

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)

截至二零二零年十二月三十一日止年度之全年業績公佈

| 財務摘要 | | | |
|--------------------------|--------------|--------------|--------|
| 截至二零二零年十二月三十一日止年度 | | | |
| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 變動 |
| 業績 | | | |
| 營業額 | 6,204,227 | 7,103,644 | -12.7% |
| 毛利 | 2,032,749 | 3,477,805 | -41.6% |
| 未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1) | 4,453,219 | 5,477,288 | -18.7% |
| 本年溢利 | 864,175 | 1,905,947 | -54.7% |
| 本公司擁有人應佔溢利 | 864,176 | 1,905,957 | -54.7% |
| 每股基本盈利(港仙) | 3.30 | 7.26 | -54.5% |
| 綜合財務狀況表主要數據 | | | |
| 本公司擁有人應佔權益 | 12,907,169 | 12,036,507 | +7.2% |
| 總資產 | 24,941,385 | 25,743,105 | -3.1% |
| 淨資產 | 12,915,792 | 12,054,089 | +7.1% |
| 營運摘要 | | | |
| 截至二零二零年十二月三十一日止年度 | | | |
| | 二零二零年 | 二零一九年 | 變動 |
| 巴基斯坦資產 | | | |
| 營運 | | | |
| 平均權益日產量 (桶油當量/日) | 55,929 | 66,560 | -16.0% |
| 儲量 (附註 2) | | | |
| 年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量) | 69.4 | 83.6 | -17.0% |
| 年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量) | 115.7 | 130.9 | -11.6% |
| 中東及北非資產 (附註 3) | | | |
| 營運 | | | |
| 平均權益日產量 (桶油當量/日) | 36,857 | 27,782 | +32.7% |
| 儲量 (附註 2) | | | |
| 年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量) | 151.9 | 169.7 | -10.5% |
| - 埃及資產 | 5.2 | 5.5 | -5.5% |
| - 伊拉克資產 | 146.7 | 164.2 | -10.7% |
| 年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量) | 958.2 | 800.4 | +19.7% |
| - 埃及資產 | 23.3 | 26.2 | -11.1% |
| - 伊拉克資產 | 934.9 | 774.2 | +20.8% |

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、出售附屬公司之盈利、聯營公司收益／虧損分配、出售物業、廠房及設備收益／虧損、議價收購收益及貿易及其他應收款項的減值虧損前之利潤。
2. 權益儲量乃集團按照相關資產的特許經營權協議，在相關國家分成之前的比例；淨權益儲量乃集團按照相關資產的特許經營權協議，在相關國家分成之後的比例。
3. 中東及北非資產比較信息只計及二零一九年三月二十一日至二零一九年十二月三十一日。

*僅供識別

聯合能源集團有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此提呈本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)截至二零二零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

截至二零二零年十二月三十一日止年度

| | 附註 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|----------------|----|------------------|------------------|
| 營業額 | 4 | 6,204,227 | 7,103,644 |
| 銷售及服務成本 | | (4,171,478) | (3,625,839) |
| 毛利 | | <u>2,032,749</u> | <u>3,477,805</u> |
| 投資及其他收入 | 5 | 74,730 | 145,968 |
| 其他收益及虧損 | 6 | 79,403 | 328,088 |
| 貿易及其他應收款項的減值虧損 | | (3,160) | (67,810) |
| 勘探費用 | | (339,601) | (350,286) |
| 行政開支 | | (439,643) | (505,215) |
| 其他營運開支 | | (95,856) | (295,383) |
| 經營溢利 | | <u>1,308,622</u> | <u>2,733,167</u> |
| 融資成本 | 8 | (312,592) | (440,960) |
| 聯營公司利潤/(虧損)分配 | | 30,733 | (34,136) |
| 稅前溢利 | | <u>1,026,763</u> | <u>2,258,071</u> |
| 所得稅開支 | 10 | (162,588) | (352,124) |
| 本年度溢利 | 9 | <u>864,175</u> | <u>1,905,947</u> |
| 以下應佔： | | | |
| 本公司擁有人 | | 864,176 | 1,905,957 |
| 非控股權益 | | (1) | (10) |
| | | <u>864,175</u> | <u>1,905,947</u> |
| 每股盈利 | 11 | | |
| 基本(每股港仙) | | <u>3.30</u> | <u>7.26</u> |
| 攤薄(每股港仙) | | <u>3.29</u> | <u>7.26</u> |

綜合損益及其他全面收益表
截至二零二零年十二月三十一日止年度

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|---|-----------------|------------------|
| 本年度溢利 | <u>864,175</u> | <u>1,905,947</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 1,770,000 港元 (二零一九年：2,274,000 港元) | 4,508 | 18,980 |
| 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>(14,038)</u> | <u>1,011</u> |
| 本年度其他全面收益，除稅 | <u>(9,530)</u> | <u>19,991</u> |
| 本年度全面收益總額 | <u>854,645</u> | <u>1,925,938</u> |
| 以下應佔： | | |
| 本公司擁有人 | 854,646 | 1,925,948 |
| 非控股權益 | (1) | (10) |
| | <u>854,645</u> | <u>1,925,938</u> |

