

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

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)	變動%
業績			
營業額	4,061,024	5,231,023	-22.4%
毛利	2,135,894	2,937,657	-27.3%
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 ^{附註 1}	3,043,694	4,073,152	-25.3%
本年溢利/(虧損)	960,353	(2,950,620)	不適用
本公司擁有人應佔溢利/(虧損)	965,008	(2,943,674)	不適用
每股基本盈利/(虧損) (港仙)	4.90	(17.43)	不適用

綜合財務狀況表主要數據

本公司擁有人應佔權益	10,400,217	6,811,894	+52.7%
總資產	15,496,639	13,713,810	+13.0%
淨資產	10,423,544	6,841,609	+52.4%

營運摘要

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	二零一六年	二零一五年	變動%
平均淨日產量			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	64,252 桶油當量	64,464 桶油當量	-0.3%
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	22.9 港元	28.3 港元	-19.1%
探明儲量			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	9,560 萬桶油當量	9,500 萬桶油當量	+0.6%

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、貿易及其他應收賬款撥備、回撥其他應收賬款撥備、出售物業、廠房及設備收益/虧損、出售附屬公司收益及本年度已終止經營業務虧損前之利潤。

2：開採成本不包括折舊及攤銷和銷售開支。

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」)截至二零一六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

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	附註	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
持續經營業務			
營業額	4	4,061,024	5,231,023
銷售及服務成本		(1,925,130)	(2,293,366)
毛利		2,135,894	2,937,657
投資及其他收入	5	31,021	33,229
其他收益及虧損	6	(83,396)	(641,392)
勘探費用		(165,749)	(946,712)
行政開支		(380,401)	(386,612)
其他營運開支		(103,344)	(100,651)
經營溢利		1,434,025	895,519
融資成本	8	(232,447)	(253,815)
聯營公司虧損分配		(3)	-
稅前溢利		1,201,575	641,704
所得稅開支	10	(176,662)	(117,429)
來自本年度持續經營業務溢利	9	1,024,913	524,275
已終止經營業務			
來自本年度已終止經營業務虧損	11	(64,560)	(3,474,895)
本年度溢利/(虧損)		960,353	(2,950,620)
以下應佔：			
本公司擁有人			
來自本年度持續經營業務溢利		1,029,568	531,221
來自本年度已終止經營業務虧損		(64,560)	(3,474,895)
		965,008	(2,943,674)
非控股權益			
來自本年度持續經營業務虧損		(4,655)	(6,946)
		960,353	(2,950,620)
每股盈利/(虧損)	12		
來自持續及已終止經營業務			
基本(每股港仙)		4.90	(17.43)
攤薄(每股港仙)		不適用	不適用
來自持續經營業務			
基本(每股港仙)		5.23	3.14
攤薄(每股港仙)		不適用	不適用

綜合損益及其他全面收益表
截至二零一六年十二月三十一日止年度

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
本年度溢利/ (虧損)	<u>960,353</u>	<u>(2,950,620)</u>
稅後其他全面收益：		
<i>可能被重新分類為損益之項目：</i>		
換算海外業務之匯兌差額	20,082	8,993
就出售附屬公司重列於損益之匯兌溢利	<u>-</u>	<u>(54,158)</u>
本年度其他全面收益，除稅	<u>20,082</u>	<u>(45,165)</u>
本年度全面收益總額	<u>980,435</u>	<u>(2,995,785)</u>
以下應佔：		
本公司擁有人		
來自本年度持續經營業務溢利	1,051,383	487,809
來自本年度已終止經營業務虧損	<u>(64,560)</u>	<u>(3,474,895)</u>
	<u>986,823</u>	<u>(2,987,086)</u>
非控股權益		
來自本年度持續經營業務虧損	<u>(6,388)</u>	<u>(8,699)</u>
	<u>980,435</u>	<u>(2,995,785)</u>

綜合財務狀況表
於二零一六年十二月三十一日

	附註	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		5,350,975	5,479,120
無形資產		2,514,303	2,781,833
於一間聯營公司之投資		69,997	-
可供出售金融資產		4,914	-
押金、訂金及預付款項		62,072	98,213
已抵押銀行存款		-	146,038
遞延稅項資產		113,891	168,621
		<u>8,116,152</u>	<u>8,673,825</u>
流動資產			
受限制存款		-	412,001
存貨		207,794	223,703
貿易及其他應收賬款	13	724,587	1,704,047
按公平值計入損益之金融資產		259,771	201,831
即期稅項資產		337,114	305,215
已抵押銀行存款		1,123	31,558
銀行及現金結存		5,850,098	2,161,630
		<u>7,380,487</u>	<u>5,039,985</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	1,078,943	1,495,940
應付董事		9,558	8,324
借款		773,268	1,460,224
即期稅項負債		18,617	12,139
		<u>1,880,386</u>	<u>2,976,627</u>
流動資產淨值		<u>5,500,101</u>	<u>2,063,358</u>
總資產減流動負債		<u>13,616,253</u>	<u>10,737,183</u>
非流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	-	89,859
借款		2,496,000	3,120,000
撥備		291,268	287,696
遞延稅項負債		405,441	398,019
		<u>3,192,709</u>	<u>3,895,574</u>
資產淨值		<u>10,423,544</u>	<u>6,841,609</u>
股本及儲備			
股本		262,256	130,857
儲備		10,137,961	6,681,037
本公司擁有人應佔權益		10,400,217	6,811,894
非控股權益		23,327	29,715
權益總額		<u>10,423,544</u>	<u>6,841,609</u>

綜合財務報表附註

截至二零一六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。本集團主要從事上游石油及天然氣及其他能源業務等能源儲備策略發展。本集團致力於發展成為具有較強競爭力的國際能源公司，併購石油天然氣資產及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、發展和生產及向中國油田採用專利技術提供油田支援服務。

