

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			
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元	變動 %
業績			
營業額	13,591,075	10,753,743	+26.4
毛利	4,439,240	5,512,983	-19.5
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1)	8,885,063	9,266,023	-4.1
本年(虧損)/溢利	(1,707,401)	2,601,146	不適用
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利	(1,707,385)	2,601,162	不適用
每股基本(虧損)/盈利(港仙)	(6.53)	9.94	不適用
綜合財務狀況表主要數據			
本公司擁有人應佔權益	12,830,726	15,802,040	-18.8
總資產	25,829,150	27,419,844	-5.8
淨資產	12,836,149	15,807,820	-18.8
營運摘要			
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
	二零二三年	二零二二年	變動 %
巴基斯坦資產			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	43,017	47,029	-8.5
儲量 (附註 2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	48.4	57.6	-16.0
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	94.0	99.5	-5.5
中東及北非資產			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	57,390	53,216	+7.8
儲量 (附註 2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	119.8	104.9	+14.2
- 埃及資產	4.4	4.6	-4.3
- 伊拉克資產	115.4	100.3	+15.1
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	517.6	767.6	-32.6
- 埃及資產	18.5	19.5	-5.1
- 伊拉克資產	499.1	748.1	-33.3

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、所得稅抵免/開支、折舊及攤銷、物業、廠房及設備之撇銷、於聯營公司之投資、無形資產及物業、廠房及設備的減值虧損、聯營公司溢利/虧損、合營公司虧損、出售物業、廠房及設備溢利、使用權資產和租賃負債的終止確認收益、滯銷存貨撥備、其他應付款及預提撥備撥回、貿易應收賬款的減值撥回/虧損及其他應收賬款的減值撥回前之虧損/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。

*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

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
營業額	4	13,591,075	10,753,743
銷售成本		(9,151,835)	(5,240,760)
毛利		4,439,240	5,512,983
投資及其他收入	5	213,279	167,201
其他收益及虧損	6	(5,127,278)	(715,746)
勘探費用		(492,526)	(718,761)
行政開支		(676,330)	(523,886)
其他營運開支		(87,026)	(125,969)
經營(虧損)/溢利		(1,730,641)	3,595,822
融資成本	8	(293,634)	(387,642)
聯營公司溢利/(虧損)		4,334	(66,707)
合營公司虧損		-	(120,377)
稅前(虧損)/溢利		(2,019,941)	3,021,096
所得稅抵免/(開支)	10	312,540	(419,950)
本年度(虧損)/溢利	9	(1,707,401)	2,601,146
以下應佔：			
本公司擁有人		(1,707,385)	2,601,162
非控股權益		(16)	(16)
		(1,707,401)	2,601,146
每股(虧損)/盈利	11		
基本(每股港仙)		(6.53)	9.94
攤薄(每股港仙)		不適用	9.94

綜合損益及其他全面收益表
截至二零二三年十二月三十一日止年度

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
本年度(虧損)/溢利	<u>(1,707,401)</u>	<u>2,601,146</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 669,000 港元 (二零二二年：扣除 稅項抵免約 296,000 港元)	1,658	1,395
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>1,285</u>	<u>8,697</u>
本年度其他全面收益，除稅	<u>2,943</u>	<u>10,092</u>
本年度全面收益總額	<u>(1,704,458)</u>	<u>2,611,238</u>
以下應佔：		
本公司擁有人	(1,704,442)	2,611,254
非控股權益	<u>(16)</u>	<u>(16)</u>
	<u>(1,704,458)</u>	<u>2,611,238</u>

綜合財務狀況表
於二零二三年十二月三十一日

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		11,224,269	11,739,252
使用權資產		566,597	565,305
無形資產		1,619,227	4,323,573
於聯營公司之投資		280,126	395,488
於一間合營公司之投資		-	-
押金、訂金及預付款項		43,059	368,070
遞延稅項資產		436,918	23,059
		14,170,196	17,414,747
流動資產			
存貨		252,570	389,310
貿易及其他應收賬款	13	8,048,362	6,315,856
按公平值計入損益之金融資產		2,677	2,063
僱員退休福利資產		9,162	9,247
即期稅項資產		18,904	33,497
銀行及現金結存		3,327,279	3,255,124
		11,658,954	10,005,097
流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	6,643,732	4,773,530
應付一位董事款項		3,857	442
借款		306,034	1,885,969
租賃負債		205,131	170,974
撥備		10,565	3,564
財務擔保合同		11,714	14,786
即期稅項負債		1,806,378	1,125,044
		8,987,411	7,974,309
流動資產淨值		2,671,543	2,030,788
總資產減流動負債		16,841,739	19,445,535
非流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	585,000	-
借款		2,488,001	1,586,344
租賃負債		99,250	169,241
撥備		668,368	620,165
僱員退休福利責任		38,608	27,886
遞延稅項負債		126,363	1,234,079
		4,005,590	3,637,715
資產淨值		12,836,149	15,807,820

綜合財務狀況表(續)
於二零二三年十二月三十一日

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
股本及儲備			
股本		260,405	262,899
儲備		12,570,321	15,539,141
本公司擁有人應佔權益		12,830,726	15,802,040
非控股權益		5,423	5,780
權益總額		12,836,149	15,807,820

綜合財務報表附註

截至二零二三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

本集團已首次應用由香港會計師公會頒佈且於二零二三年一月一日或之後開始之年度期間強制生效之以下新訂香港財務報告準則及其修訂來編製綜合財務報表：

香港會計準則第8號之修訂

會計估計之定義

香港會計準則第12號之修訂

與單一交易產生之資產
及負債相關之遞延稅項

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）

香港會計準則第12號之修訂	國際稅務改革—支柱二 規則模板—香港會計準 則第12號之修訂
香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務 聲明第2號之修訂	會計政策之披露

除下文所述者外，於本年度應用新訂香港財務報告準則及其修訂對本集團於本年度及過往年度之財務狀況及表現及／或該等綜合財務報表所載之披露並無重大影響。

應用香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務聲明第2號之修訂「會計政策之披露」的影響

本集團已於本年度首次採納香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務聲明第2號之修訂「會計政策之披露」。香港會計準則第1號「財務報表之呈列」修訂為「重大會計政策資料」以取代「主要會計政策」條款下的所有情況。倘會計政策資料與實體財務報表所載其他資料一併考慮時，可能合理預期影響一般用途財務報表的主要使用者基於該等財務報表作出的決定，則該等資料屬重大。

