

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之內容概不負責，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而引致之任何損失承擔任何責任。



**SPT Energy Group Inc.**

**華油能源集團有限公司\***

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1251)

## 截至二零二三年十二月三十一日止年度之業績公告

### 年度業績摘要

本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,947.2百萬元，較去年人民幣1,757.2百萬元，增加人民幣190.0百萬元，或10.8%。本公司權益持有人應佔溢利為人民幣16.7百萬元，而去年本公司權益持有人應佔溢利為人民幣13.2百萬元。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零二三年十二月三十一日止年度的末期股息（截至二零二二年十二月三十一日止年度：無）。

### 業績

華油能源集團有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零二三年十二月三十一日止年度（「本報告年度」）之經審核綜合業績，連同上年度的比較數據如下：

## 合併資產負債表

|                     |    | 於十二月三十一日                |                         |
|---------------------|----|-------------------------|-------------------------|
|                     |    | 二零二三年                   | 二零二二年                   |
|                     | 附註 | 人民幣千元                   | 人民幣千元                   |
| <b>資產</b>           |    |                         |                         |
| <b>非流動資產</b>        |    |                         |                         |
| 物業、廠房及設備            |    | 407,048                 | 430,071                 |
| 使用權資產               |    | 55,754                  | 60,890                  |
| 無形資產                |    | 14,561                  | 15,875                  |
| 於聯營公司的投資            |    | 1,921                   | 3,472                   |
| 於合營企業的投資            |    | 235                     | –                       |
| 遞延所得稅資產             |    | 115,399                 | 115,301                 |
| 按公平值計入其他全面收入的金融資產   |    | 7,287                   | 8,368                   |
| 其他非流動資產             |    | 16,145                  | 16,145                  |
| 預付款及其他應收款項          | 5  | 33,504                  | 324                     |
|                     |    | <u>651,854</u>          | <u>650,446</u>          |
| <b>流動資產</b>         |    |                         |                         |
| 存貨                  |    | 656,583                 | 556,669                 |
| 合約資產                | 3  | 21,966                  | 32,731                  |
| 貿易應收賬款及應收票據         | 4  | 1,016,402               | 1,139,377               |
| 預付款及其他應收款項          | 5  | 238,812                 | 208,610                 |
| 受限制銀行存款             |    | 22,410                  | 17,189                  |
| 現金及現金等價物            |    | 303,180                 | 277,536                 |
|                     |    | <u>2,259,353</u>        | <u>2,232,112</u>        |
| <b>總資產</b>          |    | <u><u>2,911,207</u></u> | <u><u>2,882,558</u></u> |
| <b>權益</b>           |    |                         |                         |
| <b>本公司權益持有人應佔權益</b> |    |                         |                         |
| 股本                  | 6  | 1,247                   | 1,178                   |
| 股份溢價                |    | 869,853                 | 848,026                 |
| 其他儲備                |    | 351,401                 | 335,409                 |
| 貨幣換算差額              |    | (501,629)               | (525,073)               |
| 保留盈利                |    | 579,236                 | 575,241                 |
|                     |    | <u>1,300,108</u>        | <u>1,234,781</u>        |
| <b>非控股權益</b>        |    | <u>(14,868)</u>         | <u>(9,677)</u>          |
| <b>權益總額</b>         |    | <u><u>1,285,240</u></u> | <u><u>1,225,104</u></u> |

|               | 於十二月三十一日         |                  |
|---------------|------------------|------------------|
|               | 二零二三年            | 二零二二年            |
| 附註            | 人民幣千元            | 人民幣千元            |
| <b>負債</b>     |                  |                  |
| <b>非流動負債</b>  |                  |                  |
| 借款            | 77,206           | 43,035           |
| 非流動租賃負債       | 13,292           | 16,618           |
| 遞延所得稅負債       | 26,252           | 25,792           |
|               | <u>116,750</u>   | <u>85,445</u>    |
| <b>流動負債</b>   |                  |                  |
| 借款            | 355,303          | 375,295          |
| 長期借款即期部分      | 60,907           | 124,253          |
| 合約負債          | 3 44,190         | 53,460           |
| 貿易應付賬款及應付票據   | 7 777,453        | 733,759          |
| 應計款項及其他應付款項   | 8 205,281        | 218,990          |
| 即期所得稅負債       | 55,154           | 54,809           |
| 流動租賃負債        | 10,929           | 11,443           |
|               | <u>1,509,217</u> | <u>1,572,009</u> |
| <b>總負債</b>    | <u>1,625,967</u> | <u>1,657,454</u> |
| <b>總權益及負債</b> | <u>2,911,207</u> | <u>2,882,558</u> |

## 合併收入表

|                               | 附註 | 截至十二月<br>三十一日止年度   |                    |
|-------------------------------|----|--------------------|--------------------|
|                               |    | 二零二三年<br>人民幣千元     | 二零二二年<br>人民幣千元     |
| 收入                            | 3  | <u>1,947,244</u>   | <u>1,757,162</u>   |
| 其他收益／(虧損)淨額                   |    | <u>12,297</u>      | <u>(7,640)</u>     |
| 經營成本                          |    |                    |                    |
| 材料成本                          |    | (549,238)          | (482,754)          |
| 僱員福利開支                        |    | (627,213)          | (591,885)          |
| 短期及低價值租賃開支                    |    | (123,985)          | (113,575)          |
| 運輸成本                          |    | (33,783)           | (28,572)           |
| 折舊及攤銷                         |    | (71,174)           | (74,074)           |
| 技術服務費                         |    | (265,232)          | (151,736)          |
| 金融及合約資產減值損失淨額                 |    | (46,831)           | (28,349)           |
| 存貨及預付款減值損失                    |    | (4,751)            | (4,640)            |
| 其他                            |    | (183,321)          | (221,069)          |
|                               |    | <u>(1,905,528)</u> | <u>(1,696,654)</u> |
| 經營溢利                          |    | <u>54,013</u>      | <u>52,868</u>      |
| 融資收入                          | 9  | 802                | 642                |
| 融資成本                          | 9  | (31,948)           | (38,083)           |
| 融資成本淨額                        |    | <u>(31,146)</u>    | <u>(37,441)</u>    |
| 權益法核算的聯營公司及合營企業應佔淨<br>(虧損)／利潤 |    | <u>(1,317)</u>     | <u>819</u>         |
| 除所得稅前溢利                       |    | <u>21,550</u>      | <u>16,246</u>      |
| 所得稅開支                         | 10 | (12,772)           | (8,789)            |
| 年內溢利                          |    | <u>8,778</u>       | <u>7,457</u>       |
| 以下各方應佔：                       |    |                    |                    |
| 本公司擁有人                        |    | 16,745             | 13,241             |
| 非控股權益                         |    | (7,967)            | (5,784)            |
|                               |    | <u>8,778</u>       | <u>7,457</u>       |
| 本公司擁有人應佔溢利的每股盈利(人民幣)          |    |                    |                    |
| 每股基本盈利                        | 12 | <u>0.009</u>       | <u>0.007</u>       |
| 每股攤薄盈利                        | 12 | <u>0.009</u>       | <u>0.007</u>       |

## 合併全面收益表

|                             | 截至十二月<br>三十一日止年度     |                      |
|-----------------------------|----------------------|----------------------|
|                             | 二零二三年                | 二零二二年                |
|                             | 附註<br>人民幣千元          | 人民幣千元                |
| 年內溢利                        | 8,778                | 7,457                |
| 其他全面收入：                     |                      |                      |
| 可於其後重新分類至損益之項目：             |                      |                      |
| 貨幣換算差額                      | <u>8,439</u>         | <u>(33,772)</u>      |
| 不會於其後重新分類至損益之項目：            |                      |                      |
| 貨幣換算差額                      | 13,847               | 63,282               |
| 按公平值計入其他全面收入的權益投資的<br>公平值變動 | <u>(1,081)</u>       | <u>(3,319)</u>       |
| 年內全面收入總額                    | <u><u>29,983</u></u> | <u><u>33,648</u></u> |
| 以下各方應佔年內全面收入總額：             |                      |                      |
| 本公司擁有人                      | 38,213               | 39,844               |
| 非控股權益                       | <u>(8,230)</u>       | <u>(6,196)</u>       |
|                             | <u><u>29,983</u></u> | <u><u>33,648</u></u> |
| 年內全面收入總額                    | <u><u>29,983</u></u> | <u><u>33,648</u></u> |

