

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」)截至二零二零年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同截至二零一九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

截至二零二零年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 千港元 (未經審核)	二零一九年 千港元 (未經審核)
營業額	6	2,865,634	3,481,918
銷售及服務成本		<u>(1,975,762)</u>	<u>(1,626,979)</u>
毛利		889,872	1,854,939
投資及其他收入		35,949	33,241
其他收益及虧損		93,506	61,907
貿易及其他應收賬款的減值虧損		(2,007)	-
勘探費用		(8,789)	(4,970)
行政開支		(194,068)	(206,612)
其他營運開支		<u>(48,443)</u>	<u>(96,943)</u>
經營溢利		766,020	1,641,562
融資成本	7	(162,417)	(203,655)
聯營公司虧損分配		<u>(20,950)</u>	<u>(94,938)</u>
稅前溢利		582,653	1,342,969
所得稅開支	8	<u>(159,389)</u>	<u>(374,078)</u>
本期間溢利	9	<u>423,264</u>	<u>968,891</u>
以下應佔：			
本公司擁有人		423,264	968,891
非控股權益		-	-
		<u>423,264</u>	<u>968,891</u>
每股盈利	10		
基本(港仙)		<u>1.61</u>	<u>3.69</u>
攤薄(港仙)		<u>1.61</u>	<u>3.69</u>

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至二零二零年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
本期間溢利	<u>423,264</u>	<u>968,891</u>
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	<u>2,809</u>	<u>4,448</u>
本期間其他全面收益，除稅	<u>2,809</u>	<u>4,448</u>
本期間全面收益總額	<u><u>426,073</u></u>	<u><u>973,339</u></u>
以下應佔：		
本公司擁有人	<u>426,073</u>	<u>973,339</u>
非控股權益	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u><u>426,073</u></u>	<u><u>973,339</u></u>

簡明綜合財務狀況表
於二零二零年六月三十日

	附註	於二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一九年 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	11,168,878	11,677,868
使用權資產	13	110,113	123,824
無形資產		5,878,717	6,099,093
於聯營公司之投資		397,048	420,787
押金、訂金及預付款項		159,131	210,612
遞延稅項資產		168	-
		17,714,055	18,532,184
流動資產			
存貨		390,974	324,918
貿易及其他應收賬款	14	3,957,557	3,368,908
按公平值計入損益之金融資產		1,539	2,586
僱員退休福利資產		7,819	8,412
即期稅項資產		55,712	147,470
銀行及現金結存		2,463,285	3,358,627
		6,876,886	7,210,921
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	4,414,626	6,024,212
應付一位董事		-	2,459
借款	16	842,229	352,150
租賃負債		28,397	32,461
撥備	17	1,053	1,053
財務擔保合同		9,246	9,330
即期稅項負債		245,950	208,180
		5,541,501	6,629,845
流動資產淨值		1,335,385	581,076
總資產減流動負債		19,049,440	19,113,260

簡明綜合財務狀況表(續)

於二零二零年六月三十日

	附註	於二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
非流動負債			
借款	16	3,999,784	4,343,636
租賃負債		85,865	98,585
撥備	17	435,431	505,481
衍生金融工具		-	3,410
僱員退休福利責任		33,055	34,112
遞延稅項負債		2,015,143	2,073,947
		6,569,278	7,059,171
資產淨值		12,480,162	12,054,089
股本及儲備			
股本	18	262,779	262,779
儲備		12,199,801	11,773,728
本公司擁有人應佔權益		12,462,580	12,036,507
非控股權益		17,582	17,582
權益總額		12,480,162	12,054,089

中期財務報表附註

截至二零二零年六月三十日止六個月

1. 編製基準

該等簡明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. 主要會計政策

該等簡明綜合財務報表應與二零一九年年度綜合財務報表一併閱讀。編製該等簡明綜合財務報表所使用之會計政策(包括管理層在應用本集團會計政策時所作出之重大判斷及估計不明朗因素之主要來源)及計算方法與編製截至二零一九年十二月三十一日止年度之年度綜合財務報表所使用者貫徹一致。

3. 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二零二零年一月一日開始之會計年度生效之所有新訂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、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋。本集團並無提早採納任何其他已頒佈但尚未生效之準則、詮釋或修訂。

本財務報表所採用的會計政策與本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的合併財務報表所採用的會計政策相同。多項其他新訂準則亦自二零二零年一月一日起生效，惟有關準則並無對本集團之簡明綜合財務報表構成重大影響。

4. 公平值計量

本集團於簡明綜合財務狀況表中反映之金融資產及金融負債之賬面值與其各自之公平值相若。

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：

4. 公平值計量 (續)

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。

下表列示金融資產及金融負債之賬面值及公平值，包括彼等所屬之公平值架構等級。其並不包括在公平值與賬面值合理相若之情況下並非按公平值計量之金融資產及金融負債之公平值資料。此外，本年度亦毋須披露租賃負債之公平值。

(a) 二零二零年六月三十日之公平值架構等級之披露如下:

詳情	於二零二零年六月 三十日之公平值計量		總計
	第一級 千港元	第二級 千港元	二零二零年 千港元
按經常性公平值之基準計量:			
金融資產			
按公平值計入損益之金融資產			
上市股本證券	1,539	-	1,539
於二零一九年十二月 三十一日之公平值計量			
詳情	於二零一九年十二月 三十一日之公平值計量		總計
	第一級 千港元	第二級 千港元	二零一九年 千港元
按經常性公平值之基準計量:			
金融資產			
按公平值計入損益之金融資產			
上市股本證券	2,586	-	2,586
按經常性公平值之基準計量:			
金融負債			
衍生金融工具			
利率掉期合約	-	3,410	3,410