2. 編製基準

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。

香港會計師公會頒佈了若干新訂及經修訂之香港財務報告準則，有關準則自本集團的本會計期間開始生效或可供提前採納。於本會計期間及過往會計期間由於初次應用上述與本集團有關之新訂及經修訂之香港財務報告準則而導致任何會計政策變動之影響已反映於該等綜合財務報表中。有關資料載於附註3內。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則

(a) 應用新訂及經修訂之香港財務報告準則

香港會計師公會頒佈了數項新訂及經修訂之香港財務報告準則，有關準則自二零一六年一月一日開始或之後之年度期間生效。有關變動並無對本集團本期間或過往期間之業績及財務狀況之編製或呈報方式構成重大影響。

(b) 已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂之香港財務報告準則

本集團並無提早應用已頒佈但尚未於二零一六年一月一日開始之財政年度生效之新訂及經修訂之香港財務報告準則。可能與本集團有關之新訂及經修訂之香港財務報告準則包括下列各項：

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則(續)

(b) 已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂之香港財務報告準則(續)

於下列日期或以後
開始之會計期間生效

香港會計準則第7號「現金流量表：主動性披露」之修訂本	二零一七年一月一日
香港會計準則第12號「所得稅：就未實現虧損確認遞延稅項資產」之修訂本	二零一七年一月一日
香港財務報告準則第9號「金融工具」	二零一八年一月一日
香港財務報告準則第15號「來自客戶合約之收入」	二零一八年一月一日
香港財務報告準則第2號 ¹ 「以股份為基礎支付之款項：分類及計量以股份為基礎支付之交易」之修訂本	二零一八年一月一日
香港財務報告準則第4號「採用香港財務報告準則第4號「保險合同」時一併應用香港財務報告準則第9號「金融工具」」之修訂本	二零一八年一月一日
香港財務報告準則第16號 ¹ 「租賃」	二零一九年一月一日
香港財務報告準則第10號「綜合財務報表」及香港會計準則第28號「於聯營公司及合營公司之投資：投資者與其聯營公司或合營公司之間之資產出售或注資」之修訂本	待定

本集團現正評估有關修訂及新訂準則於首次應用期間預期帶來之影響。迄今本集團已確定新訂準則之若干方面可能會對綜合財務報表構成重大影響。有關預期影響之進一步詳情於下文論述。由於本集團尚未完成相關評估，故此有可能於評估過程中再行確定其他影響。

香港財務報告準則第9號「金融工具」

該準則取代香港會計準則第39號「金融工具：確認及計量」。

該準則就金融資產分類引入新方法，基於現金流量特徵及持有資產的業務模式進行。於以收取合約現金流量為目的之業務模式中持有之債務工具，及合約現金流量僅為支付本金及尚未償還本金所產生利息之債務工具，按攤銷成本計量。於以同時收取合約現金流量及出售工具為目的之業務模式中持有之債務工具，及合約現金流量僅為支付本金及尚未償還本金所產生利息之債務工具，按公平值計入其他全面收益計量。所有其他債務工具乃按公平值計入損益計量。股本工具一般按公平值計入損益計量。然而，實體可按個別工具基準作出不可撤回的選擇，把並非持作買賣之股本工具按公平值計入其他全面收益計量。

有關分類及計量金融負債之要求大致繼承香港會計準則第39號，並無重大變動，惟倘選擇按公平值計量，因自身信貸風險變動所引致之公平值變動乃於其他全面收益中確認，除非此舉會產生會計錯配。

香港財務報告準則第9號引入新的預期虧損減值模式，取代香港會計準則第39號之已產生虧損減值模式。確認減值虧損前毋須再事先發生信貸事件或減值原因。就按攤銷成本計量或按公平值計入其他全面收益之金融資產而言，實體一般將確認12個月之預期信貸虧損。倘於初始確認後信貸風險顯著上升，實體將會確認使用年限內之預期信貸虧損。該準則就貿易應收賬款納入一項簡化處理方法，在通常情況下均會確認使用年限內之預期信貸虧損。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則(續)

(b) 已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂之香港財務報告準則(續)

香港財務報告準則第9號「金融工具」(續)

香港會計準則第39號內之終止確認規定獲大致繼承，並無重大變動。

香港財務報告準則第9號大幅修改香港會計準則第39號內之對沖會計要求，以使對沖會計法更符合風險管理，並設立更為符合原則基準的會計方法。

本集團現時分類為可供出售之金融資產包括非上市股本證券。本集團預期將不可撤回地指定該等股本證券為按公平值計入其他全面收益，而此將導致會計政策出現變動。非上市股本證券目前按成本減去減值計量，而任何減值虧損於損益確認。香港財務報告準則第9號規定之公平值計量為公平值變動於其他全面收益確認且不可撥回。

本集團於完成更為詳細之評估後方能量化有關影響。

香港財務報告準則第15號「來自客戶合約之收入」

香港財務報告準則第15號取代所有現有收益準則及詮釋。

該準則之核心原則為實體確認收益以描述向客戶轉讓貨物及服務，收益金額應為能反映該實體預期就交換該等貨物及服務而有權收取之代價。

實體根據核心原則並透過五個步驟模式確認收益：

1. 識別與客戶訂立之合約
2. 識別合約中之履約責任
3. 釐定交易價格
4. 將交易價格分配至合約中的履約責任
5. 於實體完成履約責任時(或就此)確認收益

該準則亦包括有關收益之詳盡披露要求。

該準則於二零一八年一月一日方始生效。本集團現正評估應用新準則對本集團綜合財務報表之影響。就現階段而言，本集團需於完成更為詳細之評估後方能估計新準則對綜合財務報表之影響。本集團預期不會於二零一八年一月一日前採納新準則。

香港財務報告準則第16號「租賃」

香港財務報告準則第16號取代香港會計準則第17號「租賃」及其相關詮釋。該新準則為承租人引入單一會計處理模式。承租人無需區分經營和融資租約，但需就全部租約確認使用權資產及租賃負債(短期租約及低價值資產之租約可獲選擇性豁免)。香港財務報告準則第16號大致保留香港會計準則第17號有關出租人的會計處理規定。因此，出租人將繼續將租約分類為經營租約或融資租約。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則 (續)