## 合併現金流量表

|                             | 截至十二月<br>三十一日止年度      |                       |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                             | 二零二三年<br>人民幣千元        | 二零二二年<br>人民幣千元        |
|                             | 附註                    |                       |
| <b>經營活動產生的現金流量</b>          |                       |                       |
| 經營產生的現金                     | 153,561               | 14,863                |
| 已付所得稅                       | (11,456)              | (10,254)              |
| 經營活動所得現金淨額                  | <u>142,105</u>        | <u>4,609</u>          |
| <b>投資活動產生的現金流量</b>          |                       |                       |
| 購買物業、廠房及設備                  | (53,736)              | (24,482)              |
| 出售物業、廠房及設備所得款項              | 35                    | 3                     |
| 於過往年度出售聯營公司所得款項             | -                     | 219                   |
| 由附屬公司變更為合營企業時的處置現金          | (3,513)               | -                     |
| 受限制銀行存款(增加)/減少              | (5,221)               | 12,245                |
| 支付收購附屬公司的部分代價，扣除所得現金        | -                     | (377)                 |
| 已收利息                        | 744                   | 637                   |
| 從聯營公司獲得的股息                  | -                     | 187                   |
| 投資按公平值計入其他全面收入的<br>金融資產所得股息 | 785                   | 581                   |
| 投資活動所用現金淨額                  | <u>(60,906)</u>       | <u>(10,987)</u>       |
| <b>融資活動產生的現金流量</b>          |                       |                       |
| 借款所得款項                      | 591,528               | 583,198               |
| 償還借款                        | (630,414)             | (618,176)             |
| 發行新股所得款項                    | 21,896                | -                     |
| 已付利息                        | (22,148)              | (29,598)              |
| 租賃付款的本金部分                   | (11,887)              | (15,611)              |
| 融資費用及保證金付款                  | (7,318)               | (5,990)               |
| 融資活動所用現金淨額                  | <u>(58,343)</u>       | <u>(86,177)</u>       |
| <b>現金及現金等價物增加/(減少)淨額</b>    | <b>22,856</b>         | <b>(92,555)</b>       |
| 年初現金及現金等價物                  | 277,536               | 359,415               |
| 現金及現金等價物的匯率變動影響             | 2,788                 | 10,676                |
| 年末現金及現金等價物                  | <u><u>303,180</u></u> | <u><u>277,536</u></u> |

# 合併財務報表附註

## 1. 一般資料

華油能源集團有限公司(「本公司」)於二零零八年六月十二日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限公司。其註冊辦事處地址為P.O. Box 31119, Grand Pavilion, Hibiscus Way, 802 West Bay Road, Grand Cayman KY1-1205, Cayman Islands。

本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)是一家主要於中華人民共和國(「中國」)及海外從事油田勘探開發、油田技術服務及新能源業務的國際化綜合性能源公司。本集團致力於為石油、天然氣等常規和非常規能源的勘探開發提供綜合性解決方案，並提供碳捕集、利用與封存(「CCUS」)領域全產業鏈條的技術研究與工程技術服務。本集團的最終控股方為王國強先生及吳東方先生(統稱為「控股股東」)。

本公司股份已於二零一一年十二月二十三日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

除另有指明外，該等合併財務報表以人民幣(「人民幣」)列值，並由董事會於二零二四年三月二十六日批准刊發。

## 2. 編製基準

### 2.1 遵守國際財務報告準則及香港公司條例

本公司的合併財務報表乃根據國際財務報告準則會計準則(「國際財務報告會計準則」)及香港公司條例(香港法例第622章)(「香港公司條例」)的規定編製。

### 2.2 歷史成本法

財務報表乃按照歷史成本法編製，惟若干以公平值計量的金融資產除外。

### 2.3 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零二三年一月一日開始的年度報告期間首次應用以下準則及修訂：

- |                                     |                          |
|-------------------------------------|--------------------------|
| • 國際財務報告準則第17號                      | 保險合約                     |
| • 國際會計準則第1號(修訂)<br>及國際財務報告準則實務報告第2號 | 會計政策的披露                  |
| • 國際會計準則第8號(修訂)                     | 會計估計的定義                  |
| • 國際會計準則第12號(修訂)                    | 國際稅務改革－支柱二模板規則           |
| • 國際會計準則第12號(修訂)                    | 與單一交易產生的資產及負債<br>有關的遞延稅項 |

國際會計準則第12號所得稅(修訂)要求就與使用權資產及租賃負債有關的所有可扣稅及應課稅暫時性差異於最早比較期間開始時確認遞延稅項資產(以該等遞延稅項資產可予動用為限)及遞延稅項負債。因此,本集團因採納國際會計準則第12號(修訂)而改變其會計政策。本集團選擇追溯採納新準則,但於二零二二年一月一日確認首次應用新準則的累計影響。對二零二二年一月一日的保留盈利並無影響。

應用該等修訂對合併財務資料的影響概述如下:

|         | 調整金額                   |                           |
|---------|------------------------|---------------------------|
|         | 二零二二年<br>一月一日<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>十二月三十一日<br>人民幣千元 |
| 遞延所得稅資產 | 5,322                  | 4,609                     |
| 遞延所得稅負債 | (5,322)                | (4,609)                   |

除上述影響外,上述修訂對於先前期間確認的金額並無任何影響,預計不會對當前或未來期間產生重大影響。

### 3. 分部資料

主要運營決策者為本公司行政總裁、副總裁及董事,負責審閱本集團的內部報告以評估業績表現並據此分配相應的資源。主要運營決策者亦根據該等財務資料對經營分部作出判定。

本集團之經營分部,即可呈報分部是提供各種產品和服務的實體或實體群,主要運營決策者據此決定分部間之資源分配和業績評估。

經營分部依據產品及服務之不同屬性運作。除少數從事多種經營之實體外,大多數實體僅從事單一業務。該等實體之財務資料已經分為不同的分部資料呈列,以供主要運營決策者審閱。

主要運營決策者對四個可呈報分部的業績進行評估:鑽井、完井、油藏及其他。該等可呈報分部包括於此類領域提供的各類服務及相關配套製造業務。

#### (a) 收入

|     | 截至十二月三十一日止年度     |                  |
|-----|------------------|------------------|
|     | 二零二三年<br>人民幣千元   | 二零二二年<br>人民幣千元   |
| 鑽井  | 513,406          | 500,821          |
| 完井  | 477,844          | 422,255          |
| 油藏  | 784,169          | 692,350          |
| 其他* | 171,825          | 141,736          |
|     | <u>1,947,244</u> | <u>1,757,162</u> |

\* 其他包括銷售酒精及天然氣。



向主要營運決策者報告來自外部客戶的收入，其計量方法與利潤表內方法一致。主要營運決策者根據除所得稅前開支、折舊及攤銷、利息收入、融資成本及若干未分配開支的損益（「EBITDA」）對可呈報分部進行業績評估。

金額為人民幣1,361,094,000元（二零二二年：人民幣1,221,325,000元）之收入來自中石油集團及其相關實體。該等收入乃來自鑽井、完井及油藏分部。

## (b) 分部資料

截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

|                          | 鑽井<br>人民幣千元   | 完井<br>人民幣千元   | 油藏<br>人民幣千元    | 其他<br>人民幣千元  | 總計<br>人民幣千元    |
|--------------------------|---------------|---------------|----------------|--------------|----------------|
| <b>截至二零二三年十二月三十一日止年度</b> |               |               |                |              |                |
| 來自外部客戶的收入                | 513,406       | 477,844       | 784,169        | 171,825      | 1,947,244      |
| 收入確認的時間                  |               |               |                |              |                |
| – 在某一時點                  | 14,065        | 303,075       | 61,841         | 171,825      | 550,806        |
| – 在一段時間內                 | 499,341       | 174,769       | 722,328        | –            | 1,396,438      |
| <b>EBITDA</b>            | <b>75,731</b> | <b>73,053</b> | <b>110,518</b> | <b>9,993</b> | <b>269,295</b> |
|                          | 鑽井<br>人民幣千元   | 完井<br>人民幣千元   | 油藏<br>人民幣千元    | 其他<br>人民幣千元  | 總計<br>人民幣千元    |
| <b>截至二零二二年十二月三十一日止年度</b> |               |               |                |              |                |
| 來自外部客戶的收入                | 500,821       | 422,255       | 692,350        | 141,736      | 1,757,162      |
| 收入確認的時間                  |               |               |                |              |                |
| – 在某一時點                  | 8,928         | 245,042       | 71,078         | 141,736      | 466,784        |
| – 在一段時間內                 | 491,893       | 177,213       | 621,272        | –            | 1,290,378      |
| <b>EBITDA</b>            | <b>71,872</b> | <b>62,879</b> | <b>114,443</b> | <b>9,527</b> | <b>258,721</b> |