4. 公平值計量 (續)

(b) 於二零二零年六月三十日本集團使用之估值程序及公平值計量中使用之估值技術及輸入數據之披露:

第二級公平值計量

詳情	估值技術	輸入數據	公平值			
			二零二零年 六月三十日 千港元		二零一九年 十二月三十一日 千港元	
			資產	負債	資產	負債
衍生金融工具 -利率掉期合約	貼現現金流量	遠期利率	-	-	-	(3,410)

所使用之估值技術並無任何變更。

5. 分類資料

營運分類資料

主要經營決策者定期審閱有關集團組成部分之內部報告，以便向分類分配資源及評估其表現，而營運分類乃根據有關內部報告確定。

由於本集團主要從事與巴基斯坦、中東及北非之原油及天然氣勘探及生產有關之活動，相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。

6. 營業額

本期間客戶合約之營業額如下:

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 千港元 (未經審核)	二零一九年 千港元 (未經審核)
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產	<u>2,865,634</u>	<u>3,481,918</u>

6. 營業額 (續)

本集團在下列地區透過於某一時點轉移商品獲得收入:

	原油、凝析油、天然氣及 液化石油氣	
	二零二零年	二零一九年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
主要地區市場		
- 巴基斯坦	1,653,835	2,112,863
- 新加坡	240,347	733,091
- 埃及	357,529	302,508
- 伊拉克	613,923	333,456
	<u>2,865,634</u>	<u>3,481,918</u>
來自外部客戶之收益		

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、暴利徵費及政府計提，金額分別約為 322,623,000 港元（二零一九年：382,520,000 港元）、258,119,000 港元（二零一九年：387,164,000 港元）、581,000 港元（二零一九年 5,886,000 港元）、1,636,000 港元（二零一九年：34,366,000 港元）及 776,743,000 港元（二零一九年：765,697,000 港元）。

7. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
銀行貸款之利息	114,792	84,738
租賃負債之利息開支	7,045	685
有擔保無抵押優先票據之利息	-	56,045
客戶預付款之利息	35,863	67,626
撥備-貼現值撥回(附註 17)	4,717	6,563
	<u>162,417</u>	<u>215,657</u>
借貸成本總額	162,417	215,657
資本化金額	-	(12,002)
	<u>162,417</u>	<u>203,655</u>

期內零港元（二零一九年：約12,002,000港元以加權平均利率10.3%計算）之融資成本撥充為物業、廠房及設備之資本。

8. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 千港元 (未經審核)	二零一九年 千港元 (未經審核)
即期稅項-海外		
-本期間撥備	212,969	242,249
-過往年度撥備不足	4,612	-
	<u>217,581</u>	<u>242,249</u>
遞延稅項	(58,192)	131,829
	<u>159,389</u>	<u>374,078</u>

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、新加坡或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零二零年及二零一九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。

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（二零一九年：埃及、伊拉克及巴基斯坦所得稅稅率分別按22.5%、35%及介乎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。

9. 本期間業務溢利

本集團本期間業務溢利於扣除／（計入）下列各項後得出：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 千港元 (未經審核)	二零一九年 千港元 (未經審核)
利息收入	(9,178)	(16,929)
貿易應收賬款撥備	1,825	-
其他應收賬款撥備	182	-
無形資產攤銷	220,376	199,933
折舊	1,258,691	970,199
董事酬金	9,428	13,663
按公平值計入損益之金融資產之公平值虧損	1,047	-

10. 每股盈利

(a) 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423,264,000港元（二零一九年：968,891,000港元）及期內已發行普通股加權平均數26,223,326,053（二零一九年：26,275,634,446）股計算。

(b) 每股攤薄盈利

截至二零二零年六月三十日止六個月本公司擁有人應佔每股攤薄盈利乃按本期間本公司擁有人應佔溢利約423,264,000港元（二零一九年：968,891,000港元）及普通股加權平均數26,231,519,240（二零一九年：26,283,055,696）股，即計算每股基本盈利時所使用之期內已發行普通股加權平均數26,223,326,053（二零一九年：26,275,634,446）股，加上期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8,193,187（二零一九年：7,421,250）股計算。

11. 股息

本公司董事不建議就截至二零二零年六月三十日止六個月派付任何中期股息（二零一九年：零港元）。

12. 物業、廠房及設備

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團購入約 736,001,000 港元（二零一九年：1,224,414,000 港元）之物業、廠房及設備(透過業務合併所得之物業、廠房及設備除外)(附註 22)。

13. 使用權資產

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團就使用汽車訂立多項新的租賃協議，平均年期為 5 年。本集團於合約期內支付定額款項。在租賃開始時，本集團確認使用權資產及租賃負債約 2,015,000 港元（二零一九年：4,661,000 港元）。

誠如附註 22 所提述，本集團於截至二零一九年六月三十日止六個月完成收購附屬公司。本集團於完成收購事項後分別確認使用權資產及租賃負債約 40,921,000 港元及 13,511,000 港元。

14. 貿易及其他應收賬款

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應收賬款(附註a)	3,152,833	2,481,644
貿易應收賬款撥備	(68,339)	(66,514)
價格調整撥備	(220,391)	(204,465)
	<u>2,864,103</u>	<u>2,210,665</u>
其他應收賬款(附註b)	1,094,932	1,159,539
其他應收賬款撥備	(1,478)	(1,296)
	<u>1,093,454</u>	<u>1,158,243</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u><u>3,957,557</u></u>	<u><u>3,368,908</u></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，信用期一般介乎 30 天至 45 天（二零一九年：介乎 30 天至 45 天），惟伊拉克之客戶除外，其乃於累積一定結餘足以運貨時，透過實物交付原油之方式結算。本集團致力嚴格控制未償還應收賬款，並由董事定期檢討過期未付結餘。

