

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)

截至二零一五年十二月三十一日止年度之全年業績公佈

財務摘要

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元	變動%
營業額	5,417,885	6,120,229	-11.5%
毛利	2,792,827	3,290,782	-15.1%
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利	(2,943,674)	1,827,887	-261.0%
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 ^{附註 1}	4,044,047	4,294,174	-5.8%
每股(虧損)/盈利			
- 基本	(22.51) 港仙	14.00 港仙	-260.8%
- 攤薄	(22.51) 港仙	14.00 港仙	-260.8%

營運摘要

截至二零一五年十二月三十一日止年度

	二零一五年	二零一四年	變動%
平均淨日產量			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	64,464 桶油當量	47,091 桶油當量	+36.9%
- 於中國遼河項目生產	1,434 桶油	1,820 桶油	-21.2%
開採成本 ^{附註 2} (港元/桶油當量)			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	28.3 港元	39.4 港元	-28.2%
- 於中國遼河項目生產	294.2 港元	284.7 港元	+3.3%
探明儲量			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	9,500 萬桶油當量	8,410 萬桶油當量	+13.0%
- 於中國遼河項目生產	1,190 萬桶油	2,710 萬桶油	-56.1%

附註

1：未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤指扣除融資成本、所得稅抵免/開支、折舊及攤銷、無形資產及物業、廠房及設備之減值虧損及撇銷、存貨及貿易及其他應收賬款撥備、出售物業、廠房及設備收益及出售附屬公司收益前之虧損/利潤。

2：開採成本不包括折舊及攤銷、石油特別收益金及其他稅項和銷售開支。

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(統稱為「本集團」)截至二零一五年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績如下：

綜合損益表

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
營業額	4	5,417,885	6,120,229
銷售及服務成本		(2,625,058)	(2,829,447)
毛利		2,792,827	3,290,782
投資及其他收入	5	40,498	34,890
其他收益及虧損	6	(4,899,808)	(54,560)
勘探費用		(946,712)	(272,085)
行政開支		(402,514)	(481,109)
其他營運開支		(104,999)	(160,955)
經營(虧損)/溢利		(3,520,708)	2,356,963
融資成本	8	(253,815)	(238,506)
稅前(虧損)/溢利		(3,774,523)	2,118,457
所得稅抵免/(開支)	10	823,903	(304,011)
本年度(虧損)/溢利	9	(2,950,620)	1,814,446
以下應佔：			
本公司擁有人		(2,943,674)	1,827,887
非控股權益		(6,946)	(13,441)
		(2,950,620)	1,814,446
每股(虧損)/盈利	11		
基本 (每股)		(22.51) 港仙	14.00 港仙
攤薄 (每股)		(22.51) 港仙	14.00 港仙

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

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
本年度(虧損)/溢利	<u>(2,950,620)</u>	<u>1,814,446</u>
稅後其他全面收益：		
可能被重新分類為損益之項目：		
換算海外業務之匯兌差額	8,993	(635)
重新分類出讓子公司之匯兌收益	<u>(54,158)</u>	<u>-</u>
其他全面收益總額，除稅	<u>(45,165)</u>	<u>(635)</u>
本年度全面收益總額	<u>(2,995,785)</u>	<u>1,813,811</u>
以下應佔：		
本公司擁有人	(2,987,086)	1,827,557
非控股權益	<u>(8,699)</u>	<u>(13,746)</u>
	<u>(2,995,785)</u>	<u>1,813,811</u>

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			
物業、廠房及設備		5,479,120	6,165,932
無形資產		2,781,833	7,330,911
押金、訂金及預付款項		98,213	79,516
已抵押銀行存款		146,038	-
遞延稅項資產		168,621	212,060
		8,673,825	13,788,419
流動資產			
受限制存款		412,001	-
存貨		223,703	305,605
貿易及其他應收賬款	12	1,704,047	1,539,017
持有至到期投資		-	151,284
按公平值計入損益之金融資產		201,831	3,145
即期稅項資產		305,215	251,403
已抵押銀行存款		31,558	7,044
銀行及現金結存		2,161,630	2,494,348
		5,039,985	4,751,846
流動負債			
貿易及其他應付賬款	13	1,495,940	1,996,362
應付董事		8,324	7,593
借款		1,460,224	768,310
即期稅項負債		12,139	12,716
		2,976,627	2,784,981
流動資產淨值		2,063,358	1,966,865
總資產減流動負債		10,737,183	15,755,284
非流動負債			
貿易及其他應付賬款	13	89,859	-
借款		3,120,000	4,317,593
撥備		287,696	306,073
遞延稅項負債		398,019	1,314,246
		3,895,574	5,937,912
資產淨值		6,841,609	9,817,372
股本及儲備			
股本		130,857	130,681
儲備		6,681,037	9,648,277
本公司擁有人應佔權益		6,811,894	9,778,958
非控股權益		29,715	38,414
權益總額		6,841,609	9,817,372

綜合財務報表附註

截至二零一五年十二月三十一日止年度

1. 一般資料

本公司為一間於開曼群島註冊成立及根據百慕達公司法遷冊至百慕達之受豁免有限公司。其註冊辦事處之地址為Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM11, Bermuda。其主要營業地點之地址為香港金鐘道88號太古廣場二期25樓2505室。本公司股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司主要從事投資控股業務。本集團主要從事能源上游石油及天然氣業務，包括開採、勘探及生產原油及天然氣，亦向中國油田提供專利技術支援服務。本集團致力於發展成為具有較強競爭力的國際能源公司，積極開發與石油天然氣有關的各項業務，主要包括：原油和天然氣的勘探，發展和生產及採用專利技術提供油田支援服務。