綜合財務狀況表
於二零二零年十二月三十一日

| | 附註 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-----------------|----|-------------------|-------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 10,847,114 | 11,677,868 |
| 使用權資產 | | 584,915 | 123,824 |
| 無形資產 | | 5,701,247 | 6,099,093 |
| 於聯營公司之投資 | | 464,417 | 420,787 |
| 押金、訂金及預付款項 | | 62,845 | 210,612 |
| 遞延稅項資產 | | 648 | - |
| | | 17,661,186 | 18,532,184 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 331,440 | 324,918 |
| 貿易及其他應收賬款 | 13 | 3,761,951 | 3,368,908 |
| 按公平值計入損益之金融資產 | | 1,732 | 2,586 |
| 員工退休福利資產 | | 13,521 | 8,412 |
| 即期稅項資產 | | 78,274 | 147,470 |
| 銀行及現金結存 | | 3,093,281 | 3,358,627 |
| | | 7,280,199 | 7,210,921 |
| 流動負債 | | | |
| 貿易及其他應付賬款 | 14 | 3,652,609 | 6,024,212 |
| 應付一位董事款項 | | 22 | 2,459 |
| 借款 | | 1,369,532 | 352,150 |
| 租賃負債 | | 107,027 | 32,461 |
| 撥備 | | - | 1,053 |
| 財務擔保合同 | | 22,605 | 9,330 |
| 即期稅項負債 | | 189,506 | 208,180 |
| | | 5,341,301 | 6,629,845 |
| 流動資產淨值 | | 1,938,898 | 581,076 |
| 總資產減流動負債 | | 19,600,084 | 19,113,260 |
| 非流動負債 | | | |
| 借款 | | 3,866,279 | 4,343,636 |
| 租賃負債 | | 331,304 | 98,585 |
| 撥備 | | 495,455 | 505,481 |
| 衍生金融負債 | | - | 3,410 |
| 員工退休福利責任 | | 35,838 | 34,112 |
| 遞延稅項負債 | | 1,955,416 | 2,073,947 |
| | | 6,684,292 | 7,059,171 |
| 資產淨值 | | 12,915,792 | 12,054,089 |
| 股本及儲備 | | | |
| 股本 | | 262,839 | 262,779 |
| 儲備 | | 12,644,331 | 11,773,728 |
| 本公司擁有人應佔權益 | | 12,907,170 | 12,036,507 |
| 非控股權益 | | 8,622 | 17,582 |
| 權益總額 | | 12,915,792 | 12,054,089 |

綜合財務報表附註

截至二零二零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二零二零年一月一日或之後開始之年度期間強制生效之香港財務報告準則中對概念框架的提述之修訂及以下香港財務報告準則之修訂來編製綜合財務報表：

| | |
|---------------------------------------|--------|
| 香港會計準則第1號及香港會計準則第8號之修訂 | 重大的定義 |
| 香港財務報告準則第3號之修訂 | 業務的定義 |
| 香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及香港財務報告準則第7號之修訂 | 利率基準改革 |

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）

除下文所述者外，於年內應用香港財務報告準則中對概念框架的提述之修訂及香港財務報告準則修訂對本集團本年度及過往年度之財務狀況以及表現及／或該等綜合財務報表載列之披露並無重大影響。

香港會計準則第 1 號及香港會計準則第 8 號之修訂「重大的定義」

該等修訂為重大提供新定義，列明「倘可合理預期遺漏、錯誤陳述或隱瞞資料會影響一般用途財務報表之主要使用者基於該等提供有關特定報告實體之財務資料之財務報表作出之決策，則該資料屬重大」。該等修訂亦釐清，重大與否視乎資料（個別或與其他資料合併計算）就財務報表整體而言的性質或幅度。

採納該等修訂對綜合財務報表概無影響。

香港財務報告準則第 3 號之修訂「業務的定義」

該等修訂澄清業務之定義並就一項交易是否為業務合併提供進一步指導。此外，該等修訂引入一項選擇性「集中測試」，容許當收購的全部淨資產之公平值集中於單一可識別資產或一組類似可識別資產時，以簡化評估一組活動及資產是否為一項業務而非業務收購。

本集團已應用該等修訂於預期收購日期為二零二零年一月一日或之後的交易。該等修訂對綜合財務報表概無影響。

香港財務報告準則第 9 號、香港會計準則第 39 號及香港財務報告準則第 7 號之修訂「利率基準改革」

該等修訂對特定對沖會計規定做出修改，以容許就處理因持續之利率基準改革而引致不確定因素期間，對沖項目或對沖工具受現時之利率基準修改影響前，繼續將對沖會計法應用於受影響之對沖。

採納該等修訂對綜合財務報表概無影響。

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

本集團並無提早應用已頒佈但尚未於二零二零年一月一日開始之財政年度生效的新訂及經修訂之香港財務報告準則。可能與本集團有關之新訂及經修訂之香港財務報告準則包括下列各項：

| | 下列日期或以後開始之 會計期間生效 |
|---|----------------------|
| 香港財務報告準則第16號之修訂「COVID-19相關租金減免」 | 二零二一年一月一日 |
| 香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號之修訂「利率基準改革-第二階段」 | 二零二一年一月一日 |
| 香港財務報告準則第3號之修訂「對概念框架之提述」 | 二零二二年一月一日 |
| 香港會計準則第16號之修訂「物業、廠房及設備：用作擬定用途前的所得款項」 | 二零二二年一月一日 |
| 香港會計準則第37號之修訂「虧損合約－履行合約的成本」 | 二零二二年一月一日 |
| 香港財務報告準則二零一八年至二零二零年之年度改進 | 二零二二年一月一日 |
| 香港會計準則第1號之修訂「將負債分類為流動或非流動」 | 二零二三年一月一日 |

本集團現正評估有關修訂及新訂準則於首次應用期間預期帶來之影響。迄今已確定採納有關修訂及新訂準則不會對綜合財務報表構成重大影響。

4. 營業額

來自本年度客戶合約之營業額如下:

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-------------------------------------|------------------|------------------|
| 來自原油、凝析油、天然氣、液化石油氣的銷售和 生產及石油化工產品 | <u>6,204,227</u> | <u>7,103,644</u> |

本集團在下列地區透過於某一時點轉移商品獲得收入:

| 截至十二月三十一日止年度 | 原油、凝析油、天然氣、液化 石油氣及石油化工產品 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------------|---|--------------|
|--------------|---|--------------|

