

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)

截至二零二三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 %
	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元	
業績			
營業額	6,226,137	6,020,796	+3.4
毛利	2,549,269	3,212,342	-20.6
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1)	4,410,292	4,829,722	-8.7
本期間溢利	1,663,117	1,510,239	+10.1
本公司擁有人應佔溢利	1,663,123	1,510,248	+10.1
每股基本盈利(港仙)	6.36	5.77	+10.2
	二零二三年 六月三十日 千港元	二零二二年 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	16,423,697	15,802,040	+3.9
總資產	30,184,823	27,419,844	+10.1
淨資產	16,429,471	15,807,820	+3.9
營運摘要			
	截至六月三十日止六個月止 二零二三年	二零二二年	變動 %
平均權益日產量 (桶油當量/日) (附註 2)			
巴基斯坦資產	44,558	48,814	-8.7
中東及北非資產	57,069	51,293	+11.3
伊拉克	44,845	38,449	+16.6
埃及	12,224	12,844	-4.8
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、聯營公司虧損、合營公司虧損、聯營公司之投資的減值虧損、貿易應收賬款的減值虧損/撥回及其他應收賬款的減值撥回前之利潤。			
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」)截至二零二三年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同截至二零二二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

截至二零二三年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二三年 千港元 (未經審核)	二零二二年 千港元 (未經審核 及重列)
營業額	6	6,226,137	6,020,796
銷售成本		<u>(3,676,868)</u>	<u>(2,808,454)</u>
毛利		2,549,269	3,212,342
投資及其他收入		97,651	62,843
其他收益及虧損		138,476	(357,751)
勘探費用		(13,157)	(721,688)
行政開支		(273,249)	(204,697)
其他營運開支		<u>(57,992)</u>	<u>(67,174)</u>
經營溢利		2,440,998	1,923,875
融資成本	7	(143,659)	(167,950)
聯營公司虧損		(57,844)	(36,695)
合營公司虧損		-	<u>(120,377)</u>
稅前溢利		2,239,495	1,598,853
所得稅開支	8	<u>(576,378)</u>	<u>(88,614)</u>
本期間溢利	9	<u>1,663,117</u>	<u>1,510,239</u>
以下應佔：			
本公司擁有人		1,663,123	1,510,248
非控股權益		<u>(6)</u>	<u>(9)</u>
		<u>1,663,117</u>	<u>1,510,239</u>
每股盈利	10		
基本(每股港仙)		<u>6.36</u>	<u>5.77</u>
攤薄(每股港仙)		<u>不適用</u>	<u>5.77</u>

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至二零二三年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
本期間溢利	<u>1,663,117</u>	<u>1,510,239</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>3,774</u>	<u>19,897</u>
本期間其他全面收益，除稅	<u>3,774</u>	<u>19,897</u>
本期間全面收益總額	<u>1,666,891</u>	<u>1,530,136</u>
以下應佔：		
本公司擁有人	<u>1,666,897</u>	<u>1,530,145</u>
非控股權益	<u>(6)</u>	<u>(9)</u>
	<u>1,666,891</u>	<u>1,530,136</u>

簡明綜合財務狀況表
於二零二三年六月三十日

	附註	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 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	13,446,616	11,739,252
使用權資產	13	567,021	565,305
無形資產		4,145,982	4,323,573
於聯營公司之投資	14	295,624	395,488
押金、訂金及預付款項		259,268	368,070
遞延稅項資產		57,390	23,059
		18,771,901	17,414,747
流動資產			
存貨		345,139	389,310
貿易及其他應收賬款	15	8,354,784	6,315,856
按公平值計入損益之金融資產		2,592	2,063
僱員退休福利資產		8,248	9,247
即期稅項資產		-	33,497
銀行及現金結存		2,702,159	3,255,124
		11,412,922	10,005,097
流動負債			
貿易及其他應付賬款	16	7,103,730	4,773,530
應付一位董事款項		1,314	442
借款	17	391,386	1,885,969
租賃負債		199,816	170,974
撥備	18	3,564	3,564
財務擔保合同		-	14,786
即期稅項負債		1,504,501	1,125,044
		9,204,311	7,974,309
待出售之負債	14	13,263	-
		9,217,574	7,974,309
流動資產淨值		2,195,348	2,030,788
總資產減流動負債		20,967,249	19,445,535
非流動負債			
借款	17	2,624,553	1,586,344
租賃負債		121,189	169,241
撥備	18	608,477	620,165
僱員退休福利責任		33,737	27,886
遞延稅項負債		1,149,822	1,234,079
		4,537,778	3,637,715
資產淨值		16,429,471	15,807,820

簡明綜合財務狀況表 (續)
於二零二三年六月三十日

	附註	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
股本及儲備			
股本	19	262,899	262,899
儲備		16,160,798	15,539,141
本公司擁有人應佔權益		16,423,697	15,802,040
非控股權益		5,774	5,780
權益總額		16,429,471	15,807,820

簡明財務報表附註

截至二零二三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二零二二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二零二二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

與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項

本集團已自二零二三年一月一日起採納香港會計準則第12號「與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項」。該等修訂本收窄初步確認豁免的範圍，將產生相等且相互抵銷的暫時性差異之交易(例如租賃)剔除。

於採納香港會計準則第12號修訂本前，本集團已根據香港會計準則第12號第15及24段，對產生相等及相互抵銷暫時差額的租賃交易應用初步確認豁免，因此並無根據香港會計準則第12號第22(c)段，於初步確認時及在租賃期內就與使用權資產及租賃負債有關的暫時性差異確認遞延稅項。

本集團已根據香港會計準則第12號修訂本第98K段及第98L段，將過渡條文應用於最早呈列比較期開始時或之後發生的租賃交易，並在最早呈列的比較期開始時通過以下方式予以應用：