由於該等負債結餘並無分配至分部，故此並未納入負債披露。

於二零二三年十二月三十一日的總資產分部資料如下：

|                             | 鑽井<br>人民幣千元 | 完井<br>人民幣千元 | 油藏<br>人民幣千元 | 其他*<br>人民幣千元 | 總計<br>人民幣千元      |
|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|------------------|
| <b>於二零二三年十二月三十一日</b>        |             |             |             |              |                  |
| 分部資產                        | 728,478     | 847,157     | 620,340     | 48,682       | 2,244,657        |
| 未分配資產                       |             |             |             |              | 666,550          |
| <b>總資產</b>                  |             |             |             |              | <b>2,911,207</b> |
| 非流動資產添置（金融工具及遞延<br>所得稅資產除外） | 15,646      | 8,858       | 10,943      | 49,330       | 84,777           |

\* (1) 由於其他分部的組成之一Sinostone Bioethanol Manufacturing Limited（「SSAM」）於2023年11月22日由附屬公司變更為合營企業，故SSAM的資產並無計入。

(2) 其他包括PT CIPTA NIAGA GEMILANG（「CNG」）的資產，該公司為一家主要從事油氣勘探及開採的附屬公司。由於CNG處於開發階段，故於2023年並無就其確認收益。



(c) 地區分部

下表列示根據客戶所在地劃分的地區分部收入。

|       | 截至十二月三十一日止年度     |                  |
|-------|------------------|------------------|
|       | 二零二三年<br>人民幣千元   | 二零二二年<br>人民幣千元   |
| 中國    | 1,079,027        | 1,095,303        |
| 哈薩克斯坦 | 413,824          | 361,180          |
| 土庫曼斯坦 | 158,878          | 60,220           |
| 印度尼西亞 | 96,505           | 71,443           |
| 中東    | 70,570           | 47,021           |
| 加拿大   | 57,726           | 44,556           |
| 其他    | 70,714           | 77,439           |
|       | <u>1,947,244</u> | <u>1,757,162</u> |

下表列示根據本集團各實體註冊地所在國家劃分的地區分部的非流動資產（不包括於聯營公司及合營企業的投資、遞延所得稅資產及按公平值計入其他全面收入的金融資產）：

|       | 於十二月三十一日       |                |
|-------|----------------|----------------|
|       | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 中國    | 301,510        | 295,157        |
| 印度尼西亞 | 82,277         | 19,524         |
| 新加坡   | 43,036         | 19,203         |
| 哈薩克斯坦 | 34,856         | 53,513         |
| 中東    | 34,441         | 47,587         |
| 土庫曼斯坦 | 10,005         | 14,170         |
| 加拿大   | 4,296          | 4,958          |
| 其他    | 16,591         | 69,192         |
|       | <u>527,012</u> | <u>523,304</u> |

(d) 與客戶合約有關的資產及負債

本集團確認以下與客戶合約有關的資產及負債：

|        | 於十二月三十一日       |                |
|--------|----------------|----------------|
|        | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 流動合約資產 | 22,979         | 33,763         |
| 虧損撥備   | (1,013)        | (1,032)        |
| 合約資產總值 | <u>21,966</u>  | <u>32,731</u>  |
| 流動合約負債 | <u>44,190</u>  | <u>53,460</u>  |

(i) 就合約負債確認收入

下表載列於本報告期內確認的收入與轉結合約相關的程度。

|                  | 截至十二月三十一日止年度   |                |
|------------------|----------------|----------------|
|                  | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 計入年初合約負債結餘的已確認收入 |                |                |
| — 鑽井             | 4,223          | 4,919          |
| — 完井             | 418            | —              |
| — 油藏             | 542            | 112            |
| — 其他             | 32,055         | 34,189         |
| 總計               | <u>37,238</u>  | <u>39,220</u>  |

(ii) 未履行長期服務合約

下表顯示固定價格長期服務合約的未履行履約責任：

|            | 截至十二月三十一日止年度     |                  |
|------------|------------------|------------------|
|            | 二零二三年<br>人民幣千元   | 二零二二年<br>人民幣千元   |
| 一年內        | 701,234          | 666,149          |
| 超過一年但不超過兩年 | 399,168          | 317,737          |
| 超過兩年       | 241,842          | 106,081          |
| 總計         | <u>1,342,244</u> | <u>1,089,967</u> |

#### 4. 貿易應收賬款及應收票據

|           | 於十二月三十一日                |                         |
|-----------|-------------------------|-------------------------|
|           | 二零二三年<br>人民幣千元          | 二零二二年<br>人民幣千元          |
| 貿易應收款項(a) | 1,131,211               | 1,202,208               |
| 減：虧損撥備    | (174,257)               | (131,491)               |
| 貿易應收賬款－淨額 | <u>956,954</u>          | <u>1,070,717</u>        |
| 應收票據(a)   | 59,518                  | 68,735                  |
| 減：虧損撥備    | (70)                    | (75)                    |
| 應收票據－淨額   | <u>59,448</u>           | <u>68,660</u>           |
|           | <u><b>1,016,402</b></u> | <u><b>1,139,377</b></u> |

#### 附註

##### (a) 貿易應收賬款及應收票據的公平值

貿易應收賬款及應收票據為「按攤銷成本計量的金融資產」下劃分的金融資產。貿易應收賬款及應收票據的公平值與其賬面值相若。

##### (b) 貿易應收賬款及應收票據根據發票日期的賬齡分析如下：

|               | 於十二月三十一日                |                         |
|---------------|-------------------------|-------------------------|
|               | 二零二三年<br>人民幣千元          | 二零二二年<br>人民幣千元          |
| 六個月內          | 761,148                 | 837,346                 |
| 六個月至一年        | 93,490                  | 65,794                  |
| 一年至兩年         | 56,605                  | 151,212                 |
| 兩年至三年         | 81,260                  | 28,157                  |
| 超過三年          | <u>198,226</u>          | <u>188,434</u>          |
| 貿易應收賬款及應收票據總額 | 1,190,729               | 1,270,943               |
| 減：虧損撥備        | (174,327)               | (131,566)               |
| 貿易應收賬款及應收票據淨值 | <u><b>1,016,402</b></u> | <u><b>1,139,377</b></u> |

##### (c) 若干貿易應收賬款及應收票據已予抵押，作為本集團銀行借款的擔保。

## 5. 預付款及其他應收款項

|                | 於十二月三十一日       |                |
|----------------|----------------|----------------|
|                | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 即期             |                |                |
| 向供應商墊款         | 89,171         | 101,855        |
| 預付稅項           | 63,059         | 46,001         |
| 減：虧損撥備         | (3,576)        | (4,953)        |
| 非金融資產總值        | 148,654        | 142,903        |
| 按金及其他應收款項(a)   | 56,543         | 70,450         |
| 出售物業、廠房及設備應收款項 | 38,053         | –              |
| 減：虧損撥備         | (4,438)        | (4,743)        |
| 金融資產總值         | 90,158         | 65,707         |
|                | 238,812        | 208,610        |
| 非即期            |                |                |
| 設備和機械的預付款      | –              | 323            |
| 按金及其他應收款項      | –              | 1              |
| 非金融資產總值        | –              | 324            |
| 按金及其他應收款項      | 11,723         | –              |
| 向關連方提供貸款(b)    | 11,448         | –              |
| 向第三方提供貸款(c)    | 10,624         | –              |
| 減：虧損撥備         | (291)          | –              |
| 金融資產總值         | 33,504         | –              |
|                | 33,504         | 324            |
| 總計             | 272,316        | 208,934        |