主要地區市場

| | | |
|-----------------|------------------|------------------|
| - 巴基斯坦 | <u>3,086,477</u> | 4,048,829 |
| - 新加坡 | <u>551,191</u> | 1,200,411 |
| - 埃及 | <u>769,085</u> | 830,542 |
| - 伊拉克 | <u>1,505,192</u> | 1,023,862 |
| - 中華人民共和國(「中國」) | <u>292,282</u> | - |
| 來自外部客戶之收益 | <u>6,204,227</u> | <u>7,103,644</u> |

來自原油、凝析油、天然氣、液化石油氣的銷售和生產及石油化工產品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 607,823,000 港元(二零一九年: 735,253,000 港元)、498,078,000 港元(二零一九年: 717,593,000 港元)、1,884,000 港元(二零一九年: 4,317,000 港元)及 4,387,000 港元(二零一九年: 59,151,000 港元)。

5. 投資及其他收入

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------------------|---------------|----------------|
| 上市股本投資的股息收入 | - | 169 |
| 利息收入: | | |
| 銀行存款 | 12,830 | 26,159 |
| 應收貸款 | 701 | 259 |
| 抵押存款 | 857 | - |
| 利息收入總額 | 14,388 | 26,418 |
| 按公平值計入損益之金融資產之投資收入 | - | 218 |
| 收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額 | 1,464 | 4,292 |
| 收取專利權區之軟件費用收入 | 5,369 | 6,002 |
| 收取專利權區之技術服務費用收入 | 41,522 | - |
| 管理費收入 | 2,191 | 1,970 |
| 遞延銷售對價之估算利息收入 | - | 16,763 |
| 從合資夥伴收回壞賬 | - | 4,772 |
| 租金收入 | 4,401 | 5,979 |
| 廢料銷售 | - | 12,073 |
| 爭議賠償 | - | 58,500 |
| 其他 | 5,395 | 8,812 |
| | 74,730 | 145,968 |

6. 其他收益及虧損

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|---------------------|---------------|----------------|
| 按公平值計入損益之金融資產之公平值虧損 | (854) | (168) |
| 衍生金融工具之公平值收益/(虧損) | 3,410 | (2,245) |
| 議價收購收益 | - | 206,926 |
| 出售物業、廠房及設備(虧損)/收益 | (6,136) | 6,786 |
| 出售附屬公司收益 | 37,464 | - |
| 淨匯兌收益 | 37,179 | 28,851 |
| 物業、廠房及設備撇銷 | (9,261) | (16) |
| 拆遷費用撥備撥回 | 114 | 1,442 |
| 資本支出撥備撥回 | 17,487 | - |
| 政府地租撥備撥回 | - | 86,512 |
| | 79,403 | 328,088 |

7. 分類資料

營運分類資料

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

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，而有關活動面對類似的業務風險，且資源乃基於對提升本集團整體價值有利之原則分配，故此本集團主要經營決策者認為本集團之表現評估應基於本集團整體稅前溢利。因此，根據香港財務報告準則第8號「營運分類」之規定，管理層認為只有一個營運分類。

地區資料:

本集團來自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:

| | 營業額 | | 非流動資產 | |
|----------|------------------|--------------|-------------------|--------------|
| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
| 香港 | - | - | 639,942 | 237,638 |
| 中國(香港除外) | 292,282 | - | 100,433 | 103,440 |
| 巴基斯坦 | 3,086,477 | 4,048,829 | 8,919,730 | 10,073,315 |
| 新加坡 | 551,191 | 1,200,411 | - | - |
| 埃及 | 769,085 | 830,542 | 1,485,997 | 1,743,963 |
| 伊拉克 | 1,505,192 | 1,023,862 | 6,505,443 | 6,310,316 |
| 其他 | - | - | 385 | 51,393 |
| 綜合總計 | 6,204,227 | 7,103,644 | 17,651,930 | 18,520,065 |

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:

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-----|------------------|--------------|
| 客戶甲 | 2,944,648 | 3,656,355 |
| 客戶乙 | 551,191 | 1,200,411 |
| 客戶丙 | 769,085 | 830,542 |
| 客戶丁 | 1,505,192 | 1,023,862 |

8. 融資成本

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|---------------|----------------|----------------|
| 銀行貸款利息 | 250,658 | 244,481 |
| 租賃負債之利息開支 | 10,585 | 3,521 |
| 有擔保無抵押優先票據之利息 | - | 75,671 |
| 客戶押金之利息 | 55,802 | 136,868 |
| 撥備-貼現值撥回 | 10,873 | 10,586 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 借貸成本總額 | 327,918 | 471,127 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 資本化金額 | (15,326) | (30,167) |
| | <hr/> | <hr/> |
| | 312,592 | 440,960 |

借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 6% (二零一九年: 9.2%)。

9. 本年度溢利

本集團本年度溢利於扣除下列各項後得出:

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|---|----------------|----------------|
| 核數師酬金 | | |
| -即期 | 6,722 | 9,219 |
| -過往年度少提撥備 | 380 | - |
| | 7,102 | 9,219 |
| 收購事項之相應成本(計入行政開支) | - | 1,090 |
| 折舊及攤銷(附註(a)) | 2,792,608 | 2,556,747 |
| 使用權資產折舊 | 42,381 | 11,121 |
| 存貨銷售成本(附註(b)) | 4,093,258 | 3,539,941 |
| 物業、廠房及設備撇銷 (計入其他收益及虧損約 9,261,000 港元(二零一九 年: 16,000 港元)及勘探費用約 328,515,000 港元(二 零一九年: 322,140,000 港元)) | 337,776 | 322,156 |
| 貿易應收賬款撥備 | 2,618 | 66,514 |
| 其他應收賬款撥備 | 542 | 1,296 |
| 員工成本，不包括董事酬金(附註(c)) | | |
| -薪金、花紅及補貼 | 407,440 | 445,472 |
| -退休福利計劃供款 | 28,249 | 36,807 |
| -以股份為基礎支付之款項 | 9,220 | 9,772 |
| | 444,909 | 492,051 |