- (i) 倘有可能獲得應課稅溢利用以扣減可抵扣暫時性差異，則確認遞延稅款資產，並就與使用權資產及租賃負債相關的所有可抵扣及應課稅暫時性差異確認遞延稅款負債；及
- (ii) 確認初步應用該等修訂本的累計影響，作為對該日保留盈利(或權益的其他組成部分，如適用)期初餘額的調整。

根據管理層評估，對二零二二年一月一日、二零二二年十二月三十一日及二零二三年六月三十日的簡明綜合財務狀況表造成的影響並不重大，原因為根據香港會計準則第12號第74段，因採用香港會計準則第12號修訂本確認的遞延稅項資產及遞延稅項負債符合抵銷條件。該變動亦無對二零二二年一月一日的期初保留盈利造成重大影響。對本集團造成的主要影響與披露已確認遞延稅款資產及負債有關。該披露將載列於年度財務報表內。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則 (續)

會計政策變動亦將反映於本集團二零二三年十二月三十一日及截至該日止年度的綜合財務報表中。

除採用上述準則修訂外，在本期間內，本集團亦採用香港會計師公會頒佈的所有其他與本集團業務相關並在二零二三年一月一日開始的會計年度生效之新訂及經修訂香港財務報告準則。其並無對本集團簡明綜合中期財務報表造成重大影響。

多項新準則及準則修訂於二零二三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綜合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。

於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，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

本集團已識別下列兩個可報告分類：

- 勘探及生產 - 於巴基斯坦、中東及北非之原油及天然氣勘探及生產相關活動
- 貿易 - 與石化產品貿易有關的活動

本集團可呈報分類指提供不同產品及服務的策略性業務板塊本公司單獨管理該等分類，原因為各項業務需要採取不同技術及市場策略。由於貿易業務不斷增長並需要更多資源，本集團將貿易業務確定為單獨的可報告分類。

主要經營決策者定期審閱有關本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。

分類損益不包括以下項目：

- 投資及其他收入
- 其他收益及虧損
- 應佔聯營公司虧損
- 應佔合營公司虧損

分類資產不包括以下項目：

- 於聯營公司之投資
- 遞延稅項資產
- 按公平值計入損益之金融資產
- 即期稅項資產
- 銀行及現金結餘

分類負債不包括以下項目：

- 應付董事款項
- 借款
- 租賃負債
- 遞延稅項負債
- 即期稅項負債
- 財務擔保合同
- 持作出售負債

5. 分類資料 (續)

	勘探及生產 千港元 (未經審核)	貿易 千港元 (未經審核)	總計 千港元 (未經審核)
截至二零二三年六月三十日止六個月			
來自外部客戶之收益	5,000,897	1,225,240	6,226,137
分類溢利/(虧損)	1,488,497	(3,663)	1,484,834
於二零二三年六月三十日			
分類資產	26,050,886	1,076,172	27,127,058
分類負債	<u>6,839,581</u>	<u>909,927</u>	<u>7,749,508</u>
截至二零二二年六月三十日止六個月			
來自外部客戶之收益	5,498,374	522,422	6,020,796
分類溢利/(虧損)	1,964,297	(2,078)	1,962,219
於二零二二年十二月三十一日			
分類資產	23,066,041	644,572	23,710,613
分類負債	<u>4,987,203</u>	<u>437,942</u>	<u>5,425,145</u>

報告分類損益之對賬：

	截至六月三十日止六個月 二零二三年 二零二二年 千港元 千港元 (未經審核) (未經審核)	
損益表		
報告分類總溢利	1,484,834	1,962,219
聯營公司虧損	(57,844)	(36,695)
合營公司虧損	-	(120,377)
投資及其他收入	97,651	62,843
其他收益及虧損	<u>138,476</u>	<u>(357,751)</u>
本期間綜合溢利	<u>1,663,117</u>	<u>1,510,239</u>

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	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核及重列)
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產	5,000,897	5,498,374
來自石化產品的貿易	1,225,240	522,422
	<u>6,226,137</u>	<u>6,020,796</u>

本集團在下列地區透過於某一時點轉移商品獲得收入：

	截至二零二三年六月三十日止六個月		
	來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產	來自石化產品的貿易	總計
	千港元	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)
主要地區市場			
- 巴基斯坦	1,839,627	-	1,839,627
- 新加坡	-	984,574	984,574
- 埃及	567,705	-	567,705
- 伊拉克	2,593,565	-	2,593,565
- 其他	-	240,666	240,666
來自外部客戶之收益	<u>5,000,897</u>	<u>1,225,240</u>	<u>6,226,137</u>

6. 營業額 (續)

	截至二零二二年六月三十日止六個月		
	來自原油、凝 析油、天然氣 及液化石油 氣的銷售和 生產	來自石化產 品的貿易	總計
	千港元 (未經審核 及重列)	千港元 (未經審核 及重列)	千港元 (未經審核 及重列)
主要地區市場			
- 巴基斯坦	1,483,065	-	1,483,065
- 新加坡	717,176	-	717,176
- 埃及	779,195	-	779,195
- 伊拉克	2,518,938	-	2,518,938
- 其他	-	522,422	522,422
來自外部客戶之收益	<u>5,498,374</u>	<u>522,422</u>	<u>6,020,796</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 249,677,000 港元（二零二二年：257,194,000 港元）、259,235,000 港元（二零二二年：309,890,000 港元）、4,424,000 港元（二零二二年：3,648,000 港元）及 71,218,000 港元（二零二二年：97,371,000 港元）。

7. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 千港元 (未經審核)	二零二二年 千港元 (未經審核)
銀行貸款利息	109,889	152,794
租賃負債之利息開支	15,715	9,848
客戶押金之利息	12,815	-
撥備-貼現值撥回（附註 18）	11,587	5,308
借貸成本總額	150,006	167,950
資本化金額	(6,347)	-
	143,659	167,950

於二零二三年，借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 11.4%-12.0%。

8. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 千港元 (未經審核)	二零二二年 千港元 (未經審核)
即期稅項-海外		
本期間撥備	604,200	485,046
過往年度少提撥備	101,085	39,524
	<u>705,285</u>	<u>524,570</u>
遞延稅項	(128,907)	(435,956)
	<u>576,378</u>	<u>88,614</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、新加坡或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零二三年及二零二二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、巴基斯坦及中國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%、介乎 40% 至 50% 及 25% 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	
	二零二三年 千港元 (未經審核)	二零二二年 千港元 (未經審核)
利息收入	(21,909)	(4,660)
貿易應收賬款（撥備沖回）/撥備	(1,611)	350,899
其他應收賬款撥備沖回	(375)	(150)
物業、廠房及設備之撇銷（二零二二年：計入勘探 費用約 715,614,000 港元）	-	715,614
聯營公司之投資的減值虧損	42,754	85,800
無形資產攤銷	177,591	211,773
折舊	1,750,937	1,541,911
董事酬金	21,326	22,849
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益	(529)	(204)

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 1,663,123,000 港元(二零二二年: 1,510,248,000 港元)及期內已發行普通股加權平均數 26,163,186,786 (二零二二年: 26,163,186,786) 股計算。

(b) 每股攤薄盈利

本公司截至二零二三年六月三十日止六個月不存在潛在攤薄性普通股。截至二零二三年六月三十日止六個月每股攤薄盈利與本年每股基本盈利相同。

截至二零二二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1,510,248,000港元及普通股加權平均數26,164,415,531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26,163,186,786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1,228,745股計算。

11. 股息

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 千港元 (未經審核)	二零二二年 千港元 (未經審核)
已宣派二零二三年特別股息每股普通股 4 港仙	1,051,597	-
已派付二零二二年特別股息每股普通股 4 港仙	-	1,051,597
	<u>1,051,597</u>	<u>1,051,597</u>

於報告期末後，二零二三年每股普通股 4 港仙之特別股息已於二零二三年八月九日派付。本公司董事不建議就截至二零二三年六月三十日止六個月派付任何中期股息（二零二二年：零港元）。

12. 物業、廠房及設備

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團購入約 3,422,255,000 港元（二零二二年：2,028,673,000 港元）之物業、廠房及設備。

13. 使用權資產

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團就使用物業、廠房及設備及汽車訂立多項新的租賃協議，固定年期為 2 至 5 年（二零二二年：汽車之固定年期為 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 92,842,000 港元（二零二二年：2,292,000 港元）。

14. 於聯營公司之投資 / 待出售之負債

於二零二三年六月三十日，本集團之聯營公司及本集團之附屬公司與一名獨立第三方訂立買賣協議，出售 Super Success Investments Limited 及其附屬公司（統稱為「出售組別」）之全部股份，其主要資產為於巴基斯坦運營風力發電。根據香港財務報告準則 5，與出售組別有關的資產或負債已分類為待出售之資產/負債。此出售仍需待不同相關部門審批才可完成。

15. 貿易及其他應收賬款

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應收賬款(附註(a))	7,452,977	5,143,356
貿易應收賬款撥備	(24,348)	(25,959)
價格調整撥備(附註(b))	(195,071)	(198,843)
	<u>7,233,558</u>	<u>4,918,554</u>
其他應收賬款(附註(c))	1,121,613	1,398,064
其他應收賬款撥備	(387)	(762)
	<u>1,121,226</u>	<u>1,397,302</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u><u>8,354,784</u></u>	<u><u>6,315,856</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，信用期一般約 30 天至 45 天（二零二二年十二月三十一日：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：

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	3,208,774	2,346,088
31 至 60 天	305,662	262,016
61 至 90 天	1,738,246	916,341
90 天以上	2,200,295	1,618,911
	<u>7,452,977</u>	<u>5,143,356</u>

15. 貿易及其他應收賬款（續）

(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 195,071,000 港元（二零二二年十二月三十一日：198,843,000 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：

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應收合營經營商款項	427,752	394,418
預付員工款項	10,414	10,750
中央關稅應收賬款	7,711	10,780
按金及預付款項	364,168	122,224
應收銷售稅	68,360	118,759
應收其他稅項	23,951	29,365
應收預扣稅	1,334	1,331
應收一間聯營公司款項 (附註(i))	29,456	28,590
雜項債務人	-	640,091
其他	188,080	40,994
	1,121,226	1,397,302

附註:

- (i) 於二零二三年六月三十日，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%（二零二二年十二月三十一日：三個月倫敦銀行同業拆息加 1.7% 年利率計息），並須於二零二三年九月二十九日或之前償還。

16. 貿易及其他應付賬款

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應付賬款(附註(a))	1,258,888	606,629
其他應付賬款(附註(b))	5,844,842	4,166,901
貿易及其他應付賬款總數	<u>7,103,730</u>	<u>4,773,530</u>

(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：

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	1,079,439	449,269
31 至 60 天	28,216	49,993
61 至 90 天	7,850	29,638
90 天以上	143,383	77,729
	<u>1,258,888</u>	<u>606,629</u>

(b) 其他應付賬款

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應計營運及資本開支	2,211,108	1,670,309
應付合營經營商款項	59,414	112,976
已收按金	15,402	67
客戶押金(附註(i))	195,000	390,000
應付薪金及福利	111,216	195,214
基建基金撥備	653,928	560,403
其他應付稅項	1,487,194	1,132,750
雜項債權人	-	42,197
應付股利	1,051,597	-
其他	59,983	62,985
	<u>5,844,842</u>	<u>4,166,901</u>