該等修訂亦闡明，儘管有關款項並不重大，但由於相關交易、其他事項或狀況的性質，故會計政策資料或屬重大。然而，並非所有與重大交易、其他事項或狀況有關的會計政策資料本身屬重大。倘一間實體選擇披露非重大會計政策，則有關資料不得掩蓋重大會計政策資料。

香港財務報告準則實務報告第2號「作出重要性判斷」（「實務報告」）亦經修訂，以說明實體如何將「四步法評估重大性流程」應用於會計政策披露以及可判斷有關會計政策的資料對其財務報表而言是否屬重大。實務報告已附加指引及實例。

應用該等修訂不會對本集團財務狀況或表現造成重大影響，惟影響綜合財務報表所載本集團會計政策的披露。

應用香港會計準則第12號之修訂「與單一交易產生之資產及負債相關之遞延稅項」的影響

本集團已於本年度首次採納香港會計準則第12號之修訂「與單一交易產生之資產及負債相關之遞延稅項」。該等修訂收窄初步確認豁免的範圍，將相等及相互抵銷暫時差額的交易（例如租賃）剔除。

於採納香港會計準則第12號之修訂前，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。

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）

應用香港會計準則第 12 號之修訂「與單一交易產生之資產及負債相關之遞延稅項」的影響（續）

本集團已根據香港會計準則第 12 號之修訂第 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十二月三十一日的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 號之修訂確認的遞延稅項資產及遞延稅項負債符合抵銷條件。該變動主要對綜合財務報表中遞延稅項資產及負債部分的披露構成影響，惟並無對於綜合財務狀況表中所呈列的整體遞延稅項結餘構成影響，乃由於根據香港會計準則第 12 號相關遞延稅項結餘符合抵銷條件。

應用香港會計準則第 12 號之修訂「國際稅務改革—支柱二規則模板」的影響

本集團已於本年度首次採納香港會計準則第 12 號之修訂「國際稅務改革—支柱二規則模板」。香港會計準則第 12 號增加確認及披露與為實施經濟合作與發展組織頒佈的支柱二立法模板而頒佈或實質性頒佈的稅法（「支柱二立法」）有關的遞延所得稅資產及負債資料的例外情況。該等修訂規定各實體須於緊隨修訂頒佈後立即應用及追溯應用。該等修訂亦規定實體應於支柱二立法生效期間單獨披露其與支柱二所得稅相關的即期稅務開支／收入，以及於支柱二立法於二零二三年一月一日或之後開始的年度報告期間已頒佈或實質性頒佈但尚未生效的期間，其須承擔支柱二所得稅的定性及定量資料。

本集團尚未於本年度應用暫時豁免，原因為本集團實體在支柱二立法尚未頒佈或實質性頒佈的管轄區內營運。本集團將披露已知或可合理估計的資料，幫助財務報表使用者了解本集團在已頒佈或實質性頒佈支柱二立法時的本集團綜合財務報表中須承擔的支柱二所得稅，並將於支柱二所得稅生效時單獨披露與其相關的即期稅務開支／收入。

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）

因應香港會計師公會就香港取消強制性公積金（「強積金」）與長期服務金（「長期服務金」）對沖機制的會計影響所發出的指引而作出的會計政策變動

本公司有多間於香港經營業務的附屬公司，於某些情況下必須向僱員支付長期服務金。同時，本集團亦向負責管理以信託形式持有資產的受託人支付強制性強積金供款，該等資產僅用於支付各僱員的退休福利。僱傭條例（第 57 章）容許僱員以僱主的強積金供款累算退休權益抵銷長期服務金。於二零二二年六月，香港特區政府於憲報刊登二零二二年僱傭及退休計劃法例（抵銷安排）（修訂）條例（「修訂條例」），取消使用僱主的強制性強積金供款累算權益抵銷遣散費及長期服務金（「廢除機制」）。廢除機制將於二零二五年五月一日（「過渡日期」）正式生效。此外，根據修訂條例，計算長期服務金的金額時，會以緊接過渡日期（而非僱傭終止日期）前最後一個月的薪金計算過渡日期前的僱傭期。

香港會計師公會於二零二三年七月刊發「取消香港強積金抵銷長期服務金機制的會計影響」，就對沖機制的會計方法及取消香港強積金抵銷長期服務金機制的影響提供指引。有見及此，本集團已追溯實施香港會計師公會就長期服務金責任發佈的指引，以便就對沖機制及廢除機制的影響提供更可靠及更恰當的資料。

會計政策的該變化並無對綜合財務報表造成重大影響。

(b) 已頒佈但尚未生效的經修訂香港財務報告準則

本集團並無提早應用以下已頒佈但尚未生效的準則及詮釋修訂：

	於下列日期或以後開始 之會計期間生效
香港會計準則第1號之修訂「將負債分類為流動或非流動」	二零二四年一月一日
香港會計準則第1號之修訂「附帶契諾之非流動負債」	二零二四年一月一日
香港財務報告準則第16號之修訂「售後回租中之租賃責任」	二零二四年一月一日
香港詮釋第5號（經修訂）「財務報表呈報一借款人對載有按要求償還條款之有期貸款之分類」（「香港詮釋第5號（經修訂）」）	二零二四年一月一日
香港會計準則第7號及香港財務報告準則第7號之修訂「供應商融資安排」	二零二四年一月一日

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(b) 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則（續）

	於下列日期或以後開始 之會計期間生效
香港會計準則第21號之修訂「缺乏可兌換性」	二零二五年一月一日
香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號之修訂「投資者與其聯營公司或合營公司之間之資產出售或出資」	待香港會計師公會釐定

除下文所述準則之修訂外，本公司董事預期應用所有其他香港財務報告準則之修訂將不會於可見未來對綜合財務報表構成重大影響。

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號之修訂「投資者與其聯營公司或合營公司之間之資產出售或出資」