貿易應收賬款按發票日期計算之賬齡分析如下：

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	1,507,636	1,721,484
31 至 60 天	265,401	407,631
61 至 90 天	672,740	79,709
90 天以上	707,056	272,820
	<u>3,152,833</u>	<u>2,481,644</u>

14. 貿易及其他應收賬款 (續)

(b) 其他應收賬款

其他應收賬款於扣除撥備後，列表如下：

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應收合營經營商款項	363,136	462,319
預付員工款項	11,401	15,740
中央關稅應收賬款	42,292	25,921
按金及預付款項(附註 i)	136,994	92,190
應收銷售稅	250,232	268,238
應收其他稅項	4,400	8,560
應收預扣稅	6,116	7,583
遞延銷售對價(附註 ii)	238,058	246,180
應收利息	730	259
應收一間聯營公司款項(附註 iii)	26,208	26,208
其他	13,887	5,045
	<u>1,093,454</u>	<u>1,158,243</u>

附註：

- (i) 於二零二零年六月三十日，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保證金約 39,000,000 港元（相當於約 5,000,000 美元）。有關按金年利率 1.3%（二零一九年：年利率 2.4%）計息，並已於二零二零年七月十五日收回。
- (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) 於二零二零年六月三十日，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

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應付賬款(附註a)	598,992	913,060
其他應付賬款(附註b)	3,815,634	5,111,152
貿易及其他應付賬款總額	4,414,626	6,024,212

(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:

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	104,191	285,854
31 至 45 天	28,018	51,102
45 天以上	466,783	576,104
	598,992	913,060

(b) 其他應付賬款

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應計營運及資本開支	1,229,522	1,288,875
應付合營經營商款項	225,854	153,898
已收按金	66	67
應付股息	-	1,051,115
客戶預付款(附註)	975,000	1,134,900
應付薪金及福利	80,540	117,652
基建基金撥備	329,536	329,536
其他應付稅項	900,795	1,010,101
其他	74,321	25,008
	3,815,634	5,111,152

15. 貿易及其他應付賬款（續）

(b) 其他應付賬款（續）

附註：

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）（二零一九年十二月三十一日：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。於二零二零年六月三十日，未提取之原油預付款項融資總額為約 780,000,000 港元（相當於約 100,000,000 美元）（二零一九年十二月三十一日：1,170,000,000 港元（相當於約 150,000,000 美元））。

於二零二零年六月三十日，客戶預付款由本公司提供之無限額擔保作擔保。

16. 借款

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
銀行貸款，有抵押	<u>4,842,013</u>	<u>4,695,786</u>
分析：		
流動負債	842,229	352,150
非流動負債	<u>3,999,784</u>	<u>4,343,636</u>
	<u>4,842,013</u>	<u>4,695,786</u>

附註：

於二零二零年六月三十日，本集團已取得銀行融資合共約 5,187,000,000 港元（相當於約 665,000,000 美元）（二零一九年十二月三十一日：5,226,000,000 港元（相當於約 670,000,000 美元）），其中約 154,440,000 港元（相當於約 19,800,000 美元）（二零一九年十二月三十一日：154,440,000 港元（相當於約 19,800,000 美元））仍未動用。期內，本集團已償還銀行貸款約 564,330,000 港元（相當於約 72,350,000 美元）（二零一九年：93,600,000 港元（相當於約 12,000,000 美元））。

17. 撥備

	租賃物業裝修之拆 卸費用	拆遷費用	總計
	千港元	千港元	千港元
於二零二零年一月一日（經審核）	530	506,004	506,534
減：			
期內產生之實際成本	-	(82)	(82)
期內確認之撥備撥回	-	(2,419)	(2,419)
出售附屬公司	-	(74,226)	(74,226)
加：			
貼現值撥回	-	4,717	4,717
期內確認之撥備	-	1,960	1,960
	530	435,954	436,484
在流動負債下列示之即期部分	-	(1,053)	(1,053)
於二零二零年六月三十日（未經審核）	530	434,901	435,431

油氣及天然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透過使用能反映（如適用）有關債務特有風險之現有稅前比率把預期未來開支貼現至其當前淨值而釐定。有關拆遷費用之撥備金額會基於當時可知之事實及情況至少每年檢討一次，而有關撥備亦會相應作出更新。

租賃物業裝修之拆卸費用撥備乃按從本集團租賃物業移除租賃物業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釐定。

18. 股本

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
法定股本： 60,000,000,000股每股面值0.01港元之普通股	<u>600,000</u>	<u>600,000</u>
已發行及繳足股本： 26,277,864,053 (於二零一九年十二月三十一日： 26,277,864,053)股每股面值0.01港元之普通股	<u>262,779</u>	<u>262,779</u>
本公司已發行股本概述如下：		
	已發行股份 數目 千股	已發行股份 面值 千港元
於二零一九年十二月三十一日及二零二零 年一月一日（經審核）及二零二零年六月 三十日（未經審核）	<u>26,277,864</u>	<u>262,779</u>

19. 績效股權單位計劃

於二零一九年四月一日，本公司採納績效股權單位計劃（「PSU 計劃」），旨在激勵本集團僱員推動本集團股東價值成功增長、推動有效實現本集團中長期表現目標及以獎勵和激勵方式吸納、推動及挽留本集團的關鍵人才。除非董事會根據 PSU 計劃之規則提早終止 PSU 計劃，否則 PSU 計劃將自採納日期起生效，有效期十年。