16. 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 390,000,000 港元（相當於約 50,000,000 美元）之有抵押原油預付款項融資訂立協議。有關融資之年息率為 3 個月有抵押隔夜融資利率加 3.75% 之年利率。原油預付款項融資主要透過交付本集團應佔之原油償還。客戶押金由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

17. 借款

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
銀行貸款，有抵押	3,015,939	3,472,313
分析：		
流動負債	391,386	1,885,969
非流動負債	2,624,553	1,586,344
	3,015,939	3,472,313

18. 撥備

	租賃物業裝修之 拆卸費用 千港元	拆遷費用 千港元	總計 千港元
於二零二三年一月一日（經審核）	530	623,199	623,729
減：			
期內產生之實際成本	-	(17,346)	(17,346)
期內確認之撥備撥回	-	(5,929)	(5,929)
加：			
貼現值撥回	-	11,587	11,587
於二零二三年六月三十日（未經審核）	530	611,511	612,041

18. 撥備 (續)

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
分析：		
流動負債	3,564	3,564
非流動負債	608,477	620,165
	612,041	623,729

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。

19. 股本

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 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	600,000	600,000
已發行及繳足股本：		
26,289,928,786（於二零二二年十二月三十一日： 26,289,928,786）股每股面值 0.01 港元之普通股	262,899	262,899
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
於二零二二年十二月三十一日及二零二三年一月 一日（經審核）及二零二三年六月三十日（未經 審核）	26,289,928	262,899

20. 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。

截至二零二三年六月三十日止六個月，信託人並無購買任何股份。

於二零二三年六月二十七日，本公司根據 PSU 計劃向合資格僱員授出 20,600,000 股股份。其股份將於授出日之第 3 個年度歸屬予合資格僱員。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團就 PSU 計劃確認開支約 6,357,000 港元（二零二二年：1,580,000 港元）。

於二零二三年六月三十日，信託人於 PSU 計劃持有 66,594,841 股（二零二二年十二月三十一日：87,194,841 股）股份仍未授出予本集團僱員。

21. 資本承擔

(a) 於報告期間結算日，本集團之資本承擔如下：

	二零二三年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 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	-	7
資本開支承擔	3,264,940	3,717,682
	3,264,940	3,717,689

(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 108,462,000 港元（相當於約人民幣 100,000,000 元）（二零二二年十二月三十一日：111,948,000 港元（相當於約人民幣 100,000,000 元））。於二零二三年六月三十日，本集團已注資約 13,282,000 港元（相當於約人民幣 12,246,000 元）（二零二二年十二月三十一日：13,709,000 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 95,180,000 港元（相當於約人民幣 87,754,000 元）（二零二二年十二月三十一日：98,239,000 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）。

21. 資本承擔（續）

- (c) 於二零一七年五月二十五日，聯合能源（北京）、東方集團投資控股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 108,462,000 港元（相當於約人民幣 100,000,000 元）（二零二二年十二月三十一日：111,948,000 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）同意於東方藝術品出資約 21,692,000 港元（相當於約人民幣 20,000,000 元）（二零二二年十二月三十一日：22,390,000 港元（相當於約人民幣 20,000,000 元）），即東方藝術品 20% 註冊資本。於二零二三年六月三十日，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，聯合能源（北京）必須於二零四五年六月三十日或之前向東方藝術品注資。
- (d) 於二零二一年七月二日，聯合能源（北京）於中國成立全資附屬公司浙江嘉聯輝石油化工有限公司（「浙江嘉聯輝」），註冊資本為約 390,000,000 港元（相當於約 50,000,000 美元）（二零二二年十二月三十一日：390,000,000 港元（相當於約 50,000,000 美元））。於二零二三年六月三十日，聯合能源（北京）尚未注資予浙江嘉聯輝。根據浙江嘉聯輝之公司組織章程大綱，聯合能源（北京）必須於二零五零年十二月二日或之前向浙江嘉聯輝注資。

22. 或然負債

- (a) 於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，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) 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，則須於截至二零二三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（二零二二年十二月三十一日：191,969,000 港元）。
- (c) 於二零二三年六月三十日，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 663,519,000 港元（二零二二年十二月三十一日：722,680,000 港元）。
- (d) 於二零二三年六月三十日，若干附屬公司以石油特許權總理事為受益人發出銀行擔保，金額約 53,593,000 港元（相當於 6,871,000 美元）（二零二二年十二月三十一日：67,439,000 港元（相當於 8,646,000 美元）），使若干附屬公司能夠履行其在特許權協議所訂之營運及財務責任。

23. 關連人士交易

(a) 關連人士名稱及與關連人士之關係:

<u>關連人士名稱</u>	<u>關係</u>
東方集團產業發展有限公司 (「東方集團產業發展」)	張宏偉先生對東方集團產業發展有重大影響力
東方集團有限公司 (「東方集團」)	張宏偉先生對東方集團有重大影響力
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
東方安頤(北京)物業管理有限公司 (「東方安頤」)	東方安頤為東方集團之附屬公司