香港財務報告準則第10號之修訂綜合財務報表及香港會計準則第28號之修訂對聯營公司及合營公司投資處理投資者及其聯營公司或合營公司間的銷售或資產投入的情況。具體而言，該等修訂指出，與聯營公司或合營公司的交易（採用權益法入賬）中，失去對不包含業務的附屬公司的控制權而產生的損益，僅在非相關投資者在該聯營公司或合營公司中的權益範圍內，才在母公司的損益中確認。同樣，將任何前附屬公司（已成為聯營公司或合營公司，採用權益法入賬）中保留的投資進行重新計量所產生的損益以公平值計量，僅在非相關投資者在新聯營公司或合營公司中的權益範圍內，才在前母公司的損益中確認。

預期應用該等修訂不會對本集團的財務狀況及業績產生重大影響。

香港會計準則第1號之修訂「將負債分類為流動或非流動」及香港詮釋第5號之相關修訂（「二零二零年修訂」）以及香港會計準則第1號之修訂「附帶契諾之非流動負債」（「二零二二年修訂」）

二零二零年修訂就評估自報告日期起至少十二個月之延遲結付權利提供澄清及額外指引，以將負債分類為流動或非流動，當中包括：

- 澄清倘負債具有可由對手方選擇透過轉讓實體本身的權益工具進行結清之條款，則僅當實體應用香港會計準則第32號金融工具：呈列將選擇權單獨確認為權益工具時，該等條款方不會影響其分類為流動或非流動。
- 指定將負債分類為流動負債或非流動負債應以報告期末已存在之權利為依據。具體而言，該等修訂澄清分類不應受到管理層在12個月內清償負債之意圖或期望所影響。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(b) 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則（續）

香港會計準則第1號之修訂「將負債分類為流動或非流動」及香港詮釋第5號之相關修訂（「二零二零年修訂」）以及香港會計準則第1號之修訂「附帶契諾之非流動負債」（「二零二二年修訂」）（續）

就以遵守契諾為條件的自報告日期起延遲結付至少十二個月的權利而言，二零二零年修訂引入的要求已經二零二二年修訂修訂。二零二二年修訂訂明，實體須於報告期末或之前遵守的契諾方會影響實體於報告日期後最少十二個月內延遲結清負債的權利。僅須於報告期後遵守的契諾對該權利於報告期末是否存在並無影響。

此外，二零二二年修訂亦訂明有關資料的披露要求，使財務報表使用者了解在該實體將貸款安排產生的負債分類為非流動負債，而實體延遲結清該等負債的權利視乎實體於報告期後十二個月內是否遵守契諾的情況下，則負債可能須於報告期後十二個月內償還的風險。

二零二二年修訂亦將應用二零二零年修訂的生效日期推遲到二零二四年一月一日或之後開始的年度報告期間。二零二二年修訂與二零二零年修訂於二零二四年一月一日或之後開始的年度報告期間生效，並允許提早應用。倘實體在頒佈二零二二年修訂後的早期應用二零二零年修訂，該實體亦應在該期間應用二零二二年修訂。

根據本集團於二零二三年十二月三十一日的未償還負債，應用二零二零年及二零二二年修訂不會導致本集團的負債重新分類。

4. 營業額

來自本年度客戶合約之營業額如下：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的 銷售和生產	10,417,962	10,753,743
來自石化產品的貿易	3,173,113	-
	<u>13,591,075</u>	<u>10,753,743</u>

4. 營業額（續）

本集團在以下地區的某一時間點透過貨物轉讓獲得收入：

	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
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 巴基斯坦	3,331,790	-	3,331,790
- 新加坡	555,674	46,033	601,707
- 埃及	1,149,321	-	1,149,321
- 伊拉克	5,381,177	1,232,027	6,613,204
- 阿聯酋	-	987,915	987,915
- 阿曼	-	144,007	144,007
- 馬來西亞	-	96,659	96,659
- 南韓	-	666,472	666,472
來自外部客戶之收益	<u>10,417,962</u>	<u>3,173,113</u>	<u>13,591,075</u>
截至二零二二年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 巴基斯坦	3,173,488	-	3,173,488
- 新加坡	1,128,271	-	1,128,271
- 埃及	1,415,670	-	1,415,670
- 伊拉克	5,036,314	-	5,036,314
來自外部客戶之收益	<u>10,753,743</u>	<u>-</u>	<u>10,753,743</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 473,504,000 港元（二零二二年：513,053,000 港元）、547,902,000 港元（二零二二年：611,382,000 港元）、23,448,000 港元（二零二二年：15,688,000 港元）及 169,410,000 港元（二零二二年：200,455,000 港元）。

5. 投資及其他收入

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
上市股本投資的股息收入	176	90
利息收入:		
銀行存款	47,167	26,072
應收貸款	1,830	928
利息收入總額	48,997	27,000
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	7,764	5,728
收取專利權區之軟件費用收入	-	2,917
收取專利權區之技術服務費用收入	93,735	68,798
收取提供運維服務收入	44,362	25,219
收取商品貿易服務收入	6,719	11,454
管理費收入	2,726	2,342
從合資夥伴收回壞賬	-	1,458
租金收入	3,999	3,102
廢料銷售	227	3,949
收取石化產品貿易服務收入	-	9,889
其他	4,574	5,255
	213,279	167,201

6. 其他收益及虧損

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益	614	72
出售物業、廠房及設備收益	7,131	11,342
使用權資產和租賃負債的終止確認收益	-	2,658
淨匯兌收益	230,226	69,436
貿易應收賬款的減值撥回	1,611	-
其他應收賬款的減值撥回	375	1,877
貿易應收賬款的減值虧損	-	(14,226)
於聯營公司之投資的減值虧損	(119,491)	-
無形資產的減值虧損	(2,263,951)	(609,132)
物業、廠房及設備的減值虧損	(2,833,566)	(219,421)
財務擔保合同之設算利息收入	3,072	6,710
物業、廠房及設備撇銷	(153,349)	(2,580)
其他應付款及預提撥備撥回	50	37,518
	(5,127,278)	(715,746)

7. 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
- 應佔聯營公司溢利/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

7. 分類資料 (續)