2. 編制基準

該等綜合財務報表乃按照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之所有適用香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)而編製。香港財務報告準則包括香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋。該等綜合財務報表亦符合聯交所證券上市規則之適用披露規定，以及香港公司條例(第622章)之披露規定。

除根據二零一五年年報所述之會計政策外(例如若干按公平值計量之金融資產)，該等綜合財務報表已按歷史成本慣例編製。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則及規定

(a) 應用新訂及經修訂香港財務報告準則

於本年度，本集團已採納香港會計師公會所頒佈的所有與其營運有關並於二零一五年一月一日開始之會計年度生效之新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港會計準則第 16 號及香港會計準則第 38 號之修訂本(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)

該修訂釐清在實體使用重估模式時賬面總值及累計折舊/攤銷之處理方法。由於本集團並無使用重估模式，故該修訂對本集團之綜合財務報表並無任何影響。

香港會計準則第 24 號之修訂本(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)

該修訂釐清付款予提供主要管理人員服務的實體之披露方式。該修訂對本集團之綜合財務報表並無任何影響。

香港財務報告準則第 3 號之修訂本(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)

該修訂釐清合營安排本身就成立任何合營安排於財務報表內作出之會計處理是排除於香港財務報告準則第 3 號之範圍外。該修訂對本集團之綜合財務報表並無任何影響。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則及規定 (續)

(a) 應用新訂及經修訂香港財務報告準則 (續)

香港財務報告準則第 8 號之修訂本(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)

該修訂規定在實體就經營分類應用綜合標準時，必須披露管理層作出之判斷，以及釐清須予報告分類資產總額與有關實體之資產之對賬僅會在有關分類資產會定期匯報之情況下，方始需要作出。該等釐清對本集團之綜合財務報表並無任何影響。

香港財務報告準則第 13 號之修訂本(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)

該修訂釐清香港財務報告準則第 13 號之組合例外情況－容許實體按淨值基準計量一組金融資產及金融負債之公平值－適用於全部屬香港會計準則第 39 號／香港財務報告準則第 9 號範圍內之合約(包括非金融合約)。該修訂對本集團之綜合財務報表並無任何影響。

(b) 已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團並無提早應用已頒佈但尚未於二零一五年一月一日開始之財政年度生效之新訂及經修訂香港財務報告準則。董事預期本集團將於有關新訂及經修訂香港財務報告準則生效後，在綜合財務報表中應用有關準則。本集團現正評估(倘適用)所有將於未來期間生效之新訂及經修訂香港財務報告準則之潛在影響，惟目前未能確定此等新訂及經修訂香港財務報告準則會否對其經營業績及財務狀況構成重大影響。

已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則之清單

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	來自客戶合約之收入 ¹
香港財務報告準則第 11 號之修訂本	收購合資經營權益之會計方式 ²
香港會計準則第 1 號之修訂本	主動性披露 ²
香港會計準則第 16 號及香港會計準則第 38 號之修訂本	可接受之折舊及攤銷方法之澄清 ²
香港會計準則第 27 號之修訂本	獨立財務報表中之權益法 ²
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資公司之間之資產出售或注資 ³
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：應用綜合入賬之例外情況 ²
香港財務報告準則之修訂本	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

¹ 於二零一八年一月一日或以後開始之年度期間生效，並可提早應用。

² 於二零一六年一月一日或以後開始之年度期間生效，並可提早應用。

³ 將於待定期限或以後開始之年度期間生效，並可提早採納。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則及規定 (續)

(c) 新香港公司條例(第622章)

新香港公司條例(第622章)第9部「賬目及審計」之規定於本財政年度生效。因此，綜合財務報表內若干資料之呈報方式及披露有所變動。

(d) 聯交所證券上市規則之修訂

聯交所於二零一五年四月發佈經修訂證券上市規則附錄十六，有關修訂涉及適用於截至二零一五年十二月三十一日止或之後會計期間之年報中之財務資料之披露，並可提早應用。本公司已採納有關修訂，因而導致綜合財務報表中若干資料之呈報方式及披露有所變動。

4. 營業額

本集團之營業額指來自原油，凝析油，天然氣及液化石油氣的銷售和生產及向油田提供專利技術支援服務之收益，如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產	5,380,232	6,017,204
向油田提供專利技術支援服務	<u>37,653</u>	<u>103,025</u>
	<u>5,417,885</u>	<u>6,120,229</u>

來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產收益已扣除銷售稅、支付政府之礦區使用費及銷售折扣，金額分別約為725,414,000港元(二零一四年：473,450,000港元)，698,315,000港元(二零一四年：757,459,000港元)及16,106,000港元(二零一四年：110,683,000港元)。

5. 投資及其他收入

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
從上市股權投資的股息收入	164	161
銀行存款利息收入	20,117	17,567
持有至到期投資的投資收入	5,667	-
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	5,122	4,659
管理費收入	6,065	6,477
其他	<u>3,363</u>	<u>6,026</u>
	<u>40,498</u>	<u>34,890</u>

6. 其他收益及虧損

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
貿易及其他應收賬款撥備	(19,326)	-
按公平值計入損益之金融資產之 公平值虧損	(515)	(431)
出售物業、廠房及設備收益	31,816	13,428
出售附屬公司收益	54,158	-
押金、訂金及預付款項減值虧損	(271)	-
無形資產減值虧損	(3,864,048)	(41,689)
物業、廠房及設備減值虧損	(693,323)	-
淨匯兌虧損	(11,175)	(25,868)
無形資產撇銷	(134,567)	-
物業、廠房及設備撇銷	(262,557)	-
	(4,899,808)	(54,560)

