附屬公司，於中信銀行瀋陽分行(「中信銀行」)存放約人民幣122,300,000元(相當於約146,038,000港元)作抵押，並向工商銀行開出融資性保函，而UEIFL則可於工商銀行提取上限18,500,000美元(相當於約144,300,000港元)為期一年及固定年利率為1.90%之貸款，用作支付本集團之貿易應付賬款。於二零一五年八月四日，UEIFL已提取18,500,000美元(相當於約144,300,000港元)貸款，並支付本集團同等價值之貿易應付賬款。於二零一六年六月三十日，該工商銀行貸款之結餘為18,500,000美元(相當於約144,300,000港元)(於二零一五年十二月三十一日：18,500,000美元，相等於約144,300,000港元)。於二零一六年八月一日，該貸款已全數償還。

於二零一四年十月八日，本公司一間全資附屬公司United Energy Financing (Bermuda) Limited(「UEFBL」或「發行人」)成立1,000,000,000新加坡元多種幣種中期票據計劃(「本計劃」)，按本計劃可向機構投資者及／或專業投資者(如適用)發行一系列本金總額不超過1,000,000,000新加坡元(或等值的其他貨幣)之多種幣種中期票據(「票據」)。票據將由發行人發行及由本公司提供擔保。發行人已委任聯昌證券有限公司作為本計劃的安排行及交易行。於二零一四年十月十七日，根據本計劃發行之100,000,000新加坡元年利率6.85厘並於二零一六年十月十七日到期之票據(「首次提取票據」)已完成。首次提取票據已於二零一四年十月二十日被納入新加坡交易所證券交易有限公司正式名單。按本計劃發行的首次提取票據的所得款項淨額，在扣除成本和相關首次提取票據發行費用後，將用於本集團一般企業用途。於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，首次提取票據之結餘為100,000,000新加坡元，相當於約573,983,000港元(於二零一五年十二月三十一日，相當於約542,656,000港元)。

於二零一六年六月三十日，本集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債之借貸，分別約1,491,551,000港元(於二零一五年十二月三十一日：1,460,224,000港元)及3,120,000,000港元(於二零一五年十二月三十一日：3,120,000,000港元)，相對本集團總資產值約14,176,950,000港元(於二零一五年十二月三十一日：13,713,810,000港元)計算，該比例為32.5%(於二零一五年十二月三十一日：33.4%)。於二零一六年六月三十日，流動比率約為1.97倍(於二零一五年十二月三十一日：約1.69倍)，乃按流動資產約5,733,885,000港元(於二零一五年十二月三十一日：約5,039,985,000港元)，及流動負債約2,914,303,000港元(於二零一五年十二月三十一日：約2,976,6271,000港元)計算。

於二零一六年六月三十日，本集團的總借貸為4,611,551,000港元(於二零一五年十二月三十一日：4,580,224,000港元)，包括有抵押銀行貸款3,888,300,000港元(於二零一五年十二月三十一日：3,888,300,000港元)、中期票據573,983,000港元(於二零一五年十二月三十一日：542,656,000港元)及其他有抵押貸款149,268,000港元(於二零一五年十二月三十一日：149,268,000港元)。有抵押銀行貸款之賬面值以美元列值，而中期票據之賬面值以新加坡元列值。有抵押銀行貸款按浮動利率安排，於二零一六年六月三十日，有抵押銀行貸款之平均利率為4.87厘(於二零一五年六月三十日：4.59厘)。中期票據按固定利率安排，年利率為6.85厘。

資本結構

於報告期內，本集團之資本結構沒有改變。本公司已發行股本數目於二零一六年一月一日及二零一六年六月三十日均為13,085,721,377股。

僱員

於二零一六年六月三十日，本集團於香港、中國及巴基斯坦合共僱用962名全職僱員。本集團參考個別僱員之表現及當時市場慣例，定期檢討及釐定僱員薪酬待遇。薪酬待遇包括基本薪金、年終花紅、醫療及公積金供款。

或然負債

有關本公司或然負債之詳情載於本公告財務報表附註19內。

匯率波動風險及相關對沖

本集團之貨幣資產及交易主要以港元、美元、新加坡元、人民幣、巴基斯坦盧布及英鎊計值。於報告期內，i) 美元及人民幣兌港元之匯率相對穩定，ii) 新加坡元、英鎊及巴基斯坦盧布匯率波動風險對本集團影響則相對較低及iii) 巴基斯坦之銷售及採購主要以美元結算，故本集團無使用金融工具進行對沖。但本集團仍會監察新加坡元、英鎊及巴基斯坦盧布匯率浮動，並會作出相應行動，以避免對本集團做成任何影響。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零一六年六月三十日止六個月期間一直維持足夠之公眾持股量。