9. 本年度溢利（續）

附註：

- (a) 銷售及服務成本中包括無形資產攤銷約 397,846,000 港元(二零一九年: 416,625,000 港元)。
- (b) 存貨銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷、經營租賃支出約 3,034,716,000 港元(二零一九年: 2,833,040,000 港元)已於上述獨立披露。
- (c) 截至二零二零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 810,000 港元已與員工成本抵銷。

10. 所得稅開支

所得稅已於損益確認如下：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|----------|------------------|-----------------|
| 即期稅項-海外 | | |
| 本年度撥備 | 277,498 | 389,133 |
| 過往年度少提撥備 | 4,612 | - |
| | <u>282,110</u> | <u>389,133</u> |
| 遞延稅項 | <u>(119,522)</u> | <u>(37,009)</u> |
| | <u>162,588</u> | <u>352,124</u> |

本集團毋須就奧地利、開曼群島、百慕達、英屬處女群島、澤西島、科威特、杜拜、荷蘭、美利堅合眾國、巴拿馬共和國、毛里裘斯、中國、新加坡或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零二零年十二月三十一日止年度及二零一九年十二月三十一日止年度並無產生自或源自該等司法權區之應課稅溢利。

埃及、伊拉克及巴基斯坦所得稅乃按照其現行法例、詮釋及慣例根據享有若干稅務優惠之公司所賺取之估計應課稅收入分別按 22.5%、35%及介乎 40%至 50%的稅率計算。

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年度本公司擁有人應佔溢利約 864,176,000 港元(二零一九年: 1,905,957,000 港元)及年內已發行普通股加權平均數 26,225,434,924 (二零一九年: 26,255,436,413)股計算。

(b) 每股攤薄盈利

本年度本公司擁有人應佔每股攤薄盈利乃按本年度本公司擁有人應佔溢利約 864,176,000 港元(二零一九年: 1,905,957,000 港元)及普通股加權平均數 26,232,987,996 (二零一九年: 26,263,167,784) 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 26,225,434,924 (二零一九年: 26,255,436,413) 股, 加上年內尚未行使購股權被視作行使而無償發行的普通股加權平均數 7,553,072 (二零一九年: 7,731,371) 股計算。

12. 股息

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|------------------------|--------------|------------------|
| 已派付二零一九年特別股息每股普通股 4 港仙 | - | <u>1,051,115</u> |

於報告期末後,董事建議派發截至二零二零年十二月三十一日止年度之末期股息每股普通股 2.36 港仙,並須待股東於應屆股東周年大會上批准。董事會不建議派發截至二零一九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

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|---------------|------------------|--------------|
| 貿易應收賬款(附註(a)) | 2,913,364 | 2,481,644 |
| 貿易應收賬款撥備 | (69,132) | (66,514) |
| 價格調整撥備(附註(b)) | (292,802) | (204,465) |
| | 2,551,430 | 2,210,665 |
| 其他應收賬款(附註(c)) | 1,212,359 | 1,159,539 |
| 其他應收賬款撥備 | (1,838) | (1,296) |
| | 1,210,521 | 1,158,243 |
| 貿易及其他應收賬款總額 | 3,761,951 | 3,368,908 |

(a) 貿易應收賬款

本集團與客戶之貿易條款主要以賒欠進行，信用期一般約30天至45天(二零一九年: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:

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------|------------------|--------------|
| 0至30天 | 1,372,226 | 1,721,484 |
| 31至60天 | 373,556 | 407,631 |
| 61至90天 | 481,033 | 79,709 |
| 90天以上 | 686,549 | 272,820 |
| | 2,913,364 | 2,481,644 |

(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292,802,000港元(二零一九年:204,465,000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：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-------------------|------------------|------------------|
| 應收合營經營商款項 | 423,556 | 462,319 |
| 預付員工款項 | 9,712 | 15,740 |
| 中央關稅應收賬款 | 21,321 | 25,921 |
| 按金及預付款項(附註(i)) | 75,320 | 92,190 |
| 應收銷售稅 | 217,351 | 268,238 |
| 應收其他稅項 | 6,369 | 8,560 |
| 應收預扣稅 | 4,482 | 7,583 |
| 遞延銷售對價(附註(ii)) | 238,058 | 246,180 |
| 應收聯營公司款項(附註(iii)) | 27,169 | 26,467 |
| 預付供應商款項 | 180,218 | - |
| 其他 | 6,965 | 5,045 |
| | <u>1,210,521</u> | <u>1,158,243</u> |

附註：

- (i) 於二零一九年十二月三十一日，該按金包括存放於本集團一名客戶作為代表本公司向伊拉克共和國石油部轄下分部-石油合同及特許權部門(「PCLD」)發出同一金額之不可撤銷備用信用證之抵押品約39,000,000港元(相當於約5,000,000美元)。有關按金按年息率2.4%計息。該抵押品按金已於二零二零年七月全額退還給本集團。
- (ii) 於二零一六年十月，本集團簽訂一份生效日期為二零一六年一月一日之勘探權轉讓協議，以轉讓伊拉克 Siba 區天然氣開發及生產服務合約之 20%付款及 15%收入權益。在上述交易完成後，本集團擁有 Siba 40%付款及 30%收入權益。根據上述勘探權轉讓協議之條款，勘探權購買方將透過支付本集團應佔主要相關合約成本結算對價。
- (iii) 於二零二零年十二月三十一日，該款項為應收Orient Group Beijing Investment Holding Limited之款項，其為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息加1.7%(二零一九年：三個月倫敦銀行同業拆息加1.7%)年利率計息，並須於二零二一年九月二十五日或之前償還。