(b) 已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂之香港財務報告準則(續)

香港財務報告準則第 16 號「租賃」(續)

本集團之辦公室物業租約現分類為經營租約，租賃付款(已扣除從出租人收取所得之任何優惠)於租期內按直線法確認為開支。根據香港財務報告準則第16號，本集團可能需就該等租約按未來最低租賃付款之現值確認及計量負債，並確認相應使用權資產。租賃負債之利息開支及使用權資產之折舊將於損益中確認。本集團的資產及負債將相應增加且開支確認之時間亦會受到影響。

於二零一六年十二月三十一日，本集團辦公室物業、員工宿舍、汽車、廠房及機器之不可撤銷經營租約項下之未來最低租賃付款約為36,372,000港元。本集團將需進行更詳盡之評估，以考慮香港財務報告準則第16號允許之過渡安排及折讓影響後釐定該等經營租賃承擔所產生之新資產及負債。

4. 營業額

本年度本集團之營業額分析如下:

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
持續經營業務		
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產	4,028,839	5,193,370
向油田提供專利技術支援服務	32,185	37,653
	<u>4,061,024</u>	<u>5,231,023</u>

來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產營業額已扣除銷售稅、支付政府之礦區使用費及銷售折扣，金額分別約為674,319,000港元(二零一五年: 725,414,000港元)，559,022,000港元(二零一五年: 698,315,000港元)及17,877,000港元(二零一五年: 16,106,000港元)。

5. 投資及其他收入

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
持續經營業務		
從上市股權投資的股息收入	167	164
銀行存款利息收入	18,035	15,364
持有至到期投資的投資收入	-	5,667
按公平值計入損益之金融資產之投資收入	1,845	-
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	2,494	5,122
管理費收入	2,402	3,549
其他	6,078	3,363
	<u>31,021</u>	<u>33,229</u>

6. 其他收益及虧損

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
持續經營業務		
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 公平值收益/(虧損)	135	(515)
出售物業、廠房及設備(虧損)/ 收益	(3,441)	31,816
出售附屬公司收益	-	54,158
無形資產減值虧損	-	(239,456)
物業、廠房及設備減值虧損	-	(102,112)
淨匯兌(虧損)/ 收益	(27,162)	31,167
回撥其他應收賬款撥備	2,136	-
無形資產撇銷	(3,383)	(134,567)
物業、廠房及設備撇銷	(51,681)	(262,557)
	(83,396)	(641,392)

7. 分類資料

本集團之兩項營運分類如下：

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. 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。

有關於中國石油開採之營運分類於本年度已終止，該已終止經營業務導致本集團結構發生變動，及其報告分類的組成改變。以下報告之分類資料並不包括已終止經營業務之任何金額，已終止經營業務於附註 11 內載有詳細描述。營運分類的比較數字已被重列，以符合本年度的列報。

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)

7. 分類資料 (續)

分類資產不包括以下項目：

- 於一間聯營公司之投資
- 可供出售金融資產
- 遞延稅項資產
- 受限制存款
- 按公平值計入損益之金融資產
- 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

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

有關來自持續經營業務營運分類損益、資產及負債之資料：

	勘探及生產 千港元	油田支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一六年十二月三十一日止年度			
來自外部客戶之營業額	4,028,839	32,185	4,061,024
分類溢利/(虧損)	1,513,581	(17,794)	1,495,787
利息收入	5,371	470	5,841
利息開支	8,938	-	8,938
折舊及攤銷	1,393,176	26,363	1,419,539
所得稅開支	149,168	-	149,168
其他重大非現金項目：			
回撥其他應收賬款撥備	2,136	-	2,136
無形資產撇銷	3,383	-	3,383
物業、廠房及設備撇銷	184,122	-	184,122
分類非流動資產添置	1,220,451	5,435	1,225,886
於二零一六年十二月三十一日			
分類資產	8,715,284	41,919	8,757,203
分類負債	1,582,081	13,461	1,595,542

7. 分類資料(續)

有關來自持續經營業務營運分類損益、資產及負債之資料(續)：

	勘探及生產 千港元	油田支援服務 千港元	總計 千港元 (重列)
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	37,653	5,231,023
分類溢利/(虧損)	906,245	(18,720)	887,525
利息收入	5,873	477	6,350
利息開支	8,792	-	8,792
折舊及攤銷	1,606,002	31,089	1,637,091
所得稅開支/(抵免)	88,475	(2)	88,473
其他重大非現金項目：			
貿易及其他應收賬款撥備	16,610	2,716	19,326
無形資產減值虧損	239,456	-	239,456
物業、廠房及設備減值虧損	102,112	-	102,112
無形資產撤銷	134,567	-	134,567
物業、廠房及設備撤銷	1,129,075	-	1,129,075
分類非流動資產添置	2,606,673	22,089	2,628,762
於二零一五年十二月三十一日			
分類資產	10,125,530	68,489	10,194,019
分類負債	<u>2,014,310</u>	<u>17,948</u>	<u>2,032,258</u>

7. 分類資料(續)

來自持續經營業務分類損益、資產及負債之對賬：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
損益		
報告分類總溢利	1,495,787	887,525
聯營公司虧損分配	(3)	-
未分配金額：		
投資及其他收入	18,018	14,931
其他收益及虧損	(28,122)	81,017
企業開支	(237,258)	(214,175)
融資成本(計入勘探及生產分類之 撥備 - 貼現值撥回除外)	(223,509)	(245,023)
來自持續經營業務綜合溢利	<u>1,024,913</u>	<u>524,275</u>
資產		
報告分類總資產	8,757,203	10,194,019
已終止經營業務之資產	19,604	63,193
未分配金額：		
其他應收賬款及其他資產	82,924	29,704
於一間聯營公司之投資	69,997	-
可供出售金融資產	4,914	-
遞延稅項資產	113,891	168,621
受限制存款	-	412,001
按公平值計入損益之金融資產	259,771	201,831
即期稅項資產	337,114	305,215
已抵押銀行存款	1,123	177,596
銀行及現金結存	5,850,098	2,161,630
綜合資產總值	<u>15,496,639</u>	<u>13,713,810</u>
負債		
報告分類總負債	1,595,542	2,032,258
已終止經營業務之負債	66,937	162,522
未分配金額：		
其他負債	112,753	76,314
應付董事	9,558	8,324
借款	3,269,268	4,580,224
即期稅項負債	18,617	12,139
撥備(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備 除外)	420	420
綜合負債總值	<u>5,073,095</u>	<u>6,872,201</u>