- (b) 於二零二三年六月三十日，東方集團及東方集團產業發展就本集團聯營公司Orient Group Beijing Investment Holding Limited (「OGBIH」) 獲授之銀行融資而向銀行提供公司擔保。此外，東方集團與OGBIH就東方集團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。於二零二三年六月三十日止六個月內，東方集團豁免OGBIH支付有關服務費約3,410,000港元(二零二二年：4,367,000港元)。
- (c) 於二零二三年六月三十日，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2,426,602,000港元(二零二二年十二月三十一日：2,013,115,000港元)之銀行貸款提供聯合個人擔保。
- (d) 於二零二二年十二月三十一日，本公司執行董事張宏偉先生就本集團獲授總額488,624,000港元之銀行貸款提供個人擔保。
- (e) 於二零二三年六月三十日，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責任約142,669,000港元(二零二二年十二月三十一日：182,726,000港元)。
- (f) 於二零二三年六月三十日，本公司就旗下聯營公司 - UEP Wind Power (Private) Limited獲授金額約292,640,000港元(二零二二年十二月三十一日：339,565,000港元)之銀行貸款提供無限額公司擔保。
- (g) 截至二零二三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8,740,000港元(二零二二年：11,187,000港元)。
- (h) 截至二零二三年六月三十日止六個月，東方安頤就本集團辦公室物業之物業管理服務、供電及租賃收取費用約1,754,000港元(二零二二年：1,356,000港元)。

23. 關連人士交易（續）

- (i) 截至二零二三年六月三十日止六個月，UEG Clean Energy DMCC – 一間本集團之全資附屬公司向UEP Wind Power (Private) Limited – 一間本集團之聯營公司收取風機運維服務之服務收入約21,450,000港元（二零二二年：零港元）。
- (j) 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. 比較數字

若干比較數字已作重新分類或延伸以配合本期間呈列。

25. 批准中期財務報表

截至二零二三年六月三十日止六個月之簡明綜合財務報表已於二零二三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、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。憑藉管理層於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。本集團通過在很短時間內收購及資本投資方式來拓展業務，並屢創佳績。

二零二三年，根據IMF預測，全球經濟增長由二零二二年的3.4%放緩至3.0%。全球經濟正在經歷諸多艱難的挑戰，包括高通脹、持續的俄烏戰爭以及主權債務壓力。根據油組二零二三年七月月度石油市場報告的數據，二零二三年全球原油需求平均每天增加2.4百萬桶，增長至平均需求102.0百萬桶/天的水準。石油供給好於預期，二零二三年油價處於70美元至90美元之間波動。根據美國能源資訊署的資料，相應地，報告期內布倫特原油的平均價格為每桶79.58美元，比二零二二年同期的每桶107.20美元下降25.76%。本集團於報告期內錄得本公司擁有人應占溢利約1,663,123,000港元，相對同期1,510,248,000港元增長10.1%。

本集團於報告期內計入勘探及生產分類的銷售及服務成本約2,445,175,000港元，本集團投放約3,415,635,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上，亦完成鑽探26口井，包括巴基斯坦資產11口井和中東及北非資產15口井。

勘探、開發及生產

截至二零二三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，2個來自埃及，1個來自伊拉克。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團平均作業日產量達到約170,271桶油當量（巴基斯坦資產－65,707桶油當量/日加上中東及北非資產－104,564桶油當量/日），較去年同期的平均作業日產量約165,338桶油當量上升3.0%；累計作業產量達到約30.82百萬桶油當量，較去年同期的約29.93百萬桶油當量上升3.0%；同時，本集團平均權益日產量達到約101,627桶油當量（巴基斯坦資產－44,558桶油當量/日加上中東及北非資產－57,069桶油當量/日），較去年同期的約100,107桶油當量上升約1.5%；累計權益產量達到約18.39百萬桶油當量，較去年同期的約18.12百萬桶油當量上升1.5%。報告期內，累計作業產量和權益產量穩步增長，分別為3.0%和1.5%，主要得益於現有油井的穩定和新井的良好商業發現。於二零三零年六個月期間，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

於二零二三年六月三十日，本集團在巴基斯坦持有九個區域的權益，共分為十九份油氣開發特許經營權。

截至二零二三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65,707桶油當量，較去年同期相比下降8.3%；平均權益日產量約44,558桶油當量，較去年同期相比下降8.7%。巴基斯坦油氣比約為21%，較去年同期相比上升4個百分點。累計作業產量和累計權益產量分別約11.89百萬桶油當量和8.06百萬桶油當量。報告期內，巴基斯坦的三個商業發現，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。截至二零二三年六月三十日止六個月，平均作業日產量約62,839桶油當量，較去年同期相比增長16.2%，平均權益日產量約37,704桶油當量，較去年同期相比增長16.2%。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約11.37百萬桶油當量和6.82百萬桶油當量。B9區塊的油氣比為100%。報告期內，B9區塊的一個商業發現，將在未來幾年，為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

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。截至二零二三年六月三十日止六個月，平均作業日產量約23,805桶油當量，較去年同期相比上升18.9%，平均權益日產量約7,141桶油當量，較去年同期相比上升18.9%。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1.29百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比約為66%。

埃及

本集團在埃及五個區塊持有權益。本集團在Burg El Arab區塊和West Wadi El Natrun區塊持有100%權益。本集團持有Area A、Abu Sennan及East Ras Qattara等區塊的權益分別為70%、25%和49.5%。除East Ras Qattara區塊外，本集團均為作業者。截至二零二三年六月三十日止六個月，平均作業日產量約17,920桶油當量，較去年同期相比減少8.5%，平均權益日產量約12,224桶油當量，較去年同期相比下降4.8%。報告期內累計作業產量和累計權益產量分別約3.24百萬桶油當量和2.21百萬桶油當量。埃及的油氣比約為99%。報告期內，埃及的兩個商業發現，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在國際市場銷售巴基斯坦和伊拉克生產的原油和凝析油。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作出一定調整。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。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團原油和凝析油累計權益銷售量為11.1百萬桶，比去年同期增長8.8%，其平均實現原油價格（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）約為每桶74.51美元，比去年同期下降28.5%，主要是因為布倫特油價下降。