14. 貿易及其他應付賬款

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|---------------|------------------|------------------|
| 貿易應付賬款(附註(a)) | 475,064 | 913,060 |
| 其他應付賬款(附註(b)) | 3,177,545 | 5,111,152 |
| 貿易及其他應付賬款總數 | <u>3,652,609</u> | <u>6,024,212</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:

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-----------|----------------|----------------|
| 0 至 30 天 | 161,876 | 285,854 |
| 31 至 60 天 | 100,840 | 130,543 |
| 61 至 90 天 | 35,735 | 80,513 |
| 90 天以上 | 176,613 | 416,150 |
| | <u>475,064</u> | <u>913,060</u> |

(b) 其他應付賬款

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-------------|------------------|------------------|
| 應計營運及資本開支 | 1,086,472 | 1,288,875 |
| 應付合營經營商款項 | 164,922 | 153,898 |
| 已收按金 | 71 | 67 |
| 應付股息 | - | 1,051,115 |
| 客戶押金(附註(i)) | 538,200 | 1,134,900 |
| 應付薪金及福利 | 103,164 | 117,652 |
| 基建基金撥備 | 463,982 | 329,536 |
| 其他應付稅項 | 773,354 | 1,010,101 |
| 其他 | 47,380 | 25,008 |
| | <u>3,177,545</u> | <u>5,111,152</u> |

14. 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%(二零一九年: 倫敦銀行同業拆息加 4%至倫敦銀行同業拆息加 7%)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。於二零二零年十二月三十一日, 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)(二零一九年: 390,000,000 港元(相當於約 50,000,000 美元))。

於二零二零年十二月三十一日, 客戶押金由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

15. 或然負債

- (a) 截至二零二零年及二零一九年十二月三十一日止年度, 本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人發出多項無限額公司擔保, 為United Energy Pakistan Limited (「UEPL」) 提供一切所需之財務及其他方式之擔保, 使UEPL能夠全面履行其在特許權協議所訂之責任。
- (b) 截至二零二零年及二零一九年十二月三十一日止年度, 本集團按石油特許權協議就稅款減免, 包括在進口機械、設備、材料、專用汽車、零部件、化學品和消耗品產生關稅和銷售稅的任何爭議而發出公司擔保, 授予巴基斯坦關稅的徵收部門, 金額為約 4,632,000 港元(二零一九年: 3,673,000 港元)。
- (c) 本集團若干附屬公司與巴基斯坦政府就應否向該等附屬公司生產的原油及凝析油徵收暴利徵費出現爭議。於二零一七年十二月二十七日, 巴基斯坦政府批准徵收暴利徵費, 而暴利徵費適用於上述附屬公司。根據外聘律師之法律意見, 管理層相信徵收暴利徵費一事將自政府批准當日起按預期適用基準實施。倘徵收暴利徵費一事按追溯基準實施, 則須於截至二零二零年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(二零一九年: 191,969,000 港元)。
- (d) 於二零二零年十二月三十一日, 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 623,548,000 港元(二零一九年: 438,054,000 港元)。
- (e) 於報告期間結算日, UEP Beta GmbH 以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人發出銀行擔保, 金額約 10,852,000 港元 (相當於 1,391,000 美元) (二零一九年: 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。

16. 報告期後事項

2019 冠狀病毒病大流行的爆發正在影響全球經濟市場。董事們繼續密切監視局勢，並考慮了 2019 冠狀病毒病對本集團業務和財務業績的影響。但是，這情況正在不斷發展，因此其後果無可避免地不確定。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團為香港上市之大型上游油氣企業之一，業務分佈在南亞、中東和北非。本集團主要業務為投資及營運上游石油、天然氣及其他能源相關業務。憑藉管理層在石油及天然氣勘探領域的豐富經驗，本集團成功地擴展業務成為上游油氣行業中的重要一員。本集團通過收購及資本投資方式來拓展業務，並屢創佳績。

二零二零年，根據國際貨幣基金組織的預測，由於2019冠狀病毒病大流行，全球經濟萎縮4.4%。為了應對2019冠狀病毒病而經濟活動減少和客戶行為變化，導致二零二零年能源需求和供應的降低。根據石油輸出國組織（「OPEC」）二零二一年一月月度原油市場報告的數據，二零二零年全球原油需求平均每天減少980萬桶，降低至平均需求9,000萬桶/天的水平。二零二零年四月油價出現暴跌，但在下半年穩步反彈。相應地，根據美國能源資訊署的數據，布蘭特原油的平均價格為每桶41.96美元，比二零一九年的每桶64.30美元低34.74%。為了應對2019冠狀病毒病和低油價產生的負面影響，本集團採取了諸多重要措施來削減投資和優化運營成本。儘管本集團採取了上述成本節省措施，但低迷的國際油價是集團淨利潤下降的主要原因，本集團於報告期內錄得本公司擁有人應佔溢利約864,176,000港元，相對二零一九年的約1,905,957,000港元減少54.7%。

本集團於報告期內計入銷售及服務成本約4,171,478,000港元，本集團投放約1,800,147,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上，亦完成鑽探22口井，包括巴基斯坦資產13口井和中東及北非資產9口井。

經營戰略

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

聚焦儲量和產量提升

本集團通過精妙的設計，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，為我們提供了儲量的增長。同時，我們通過適當的修井和增產措施，穩定了成熟油氣田的產量。另外，我們通過新的開發井，以較高的成功率貢獻了新增產量。

擴張和多樣化資產組合

在完成收購KEC後，我們的核心業務位於巴基斯坦，伊拉克和埃及。我們高品質的資產由專業的團隊管理。我們的願景是，將巴基斯坦的成功故事複製到中東及北非地區，以及努力實現公司多元化資產的整體化發展。最後但同樣重要的是，我們致力於尋找潛在的機會來進一步分散我們的風險。