7. 分類資料(續)

地區分類資料:

本集團來自持續經營業務的外部客戶之營業額按其營運所在地區及其非流動資產(不包括可供出售金融資產及遞延稅項資產)按資產所在地區等資料分類如下:

	營業額		非流動資產	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
香港	-	-	126,289	12,059
中國(香港除外)	32,185	37,653	33,853	217,279
巴基斯坦	4,028,839	5,193,370	7,837,205	8,275,866
綜合總計	4,061,024	5,231,023	7,997,347	8,505,204

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:

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
勘探及生產分類:		
客戶甲	3,331,218	3,397,200
客戶乙(附註 i)	不適用	933,636

(i) 截至二零一六年十二月三十一日止年度,客戶乙沒有貢獻本集團營業額總額逾10%或以上。

8. 融資成本

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
持續經營業務		
銀行貸款利息	187,538	198,979
中期票據利息	35,971	46,044
其他借款利息	-	29,101
撥備 - 貼現值撥回	8,938	8,792
	232,447	282,916
資本化金額	-	(29,101)
	232,447	253,815

9. 來自本年度持續經營業務溢利

來自本年度持續經營業務溢利於扣除/(計入)下列各項後得出:

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
持續經營業務		
折舊及攤銷 (附註 a)	1,420,862	1,639,071
核數師酬金		
— 本年度	3,341	3,906
— 過往年度超額撥備	-	(10)
	3,341	3,896
存貨銷售成本 (附註 b)	1,889,332	2,228,069
經營租賃支出		
— 租用辦公室設備、機器及汽車	20,568	36,040
— 土地及樓房	39,383	29,608
	59,951	65,648
員工成本，不包括董事酬金		
— 薪金、花紅及補貼	236,960	304,616
— 退休福利計劃供款	31,406	36,446
— 以股份為基礎支付之款項	13,695	13,573
	282,061	354,635
貿易及其他應收賬款撥備	-	19,326
無形資產減值虧損	-	239,456
物業、廠房及設備減值虧損	-	102,112
回撥其他應收賬款撥備	(2,136)	-
無形資產撇銷	3,383	134,567
物業、廠房及設備撇銷 (計入其他收益及 虧損約51,681,000港元(二零一五年: 262,557,000港元)及勘探費用約132,441,000港元 (二零一五年:866,518,000港元))	184,122	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 264,146,000 港元 (二零一五年: 410,878,000 港元(重列)) 的無形資產攤銷。

附註 b: 存貨銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷、經營租賃支出約 1,558,418,000 港元 (二零一五年: 1,814,232,000 港元(重列)) 已於上述獨立披露。

10. 所得稅開支

持續經營業務之所得稅已於損益確認如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (重列)
持續經營業務		
即期稅項 – 中國企業所得稅		
本年度撥備	-	878
即期稅項 – 海外		
本年度撥備	139,284	28,752
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(24,545)	10,543
	114,739	39,295
	114,739	40,173
遞延稅項	61,923	77,256
	176,662	117,429

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二零一六年十二月三十一日止年度及截至二零一五年十二月三十一日止年度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按25%及50%的稅率計算。

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，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本年度(二零一五年：未來一個財政年度)可享優惠利得稅率為15%。

其他地方之應課稅溢利之稅項按本集團於該經營業務所在國家的適用稅率現行法例根據詮釋及慣例計算。

11. 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，本集團已獲得中石油確認同意該放棄。

由於遼河提高採收率項目合同為獨立業務主線，並所屬於本集團之石油開採業務分類，故已被列為截至二零一六年十二月三十一日止年度之已終止經營業務。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公告。

11. 已終止經營業務 (續)

來自本年度已終止經營業務虧損：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
營業額	23,432	186,862
銷售及服務成本	<u>(36,690)</u>	<u>(331,692)</u>
毛虧損	(13,258)	(144,830)
投資及其他收入	1,561	7,269
其他收益及虧損	(41,512)	(4,258,416)
行政開支	(5,932)	(15,902)
其他營運開支	<u>(5,419)</u>	<u>(4,348)</u>
稅前虧損	(64,560)	(4,416,227)
所得稅抵免	<u>-</u>	<u>941,332</u>
本年度已終止經營業務虧損 (本公司擁有人應佔)	<u>(64,560)</u>	<u>(3,474,895)</u>

來自本年度已終止經營業務虧損包括下列各項：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
折舊及攤銷 (附註 a)	-	166,175
核數師酬金		
— 本年度	27	77
存貨銷售成本 (附註 b)	35,420	325,162
經營租賃支出		
— 租用辦公室設備、機器及汽車	89	603
— 土地及樓房	3	22
	92	625
員工成本，不包括董事酬金		
— 薪金、花紅及補貼	2,215	7,485
— 退休福利計劃供款	502	1,338
	2,717	8,823
存貨撥備	-	4,872
押金、訂金及預付款項減值虧損	-	271
無形資產減值虧損	-	3,624,592
物業、廠房及設備減值虧損 (附註 c)	<u>-</u>	<u>591,211</u>

附註 a: 折舊及攤銷包括計入銷售成本中的無形資產攤銷金額為無 (二零一五年: 約 139,544,000 港元)。

附註 b: 存貨銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷及存貨撥備支出約 289,000 港元 (二零一五年: 173,786,000 港元) 已於上述獨立披露。

附註 c: 物業、廠房及設備的減值虧損指合營商按合同之淨報銷為無 (二零一五年: 約 231,546,000 港元)。

11. 已終止經營業務 (續)