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」）。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團累計權益天然氣銷售量為6.8百萬桶油當量，比去年同期減少11.7%，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）約為每桶油當量30.91美元，比去年同期上升5.1%，主要是因為遞延的天然氣定價機制，尚掛鉤於二零二二年較高油價。

財務業績

財務回顧

截至二零二三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1,663,123,000港元，較二零二二年六月三十日止六個月（「同期」）約1,510,248,000港元上升10.1%。

本集團於報告期內的平均權益日產量約101,627桶油當量（巴基斯坦資產 - 44,558桶油當量／日加上中東及北非資產 - 57,069桶油當量／日），與去年同期平均權益日產量約100,107桶油當量（巴基斯坦資產 - 48,814桶油當量／日加上中東及北非資產 - 51,293桶油當量／日）輕微上升。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57.89美元，與去年同期約每桶油當量71.93美元相比下降19.5%。

營業額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
勘探及生產	5,000,897	5,498,374
貿易	1,225,240	522,422
	6,226,137	6,020,796

本集團於報告期內的營業額約6,226,137,000港元，與去年同期約6,020,796,000港元的營業額比較，上升3.4%。營業額上升是主要由於受報告期內貿易業務增加所致；但受勘探及生產業務的實現銷售價格下跌所抵銷。

勘探及生產業務		二零二三年 六月三十日 止六個月	二零二二年 六月三十日 止六個月	變動
原油及天然氣銷售*	千美元	1,043,584	1,296,535	- 19.5%
原油及凝析油	千美元	827,075	1,063,183	- 22.2%
天然氣	千美元	210,225	227,012	- 7.4%
液化石油氣	千美元	6,284	6,340	- 0.9%
銷售數量	百萬桶油當量	18.0	18.0	0.0 [#]
原油及凝析油	百萬桶油當量	11.1	10.2	+ 0.9
天然氣	百萬桶油當量	6.8	7.7	- 0.9
液化石油氣	百萬桶油當量	0.1	0.1	0.0 [#]
實現價格*	美元每桶油當量	57.89	71.93	- 19.5%
原油及凝析油	美元每桶	74.51	104.18	- 28.5%
天然氣	美元每桶油當量	30.91	29.40	+ 5.1%
液化石油氣	美元每桶油當量	49.09	63.69	- 22.9%

* 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

本集團於二零二三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578,326,000港元相比，輕微下降1.6%至約569,095,000港元。本集團於報告期內的整體每桶油當量開採成本（以權益產量計算）約4.1美元，與去年同期每桶油當量開採成本約4.1美元相比，基本持平。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約3.5美元（二零二二年：每桶油當量約4.1美元），下降14.6%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約4.5美元（二零二二年：每桶油當量約4.1美元），上升9.8%。

折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約1,871,586,000港元的折舊及攤銷，與去年同期折舊及攤銷金額約1,697,699,000港元相比，上升10.2%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約2,549,269,000港元（毛利率40.9%），比去年同期毛利約3,212,342,000港元（毛利率53.4%）下降20.6%。毛利減少主要是由於二零二三年上半年的平均國際油價比去年同期較低以及折舊及攤銷增加所致。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約13,157,000港元（二零二二年：約721,688,000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。於二零二二年，撇銷乾井及廢棄井的損失約715,614,000港元。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約273,249,000港元（二零二二年：約204,697,000港元），約佔營業額4.4%（二零二二年：3.4%）。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約143,659,000港元，與去年同期融資成本約167,950,000港元相比減少14.5%。融資成本減少主要是由於報告期內平均借款餘額減少但受平均借貸利率上升所抵銷。報告期內之加權平均借款利率為6.68%（二零二二年：6.35%）。

所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約576,378,000港元，包含即期稅項約705,285,000港元及遞延稅項收益約128,907,000港元；去年同期分別為即期稅項約524,570,000港元及遞延稅項收益約435,956,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約25.7%，與去年同期約5.5%相比上升20.2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、物業、廠房及設備之撇銷、聯營公司虧損／溢利、合營公司虧損、聯營公司之投資的減值虧損、貿易應收賬款的減值虧損／撥回及其他應收賬款的減值撥回前之利潤。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4,410,292,000港元，比去年同期約4,829,722,000港元減少8.7%。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平均實現銷售價格下降所致。

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淨流入約 2,851,219,000 港元，較去年同期之經營活動現金淨流入約 3,182,024,000 港元，下降 10.4%，主要是由於二零二三年上半年的平均國際油價比去年同期較低導致石油及天然氣銷售現金流下降所致。

用於投資活動之現金淨額

於二零二三年上半年，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年同期約 2,593,123,000 港元增加 22.0%至約 3,163,299,000 港元，主要是由於本報告期內的資本支出為約 3,270,013,000 港元，合計比去年同期增加 60.3%。

用於融資活動之現金淨額

於二零二三年上半年，用於融資活動的現金淨流出約 169,719,000 港元，主要是於期內提取銀行貸款約 2,409,251,000 港元及貿易融資貸款約 390,000,000 港元；以及償還銀行貸款約 2,851,508,000 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

根據國際貨幣基金組織於二零二三年七月的最新預測，預計二零二三年全球經濟將緩慢增長 3.0%。在大宗商品方面，根據油組二零二三年七月月度市場報告，二零二三年全球石油需求按年增長預計為2.4百萬桶/天，至102.0百萬桶/天。宏觀經濟的彈性復蘇和大宗商品市場的跌宕起伏，不確定性取決於在烏克蘭的持續戰爭、高通脹、應對主權債務壓力。由於市場收緊且不平衡，石油天然氣行業預計仍將受益於較高的能源價格。

