

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)

截至二零一九年十二月三十一日止年度之全年業績公佈

財務摘要			
截至二零一九年十二月三十一日止年度			
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元	變動%
業績			
營業額	7,103,644	5,279,204	+34.6%
毛利	3,477,805	2,957,209	+17.6%
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1)	5,477,288	4,063,743	+34.8%
本年溢利	1,905,947	1,637,332	+16.4%
本公司擁有人應佔溢利	1,905,957	1,637,991	+16.4%
來自持續及已終止經營業務的每股基本盈利(港仙)	7.26	6.23	+16.5%
綜合財務狀況表主要數據			
本公司擁有人應佔權益	12,036,507	11,263,144	+6.9%
總資產	25,743,105	16,147,438	+59.4%
淨資產	12,054,089	11,263,144	+7.0%
營運摘要			
截至二零一九年十二月三十一日止年度			
	二零一九年	二零一八年	變動%
巴基斯坦資產			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	66,560	66,453	+0.2%
儲量 (附註 2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	83.6	95.3	-12.3%
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	130.9	149.5	-12.4%
中東及北非資產 (附註 3)			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	27,782	不適用	不適用
儲量 (附註 2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	169.7	不適用	不適用
- 埃及資產	5.5	不適用	不適用
- 伊拉克資產	164.2	不適用	不適用
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	800.4	不適用	不適用
- 埃及資產	26.2	不適用	不適用
- 伊拉克資產	774.2	不適用	不適用

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、物業、廠房及設備之撇銷、商譽減值虧損、聯營公司溢利/虧損分配、出售物業、廠房及設備收益/虧損、議價收購收益、貿易及其他應收款項的減值虧損及本年度已終止經營業務溢利/虧損前之利潤。
2. 權益儲量乃集團按照相關資產的特許經營權協議，在相關國家分成之前的比例；淨權益儲量乃集團按照相關資產的特許經營權協議，在相關國家分成之後的比例。
3. 由二零一九年三月二十一日至二零一九年十二月三十一日。

*僅供識別

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」)截至二零一九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

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
持續經營業務			
營業額	4	7,103,644	5,279,204
銷售及服務成本		(3,625,839)	(2,321,995)
毛利		<u>3,477,805</u>	<u>2,957,209</u>
投資及其他收入	5	145,968	59,928
其他收益及虧損	6	328,088	41,287
貿易及其他應收款項的減值虧損		(67,810)	-
勘探費用		(350,286)	(103,068)
行政開支		(505,215)	(459,768)
其他營運開支		(295,383)	(158,062)
經營溢利		<u>2,733,167</u>	<u>2,337,526</u>
融資成本	8	(440,960)	(54,337)
聯營公司虧損分配		(34,136)	(333)
稅前溢利		<u>2,258,071</u>	<u>2,282,856</u>
所得稅開支	10	(352,124)	(680,145)
來自本年度持續經營業務溢利	9	<u>1,905,947</u>	<u>1,602,711</u>
已終止經營業務			
來自本年度已終止經營業務溢利	11	-	34,621
本年度溢利		<u><u>1,905,947</u></u>	<u><u>1,637,332</u></u>
以下應佔：			
本公司擁有人			
來自本年度持續經營業務溢利		1,905,957	1,602,711
來自本年度已終止經營業務溢利		-	35,280
		<u>1,905,957</u>	<u>1,637,991</u>
非控股權益			
來自本年度持續經營業務虧損		(10)	-
來自本年度已終止經營業務虧損		-	(659)
		<u>(10)</u>	<u>(659)</u>
		<u><u>1,905,947</u></u>	<u><u>1,637,332</u></u>
每股盈利			
12			
來自持續及已終止經營業務			
基本(每股港仙)		<u>7.26</u>	<u>6.23</u>
攤薄(每股港仙)		<u>7.26</u>	<u>6.23</u>
來自持續經營業務			
基本(每股港仙)		<u>7.26</u>	<u>6.10</u>
攤薄(每股港仙)		<u>7.26</u>	<u>6.10</u>

綜合損益及其他全面收益表
截至二零一九年十二月三十一日止年度

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
本年度溢利	<u>1,905,947</u>	<u>1,637,332</u>
稅後其他全面收益：		
不會被重新分類為損益之項目：		
定額福利退休金計劃的重新計量收益		
扣除稅項開支約 2,274,000 港元 (二零一八年：491,000 港元)	<u>18,980</u>	<u>737</u>
可能被重新分類為損益之項目：		
換算海外業務之匯兌差額	<u>1,011</u>	<u>26,910</u>
出售附屬公司後重新分類至損益之匯兌差額	<u>-</u>	<u>(21,109)</u>
	<u>1,011</u>	<u>5,801</u>
本年度其他全面收益，除稅	<u>19,991</u>	<u>6,538</u>
本年度全面收益總額	<u>1,925,938</u>	<u>1,643,870</u>
以下應佔：		
本公司擁有人		
來自本年度持續經營業務溢利	<u>1,925,948</u>	<u>1,608,443</u>
來自本年度已終止經營業務溢利	<u>-</u>	<u>35,280</u>
	<u>1,925,948</u>	<u>1,643,723</u>
非控股權益		
來自本年度持續經營業務虧損	<u>(10)</u>	<u>-</u>
來自本年度已終止經營業務溢利	<u>-</u>	<u>147</u>
	<u>(10)</u>	<u>147</u>
	<u>1,925,938</u>	<u>1,643,870</u>

綜合財務狀況表
於二零一九年十二月三十一日

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		11,677,868	7,853,560
使用權資產		123,824	-
無形資產		6,099,093	2,383,040
於聯營公司之投資		420,787	450,423
押金、訂金及預付款項		210,612	143,025
		18,532,184	10,830,048
流動資產			
存貨		324,918	337,998
貿易及其他應收賬款	14	3,368,908	2,190,160
按公平值計入損益之金融資產		2,586	2,754
員工退休福利資產		8,412	2,826
即期稅項資產		147,470	267,120
銀行及現金結存		3,358,627	2,516,532
		7,210,921	5,317,390
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	6,024,212	2,647,003
應付董事		2,459	9,433
借款		352,150	181,123
租賃負債		32,461	-
撥備		1,053	5,276
財務擔保合同		9,330	-
即期稅項負債		208,180	47,726
		6,629,845	2,890,561
流動資產淨值		581,076	2,426,829
總資產減流動負債		19,113,260	13,256,877
非流動負債			
借款		4,343,636	460,613
租賃負債		98,585	-
撥備		505,481	381,109
衍生金融負債		3,410	1,165
員工退休福利負債		34,112	-
遞延稅項負債		2,073,947	1,150,846
		7,059,171	1,993,733
資產淨值		12,054,089	11,263,144
股本及儲備			
股本		262,779	262,941
儲備		11,773,728	11,000,203
本公司擁有人應佔權益		12,036,507	11,263,144
非控股權益		17,582	-
權益總額		12,054,089	11,263,144

綜合財務報表附註

截至二零一九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。

本公司為一間投資控股公司。

本公司董事認為，He Fu International Limited(一間於英屬處女群島註冊成立的公司)為本公司直屬母公司、名澤東方投資有限公司(一間於中華人民共和國註冊成立的公司)為本公司最終母公司及張宏偉先生為本公司最終控制方。

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。

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於本集團當前會計期間首次生效的一項新訂香港財務報告準則(香港財務報告準則第16號「租賃」)，以及數項香港財務報告準則之修訂。

除香港財務報告準則第16號外，概無任何新訂或經修訂準則對本集團編製或呈列於本期間或過往期間之業績及財務狀況之方式造成重大影響。本集團並無應用任何於本會計期間尚未生效的新訂準則或詮釋。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(a) 應用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」