	勘探及生產 千港元	貿易 千港元	總計 千港元
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
來自外部客戶之收益	10,417,962	3,173,113	13,591,075
分類溢利/(虧損)	3,202,474	(210)	3,202,264
利息收入	47,445	1,552	48,997
利息費用	293,606	28	293,634
折舊及攤銷	4,649,630	2	4,649,632
使用權資產折舊	82,285	526	82,811
聯營公司溢利	4,334	-	4,334
所得稅(抵免)/開支	(312,693)	153	(312,540)
其他重大非現金項目：			
滯銷存貨撥備	88,181	-	88,181
於聯營公司之投資的減值虧損	119,491	-	119,491
無形資產的減值虧損	2,263,951	-	2,263,951
物業、廠房及設備的減值虧損	2,833,566	-	2,833,566
其他應付款及預提撥備撥回	50	-	50
物業、廠房及設備撇銷	587,239	-	587,239
貿易應收賬款撥備沖回	1,611	-	1,611
其他應收賬款撥備沖回	375	-	375
分類非流動資產添置	7,318,628	2,137	7,320,765
於二零二三年十二月三十一日			
分類資產	21,552,315	210,931	21,763,246
分類負債	6,767,301	1,178,972	7,946,273

7. 分類資料 (續)

	勘探及生產 千港元	貿易 千港元	總計 千港元
截至二零二二年十二月三十一日止年度			
來自外部客戶之收益	10,753,743	-	10,753,743
分類溢利	3,336,775	-	3,336,775
利息收入	27,000	-	27,000
利息費用	387,642	-	387,642
折舊及攤銷	4,065,072	-	4,065,072
使用權資產折舊	86,920	-	86,920
聯營公司虧損	66,707	-	66,707
合營公司虧損	120,377	-	120,377
所得稅開支	419,950	-	419,950
其他重大非現金項目：			
滯銷存貨撥備	19,500	-	19,500
貿易應收賬款的減值撥備	14,226	-	14,226
無形資產的減值虧損	609,132	-	609,132
物業、廠房及設備的減值虧損	219,421	-	219,421
其他應付款及預提撥備撥回	37,518	-	37,518
物業、廠房及設備撇銷	709,325	-	709,325
其他應收賬款的撥備沖回	1,877	-	1,877
分類非流動資產添置	6,023,282	-	6,023,282
於二零二二年十二月三十一日			
分類資產	23,710,613	-	23,710,613
分類負債	5,425,145	-	5,425,145

7. 分類資料 (續)

報告分類損益、資產及負債之對賬：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
損益表		
報告分類總溢利	3,202,264	3,336,775
聯營公司溢利/(虧損)	4,334	(66,707)
合營公司虧損	-	(120,377)
投資及其他收入	213,279	167,201
其他收益及虧損	(5,127,278)	(715,746)
本年度綜合(虧損)/溢利	(1,707,401)	2,601,146
資產		
報告分類總資產	21,763,246	23,710,613
未分配金額:		
於聯營公司之投資	280,126	395,488
遞延稅項資產	436,918	23,059
按公平值計入損益之金融資產	2,677	2,063
即期稅項資產	18,904	33,497
銀行及現金結存	3,327,279	3,255,124
綜合資產總額	25,829,150	27,419,844
負債		
報告分類總負債	7,946,273	5,425,145
未分配金額:		
應付董事款項	3,857	442
借款	2,794,035	3,472,313
租賃負債	304,381	340,215
遞延稅項負債	126,363	1,234,079
即期稅項負債	1,806,378	1,125,044
財務擔保合同	11,714	14,786
綜合負債總額	12,993,001	11,612,024

7. 分類資料 (續)

地區資料:

本集團來自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及遞延稅項資產)按資產所在地區等資料分類如下:

	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
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 巴基斯坦	3,331,790	-	3,331,790
- 新加坡	555,674	46,033	601,707
- 埃及	1,149,321	-	1,149,321
- 伊拉克	5,381,177	1,232,027	6,613,204
- 阿聯酋	-	987,915	987,915
- 阿曼	-	144,007	144,007
- 馬來西亞	-	96,659	96,659
- 南韓	-	666,472	666,472
來自外部客戶之收益	<u>10,417,962</u>	<u>3,173,113</u>	<u>13,591,075</u>
截至二零二二年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 巴基斯坦	3,173,488	-	3,173,488
- 新加坡	1,128,271	-	1,128,271
- 埃及	1,415,670	-	1,415,670
- 伊拉克	5,036,314	-	5,036,314
來自外部客戶之收益	<u>10,753,743</u>	<u>-</u>	<u>10,753,743</u>

7. 分類資料 (續)

地區資料: (續)

	非流動資產	
	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
香港	546,377	583,579
中國(香港除外)	66,609	46,263
巴基斯坦	6,222,068	7,688,676
新加坡	1,597	-
埃及	1,093,890	1,284,955
伊拉克	5,767,212	7,753,813
阿聯酋	608	859
綜合總計	13,698,361	17,358,145

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：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
客戶甲	2,216,430	2,511,220
客戶乙 (附註)	不適用	1,128,271
客戶丙 (附註)	不適用	1,029,835
客戶丁	5,368,223	5,036,314

附註:

客戶乙及客戶丙在截至 2023 年 12 月 31 日的年度總營業額中沒有貢獻超過 10%。

8. 融資成本

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
銀行貸款利息	235,387	333,986
租賃負債之利息開支	37,189	37,881
客戶押金之利息	49,728	5,927
撥備-貼現值撥回	26,861	20,440
借貸成本總額	349,165	398,234
資本化金額	(55,531)	(10,592)
	293,634	387,642

