

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)

截至二零二一年六月三十日止六個月之中期業績公佈

財務摘要	截至六月三十日止六個月止		變動 %
	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元	
業績			
營業額	3,456,367	2,865,634	+20.6
毛利	1,504,883	889,872	+69.1
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1)	2,605,374	2,209,877	+17.9
本期間溢利	958,735	423,264	+126.5
本公司擁有人應佔溢利	958,735	423,264	+126.5
每股基本盈利(港仙)	3.66	1.61	+127.3
	二零二一年 六月三十日 千港元	二零二零年 十二月三十一日 千港元	變動 %
綜合財務狀況表主要數據			
本公司擁有人應佔權益	13,244,010	12,907,170	+2.6
總資產	24,161,451	24,941,385	-3.1
淨資產	13,250,806	12,915,792	+2.6
營運摘要			
	截至六月三十日止六個月止 二零二一年	二零二零年	變動 %
平均權益日產量 (桶油當量/日) (附註 2)			
巴基斯坦資產	47,729	59,707	-20.1
中東及北非資產	43,706	35,213	+24.1
伊拉克	30,329	21,026	+44.2
埃及	13,377	14,187	-5.7
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、出售附屬公司之盈利、聯營公司溢利/虧損、貿易應收賬款的減值撥回/虧損及其他應收賬款的減值虧損前之利潤。			
2. 權益產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。			

*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」)截至二零二一年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同截至二零二零年六月三十日止六個月之未經審核比較數字如下：-

簡明綜合損益表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 千港元 (未經審核)	二零二零年 千港元 (未經審核)
營業額	6	3,456,367	2,865,634
銷售及服務成本		(1,951,484)	(1,975,762)
毛利		1,504,883	889,872
投資及其他收入		24,524	35,949
其他收益及虧損		1,737	93,506
貿易應收賬款的減值撥回/(虧損)		1,530	(1,825)
其他應收賬款的減值虧損		(652)	(182)
勘探費用		(3,662)	(8,789)
行政開支		(241,899)	(194,068)
其他營運開支		(31,046)	(48,443)
經營溢利		1,255,415	766,020
融資成本	7	(136,663)	(162,417)
聯營公司溢利/(虧損)		46,882	(20,950)
稅前溢利		1,165,634	582,653
所得稅開支	8	(206,899)	(159,389)
本期間溢利	9	958,735	423,264
以下應佔：			
本公司擁有人		958,735	423,264
非控股權益		-	-
		958,735	423,264
每股盈利	10		
基本(每股港仙)		3.66	1.61
攤薄(每股港仙)		3.65	1.61

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至二零二一年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
本期間溢利	<u>958,735</u>	<u>423,264</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	<u>(3,422)</u>	<u>2,809</u>
本期間其他全面收益，除稅	<u>(3,422)</u>	<u>2,809</u>
本期間全面收益總額	<u>955,313</u>	<u>426,073</u>
以下應佔：		
本公司擁有人	955,313	426,073
非控股權益	-	-
	<u>955,313</u>	<u>426,073</u>

簡明綜合財務狀況表
於二零二一年六月三十日

	附註	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 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	10,829,623	10,847,114
使用權資產	13	557,735	584,915
無形資產		5,512,576	5,701,247
於聯營公司之投資		511,107	464,417
於合營公司之投資		200,891	-
押金、訂金及預付款項		60,322	62,845
遞延稅項資產		656	648
		17,672,910	17,661,186
流動資產			
存貨		363,715	331,440
貿易及其他應收賬款	14	4,169,274	3,761,951
按公平值計入損益之金融資產		1,906	1,732
僱員退休福利資產		13,946	13,521
即期稅項資產		56,893	78,274
銀行及現金結存		1,882,807	3,093,281
		6,488,541	7,280,199
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	3,114,883	3,652,609
應付一位董事款項		3,621	22
借款	16	1,507,592	1,369,532
租賃負債		106,708	107,027
財務擔保合同		20,404	22,605
即期稅項負債		227,230	189,506
		4,980,438	5,341,301
流動資產淨值		1,508,103	1,938,898
總資產減流動負債		19,181,013	19,600,084
非流動負債			
借款	16	3,107,546	3,866,279
租賃負債		283,041	331,304
撥備	17	485,292	495,455
僱員退休福利責任		39,272	35,838
遞延稅項負債		2,015,056	1,955,416
		5,930,207	6,684,292
資產淨值		13,250,806	12,915,792
股本及儲備			
股本	18	262,839	262,839
儲備		12,981,171	12,644,331
本公司擁有人應佔權益		13,244,010	12,907,170
非控股權益		6,796	8,622
權益總額		13,250,806	12,915,792