7. 分類資料

本集團之三項營運分類如下：

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. 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。
3. 油田支援服務 – 採用專利技術提供油田支援服務相關活動。

本集團之營運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，故該等營運分類分開管理。

分類損益不包括以下項目：

- 未分配投資及其他收入
- 未分配其他收益及虧損
- 未分配企業開支
- 融資成本（計入勘探及生產分類之撥備 - 貼現值撥回除外）

分類資產不包括以下項目：

- 遞延稅項資產
- 受限制存款
- 按公平值計入損益之金融資產
- 持有至到期投資
- 即期稅項資產
- 已抵押銀行存款
- 銀行及現金結存
- 其他未分配資產

7. 分類資料 (續)

分類負債不包括以下項目：

- 應付董事
- 借款
- 即期稅項負債
- 撥備(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備除外)
- 其他未分配負債

有關營運分類損益、資產及負債之資料：

	勘探及生產 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一五年十二月三十一日止年度				
來自外部客戶之營業額	5,193,370	186,862	37,653	5,417,885
分類溢利/(虧損)	906,245	(3,474,893)	(18,720)	(2,587,368)
利息收入	5,873	4,753	477	11,103
利息開支	8,792	-	-	8,792
折舊及攤銷	1,606,002	166,175	31,089	1,803,266
所得稅開支/(抵免)	88,475	(941,332)	(2)	(852,859)
其他重大非現金項目：				
存貨撥備	-	4,872	-	4,872
貿易及其他應收賬款撥備	16,610	-	2,716	19,326
押金、訂金及預付款項減值虧損	-	271	-	271
無形資產減值虧損	239,456	3,624,592	-	3,864,048
物業、廠房及設備減值虧損	102,112	591,211	-	693,323
無形資產撇銷	134,567	-	-	134,567
物業、廠房及設備撇銷	1,129,075	-	-	1,129,075
分類非流動資產添置	2,606,673	45,952	22,089	2,674,714
於二零一五年十二月三十一日				
分類資產	10,125,530	63,193	68,489	10,257,212
分類負債	<u>2,014,310</u>	<u>162,522</u>	<u>17,948</u>	<u>2,194,780</u>

7. 分類資料(續)

有關營運分類損益、資產及負債之資料(續)：

	勘探及生產 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一四年十二月三十一日止年度				
來自外部客戶之營業額	5,603,586	413,618	103,025	6,120,229
分類溢利/(虧損)	2,242,308	73,620	(38,332)	2,277,596
利息收入	2,379	6,529	392	9,300
利息開支	8,928	711	479	10,118
折舊及攤銷	1,769,622	92,913	45,866	1,908,401
所得稅開支/(抵免)	293,362	(8,734)	(5,907)	278,721
其他重大非現金項目：				
無形資產之減值虧損	-	-	41,689	41,689
分類非流動資產添置	2,474,329	117,362	21,554	2,613,245
於二零一四年十二月三十一日				
分類資產	10,632,297	4,648,695	127,168	15,408,160
分類負債	2,091,484	1,409,196	31,810	3,532,490

7. 分類資料(續)

營運分類損益、資產及負債之對賬：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
損益		
營運分類總(虧損)/溢利	(2,587,368)	2,277,596
未分配金額：		
投資及其他收入	14,931	11,151
其他收益及虧損	81,017	(1,052)
企業開支	(214,177)	(243,672)
融資成本(計入勘探及生產分類之撥備 - 貼現值撥回除外)	(245,023)	(229,577)
	(2,950,620)	1,814,446
資產		
營運分類總資產	10,257,212	15,408,160
未分配金額：		
其他應收賬款及其他資產	29,704	12,821
遞延稅項資產	168,621	212,060
受限制存款	412,001	-
按公平值計入損益之金融資產	201,831	3,145
持有至到期投資	-	151,284
即期稅項資產	305,215	251,403
已抵押銀行存款	177,596	7,044
銀行及現金結存	2,161,630	2,494,348
	13,713,810	18,540,265
負債		
營運分類總負債	2,194,780	3,532,490
未分配金額：		
其他負債	76,314	83,771
應付董事	8,324	7,593
借款	4,580,224	5,085,903
即期稅項負債	12,139	12,716
撥備(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備除外)	420	420
	6,872,201	8,722,893
綜合負債總值	6,872,201	8,722,893

7. 分類資料(續)

地區分類資料:

本集團來自外部客戶之營業額按其營運所在地區及其非流動資產(不包括遞延稅項資產)所在地區等資料分類如下:

	營業額		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
香港	-	-	12,059	82
中國 (香港除外)	224,515	516,643	217,279	4,695,202
巴基斯坦	5,193,370	5,603,586	8,275,866	8,881,075
綜合總計	5,417,885	6,120,229	8,505,204	13,576,359

來自主要客戶之營業額:

來自主要客戶之營業額佔本集團營業額總額逾10%或以上,詳情如下:

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
勘探及生產分類:		
客戶甲	3,397,200	2,290,355
客戶乙 (附註 i)	不適用	1,358,846
客戶丙 (附註 ii)	933,636	不適用
客戶丁 (附註 i)	不適用	651,318