### 附註

- (a) 按金及其他應收款項之公平值與其賬面值相若。
- (b) 向關連方提供的貸款以8%的年利率計息，並將於2025年6月到期。
- (c) 向第三方提供的貸款不計息，並將於2026年2月到期。

## 6. 股本

|   | 股份數目<br>(千股)     | 股本<br>人民幣千元  |
|---|------------------|--------------|
| 法定：                                     |                  |              |
| 於二零二二年及二零二三年十二月三十一日<br>每股面值0.0001美元的普通股 | <u>5,000,000</u> | <u>3,219</u> |
| 已發行及繳足：                                 |                  |              |
| 於二零二二年十二月三十一日                           | 1,853,776        | 1,178        |
| 加：新發行普通股(a)                             | <u>100,000</u>   | <u>69</u>    |
| 於二零二三年十二月三十一日                           | <u>1,953,776</u> | <u>1,247</u> |

(a) 於二零二三年五月二日，100,000,000股配售股份配發並以每股0.25港元發行，因此確認股本及股份溢價分別約為人民幣69,000元及人民幣21,827,000元

## 7. 貿易應付賬款及應付票據

基於發票日期的貿易應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

|        | 於十二月三十一日       |                |
|--------|----------------|----------------|
|        | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 六個月內   | 562,231        | 519,586        |
| 六個月至一年 | 47,066         | 38,558         |
| 一年至兩年  | 60,353         | 63,272         |
| 兩年至三年  | 27,962         | 21,449         |
| 三年以上   | <u>79,841</u>  | <u>90,894</u>  |
|        | <u>777,453</u> | <u>733,759</u> |

## 8. 應計款項及其他應付款項

|                  | 於十二月三十一日       |                |
|------------------|----------------|----------------|
|                  | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 應付工資及福利          | 109,461        | 112,763        |
| 應付所得稅以外的稅項       | 26,998         | 30,027         |
| 其他應付款項－關連方       | 14,872         | 14,872         |
| 購買廠房及機器設備的其他應付款項 | 5,084          | 13,869         |
| 其他應付款項           | 48,866         | 47,459         |
|                  | <u>205,281</u> | <u>218,990</u> |

應計款項及其他應付款項之公平值與其賬面值相若。

## 9. 融資成本淨額

|             | 截至十二月三十一日止年度    |                 |
|-------------|-----------------|-----------------|
|             | 二零二三年<br>人民幣千元  | 二零二二年<br>人民幣千元  |
| 融資收入：       |                 |                 |
| －銀行存款之利息收入  | 744             | 637             |
| 融資活動之匯兌收益淨額 | 58              | 5               |
| 融資收入        | <u>802</u>      | <u>642</u>      |
| 利息開支：       |                 |                 |
| －銀行借款       | (22,860)        | (27,890)        |
| －租賃負債已付利息   | (1,345)         | (2,257)         |
| －其他借款       | (3,534)         | (5,106)         |
| 銀行手續費及其他    | (4,209)         | (2,830)         |
| 融資成本        | <u>(31,948)</u> | <u>(38,083)</u> |
| 融資成本淨額      | <u>(31,146)</u> | <u>(37,441)</u> |



## 10. 所得稅開支

|          | 截至十二月三十一日止年度   |                |
|----------|----------------|----------------|
|          | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 即期所得稅(a) | 12,097         | 7,091          |
| 遞延所得稅    | 675            | 1,698          |
| 所得稅開支    | <u>12,772</u>  | <u>8,789</u>   |

### 附註

#### (a) 即期所得稅

- (i) 本公司根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限責任公司，因此，獲豁免繳納開曼群島所得稅。
- (ii) 中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃按於中國成立的附屬公司就法定財務申報目的而言之利潤為基準，並經就所得稅而言毋須課稅或不可扣減的收入及開支項目作出調整後而計提撥備。法定所得稅按單一實體基準評估，依彼等之經營業績而定。截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，若干於中國西部地區成立的附屬公司獲稅收寬減，優惠稅率為15%，而於中國成立的其他附屬公司須按25%的稅率繳納所得稅。
- (iii) 本集團於新加坡成立的附屬公司須按17%稅率繳納新加坡利得稅（二零二二年：17%）。
- (iv) 於哈薩克斯坦成立的附屬公司之企業所得稅率為20%。所有於哈薩克斯坦境內產生的業務收入均須繳納所得稅，並獲減免可扣除的稅務開支（二零二二年：20%）。
- (v) 於加拿大成立的附屬公司之企業所得稅率為25%（二零二二年：25%）。
- (vi) 其他地方產生的利得稅按該等溢利產生所在國家的現行稅率計提。

- (b) 有關本集團的除所得稅前溢利的所得稅與採用適用於綜合實體利潤之加權平均稅率計算之可能出現的理論金額之差異如下：

|                   | 截至十二月三十一日止年度   |                |
|-------------------|----------------|----------------|
|                   | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |
| 除所得稅前溢利           | <u>21,550</u>  | <u>16,246</u>  |
| 按各個國家的國內適用稅率計算的稅金 | 11,732         | (451)          |
| 就課稅而言不可扣減的開支      | 681            | 2,379          |
| 應佔採用權益法列賬的投資業績影響  | 193            | (123)          |
| 動用先前未確認稅務虧損及暫時性差異 | (19,201)       | (11,831)       |
| 未確認為遞延所得稅資產之虧損    | 18,717         | 18,851         |
| 與未匯款保留盈利有關的預扣稅    | 715            | 258            |
| 研發支出加計扣除          | (65)           | (294)          |
| 所得稅開支             | <u>12,772</u>  | <u>8,789</u>   |

## 11. 股息

董事會不建議派付截至二零二三年十二月三十一日止年度末期股息(二零二二年：無)。

## 12. 每股盈利

### (a) 基本

每股基本盈利的計算乃以本公司擁有人的應佔溢利除以本年度已發行普通股的加權平均數而得出。

|                   | 截至十二月三十一日止年度 |              |
|-------------------|--------------|--------------|
|                   | 二零二三年        | 二零二二年        |
| 本公司擁有人應佔溢利(人民幣千元) | 16,745       | 13,241       |
| 已發行普通股的加權平均數(千股)  | 1,923,556    | 1,853,776    |
| 每股基本盈利(每股人民幣元)    | <u>0.009</u> | <u>0.007</u> |

### (b) 攤薄

每股攤薄盈利經調整發行在外的普通股的加權平均數，以假設所有可攤薄潛在普通股獲轉換而計算得出。本公司有一大類可攤薄潛在普通股：購股權。

由於該等購股權經調整的行使價高於本公司股份的年均市場價，故計算每股攤薄盈利時並無計入已發行購股權。因此，於截至二零二三年十二月三十一日止年度該等購股權並未產生攤薄影響，而於截至二零二三年十二月三十一日止年度每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

## 管理層討論與分析

### 業務回顧

本報告年度內，在全球經濟復甦緩慢、地緣政治衝突持續頻發、全球供應鏈加速重構、國際能源行業新舊轉型等多重因素影響下，國際油價雖有起伏，但整體處於中高位運行。高油價帶動上游加大油氣勘探開發投入，得益於此，全球油服行業市場艱難復甦，發展趨勢持續向好。與此同時，行業還繼續面臨包括技術更新和升級、環境保護和市場競爭等方面的挑戰，博弈依舊激烈。國內方面，在保障國家能源安全及增儲上產「七年行動計劃」的繼續推動下，油田服務市場持續展現出強勁韌性。