借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 9.5% (二零二二年：11.3%)。

9. 本年度(虧損)/溢利

本集團本年度(虧損)/溢利於扣除/(計入)下列各項後得出：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
核數師酬金	7,133	7,284
折舊及攤銷(附註(a))	4,649,632	4,065,072
使用權資產折舊	82,811	86,920
存貨銷售成本(附註(b))	9,034,849	5,158,185
於聯營公司之投資的減值虧損(計入其他收益及虧損)	119,491	-
無形資產的減值虧損(計入其他收益及虧損)	2,263,951	609,132
物業、廠房及設備的減值虧損(計入其他收益及虧損)	2,833,566	219,421
物業、廠房及設備撇銷(計入其他收益及虧損約 153,349,000港元(二零二二年：2,580,000港元)及 勘探費用約433,890,000港元(二零二二年： 706,745,000港元))	587,239	709,325
滯銷存貨撥備(包括在存貨銷售成本中)	88,181	19,500
貿易應收賬款撥備	-	14,226
貿易應收賬款撥備沖回	(1,611)	-
其他應收賬款撥備沖回	(375)	(1,877)
員工成本，不包括董事酬金(附註(c))		
- 薪金、花紅及補貼	537,816	484,508
- 退休福利 - 定額供款計劃供款	33,878	32,244
- 退休福利 - 定額福利計劃供款	15,394	18,257
- 以股份為基礎支付之款項	16,134	13,379
	603,222	548,388

9. 本年度(虧損)/溢利(續)

附註:

- (a) 銷售及服務成本中包括無形資產攤銷約 440,395,000 港元(二零二二年: 407,019,000 港元)。
- (b) 存貨銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷、短期租賃開支及滯銷存貨撥備約 5,054,232,000 港元(二零二二年: 4,428,555,000 港元)已於上述獨立披露。
- (c) 截至二零二二年十二月三十一日止年度,與 2019 冠狀病毒病相關的政府補助約 384,000 港元已與員工成本抵銷。

10. 所得稅(抵免)/開支

所得稅已於損益確認如下:

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
即期稅項-海外		
本年度撥備	1,218,717	1,084,888
過往年度少提撥備	-	109,862
	1,218,717	1,194,750
遞延稅項	(1,531,257)	(774,800)
	(312,540)	419,950

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、塞浦路斯或香港之利得稅撥備,原因是本集團於截至二零二三年十二月三十一日止年度及二零二二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、巴基斯坦、新加坡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%、17%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。

11. 每股(虧損)/盈利

(a) 每股基本(虧損)/盈利

本公司擁有人應佔每股基本(虧損)/盈利乃按本年度本公司擁有人應佔虧損約1,707,385,000 港元（二零二二年：盈利 2,601,162,000 港元）及年內已發行普通股加權平均數 26,151,548,893（二零二二年：26,163,186,786）股計算。

(b) 每股攤薄(虧損)/盈利

本公司截至二零二三年十二月三十一日止年度不存在潛在攤薄性普通股。截至二零二三年十二月三十一日止年度每股攤薄虧損與本年每股基本虧損相同。

截至二零二二年十二月三十一日止年度本公司擁有人應佔每股攤薄盈利乃按去年本公司擁有人應佔溢利約2,601,162,000港元及普通股加權平均數26,163,689,965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26,163,186,786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503,179股計算。

12. 股息

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
已派付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>

董事會不建議派發截至二零二二年十二月三十一日及二零二三年十二月三十一日止年度的末期股息。

13. 貿易及其他應收賬款

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
貿易應收賬款(附註(a))	7,084,266	5,143,356
貿易應收賬款撥備	(24,348)	(25,959)
價格調整撥備(附註(b))	(195,610)	(198,843)
	<u>6,864,308</u>	<u>4,918,554</u>
其他應收賬款(附註(c))	1,184,441	1,398,064
其他應收賬款撥備	(387)	(762)
	<u>1,184,054</u>	<u>1,397,302</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u>8,048,362</u>	<u>6,315,856</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：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 千港元	二零二二年 千港元
0至30天	2,469,309	2,346,088
31至60天	288,916	262,016
61至90天	1,904,084	916,341
90天以上	2,421,957	1,618,911
	<u>7,084,266</u>	<u>5,143,356</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 195,610,000 港元（二零二二年：198,843,000 港元）。

13. 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：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
應收合營經營商款項	505,284	394,418
預付員工款項	10,807	10,750
中央關稅應收賬款	6,716	10,780
按金及預付款項	339,331	122,224
應收銷售稅	99,055	118,759
應收其他稅項	5,557	29,365
應收預扣稅	1,334	1,331
應收聯營公司款項(附註(i))	184,347	28,590
雜項債務人	-	640,091
其他	31,623	40,994
	<u>1,184,054</u>	<u>1,397,302</u>

附註：

- (i) 於二零二三年十二月三十一日，除應收一家聯營公司 Orient Group Beijing Investment Holding Limited 之款項約 26,208,000 港元（二零二二年：26,208,000 港元）按三個月倫敦銀行同業拆息加 1.7% 年利率（二零二二年：三個月倫敦銀行同業拆息加 1.7% 年利率）計息，其為無抵押並須於二零二四年九月二十九日或之前償還，其餘款項為無抵押、免息及於要求時償還。

14. 貿易及其他應付賬款

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
貿易應付賬款(附註(a))	1,117,991	606,629
其他應付賬款(附註(b))	6,110,741	4,166,901
貿易及其他應付賬款總額	<u>7,228,732</u>	<u>4,773,530</u>
分析:		
流動負債	6,643,732	4,773,530
非流動負債	585,000	-
	<u>7,228,732</u>	<u>4,773,530</u>

14. 貿易及其他應付賬款 (續)

(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 千港元	二零二二年 千港元
0至30天	394,838	449,269
31至60天	138,550	49,993
61至90天	331,963	29,638
90天以上	252,640	77,729
	<u>1,117,991</u>	<u>606,629</u>

(b) 其他應付賬款

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
應計營運及資本開支	2,354,045	1,670,309
應付合營經營商款項	87,474	112,976
已收按金	-	67
客戶押金(附註(i))	1,170,000	390,000
應付薪金及福利	210,143	195,214
基建基金撥備	911,253	560,403
其他應付稅項	1,311,404	1,132,750
雜項債權人	-	42,197
其他	66,422	62,985
	<u>6,110,741</u>	<u>4,166,901</u>

附註:

- (i) 本集團與一名客戶就最高約 1,170,000,000 港元 (相當於約 150,000,000 美元) (二零二二年: 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 4.75% 之年利率 (二零二二年: 3 個月有抵押隔夜融資利率加 3.75% 之年利率), 主要透過交付本集團應佔之原油償還, 並由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