附註 i: 截至二零一五年十二月三十一日止年度,客戶乙及客戶丁沒有貢獻本集團營業額總額逾10%或以上。

附註 ii: 截至二零一五年十二月三十一日止年度,客戶丙是本集團的新客戶。

8. 融資成本

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
銀行貸款利息	198,979	219,827
中期票據利息	46,044	9,751
其他借款利息	29,101	-
撥備 - 貼現值撥回	8,792	8,928
資本化金額	282,916 (29,101)	238,506 -
	253,815	238,506

9. 本年度(虧損)/溢利

本年度(虧損)/溢利於扣除/(計入)下列各項後得出:

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
折舊及攤銷 (附註 a)	1,805,246	1,908,950
核數師酬金		
— 本年度	3,983	3,561
— 過往年度超額撥備	(10)	(20)
	3,973	3,541
銷售成本 (附註 b)	2,553,231	2,689,129
經營租賃支出		
— 租用辦公室設備、機器及汽車	36,643	31,335
— 土地及樓宇	29,631	39,149
	66,274	70,484
研究及開發支出	-	441
員工成本，不包括董事酬金		
— 薪金、花紅及補貼	312,100	315,314
— 退休福利計劃供款	37,784	42,233
— 以股份為基礎支付之款項	13,573	13,466
	363,457	371,013
存貨撥備	4,872	-
貿易及其他應收賬款撥備	19,326	-
押金、訂金及預付款項減值虧損	271	-
無形資產減值虧損	3,864,048	41,689
物業、廠房及設備減值虧損 (附註 c)	693,323	-
無形資產撇銷	134,567	-
物業、廠房及設備撇銷 (計入其他收益及虧損約262,557,000港元及勘探費用約866,518,000港元)	1,129,075	-

附註 a: 折舊及攤銷包括計入銷售及服務成本中之金額為約 550,422,000 港元 (二零一四年: 535,633,000 港元) 的無形資產攤銷。

附註 b: 銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷、經營租賃支出、存貨撥備及研究及開發支出約 1,983,146,000 港元 (二零一四年: 2,037,143,000 港元) 已於上述獨立披露。

附註 c: 物業、廠房及設備減值虧損指共同營運方按合營合同231,546,000港元之淨報銷。

10. 所得稅(抵免)/開支

所得稅已於損益確認如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
即期稅項 – 中國企業所得稅		
本年度撥備	878	13,107
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(287)	112
	<u>591</u>	<u>13,219</u>
即期稅項 – 海外		
本年度撥備	28,752	133,811
過往年度撥備不足/(超額撥備)	10,543	(39,158)
	<u>39,295</u>	<u>94,653</u>
	<u>39,886</u>	<u>107,872</u>
遞延稅項	(863,789)	196,139
	<u>(823,903)</u>	<u>304,011</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十二月三十一日止年度及截至二零一四年十二月三十一日止期間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分別乃按照其現行法例、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為25%及50%的稅率計算。

於二零一五年十二月三十一日止，本集團於國內附屬公司獲准為高新科技企業，據此，該等國內附屬公司於未來一個財政年度(二零一四年：兩個財政年度)可享優惠利得稅率為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。

11. 每股(虧損)/盈利

每股基本(虧損)/盈利

本公司擁有人應佔每股基本(虧損)/盈利乃按年內本公司擁有人應佔虧損約2,943,674,000港元(二零一四年：盈利1,827,887,000港元)及年內已發行普通股加權平均數13,074,493,149(二零一四年：13,058,801,694)股計算。

每股攤薄(虧損)/盈利

於二零一五年十二月三十一日止，本公司沒有任何潛在攤薄性普通股。截至二零一五年十二月三十一日止之每股攤薄虧損與年內每股基本虧損是相同的。

於二零一四年十二月三十一日止，本公司擁有人應佔每股攤薄盈利以年內本公司擁有人應佔利潤約1,827,887,000港元及普通股的加權平均數13,059,740,801股而計算。普通股的加權平均數量是指用以計算每股基本盈利之年內已發行普通股13,058,801,694股的加權平均數，加上假設於年內尚未行使之購股權被視為已獲行使而以沒有代價所發出之939,107普通股的加權平均數。

12. 貿易及其他應收賬款

	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)	1,743,325	1,238,235
貿易應收賬款撥備	(2,165)	-
價格調整撥備 (附註 b)	(526,584)	(54,600)
	<u>1,214,576</u>	<u>1,183,635</u>
其他應收賬款 (附註 c)	506,553	355,382
其他應收賬款撥備	(17,082)	-
	<u>489,471</u>	<u>355,382</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u>1,704,047</u>	<u>1,539,017</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，信用期一般約為30天至45天(二零一四年：30天至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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0 至 30天	1,142,224	1,091,600
31 至 60天	342,927	96,109
61 至 90天	22,586	50,526
90天以上	235,588	-
	<u>1,743,325</u>	<u>1,238,235</u>

(b) 價格調整撥備

這代表按照提交給巴基斯坦相關監管部門對若干氣體銷售協議天然氣價格的通知草案，對天然氣價格的可能價格調整撥備。由於還未從監管部門獲得最終價格的通知，管理層按該通知草案及可能價格下降(不包括礦區使用費)估計潛在的價格差，並為此撥備約526,584,000港元(二零一四年：54,600,000港元)。

(c) 其他應收賬款

其他應收賬款於扣除撥備後，列表如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
應收合營經營商款項	276,706	137,952
預付員工款項	9,958	13,150
中央關稅應收賬款	12,052	9,522
訂金及預付款項	18,538	46,610
銷售稅應收賬款	166,986	118,115
其他	5,231	30,033
	<u>489,471</u>	<u>355,382</u>