中期財務報表附註

截至二零二一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二零二零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二零二零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

本財務報表所採用的會計政策與本集團截至二零二零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。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二零二一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，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。

多項新準則及準則修訂於二零二一年一月一日之後開始的年度期間生效，並允許提前採用。本集團在編制該等簡明中期財務報表時並無提早採納任何即將生效的新準則或經修訂準則。

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：

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。

4. 公平值計量 (續)

於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，按公平值計入損益之金融資產之經常性公平值乃使用公平值等級第一級計量。

所使用的估值技術並無變動。

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

來自本期間客戶合約之營業額如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
來自原油、凝析油、天然氣、液化石油氣及石油化工產品的銷售和生產	<u>3,456,367</u>	<u>2,865,634</u>

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、液化石油氣及石油化工產品	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
主要地區市場		
- 巴基斯坦	1,164,069	1,653,835
- 新加坡	364,096	240,347
- 埃及	556,889	357,529
- 伊拉克	1,274,020	613,923
- 中華人民共和國（「中國」）	<u>97,293</u>	<u>-</u>
來自外部客戶之收益	<u>3,456,367</u>	<u>2,865,634</u>

來自原油、凝析油、天然氣、液化石油氣及石油化工產品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 212,282,000 港元（二零二零年：322,623,000 港元）、210,944,000 港元（二零二零年：258,119,000 港元）、948,000 港元（二零二零年：581,000 港元）及 23,066,000 港元（二零二零年：1,636,000 港元）。

7. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 千港元 (未經審核)	二零二零年 千港元 (未經審核)
銀行貸款利息	113,760	114,792
租賃負債之利息開支	9,777	7,045
客戶押金之利息	10,727	35,863
撥備-貼現值撥回 (附註 17)	5,155	4,717
	<hr/>	<hr/>
借貸成本總額	139,419	162,417
資本化金額	(2,756)	-
	<hr/>	<hr/>
	136,663	162,417

借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 6% (二零二零年：無)。

8. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 千港元 (未經審核)	二零二零年 千港元 (未經審核)
即期稅項-海外		
本期間撥備	146,905	212,969
過往年度少提撥備	-	4,612
	<hr/>	<hr/>
	146,905	217,581
遞延稅項	59,994	(58,192)
	<hr/>	<hr/>
	206,899	159,389

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二零二一年及二零二零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. 本期間溢利

本集團本期間溢利於扣除／（計入）下列各項後得出：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 千港元 (未經審核)	二零二零年 千港元 (未經審核)
利息收入	(7,843)	(9,178)
貿易應收賬款(撥備沖回)/撥備	(1,530)	1,825
其他應收賬款撥備	652	182
無形資產攤銷	188,671	220,376
折舊	1,162,166	1,258,691
董事酬金	15,386	9,428
按公平值計入損益之金融資產之公平值(收益)/虧損	(174)	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 958,735,000 港元（二零二零年：423,264,000 港元）及期內已發行普通股加權平均數 26,226,916,410（二零二零年：26,223,326,053）股計算。

(b) 每股攤薄盈利

截至二零二一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958,735,000港元（二零二零年：423,264,000港元）及普通股加權平均數26,234,835,019（二零二零年：26,231,519,240）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26,226,916,410（二零二零年：26,223,326,053）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7,918,609（二零二零年：8,193,187）股計算。

11. 股息

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 千港元 (未經審核)	二零二零年 千港元 (未經審核)
已派付二零二零年末期股息每股普通股 2.36 港仙	620,299	-

本公司董事不建議就截至二零二一年六月三十日止六個月派付任何中期股息（二零二零年：零港元）。

12. 物業、廠房及設備

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團購入約 1,115,783,000 港元（二零二零年：736,001,000 港元）之物業、廠房及設備。

13. 使用權資產

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團就使用物業及汽車訂立多項新的租賃協議，固定年期為 2 至 5 年（二零二零年：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 2,997,000 港元（二零二零年：2,015,000 港元）。