二零二三年，本集團的平均作業日產量目標為165,000至179,000桶油當量，平均權益日產量目標為94,700至102,400桶油當量。資本開支預計達到9.9至10.5億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計劃。本集團將延續審慎的財務政策，通過優化勘探計劃和地面設施建設工期來盡可能管理資本支出。同時，本集團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

根據巴基斯坦政府計畫發展和特別任務部發佈巴基斯坦能源展望報告，天然氣需求預計將從二零二零年的約每天35.6億立方英尺增加到二零三零年的約每天42.4億立方英尺。在供應方面，預計二零二零年國內產量約每天36.9億立方英尺，並預計將在二零二五年迅速下降至約每天28.2億立方英尺，到二零三零年下降至約每天21.8億立方英尺。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，本集團的天然氣銷售幾乎可以保證由國有天然氣分銷客戶接收。本集團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。本集團在二零二三年獲得了一個勘探區塊。與二零二二年相比，勘探範圍從22,433平方公里增加到24,858平方公里，增幅約為11%。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，本集團計劃於二零二三年實現平均權益日產量為40,500至44,500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。根據二零二二年十二月三十一日獨立儲量評估師出具的儲量報告，中東北非資產具備7.676億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中97.5%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區塊的平均作業日產量預計會達到130,000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，將在二零二三年保持穩定的產量和儲量。

於二零二三年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為42,700至44,900桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量為11,500至13,000桶油當量。

結語

二零二三年上半年，聯合能源取得了優異的經營和財務表現。高品質專業化管理極大地促成了上述結果。展望未來，本集團將繼續提升產量，優化運營，聚焦員工團隊，深耕資產組合。致力於為股東創造價值，我們希望在二零二三年取得更為理想的成果。

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，於二零二三年六月三十日之銀行及現金結存為約2,702,159,000港元（二零二二年十二月三十一日：約3,255,124,000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。

	二零二三年六月三十日未償還的本金	
	美元	等值港元
定期借款	389,154,000	3,035,401,000
貿易融資貸款	25,000,000	195,000,000
融資租賃	20,309,000	158,410,000
	434,463,000	3,388,811,000

於二零二三年六月三十日，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786,202,000港元（二零二二年十二月三十一日：約2,446,943,000港元）及約2,745,742,000港元（二零二二年十二月三十一日：約1,755,585,000港元），相對本集團總資產值約30,184,823,000港元（二零二二年十二月三十一日：約27,419,844,000港元）計算，該比例為11.7%（二零二二年十二月三十一日：15.3%）。於二零二三年六月三十日，流動比率約1.24倍（二零二二年十二月三十一日：約1.25倍），乃按流動資產約11,412,922,000港元（二零二二年十二月三十一日：約10,005,097,000港元），及流動負債約9,217,574,000港元（二零二二年十二月三十一日：約7,974,309,000港元）計算。

於二零二三年六月三十日，本集團的總借款（扣除交易成本及按攤銷成本計量）約3,015,939,000港元（二零二二年十二月三十一日：約3,472,313,000港元），所有借款皆以美元列值。於二零二三年六月三十日，本集團的總借款之平均利率為8.22%（二零二二年十二月三十一日：7.43%）。

於二零二三年六月三十日，本集團賬面值約4,922,691,000港元（二零二二年十二月三十一日：約5,459,329,000港元）之物業、廠房及設備、使用權資產、貿易應收賬款、押金、訂金及預付款項及銀行結存；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、融資租賃貿易及其他應付款及勘探、營運及財務責任作抵押。

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

除於本公告簡明綜合財務報表附註14內的披露事項，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二零二三年一月一日及二零二三年六月三十日均為26,289,928,786股。

僱員

於二零二三年六月三十日，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2,256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22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

本公司於截至二零二三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（「該計劃」）包括可按該計劃授權授出購股權以認購上限1,308,572,137股本公司股份（「該計劃授權限額」）已獲得採納，該計劃旨在為董事、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%。

於報告期間，該計劃沒有購股權被授出、行使、失效或註銷。

績效股權單位計劃

本公司已於二零一九年四月一日為本集團或任何附屬公司的僱員採納PSU計劃。PSU計劃受限於上市規則第十七章之條文。PSU計劃之具體目標為（i）推動本集團股東價值成功增長；（ii）推動實現本集團中長期表現目標；及（iii）以獎勵和激勵方式，吸納、推動和挽留本集團的關鍵人才。PSU計劃於採納日生效，有效期十年，但董事會可根據計劃規則而決定提早終止PSU計劃。本公司如果再授出獎勵會導致本公司根據PSU計劃授出的全部獎勵所涉的股份總數量（但不包括已按PSU計劃被沒收的獎勵股份），超過本公司不時已發行股份總數的10%，則不得再授出任何獎勵。董事會可在PSU計劃生效期間並在遵守所有適用法律的情況下不時釐定將予歸屬授予的歸屬標準及條件或期限。

於二零二三年六月二十七日，董事會通過根據PSU計劃就2023年計劃年度給55名本集團合資格僱員授予總數20,600,000股本公司股份。本次授予為PSU計劃自採納日的第二筆授予。於報告期內，PSU計劃已授予20,600,000股本公司股份，及沒有已授予股份歸屬、失效或註銷。據董事們經作出一切合理查詢後所深知、盡悉及確信，概無獲選參與者為(i)本公司董事、最高行政人員、主要股東或任何彼等之聯繫人；(ii)參與者獲授及將獲授的購股權及獎勵超過上市規則第17.03D條規定的1%個人限額；或(iii)於任何12個月期間已獲授及將獲授的購股權及獎勵超過已發行股份總數0.1%的關連實體參與者或服務供應商。

截至本公告日期，從自採納日起PSU計劃兩筆授予總數合共60,147,159股本公司股份及受託人通過場內交易購買併為僱員利益而以信託形式持有的股份，可用於該計劃下未來授予的股份數量為66,594,841股，約相當於PSU計劃授權下的計劃上限的2.5%。