13. 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 (附註 a)	271,363	545,457
其他應付賬款 (附註 b)	1,314,436	1,450,905
貿易及其他應付賬款總數	1,585,799	1,996,362
分析如下		
- 流動	1,495,940	1,996,362
- 非流動	89,859	-
	1,585,799	1,996,362

(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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0 至 30天	223,457	345,331
31 至 45天	39,205	61,451
45天以上	8,701	138,675
	271,363	545,457

(b) 其他應付賬款

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
應付合營經營商款項	-	242,205
應計營運費用(附註 i)	599,446	483,146
應付票據賬款	31,558	7,044
已收按金	9,697	10,672
應付薪金及福利	106,381	85,056
其他應付稅項	553,162	619,901
其他	14,192	2,881
	1,314,436	1,450,905

- (i) 包括在應計營運費用為因應付獨立天然氣處理廠承包商金額約89,859,000港元(二零一四年：無)。該應付賬款為無抵押、利息按年利率2%及於二零一七年五月三十一日償還。

14. 股息

本公司於截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度並無派發或宣派任何股息。

15. 結算日後事項

建議放棄遼河油田提高採收率(「提高採收率」)合同

經考慮二零一五年國際石油價格顯著下降及展望未來數年石油價格持續低企，管理層認為繼續投放資金於中國境內石油開採業務上將不能夠維持經濟效益以及可持續性。因此，董事會已促使聯合石油天然氣投資有限公司(「聯合石油」)通知中國石油天然氣集團公司(「中石油」)建議放棄遼河提高採收率合同(「該放棄」)。於二零一六年二月二十三日，聯合石油已向中石油提交放棄通知。當向中石油提出該通知後，這可能需要數個月或甚至更長的時間，讓聯合石油和中石油就後續安排計劃達成一致意見並落實執行。

由於於發出本公告時，該放棄尚未完成，現不適合披露該放棄進一步資料。有關該放棄的詳細資料，請參閱本公司於二零一六年二月二十三日發出之公告。

管理層討論及分析

財務回顧

截至二零一五年十二月三十一日止年度(「報告期」)，本集團之公司擁有人應佔虧損約為 2,943,674,000 港元，相比截至二零一四年十二月三十一日止年度(「去年」)錄得約 1,827,887,000 港元的公司權益持有人應佔溢利。報告期內之虧損主要是歸因於錄得數項非現金減值及撇銷虧損合共約 5,821,284,000 港元，分別為以下項目：

- 中國遼河油田提高採收率項目(「遼河提高採收率項目」)的資產減值虧損合計約為 4,216,074,000 港元。此項減值虧損主要是由於國際油價顯著下跌引致石油開採分類錄得虧損從而致使本集團決定放棄遼河提高採收率項目。本集團經過詳細考慮宏觀經濟環境、此項目持續的資本開支及所帶來的經濟回報後，才決定放棄遼河提高採收率項目。董事會認為放棄遼河提高採收率項目是有利於本公司的股東，並可以讓本集團更有效地將資源應用在其他核心及潛在業務上。
- 巴基斯坦資產錄得約 1,605,210,000 港元的減值及撇銷虧損，主要是由於乾井及低效生產性油田問題。

在疲弱國際油價的環境下，本集團之業績受到低實現售價的拖累，但產能及總銷量的上升抵銷了部分影響。雖然如此，本集團之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤，當中未包括減值及撇銷虧損約為 4,044,047,000 港元，對比去年只輕微下降了 5.8%。巴基斯坦資產於報告期內繼續錄得滿意的增長，平均淨日產量比去年增加 36.9%至 64,464 桶油當量，主要受惠於新石油及天然氣發現以及產能上升所帶動。截止於二零一五年十二月三十一日，巴基斯坦資產之淨探明儲量增至 9,500 萬桶油當量，報告期內的淨探明儲量替換率約為 147%。本集團相信在市場環境許可下投放更多資金於勘探工作，巴基斯坦資產的潛力可以更進一步地釋放。

營業額

本集團於報告期內的營業額約為 5,417,885,000 港元，比去年金額約 6,120,229,000 港元下降 11.5%。營業額下降主要是由於較低的實現售價但巴基斯坦資產的銷量上升抵銷了部分影響。

銷售及服務成本

儘管銷量上升，本集團銷售及服務成本由去年約 2,829,447,000 港元下降至本報告期約 2,625,058,000 港元。這是歸因於有效的成本節省措施以及巴基斯坦資產於本報告期內的新石油及天然氣發現令到期末儲量上升，從而導致折舊和攤銷費用有所下降。銷售及服務成本包含折舊和攤銷約 1,753,213,000 港元(二零一四年：約 1,855,078,000 港元)。

毛利

本集團於本報告期的毛利約為 2,792,827,000 港元(毛利率 51.5%)，比去年毛利約 3,290,782,000 港元(毛利率 53.8%)下降 15.1%。毛利率下降主要是歸因於較低的實現石油及天然氣商品售價。

勘探費用

本集團於本報告期的勘探費用約 946,712,000 港元(二零一四年：272,085,000 港元)。勘探費用主要用於巴基斯坦資產三維地震、地質及地球物理數據研究。勘探費用的上升主要受到巴基斯坦資產勘探乾井產生的撇銷虧損約 866,518,000 港元(二零一四年：無)所影響。

行政開支

本集團於本報告期的行政開支約為 402,514,000 港元(二零一四年：481,109,000 港元)，約佔營業額 7.4% (二零一四年：7.9%)。

融資成本

本集團於本報告期的融資成本約為 253,815,000 港元，比去年融資成本金額約 238,506,000 港元增加 6.4%。融資成本的增加主要受到二零一四年十月十七日發行 100,000,000 新加坡元中期票據的利息支出增加影響。本報告期內貸款之平均利率為 5.07%(二零一四年：4.54%)。