香港財務報告準則第 16 號取代香港會計準則第 17 號「租賃」及相關詮釋、香港(國際財務報告詮釋委員會)詮釋第 4 號「釐定安排是否包含租賃」、香港(常務詮釋委員會)詮釋第 15 號「經營租賃-優惠」及香港(常務詮釋委員會)詮釋第 27 號「評估牽涉租賃的法律形式的交易的實質」。香港財務報告準則第 16 號就承租人引入單一會計模式，其規定承租人須就所有租賃確認使用權資產及租賃負債，惟租期為 12 個月或以下之租賃及低價值資產租賃除外。

香港財務報告準則第 16 號下的出租人會計處理方式大致上沿襲香港會計準則第 17 號的相關會計處理方式。出租人將繼續使用香港會計準則第 17 號所載的類似原則，將租賃分類為經營租賃或融資租賃。因此，香港財務報告準則第 16 號對本集團為出租人的租賃並無構成任何影響。有關出租人的會計要求乃沿用香港會計準則第 17 號而大致不變。

香港財務報告準則第 16 號亦引入額外的定性及定量披露規定，旨在令財務報表使用者得以評估租賃對實體之財務狀況、財務業績及現金流量之影響。

本集團自二零一九年一月一日起首次應用香港財務報告準則第 16 號。本集團選擇使用經修訂追溯法，並因此把首次應用的累計影響確認為對二零一九年一月一日之年初權益結餘之調整。比較資料並無重報，並繼續根據香港會計準則第 17 號之規定呈報。

有關過往會計政策變動之性質及影響以及所採用的過渡方法之進一步詳情載列如下：

(a) 租賃之新定義

租賃定義之變動主要與控制權之概念有關。香港財務報告準則第16號按客戶是否於一段時間內控制已識別資產之用途(可按一定使用量釐定)之基準來界定租賃。當客戶同時有權指示已識別資產之用途及自有關用途獲得絕大部分經濟利益時，控制權即屬已轉移。

本集團把香港財務報告準則第 16 號之租賃新定義僅應用於二零一九年一月一日或之後訂立或變更之合約。就二零一九年一月一日前訂立之合約而言，本集團使用可行權宜過渡方法，豁免先前就現有安排屬於租賃或包含租賃所作之評估。因此，先前根據香港會計準則第 17 號被評定為租賃之合約將繼續根據香港財務報告準則第 16 號入賬為租賃，而先前被評定為非租賃服務安排之合約則繼續入賬為待履行合約。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(a) 應用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）

(b) 承租人會計處理及過渡性影響

香港財務報告準則第 16 號取消過往香港會計準則第 17 號要求承租人將租賃分類為經營租賃或融資租賃之規定。取而代之，本集團須在其為承租人時，將所有租賃資本化，包括先前根據香港會計準則第 17 號分類為經營租賃之租賃，惟獲豁免之短期租賃及低價值資產租賃除外。

就先前分類為經營租賃之租賃確認租賃負債時，本集團應用了有關集團實體於首次應用日期之增量借貸利率。所應用之加權平均增量借貸利率為 13.66%。

為方便過渡至香港財務報告準則第 16 號，本集團於首次應用香港財務報告準則第 16 號當日應用了以下確認豁免及可行權宜處理方法：

- (i) 選擇不會對餘下租期自香港財務報告準則第 16 號首次應用日期起計 12 個月內屆滿（即租期於二零一九年十二月三十一日或之前屆滿）之租賃，應用香港財務報告準則第 16 號有關確認租賃負債及使用權資產之規定；
- (ii) 根據首次應用日期之事實及情況，使用事後分析，為本集團具有延期選擇權之租賃釐定租期；及
- (iii) 於首次應用日期計量使用權資產時撇除初步直接成本。

就計量租賃交易(本集團就有關交易確認使用權資產及相關租賃負債)之遞延稅項，本集團首先釐定稅項減免是來自使用權資產還是租賃負債。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(a) 應用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）

(b) 承租人會計處理及過渡性影響（續）

就稅項減免乃來自租賃負債之租賃交易而言，本集團將香港會計準則第 12 號「所得稅」之規定分別應用於使用權資產及租賃負債。由於應用初始確認豁免，故此與使用權資產及租賃負債有關的暫時性差額不會於初始確認時及租期內確認。

於二零一八年十二月三十一日之經營租賃承擔與於二零一九年一月一日確認租賃負債的期初結餘之對賬如下表所示：

	千港元
本集團綜合財務報表所披露於二零一八年十二月三十一日之經營租賃承擔	17,316
減：豁免確認於過渡時租期少於12個月之租賃	<u>(4,763)</u>
於二零一九年一月一日之經營租賃責任總額	12,553
減：貼現	<u>(1,775)</u>
於二零一九年一月一日確認之租賃負債(經使用增量借貸利率貼現)	<u><u>10,778</u></u>
當中包括：	
流動租賃負債	2,830
非流動租賃負債	<u>7,948</u>
	<u><u>10,778</u></u>

與先前分類為經營租賃之租賃有關之使用權資產已按相等於就餘下租賃負債之金額確認，並按於二零一八年十二月三十一日之綜合財務狀況表中確認與該租賃有關的任何預付或應計租賃付款金額作出調整。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(a) 應用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）

(b) 承租人會計處理及過渡性影響（續）

下表概述採納香港財務報告準則第16號對本集團綜合財務狀況表之影響：

受採納香港財務報告 準則第16號影響之 綜合財務狀況表項 目	採納香港財務報告準則第16號之影響		
	於二零一八年 十二月三十一 日之賬面值 千港元	租賃確認 千港元	於二零一九年 一月一日之賬 面值 千港元
資產			
使用權資產	-	8,327	8,327
負債			
租賃負債	-	10,778	10,778
權益			
累計虧損	489,830	2,451	492,281

(c) 對本集團財務業績及現金流量之影響

於二零一九年一月一日初始確認使用權資產及租賃負債後，本集團（作為承租人）須就租賃負債之未償還結餘確認累計利息開支，以及使用權資產折舊，而非如過往政策般以直線法於租期內確認在經營租賃下產生之租金開支。與年內倘應用香港會計準則第17號所得結果相比，此舉對本集團綜合損益表中所呈報之經營溢利產生正面影響。

在現金流量表中，本集團（作為承租人）須將資本化租賃下已付之租金分為本金部分及利息部分。有關部分分別分類為融資現金流出及經營現金流出。因此，儘管不會影響現金流量總額，但採納香港財務報告準則第16號導致現金流量表中之現金流量呈列方式出現重大變動。

下表顯示採納香港財務報告準則第16號對本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度財務業績及現金流量之估計影響，方式為調整該等綜合財務報表中根據香港財務報告準則第16號所呈報之金額，以計算倘於二零一九年繼續應用已被取代的香港會計準則第17號（而非香港財務報告準則第16號）確認之估計假定金額，並將該等二零一九年假定金額與根據香港會計準則第17號編製之二零一八年實際相關金額進行比較。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(a) 應用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）

(c) 對本集團財務業績及現金流量之影響（續）

	二零一九年			二零一八年	
	根據香港財務報告準則第16號所呈報之金額 千港元	加回：香港財務報告準則第16號的折舊及利息開支 千港元	扣減：根據香港會計準則第17號所得出有關經營租賃之估計金額（附註1） 千港元	根據香港會計準則第17號所得出之二零一九年假定金額 千港元	與根據香港會計準則第17號之二零一八年呈報金額比較 千港元
截至二零一九年十二月三十一日止年度受採納香港財務報告準則第16號影響之財務業績：					
經營溢利	2,733,167	10,668	(12,922)	2,730,913	2,337,526
融資成本	(440,960)	3,181	-	(437,779)	(54,337)
稅前溢利	2,258,071	13,849	(12,922)	2,258,998	2,282,856
年內溢利	1,905,947	13,849	(12,922)	1,906,874	1,637,332