14. 貿易及其他應收賬款

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應收賬款(附註(a))	3,735,303	2,913,364
貿易應收賬款撥備	(67,602)	(69,132)
價格調整撥備(附註(b))	(229,766)	(292,802)
	<u>3,437,935</u>	<u>2,551,430</u>
其他應收賬款(附註(c))	733,829	1,212,359
其他應收賬款撥備	(2,490)	(1,838)
	<u>731,339</u>	<u>1,210,521</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u><u>4,169,274</u></u>	<u><u>3,761,951</u></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（二零二零年十二月三十一日：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，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：

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	1,919,406	1,372,226
31 至 60 天	290,965	373,556
61 至 90 天	974,228	481,033
90 天以上	550,704	686,549
	3,735,303	2,913,364

(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 229,766,000 港元（二零二零年十二月三十一日：292,802,000 港元）。

14. 貿易及其他應收賬款（續）

(c) 其他應收賬款

其他應收賬款於扣除撥備後，列表如下：

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應收合營經營商款項	226,396	423,556
預付員工款項	13,698	9,712
中央關稅應收賬款	25,860	21,321
按金及預付款項	112,708	75,320
應收銷售稅	246,693	217,351
應收其他稅項	9,325	6,369
應收預扣稅	3,988	4,482
遞延銷售對價(附註(i))	55,557	238,058
應收一間聯營公司款項(附註(ii))	28,823	27,169
預付供應商款項	-	180,218
其他	8,291	6,965
	731,339	1,210,521

附註:

- (i) 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。
- (ii) 於二零二一年六月三十日，該款項為應收Orient Group Beijing Investment Holding Limited之款項，除金額約27,419,000港元為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息加1.7%之年利率計息並須於二零二一年九月二十五日或之前償還，其他為無抵押、免息及須於要求時償還（二零二零年十二月三十一日：全部金額為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息加1.7%之年利率計息，並須於二零二一年九月二十五日或之前償還）。

15. 貿易及其他應付賬款

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應付賬款(附註(a))	230,779	475,064
其他應付賬款(附註(b))	2,884,104	3,177,545
	<hr/>	<hr/>
貿易及其他應付賬款總數	3,114,883	3,652,609

(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：

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	126,660	161,876
31 至 60 天	28,296	100,840
61 至 90 天	15,607	35,735
90 天以上	60,216	176,613
	<hr/>	<hr/>
	230,779	475,064

(b) 其他應付賬款

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應計營運及資本開支	1,153,770	1,086,472
應付合營經營商款項	84,847	164,922
已收按金	72	71
應付股息	16,470	-
客戶押金(附註(i))	50,700	538,200
應付薪金及福利	72,507	103,164
基建基金撥備	644,618	463,982
其他應付稅項	803,834	773,354
其他	57,286	47,380
	<hr/>	<hr/>
	2,884,104	3,177,545

15. 貿易及其他應付賬款 (續)

(b) 其他應付賬款 (續)

附註:

- (i) 本集團與客戶就最高約 1,755,000,000 港元 (相當於約 225,000,000 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 5% (二零二零年十二月三十一日: 倫敦銀行同業拆息加 4% 至倫敦銀行同業拆息加 5%)。原油預付款項融資主要透過交付本集團應佔之原油償還。於二零二一年六月三十日, 未提取之原油預付款項融資總額為約 390,000,000 港元 (相當於約 50,000,000 美元) (二零二零年十二月三十一日: 390,000,000 港元 (相當於約 50,000,000 美元))。

於二零二一年六月三十日, 客戶押金由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

16. 借款

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
銀行貸款, 有抵押 (附註)	4,615,138	5,235,811
分析:		
流動負債	1,507,592	1,369,532
非流動負債	3,107,546	3,866,279
	4,615,138	5,235,811

附註:

於二零二一年六月三十日, 本集團已取得銀行融資共約 5,825,244,000 港元 (相當於約 746,826,000 美元) (二零二零年十二月三十一日: 5,825,244,000 港元 (相當於約 746,826,000 美元)), 所有銀行融資已於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日提取。期內, 本集團已償還銀行貸款約 636,480,000 港元 (相當於約 81,600,000 美元) (二零二零年: 564,330,000 港元 (相當於約 72,350,000 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
於二零二一年一月一日（經審核）	530	494,925	495,455
減：			
期內產生之實際成本	-	(12,477)	(12,477)
期內確認之撥備撥回	-	(3,078)	(3,078)
加：			
貼現值撥回	-	5,155	5,155
期內確認之撥備	-	237	237
於二零二一年六月三十日（未經審核）	<u>530</u>	<u>484,762</u>	<u>485,292</u>

石油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

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 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：		
26,283,850,410 (於二零二零年十二月三十一日： 26,283,850,410) 股每股面值 0.01 港元之普通股	<u>262,839</u>	<u>262,839</u>

18. 股本 (續)

公司已發行股份概述如下：

	已發行股份 數目 千股	已發行股份 面值 千港元
於二零二零年十二月三十一日及二零二一年一月 一日 (經審核) 及二零二一年六月三十日 (未經 審核)	26,283,850	262,839

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。

截至二零二一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。於二零二一年六月三十日，信託人持有 56,934,000 股 (二零二零年十二月三十一日：56,934,000 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：

	二零二一年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二零年 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	2,496	356
資本開支承擔	280,496	295,245
	282,992	295,601

20. 資本承擔 (續)

- (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 120,186,000 港元(相當於約人民幣 100,000,000 元) (二零二零年十二月三十一日：118,580,000 港元(相當於約人民幣 100,000,000 元))。於二零二一年六月三十日，本集團已注資約 14,718,000 港元(相當於約人民幣 12,246,000 元) (二零二零年十二月三十一日：14,521,000 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 105,468,000 港元(相當於約人民幣 87,754,000 元) (二零二零年十二月三十一日：104,059,000 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 120,186,000 港元(相當於約人民幣 100,000,000 元) (二零二零年十二月三十一日：118,580,000 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 24,037,000 港元(相當於約人民幣 20,000,000 元) (二零二零年十二月三十一日：23,716,000 港元(相當於約人民幣 20,000,000 元))，即東方藝術品 20%註冊資本。於二零二一年六月三十日，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) 於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，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」)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) 於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，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 5,749,000 港元(二零二零年十二月三十一日：4,632,000 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，則須於截至二零二一年六月三十日止期間之綜合財務報表就暴利徵費作出進一步撥備約 191,969,000 港元(二零二零年十二月三十一日：191,969,000 港元)。
- (d) 於二零二一年六月三十日，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 969,040,000 港元(二零二零年十二月三十一日：623,548,000 港元)。

21. 或然負債 (續)

- (e) 於報告期間結算日，UEP Beta GmbH 以石油特許權總理事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)(二零二零年十二月三十一日：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. 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>(1,239)</u>

* 代表金額少於1,000港元。

23. 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（「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及東方集團實業就本集團聯營公司OGBIH獲授之銀行融資而向銀行提供公司擔保。此外，OGCL與OGBIH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OGBIH支付有關服務費約5,287,000港元（二零二零年：服務費約5,374,000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2,598,137,000港元（二零二零年十二月三十一日：2,965,946,000港元）之銀行貸款提供聯合個人擔保。
- (d) 本公司執行董事張宏偉先生就本集團獲授總額約956,380,000港元（二零二零年十二月三十一日：1,113,912,000港元）之銀行貸款提供個人擔保。
- (e) 本公司執行董事張宏偉先生提供個人擔保以擔保本集團在融資租賃項下的若干責任約295,089,000港元（二零二零年十二月三十一日：333,693,000港元）。
- (f) 於二零二一年六月三十日，本集團就旗下聯營公司獲授金額約484,980,000港元（二零二零年十二月三十一日：531,111,000港元）之銀行貸款提供無限額公司擔保。
- (g) 於截至二零二一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11,073,000港元（二零二零年：10,558,000港元）。
- (h) 已付主要管理人員酬金之詳情載於簡明綜合財務報表附註9。

24. 報告期後事項

- (a) 於二零二一年七月十二日，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 6,078,376 股新普通股份。配發該 6,078,376 股計劃股份於二零二一年七月十九日完成。本公司並沒有就該發行籌集資金。本公司已發行股本數目由於二零二一年六月三十日之 26,283,850,410 股增至於二零二一年七月十九日之 26,289,928,786 股。該發行之詳情請參閱本公司於二零二一年七月十二日刊發的公告。
- (b) 於二零二一年七月二十七日，本集團與金融機構就約 733,200,000 港元（相當於約 94,000,000 美元）之循環貸款貸款，簽訂一份第二期修訂融資協議。本集團已提取有關款項其中約 374,400,000 港元（相當於約 48,000,000 美元）用於一般營運資金用途。