所得稅抵免/開支

本集團於本報告期的所得稅抵免約為 823,903,000 港元(二零一四年：所得稅開支約為 304,011,000 港元)，變動主要是由於遼河提高採收率項目無形資產減值虧損產生的遞延所得稅負債回撥及增加巴基斯坦天然氣價格調整撥備。

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指扣除融資成本、所得稅抵免/開支、折舊及攤銷、無形資產及物業、廠房及設備減值虧損及撇銷、存貨及貿易及其他應收賬款撥備、出售物業、廠房及設備收益及出售附屬公司收益前之虧損/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 4,044,047,000 港元，比去年約 4,294,174,000 港元下降約 5.8%。

本集團之審核委員會已審閱截至二零一五年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表。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，以及風險管理、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，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。董事會欣然宣佈本集團已經遠超目標提早達成二零一二年訂下之里程碑將巴基斯坦資產的平均淨日產量於二零一七年之前提升至超過60,000桶油當量。本集團將繼續秉承其首要目標為股東及投資者實現增長及可持續回報。

國際油價於二零一五年延續了去年的跌幅，布蘭特原油價格一度跌破每桶40美元的水平，帶給上游石油和天然氣運營商很大的挑戰。據石油輸出國組織於二零一五年十二月發佈的數據顯示，疲弱油價是受累於全球石油供求失衡所致。儘管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虧損2,943,674,000港元，主要由於錄得數項非現金減值及撇銷虧損合共約5,821,284,000港元。雖然如此，本集團之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤，當中不包括減值及撇銷虧損，為4,044,047,000港元，對比去年只輕微下降了5.8%。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。本集團於報告期內錄得經營業務產生的現金淨流入為3,434,776,000港元，並於二零一五年底繼續維持健康的財務狀況。

截止二零一五年十二月三十一日止的財政年度，巴基斯坦資產錄得滿意的產量增長，同時遼河提高採收率項目的產量策略性地縮減，從而收窄油價下跌帶來的虧損。本集團於報告期內平均淨日產量為約65,898桶油當量，比去年上升約34.7%。

本集團於報告期內計入為銷售及服務成本約2,625,058,000港元(其中：巴基斯坦資產約2,262,128,000港元；遼河提高採收率項目約331,692,000港元；油田支援服務約31,238,000港元)，本集團投放約2,623,841,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上(其中：巴基斯坦資產約2,592,910,000港元；遼河提高採收率項目約30,931,000港元)，而巴基斯坦資產完成鑽探31口新井，遼河提高採收率項目完成6口側鑽井。

巴基斯坦資產：

截止二零一五年十二月三十一日止年度，巴基斯坦資產平均淨日產量已達到約64,464桶油當量，相比去年增幅約36.9%，其中約22.4%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32.2美元，相比去年減幅約33.6%。

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，已完鑽24口勘探井和7口開發井。本集團於Badin區塊和MKK區塊獲得18個新石油及天然氣發現，成功率為75%。淨探明儲量於報告期內新增3,410萬桶油當量，淨探明儲量替換率為147%。在油價下跌的環境下，本集團於報告期內實施成本優化措施，並有效地提升資本及營運效率。自二零一四年六月，本公司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)完成了第一批出口裝運到國際石油市場。於報告期內，原油及凝析油出口合共約2,770,000桶油當量，比去年增加77.6%。

Naimat五期兩個階段的天然氣處理裝置建造已於二零一五年中全部完成。MKK區塊因而獲得160 mmcf/d的產能提升，造就二零一五年度下半年的產量顯著增加。Naimat五期的建造速度亦創造了巴基斯坦行業內的紀錄，而裝置只需要13個月的時間去完成，比起行內類似的項目所需時間大為縮短。於報告期內，MKK區塊的平均淨日產量增加至42,770桶油當量，比去年上升74.3%以及佔巴基斯坦資產的年產量66.3%(2014: 52.1%)。

儘管於二零一五年度油價下跌，本集團採取了一些舉措去保持其快速擴張及維持高效。為了減少鑽井成本，有部分勘探和開發井成功地鑽探並採用小井眼和單井眼完井。此外，本集團已經進行了大量的研究和試驗以改善鑽頭設計、井壁穩定和孔隙壓力預測，顯著減少了鑽井時間和成本。

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。儘管不計算撇銷及減值虧損，此業務於報告期內仍錄得分類虧損。於二零一五年，遼河提高採收率項目的平均淨日產量為1,434桶油，比去年下降了21.2%，與本集團策略性地減少資本投資一致。扣除政府計提前平均銷售價格約為每桶油當量46.4美元，相比去年減幅約45.3%。於二零一五年十二月三十一日止，381口產油井中累計177口(即約46.5%)已經被改造為火驅產油井。

受到2015年國際油價大幅下滑的影響，本集團策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的，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。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。

於本公告日期，本集團仍等待中石油回覆。聯合石油將繼續與中石油就後續安排計劃達成一致意見並落實執行。若有關遼河提高採收率項目的任何重要發展，本公司將會在適當時間通知股東及潛在投資者。

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。

與一般石油和天然氣的上游業務相似，國際油價對火驅技術應用扮演很重要的角色。這是由於油價與此項技術應用產生的附加回報有著顯著的關係，因而直接影響老化油田採用此技術。本集團將密切監察疲弱國際油價引致需求退減的潛在業務風險。