購股權計劃

根據於二零零六年五月十一日通過之股東決議案，本公司之購股權計劃(「該前計劃」)包括可按該計劃授權授出購股權以認購上限9,598,537股本公司股份(「前計劃授權限額」)已獲得採納，該前計劃旨在為董事、僱員及顧問提供獲得本集團所有權益之機會。於二零零七年十二月三日，本公司股東批准把前計劃授權限額更新至可按該計劃授權授出購股權以認購上限1,277,709,163股本公司股份(「已更新前計劃授權限額」)。於二零零八年二月二十八日，已更新前計劃授權限額已獲得聯合交易所發出有關之上市批准。該前計劃已於二零一六年五月十日到期。

根據於二零一六年五月二十七日通過之股東決議案，本公司之購股權計劃(「該新計劃」)包括可按該新計劃授權授出購股權以認購上限1,308,572,137股本公司股份(「新計劃授權限額」)已獲得採納，該新計劃旨在為董事、僱員及顧問提供獲得本集團所有權益之機會。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，該前計劃及該新計劃均沒有購股權被授出、行使、失效或註銷。於二零一六年六月三十日，已更新前計劃授權限額內尚未使用授權授出購股權以認購本公司股份為632,709,163股(「尚未使用已更新前計劃授權限額」)及該前計劃授權已授出而尚未行使之購股權餘數為18,000,000份購股權(「尚未行使購股權」)。於二零一六年六月三十日，尚未使用已更新前計劃授權限額及尚未行使購股權相對本公司已發行之股份13,085,721,377股之比例為4.97%。

於二零一六年六月三十日，根據該前計劃授權授出而尚未行使之購股權詳情如下：

授出日期	行使價 港元	歸屬期	行使期	購股權數目					
				於 1.1.2016	已授出	已行使	已失效	已註銷	於 30.6.2016
僱員									
29.8.2012	1.20	29.8.2012 至 28.8.2013	29.8.2013 至 28.8.2022	5,400,000	-	-	-	-	5,400,000
29.8.2012	1.20	29.8.2012 至 28.8.2014	29.8.2014 至 28.8.2022	3,600,000	-	-	-	-	3,600,000
29.8.2012	1.20	29.8.2012 至 28.8.2015	29.8.2015 至 28.8.2022	3,600,000	-	-	-	-	3,600,000
29.8.2012	1.20	29.8.2012 至 28.8.2016	29.8.2016 至 28.8.2022	5,400,000	-	-	-	-	5,400,000
總計				18,000,000	-	-	-	-	18,000,000

權益披露

董事於本公司及其相聯法團之證券中之權益及淡倉

於二零一六年六月三十日，下列董事擁於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例第XV部)之股份、相關股份或債券中擁有或被視作擁有(i)須根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部知會本公司及聯交所之權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例之有關條文被當作或視作擁有之權益或淡倉)；或(ii)根據證券及期貨條例第352條須記入該條所述登記冊之權益或淡倉；或(iii)根據標準守則須另行知會本公司及聯交所之權益或淡倉：

董事姓名	權益性質	股份數目		概約持股%
		好倉	淡倉	
張宏偉 (附註)	受控制公司之應佔權益	17,011,437,790	—	130.00%
朱軍	實益擁有人	1,443,000	—	0.01%

附註：

在9,377,150,115股股份中，5,328,879,125股股份由He Fu International Limited實益持有，2,223,726,708股股份由聯合石油天然氣控股有限公司實益持有，及1,824,544,282股股份由聯合能源控股有限公司實益持有。He Fu International Limited、聯合石油天然氣控股有限公司及聯合能源控股有限公司為張宏偉先生全資擁有之公司。因此，張宏偉先生被視為於該等9,377,150,115股股份中擁有權益。

除上文所披露者外，於最後可行日期，概無董事或本公司主要行政人員於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例第XV部)之股份、相關股份或債券中擁有或被視作擁有(i)須根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部知會本公司及聯交所之權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例之有關條文被當作或視作擁有之權益或淡倉)；或(ii)根據證券及期貨條例第352條須記入該條所述登記冊之權益或淡倉；或(iii)根據標準守則須另行知會本公司及聯交所之權益或淡倉。

擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部可予披露之權益或淡倉之人士及主要股東

於二零一六年六月三十日，據董事所知，下列人士(董事或本公司主要行政人員除外)於股份及相關股份中擁有或視作擁有須根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部之條文向本公司及聯交所披露之權益或淡倉，或直接或間接擁有附帶權利可在所有情況下於本集團任何成員公司股東大會上投票之任何類別股本面值10%或以上之權益：

姓名	身份及權益性質	股份數目	概約持股%
He Fu International Limited (附註 1)	實益擁有人	8,980,904,250 (L)	68.63% (L)
聯合石油天然氣控股有限公司 (附註 1)	實益擁有人	4,381,444,976 (L)	33.48% (L)
聯合能源控股有限公司 (附註 1)	實益擁有人	3,649,088,564 (L)	27.89% (L)
海通國際證券集團有限公司	實益擁有人	5,504,033,702 (L)	20.95% (L)
海通證券股份有限公司	實益擁有人	5,504,033,702 (L) 3,000,000,000 (S)	20.95% (L) 11.42% (S)

附註：

- (1) 該等公司由張宏偉先生全資擁有。
- (2) (L) 指好倉，(S) 指淡倉。

除上文披露者外，於二零一六年六月三十日，董事並不知悉任何其他人士(董事及本公司主要行政人員除外)於股份及相關股份中擁有或視作擁有須根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部之條文向本公司及聯交所披露之權益或淡倉(包括任何與該股本有關之購股權權益)，或直接或間接擁有附帶權利可在所有情況下於本集團任何成員公司股東大會上投票之任何類別股本面值10%或以上之權益。

企業管治常規守則

本公司於截至二零一六年六月三十日止六個月內已遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載之守則條文，惟下文所披露者除外：

1. 守則條文A.2.1 - 本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空；及
2. 守則條文A.4.1 - 非執行董事及獨立執行董事無任何特定任期，惟彼等須遵照本公司章程細則最少每三年輪值告退一次。

儘管本公司已區分主席及行政總裁之職務，但由於行政總裁一職仍然懸空，故本公司之行政總裁職責由本公司執行董事及管理人員履行。因此，本公司之重大決策均由董事會作出。董事會認為，有關架構不會影響主席與執行董事間之權責平衡。

守則第A.4.1條規定非執行董事應以特定年期委任並須接受重選。本公司獨立非執行董事及非執行董事與本公司或其附屬公司概無訂立任何服務合約。事實上，獨立非執行董事及非執行董事並無設定任期但亦須至少每三年輪值告退，因此，董事會認為，良好企業管治質素將不會受損。

自二零一二年三月三十日起，本公司已按上市條例要求成立具書面職權範圍及之提名委員會，包括申烽為主席、周少偉及張美英為成員。提名委員會主要負責董事之提名、董事會董事人數及組成結構和檢討本公司《董事會成員多元化政策》。提名委員會乃根據提名政策及適當考慮到本公司《董事會成

員多元化政策》所載的客觀條件(包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、種族、專業經驗、技能、知識及服務任期)，並充分顧及董事會多元化的裨益而甄選董事提名。本公司《董事會成員多元化政策》規定甄選董事人選將按一系列多元化範疇為基準，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、種族、專業經驗、技能、知識及服務任期，最終將按人選的長處及可為董事會提供的貢獻而作決定。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載董事買賣本公司證券之操守守則(「標準守則」)。經向全體董事作出具體查詢後，各董事確認，彼等於截至二零一六年六月三十日止六個月內一直遵守標準守則所載規定準則。

審核委員會

審核委員會由三名獨立非執行董事組成，包括周少偉、申烽及朱承武。審核委員會已審閱截至二零一六年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合財務報表，並已就本集團所採納之會計原則及慣例，以及內部監控及財務申報事宜，與管理層進行討論。

購買、出售或贖回股份

截至二零一六年六月三十日止六個月，本公司於本期間並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於期內購買或出售本公司任何股份。

刊載中期報告

載有上市規則附錄十六第46(1)至46(9)段所規定一切資料之詳盡中期報告，將於適當時候寄發予股東及在本公司網站www.uegl.com.hk 及聯交所網站www.hkexnews.hk 刊登。

承董事會命
聯合能源集團有限公司
張宏偉
主席

香港，二零一六年八月二十六日

於本公佈日期，執行董事為張宏偉先生(主席)、朱軍先生及張美英女士；而獨立非執行董事為周少偉先生、申烽先生及朱承武先生。