根據 PSU 計劃，董事會可不時全權酌情決定安排將所需資金轉入有關信託，以便按照 PSU 計劃及信託契據所載規定購買將以信託形式持有之本公司股份。受託人必須按照董事會之書面指示，把上述資金應用於在公開市場購買指定數目之本公司股份。如果本公司再授出股份獎勵將會導致根據 PSU 計劃授出之獎勵股份總數（但不包括已按照 PSU 計劃被沒收之獎勵股份），超過本公司不時已發行股本總數的 10%，則不得再授出任何股份獎勵。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司並無根據 PSU 計劃授出任何股份予合資格僱員。於二零二零年六月三十日，信託人持有 54,538,000 股（二零一九年十二月三十一日：54,538,000 股）股份。

20. 資本承擔

(a) 於報告期間結算日，本集團之資本承擔如下：

	二零二零年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
已訂約但尚未撥備：		
購置物業、廠房及設備	633	874
資本開支承擔	<u>557,592</u>	<u>432,246</u>
	<u>558,225</u>	<u>433,120</u>

(b) 於二零一四年十月二十日，本集團於中國成立全資附屬公司聯合能源（北京）有限公司（「聯合能源（北京）」），註冊資本為約 109,600,000 港元（相當於約人民幣 100,000,000 元）（二零一九年十二月三十一日：111,740,000 港元（相當於約人民幣 100,000,000 元））。於二零二零年六月三十日，本集團已注資約 13,422,000 港元（相當於約人民幣 12,246,000 元）（二零一九年十二月三十一日：13,684,000 港元（相當於約人民幣 12,246,000 元））予聯合能源（北京）。根據聯合能源（北京）之公司組織章程大綱，餘額約 96,178,000 港元（相當於約人民幣 87,754,000 元）（二零一九年十二月三十一日：98,056,000 港元（相當於約人民幣 87,754,000 元））須於聯合能源（北京）成立日期起計二十年內注入聯合能源（北京）。

(c) 於二零一七年五月二十五日，本公司、聯合能源（北京）、東方集團有限公司及東方集團股份有限公司在中國共同成立東方藝術品有限公司（「東方藝術品」），東方藝術品之註冊資本為約 109,600,000 港元（相當於約人民幣 100,000,000 元）（二零一九年十二月三十一日：111,740,000 港元（相當於約人民幣 100,000,000 元））。根據東方藝術品之組織章程大綱，聯合能源（北京）須於東方藝術品出資約 21,920,000 港元（相當於約人民幣 20,000,000 元）（二零一九年十二月三十一日：22,348,000 港元（相當於約人民幣 20,000,000 元）），即東方藝術品 20% 註冊資本。於二零二零年六月三十日，聯合能源（北京）尚未向東方藝術品注資。根據東方藝術品之組織章程大綱，必須於二零四五年六月三十日或之前向東方藝術品注資。

21. 或然負債

(a) 於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，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」，本公司之間接全資附屬公司）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。

21. 或然負債（續）

- (b) 於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，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4,843,000港元（二零一九年十二月三十一日：3,673,000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，則須於截至二零二零年六月三十日止期間之財務報表就暴利徵費作出進一步撥備約191,969,000港元（二零一九年十二月三十一日：191,969,000港元）。
- (d) 於二零二零年六月三十日，本集團若干附屬公司收到巴基斯坦及毛里裘斯稅務部門（二零一九年十二月三十一日：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582,101,000港元（二零一九年十二月三十一日：438,054,000港元）。
- (e) 於報告期間結算日，本公司之間接全資附屬公司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）（二零一九年十二月三十一日：10,852,000港元（相當於1,391,000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。

22. 收購附屬公司

截至二零一九年六月三十日止六個月收購附屬公司

於二零一九年三月二十一日，本集團根據澤西島法例透過協議計劃之方式以總對價約4,403,101,000港元（相當於約564,500,000美元）收購Kuwait Energy Public Limited Company（「KEC」）及其附屬公司全部已發行股本（「KEC收購事項」）。KEC為一間上游油氣公司，主要在中東及北非從事勘探、評估、開發及生產活動。KEC收購事項詳情載於本公司日期為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、二零一八年十二月二十七日、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通函。

KEC收購事項乃本集團石氣勘探及生產業務之延伸與擴充。

22. 收購附屬公司（續）

於收購日期收購所得之KEC可識別資產及負債之暫定公平值如下：

	千港元
收購資產淨值：	
物業、廠房及設備	4,392,076
使用權資產	40,921
無形資產	3,109,166
押金、訂金及預付款項	145,920
存貨	23,901
貿易及其他應收賬款	1,189,587
被分類為可供出售之資產	88,355
銀行及現金結存	230,203
撥備	(88,758)
僱員退休福利責任	(34,872)
貿易及其他應付賬款	(1,839,687)
借款	(1,941,118)
銀行透支	(24,187)
租賃負債	(13,511)
即期稅項負債	(118,559)
遞延稅項負債	(738,744)
非控股權益	(17,592)
	<u>4,403,101</u>
由下列償付：	
現金	4,286,101
收購附屬公司之已付訂金	117,000
	<u>4,403,101</u>
收購產生之現金流出淨額：	
已付現金作價	4,286,101
所得現金及等同現金項目	(230,203)
所承擔銀行透支	24,187
	<u>4,080,085</u>