業務及市場展望

二零一六年初，由於市場憂慮供應過剩，布蘭特石油價格跌破了十年歷史低位至20美元水平。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運營費用。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，本集團於二零一五年十二月三十一日止擁有銀行及現金結存約21.62億港元，這為本集團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。除了收購外，本集團亦正在評估開拓石油商品貿易部門，這應與我們現有的上游石油勘探與生產業務具有協同效應。

巴基斯坦資產：

由於巴基斯坦國內的石油和天然氣能源供應短缺普遍存在，因此需求維持強勁。據巴基斯坦石油學會發佈的巴基斯坦2015年能源展望報告，巴基斯坦的第一級能源供應短缺問題不大可能於2020年前可以解決。本集團是巴基斯坦內最大的外國能源公司之一，擁有扎實和有信譽的品牌，這對我們捕捉日益增長的國內需求甚為有利。

作為2016年戰略部署的其中一部分，我們將重心放於增加儲備，為國際石油市場的復甦做好準備。本集團計劃於2016年鑽探19口勘探井和7口開發井，資本開支合共約1.5億美元(折合約11.7億港元)。為了進一步提高我們的競爭力，成本優化措施將繼續於2016年實施以降低鑽井成本和提高資金效率。因此，巴基斯坦資產每桶當油量的開採成本及探明儲量發現和開發成本分別預計是3.0至3.5美元及5.2至7.2美元的區間。

在勘探方面，本集團已於2015年在Badin及MKK地塊取得多個突破。先進的油藏特徵研究為本集團帶來了新的石油及天然氣發現，尤其是在白堊紀時代的中砂岩。在這個成功的基礎上，額外的新井將計劃在2016年開展，針對相似屬性的圈閉。在MKK，詳細的地震序列地層研究配合底砂及Sembar岩地震反演工作已經完成，並在第一個階段定下了三個高等級的鑽探目標。其中一個目標(即Ali-2)在2015年底已經鑽探，結果顯示非常樂觀。我們相信，在地層圈閉的成功將顯著增加在MKK的勘探潛力。剩下的兩個鑽探目標已計劃在2016年與其他圈閉測試一起開展。

中國遼河提高採收率項目：

董事會預期放棄遼河提高採收率項目完成後，本集團將能夠騰出資源然後重新應用於現有或未來的項目，為我們的股東取得更好的回報。

結語

二零一五年對所有上游石油和天然氣運營商是充滿挑戰的一年。本集團同仁克盡己任地經營為求達到令股東滿意的結果，但礙於國際石油價格下跌難免要經歷業績下滑的一年。儘管如此，本集團實現了強勁產量提升，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。

重大收購事項

於二零一五年八月二十八日，聯合能源國際貿易有限公司(「聯合能源國際貿易」)，為本公司全資附屬公司，與民生商銀國際控股有限公司(「民銀國際」)及其他共同投資者簽訂一份聯合協議(「聯合協議」)，據此建議以約1,913,052,000港元認購華富國際控股有限公司2,908,584,000股新發行股份(「該認購」)及強制現金要約190,587,055股華富股份、5,597,575份華富認股權證及504,051份華富購股權證(「該要約」)。華富股份於聯交所主版上市。有關該認購及該要約的詳細資料，請參閱本公司於二零一五年十月九日發出之通函(「該通函」)。

誠如該通函所述，民銀國際完成交易須於認購協議日期後起計第六個月(或協議訂約方可能書面協定之有關其他日期)當日或之前(即二零一六年二月二十八日(「最後截止日期」)當日或之前)，各個條件獲得達成及/或獲得豁免方告作實，而聯合投資者完成交易(包括由聯合能源國際貿易完成該認購及該要約)僅須待民銀國際完成交易後方告作實。

於二零一六年二月二十九日，民銀國際完成交易所須的某些條件尚未達成，而聯合能源國際貿易無意延長最後截止日期，故聯合能源國際貿易毋須進行共同投資者認購及聯合能源國際貿易有權對任何協議訂約方不承擔任何責任。

分類資料

有關本集團之分類資料載於本公告附註7。

流動資金及財務資源

本集團於報告期內財務狀況穩健，於二零一五年十二月三十一日之銀行及現金結存約為2,161,630,000港元(二零一四年：約2,494,348,000港元)。

於二零一五年十二月三十一日，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，相當於約3,744,000,000港元(二零一四年：為560,000,000美元，相當於約4,368,000,000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。於二零一五年十二月三十一日，該貸款結餘約為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。於二零一五年十二月三十一日，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」)成立十億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十億新加坡元(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，根據本計劃發行之一億新加坡元年利率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。於二零一五年十二月三十一日，首次提取票據之結餘為一億新加坡元(相當於約542,656,000港元)。

於二零一五年十二月三十一日，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款，分別約1,460,224,000港元(二零一四年：約768,310,000港元)及3,120,000,000港元(二零一四年：約4,317,593,000港元)，相對本集團總資產值約13,713,810,000港元(二零一四年：約18,540,265,000港元)計算，該比例約為33.4%(二零一四年：約27.4%)。於二零一五年十二月三十一日，流動比率約為1.69倍(二零一四年：約1.71倍)，乃按流動資產約5,039,985,000港元(二零一四年：約4,751,846,000港元)，及流動負債約2,976,627,000港元(二零一四年：約2,784,981,000港元)計算。