提倡高品質發展

我們在二零一九年完成了資產組合多元化的目標。我們將繼續通過可持續、高效、經濟化和環保的方式來發展我們的資產，從而保持高品質的發展狀態。

保持審慎的財務政策

多年來，審慎的財務政策是我們取得成功的基石。我們將繼續保持這一政策。作為企業文化的重要部分，我們持續在本集團提倡優化流程、提高效率、成本優化和集團內審慎的投資決策。這有助於保持開採成本處於相對較低水平並保持我們的競爭力。我們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

於二零二零年，本集團在油氣勘探上持續發力。秉承「價值驅動，立足於勘探和發現小而肥的油田」，我們取得了8個商業發現，其中5個來自巴基斯坦及3個來自埃及。

年內，我們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為16,972 Km²（包括4,541 Km²的非作業面積），埃及的勘探面積為879 Km²。巴基斯坦Mirpur Khas（「MK」）區塊取得了勘探突破，成熟區塊的下傾構造也發現了不錯的產量。埃及的Abu Senna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提高了我們的產量。

工程建設

二零二零年，本集團認真組織運營資源，工程建設進展順利。通過縝密的計畫和有效的管理，本集團已成功完成其生產支持設施項目，為實現生產和儲備目標鋪平了道路。

在伊拉克B9區塊，45公里長的幹線和6英寸口徑的集輸管線的鋪設已於本年底完成，地面設施的產能達到了日產40,000桶油當量。同時，擁有每日100,000桶油當量石油處理能力的中央處理設施，以及每日1.3億立方英尺天然氣處理能力的天然氣處理廠的前端工程設計亦已完成，為提高伊拉克B9區塊的產能奠定了堅實的基礎。

開發和生產

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團平均作業日產量達到約151,330桶油當量（巴基斯坦資產 - 79,549桶油當量／日加上中東及北非資產 - 71,781桶油當量／日），較去年的平均作業日產量約146,337增長3.4%；累計作業產量達到約55.39百萬桶油當量，較去年約49.58百萬桶油當量增長11.7%；同時，本集團平均權益日產量達到約92,786桶油當量（巴基斯坦資產 - 55,929桶油當量／日加上中東及北非資產 - 36,857桶油當量／日），較去年約94,342桶油當量減少約1.6%；累計權益產量達到約33.96百萬桶油當量，較去年約32.24百萬桶油當量增長5.3%。累計作業產量和權益產量分別增加主要由於於二零一九年三月二十一日完成併購的中東及北非資產的全年影響。二零二零年，本集團積極管理其與綏南天然氣公司（「SSGCL」）、綏北天然氣管道公司（「SNGPL」）以及巴士拉石油公司（「BOC」）的關係，以解除因為2019冠狀病毒病和OPEC減產所造成的限產。總括來說，我們系統地管控上述負面影響至最低水平，因此我們的產量得以保持穩定。

巴基斯坦

截至二零二零年十二月三十一日，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。

於二零二零年度，巴基斯坦資產實現平均權益日產量約55,929桶油當量，較去年相比下降16.0%。巴基斯坦油氣比為12.7%，較去年數字低。全年累計作業產量和累計權益產量分別約29.1百萬桶油當量和20.5百萬桶油當量。

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。於二零二零年，平均作業日產量約26,849桶油當量，平均權益日產量約16,110桶油當量。年內累計作業產量和累計權益產量分別約9.8百萬桶油當量和5.9百萬桶油當量。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。於二零二零年，平均作業日產量約21,859桶油當量，平均權益日產量約6,558桶油當量。年內累計作業產量和累計權益產量分別約8.0百萬桶油當量和2.4百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比為67.6%。

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%。於二零二零年，平均作業日產量約23,073桶油當量，平均權益日產量約14,190桶油當量。年內累計作業產量和累計權益產量分別約8.4百萬桶油當量和5.2百萬桶油當量。埃及的油氣比為97.5%。

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，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。

二零二零年，本集團的原油和凝析油累計權益銷售量為15.1百萬桶，同比增長35.7%，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38.56美元/桶，同比下降37.7%，這主要是由於布蘭特原油價格下跌所致。

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SSGCL和SNGPL。

二零二零年，本集團累計權益天然氣銷售量為18.8百萬桶油當量，同比減少10.0%，本集團平均天然氣銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費和政府計提前，按照權益產量計算）為每桶油當量24.99美元，比去年同期下降8.2%，天然氣銷售價格的下降主要是由於布蘭特原油價格下跌。

財務業績

財務回顧

截至二零二零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溢利約864,176,000港元，較二零一九年十二月三十一日止年度（「去年」）約1,905,957,000港元下跌54.7%。淨利潤減少的主要原因是由於二零二零年受到2019冠狀病毒病大流行和國際原油價格大幅下跌影響。

於報告期間，儘管受2019冠狀病毒病和OPEC+減產行動影響導致油氣需求減少，本集團之權益日產量約92,786桶油當量（巴基斯坦資產 - 55,929桶油當量/日加上中東及北非資產 - 36,857桶油當量/日），與去年權益日產量約94,342桶油當量（巴基斯坦資產 - 66,560桶油當量/日加上中東及北非資產 - 27,782桶油當量/日）基本持平。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，按照權益產量計算）約每桶油當量31.04美元，與去年約每桶油當量39.25美元相比下跌20.9%。