	二零一九年			二零一八年	
	根據香港財務報告準則第16號所呈報之金額 千港元	根據香港會計準則第17號所得出有關經營租賃之估計金額（附註1及2） 千港元	根據香港會計準則第17號所得出之二零一九年假定金額 千港元	與根據香港會計準則第17號之二零一八年呈報金額比較 千港元	
截至二零一九年十二月三十一日止年度綜合現金流量表中受採納香港財務報告準則第16號影響之項目：					
經營業務產生之現金	4,591,288	(12,922)	4,578,366	4,114,802	
已付租賃租金之利息部分	(3,521)	3,181	(340)	-	
經營業務產生之現金淨額	4,011,814	(9,741)	4,002,073	3,893,436	
已付租賃租金之本金部分	(16,372)	9,741	(6,631)	-	
融資活動產生/（所用）現金淨額	3,589,276	9,741	3,599,017	(408,774)	

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(a) 應用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）

(c) 對本集團財務業績及現金流量之影響（續）

附註1: 「有關經營租賃之估計金額」為在二零一九年繼續應用香港會計準則第17號之情況下，應分類為經營租賃之租賃於二零一九年之相關現金流量估計金額。該估計假設租金與現金流量之間並無差異，且假設二零一九年繼續應用香港會計準則第17號，根據香港會計準則第17號於二零一九年訂立之所有新租賃皆分類為經營租賃。任何潛在稅項影響淨額均不計算在內。

附註2: 於該影響表格中，該等現金流出由融資重新分類至經營，以計算在繼續應用香港會計準則第17號情況下，經營活動所產生之現金淨額及融資活動所用之現金淨額之假定金額。

(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二零一九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:

	下列日期或以後開始之會計期間生效
香港財務報告準則第3號之修訂「「業務」之定義」	二零二零年一月一日
香港會計準則第1號及香港會計準則第8號之修訂「「重大」之定義」	二零二零年一月一日
香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及香港財務報告準則第7號之修訂「利率基準改革」	二零二零年一月一日

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。迄今已確定採納有關修訂及新訂準則不會對綜合財務報表構成重大影響。

4. 營業額

來自本年度持續經營業務之客戶合約之營業額如下:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
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	<u>7,103,644</u>	<u>5,279,204</u>

本集團在下列地區透過於某一時點轉移商品獲得收入:

截至十二月三十一日止年度	原油、凝析油、天然氣及液化 石油氣	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
主要地區市場		
- 巴基斯坦	4,048,829	3,919,412
- 新加坡	1,200,411	1,359,792
- 埃及	830,542	-
- 伊拉克	<u>1,023,862</u>	<u>-</u>
來自外部客戶之收益	<u>7,103,644</u>	<u>5,279,204</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、銷售折扣及暴利徵費，金額分別約 735,253,000 港元(二零一八年: 729,940,000 港元)、717,593,000 港元(二零一八年: 725,683,000 港元)、4,317,000 港元(二零一八年: 19,043,000 港元)及 59,151,000 港元(二零一八年: 59,227,000 港元)。

5. 投資及其他收入

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
持續經營業務		
上市股本投資的股息收入	169	169
利息收入:		
銀行存款	26,159	33,282
應收貸款	259	12,193
利息收入總額	26,418	45,475
按公平值計入損益之金融資產之投資收入	218	467
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	4,292	4,821
收取專利權區之軟件費用收入	6,002	-
管理費收入	1,970	3,022
遞延銷售對價之估算利息收入	16,763	-
從合資夥伴收回壞賬	4,772	-
租金收入	5,979	-
廢料銷售	12,073	-
爭議賠償	58,500	-
其他	8,812	5,974
	145,968	59,928

6. 其他收益及虧損

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
持續經營業務		
按公平值計入損益之金融資產之公平值虧損	(168)	(644)
衍生金融工具之公平值虧損	(2,245)	(1,165)
議價收購收益	206,926	29,111
出售物業、廠房及設備收益	6,786	4,522
商譽減值虧損	-	(38,003)
淨匯兌收益	28,851	47,466
物業、廠房及設備撇銷	(16)	-
拆遷費用撥備撥回	1,442	-
政府地租撥備撥回	86,512	-
	328,088	41,287

7. 分類資料

營運分類資料

本集團按主要經營決策者定期審閱有關本集團不同部門之內部報告來釐定營運分類，以便向有關營運分類分配資源及評估其表現。

本集團之報告分類如下：

持續經營業務：

1. 勘探及生產 - 與巴基斯坦、中東及北非(二零一八年:巴基斯坦)之原油及天然氣勘探及生產有關之活動。

已終止經營業務：

2. 油田支援服務 - 與採用專利技術提供油田支援服務有關之活動。

與中國油田支援服務有關之營運分類已於截至二零一八年十二月三十一日止年度終止經營。此已終止經營業務之分類資料載於附註 11。

上述已終止經營業務導致本集團之架構及申報分類之組成出現變動。由於本集團主要從事與巴基斯坦、中東及北非(二零一八年:巴基斯坦)之原油及天然氣勘探及生產有關之活動，而有關活動面對類似的業務風險，且資源乃基於對提升本集團整體價值有利之原則分配，故此本集團主要經營決策者認為本集團之表現評估應基於本集團整體稅前溢利。因此，根據香港財務報告準則第8號「營運分類」之規定，管理層認為只有一個營運分類。

地區資料：

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(不包括按攤銷成本計量之金融資產)按資產所在地區等資料分類如下：

	營業額		非流動資產	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
香港	-	-	237,638	238,283
中國(香港除外)	-	-	103,440	4,510
巴基斯坦	4,048,829	3,919,412	10,073,315	10,565,263
新加坡	1,200,411	1,359,792	-	-
埃及	830,542	-	1,743,963	-
伊拉克	1,023,862	-	6,310,316	-
其他	-	-	51,393	-
綜合總計	7,103,644	5,279,204	18,520,065	10,808,056

7. 分類資料 (續)

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:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
勘探及生產分類		
客戶甲	3,656,355	3,566,146
客戶乙	1,200,411	1,359,792
客戶丙	830,542	-
客戶丁	1,023,862	-

8. 融資成本

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
持續經營業務		
銀行貸款利息	244,481	33,341
租賃負債之利息開支	3,521	-
有擔保無抵押優先票據之利息	75,671	-
客戶押金之利息	136,868	9,905
撥備-貼現值撥回	10,586	11,091
借貸成本總額	471,127	54,337
資本化金額	(30,167)	-
	440,960	54,337

借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 9.2% (二零一八年: 無)。

9. 來自本年度持續經營業務溢利

本集團來自本年度持續經營業務溢利於扣除下列各項後得出：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
持續經營業務		
核數師酬金	9,219	4,633
收購事項之相應成本(計入行政開支)	1,090	92,085
折舊及攤銷(附註 a)	2,556,747	1,643,732
使用權資產折舊	11,121	-
存貨銷售成本(附註 b)	3,539,941	2,210,951
經營租賃支出		
- 租用辦公室設備、機器及汽車	-	11,842
- 土地及樓房	-	48,451
	-	60,293
物業、廠房及設備撇銷 (計入其他收益及虧損約 16,000 港元(二零一八年: 零港元)及勘探費用約 322,140,000 港元(二零一八 年: 78,114,000 港元))	322,156	78,114
貿易應收賬款撥備	66,514	-
其他應收賬款撥備	1,296	-
員工成本，不包括董事酬金		
- 薪金、花紅及補貼	445,472	251,297
- 退休福利計劃供款	36,807	32,577
- 以股份為基礎支付之款項	9,772	13,195
	492,051	297,069