15. 或然負債

- (a) 截至二零二三年及二零二二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) 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十二月三十一日止年度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：191,969,000 港元）。
- (c) 於二零二三年十二月三十一日，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 807,579,000 港元（二零二二年：722,680,000 港元）。
- (d) 於二零二三年十二月三十一日，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 54,532,000 港元（相當於約 6,991,000 美元）（二零二二年：67,439,000 港元（相當於約 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。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團為香港聯交所上市之大型綜合能源公司之一，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。憑藉管理層的豐富經驗，本集團成功地擴展業務成為新興市場能源行業中的重要一員。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，根據國際貨幣基金組織的預測，全球經濟增長由二零二二年的3.5%放緩至3.1%。全球經濟正在經歷諸多艱難的挑戰，包括不斷攀升的通脹、俄烏戰爭以及加沙地區衝突。根據油組二零二四年一月月度原油市場報告的數據，二零二三年全球原油需求平均每天增加2.5百萬桶，增長至平均需求102.1百萬桶/天的水準。根據美國能源資訊署的數據，國際油價保持在相對高水準，二零二三年布蘭特原油的平均價格為每桶82.49美元，儘管比二零二二年的每桶100.93美元低約18%。本集團於報告期內錄得本公司擁有人應佔淨虧損約1,707,385,000港元，相對二零二二年的溢利約2,601,162,000港元，由盈轉虧，主要由於一次性儲量減值約4,185,457,000港元(稅後)及一次性勘探乾井核銷總額約201,156,000港元(稅後)。各項儲量減值及勘探乾井核銷只屬於一次性的會計調整，對本集團的正常運營及現金流沒有不利影響。

本集團於報告期內計入銷售成本約9,151,835,000港元，本集團投放約6,868,844,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上，亦完成鑽探48口井，包括巴基斯坦資產20口井和中東及北非資產28口井。

經營戰略

作為最大的香港上市獨立綜合能源公司之一，本集團主要從事石油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。本集團的核心戰略如下：

聚焦儲量和產量提升

本集團通過精妙的規劃，持續聚焦於主要運營區域的勘探活動。勘探策略和執行以較高的成功率和資本效能，為本集團提供了儲量的增長。同時，本集團通過有效的措施，穩定了成熟油氣田的產量。另外，本集團通過鑽探新的開發井，以較高的成功率貢獻了新增產量。由於不同勘探和開發水平的資產有機組合，集團的石油和天然氣資產可以以負責任的方式發展。未來的大規模發現可能會出現在新的勘探地點和有前景的技術研究區。

發掘現有資產潛力

本集團的核心業務位於巴基斯坦、伊拉克和埃及。本集團高品質的資產由專業的團隊管理。本集團的願景是，將成熟資產的成功故事複製到新獲得的潛力勘探區塊，以實現公司資產的成長。

提倡高品質發展

本集團將繼續通過可持續、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。本集團也將積極開發清潔和低碳能源業務，主要是取得與現有核心業務的協同性效應。

保持審慎的財務政策

本集團將維持審慎、自律的財務政策，這一政策是我們多年來取得成功的基石。作為企業文化的重要部分，持續在本集團提倡優化流程、提高效率、成本優化和審慎的投資決策。這有助於保持開採成本處於相對較低水準並保持我們的競爭力。本集團積極管理現金流和債務，從而維持一個健康的財務狀況並降低流動性風險。

勘探

二零二三年，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」，本集團取得了11個商業發現，其中7個來自巴基斯坦、3個來自埃及和1個來自伊拉克。

本集團的技術能力得以增強，勘探效率也得以提高。本集團繼續保持合理比例的投資並支持勘探活動，以確保可持續增長。巴基斯坦的勘探面積增加到24,830平方公里（包括5,639平方公里非作業者），包括成功獲得勘探區塊。埃及勘探面積擴大到2,763平方公里。巴基斯坦Badin區塊、Mirpur Khas Khipro（「MKK」）區塊與Middle Indus and Mehar（「MIM」）區塊取得了勘探突破和商業發現，成熟區塊獲得新增產量。埃及的Abu Sennan區塊和East Ras Qattara區塊發現了高測試產量。在巴基斯坦和埃及的勘探運動繼續優化業務組合，提高產量。

巴基斯坦和埃及的勘探新區塊為集團的新發現和未來增長奠定了基礎。埃及West Wadi El Natrun勘探區塊在二零二四年一月獲得良好油氣發現。相關區塊的工作將於二零二四年繼續推進。

工程建設

二零二三年，本集團認真組織運營資源，工程建設進展順利。通過縝密的計劃和有效的管理，本集團已成功完成其生產支持設施項目，為實現生產和儲量目標鋪平了道路，並貢獻經濟效益。

在伊拉克，B9區塊的產量上升至日產7萬桶油當量的新臺階。原油CPF的實現完工進度約90%，計劃於二零二四年上半年實現日產10萬桶的目標，將為提高伊拉克B9區塊的產能奠定堅實的基礎。B9區塊天然氣CPF實現完工進度約60%，計劃於二零二四年四季度投產，將成為減少碳排放的有效措施。其他大型項目均按計劃推進，以滿足中央處理設施試運行。在Siba，Siba-11井和12井成功完鑽並按期安全順利完成管線連接，並成功實現了首次產氣，產量顯著提升。

在成熟資產方面，本集團不斷探索流程優化、效率提升、節能減排，並從設施的升級改造中明顯收益。在巴基斯坦，Naimat West氣田壓縮項目的實施，提高了產量，優化了資產價值。在埃及，用國家電網提供電力項目順利推進。這項工作將進一步節約成本、減少柴油消耗、釋放租賃的柴油發電機，因而實現優化設施效率，提高整體性能，提高設施安全標準，確保員工健康環境等實現成本節約。

開發和生產

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團平均作業日產量達到約167,826桶油當量（巴基斯坦資產 - 62,762桶油當量／日加上中東及北非資產 - 105,064桶油當量／日），較去年的平均作業日產量約165,883桶油當量增長1.17%；累計作業產量達到約61.26百萬桶油當量，較去年約60.55百萬桶油當量增長1.17%；同時，本集團平均權益日產量達到約100,407桶油當量（巴基斯坦資產 - 43,017桶油當量／日加上中東及北非資產 - 57,390桶油當量／日），較去年約100,245桶油當量增長約0.16%；累計權益產量達到約36.65百萬桶油當量，較去年約36.59百萬桶油當量增長約0.16%。二零二三年，本集團積極管理成熟油田的遞減率，及新的勘探成功，以保持產量略微增長。