貿易及其他應收賬款之合約總金額為約1,189,587,000港元，預期皆可收回。

於收購日期起至報告期間結算日止期間，KEC為本集團帶來營業額約635,964,000港元及稅後溢利約53,938,000港元。倘收購事項已於二零一九年一月一日完成，本集團之期內總營業額將為約3,707,136,000港元及期內來自持續經營業務之溢利將為約835,737,000港元。備考資料僅供說明用途，並不代表倘收購事項在二零一九年一月一日完成，本集團將實現的營業額及經營業績，亦非對未來業績的預測。

收購事項之相關成本為約525,000港元，已於截至二零一九年六月三十日止期間之綜合財務報表之行政開支中扣除。

收購所得之可識別資產及負債之公平值為暫定數額，須待取得該等資產及負債之最終估值後方能確定。

23. 出售附屬公司

於二零二零年六月十日，本集團訂立股份出售協定，以1美元(相當於約8港元)的現金代價出售持有於喜年投資有限公司(“喜年”)的全部股權(「出售」)。喜年在中東地區擁有一定的勘探和開發資產。該出售已於二零二零年六月二十三日完成，並為本集團帶來出售附屬公司收益約37,216,000港元。

於出售日期之負債淨值如下：

	千港元
押金、訂金及預付款項	51,547
應收本公司賬款	22,193
銀行及現金結存	1,239
貿易及其他應付賬款	(32,553)
撥備	(74,226)
僱員退休福利責任	<u>(5,416)</u>
所出售負債淨值：	(37,216)
出售一間附屬公司之收益	<u>37,216</u>
總對價-以現金支付	<u>- *</u>
出售產生之現金流入淨額：	
已收現金對價	- *
所出售現金及等同現金項目	<u>(1,239)</u>
	<u><u>(1,239)</u></u>

* 代表金額少於1,000港元。

24. 關連人士交易

(a) 關連人士名稱及與關連人士之關係：

關連人士名稱	關係
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 權方及授權代表
東方集團產業發展有限公司 (「東方集團產業」)	張宏偉先生為東方集團產業之最終控 權方及授權代表

24. 關連人士交易（續）

(a) 關連人士名稱及與關連人士之關係：（續）

東方集團股份有限公司
（「東方集團」）

張宏偉先生對東方集團有重大影響力

東方集團有限公司（前稱：東方集團投資控股有限公司）（「OGCL」）

張宏偉先生對OGCL有重大影響力

北京大成飯店有限公司
（「北京大成飯店」）

北京大成飯店為東方集團之附屬公司

- (b) 於報告期間結算日，OGCL及東方集團產業（二零一九年十二月三十一日：OGCL及東方集團實業）就本集團聯營公司UEP Wind Power (Private) Limited（「UEPW」）獲授之銀行融資而向銀行提供公司擔保。此外，OGCL與UEPW就OGCL提供之公司擔保服務訂立委託擔保協議。根據委託擔保協議，服務費將按尚欠銀行貸款之2%計收。期內，OGCL豁免UEPW支付有關服務費約5,374,000港元（二零一九年：服務費約6,112,000港元）。
- (c) 本公司執行董事張宏偉先生及張美英女士就本集團獲授總額約4,213,481,000港元（二零一九年十二月三十一日：4,237,949,000港元）之銀行貸款提供個人擔保。
- (d) 於二零二零年六月三十日，本集團就旗下聯營公司獲授金額約535,174,000港元（二零一九年十二月三十一日：537,805,000港元）之銀行貸款提供無限額公司擔保。
- (e) 於截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團就租賃辦公室物業而向北京大成飯店支付租賃付款約10,558,000港元（二零一九年：零港元）。
- (f) 已付主要管理人員酬金之詳情載於簡明財務報表附註9。

25. 報告期間後事項

新冠肺炎疫情大流行繼續為本集團的業務及經濟活動帶來衝擊，對我們營運及財務狀況亦有影響。本集團已密切監察新冠肺炎疫情大流行的發展對本集團業務的影響，並已採取各種應變措施以恢復工作並確保本集團員工的安全。

就集團業務而言，新冠肺炎疫情大流行導致石油需求和油價下降。根據現時可用資料，管理層估計這將對截至二零二零年十二月三十一日的財政年度的收入和經營業績產生負面影響。

管理層將繼續監控及評估最新進展並作出相應回應。

26. 批准中期財務報表

截至二零二零年六月三十日止六個月之簡明綜合財務報表已於二零二零年八月三十一日獲董事會批准刊發。

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能源企業之一，業務分佈在南亞地區、中東與北非。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。本集團通過收購及資本投資方式來拓展業務，並因此創下了佳績。

二零二零年，新冠肺炎疫情大流行，對全球經濟和石油市場基本面造成前所未有的破壞性影響。上半年石油需求減少和油價暴跌給石油行業帶來了嚴重的後果。根據美國能源資訊管理局的數據，布倫特原油的平均價格為每桶40.23美元，比二零一九年同期的每桶66.07美元低39%。儘管集團採取了各種節約成本的措施，但國際油價的低迷是集團淨利潤下降的主要原因，本集團於報告期內錄得本公司擁有人應佔溢利約423,264,000港元，相對同期968,891,000港元減少56.3%。

本集團於報告期內計入銷售及服務成本約1,975,762,000港元，本集團投放約721,218,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上，亦完成鑽探15口井，包括巴基斯坦資產8口井和中東及北非資產7口井。