25. 批准中期財務報表

截至二零二一年六月三十日止六個月之簡明綜合財務報表已於二零二一年八月二十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。

二零二一年，根據國際貨幣基金組織（「IMF」）預測，全球經濟增長預計保持在6%，主要依賴於疫苗驅動的復蘇，以及經濟活動持續有效對於疫情的適應。根據石油輸出組織（「油組」）二零二一年七月發佈的月度石油市場報告，二零二一年全球石油需求按年增長預計為6百萬桶/天，至96.6百萬桶/天。伴隨著投資者對於石油需求復蘇前景的持續樂觀，二零二一年油價強勢增長。根據美國能源資訊署披露的資料，相應地，報告期內布蘭特原油的平均價格為每桶64.95美元，比二零二零年同期的每桶40.23美元高出61.45%。高油價是集團淨利潤上漲的主要因素，本集團於報告期內錄得本公司擁有人應佔溢利約958,735,000港元，相對同期約423,264,000港元增長126.5%。

本集團於報告期內計入銷售及服務成本約1,951,484,000港元，本集團投放約1,122,777,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上，亦完成鑽探17口井，包括巴基斯坦資產10口井和中東及北非資產7口井。

勘探、開發及生產

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團在油氣勘探上持續發力。秉承「價值驅動，立足於油田的勘探和發現」，我們取得了5個商業發現，其中3個來自巴基斯坦，2個來自埃及。

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團平均作業日產量達到約152,577桶油當量（巴基斯坦資產－每日68,304桶油當量加上中東及北非資產－每日84,273桶油當量），較去年同期的平均作業日產量約153,106桶油當量下降0.3%；累計作業產量達到約27.62百萬桶油當量，較去年同期的約27.87百萬桶油當量下降0.9%；同時，本集團平均權益日產量達到約91,435桶油當量（巴基斯坦資產－每日47,729桶油當量加上中東及北非資產－每日43,706桶油當量），較去年同期的約94,920桶油當量下降約3.7%；累計權益產量達到約16.55百萬桶油當量，較去年同期的約17.28百萬桶油當量下降4.2%。報告期內，累計作業產量和權益產量小幅波動，總體保持穩定，主要是因為去年新冠疫情推遲的作業活動。二零二一年六個月中，本集團積極管理現有油井的生產活動，產量保持在相對較高水準。

巴基斯坦

於二零二一年六月三十日，本集團在巴基斯坦持有五個區域的權益，共分為十六份油氣開發特許經營權。

截至二零二一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68,304桶油當量，較去年同期相比下降19.7%；平均權益日產量約47,729桶油當量，較去年同期相比下降20.1%。巴基斯坦油氣比為13.0%，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12.36百萬桶油當量和8.64百萬桶油當量。報告期內，巴基斯坦的3個商業發現，將在未來幾年，為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

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。截至二零二一年六月三十日止六個月，平均作業日產量約40,615桶油當量，較去年同期相比增長67.3%，平均權益日產量約24,369桶油當量，較去年同期相比增長67.3%。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約7.35百萬桶油當量和4.41百萬桶油當量。B9區塊的油氣比為100%。B9區塊產量的大幅增長主要是因為本集團高效實施了油田開發計劃。

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。截至二零二一年六月三十日止六個月，平均作業日產量約19,867桶油當量，較去年同期相比下降7.7%，平均權益日產量約5,960桶油當量，較去年同期相比下降7.7%。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約3.60百萬桶油當量和1.08百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比為67.0%。

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%。截至二零二一年六月三十日止六個月，平均作業日產量約23,791桶油當量，較去年同期相比增長6.8%，平均權益日產量約13,377桶油當量，較去年同期相比下降5.7%。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約4.31百萬桶油當量和2.42百萬桶油當量。埃及的油氣比為96.0%。報告期內，埃及的2個商業發現，將在未來幾年，為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