附註 a: 銷售及服務成本中包括無形資產攤銷約 416,625,000 港元(二零一八年: 222,801,000 港元)。

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 2,833,040,000 港元(二零一八年: 1,811,798,000 港元)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:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
持續經營業務		
即期稅項-海外		
本年度撥備	389,133	227,693
過往年度超額撥備	-	(4,288)
	389,133	223,405
遞延稅項	(37,009)	456,740
	352,124	680,145

本集團毋須就奧地利、開曼群島、百慕達、英屬處女群島、澤西島、科威特、杜拜、荷蘭、美利堅合眾國、巴拿馬共和國、毛里裘斯、中華人民共和國(「中國」)、新加坡或香港之利得稅撥備,原因是本集團於截至二零一九年十二月三十一日止年度及二零一八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。

埃及、伊拉克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 22.5%、35%及介乎 40%至 50%的稅率(二零一八年:巴基斯坦所得稅稅率介乎 40%至 50%)計算。

其他地方之應課稅溢利之稅項按本集團經營業務所在國家的適用稅率根據現行法例、詮釋及慣例計算。

11. 已終止經營業務

於二零一八年一月三十日，本集團訂立股份銷售協議以現金對價約 44,839,000 港元(相當於約人民幣 36,146,000 元)出售在尤尼斯能源國際投資有限公司(「尤尼斯能源」)所持有之 70% 股權(「出售事項」)。

尤尼斯能源持有尤尼斯油氣技術(中國)有限公司(「尤尼斯中國」)100%權益。在該期間，尤尼斯中國之業務是為油田提供專利技術支援服務。出售事項已於二零一八年三月十五日完成。本集團於中國之專利技術支援服務隨著出售事項完成而終止。

由於向油田提供專利技術支援服務的業務運作被視為一項獨立的主要業務，此業務先前歸類為本集團的油田支援服務業務分類，故出售事項作為截至二零一八年十二月三十一日止年度之已終止經營業務入賬。

來自本年度已終止經營業務之溢利:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
營業額	-	-
銷售及服務成本	-	-
毛利	-	-
投資及其他收入	-	52
行政開支	-	(805)
其他經營開支	-	(1,444)
稅前虧損	-	(2,197)
所得稅開支	-	-
	-	(2,197)
出售一間附屬公司之收益	-	36,818
本年度已終止經營業務溢利	-	34,621

11. 已終止經營業務 (續)

來自本年度已終止經營業務之溢利包括下列各項:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
核數師酬金	-	-
折舊及攤銷	-	1,645
員工成本，不包括董事酬金		
-薪金、花紅及補貼	-	460
-退休福利計劃供款	-	34
	-	494

來自已終止經營業務之現金流量如下:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
經營業務之現金流入淨額	-	10,580
投資活動之現金流入淨額	-	178
融資活動之現金流出淨額	-	(246)
匯率變動之影響	-	(772)
現金流入淨額	-	9,740

12. 每股盈利

(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年度本公司擁有人應佔溢利約 1,905,957,000 港元(二零一八年: 1,637,991,000 港元)及年內已發行普通股加權平均數 26,255,436,413 (二零一八年: 26,278,512,171)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 1,905,957,000 港元(二零一八年: 1,602,711,000 港元)及年內已發行普通股加權平均數 26,255,436,413 (二零一八年: 26,278,512,171)股計算。

(c) 每股攤薄盈利

(i) 來自持續及已終止經營業務的每股攤薄盈利

本年度本公司擁有人應佔每股攤薄盈利乃按本年度本公司擁有人應佔溢利約 1,905,957,000 港元 (二零一八年: 1,637,991,000 港元) 及普通股加權平均數 26,263,167,784 股 (二零一八年: 26,280,773,076) 股, 即計算每股基本盈利時所使用之年內已發行普通股加權平均數 26,255,436,413 (二零一八年: 26,278,512,171) 股, 加上年內尚未行使購股權被視作行使而無償發行的普通股加權平均數 7,731,371 (二零一八年: 2,260,905) 股計算。

(ii) 來自持續經營業務的每股攤薄盈利

本年度本公司擁有人應佔每股攤薄盈利乃按本年度本公司擁有人應佔溢利約 1,905,957,000 港元 (二零一八年: 1,602,711,000 港元) 及上述計算每股攤薄盈利的分母相同。

(d) 來自已終止經營業務的每股基本及攤薄盈利

於截至二零一八年十二月三十一日止年度來自已終止經營業務的每股基本盈利為每股0.13港仙及來自已終止經營業務的每股攤薄盈利為每股0.13港仙, 此乃按本公司擁有人應佔來自該年度已終止經營業務溢利約35,280,000港元及上述計算每股基本及攤薄盈利的分母相同。

13. 股息

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
已派付二零一九年特別股息每股普通股 4 港仙 (二零一八年:並無派付二零一八年特別股息)	1,051,115	-
已派付二零一七年末期股息每股普通股 4 港仙	-	1,050,763
	<u>1,051,115</u>	<u>1,050,763</u>

本公司並無宣佈派發截至二零一九年十二月三十一日止年度末期股息。

14. 貿易及其他應收賬款

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
貿易應收賬款(附註 a)	2,481,644	1,851,365
貿易應收賬款撥備	(66,514)	-
價格調整撥備(附註 b)	(204,465)	(207,807)
	<u>2,210,665</u>	<u>1,643,558</u>
其他應收賬款(附註 c)	1,159,539	546,602
其他應收賬款撥備	(1,296)	-
	<u>1,158,243</u>	<u>546,602</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u>3,368,908</u>	<u>2,190,160</u>

14. 貿易及其他應收賬款(續)

(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30天至45天(二零一八年: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:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
0 至 30 天	1,721,484	1,050,172
31 至 60 天	407,631	361,217
61 至 90 天	79,709	297,992
90 天以上	272,820	141,984
	<u>2,481,644</u>	<u>1,851,365</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204,465,000港元(二零一八年: 207,807,000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:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
應收合營經營商款項	462,319	189,855
預付員工款項	15,740	7,051
中央關稅應收賬款	25,921	25,295
按金及預付款項(附註 i)	92,190	81,663
應收銷售稅	268,238	221,613
應收其他稅項	8,560	2,863
應收預扣稅	7,583	8,298
遞延銷售對價(附註 ii)	246,180	-
應收利息	259	-
應收聯營公司款項 (附註 iii)	26,208	-
其他	5,045	9,964
	<u>1,158,243</u>	<u>546,602</u>

14. 貿易及其他應收賬款(續)

(c) 其他應收賬款(續)

- (i) 於二零一九年十二月三十一日，該按金包括存放於本集團一名客戶作為代表本公司向伊拉克共和國石油部轄下分部-石油合同及特許權部門(「PCLD」)發出同一金額之不可撤銷備用信用證之抵押品約39,000,000港元(相當於約5,000,000美元)。有關按金按年息率2.4%(二零一八年: 1.8%)計息，並須應要求償還。
- (ii) 於二零一六年十月，本集團簽訂一份生效日期為二零一六年一月一日之勘探權轉讓協議，以轉讓伊拉克 Siba 區天然氣開發及生產服務合約之 20%付款及 15%收入權益。在上述交易完成後，本集團擁有 Siba 40%付款及 30%收入權益。根據上述勘探權轉讓協議之條款，勘探權購買方將透過支付本集團應佔主要相關合約成本結算對價。
- (iii) 於二零一九年十二月三十一日，該款項為應收Orient Group Beijing Investment Holding Limited之款項，其為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息加1.7%年利率計息，並須於二零二零年九月二十五日或之前償還。

15. 貿易及其他應付賬款

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
貿易應付賬款(附註 a)	913,060	666,548
其他應付賬款(附註 b)	5,111,152	1,980,455
	<hr/>	<hr/>
貿易及其他應付賬款總數	6,024,212	2,647,003
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