來自已終止經營業務現金流量：

	<u>二零一六年</u> 千港元	<u>二零一五年</u> 千港元
經營業務之現金流出淨額	(112,807)	(83,265)
投資活動之現金流入/(流出)淨額	29,564	(8,897)
融資活動之現金流入淨額	8,913	108,576
匯率變動之影響	15,365	21,885
	<u>15,365</u>	<u>21,885</u>
現金(流出)/流入淨額	<u>(58,965)</u>	<u>38,299</u>

12. 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/(虧損)

本公司擁有人應佔每股基本盈利/(虧損)乃按本年度本公司擁有人應佔溢利約965,008,000港元(二零一五年：2,943,674,000港元虧損)及年內已發行普通股加權平均數19,695,424,431 (二零一五年：16,892,707,963(重列))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本年度本公司擁有人應佔溢利約1,029,568,000港元(二零一五年：531,221,000港元)及年內已發行普通股加權平均數19,695,424,431 (二零一五年：16,892,707,963(重列))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0.33港仙(二零一五年：每股20.57港仙)，此乃按來自本年度已終止經營業務本公司擁有人應佔虧損約64,560,000港元(二零一五年：3,474,895,000港元)及上述計算每股基本盈利的相同分母計算。

(d) 每股攤薄盈利/(虧損)

由於本公司於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度並無任何具攤薄潛力之普通股，故並無呈列每股攤薄盈利/(虧損)。

附註：二零一五年度的普通股加權平均數已根據二零一六年八月三十日完成的公開發售進行了追溯調整。

13. 貿易及其他應收賬款

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
貿易應收賬款 (附註 a)	882,101	1,743,325
貿易應收賬款撥備	-	(2,165)
價格調整撥備 (附註 b)	(402,815)	(526,584)
	<u>479,286</u>	<u>1,214,576</u>
其他應收賬款 (附註 c)	247,740	506,553
其他應收賬款撥備	(2,439)	(17,082)
	<u>245,301</u>	<u>489,471</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u>724,587</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，信用期一般約為30天至45天(二零一五年：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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
0 至 30天	464,690	1,142,224
31 至 60天	320,725	342,927
61 至 90天	83,022	22,586
90天以上	13,664	235,588
	<u>882,101</u>	<u>1,743,325</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402,815,000港元(二零一五年：526,584,000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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
應收合營經營商款項	131,427	276,706
預付員工款項	9,027	9,958
中央關稅應收賬款	10,123	12,052
訂金及預付款項	22,079	18,538
銷售稅應收賬款	53,759	166,986
其他	18,886	5,231
	<u>245,301</u>	<u>489,471</u>

14. 貿易及其他應付賬款

	<u>二零一六年</u> 千港元	<u>二零一五年</u> 千港元
貿易應付賬款 (附註 a)	136,508	271,363
其他應付賬款 (附註 b)	942,435	1,314,436
貿易及其他應付賬款總數	<u>1,078,943</u>	<u>1,585,799</u>
分析如下		
- 流動	1,078,943	1,495,940
- 非流動	-	89,859
	<u>1,078,943</u>	<u>1,585,799</u>

(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：

	<u>二零一六年</u> 千港元	<u>二零一五年</u> 千港元
0 至 30天	80,781	223,457
31 至 45天	38,711	39,205
45天以上	17,016	8,701
	<u>136,508</u>	<u>271,363</u>

(b) 其他應付賬款

	<u>二零一六年</u> 千港元	<u>二零一五年</u> 千港元
應計營運費用	543,221	599,446
應付票據賬款	46,474	31,558
已收按金	5,300	9,697
應付薪金及福利	109,898	106,381
其他應付稅項	200,459	553,162
其他	37,083	14,192
	<u>942,435</u>	<u>1,314,436</u>

15. 股息

本公司於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度並無派發或宣派任何股息。

16. 或然負債

(a) 截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統及本集團若干合營經營商為受益人發出多項無限額公司擔保，為United Energy Pakistan Limited (「UEPL」)，本公司之全資附屬公司，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權協議所訂之責任。

(b) 在報告期末，本公司就旗下附屬公司聯合能源集團(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3,169,142,000港元 (二零一五年：3,796,766,000港元)。

(c) 於二零一五年十二月三十一日，本公司就United Energy Financing (Bermuda) Limited (「UEFBL」)，本公司之全資附屬公司，按1,000,000,000新加坡元之多種幣種中期票據發行之100,000,000新加坡元(相等於約609,210,000港元)首次提取票據(「首次提取票據」)提供公司擔保。於二零一五年十二月三十一日，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。於二零一五年十二月三十一日，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542,656,000港元(相等於約100,000,000新加坡元)。有關公司擔保已於年內解除。

(d) 截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，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而發出公司擔保，授予巴基斯坦關稅的徵收部門，金額為約3,857,000港元 (二零一五年：243,000港元)。

(e) 於年內，本集團若干附屬公司與巴基斯坦政府就應否向該等附屬公司生產的原油及凝析油徵收暴利徵費出現爭議。徵收暴利徵費一事須待進行一連串政府審批程序後方可執行。於報告期末，徵收暴利徵費一事尚未生效。管理層相信向油氣業界實施及徵收暴利徵費之機會不大。倘本集團於徵收暴利徵費一事獲批准及生效後須負上責任，則於二零一六年十二月三十一日之或然負債約為179,229,000港元 (二零一五年：無)。

管理層討論及分析

財務回顧

截至二零一六年十二月三十一日止年度(「報告期」)，本集團之公司權益擁有人應佔溢利約 965,008,000 港元，相比起二零一五年十二月三十一日止年度(「去年」)錄得公司權益持有人應佔虧損約 2,943,674,000 港元。業績由虧轉盈主要是因為報告期內會計減值及撇銷損失相比去年大幅下降。巴基斯坦資產於報告期內的平均日產量比去年略降 0.3% 至約 64,252 桶油當量。

營業額

本集團於報告期內的營業額約為 4,061,024,000 港元，比去年金額約 5,231,023,000 港元(重列)下降 22.4%。營業額下降主要是由於較低的商品油及天然氣實現售價。