銷售與市場

原油銷售

本集團主要通過貿易商於國際市場銷售巴基斯坦和伊拉克生產的原油和凝析油。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。

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團權益原油和凝析油銷售量為8.5百萬桶，比去年同期增長17.7%，平均原油銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利征費和政府計提前，按照權益產量計算）為每桶63.07美元，比去年同期增長82.4%，主要是因為布蘭特油價提升。

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」）。

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團權益原油和凝析油銷售量為8.0百萬桶，比去年同期減少18.8%，平均天然氣銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利征費和政府計提前，按照權益產量計算）為每桶油當量23.13美元，比去年同期下降9.1%，主要是因為遞延的天然氣定價機制，尚掛鉤於2020年較低油價。

財務業績

財務回顧

截至二零二一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958,735,000港元，較二零二零年六月三十日止六個月（「同期」）約423,264,000港元大幅上升126.5%。淨利潤上升的主要原因是由於新冠疫情緩解帶來作業水平的恢復和國際油價從二零二零年下半年持續反彈。

本集團於報告期內的平均權益日產量約91,435桶油當量（巴基斯坦資產 - 47,729桶油當量／日加上中東及北非資產 - 43,706桶油當量／日），與去年同期平均權益日產量約94,920桶油當量（巴基斯坦資產 - 59,707桶油當量／日加上中東及北非資產 - 35,213桶油當量／日）輕微下降。本集團積極管理客戶需求以實現上述穩定產量的結果。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，按照權益量計算）約每桶油當量43.70美元，與去年約每桶油當量29.32美元相比上升49.0%。

營業額

本集團於報告期內的營業額約3,456,367,000港元，與去年同期約2,865,634,000港元的營業額比較，增加20.6%。營業額增加主要由於受報告期內實現銷售價格上升所影響。

勘探及生產分類		二零二一年 六月三十日止 六個月	二零二零年 六月三十日 止六個月	變動
原油及天然氣銷售*	千美元	721,001	500,273	+44.1%
原油及凝析油	千美元	534,972	249,127	+114.7%
天然氣	千美元	184,360	249,703	-26.2%
液化石油氣	千美元	1,669	1,443	+15.7%
銷售數量	百萬桶油當量	16.5	17.1	-0.6
原油及凝析油	百萬桶油當量	8.5	7.2	+1.3
天然氣	百萬桶油當量	8.0	9.8	-1.8
液化石油氣	百萬桶油當量	0.0[#]	0.1	-0.1
實現價格*	美元每桶油當量	43.70	29.32	+49.0%
原油及凝析油	美元每桶	63.07	34.57	+82.4%
天然氣	美元每桶油當量	23.13	25.45	-9.1%
液化石油氣	美元每桶油當量	38.04	33.32	+14.2%

* 指在扣除政府礦區的使用費、暴利徵費及政府計提前（按照權益量計算）

[#] 指銷售數量少於100,000桶油當量

銷售及服務成本

開採成本

本集團於二零二一年上半年勘探及生產活動的開採成本（指銷售成本減去折舊及攤銷及分發成本），與去年同期約536,430,000港元相比，增加3.2%至約553,581,000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4.3美元，與去年同期每桶油當量開採成本約4.0美元相比，上升7.5%。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約3.8美元（二零二零年六月三十日：每桶油當量約2.5美元），上升52.0%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約4.8美元（二零二零年六月三十日：每桶油當量約6.6美元），降低27.3%。

折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約1,291,694,000港元的折舊及攤銷，與去年同期折舊及攤銷金額約1,426,800,000港元相比，下降9.5%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約1,504,883,000港元（毛利率43.5%），比去年同期毛利約889,872,000港元（毛利率31.1%）大幅上升69.1%。毛利上升主要是由於新冠疫情緩解帶來作業水平的恢復和國際油價從二零二零年下半年持續反彈。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約3,662,000港元（二零二零年六月三十日：約8,789,000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241,899,000港元（二零二零年六月三十日：約194,068,000港元），約佔營業額7.0%（二零二零年六月三十日：6.8%）。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約136,663,000港元，與去年同期融資成本約162,417,000港元相比下降15.9%。融資成本減少主要是由於報告期內平均借貸利率及平均借款餘額降低所致。報告期內之加權平均借款利率為4.81%（二零二零年六月三十日：5.13%）。