(a) 貿易應付賬款

貿易應付賬款按收貨日期計算之賬齡分析如下:

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
0 至 30 天	285,854	329,085
31 至 45 天	51,102	66,019
45 天以上	576,104	271,444
	<hr/>	<hr/>
	913,060	666,548
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

15. 貿易及其他應付賬款(續)

(b) 其他應付賬款

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
應計營運及資本開支	1,288,875	849,775
應付合營經營商款項	153,898	132,439
已收按金	67	68
應付股息	1,051,115	-
客戶押金(附註 i)	1,134,900	-
應付薪金及福利	117,652	108,758
基建基金撥備	329,536	-
其他應付稅項	1,010,101	849,820
其他	25,008	39,595
	<u>5,111,152</u>	<u>1,980,455</u>

- (i) 本集團與客戶就最高約 2,925,000,000 港元(相當於約 375,000,000 美元)之有抵押原油預付款項融資訂立協議。有關融資之年息率介乎倫敦銀行同業拆息加 4%至倫敦銀行同業拆息加 7%。原油預付款項融資主要透過交付本集團應佔之原油償還。於二零一九年十二月三十一日，未提取之原油預付款項融資總額為約 1,170,000,000 港元(相當於約 150,000,000 美元)。

於二零一九年十二月三十一日，客戶押金由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

16. 或然負債

- (a) 截至二零一九年及二零一八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為受益人發出多項無限額公司擔保，為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權協議所訂之責任。
- (b) 截至二零一九年及二零一八年十二月三十一日止年度，本集團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 3,673,000 港元(二零一八年: 3,657,000 港元)。
- (c) 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。於二零一七年十二月二十七日，巴基斯坦政府批准徵收暴利徵費，而暴利徵費適用於上述附屬公司。根據外聘律師之法律意見，管理層相信徵收暴利徵費一事將自政府批准當日起按預期適用基準實施。倘徵收暴利徵費一事按追溯基準實施，則須於截至二零一九年十二月三十一日止年度之財務報表就暴利徵費作出進一步撥備約 191,969,000 港元(二零一八年: 191,969,000 港元)。

16. 或然負債(續)

- (d) 於二零一九年十二月三十一日，本集團若干附屬公司收到巴基斯坦稅務部門發出之多項稅務指令，旨在重新評估過往年度的稅項負債。本集團之上述附屬公司現正就該等指令提出上訴，有待處理之稅務個案之累計潛在稅項金額為約 438,054,000 港元(二零一八年: 398,732,000 港元)。
- (e) 於報告期間結算日，UEP Beta GmbH 以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人發出銀行擔保，金額約 10,852,000 港元 (相當於 1,391,000 美元)(二零一八年: 9,750,000 港元 (相當於 1,250,000 美元))，使 UEP Beta GmbH 能夠履行其在特許權協議所訂之營運及財務責任。

17. 報告期後事項

- (a) 於二零二零年二月十日，本集團與一間金融機構簽訂金額約 741,000,000 港元(相當於約 95,000,000 美元)之貸款融資協議。此項貸款所得款項將用作本集團之一般營運資金。本集團已全數提取有關貸款。
- (b) 自二零二零年初爆發 2019 冠狀病毒病(「COVID-19」)以來，全球已經(並一直繼續)實施一系列預防及控制措施。本集團正密切留意 COVID-19 疫情之發展及 COVID-19 疫情引致之業務及經濟活動被打亂之情況，並評估其對本集團財務狀況、現金流量及經營業績之影響。鑑於 COVID-19 疫情不斷出現變化，因此於此等財務報表獲授權刊發日期就疫情對本集團財務狀況、現金流量及經營業績構成之影響提供合理估計並不切實可行。
- (c) 於報告期間後，沙地阿拉伯與俄羅斯之緊張關係繼續升溫，導致國際油價於二零二零年三月崩跌至每桶 25 美元，創下四年以來最低價(「油價戰」)。本集團正密切留意油價戰之發展及油價戰引致之業務及經濟活動被打亂之情況，並評估其對本集團財務狀況、現金流量及經營業績之影響。鑑於油價戰之結果實難以預料，因此於此等財務報表獲授權刊發日期就油價戰對本集團財務狀況、現金流量及經營業績構成之影響提供合理估計並不切實可行。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團為香港上市之大型上游油氣企業之一，業務分佈在南亞、中東和北非。本集團主要業務為投資及營運上游石油、天然氣及其他能源相關業務。憑藉管理層在石油及天然氣勘探領域的豐富經驗，本集團成功地擴展業務成為上游油氣行業中的重要一員。恒生指數有限公司於二零一九年初，宣佈將本集團股票納入恒生綜合大中型股指數。本集團通過收購及資本投資方式來拓展業務，並屢創佳績。

根據石油輸出國組織2019年年度統計公告，二零一九年全球原油需求量較二零一八年增長0.9%，至每天99.77百萬桶，同時，二零一九年全球原油供應量較二零一八年減少0.1%，至每天98.99百萬桶。二零一九年，石油輸出國組織成員與非石油輸出國組織成員間達成了相對較高的一致性，從而對國際油價有所支撐。根據美國的洲際交易所資料，布蘭特原油價格在二零一九年報告期內與去年相比下降了10.5%。由於產量的增長和於去年及本報告期內收購的全期影響，本集團在報告期內錄得營業額約7,103,644,000港元，相對去年約5,279,204,000港元增長34.6%。

本集團在報告期內的銷售及服務成本約3,625,839,000港元。本集團的資本開支投資約2,542,471,000港元，主要用於石油勘探、開發和生產活動(包括Kuwait Energy Public Limited Company (「KEC」))。本集團於報告期內共鑽井51口，包括巴基斯坦資產38口，以及中東及北非資產13口。

經營戰略

作為最大的香港上市獨立上游油氣公司之一，我們主要從事石油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。我們的核心戰略如下：

聚焦儲量和產量的快速增長

作為一家上游油氣公司，我們將儲量和產量的快速增長作為首要任務。在完成收購KEC後，本集團的儲量因伊拉克資產而快速增加。我們持續關注巴基斯坦等主要運營區域的勘探活動。我們計劃通過內生增長和價值導向收購，來提升儲量和產量。

同時，我們將與我們的夥伴密切合作，旨在降低資本需求，同時緩釋勘探風險。我們計劃通過開發伊拉克、巴基斯坦和埃及的油氣儲量以提升產量，其中伊拉克資產將為未來產量增長提供堅實的資源基礎。

擴張和多樣化資產組合

過去幾年，我們的核心業務主要在巴基斯坦，擁有高品質的資產並由專業的團隊管理。在完成收購KEC後，我們在中東北非地區增加了資產組合，分散了風險。同時我們計劃將巴基斯坦的成功故事複製到中東北非地區。鑒於這些新收購的KEC資產品質和我們的經驗，我們有能力管理好，並期望在短期內快速增長。

提倡高品質發展

我們在去年完成了資產組合多元化的目標。我們將繼續通過可持續、高效、經濟化和環保的方式來發展我們的資產，從而保持高品質的發展狀態。

保持審慎的財務政策

多年來，審慎的財務政策是我們取得成功的基石，我們將繼續保持這一重點。作為企業文化的重要部分，我們持續在本集團提倡優化流程、提高效率、成本管控和審慎投資決策。這有助於保持開採成本處於相對較低水平並保持我們的競爭力。加強現金流管理，以確保在收購KEC的同時維持一個健康的財務狀況。