巴基斯坦

截至二零二三年十二月三十一日，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。

於二零二三年，巴基斯坦資產實現平均作業日產量約62,762桶油當量，較去年相比下降9.6%，平均權益日產量約43,017桶油當量，較去年相比下降8.5%。巴基斯坦油氣比約為23%，較去年高出5個百分點。全年累計作業產量和累計權益產量分別約22.9百萬桶油當量和15.7百萬桶油當量。

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。於二零二三年，平均作業日產量約63,320桶油當量、平均權益日產量約37,992桶油當量，分別較去年相比增長9.5%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約23.1百萬桶油當量和13.9百萬桶油當量。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。於二零二三年，平均作業日產量約24,793桶油當量、平均權益日產量約7,438桶油當量，分別較去年相比增長22.5%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約9.0百萬桶油當量和2.7百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比約為65%。

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。於二零二三年，平均作業日產量約16,951桶油當量、平均權益日產量約11,960桶油當量，較去年相比分別下降7.8%和3.8%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約6.2百萬桶油當量和4.4百萬桶油當量。埃及的油氣比約為99%。

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於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和結算，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。

二零二三年，本集團的原油和凝析油累計權益銷售量為23.2百萬桶，同比增長8.4%，其平均實現原油價格（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）約為78.60美元/桶，同比下跌18.3%，這主要是由於布蘭特原油價格下降所致。

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。合同條款通常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是在巴基斯坦當地的國有企業，包括Sui Southern Gas Company Limited和Sui Northern Gas Pipeline Limited。

二零二三年，本集團累計權益天然氣銷售量為13.0百萬桶油當量，同比減少12.8%，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）約為每桶油當量30.88美元，比去年同期上升3.5%，這主要是由於天然氣價格與油價掛鉤的價格歷史回顧期機制所致。

石化產品銷售

本集團新成立能源貿易板塊以開展石化產品貿易和優化伊拉克提油。本集團與國際貿易商開展原油和石化產品貿易，包括維多集團、中聯油香港有限公司、摩科瑞能源貿易有限公司等。本集團銷售價格主要由品質相似的國際基準石化產品價格決定，同時該價格會根據現行市場情況作出一定調整。

二零二三年，本集團石化產品銷售量為741,605噸，本集團平均實現價格約為每噸548.55美元。

財務業績

財務回顧

截至二零二三年十二月三十一日止年度（「報告期」），本集團錄得本公司權益持有人應佔虧損約1,707,385,000港元，較二零二二年十二月三十一日止年度（「去年」）溢利約2,601,162,000港元，由盈轉虧。報告期淨利潤減少的主要由於一次性儲量減值約4,185,457,000港元(稅後)及一次性勘探乾井核銷總額約201,156,000港元(稅後)。

於報告期間，本集團之平均權益日產量約100,407桶油當量（巴基斯坦資產 - 43,017桶油當量／日加上中東及北非資產 - 57,390桶油當量／日），與去年平均權益日產量約100,245桶油當量（巴基斯坦資產 - 47,029桶油當量／日加上中東及北非資產 - 53,216桶油當量／日）略增長0.16%。本集團積極管理成熟油田的遞減率，並取得了積極成果。與此同時，新的勘探成功也貢獻了部分產量。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61.31美元，與去年約每桶油當量68.93美元相比下跌11.1%。

營業額

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
勘探及生產	10,417,962	10,753,743
貿易	3,173,113	-
	13,591,075	10,753,743

本集團於報告期內的營業額約13,591,075,000港元，與去年約10,753,743,000港元的營業額比較，上升26.4%。營業額上升是主要由於受報告期內新貿易業務增加所致；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	二零二二年	變動
原油及天然氣銷售*	千美元	2,238,415	2,520,414	-11.2%
原油及凝析油	千美元	1,822,322	2,063,115	-11.7%
天然氣	千美元	402,803	445,433	-9.6%
液化石油氣	千美元	13,290	11,866	+12.0%
銷售數量	百萬桶油當量	36.5	36.5	0.0 [#]
原油及凝析油	百萬桶油當量	23.2	21.4	+1.8
天然氣	百萬桶油當量	13.0	14.9	-1.9
液化石油氣	百萬桶油當量	0.3	0.2	+0.1
實現價格*	美元每桶油當量	61.31	68.93	-11.1%
原油及凝析油	美元每桶	78.60	96.26	-18.3%
天然氣	美元每桶油當量	30.88	29.84	+3.5%
液化石油氣	美元每桶油當量	47.93	58.65	-18.3%

* 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

銷售成本

勘探及生產業務的開採成本

本集團二零二三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、分發成本及滯銷存貨撥備），與去年約1,175,343,000港元相比，上升9.3%至約1,284,260,000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4.51美元，與去年每桶油當量開採成本約4.12美元相比，上升9.5%。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約4.56美元（去年：每桶油當量約4.09美元），上升11.5%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約4.47美元（去年：每桶油當量約4.15美元），上升7.7%。

折舊及攤銷

銷售成本包含約4,596,942,000港元的折舊及攤銷，與去年折舊及攤銷金額約4,026,922,000港元相比，上升14.2%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約4,439,240,000港元（毛利率32.7%），比去年毛利約5,512,983,000港元（毛利率51.3%）下跌19.5%。毛利減少主要是由於二零二三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492,526,000港元（去年：約718,761,000港元）。勘探費用主要用於地質及地球物理數據研究、地面使用權和鑽井以及於巴基斯坦及埃及資產撇銷乾井及廢棄井的損失約433,890,000港元（去年：約706,745,000港元）。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約676,330,000港元（去年：約523,886,000港元），約佔營業額5.0%（去年：4.9%）。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約293,634,000港元，與去年融資成本約387,642,000港元相比減少24.3%。儘管報告期內平均借貸利率由去年7.51%上升至7.89%，但由於平均未償還貸款餘額減少，導致報告期內融資成本比去年下降。