所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約206,899,000港元，包含即期稅項約146,905,000港元及遞延稅項開支約59,994,000港元；去年同期分別為即期稅項約217,581,000港元及遞延稅項收益約58,192,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約17.7%，與去年同期約27.4%相比減少9.7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、聯營公司溢利／虧損、貿易應收賬款的減值撥回／虧損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2,605,374,000港元，比去年同期約2,209,877,000港元增加17.9%。未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤增加主要是由於報告期內平均實現銷售價格上升。

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淨流入約 1,228,692,000 港元，較去年同期之經營活動現金淨流入約 420,876,000 港元，增加 191.9%，主要是由於本報告期內的實現銷售價格上升導致石油及天然氣銷售現金流增加所致。

用於投資活動之現金淨額

於二零二一年上半年，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年同期減少 17.3% 至約 908,942,000 港元，主要是由於本報告期內的資本支出為約 1,125,349,000 港元，合計比去年同期增加 52.9%、收購一家合營公司但受受限制銀行存款下降所抵銷。

用於融資活動之現金淨額

於二零二一年上半年，用於融資活動的現金淨流出約 1,292,811,000 港元，主要是派發末期股息約 603,829,000 港元以及償還銀行貸款約 636,480,000 港元。

股息

董事會不建議派發報告期內中期股息。

業務及市場展望

根據IMF二零二一年七月的預測，預計二零二一年全球經濟增長反彈6.0%。在大宗商品方面，根據油組二零二一年七月月度市場報告，二零二一年全球石油需求按年增長預計為6百萬桶/天，至96.6百萬桶/天。宏觀經濟和大宗商品行業的快速復蘇，主要取決於新冠疫苗接種情況和政府經濟刺激政策。石油天然氣行業預計穩步增長，持續復蘇。

本集團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，且與當地國家石油公司簽有包銷合同。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。

二零二一年，本集團的全年產量目標如下，平均作業日產量150,000至165,000桶油當量，和平均權益日產量88,000至96,000桶油當量。資本開支預計達到3.9至4.5億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計畫，同時，也與疫情前的資本開支水準相一致。我們將通過推遲部分高風險勘探以調整我們的勘探計畫及優化開發設施建設計畫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

根據獨立協力廠商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，我們計劃於二零二一年實現平均權益日產量為46,000至50,000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，該公司主要於中東及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Gaffney, Cline & Associates出具截至二零二零年十二月三十一日的儲量報告，中東北非資產具備9.58億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中97.6%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，將在二零二一年保持穩定的產量和儲量。

於二零二一年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為30,000至33,000桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量為12,000至13,000桶油當量。

結語

二零二一年上半年，借助於國際大宗商品價格的強勢復蘇，聯合能源取得了優異的財務表現。這一理想的結果的取得，與本集團推行的精細化管理密不可分。在未來的道路上，我們將繼續提升產量，優化運營，同時，持續不斷地再投資於我們的團隊和資產。致力於為股東創造價值的原則，我們期待一份碩果累累的全年業績。

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，於二零二一年六月三十日之銀行及現金結存為約1,882,807,000港元（二零二零年十二月三十一日：約3,093,281,000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。

	二零二一年六月三十日未償還的本金	
	美元	等值港元
循環貸款	336,875,000	2,627,625,000
定期借款	205,726,000	1,604,663,000
儲量基礎貸款	55,575,000	433,485,000
貿易融資貸款	6,500,000	50,700,000
融資租賃	38,080,000	297,024,000
	642,756,000	5,013,497,000

於二零二一年六月三十日，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1,665,000,000港元（二零二零年十二月三十一日：約2,014,759,000港元）及約3,390,587,000港元（二零二零年十二月三十一日：約4,197,583,000港元），相對本集團總資產值約24,161,451,000港元（二零二零年十二月三十一日：約24,941,385,000港元）計算，該比例為20.9%（二零二零年十二月三十一日：24.9%）。於二零二一年六月三十日，流動比率約1.30倍（二零二零年十二月三十一日：約1.36倍），乃按流動資產約6,488,541,000港元（二零二零年十二月三十一日：約7,280,199,000港元），及流動負債約4,980,438,000港元（二零二零年十二月三十一日：約5,341,301,000港元）計算。