勘探、開發及生產

二零二零年上半年，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6個商業發現，其中3個來自巴基斯坦，3個來自埃及。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團平均作業日產量達到約153,106桶油當量（巴基斯坦資產—每日85,024桶油當量加上中東及北非資產—每日68,082桶油當量），較去年同期的平均作業日產量約146,884增長4.2%；累計作業產量達到約27.87百萬桶油當量，較去年同期的約23.02百萬桶油當量增長21.1%；同時，本集團平均權益日產量達到約94,920桶油當量（巴基斯坦資產—每日59,707桶油當量加上中東及北非資產—每日35,213桶油當量），較去年同期的約95,267桶油當量減少約0.4%；累計權益產量達到約17.28百萬桶油當量，較去年同期的約15.14百萬桶油當量增長14.1%。累計作業產量和權益產量分別增加主要由於中東北非資產計算的生產天數不同，二零二零年一月一日至六月三十日共182天，二零一九年三月二十一日至六月三十日共102天，原因在於中東北非資產於二零一九年三月二十一日完成併購。

巴基斯坦

截至二零二零年六月三十日，本集團在巴基斯坦持有五個區域的權益，共分為十四份油氣開發特許經營權。

截至二零二零年六月三十日止六個月，巴基斯坦資產實現平均作業日產量約85,024桶油當量，較去年同期相比下降16.4%；平均權益日產量約59,707桶油當量，較去年同期相比下降13.0%。巴基斯坦油氣比為13.7%，較去年同期相比有所下降。累計作業產量和累計權益產量分別約15.47百萬桶油當量和10.87百萬桶油當量。

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。截至二零二零年六月三十日止六個月，平均作業日產量約24,279桶油當量，平均權益日產量約14,568桶油當量。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約4.42百萬桶油當量和2.65百萬桶油當量。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。截至二零二零年六月三十日止六個月，平均作業日產量約21,530桶油當量，平均權益日產量約6,459桶油當量。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約3.92百萬桶油當量和1.18百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比為68.1%。

二零一八年六月四日，我們與伊拉克石油部的Basra Oil Company（「BOC」）簽署初步開發和生產合約（「DPC」），以便在位於伊拉克巴斯拉省的Sindbad區塊進行開發和生產。我們預期在2020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%。截至二零二零年六月三十日止六個月，平均作業日產量約22,273桶油當量，平均權益日產量約14,187桶油當量。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約4.05百萬桶油當量和2.58百萬桶油當量。埃及的油氣比為97.9%。

銷售與市場

原油銷售

本集團主要通過Trafigura Pte. Limited銷售巴基斯坦和伊拉克生產的原油、凝析油和液化石油氣。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，以布倫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倫特原油價格。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團平均原油銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費和政府計提前，按照權益產量計算）為每桶34.57美元，比去年同期下降46.8%。

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在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”）。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團平均天然氣銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費和政府計提前，按照權益產量計算）為每桶油當量25.45美元，比去年同期下降8.7%。

財務業績

財務回顧

截至二零二零年六月三十日止六個月(「報告期」)，本集團錄得本公司權益持有人應佔溢利約423,264,000港元，較二零一九年六月三十日止六個月(「同期」)約968,891,000港元下跌56.3%。淨利潤減少的主要由於二零二零上半年受到新冠肺炎疫情大流行和國際油價大幅下跌影響。

於報告期間，儘管新冠肺炎導致油氣需求減少，本集團之權益日產量約94,920桶油當量(巴基斯坦資產 - 每日59,707桶油當量加上中東及北非資產 - 每日35,213桶油當量)，與去年權益日產量約95,267桶油當量(巴基斯坦資產 - 每日68,634桶油當量加上中東及北非資產 - 每日26,633桶油當量)基本持平。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29.32美元，與去年同期約每桶油當量39.43美元相比下跌25.6%。

營業額

本集團於報告期內的營業額約2,865,634,000港元，與去年同期約3,481,918,000港元的營業額比較，減少17.7%。營業額減少主要由於受報告期內實現銷售價格下降影響，但於二零一九年三月所收購的KEC的貢獻抵銷部份影響。

勘探及生產分類		二零二零年 六月三十日止 六個月	二零一九年 六月三十日止 六個月	變動
原油及天然氣銷售*	千美元	500,273	598,608	-16.4%
原油及凝析油	千美元	249,127	305,406	-18.4%
天然氣	千美元	249,703	288,914	-13.6%
液化石油氣	千美元	1,443	4,288	-66.3%
銷售數量	百萬桶油當量	17.1	15.2	+1.9
原油及凝析油	百萬桶油當量	7.2	4.7	+2.5
天然氣	百萬桶油當量	9.8	10.4	-0.6
液化石油氣	百萬桶油當量	0.1	0.1	-
實現價格*	美元每桶油當量	29.32	39.43	-25.6%
原油及凝析油	美元每桶	34.57	64.97	-46.8%
天然氣	美元每桶油當量	25.45	27.87	-8.7%
液化石油氣	美元每桶油當量	33.32	37.35	-10.8%

* 指在扣除政府礦區的使用費、暴利徵費及政府計提前(按照權益產量計算)

銷售及服務成本

開採成本

本集團於二零二零年上半年的開採成本(指銷售成本減去折舊及攤銷、政府徵稅及分發成本)，與去年同期約473,287,000港元相比，增加13.3%至約536,430,000港元。本集團於報告期內的每桶油當量開採成本(以權益產量計算)約4.0美元，與去年同期每桶油當量開採成本約4.0美元相約。就巴基斯坦資產而言，每桶油當量開採成本約2.5美元(二零一九年六月三十日：每桶油當量約3.3美元)；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約6.6美元(二零一九年六月三十日：每桶油當量約7.4美元)。