所得稅抵免/開支

本集團於報告期內的所得稅抵免約312,540,000港元，包含即期稅項約1,218,717,000港元及遞延稅項收益約1,531,257,000港元；去年分別為即期稅項約1,194,750,000港元及遞延稅項收益約774,800,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約15.5%，與去年約13.9%相比上升1.6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、所得稅抵免/開支、折舊及攤銷、物業、廠房及設備之撇銷、於聯營公司之投資、無形資產及物業、廠房及設備的減值虧損、聯營公司溢利/虧損、合營公司虧損、出售物業、廠房及設備溢利、使用權資產和租賃負債的終止確認收益、滯銷存貨撥備、其他應付款及預提撥備撥回、貿易應收賬款的減值撥回/虧損及其他應收賬款的減值撥回前之虧損/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8,885,063,000港元，比去年約9,266,023,000港元下跌4.1%。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 7,326,562,000 港元，較去年之經營活動現金淨流入約 7,824,906,000 港元，減少 6.4%，主要是由於二零二三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，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年同期增加 14.7% 至約 6,543,314,000 港元，主要是由於本報告期內的資本支出為約 6,669,825,000 港元，合計比去年同期增加 23.7%。

用於融資活動之現金淨額

於二零二三年，用於融資活動的現金淨流出約 638,132,000 港元，主要是派發特別股息約 1,051,597,000 港元、償還銀行貸款約 3,074,136,000 港元及回購公司股份約 216,491,000 港元；但受提取銀行貸款約 2,409,251,000 港元及貿易融資貸款約 1,560,000,000 港元所抵銷。

股息

董事會不建議派發二零二三年度末期股息。

業務及市場展望

根據國際貨幣基金組織於二零二四年一月的最新預測，二零二四年全球經濟預計增長3.1%。根據OPEC二零二四年一月月度原油市場報告的數據，二零二四年全球原油需求預計同比增長2.2百萬桶／天至平均104.4百萬桶／天。全球經濟預計將低於歷史（2000年至2019年）年平均3.8%，原因是央行加息以抗擊通脹，尤其是發達經濟體，以及持續的區域性衝突。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。

二零二四年，本集團的平均作業日產量目標為176,300至197,600桶油當量，平均權益日產量目標為101,600至113,500桶油當量。資本開支預計達到8.8至9.3億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計劃。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。

巴基斯坦資產

根據巴基斯坦政府計劃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二零二零年的約每天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，到二零二零年下降至約每天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七月獲得1個勘探區塊，二零二四年一月中標2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24,830平方公里，增幅約為10.7%。此外，本集團將繼續尋找機會以擴大我們在巴基斯坦的版圖。

巴基斯坦資產方面，本集團計劃於二零二四年實現平均權益日產量為35,500至40,900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。根據二零二三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5.176億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中96.4%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，將在二零二四年保持穩定的產量和儲量。

於二零二四年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為55,100至59,400桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量為11,000至13,200桶油當量。

結語

聯合能源集團二零二三年的業績表現展現了很強的韌性。我們重新審視了我們的資產組合並評估了市場機會。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，我們希望在二零二四年取得更為理想的成果，以及在未來幾年實現可持續的增長。

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，於二零二三年十二月三十一日之銀行及現金結存為約3,327,279,000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。

	二零二三年十二月三十一日未償還的本金	
	美元	等值港元
定期借款	360,612,000	2,812,774,000
貿易融資貸款	150,000,000	1,170,000,000
融資租賃	15,232,000	118,810,000
	525,844,000	4,101,584,000

於二零二三年十二月三十一日，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1,096,165,000港元（二零二二年十二月三十一日：約2,446,943,000港元）及約3,172,251,000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25,829,150,000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16.5%（二零二二年十二月三十一日：15.3%）。於二零二三年十二月三十一日，流動比率約1.30倍（二零二二年十二月三十一日：約1.25倍），乃按流動資產約11,658,954,000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8,987,411,000港元（二零二二年十二月三十一日：約7,974,309,000港元）計算。

於二零二三年十二月三十一日，本集團的總借款約2,794,035,000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。於二零二三年十二月三十一日，本集團的總借款之加權平均利率為8.33%（二零二二年十二月三十一日：7.43%）。

於二零二三年十二月三十一日，本集團賬面值約4,039,764,000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

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：

於二零二三年十一月十四及十五日，本公司根據於二零二三年六月一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0.65港元至每股0.95港元於聯交所回購249,424,000股普通股（「回購股份」）。於二零二三年十二月二十日，全數回購股份已被註銷。

完成上述於報告期內之股份回購，本公司已發行股本數目從二零二三年一月一日的26,289,928,786股減少至二零二三年十二月三十一日的26,040,504,786股。

僱員

於二零二三年十二月三十一日，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2,300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15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

於二零二三年，本集團首五大顧客佔營業額79.4%（二零二二年：93.8%），而本集團首五大供應商佔總銷售成本52.4%（二零二二年：45.1%）。

購買、出售或贖回股份

除以上「資本結構」一段內披露回購249,424,000股本公司股份外，截至二零二三年十二月三十一日止，本公司並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於期內購買或出售本公司任何股份。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零二三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二零二三年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表初稿，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

於二零二三年十二月三十一日，可向本公司股東分派的本公司儲備合計約7,436,432,000港元（二零二二年十二月三十一日：約8,488,029,000港元）。

股東週年大會

股東週年大會定於二零二四年六月六日（星期四）舉行（「股東週年大會」）。召開股東週年大會的通知將適時按上市規則規定的方式刊發及寄發予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

股東週年大會將於二零二四年六月六日（星期四）舉行。為釐定出席股東週年大會及於會上投票之資格，本公司將於二零二四年六月三日（星期一）至二零二四年六月六日（星期四）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二零二四年五月三十一日（星期五）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，地址為香港夏愨道16號遠東金融中心17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，彼等於截至二零二三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

本公司於截至二零二三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.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。

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二零二三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、香港審閱應聘服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

二零二三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，二零二四年三月二十八日

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
「KEC」	Kuwait Energy PLC
「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
「中央處理設施」或「CPF」	中央處理設施
「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
「液化天然氣」	液化天然氣
「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」或「E&P」	油氣勘探、開發、生產和銷售