勘探

二零一九年，本集團在油氣勘探上持續發力。秉承“價值驅動，立足於勘探和發現小而肥的油田”，我們取得了數個商業發現。

勘探的技術實力得到了提升，勘探運營效率也得到了提高。本集團繼續保持適度投資比例和支持相對高水平的勘探活動，從而確保可持續發展。巴基斯坦勘探區域面積為15,201平方公里，包括2,436平方公里的非作業面積。埃及勘探區域面積為886平方公里。勘探方面，我們取得了10個商業發現，其中8個來自巴基斯坦，2個來自埃及。在Kotri North（「KN」）新區塊的勘探取得了突破性進展。同時，巴基斯坦成熟區塊的下降盤和深層構造也取得了理想的產量。埃及區塊取得了100%勘探成功率，以及較高測試產量。巴基斯坦和埃及的勘探持續貢獻產量。

工程建設

二零一九年，本集團認真地組織運營資源，在工程建設中取得了平穩的進步。通過周密規劃及高效管理，本集團於二零一九年成功完成了多項支援產能建設的配套設施，這為實現產量及儲量目標做出了重要貢獻。

巴基斯坦的兩個重點專案，即KN區塊配套設施工程和Mulaki油田地面管線建設，已經提前完工並順利投入生產運營，特別是克服了洪水的影響。

伊拉克的兩個重點專案，即Siba氣田集輸管線項目和B9區塊主要原油外輸管線項目，已經提前完工並順利投入生產運營，為實現油氣田產量及儲量目標提供了重要支援。

開發和生產

二零一九年，本集團成功實現其運營指標，油氣產量均符合預期。二零一九年，本集團平均權益日產量達到約94,342桶油當量(巴基斯坦資產 – 每日66,560桶油當量加上中東及北非資產 – 每日27,782桶油當量)，較去年的約66,453桶油當量(只有巴基斯坦資產)增長42%；年累計權益產量達到約32.24百萬桶油當量，較去年的約24.26百萬桶油當量增長33%。

巴基斯坦

截至二零一九年十二月三十一日，本集團在巴基斯坦持有五個區塊的權益及共十四份油氣開發特許經營權。

二零一九年，巴基斯坦資產實現平均權益日產量約66,560桶油當量，較去年相比提升0.2%。巴基斯坦油氣比為15.7%，與去年數據較為接近。全年累計作業產量和累計權益產量分別約35.72百萬桶油當量和24.29百萬桶油當量。

伊拉克

本集團在伊拉克B9區塊的勘探開發與生產服務合同中，持有60%的權益並且作為作業者。二零一九年，本集團重點致力於Faihaa油田的增產措施，最終實現日產量的穩步提升。油田開發方案已經提交伊拉克政府審批，這將為Faihaa油田未來四年增加產量提供支援。二零一九年平均作業日產量約16,364桶油當量，平均權益日產量約9,818桶油當量。自二零一九年三月二十一日至二零一九年十二月三十一日，累計作業產量和累計權益產量分別約4.68百萬桶油當量和2.81百萬桶油當量。B9區塊的油氣比為100%。

本集團在伊拉克Siba氣田的天然氣開發與生產服務合同中，持有30%的權益並且作為作業者。二零一九年，平均作業日產量約11,725桶油當量，平均權益日產量約3,518桶油當量。自二零一九年三月二十一日至二零一九年十二月三十一日，累計作業產量和累計權益產量分別約3.35百萬桶油當量和1.01百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比為63.8%。二零一九年四月十七日，Siba氣田首次商業生產（“FCP”）獲得審批通過。這是Siba氣田的重要里程碑。同時，二零一九年十二月，本集團自二零一八年九月五日至二零一九年四月十六日的首次商業生產前的產量和收入也被巴士拉石油公司（「BOC」）批准計入二零一九年。因此，二零一九年確認的累計作業產量約5.23百萬桶油當量，包括二零一八年產量約1.27百萬桶油當量。

二零一八年六月四日，我們與伊拉克石油部的BOC簽署初步開發和生產合約（「DPC」），以便在位於伊拉克巴士拉省的Sindbad區塊進行開發和生產。DPC為期20年，要求我們代表BOC開展一般勘探和開發活動，包括獲取三維地震探測資訊、進行地球物理和地質研究以及排雷工程。DPC規定，在計入勘探、開發和生產中產生的石油回收成本以及應付BOC的特許權使用費25%之後，我們有權獲得所有淨收入4.55%的報酬。我們預期在二零二零年簽署正式DPC。

埃及

本集團在埃及四個區塊持有權益。本集團在Burg El Arab區塊持有100%權益，同時作為作業者。本集團持有Area A，Abu Sennan，East Ras Qattara等區塊的權益分別為70%，25%和49.5%。二零一九年，本集團重點致力於產量提升措施，最終實現了日產量的穩步提升。平均作業日產量約20,396桶油當量，平均權益日產量約14,446桶油當量。自二零一九年三月二十一日至二零一九年十二月三十一日，累計作業產量和累計權益產量分別約5.83百萬桶油當量和4.13百萬桶油當量。

銷售與市場

原油銷售

本集團主要通過Trafigura Pte. Ltd.銷售巴基斯坦和伊拉克生產的原油、凝析油和液化石油氣到國際市場。本集團原油銷售價格主要由品質相似的國際基準原油價格決定，同時該價格會根據現行市場情況做一定調整。上述銷售價格以美元計價，同時按美元結算，並以布蘭特原油價格作為基準價格。埃及資產方面，根據已簽署的產品分成合同，本集團按照一個預先決定的價格將原油銷售給埃及國家油氣公司，這個價格通常略低於布蘭特原油價格。

2019年，本集團平均原油銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費及政府計提前，按照作權益產量計算）約每桶61.94美元，比去年同期下降4.4%。

天然氣銷售

本集團天然氣銷售價格以與客戶協商簽訂的長期銷售協定為基礎。合同條款包含一個將銷售的天然氣價格與油價掛鉤的價格回顧機制。本集團天然氣客戶主要為巴基斯坦當地國有企業，包括綏南天然氣公司（“SSGCL”）和綏北天然氣管道公司（“SNGPL”）。

2019年，本集團平均天然氣銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費及政府計提前，按照權益產量計算）約每桶油當量27.22美元，比去年同期上升5.4%。

液化天然氣銷售

二零一九年，本集團嘗試了液化天然氣的銷售業務。首次交易客戶為中石化，銷售額約20.2百萬美元。液化天然氣銷售價格主要參照國際基準，與客戶協商決定。液化天然氣的銷售是按照背對背的方式進行，價格波動不大，利潤率相對合理。

財務業績

財務回顧

本集團報告截至二零一九年十二月三十一日止年度（「報告期」）的收益持續大幅增長。於報告期間，本公司權益持有人應佔溢利約1,905,957,000港元（二零一八年十二月三十一日：約1,637,991,000港元），較二零一八年十二月三十一日止年度（「去年」）增加16.4%。淨利潤增加的主要原因是由於銷量和售價的改善導致營業額增加。於報告期間，本集團於二零一九年三月二十一日完成收購KEC。就產量而言，與去年權益日產量約66,453桶油當量（只有巴基斯坦資產）相比，本報告期間權益日產量約94,342桶油當量（巴基斯坦資產 - 每日66,560桶油當量加上中東及北非資產 - 每日27,782桶油當量），增加42%。油及氣平均實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費及政府計提前，按照權益產量計算）約每桶油當量39.25美元，與去年約每桶油當量31.93美元相比增加22.9%。

營業額

本集團於報告期內的營業額約7,103,644,000港元，與去年約5,279,204,000港元的營業額比較，增加34.6%。營業額增加主要由於收購KEC後權益產量及總體實現價格增加所致。

勘探及生產分類		二零一九年	二零一八年	變動
原油及天然氣銷售*	千美元	1,263,821	777,451	62.6%
原油及凝析油	千美元	688,112	241,564	184.9%
天然氣	千美元	569,330	527,795	7.9%
液化石油氣	千美元	6,379	8,092	-21.2%
銷售數量	百萬桶油當量	32.2	24.3	7.9
原油及凝析油	百萬桶油當量	11.1	3.7	7.4
天然氣	百萬桶油當量	20.9	20.4	0.5
液化石油氣	百萬桶油當量	0.2	0.2	-
實現價格*	美元每桶油當量	39.25	31.93	22.9%
原油及凝析油	美元每桶	61.94	64.76	-4.4%
天然氣	美元每桶油當量	27.22	25.84	5.4%
液化石油氣	美元每桶油當量	35.79	43.10	-17.0%