銷售及服務成本

本集團銷售及服務成本由去年約 2,293,366,000 港元(重列)下降至本報告期內約 1,925,130,000 港元。銷售及服務成本下降是歸因於有效的增效及成本優化措施所帶來的節省，以及鑽探成效持續改善令到折舊及攤銷成本下降。銷售及服務成本包含折舊和攤銷約 1,361,510,000 港元(二零一五年：約 1,587,902,000 港元(重列))。巴基斯坦資產每桶油當量之開採成本，即銷售成本扣除折舊及攤銷及銷售開支，繼續降至 2.9 美元(二零一五年：3.6 美元)。

毛利

本集團於報告期內的毛利約為 2,135,894,000 港元(毛利率 52.6%)，比去年毛利約 2,937,657,000 港元(重列)(毛利率 56.2%)下降 27.3%。毛利率下降主要是歸因於報告期較低的國際石油售價。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約 165,749,000 港元(二零一五年：約 946,712,000 港元)。勘探費用主要為巴基斯坦資產地質及地球物理數據研究、地面使用權費用、海洋研究及訓練等強制費用，以及巴基斯坦資產乾勘探井的撇銷費用。勘探費用下降是受惠於巴基斯坦資產在報告期內乾勘探井撇銷費用減少所致。

行政開支

本集團於本報告期的行政開支約 380,401,000 港元(二零一五年：約 386,612,000 港元(重列))，約佔營業額 9.4% (二零一五年：7.4%)。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約為 232,447,000 港元，比去年金額約 253,815,000 港元減少 8.4%。融資成本減少主要由於報告期內總借款相比去年下降所致。本報告期內貸款之平均利率為 5.69%(二零一五年：5.07%)。

所得稅開支

本集團於本報告期的所得稅支出約為 176,662,000 港元(二零一五年：約 117,429,000 港元(重列))，較去年上升 50.4%，變動主要是用以抵扣應繳稅所得額的稅收損失下降以及可以抵稅的撇銷虧損下降所致。

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、無形資產及物業、廠房及設備之減值虧損及撇銷、貿易及其他應收賬款撥備、回撥其他應收賬款撥備、出售物業、廠房及設備收益/虧損、出售附屬公司收益及本年度已終止經營業務虧損前之利潤。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。報告期內本集團未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約為 3,043,694,000 港元，比去年約 4,073,152,000 港元(重列)下降 25.3%。未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤下降主要是受到原油和天然氣商品的實現銷售價格下降所致。

業務回顧

本集團屬香港上市之大型獨立上游能源企業之一，業務分佈在南亞地區。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上游石油及天然氣行業內的其中一個重要成員。按本集團收集的最新可用數據，本集團在淨產量方面位列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。本集團通過收購及進取的資本投資方式來拓展業務，並因此創下了佳績。

上游石油和天然氣行業於二零一六年飽受市場波動和全球政治環境不穩的衝擊。根據美國能源信息管理局(「EIA」)的數據，儘管布蘭特原油價格在這一年中有點升幅，但布蘭特原油的平均價格仍比起二零一五年仍低約16.8%。本集團之公司權益擁有人應佔溢利錄得約965,008,000港元，扭轉去年約2,943,674,000港元的虧損。虧轉盈主要是受惠於報告期內的資產減值及撇銷損失較去年大幅下降，例如二零一五年放棄石油開採業務所帶來的重大虧損。另外，受較低的實現銷售價格下跌所影響，本集團於報告期內之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約為3,043,694,000港元，相比去年下降25.3%。處於低油價的環境下，本集團持續進行了各種措施，例如擴大供應商的範圍以引入競爭，透過提高效率以及引進新技術及設備，減少鑽井日數，這些措施成功地取得運營費用和資本成本方面的顯著節省。

本集團於報告期內計入為銷售及服務成本約1,925,130,000港元(其中：巴基斯坦資產約1,901,376,000港元；油田支援服務約23,755,000港元)，本集團投放於巴基斯坦資產石油勘探、開發及生產活動上的資本開支約1,192,137,000港元。

隨著放棄了遼河提高採收率項目，巴基斯坦資產現成為本集團唯一的上游石油和天然氣業務板塊。於報告期內，巴基斯坦資產的產量與去年大致持平，並在低油價環境下繼續產出強勁的現金流入。本集團於二零一六年度經營活動產生的淨現金約為3,023,408,000港元。為進一步鞏固財務狀況，本集團於二零一六年八月完成了公開發售，籌集所得總額約2,620,399,000港元(扣除相關開支之淨所得款項約2,584,098,000港元)(「公開發售」)。因此，本集團的銀行及現金結存於二零一六年十二月三十一日上升至約 5,850,098,000港元，較去年年底增加170.6%。

公開發售淨所得款項專用於巴基斯坦資產的資本開支(約1,033,639,000港元)，償還借款及利息開支(約1,033,639,000港元)及潛在收購準備金(約516,820,000港元)。截至二零一六年十二月三十一日，分別有約509,496,000港元、1,033,639,000港元及17,449,000港元之淨所得款項已用於巴基斯坦資產的資本開支，償還本集團之借款及利息開支以及收購開支。

巴基斯坦資產：

截至二零一六年十二月三十一日止年度，巴基斯坦資產平均淨日產量達到約64,252桶油當量，相比去年輕微下降0.3%，其中約10.8%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24.9美元，相比去年降幅約22.7%。於報告期內新增的淨探明儲量約為2,410萬桶油當量，因此淨探明儲量替換率約為102%。

自二零一二年起，本集團一直是巴基斯坦上游石油和天然氣行業的領先投資者。據提供巴基斯坦上游勘探活動信息服務機構巴基斯坦石油學會的數據，本集團在二零一二年至二零一六年期間鑽探了最高數量的勘探井，大幅高於巴基斯坦國有石油公司(例如Pakistan Petroleum Limited (「PPL」)及Oil & Gas Development Company Limited)。進取的勘探投資成功地加快提升生產速度，在產量增速方面遠遠超越了在巴基斯坦境內的競爭對手。