營業額

本集團於報告期內的營業額約6,204,227,000港元，與去年約7,103,644,000港元的營業額比較，減少12.7%。營業額減少主要由於受報告期內實現銷售價格下降影響，但於二零一九年三月所收購的KEC於本報告期的全年貢獻抵銷部份影響。

| 勘探及生產分類 | | 二零二零年 | 二零一九年 | 變動 |
|-----------|---------|------------------|-----------|--------|
| 原油及天然氣銷售* | 千美元 | 1,052,725 | 1,263,821 | -16.7% |
| 原油及凝析油 | 千美元 | 581,200 | 688,112 | -15.5% |
| 天然氣 | 千美元 | 469,462 | 569,330 | -17.5% |
| 液化石油氣 | 千美元 | 2,063 | 6,379 | -67.7% |
| 銷售數量 | 百萬桶油當量 | 33.9 | 32.2 | +1.7 |
| 原油及凝析油 | 百萬桶油當量 | 15.1 | 11.1 | +4.0 |
| 天然氣 | 百萬桶油當量 | 18.8 | 20.9 | -2.1 |
| 液化石油氣 | 百萬桶油當量 | 0.0 | 0.2 | -0.2 |
| 實現價格* | 美元每桶油當量 | 31.04 | 39.25 | -20.9% |
| 原油及凝析油 | 美元每桶 | 38.56 | 61.94 | -37.7% |
| 天然氣 | 美元每桶油當量 | 24.99 | 27.22 | -8.2% |
| 液化石油氣 | 美元每桶油當量 | 32.42 | 35.79 | -9.4% |

* 指在扣除政府礦區的使用費、暴利徵費及政府計提前（按照權益產量計算）

銷售及服務成本

開採成本

本集團二零二零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），與去年約1,104,491,000港元相比，增加4.3%至約1,152,442,000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4.35美元，與去年每桶油當量開採成本約4.39美元相比，降低0.9%。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約3.1美元（去年：每桶油當量約3.5美元），降低11.4%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約6.3美元（去年：每桶油當量約7.2美元），降低12.5%。二零二零年四月，我們啟動了大規模有效降低成本的活動，即與供應商商談服務合同降價、凍結人員名額以控制人工成本、優化油田生產活動以控制成本在相對較低水平等等。

折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約2,714,813,000港元的折舊及攤銷，與去年折舊及攤銷金額約2,493,491,000港元相比，增加8.9%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約2,032,749,000港元（毛利率32.8%），比去年毛利約3,477,805,000港元（毛利率49.0%）大幅下跌41.6%。毛利下跌主要是由於受到新冠肺炎病毒病大流行和國際油價大幅下跌影響到總體實現價格下降所致，被集團實施的各種成本節省措施部分抵銷。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約339,601,000港元（去年：約350,286,000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資產撇銷乾井及廢棄井的損失約328,515,000港元（去年：約322,140,000港元）。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約439,643,000港元（去年：約505,215,000港元），約佔營業額7.1%（去年：7.1%）。行政開支減少主要是由於報告期內嚴格成本控制的影響所致。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約312,592,000港元，與去年融資成本約440,960,000港元相比下降29.1%。融資成本減少主要是由於報告期內平均借貸利率減少所致。報告期內之加權平均借款利率為5.36%（去年：8.64%）。

所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約162,588,000港元，包含即期稅項約282,110,000港元及抵銷部份遞延稅項收益約119,522,000港元；去年分別為即期稅項約389,133,000港元及遞延稅項收益約37,009,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約15.8%，與去年約15.6%相比增加0.2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、出售附屬公司之盈利、聯營公司收益／虧損分配、出售物業、廠房及設備收益／虧損、議價收購收益及貿易及其他應收款項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4,453,219,000港元，比去年約5,477,288,000港元減少18.7%。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。

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 1,910,380,000 港元，較去年同期之經營活動現金淨流入約 4,011,814,000 港元，減少 52.4%，主要是由於本報告期內的實現銷售價格下降導致石油及天然氣銷售現金流減少。

用於投資活動之現金淨額

於二零二零年，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年減少 68.8% 至約 2,180,868,000 港元，主要是由於本集團於去年同期支付收購 KEC 的對價淨額約 4,080,085,000 港元，以及本報告期內的資本支出為約 1,885,773,000 港元，合計比去年減少 29.0%。

用於融資活動之現金淨額

於二零二零年，用於融資活動的現金淨流出約 94,326,000 港元，主要是派發特別股息約 1,051,115,000 港元、提取銀行貸款共約 1,357,949,000 港元以及償還銀行貸款約 836,550,000 港元。

股息

於報告期末後建議宣派截至二零二零年十二月三十一日止年度應佔溢利之末期股息每股 2.36 港仙（去年：無），金額約為 620,299,000 港元。

業務及市場展望

根據國際貨幣基金組織於二零二一年一月的預測，二零二一年全球經濟預計反彈5.5%。根據OPEC二零二一年一月月度原油市場報告的數據，二零二一年全球原油需求預計同比增長590萬桶/天至平均9,590萬桶/天。經濟和大宗商品市場的恢復將取決於2019冠狀病毒病疫苗的推出計畫。石油天然氣行業預計將逐漸穩步走出二零二零年的困境。

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，本集團的平均作業日產量目標為150,000至165,000桶油當量，平均權益日產量目標為88,000至96,000桶油當量。資本開支預計達到3.9至4.2億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計劃。我們將通過推遲部分高風險勘探以調整我們的勘探計劃來盡可能管理資本支出的超支。同時，我們將優化各資產的工作量，保持合理的投資以確保收益。

巴基斯坦資產

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

巴基斯坦資產方面，我們計劃於二零二一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。根據二零二零年十二月三十一日Gaffney, Cline & Associates出具的儲量報告，中東北非資產具備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

在經濟和石油價格週期的起伏中，聯合能源在二零二零年前所未有的新冠肺炎大流行中表現出卓越的韌性和出色表現。我們不遺餘力地穩定生產，優化運營，並且為我們的股東創造價值。面對挑戰和機遇，我們將繼續努力，並在二零二一年取得更理想的成果。