二零二三年，全球範圍內的新型冠狀病毒肺炎疫情結束。疫情封控雖然解除，但國內外經濟形勢巨變，來自行業內外部的嚴峻挑戰、複雜局面和不確定性並未減少。本集團上下團結一心，堅毅求存，直面困難、尋求突破，抓住機遇、推進發展，經受住了考驗，克服了內外部環境造成的不利影響，充分發揮自身優勢抗擊風險，確保了集團經營穩步運行，同時提振了全集團信心。本報告年度內，本集團收入規模和利潤水平持續提升，錄得收入人民幣1,947.2百萬元，較去年增加人民幣190.0百萬元或10.8%；及錄得本報告年度溢利人民幣8.8百萬元，較去年增加人民幣1.3百萬元或17.3%。本集團不斷整合優勢資源、提升業務佈局。二零二三年，集團三大戰略板塊業務發展態勢良好。主業油田技術服務困中求變，守住了傳統市場和基本盤，並有所拓展，孕育了新希望；新能源業務發展漸露頭角，本報告年度內獲得合同數量可觀，為該板塊後續發展奠定了堅實基礎；印尼油田勘探開發項目，預期產量可觀。同時，二零二三年集團整體產值、利潤、現金流情況均超預期。這與本集團始終採取審慎的財務政策、堅持輕資產運營、加強全流程現金流管理策略密切相關，充分體現了本集團較強的抗風險能力、經營的靈活性以及可持續發展能力。

## 收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,947.2百萬元，較去年增加人民幣190.0百萬元或10.8%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

|    | 截至十二月三十一日止年度     |                  | 變動<br>(%)    |
|----|------------------|------------------|--------------|
|    | 二零二三年<br>人民幣千元   | 二零二二年<br>人民幣千元   |              |
| 收入 |                  |                  |              |
| 油藏 | 784,169          | 692,350          | 13.3%        |
| 鑽井 | 513,406          | 500,821          | 2.5%         |
| 完井 | 477,844          | 422,255          | 13.2%        |
| 其他 | 171,825          | 141,736          | 21.2%        |
| 總計 | <u>1,947,244</u> | <u>1,757,162</u> | <u>10.8%</u> |

本報告年度內，油服行業在油價中高位運行、上游資本開支逐漸增加和新能源領域發展的推動下，景氣度不斷提升。二零二三年，本集團收入實現了一定程度的增長。其中油藏板塊收入佔總收入的比重為40.3%，較去年增加人民幣91.8百萬元或13.3%；鑽井板塊收入佔總收入的比重為26.4%，較去年增加人民幣12.6百萬元或2.5%；完井板塊收入佔總收入的比重為24.5%，較去年增加人民幣55.6百萬元或13.2%。其他板塊收入佔總收入的比重為8.8%，較去年增加人民幣30.1百萬元或21.2%。油藏板塊、完井板塊及其他板塊收入上升幅度明顯，主要是動態監測業務、海外完井業務及食用酒精銷售業務量的增長。

## 油藏服務板塊

|        | 截至十二月三十一日止年度   |                | 變動<br>(%)    |
|--------|----------------|----------------|--------------|
|        | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |              |
| 油藏服務收入 |                |                |              |
| 海外     | 301,238        | 242,957        | 24.0%        |
| 中國     | 482,931        | 449,393        | 7.5%         |
| 總計     | <u>784,169</u> | <u>692,350</u> | <u>13.3%</u> |

本集團油藏服務板塊提供地質研究及油藏研究服務、動態監測服務、試油試採服務、採油工藝服務及地面生產裝置運行維修服務等。

本報告年度內，本集團油藏板塊業務發展穩中有進，實現收入人民幣784.2百萬元，較去年增加人民幣91.8百萬元或13.3%。二零二三年中國油藏板塊實現收入人民幣482.9百萬元，較去年增加人民幣33.5百萬元或7.5%，佔油藏板塊總收入的比重為61.6%。二零二三年海外油藏板塊實現收入人民幣301.2百萬元，較去年增加人民幣58.3百萬元或24.0%，佔油藏板塊總收入的比重為38.4%。本報告年度，海外油藏收入上升幅度明顯主要因為中亞、中東地區動態監測業務量的增長，及中亞地區壓縮機維保業務量的增長。

## 鑽井服務板塊

|        | 截至十二月三十一日止年度   |                | 變動<br>(%)   |
|--------|----------------|----------------|-------------|
|        | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |             |
| 鑽井服務收入 |                |                |             |
| 海外     | 263,972        | 248,106        | 6.4%        |
| 中國     | 249,434        | 252,715        | (1.3%)      |
| 總計     | <u>513,406</u> | <u>500,821</u> | <u>2.5%</u> |

本集團的鑽井服務包括鑽機服務、修井機服務、複雜井大修打撈服務、旋轉地質導向服務、垂直鑽井技術服務、水平鑽井技術服務、側鑽井技術服務、欠平衡鑽井技術服務、精細控壓鑽井技術服務、固井服務及鑽井液服務等。

本報告年度內，鑽井服務板塊實現收入人民幣513.4百萬元，較去年增加人民幣12.6百萬元或2.5%。二零二三年中國鑽井板塊收入為人民幣249.4百萬元，較去年減少人民幣3.3百萬元或1.3%，佔鑽井板塊總收入的比重為48.6%。海外鑽井板塊收入為人民幣264.0百萬元，較去年增加人民幣15.9百萬元或6.4%，佔鑽井板塊總收入的比重為51.4%。該增長得益於海外修井打撈業務的增加。

## 完井服務板塊

|        | 截至十二月三十一日止年度   |                | 變動<br>(%)    |
|--------|----------------|----------------|--------------|
|        | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |              |
| 完井服務收入 |                |                |              |
| 海外     | 241,134        | 126,764        | 90.2%        |
| 中國     | 236,710        | 295,491        | (19.9%)      |
| 總計     | <u>477,844</u> | <u>422,255</u> | <u>13.2%</u> |

本集團為客戶提供全面的完井設備、產品及服務，包括完井方案設計、完井工具服務以、增產和壓裂服務以及連續油管服務。

本報告年度內，完井服務板塊實現收入人民幣477.8百萬元，較去年增加人民幣55.6百萬元或13.2%。其中，本集團中國完井板塊收入為人民幣236.7百萬元，較去年減少人民幣58.8百萬元或19.9%，佔完井板塊總收入的比重為49.5%。海外完井板塊實現收入人民幣241.1百萬元，較去年增加人民幣114.4百萬元或90.2%，佔完井板塊總收入的比重為50.5%，該增長來自印尼、中亞地區完井業務的增加。

## 其他板塊

|        | 截至十二月三十一日止年度   |                | 變動<br>(%)    |
|--------|----------------|----------------|--------------|
|        | 二零二三年<br>人民幣千元 | 二零二二年<br>人民幣千元 |              |
| 其他服務收入 |                |                |              |
| 海外     | 61,873         | 44,031         | 40.5%        |
| 中國     | 109,952        | 97,705         | 12.5%        |
| 總計     | <u>171,825</u> | <u>141,736</u> | <u>21.2%</u> |

本集團其他板塊收入目前主要包括天然氣銷售以及優級食用酒精的銷售等。

本報告年度內，本集團新增其他板塊收入為人民幣171.8百萬元，較去年同期增加人民幣30.1百萬元或21.2%。來自中國市場收入為人民幣110.0百萬元，較去年同期增加人民幣12.3百萬元或12.5%，佔其他板塊總收入的比重為64.0%，主要得益於新疆地區天然氣銷售業務的增加。來自海外市場收入為人民幣61.9百萬元，較去年同期增加人民幣17.9百萬元或40.5%，佔其他板塊總收入的比重為36.0%，該增長主要來自非洲加納項目食用酒精銷售業務的增加。

## 市場環境

本報告年度內，全球經濟整體呈現弱復甦態勢，但保持了一定韌性。地緣政治衝突加劇、國際局勢複雜變化、多國面臨高通脹的大環境下，全球經濟飽經挫折但仍保持溫和增長，陰霾之中尚有亮色。美國經濟復甦態勢良好，歐洲經濟維持低速增長，中國為全球經濟增長貢獻將達1/3、繼續成為全球經濟最大增長引擎。二零二三年，國際油價雖然總體小幅回落，但仍在高位震盪，全球石油需求超過疫情前水平；持續走低的天然氣價格使天然氣具備更佳的經濟優勢，帶動全球天然氣消費量上升。石油輸出國組織（「歐佩克+」）通過深化和延長減產計劃維護油價，供需基本平衡。當前，地緣政治衝突頻發使能源安全被提到全新的高度，各國都在以更為積極的態度推動本國油氣上游發展，油氣上游投資增加至近年來的較高水平。預計在全球經濟增長動能不足、脆弱性凸顯，國際能源市場供需錯配、市場波動加劇，世界各國持續面臨能源供應和需求不平衡問題的大背景下，保證能源安全、提升能源系統韌性將成為各國能源發展持續優先議題。