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

於二零二三年六月三十日，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	2,696,809,090	66.44% (L) 10.26% (S)
張美英 (附註二)	受控制公司之應佔權益	1,287,700,000	800,000,000	4.90% (L) 3.04% (S)

附註：

一、在17,466,600,230股股份(66.44%)中，8,029,971,845股股份(30.54%)由He Fu International Limited實益持有，5,787,539,821股股份(22.01%)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(66.44%)中擁有權益。

二、1,287,700,000股股份(4.9%)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，於二零二三年六月三十日，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

於二零二三年六月三十日，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) 2,696,809,090 (S)	66.44% (L) 10.26% (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)	30.54% (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)	30.54% (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)	30.54% (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)	30.54% (L)
He Fu International Limited (附註e)	實益擁有人	8,029,971,845 (L)	30.54% (L)
东方集团股份有限公司 (Note f)	受控制公司之應佔權益	6,572,483,000 (L)	25.00% (L)
东方集团粮油食品有限公司 (Note f)	受控制公司之應佔權益	6,572,483,000 (L)	25.00% (L)
北京青龙湖嘉禾企业管理有限公司 (Note f)	實益擁有人	6,572,483,000 (L)	25.00% (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) 2,696,809,090 (S)	35.89% (L) 10.26% (S)
聯合石油天然氣控股有限公司 (附註g)	實益擁有人	5,787,539,821 (L) 1,287,700,000 (S)	22.01% (L) 4.90% (S)
聯合能源控股有限公司 (附註g)	實益擁有人	3,649,088,564 (L) 1,409,109,090 (S)	13.88% (L) 5.36% (S)

Haitong Securities Co., Ltd. (附註g)	受控制公司之應佔權益	3,496,809,090 (L) 1,409,109,090 (S)	13.30% (L) 5.36% (S)
Haitong International Holdings Limited (附註h)	受控制公司之應佔權益	3,496,809,090 (L) 1,409,109,090 (S)	13.30% (L) 5.36% (S)
Haitong International Securities Group Limited (附註h)	受控制公司之應佔權益	3,496,809,090 (L) 1,409,109,090 (S)	13.30% (L) 5.36% (S)
Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd (附註h)	受控制公司之應佔權益	2,087,700,000 (L)	7.94% (L)
Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd (附註h)	持有股份的保證權益的人	2,087,700,000 (L)	7.94% (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東方集團有限公司94%股份。
- (c) 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。
- (d) 輝瀾投資有限公司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。
- (e) He Fu International Limited由輝瀾投資有限公司全資擁有。
- (f) 北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司為東方集團股份有限公司(30%)、一間東方集團股份有限公司之全資持有子公司(30%)及東方集團糧油食品有限公司(40%)共同持有之子公司。東方集團糧油食品有限公司為東方集團股份有限公司之全資持有子公司。因此，根據證券及期貨條例，東方集團股份有限公司及東方集團糧油食品有限公司各被視為或當作有權購入北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司持有相關6,572,483,000股股份的權益。
- (g) 該等公司由萬福企業有限公司全資擁有。
- (h) Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd.由Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd.全資擁有，而Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd.及HTI Financial Solutions 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65.00%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.各被視為或當作有權購入相關3,496,809,090股股份的權益(Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd有權購入相關2,087,700,000股股份的權益及HTI Financial Solutions Limited有權購入相關1,409,109,090股股份的權益)。
- (i) (L)指好倉，(S)指淡倉。

除上文披露者外，於二零二三年六月三十日，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

本公司於截至二零二三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，彼等於截至二零二三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二零二三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

截至二零二三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，二零二三年八月三十一日

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。

詞彙及釋義

於本公告內，除文義另有所指外，下列詞彙具有以下涵義。

一般詞彙:

「周年大會」	公司的股東周年大會
「董事會」	本公司的董事會
「中國」	中華人民共和國
「本公司」	聯合能源集團有限公司
「董事」	本公司之董事
「埃及資產」	於埃及地區運營上游業務的資產
「本集團」	本公司及其附屬公司
「港元」	香港法定貨幣港元
「香港」	中國香港特別行政區
「IMF」	國際貨幣基金組織
「伊拉克資產」	於伊拉克地區運營上游業務的資產
「上市條例」	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
「中東及北非」	中東及北非地區
「中東及北非資產」	於中東及北非地區運營上游業務的資產，包括伊拉克資產及埃及資產
「標準守則」	上市規則附錄十 - 上市發行人董事進行證券交易的標準守則
「油組」	石油輸出國組織
「巴基斯坦資產」	於巴基斯坦地區運營上游業務的資產
「PSU計劃」	本公司於二零一九年四月一日所採納的績效股權單位計劃
「證券及期貨條例」	香港法例第571章《證券及期貨條例》
「聯交所」	香港聯合交易所有限公司
「美元」	美利堅合眾國法定貨幣美元

技術用語:

「1P」	探明儲量
「2P」	探明及概算儲量
「桶」	油桶
「立方英尺／日」	每日立方英尺
「桶油當量」	桶油當量
「桶油當量／日」	每日桶油當量
「勘探開發與生產服務合同」	勘探開發與生產服務合同
「油田開發計劃」	油田開發計劃
「天然氣開發與生產服務合同」	天然氣開發與生產服務合同
「液化石油氣」	液化石油氣
「百萬桶／天」	每日百萬桶
「百萬桶油當量」	百萬桶油當量
「作業者」	權益相關方根據相關協議指定運營共同經營實體的單位
「產品分成合同」	產品分成合同
「上游業務」	油氣勘探、開發、生產和銷售