於二零二一年六月三十日，本集團的總借款約4,615,138,000港元（二零二零年十二月三十一日：約5,235,811,000港元），所有借款皆以美元列值。於二零二一年六月三十日，本集團的總借款之平均利率為4.56%（二零二零年十二月三十一日：4.70%）。

於二零二一年六月三十日，本集團賬面值約3,914,568,000港元（二零二零年十二月三十一日：約4,487,404,000港元）之物業、廠房及設備、使用權資產、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。

本集團一直在探索各種機會來優化其資本結構，包括債務投資組合，以支持有機增長以及無機增長，並將在未來的12個月內探索利用國際債務資本市場的機會，包括發行公司債券。

重大收購及出售事項

於二零二一年三月二十八日，United Energy Financing (Bermuda) Limited，本公司之全資附屬公司與第三方簽訂一份股份收購協議，以代價約25,755,000美元（等值約200,891,000港元）收購一家合營公司40%之股權。

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二零二一年一月一日及二零二一年六月三十日均為26,283,850,410股。

僱員

於二零二一年六月三十日，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1,931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24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

本公司於截至二零二一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%。

截至二零二一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。於二零二一年六月三十日，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」)。於二零二一年六月三十日，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26,283,850,410股之比例為2.48%。

於二零二一年六月三十日，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 1.1.2021	已授出	已行使	已失效	已註銷	於 30.6.2021
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

於二零二一年六月三十日，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	1,409,109,090	66.45% (L) 5.36% (S)
張美英 (附註二)	受控制公司之應佔權益	1,287,700,000	—	4.90% (L)

附註：

一、在17,466,600,230股股份(66.45%)中，8,029,971,845股股份(30.55%)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(13.88%)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92%及東方集團產業發展有限公司以8%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(66.45%)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。

三、(L)指好倉，(S)指淡倉。

除上文所披露者外，於二零二一年六月三十日，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。

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

於二零二一年六月三十日，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5%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) 1,409,109,090 (S)	66.45% (L) 5.36% (S)
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)	30.55% (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)	30.55% (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)	30.55% (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)	30.55% (L)
He Fu International Limited (附註e)	實益擁有人	8,029,971,845 (L)	30.55% (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) 1,409,109,090 (S)	35.90% (L) 5.36% (S)
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) 1,409,109,090 (S)	13.88% (L) 5.36% (S)
Haitong International Holdings Limited (附註g)	受控制公司之應 佔權益	2,209,109,090 (L) 1,409,109,090 (S)	8.40% (L) 5.36% (S)
Haitong International Securities Group Limited (附註g)	受控制公司之應 佔權益	2,209,109,090 (L) 1,409,109,090 (S)	8.40% (L) 5.36% (S)
Haitong Securities Co., Ltd. (附註g)	受控制公司之應 佔權益	2,209,109,090 (L) 1,409,109,090 (S)	8.40% (L) 5.36% (S)
Haitong International Investment Solutions Limited (附註g)	實益擁有人	1,409,109,090 (L) 1,409,109,090 (S)	5.36% (L) 5.36% (S)

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92%及东方集团产业发展有限公司以8%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) Haitong International Investment Solutions Limited由Haitong International (BVI) Limited全資擁有，而Haitong International (BVI) Limited由Haitong International Securities Group Limited全資擁有。Haitong International Holdings Limited擁有Haitong International Securities Group Limited已發行股本中約64.40%權益，並由Haitong Securities Co., Ltd.全資擁有。因此，根據證券及期貨條例Haitong International Securities Group Limited、Haitong International Holdings Limited及Haitong Securities Co., Ltd.各被視為或當作擁有Haitong International Investment Solutions Limited所持之股本衍生工具有權購入相關1,409,109,090股股份的權益。
- (h) (L)指好倉，(S)指淡倉。

除上文披露者外，於二零二一年六月三十日，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

本公司於截至二零二一年六月三十日止六個月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.2.1 – 本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空；
- 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.2.1條規定主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。主席與行政總裁之間職責的分工應清楚界定並以書面列載。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。

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，彼等於截至二零二一年六月三十日止六個月內一直遵守標準守則所載規定準則。

審核委員會

審核委員會由三名獨立非執行董事組成，包括周少偉先生、申烽先生及王穎女士。審核委員會已審閱截至二零二一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

截至二零二一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。

刊發中期報告

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，二零二一年八月二十日

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。