與此同時，能源系統脫碳化和向淨零轉型依然是二零二三年全球能源行業的焦點話題。在十二月舉行的《聯合國氣候變化框架公約》第二十八次締約方大會(COP28)期間，五十家全球油氣公司加入《石油和天然氣脫碳章程》。這項協議向世界發出加速氣候行動的強烈信號，對石油和天然氣行業具有深遠影響。二零二三年全球在推動能源轉型方面的投資總額同比增長17%至1.77萬億美元，可再生能源、儲能、核能、氫能、電氣化、電網等對能源轉型至關重要的行業領域，都表現出強大投資韌性。全球油氣企業紛紛「大力調整主營業務結構、大力發展綠色低碳產業、大力攻堅降碳減碳技術」。

在高油價推動下，油氣開發企業抓緊機遇實施增儲上產計劃的動力足，油服企業的參與度隨之提升。國際油服公司紛紛開發特色技術，以滿足石油公司降低勘探開發過程中的碳排放的需求。隨著油價回升和行業回暖，油田服務業迎來利潤改善空間。

總體而言，油服行業在油價上漲、上游資本開支增加和新能源發展的推動下，展現出了良好的發展勢頭，行業基本面保持強勁勢頭。

## 海外市場

本集團海外業務主要位於中亞的哈薩克斯坦及土庫曼斯坦，東南亞的印度尼西亞及新加坡，北美的加拿大，中東地區以及非洲。本報告年度內，全球經濟面臨新冠病毒疫情後的復甦考驗，全球能源格局也正在經歷調整和動態平衡。一方面，傳統的油氣市場依然在全球能源供應中佔據主導地位，全球能源生產和消費格局並沒有大的根本性改變；另一方面，隨著全球氣候變化問題的加劇，綠色、可再生能源的發展需求日益迫切，各國政府加大力度推動能源綠色轉型，加速可再生能源的發展。油服行業區域化深耕特徵突出，均擁有各自覆蓋度較高的集中性區域，形成一定的規模優勢。總的來說，油服行業的競爭格局日益多樣化，技術創新和多元化服務成為提升競爭力的重要策略。



本集團在本報告年度內克服萬難，經受住了全球油氣行業轉型期面臨市場競爭壓力的考驗，抓住行業上升的機遇期，海外業務上升到了新的台階。隨著共建「一帶一路」倡議在中亞地區開花結果，石油天然氣等能源合作在雙邊合作中發揮了非常積極的作用，成為「壓艙石」和「推進器」。第三屆「一帶一路」國際合作高峰論壇為進一步擴大中國－中亞能源合作規模，實現能源合作提檔升級指明了方向，且擘畫了未來深度能源合作的全新圖景。會議期間，中國石油、中國石化、中國海油均與哈薩克斯坦簽署了油氣合作協議。哈薩克斯坦作為本集團海外重點市場，將持續為集團貢獻重要產值利潤。同時，受通脹影響，該地區人工成本、管理費用等各項支出均出現大幅上漲。本集團通過提價增效、提高合同完成率、積極開拓新市場、控制費用上漲等措施，為本集團業績的達成奠定了堅實的基礎，並開拓進入了油田新市場；土庫曼斯坦項目部充分發揮自身優勢，提升技術服務附加值，積極尋找合適的市場切入點，除繼續鞏固原有市場、項目，一批具有良好前景的市場也正在開拓。土庫曼斯坦連續油管作業項目服務對象從中石油向當地石油公司轉移，標誌着連續油管項目技術服務日趨成熟。中東大區在困局中搶佔新油田開發契機，奔跑中整合資源鍛煉隊伍。二零二三年度穩中有進，持續保持服務優勢及訂單量，客戶滿意度提高，合同訂單量穩定增加。目前服務類型涵蓋多個領域，包括修井打撈、井下測試、地面試油試採、油藏動態監測等，未來將繼續擴大修井服務規模，拓展固井、腐蝕監測等更多業務種類，逐步奠定在中東地區的業務基礎。二零二三年初，本集團在印度尼西亞中標賈邦登加油氣區塊的聯合勘探和開發權，有效期為三十年。作為集團戰略業務重大突破性成果，有望成為集團支柱性業務，為集團持續健康發展提供基礎性保障。目前，印尼區塊第一口井已順利完鑽，呈現大量油氣，發現純氣層，這對整個油氣田區塊的進一步勘探開發打下了良好基礎。新加坡全球研發中心鞏固核心技術，研發高

端工具，自有工具投產並獲得成功應用。並於二零二三年六月，通過了貝克休斯澳洲地區公司的產品驗證准入，未來將不斷拓展新市場，獲取新訂單，為長遠發展夯實基礎；北美地區持續開展用於井下監測的高端電子壓力計及配件的生產和銷售業務，產品質量精益求精，全球市場穩定發展，高端儀器研發有所突破。本集團非洲大區以烏干達保稅庫為依託，積極參與當地倉庫租賃等項目的投標工作，同時大力拓展基地建設等本地化項目的合作機會。迦納酒精廠上半年進行設備改造，工藝流程改進，酒精品質得到提升；下半年原材料從單一加納國內採購，實現跨國採購，解決了供應量不足的問題同時節省了採購成本。

## 國內市場

本報告年度中國油氣工業戰線為深入貫徹落實總書記關於大力提升國內油氣勘探開發力度、「能源的飯碗必須端在自己手裏」等重要指示精神，全力尋找更多戰略新突破和新發現，國內油氣勘探碩果累累，海外勘探多點開花，不斷夯實高質量發展的資源基礎。二零二三年七月，國家能源局召開大力提升油氣勘探開發力度工作推進會，會議要求，要堅定信心、奮力推動油氣增儲上產再上新台階。全力推進建設國家油氣供給保障基地，推動在資源富集區域，加大投資、集中勘探、規模建產。加強深海油氣勘探開發，加快建設海洋強國。加快油氣勘探開發與新能源融合發展，加大CCUS技術推廣應用力度，積極穩妥推進油氣行業綠色低碳轉型。油氣公司堅定不移地推進了油氣增儲上產二零一九年至二零二五年「七年行動計劃」，常規與非常規油氣開發並舉，原油產量穩步回升，天然氣產量快速增長，重點勘探開發項目工程相繼獲得突破。國內油氣勘探開發投資保持較高增長水平。二零二三年全年勘探開發投資約人民幣3,900億元，較上年同期增加10%，創歷史新高。全年新增石油探明地質儲量約十三億噸，新增天然氣探明地質儲量近一萬億立方米。同時，中國共建「一帶一路」倡議提出十年後，進入高質量發展新階段。中國企業國際油氣合作穩步推進，並將繼續致力於國際業務轉型升級，努力為保障國家能源安全、促進全球能源行業發展做出貢獻。油氣端資本性支出與國際合作的提升將給油服企業帶來更多業務機會，相關公司也將享受到行業景氣度提升帶來的紅利。

本報告年度，塔里木油田生產油氣產量當量達到3,353萬噸，創歷史新高，為保障國家能源安全、全面推進新時代國家建設貢獻石油力量。新疆一直是本集團的重點市場之一，新疆市場立足於中國石油塔里木油田、中國石化西北局，輻射新疆油田、青海油田。本報告年度內客戶仍然堅持精細化管理、持續推動降本增效，以單噸原油成本作為主要考核依據，油藏與工程板塊雙重考核，市場競爭異常激烈。本集團抓住機遇拓展業務，通過不斷地技術創新，攻堅克難，確保工作量提升。本報告年度內，本集團在新疆地區完井業務持續保持該區域市場領先地位，作業深度、溫度、難度突破多項記錄。小井眼複雜打撈業務及超長水平段裸眼疏通業務表現出色。另外，新疆地區公司還參與了「全球埋藏最深油氣之一成功開發」和「我國最大超深凝析氣田全面投入開發」兩項「央企超級工程」，充分彰顯了本集團油藏業務的突出實力。