報告期內，本集團合共完成了鑽探26口井，包含位於Badin和MKK區塊內的17口勘探井和9口開發井。二零一六年標誌著勘探的新一頁，我們見證了從常規中小型構造油藏過渡到技術上具有挑戰性的高風險岩性油藏。本集團於報告期內取得多項突破，包括：

- Dang - MKK東部的第一個原油發現
- Rawat - MKK的第一個岩性油藏原油發現
- Ali-2 - MKK的第一個岩性油藏天然氣發現
- Bhanoki和Makrani - MKK上底砂岩的天然氣新發現，
- Chaman – Badin中砂岩的凝析油發現。

本集內已開展了內部和外部的研究以規劃出現有資產的新油藏潛力，並對一些業務發展機會進行了評估和追求。在報告期內，本集團之全資附屬公司UEPL與PPL推進有關收購其Kotri North區塊之50%開採權益。該區塊面積約2,400平方公里，毗鄰信德省的MKK區塊。Kotri North區塊提供下印度河盆地的勘探機會，而本集團在該盆地已取得重大成功，並發展出對該盆地的深厚理解和專長。本集團將在交易完成後成為該區塊的作業者。

於二零一六年期間，本集團在Badin地區的Bukhari設施安裝了一座處理能力達每日3,000萬立方英尺的撬裝脫碳廠。該脫碳廠由建設至投產僅用了五個月的時間。脫碳廠是為將Badin地區生產的高二氧化碳含量天然氣進行加工，以達到銷售給客戶的天然氣規格。該廠使用撬裝技術建成，如果在Badin高二氧化碳含量天然氣產量下滑時，工廠可以搬遷到任何其他區塊使用，操作上具有一定的靈活性。

此外，本集團已開展了Naimat液化石油氣處理廠的升級項目。該項目旨在將現有處理廠的產能由每日5,000萬立方英尺提升至每日1億立方英尺以及通過建設一個渦輪膨脹機將採收率從大約50%提高至約95%。該項目現在正處於建設階段並預計於二零一七年下半年建成。該液化石油氣處理廠將天然氣進行加工並轉化成液化石油氣以達到較高的售價。

鑑於持續低油價的經營環境，本集團在報告期內繼續實施成本優化措施，提高資本和運營效率。因此，每桶油當量的採油成本及探明儲量發現和開發成本分別下降了19.1%和6.7%到2.9美元及5.6美元。於報告期內，原油和凝析油的出口總銷售量約1,430,000桶油當量，較去年下降48.3%，主要由於原油和凝析油的產量下降所致。

中國遼河提高採收率項目：

本集團之遼河提高採收率項目採用我們的專利火驅技術以提升位於中國遼河的成熟和老油田的石油採收率。提高採收率項目在石油和天然氣行業內被劃分為二次採油行業。與巴基斯坦資產相比，遼河提高採收率項目存在較高的成本結構。

受到二零一五年國際油價大幅下滑的影響，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。因此，董事會於二零一六年二月二十三日促使本公司之全資附屬公司聯合石油天然氣投資有限公司(「聯合石油」)通知遼河提高採收率項目合作夥伴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項目。因此，遼河提高採收率項目的所有非流動資產均已根據遼河提高採收率合約及相關財務報告準則於截至二零一五年十二月三十一日止的財政年度作出減值。於二零一六年五月二十日，本集團收到中石油之通知，確認並同意有關該放棄。雙方並同意將放棄日期定於二零一六年三月三十一日並繼續合作按遼河提高採收率合約完成有關放棄協議的條款。

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，透過提供受專利保護的油田支援服務，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的動機。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

二零一七年初，在市場注視石油輸出國組織(「油組」)和非油組生產國是否會遵守其減產承諾的環境下，布蘭特原油價格於50美元的水平靠穩。油組和非油組是否堅定履行減產承諾對於當前布蘭特原油價格將帶來重要支持。根據油組於二零一七年三月十四日發佈的「月度石油市場報告」，二零一七年一月份油組及非油組生產國的產量達到減產目標的86%以上。雖然減產承諾為期只有6個月，並可延長多6個月，油組高度履行減產目標至少有助穩定目前的油價水平。基於以上形勢發展，本集團對短中期油價的表現較為樂觀。

經過數年成功的勘探和開發工作，巴基斯坦資產在生產和儲量增長方面取得了重大突破。為了保持增長的趨勢，上游石油和天然氣企業必須不時收購新資產以擴闊其資產組合。集團有明確的併購原則，只會選擇符合我們要求的高質量油田。在過去的6年，集團在巴基斯坦資產的基礎上建立了一個成功的收購模式，當中繼承了與國際接軌的健康、安全和環境(「HSE」)標準，以及優良組合的管理和技術團隊，這些是本集團重要的資產，而且該成功模式將令本集團更快捷及便利地循環應用到任何一個新收購的資產上。本集團一直積極地在環球市場中尋找合適的併購目標，並將於二零一七年投放更多資源在這個範疇內以令到目標能夠付諸於行，這對於支持集團的長期增長策略尤其重要。

本集團於二零一七年底展現出強勁的財務狀況，銀行及現金結存約為58.50億港元，較去年底約 21.62億港元大增170.6%，主要貢獻來自於巴基斯坦資產所帶來的強勁現金流和二零一六年八月成功進行了公開發售。再加上我們伙伴銀行的持續支持，本集團擁有相當靈活的資金結構，足以支持我們未來的資本投資以及收購石油和天然氣資產。

巴基斯坦資產：

巴基斯坦上游石油和天然氣行業的生產主要來自成熟的盆地，而當中存在大量未批出及勘探較少的區域。巴基斯坦的國有石油公司是最大的運營商，擁有大多數石油儲備。然而，也有大量國際石油公司，例如聯合能源，Eni SpA，OMV公司和MOL集團也有相當大的石油權益。