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，於二零二零年十二月三十一日之銀行及現金結存為約3,093,281,000港元（二零一九年十二月三十一日：約3,358,627,000港元）。

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

| | 二零二零年十二月三十一日未償還的本金 | |
|--------|--------------------|----------------------|
| | 美元 | 等值港元 |
| 循環貸款 | 385,000,000 | 3,003,000,000 |
| 定期借款 | 226,376,000 | 1,765,733,000 |
| 儲量基礎貸款 | 68,400,000 | 533,520,000 |
| 貿易融資貸款 | 69,000,000 | 538,200,000 |
| 融資租賃 | 45,696,000 | 356,429,000 |
| | 794,472,000 | 6,196,882,000 |

於二零二零年十二月三十一日，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2,014,759,000港元（二零一九年十二月三十一日：約1,519,511,000港元）及約4,197,583,000港元（二零一九年十二月三十一日：約4,442,221,000港元），相對本集團總資產值約24,941,385,000港元（二零一九年十二月三十一日：約25,743,105,000港元）計算，該比例為24.9%（二零一九年十二月三十一日：23.2%）。於二零二零年十二月三十一日，流動比率約1.36倍（二零一九年十二月三十一日：約1.09倍），乃按流動資產約7,280,199,000港元（二零一九年十二月三十一日：約7,210,921,000港元），及流動負債約5,341,301,000港元（二零一九年十二月三十一日：約6,629,845,000港元）計算。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的總借款約5,235,811,000港元（二零一九年十二月三十一日：約4,695,786,000港元），所有借款皆以美元列值。於二零二零年十二月三十一日，本集團的總借款之平均利率為4.70%（二零一九年十二月三十一日：6.42%）。

於二零二零年十二月三十一日，本集團賬面值約4,487,404,000港元（二零一九年十二月三十一日：約6,556,010,000港元）之物業、廠房及設備、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

本集團及本公司於報告期內沒有重大收購及出售事項。

分類資料

有關本集團之分類資料載於本公告綜合財務報表附註7內。

資本結構

於報告期內，本集團之資本結構轉變如下：

於二零二零年七月二十一日，本公司決議通過按本公司於二零一一年九月十六日採納之股權激勵計劃向47名已參與本計劃之巴基斯坦僱員發行及配發5,986,357股新普通股份成為計劃股份。配發5,986,357股股份已於二零二零年七月三十日完成。

完成上述於報告期內之配發後，本公司已發行股本數目由於二零二零年一月一日之26,277,864,053股增加至於二零二零年十二月三十一日之26,283,850,410股。

僱員

於二零二零年十二月三十一日，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2,058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

於二零二零年，本集團首五大顧客佔營業額96.2%（二零一九年：95.8%），而本集團首五大供應商佔總銷售及服務成本13.0%（二零一九年：13.2%）。

結算日後事項

有關本公司結算日後事項之詳情載於本公告綜合財務報表附註16。

購買、出售或贖回股份

截至二零二零年十二月三十一日止，本公司於本年度並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於年內購買或出售本公司任何股份。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零二零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二零二零年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表，並已就本集團所採納之會計原則及慣例、風險管理、內部監控及財務申報事宜，與管理層進行討論，並認為其令人滿意。

其他委員會

除審核委員會外，董事會亦已成立薪酬委員會及提名委員會。各委員會均已訂立其職責範圍，並以書面列明。

可供分派儲備

於二零二零年十二月三十一日，可向本公司股東分派的本公司儲備合計約10,159,925,000港元(二零一九年十二月三十一日：約10,159,925,000港元)。

末期股息

董事會建議就截至二零二零年十二月三十一日止年度宣派末期股息每股2.36港仙給予於二零二一年六月十一日(星期五)本公司股東名冊上的股東。待本公司股東於二零二一年六月二日(星期三)舉行之應屆股東週年大會(「股東週年大會」)上批准後，附帶股息日及除息日將分別為二零二一年六月四日(星期五)及二零二一年六月七日(星期一)，而建議末期股息預期於二零二一年六月二十五日(星期五)或前後派付予本公司股東。建議末期股息尚未於截至二零二零年十二月三十一日止年度之綜合財務報告上反映。

暫停辦理股份過戶登記

本公司股東週年大會將於二零二一年六月二日(星期三)舉行。為釐定出席股東週年大會及於會上投票之資格，本公司將於二零二一年五月二十八日(星期五)至二零二零年六月二日(星期三)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二零二一年五月二十七日(星期四)下午四時三十分前送抵本公司的香港股份過戶登記處 — 卓佳秘書商務有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心54樓，以辦理登記手續。

建議末期股息須待本公司股東於股東週年大會上通過普通決議案後，方可作實。可享有建議末期股息之記錄日期為二零二一年六月十一日(星期五)。為確定享有建議末期股息的資格，本公司將於二零二一年六月九日(星期三)至二零二一年六月十一日(星期五)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。為符合享有建議末期股息的資格，所有過戶股份文件連同有關股票須於二零二一年六月八日(星期二)下午四時三十分前送抵本公司的香港股份過戶登記處卓佳秘書商務有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心54樓，以辦理登記手續。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載董事買賣本公司證券之操守守則(「標準守則」)。經向全體董事作出具體查詢後，各董事確認，彼等於截至二零二零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

本公司於截至二零二零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二零二零年十二月三十一日綜合財狀況表、綜合損益及其他全面收益表及相關附註之初步公佈數字，已獲本集團核數師羅申美會計師事務所(「羅申美」)同意。羅申美就此履行的工作並不構成按照香港會計師公會所頒佈之香港核數準則、香港審閱應聘務準則或香港保證應聘服務，因此羅申美並未就初步公佈發表任何保證。

刊發年報

二零二零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，二零二一年三月三十一日

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