本報告年度，本集團在川渝市場繼續穩固完井業務現有市場佔有率的同時積極開拓新市場，整體呈可持續增長局面。川渝市場完井業務二零二三年開拓了重慶天然氣儲運市場，其中光纖項目順利簽約，打破本集團在川渝地區光纖服務業務瓶頸，為後期井口市場拓展奠定基礎。頁岩油區塊套損井治理方面，本集團已完成先導試驗井相關技術準備及實施，本集團針對客戶的需求，與高等石油院校企合作研發應用新技術，已經成功實施了一井次的化學堵漏作業，為後續客戶同類型套損井治理作業做好了鋪墊。

二零二四年，中國海洋石油集團有限公司（「中海油」）經營策略和發展計劃顯示，其勘探工作量將保持在較高水平。中海油將加大天然氣勘探力度，分別在南海、渤海和中國陸上推進三個萬億立方米級天然氣區域的建設。並預計將有多個優質新項目投產，包括神府深層煤層氣勘探開發示範項目。目前為止，神府地區已探明千億立方米深層煤層氣田。本報告年度，本集團成功中標中海油旗下中聯煤層氣有限責任公司（「中聯煤」）二零二四年至二零二六年臨興、神府區域鑽井技術服務項目，繼續為中聯煤臨興、神府區塊提供鑽井工程總承包服務。中聯煤承擔着建設中海油陸上清潔能源基地和陸上萬億大氣區任務目標，承載着保障國家能源安全的重大責任。本集團自二零二一年中標該項目提供服務至今，共計作業一百二十多口井，出色完成任務，為第一個三年合同畫上圓滿句號。作業期間創下多項記錄，多次獲得中聯煤「優秀承包商」、「優秀作業隊伍」、「神府鐵軍」等榮譽稱號。本報告年度內，本集團再次成功中標中聯煤鑽井技術服務項目，彰顯了集團在鑽井工程總包方面過硬的技術實力和優秀的項目管理能力亦是客戶對本集團技術實力、作業能力及企業信譽的充分認可，標誌着海油項目部已經扎根中聯煤市場，為後續布局中海油四海業務奠定了良好的基礎。本報告年度，本集團再次中標中海油耐溫耐鹽稠油流動改善劑採購項目，標誌著本集團與中海油在增產業務方面建立了穩定的合作關係。海油項目部將繼續踐行「打造精品項目工程」的宗旨，優化措施，深挖潛能，管理創效，持續提升本集團在中海油的品牌美譽度。

本報告年度，本集團非常規油氣及其他業務有序進行。金壇儲氣庫一期、二期注採完井及不壓井配套鋼絲作業技術服務和劉莊動態監測項目繼續實施，作業量持續至二零二五年。為積極響應中國「雙碳」目標，中國清潔能源快速發展成就亮眼。綠色低碳轉型穩步推進，可再生能源消費佔比持續增加。據測算，在「雙碳」目標下，二零二五年中國CCUS減排需求約2,400萬噸／年，二零三零年將增至每年億噸量級。本集團積極響應國家雙碳政策號召，立足企業長久發展，從多元化產業建設戰略高度，著手CCUS產業佈局，確立了產業轉型計劃於工作目標。目前正在積極跟進參與國能榆林化工（國家能源投資集團附屬公司）等多個CCUS項目。其中國能榆林化工CCUS項目預計二零二四年啟動；其它CCUS市場穩步推進，並於二零二四年初成功中標國家能源集團煤制油公司百萬噸級CCUS勘探選址及探井建設服務項目，目前物探人員已經到達工區，開始前期準備工作。

綜上所述，二零二三年，全球油氣市場和油氣行業在調整重塑中漸進復甦，呈現價格整體回落、供需基本平衡和轉型穩妥推進的特點。在此背景下，本集團海內外市場均得到縱深發展且獲得里程碑式的突破。本集團將繼續堅守油服主業，繼續堅持技術引領，加強能力建設，夯實百年企業根基；同時抓住機會加快新能源業務發展；加速印尼油田區塊勘探開發，早日建成規模性產能，徹底改善集團發展環境。

## 研究與開發(研發)及製造

本集團自二零二零年初強化「技術牽引」發展戰略至今已逾四年。在此期間，本集團堅持自主研發與技術引進並行、單項服務與工藝整合併舉、能力提升與領域拓展並進，適應油氣勘探開發行業趨勢變化、滿足客戶實際需求，形成一系列技術解決方案，並向新領域進發。

本報告年度油藏服務方面，針對塔里木盆地勘探開發向萬米深度進軍的形勢，啟動萬米深度井下溫壓資料錄取工藝配套技術研究，完成工藝攻關和設備配套，預計二零二四年六月進行現場實施。在超深、超高溫、超高壓(「三超井」)井下溫壓資料錄取方面繼續領跑，實測最高壓力已達182.4MPa、實測最高溫度超過185℃，並進行了量程為35000PSI (240MPa)/230℃的石英電子壓力計的研發，已順利通過總裝試驗，計劃二零二四年投入正式應用。萬米深度井下溫壓資料錄取工藝及35000PSI (240MPa)/230℃量程壓力計的應用，標誌著本集團在三超井溫壓資料錄取領域的重大突破。完成鹽穴儲氣庫井底溫壓和井筒洩漏一體化監測工藝的研究並實施，採用光電複合纜+多只井下電子壓力計，實現井下多點實測溫壓資料和全井筒溫度剖面資料的長期、連續、實時錄取，為儲氣庫在注採週期內庫容和井筒安全性分析提供強力支撐，本技術在儲氣庫領域具備廣闊的推廣前景。成功研發多重協同作用油井增產工藝，解決了稠油井、低能井、出砂井因能量下降、沉積結垢、堵塞、水鎖等原因造成的油井產量下降。

鑽井服務方面，整合本集團在鑽井提速、旋轉地質導向、精細控壓的服務能力和經驗，結合本集團及其附屬公司在負壓膨脹水力振盪器、鑽頭及隨鑽測量工具的研發製造能力，成功完成深煤層水平井鑽井總包工程。在實際作業中，在同等地質條件下鑽時由8.54min/m成功降低至4.48min/m，帶動鑽井液及潤滑液用量顯著下降。一系列水平井鑽井提速一體化技術應用方案，適應煤層氣、頁岩氣、致密氣等存在地質條件差異的情形，可有效提高鑽井速度、縮短鑽井週期，帶動鑽井成本的下降。通過系列技術方案的實踐應用，本集團多次獲得甲方授予的「優秀承包商」、「優秀作業隊伍」等榮譽稱號。

完井服務方面，由本集團附屬公司ENECAL (「**Enecal PTE. Limited**」) 成功研製出適應超深、超高壓井完井所需的25K井下安全閥和10K超高溫小尺寸大通徑永久封隔器，標誌著本集團在井下工具設計和製造領域的突破和提升。集三超氣井完井工具服務多年經驗，集成分層管柱設計技術、分段改造轉向技術、水平井分段管柱下入工藝、可溶性金屬材料技術，完成三超大斜度井及三超水平井的分層—改造—投產一體化管柱工藝設計，順利實施了三超水平井四層分段改造作業，此工藝成功標誌著在三超氣井水平井中完井工藝的突破，助力三超水平井開發方式的推廣，未來可期。

修井服務方面，針對井下複雜多變的實際情況，本集團實時研發製造了高效磨鞋、防卡銑錐、短魚頭打撈、接箍套銑打撈、整體加長磨鞋等專用工具，解決了修井過程中井下複雜狀況處理及落井工具打撈問題。針對小井眼三超井在長期開發生產後管柱存在的變形、破裂、管內堵塞、環空埋卡等問題，優選出一整套具有針對性的塔里木山前小井眼三超井單井修井工藝控制(鑽壓、扭矩、排量等)及鑽具組合，並定向設計高溫強磁鑽鈹、空心磨鞋、薄壁金剛石磨鞋等工具，解決了小井眼修井作業在空間間隙受限情況下，容易陷於重複作業(磨銑、套銑、打撈處理等)的難題，提高修井時效近50%。針對作為重點開發之一的縫洞型碳酸鹽岩油藏，研發了裸眼井坍塌快速修復技術，利用高壓水力旋轉鑽頭、可溶篩管、丟手，實現裸眼井段疏通及下管柱目的，同時疏通至目的井深後，通過注酸方式溶解可溶材料，實現疏通和完井聯作目的，從而實現超長裸眼水平段的疏通及修井作業，達到停產井復產的目的。