折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約1,426,800,000港元的折舊及攤銷，與去年同期折舊及攤銷金額約1,138,328,000港元相比，增加25.3%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約889,872,000港元(毛利率31.1%)，比去年同期毛利約1,854,939,000港元(毛利率53.3%)大幅下跌52.0%。毛利下跌主要是由於受到新冠肺炎病毒病大流行和國際油價大幅下跌影響到總體實現價格下降所致。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約8,789,000港元(二零一九年六月三十日：約4,970,000港元)。勘探費用主要用於地質及地球物理數據研究和地面使用權。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約194,068,000港元(二零一九年六月三十日：約206,612,000港元)，約佔營業額6.8%(二零一九年六月三十日：5.9%)。行政開支減少主要是由於報告期內嚴格成本控制的影響所致。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約162,417,000港元，與去年同期融資成本約203,655,000港元相比下降20.2%。融資成本減少主要是由於報告期內平均借貸利率減少所致。報告期內之加權平均借款利率為5.13%(二零一九年六月三十日：8.63%)。

所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約159,389,000港元，包含即期稅項支出約217,581,000港元及抵銷部份遞延稅項收益約58,192,000港元；去年分別為即期稅項約242,249,000港元及遞延稅項支出約131,829,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約27.4%，與去年同期約27.9%相比下降0.5個百分點。

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、出售附屬公司之盈利、聯營公司虧損分配及貿易及其他應收賬款的減值虧損前之利潤。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2,209,877,000港元，比去年同期約2,811,696,000港元減少21.4%。未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤減少主要是由於報告期內實現銷售價格下降。

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 420,876,000 港元，較去年同期之經營活動現金流入約 2,513,616,000 港元，減少 83.3%，主要是由於本期間的實現銷售價格下降導致石油及天然氣銷售現金流減少。

用於投資活動之現金淨額

於二零二零年上半年，本集團用於投資活動的現金比去年減少 79.3% 至約 1,098,655,000 港元，主要是由於本集團於去年同期支付收購 KEC 的對價淨額約 4,080,085,000 港元，以及本期間的資本支出為約 736,083,000 港元，合計比去年同期減少 40.9%。

用於融資活動之現金淨額

於二零二零年上半年，用於融資活動的現金淨流出約 595,227,000 港元，主要是派發特別股息約 1,051,115,000 港元、提取銀行貸款共約 724,230,000 港元以及償還銀行貸款約 564,330,000 港元。

股息

董事會不建議派發報告期內中期股息。

業務及市場前景

根據國際貨幣基金組織(IMF)二零二零年六月發佈的《世界經濟展望》，預計二零二零年全球經濟增長為-4.9%。新冠肺炎疫情使各國經濟陷入嚴重封閉狀態，經濟復蘇力度存在高度不確定性，疫情對各行業和各國的影響也不均衡。二零二零年，新冠肺炎疫情對石油市場基本面產生了前所未有的破壞性影響。根據石油輸出國組織(OPEC)二零二零年七月的月度石油市場報告，全球石油需求將在二零二零年減少約每天890萬桶，並在二零二一年復蘇。在大宗商品方面，二零二零年上半年，油價經歷了前所未有的下跌，並將在短期內維持在相當低的水平。集團已經採取了有效措施來優化運營和財務狀況，並將持續關注其他可能存在的風險因素。

儘管面臨能源行業和宏觀經濟中存在各種各樣的挑戰與不確定性，本集團的全年產量目標仍然維持年度計畫，即平均作業日產量140,000至160,000桶油當量，和平均權益日產量86,000至95,000桶油當量。集團嚴格控制資本支出和運營成本，以支持關鍵性的勘探、開發和工程建設計劃，並且保證集團的可持續性發展。

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，其後穩定在此水平上下。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52,000至55,000桶油當量。

中東及北非資產：

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。

於二零二零年，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13,000至15,000桶油當量。

結論

二零二零年對於聯合能源和其他所有油氣公司來說，都是面臨前所未有挑戰的一年。我們將持續採取有效措施以優化運營財務狀況，與所有持份者一起共渡難關。新收購資產方面，我們將整合開展勘探、開發和生產計劃，挖掘資產潛力。一如既往的，我們將踐行公司戰略，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，本集團財務狀況仍然強健，於二零二零年六月三十日之銀行及現金結存為約2,463,285,000港元(二零一九年十二月三十一日：約3,358,627,000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。

	二零二零年六月三十日未償還的本金	
	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	82,650,000	644,670,000
貿易融資貸款	125,000,000	975,000,000
	757,850,000	5,911,230,000

於二零二零年六月三十日，本集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債中之借款、客戶押金及租賃負債，分別約1,845,626,000港元(二零一九年十二月三十一日：約1,519,511,000港元)及約4,085,649,000港元(二零一九年十二月三十一日：約4,442,221,000港元)，相對本集團總資產值約24,590,941,000港元(二零一九年十二月三十一日：約25,743,105,000港元)計算，該比例為24.1% (二零一九年十二月三十一日：23.2%)。於二零二零年六月三十日，流動比率約1.24倍(二零一九年十二月三十一日：約1.09倍)，乃按流動資產約6,876,886,000港元(二零一九年十二月三十一日：約7,210,921,000港元)，及流動負債約5,541,501,000港元(二零一九年十二月三十一日：約6,629,845,000港元)計算。

於二零二零年六月三十日，本集團的總借款約4,842,013,000港元(二零一九年十二月三十一日：約4,695,786,000港元)，所有借款皆以美元列值。於二零二零年六月三十日，本集團的總借款之平均利率為5.11%(二零一九年十二月三十一日：6.42%)。

於二零二零年六月三十日，本集團賬面值約4,970,714,000港元（二零一九年十二月三十一日：約6,556,010,000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