* 指在扣除政府礦區的使用費、暴利徵費及政府計提前

銷售及服務成本

開採成本

本集團二零一九年的開採成本(指銷售成本減去折舊及攤銷、政府徵稅及分發成本)，與去年約710,301,000港元相比，增加55.5%至約1,104,491,000港元。本集團二零一九年的每桶油當量開採成本(以權益產量計算)約4.4美元，與去年每桶油當量開採成本約3.7美元，增加18.9%。就巴基斯坦資產而言，二零一九年的每桶油當量開採成本約3.5美元，與去年每桶油當量開採成本約3.7美元，減少5.4%。就中東及北非資產，二零一九年的每桶油當量開採成本約7.2美元。

折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約2,493,491,000港元的折舊及攤銷，與去年折舊及攤銷金額約1,581,568,000港元相比，增加57.7%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約3,477,805,000港元(毛利率49.0%)，比去年毛利約2,957,209,000港元(毛利率56.0%)上升17.6%。由於報告期內收購KEC的影響以及產量及總體實現價格增加，毛利隨之增加。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約350,286,000港元(二零一八年十二月三十一日：約103,068,000港元)。勘探費用主要用於巴基斯坦及埃及的地質及地球物理數據研究、地面使用權和鑽井等開支。勘探費用上升主要是由於巴基斯坦資產撇銷乾井及廢棄井的損失約322,140,000港元(二零一八年：約78,114,000港元)。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約505,215,000港元(二零一八年十二月三十一日：約459,768,000港元)，約佔營業額7.1%(二零一八年十二月三十一日：8.7%)。行政開支增加主要是由於於報告期內新收購KEC所致。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約440,960,000港元，與去年融資成本約54,337,000港元相比顯著上升。融資成本增加主要由於本集團就收購KEC新增若干銀行貸款致使平均借貸增加。報告期內之加權平均借款利率為8.64%(二零一八年十二月三十一日：7.82%)。

所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約352,124,000港元，包含即期稅項約389,133,000港元及抵銷部份遞延稅項收益約37,009,000港元；去年分別為即期稅項約223,405,000港元及遞延稅項支出約456,740,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約15.6%，與去年約29.8%相比下降14.2個百分點，主要是由於新收購的KEC運營所在國有較低的有效稅率及撇銷乾井及廢棄井的損失所致。

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、物業、廠房及設備之撇銷、商譽減值虧損、聯營公司溢利/虧損分配、出售物業、廠房及設備收益/虧損、議價收購收益、貿易及其他應收款項的減值虧損及本年度已終止業務溢利等前之利潤。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。報告期內本集團未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約5,477,288,000港元，比去年約4,063,743,000港元增加34.8%。未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤增加主要是由於石油和天然氣商品銷售的營業額增加，這與權益日產量增加一致。

經營業務產生之現金淨額

本集團於報告期間的經營業務現金流入約 4,011,814,000 港元，較去年之經營活動現金流入約 3,893,436,000 港元，增加 3.0%，主要是由於石油及天然氣銷售於本期銷售量增加產生的現金所致。

用於投資活動之現金淨額

於二零一九年，本集團用於投資活動的現金比去年增加 91.4%，達到約 6,768,466,000 港元。於本報告期間，本集團完成了對 KEC 的收購，支付的對價淨額約 4,080,085,000 港元；而資本支出為約 2,657,186,000 港元，合計比去年增加 40.5%。

融資活動產生之現金淨額

於二零一九年，來自融資活動的現金淨流入約 3,589,276,000 港元，主要是由於提取銀行貸款共約 6,439,378,000 港元，償還 KEC 的公司高級擔保無抵押票據約 1,950,000,000 港元、償還 KEC 的 Vitol 預付款融資約 491,393,000 港元以及償還其他銀行貸款約 2,429,700,000 港元。

股息

於二零一九年十一月二十七日，本集團向本公司股東決議宣派特別股息約1,051,115,000港元，即每股普通股4港仙。特別股息已於二零二零年一月三日派發。董事會不建議派發二零一九年度末期股息。

業務及市場展望

二零二零年，受 COVID-19 大流行和國際油價大幅下跌影響，全球經濟將無法避免面臨巨大壓力。受兩方面影響，一方面沙烏地阿拉伯與俄羅斯未達成減產協定導致全面原油供給戰；另一方面 COVID-19 導致原油需求大幅縮減，將導致國際油價將徘徊在每桶 25 美元並大幅波動。

巴基斯坦資產天然氣銷售協定均為長期協定，並與原油價格關聯，設有價格下限和上限區間。基於歷史經驗，即使在國際油價劇烈波動時期，我們的天然氣銷售實現價格相對穩定。同時，巴基斯坦能源缺乏，為本集團提供很好的市場。伊拉克資產持有服務合同，正處於開發建設階段。服務合同的成本回收和服務費機制確保本集團受油價波動影響有限。埃及資產生產運行成熟穩健，市場前景較好。我們將致力於平穩生產，並尋找在埃及拓展業務的潛在機會。

二零二零年，本集團的平均作業日產量目標為140,000至160,000桶油當量，平均權益日產量目標為84,000至99,000桶油當量。資本開支預計達到2.9至3.3億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計劃。我們將通過推遲部分高風險勘探以調整我們的勘探計劃來盡可能管理資本支出的超支。同時，我們將優化各資產的工作量，保持合理的投資以確保收益。

巴基斯坦資產

根據獨立第三方機構向本集團提供的巴基斯坦行業報告，天然氣需求預計將從二零一八年的約每天40億立方英尺增加到二零二四年的約每天43億立方英尺，其後穩定在此水準上下。在供應方面，預計二零一八年國內產量約每天30億立方英尺，並預計將在二零二四年迅速下降至約每天20億立方英尺以下。巴基斯坦的天然氣短缺通過從鄰國進口價格更高的液化天然氣來緩解。鑒於本集團的產量主要來自天然氣，我們的天然氣銷售幾乎可以保證由國有天然氣分銷客戶接收。我們可以充分利用我們在下印度河盆地、中印度河盆地和巴基斯坦西部褶皺帶的地質及地球物理學的經驗和理解去釋放該等資產的潛力。此外，本集團將繼續尋找市場中的類似機會或替代方案，例如參與政府招標過程，加強與巴基斯坦國家石油公司的合作等方式以擴大我們在巴基斯坦的版圖。

巴基斯坦資產方面，我們計劃於二零二零年實現平均權益日產量為51,000至60,000桶油當量。

中東北非資產

二零一九年三月，本集團完成了KEC的收購，該公司主要於中東北非區域開展油氣勘探、評估、開發和生產。該筆收購為本集團帶來了極具規模、開發潛力較大的高品質資產組合。KEC的現有產量和較長的儲量壽命與本集團現有資產組合高度互補，也為本集團未來二十年的可持續發展創造了可能。根據二零一九年十二月三十一日Gaffney, Cline & Associates出具的儲量報告，中東北非資產具備8億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中96.7%位於伊拉克。本集團將借助於其強勁的財務能力進一步開發中東北非資產的潛力，將過去的成功故事複製到中東北非地區。在不遠的將來，伊拉克B9區塊的平均權益日產量預計會達到100,000桶油當量，同樣，伊拉克Siba氣田預計會達到可持續的峰值產量目標。埃及資產是成熟生產的油田，將在二零二零年保持穩定的產量和儲量。