巴基斯坦全國的石油和天然氣產量在最近10年內每日保持在大概40億立方英尺，而需求的增速卻上升得較快，導致二零一五年國內供應短缺約每日12億立方英尺，而根據巴基斯坦石油學會的預測，這個差距預期於未來幾年進一步擴闊。鑑於能源短缺，巴基斯坦政府已於二零一六年簽署了一項協議從卡塔爾每年購買1,800億立方英尺的天然氣，並計劃在未來幾年內增加更多的液化天然氣進口基礎設施。儘管涉及安全風險和技術挑戰，巴基斯坦政府亦正推動從鄰國進口天然氣的管道項目。本集團在巴基斯坦擁有扎實和有信譽的品牌，對於我們捕捉日益增長的國內需求甚為有利。

本集團預期二零一七年巴基斯坦資產之平均每日淨產量將介乎62,000至63,000桶油當量，淨探明儲量替換率預計約為100%。二零一七年的勘探計劃將集中發展在Badin和MKK地區白堊紀時代的沙岩層中類似Rawat的岩性油藏和其他新型油藏。以二零一六年取得的勘探成功和經驗，加上持續進行的研究的成果將於二零一七年繼續推進以達到增加儲量的目標，尤其是通過岩性油藏方面。當Kotri North區塊的交易完成後，我們將推出積極的勘探計劃，當中包括於二零一七年在該區塊鑽2口勘探井。

新的油藏類型試驗是本集團的重要長期勘探策略以維持現有生產水平。本集團計劃於二零一七年鑽24個勘探井及8口開發井。二零一七年的總資本開支估計約為2.3億美元(相等於約17.94億港元)。每桶油當量開採成本以及淨探明儲量發現和開發成本預計分別為3.0至4.0美元和8.0至11.0美元的範圍內。每桶油當量發現和開發成本的增加主要是因為進行較高風險的勘探活動以及在現有資產的油藏規模較小。

結語

二零一六年是另一個極具挑戰性的一年，波動的國際石油價格和市場條件影響了集團不同分部的業務。儘管如此，本集團在這些衝擊下仍然能夠以可持續發展的原則體現了其韌力，迎難而上，並交出了一份強勁的財務成績表，擁有健康的債務水平以及流動性。雖然二零一六年取得了一些勘探成就，本集團於二零一七年已部署了更積極的勘探活動以支持我們的長遠發展。本集團計劃在二零一七年保持穩定的生產水平，並將投放更多資源以尋找合適的併購機會。我們致力於為各利益持份者提供增長和可持續的回報。

重大收購及出售事項

除載於本公告綜合財務報表附註11內之已終止經營業務外，本集團及本公司於報告期內沒有重大收購及出售事項。

分類資料

有關本集團之分類資料載於本公告綜合財務報表附註7。

流動資金及財務資源

本集團於報告期內財務狀況穩健，於二零一六年十二月三十一日之銀行及現金結存約為5,850,098,000港元(二零一五年：約2,161,630,000港元)。

於二零一六年十二月三十一日，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400,000,000美元，相當於約3,120,000,000港元(二零一五年：480,000,000美元，相當於約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」)以認購約199,321,000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本集團內部資源提供餘額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。於二零一六年八月一日，該工商銀行貸款已全數償還。

於二零一四年十月八日，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，根據本計劃發行之第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。於二零一六年十月十七日，首次提取票據已到期並全數償還及贖回。

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」)。該項公開發售已於二零一六年八月三十日完成並發行合共13,101,994,107股股份。公開發售已籌集扣除相關開支後之淨資金約2,584,098,000港元。

於二零一六年十二月三十一日，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773,268,000港元(二零一五年：約1,460,224,000港元)及2,496,000,000港元(二零一五年：約3,120,000,000港元)，相對本集團總資產值約15,496,639,000港元(二零一五年：約13,713,810,000港元)計算，該比例約為21.1%(二零一五年：約33.4%)。於二零一六年十二月三十一日，流動比率約為3.92倍(二零一五年：約1.69倍)，乃按流動資產約7,380,487,000港元(二零一五年：約5,039,985,000港元)，及流動負債約1,880,386,000港元(二零一五年：約2,976,627,000港元)計算。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的總借款約為3,269,268,000港元(二零一五年：約4,580,224,000港元)，包括有抵押銀行貸款約3,120,000,000港元(二零一五年：約3,888,300,000港元)、中期票據零港元(二零一五年：約542,656,000港元)及其他有抵押貸款約149,268,000港元(二零一五年：約149,268,000港元)。有抵押銀行貸款之賬面值以美元列值，而其他有抵押貸款之賬面值以港元列值。於二零一六年十二月三十一日，有抵押銀行貸款按浮動利率安排及平均實際利率為5.35厘(二零一五年：4.74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。

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」)。該項公開發售已於二零一六年八月三十日完成並發行合共13,101,994,107股股份。

於二零一六年十一月十一日，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557名已參與本計劃之巴基斯坦僱員發行及配發21,703,384股新股份成為計劃股份。配發21,703,384股股份已於二零一六年十一月二十三日完成。

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二零一六年一月一日之13,085,721,377股增至於二零一六年十二月三十一日之26,225,691,598股。

僱員

於二零一六年十二月三十一日，本集團於香港、中國及巴基斯坦合共僱用920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綜合財務報表附註16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、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) 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。但本集團仍會密切監察英鎊、人民幣及巴基斯坦盧布的匯率浮動，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

於二零一六年，本集團首五大顧客佔營業額98.4%(二零一五年：96.5%)，而本集團首五大供應商佔總銷售及服務成本38.4%(二零一五年：47.8%)。

結算日後事項

本集團及本公司並無任何重大結算日後事項。

購買、出售或贖回股份

於二零一六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

本公司於截至二零一六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二零一六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二零一七年五月二十六日舉行的股東週年大會(「股東週年大會」)的資格，本公司將於二零一七年五月二十二日至二零一七年五月二十六日(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二零一七年五月十九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，彼等於截至二零一六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

截至二零一六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二零一六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

二零一六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，二零一七年三月二十日

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。