於二零一五年十二月三十一日，本集團的總借款約為4,580,224,000港元(二零一四年：約5,085,903,000港元)，包括有抵押銀行貸款約3,888,300,000港元(二零一四年：約4,512,310,000港元)、中期票據約542,656,000港元(二零一四年：約573,593,000港元)及其他有抵押貸款約149,268,000港元(二零一四年：無)。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。於二零一五年十二月三十一日，有抵押銀行貸款按浮動利率安排及平均實際利率為4.74厘(二零一四年：4.61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，本集團之資本結構轉變如下：

於二零一五年七月二日，本公司決議通過按於二零一三年一月三十一日採納之遞延年終獎金績效股權計劃、高級行政人員績效股權計劃及績效股權計劃向巴基斯坦僱員配發10,363,845股股份。

於二零一五年十月二十三日，本公司決議通過按本公司於二零一一年九月十六日採納之股權激勵計劃向638名已參與本計劃之巴基斯坦僱員發行及配發7,229,030股新股份成為計劃股份。該計劃的目的是給予巴基斯坦之僱員獎勵，務求挽留彼等繼續在巴基斯坦為本集團之持續營運及發展效力，並吸引合適人員加入推動本集團增長及進一步發展。配發7,229,030股股份已於二零一五年十一月三日完成。

於報告期內，根據本公司於二零零六年五月十一日採納之購股權計劃所授予的2,000,000股購股權失效。於二零一五年十二月三十一日，根據本公司於二零零六年五月十一日採納之購股權計劃所授予的購股權餘額為18,000,000股。

完成上述於報告期內之配發股份，本公司已發行股本數目由於二零一五年一月一日之13,068,128,502股增至於二零一五年十二月三十一日之13,085,721,377股。

於二零一五年四月二十四日，本公司董事會擬於本公司股東週年大會上向股東提呈一項有關削減本公司股份溢價賬於二零一五年三月三十一日全數進賬金額約13,312,566,000港元的建議，而由該等削減所獲得的進賬將全數撥入本公司的實繳盈餘儲備(「建議削減股份溢價」)。董事會認為，建議削減股份溢價將給予本公司更高靈活性，於日後董事會認為恰當時向股東派付股息或分派。因此，董事會認為建議削減股份溢價符合本公司及股東的整體利益。實行建議削減股份溢價並不涉及削減本公司任何法定或已發行股本，亦不涉及削減任何普通股面值或關於普通股的買賣安排。於二零一五年五月二十九日舉行之本公司股東週年大會上，建議削減股份溢價獲本公司股東通過並生效，而本公司股份溢價賬的餘額已削減約13,312,566,000港元。

僱員

於二零一五年十二月三十一日，本集團於香港、中國及巴基斯坦合共僱用1,117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

於二零一五年十二月三十一日及二零一四年十二月三十一日，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。

於本報告期末，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。於本報告期末，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。於本報告期末，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為3,744,000,000港元(二零一四年：4,368,000,000港元)。

於本報告期末，本公司就旗下一間附屬公司UEFBL按本計劃發行之了首次提取票據提供公司擔保。於本報告期末，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。於本報告期末，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為542,656,000港元(二零一四年：573,593,000港元)。

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，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243,000港元(二零一四年：15,215,000港元)。

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，美元兌港元之匯率相對穩定，而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巴基斯坦之銷售及採購主要以美元結算，故本集團於本報告期內無使用金融工具進行對沖。但本集團仍會監察新加坡元、人民幣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。

主要顧客及供應商

於二零一五年，本集團首五大顧客佔營業額96.5%(二零一四年：85.6%)，而本集團首五大供應商佔總銷售及服務成本47.8%(二零一四年：34.3%)。

結算日後事項

有關本集團之結算日後事項載於本公告附註15。

購買、出售或贖回股份

於二零一五年十二月三十一日止年度內，本公司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任何本公司股份。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零一五年十二月三十一日止年度內一直維持足夠之公眾持股量。

審核委員會

審核委員會已審閱截至二零一五年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表，並已就本集團所採納之會計原則及慣例，以及風險管理及內部監控及財務申報事宜，與管理層進行討論，並認為其令人滿意。

其他委員會

除審核委員會外，董事會亦已成立薪酬委員會及提名委員會。各委員會均已訂立其職責範圍，並以書面列明。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定符合出席即將於二零一六年五月二十七日舉行的股東週年大會(「股東週年大會」)的資格，本公司將於二零一六年五月二十三日(包括首尾兩天)暫停辦理股東登記。為符合資格出席即將舉行的股東週年大會並於會上投票，所有股份過戶文件連同相關股票及過戶表格必須於二零一六年五月二十日下午四時三十分前提交予本公司的香港股份過戶登記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。

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，彼等於截至二零一五年十二月三十一日止年度一直遵守標準守則所載規定準則。

企業管治常規守則

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司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. 守則第A.2.1條—本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空；及
2. 守則第A.4.1條—由於獨立非執行董事及非執行董事須遵照本公司章程細則最少每三年輪值告退一次，故彼等並無任何特定任期。

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。

核數師工作範圍

有關載於初步公告之本集團二零一五年十二月三十一日綜合財狀況表、綜合損益及其他全面收益表及相關附註之初步公佈數字，已獲本集團核數師中瑞岳華(香港)會計師事務所(「中瑞岳華」)同意。中瑞岳華就此履行的工作並不構成按照會香港計師公會所頒佈之香港核數準則、香港審閱應聘務準則或香港保證應聘服務，因此中瑞岳華並未就初步公佈發表任何保證。

刊發年報

二零一五年年報將於適當時候寄發予股東，並於本公司網站www.uegl.com.hk 及披露易網站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，二零一六年三月八日

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。