於2020年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為21,000至25,000桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量為12,000至14,000桶油當量。

結語

聯合能源新收購資產對權益產量帶來重大貢獻，並實現了非凡的財務表現。我們在二零一九年上半年成功完成KEC收購，這筆交易對於公司具有里程碑意義。我們下一步將整合開展勘探、開發和生產計劃，進一步挖掘新收購資產的潛力。我們總是踐行我們的戰略，致力實現更高目標，旨在為股東創造更好的長遠回報。

流動資金及財務資源

於報告期內，本集團新增若干貸款以支付收購KEC的最後對價，本集團於報告期內財務狀況仍然強健，於二零一九年十二月三十一日之現金及等同現金項目為約3,358,627,000港元(二零一八年十二月三十一日：約2,516,532,000港元)。

本集團自銀行及其他貿易商品公司獲得若干借款如下，借款人對本集團的財務實力和未來計劃充滿信心。

	二零一九年十二月三十一日未償還的本金	
	美元	等值港元
循環貸款	385,000,000	3,003,000,000
定期借款	165,200,000	1,288,560,000
儲量基礎貸款	60,000,000	468,000,000
貿易融資貸款	145,500,000	1,134,900,000
	755,700,000	5,894,460,000

於二零一九年十二月三十一日，本集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債中之借款、客戶押金及租賃負債，分別約1,519,511,000港元(二零一八年十二月三十一日：約181,123,000港元)及約4,442,221,000港元(二零一八年十二月三十一日：約460,613,000港元)，相對本集團總資產值約25,743,105,000港元(二零一八年十二月三十一日：約16,147,438,000港元)計算，該比例為23.2% (二零一八年十二月三十一日：4.0%)。於二零一九年十二月三十一日，流動比率約1.09倍(二零一八年十二月三十一日：約1.84倍)，乃按流動資產約7,210,921,000港元(二零一八年十二月三十一日：約5,317,390,000港元)，及流動負債約6,629,845,000港元(二零一八年十二月三十一日：約2,890,561,000港元)計算。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的總借款約4,695,786,000港元(二零一八年十二月三十一日：約641,736,000港元)，所有借款皆以美元列值。於二零一九年十二月三十一日，本集團的總借款之平均利率為6.42%(二零一八年十二月三十一日：7.82%)。

於二零一九年十二月三十一日，本集團賬面值約6,556,010,000港元(二零一八年十二月三十一日：約1,919,375,000港元)之物業、廠房及設備、貿易應收賬款及銀行結存；以及本公司若干附屬公司之股權質押之股份，已作為本集團獲授一般銀行融資之擔保作抵押。

重大收購及出售事項

於二零一八年九月二十三日，金艾斯有限公司(「金艾斯」)，本公司之間接全資附屬公司、本公司及KEC訂立交易協議，據此，金艾斯已有條件同意根據澤西島法律透過協議計劃，向KEC及其股東收購所有KEC股份。此交易為本公司成為獨立國際性油氣公司的中長期發展策略奠定重要里程碑。此交易將帶來高品質的多樣化資產組合，將助力本公司轉型為有實力的獨立中型國際性油氣公司。此收購最終代價約564,500,000美元(等值約4,403,101,000港元)，並且收購已於二零一九年三月二十一日完成交割。交易內容詳情載列於本公司於二零一八年九月二十四日、二零一八年十月十日、二零一八年十一月三十日、二零一九年三月二十一日及二零一九年三月二十二日之公告及二零一八年十二月二十七日之通函。

除上文所述，本集團及本公司於報告期內沒有其他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內。

資本結構

於報告期內，本集團之資本結構轉變如下：

於二零一九年一月份內，本公司根據於二零一八年四月二十日舉行之本公司股東週年大會授予董事之回購授權，以每股1.13港元至每股1.27港元於聯交所回購23,494,000股普通股(「回購股份」)。於二零一九年二月十九日，回購股份已被註銷。

於二零一九年十月十八日，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42名已參與本計劃之巴基斯坦僱員發行及配發7,202,844股新普通股份成為計劃股份。配發7,202,844股股份已於二零一九年十月三十一日完成。

完成上述於報告期內之股份回購及配發，本公司已發行股本數目由於二零一九年一月一日之26,294,155,209股減少至於二零一九年十二月三十一日之26,277,864,053股。

僱員

於二零一九年十二月三十一日，本集團於香港、中國、巴基斯坦、杜拜及其他中東及北非等地合共僱用1,903名全職僱員。本集團參考僱員個人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美元和港元計價，匯率相對穩定。其他交易貨幣包括人民幣、巴基斯坦盧比、伊拉克第納爾及埃及鎊，這些貨幣匯率影響較低。故本集團在報告期內無使用金融工具進行對沖，本集團仍會監察各種貨幣匯率浮動影響，並會作出相應行動，以避免對本集團造成任何影響。

主要客戶及供應商

於二零一九年，本集團首五大顧客佔營業額95.8%(二零一八年: 98.8%)，而本集團首五大供應商佔總銷售及服務成本13.2%(二零一八年: 39.2%)。

結算日後事項

有關本公司結算日後事項之詳情載於本公告綜合財務報表附註17。

購買、出售或贖回股份

於二零一九年一月份內，本公司根據於二零一八年四月二十日舉行之本公司股東週年大會授予董事之回購授權，以每股1.13港元至每股1.27港元於聯交所回購23,494,000股普通股。於二零一九年二月十九日，回購股份已被註銷。

除以上披露外，截至二零一九年十二月三十一日止，本公司於本年度並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於年內購買或出售本公司任何股份。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零一九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二零一九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、風險管理、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。

可供分派儲備

於二零一九年十二月三十一日，可向本公司股東分派的本公司儲備合計約10,159,925,000港元(二零一八年十二月三十一日：約11,211,040,000港元)。

股息

於二零一九年十一月二十七日，本集團向本公司股東決議宣派特別股息約1,051,115,000港元，即每股普通股4港仙。特別股息已於二零二零年一月三日派發。董事會不建議派發二零一九年度末期股息。

暫停辦理股份過戶登記

本公司股東週年大會將於二零二零年六月二日(星期二)舉行。為釐定出席股東週年大會及於會上投票之資格，本公司將於二零二零年五月二十八日(星期四)至二零二零年六月二日(星期二)止(首尾兩天包括在內)暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會登記任何股份之過戶。為符合資格出席股東週年大會並於會上投票，所有過戶股份文件連同有關股票須於二零二零年五月二十七日(星期三)下午四時三十分前送抵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54樓，以辦理登記手續。

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，彼等於截至二零一九年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則所載規定準則。

企業管治常規守則

本公司於截至二零一九年十二月三十一日止年度內已遵守上市規則附錄十四所載之企業管治常規守則的守則條文(「守則」)，惟下文所披露者除外：

- 守則條文A.4.1—獨立非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；

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，包括獨立非執行董事申烽先生為主席、獨立非執行董事周少偉先生及執行董事張美英女士為成員。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。

年內提名委員會所進行之工作包括於股東週年大會上提名董事會成員退任重選，檢討董事會架構、人數及組成以及審議獨立非執行董事之獨立性。提名委員會亦曾審議董事會成員多元化政策及董事會是否已在技能、經驗以及視角的多元化方面達到適當的平衡，從而提升董事會的有效運作並保持高標準的企業管治水平。經周詳審議後，提名委員會認為，按照本公司現有商業模式及具體需求，董事會於回顧年度的現有組合符合董事會成員多元化政策。

核數師工作範圍

有關載於初步公告之本集團二零一九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，已獲本集團核數師羅申美會計師事務所(「羅申美」)同意。羅申美就此履行的工作並不構成按照香港會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，因此羅申美並未就初步公佈發表任何保證。

刊發年報

二零一九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，二零二零年三月三十一日

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