除於本公告簡明綜合財務報表附註22及附註23所披露外，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簡明綜合財務報表附註5內。

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二零二零年一月一日及二零二零年六月三十日均為26,277,864,053股。

僱員

於二零二零年六月三十日，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2,141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簡明綜合財務報表附註21內。

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簡明綜合財務報表附註25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。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零二零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。

根據該新計劃可授出之購股權所能認購之股份總數，不得超過本公司不時已發行股份之30%。已授予或可授予任何個人之購股權所能認購之已發行及將予發行之股份數目，不得超過本公司不時已發行股份之10%。

截至二零二零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。於二零二零年六月三十日，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627,452,526股(「尚未使用已更新前計劃授權限額」)及該前計劃授權經調整已授出而尚未行使之購股權餘數為23,256,637份購股權(「尚未行使已更新購股權」)。於二零二零年六月三十日，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26,277,864,053股之比例為2.48%。

於二零二零年六月三十日，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	已調整的行 使價(註) 港元	歸屬期	行使期	已調整的購股權數目(註)					於 30.6.2020
				於 1.1.2020	已授出	已行使	已失效	已註銷	
僱員									
29.8.2012	0.93	29.8.2012 至 28.8.2013	29.8.2013 至 28.8.2022	6,976,991	-	-	-	-	6,976,991
29.8.2012	0.93	29.8.2012 至 28.8.2014	29.8.2014 至 28.8.2022	4,651,327	-	-	-	-	4,651,327
29.8.2012	0.93	29.8.2012 至 28.8.2015	29.8.2015 至 28.8.2022	4,651,327	-	-	-	-	4,651,327
29.8.2012	0.93	29.8.2012 至 28.8.2016	29.8.2016 至 28.8.2022	6,976,992	-	-	-	-	6,976,992
總計				23,256,637	-	-	-	-	23,256,637

註：於二零一六年八月三十日公開發售完成後，於尚未行使購股權行使時可認購之股份數目由18,000,000調整至23,256,637以及該行使價由港幣1.20元調整至港幣0.93元。

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

於二零二零年六月三十日，下列董事擁有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 (附註一)	受控制公司之應佔權益	17,466,600,230	—	66.47%
張美英 (附註二)	受控制公司之應佔權益	1,287,700,000	—	4.90%

附註：

- 一、在17,466,600,230股股份中，8,029,971,845股股份(30.56%)由He Fu International Limited實益持有，5,787,539,821股股份(22.02%)由聯合石油天然氣控股有限公司實益持有，以及3,649,088,564股股份(13.89%)由聯合能源控股有限公司實益持有。聯合石油天然氣控股有限公司及聯合能源控股有限公司均為萬福企業有限公司全資擁有之公司，而後者由張宏偉先生全資擁有。He Fu International Limited由輝瀾投資有限公司全資擁有，而後者由東方集團有限公司以95%及東方集團產業發展有限公司以5%擁有。東方集團產業發展有限公司由東方集團有限公司全資擁有。東方集團有限公司由名澤東方投資有限公司擁有94%之權益，而後者由張宏偉先生全資擁有。因此，張宏偉先生被視為於該等17,466,600,230股股份(66.47%)中擁有權益。
- 二、1,287,700,000股股份由名師集團有限公司實益持有，而名師集團有限公司由張美英女士全資擁有。

除上文所披露者外，於二零二零年六月三十日，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係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。

主要股東

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

於二零二零年六月三十日，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%
張宏偉 (附註a)	受控制公司之應佔權益	17,466,600,230 (L)	66.47% (L)
名泽东方投资有限公司 (附註a)	受控制公司之應佔權益	8,029,971,845 (L)	30.56% (L)
东方集团有限公司 (附註b)	受控制公司之應佔權益	8,029,971,845 (L)	30.56% (L)
东方集团产业发展有限公司 (附註c)	受控制公司之應佔權益	8,029,971,845 (L)	30.56% (L)
辉澜投资有限公司 (附註d)	受控制公司之應佔權益	8,029,971,845 (L)	30.56% (L)
He Fu International Limited (附註e)	實益擁有人	8,029,971,845 (L)	30.56% (L)
萬福企業有限公司 (附註a)	受控制公司之應佔權益	9,436,628,385 (L)	35.91% (L)
聯合石油天然氣控股有限公司 (附註f)	實益擁有人	5,787,539,821 (L)	22.02% (L)
聯合能源控股有限公司 (附註f)	實益擁有人	3,649,088,564 (L)	13.89% (L)

附註：

- (a) 名泽东方投资有限公司及萬福企業有限公司由張宏偉先生全資擁有。
- (b) 名泽东方投资有限公司擁有东方集团有限公司94%股份。
- (c) 东方集团产业发展有限公司由东方集团有限公司全資擁有。
- (d) 辉澜投资有限公司由东方集团有限公司以95%及东方集团产业发展有限公司以5%擁有。
- (e) He Fu International Limited由辉澜投资有限公司全資擁有。
- (f) 該等公司由萬福企業有限公司全資擁有。
- (g) (L)指好倉，(S)指淡倉。

除上文披露者外，於二零二零年六月三十日，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

本公司於截至二零二零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.4.1 - 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。

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，包括申烽先生為主席、周少偉先生及張美英女士為成員。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。

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，彼等於截至二零二零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。

中期業績審閱

審核委員會由三名獨立非執行董事組成，包括周少偉先生、申烽先生及王穎女士。審核委員會已審閱截至二零二零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、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。

購買、出售或贖回股份

截至二零二零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，二零二零年八月三十一日

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。