本集團在傳統油服領域中，以提供高質量的技術服務為基礎，以技術產品和工藝的研發與創新為引領，通過為客戶創造價值來實現自我價值。立足傳統油服領域，向非常規油氣領域、新能源和CCUS領域進發，引領集團業務的可持續發展與增長。

## 人力資源

根據本集團確定的五年戰略規劃及二零二三年經營目標，二零二三年人力資源工作主要內容如下：

- 一、在戰略人力配置方面，結合集團戰略發展需要，提前做好人才佈局與計劃，配置管理與技術骨幹人才，構建高能高效團隊，為集團戰略項目的順利開展與實施保駕護航；
- 二、依照經營業績導向，完善組織績效管理體系，在年度中期依據績效及業績結果，快速優化與調整業務與團隊；
- 三、面對國際局勢及不穩定因素，繼續優化全球人力資源業務體系，保障全球各作業區用工安全、員工安全及合規；
- 四、升級國際人才管理體系，包含國際僱員體系、派遣員工體系及屬地員工管理體系；
- 五、培訓發展方面：
  - 1、定制化實施核心人才培養項目；
  - 2、啟動中、長期的國際化人才培養；
  - 3、制定管理人才發展計劃，開展線下管理類沙盤，以現場模擬管理案例，針對性提升中、基層管理者的管理效能；
  - 4、驅動技術創新導向，對標國內外技術研發及應用新領域，培訓資源整合助力新技術、新工藝、新工具等有創新突破；
  - 5、持續發揮在線學習平台優勢，為集團海內、外員工定制線上日常學習規劃，內容涵蓋技術、管理、綜合等，並定期開展效能提升培訓直播。二零二三年本集團共培訓15,934人次，累計124,327課時。

截至二零二三年十二月三十一日，本集團在冊員工共計4,199人，與二零二二年十二月三十一日員工總數4,331人相比，減少132人，本集團二零二三年實際人力成本控制在年初預算範圍內。



## 財務回顧

### 收入

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,947.2百萬元，較上年度人民幣1,757.2百萬元，同比增加人民幣190.0百萬元或10.8%。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

### 其他收益／(虧損)淨額

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團其他收益淨額為人民幣12.3百萬元，而上年度其他虧損淨額為人民幣7.6百萬元，該變動主要是由於匯率波動以及由附屬公司轉撥至合營企業之收益所致。

### 材料成本

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣549.2百萬元，較上年度人民幣482.8百萬元，同比增加人民幣66.4百萬元或13.8%。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

### 僱員福利開支

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的僱員薪酬開支為人民幣627.2百萬元，較上年度人民幣591.9百萬元，同比增加人民幣35.3百萬元或6.0%。該增加主要是本集團經營業務上升，人工成本增加所致。

### 短期及低價值租賃開支

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的短期及低價值租賃開支為人民幣124.0百萬元，較上年度人民幣113.6百萬元同比增加人民幣10.4百萬元或9.2%。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

### 運輸成本

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣33.8百萬元，較上年度人民幣28.6百萬元，同比增加人民幣5.2百萬元或18.2%。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

### 折舊及攤銷

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣71.2百萬元，較上年度人民幣74.1百萬元，同比減少人民幣2.9百萬元或3.9%。該減少主要是由於部分固定資產已提足折舊所致。

## 技術服務費

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣265.2百萬元，較上年度人民幣151.7百萬元，同比增加人民幣113.5百萬元或74.8%。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

## 資產減值損失

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的資產減值損失為人民幣51.6百萬元，而上年度資產減值損失為人民幣33.0百萬元，同比增加人民幣18.6百萬元或56.4%，該增加主要是由於本集團對壞賬準備的計提更加謹慎考慮所致。

## 其他

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的其他經營成本為人民幣183.3百萬元，較上年度人民幣221.1百萬元，同比減少人民幣37.8百萬元或17.1%。

## 經營溢利

由於上述原因，本集團於本報告年度內經營盈利為人民幣54.0百萬元，而上年度經營盈利為人民幣52.9百萬元。

## 融資成本淨額

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的融資成本淨額為人民幣31.1百萬元，較上年度人民幣37.4百萬元，同比減少人民幣6.3百萬元或16.8%。該減少主要是因為本集團融資力度縮減導致利息支出減少。

## 權益法核算的聯營公司投資收益

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的權益法核算的聯營公司投資虧損為人民幣1.3百萬元。

## 所得稅開支

截至二零二三年十二月三十一日止年度，所得稅開支為人民幣12.8百萬元，而上年度所得稅抵免為人民幣8.8百萬元。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

## 年內溢利

由於上述說明，本集團於本報告年度的溢利為人民幣8.8百萬元，而上年度溢利為人民幣7.5百萬元。

## 本公司權益擁有人應佔溢利

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣16.7百萬元，而上年度本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣13.2百萬元。

## 物業、廠房及設備

於二零二三年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣407.0百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣430.1百萬元減少人民幣23.1百萬元或5.4%。該減少主要是由於年內折舊費多於其增加數額所致。

## 使用權資產

於二零二三年十二月三十一日，使用權資產賬面價值為人民幣55.8百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣60.9百萬元減少人民幣5.1百萬元或8.4%。該減少主要是使用權資產攤銷及若干機械及設備租賃合同提前終止時的終止確認所致。

## 無形資產

於二零二三年十二月三十一日，無形資產為人民幣14.6百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣15.9百萬元減少人民幣1.3百萬元或8.2%。該減少主要是本報告年度內攤銷所致。

## 遞延所得稅資產

於二零二三年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣115.4百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣115.3百萬元增加人民幣0.1百萬元或0.1%。

## 預付款及其他應收款項

於二零二三年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣33.5百萬元，二零二二年十二月三十一日為人民幣0.3百萬元。預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣238.8百萬元，二零二二年十二月三十一日為人民幣208.6百萬元。

## 存貨

於二零二三年十二月三十一日，存貨為人民幣656.6百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣556.7百萬元增加人民幣99.9百萬元或17.9%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

## 合約資產、貿易應收賬款及應收票據／合約負債、貿易應付賬款及應付票據

於二零二三年十二月三十一日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣1,038.4百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣1,172.1百萬元減少人民幣133.7百萬元或11.4%。該減少主要是本報告年度更加及時收回應收款項所致。於二零二三年十二月三十一日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣821.6百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣787.2百萬元增加人民幣34.4百萬元或4.4%。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

## 流動資金及資本來源

於二零二三年十二月三十一日，本集團現金和銀行存款（包括現金及現金等價物及受限制銀行存款）為人民幣325.6百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣294.7百萬元增加人民幣30.9百萬元或10.5%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

於二零二三年十二月三十一日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣416.2百萬元，而長期借款為人民幣77.2百萬元。於二零二二年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣499.5百萬元，而長期借款為人民幣43.0百萬元。於二零二三年十二月三十一日，本集團的銀行借款主要以人民幣計值，且按固定借款利率計息。

於二零二三年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣10.9百萬元，而非流動租賃負債為人民幣13.3百萬元。於二零二二年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣11.4百萬元，而非流動租賃負債為人民幣16.6百萬元。

於二零二三年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為40.3%。較二零二二年十二月三十一日的資本負債比率46.6%下降6.3%。資本負債比率由有息負債及租賃負債除以權益總數計算所得。

## 資本架構

本公司之資本僅包括普通股股份。於二零二三年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,953,775,999股（二零二二年十二月三十一日：1,853,775,999股股份）。於二零二三年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,300.1百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣1,234.8百萬元增加人民幣65.3百萬元或5.3%。

## 所持重大投資

於二零二三年十二月三十一日，本集團並無任何重大投資。

## 附屬公司及聯營公司的收購及出售事項

於本報告年度內，本公司均無重大收購或出售附屬公司及聯營公司事項。

## 為取得銀行借款而已質押資產

於二零二三年十二月三十一日，本集團已質押其部分使用權資產和貿易應收賬款及應收票據，為本集團的銀行借款作抵押。已質押資產的賬面值如下：

|             | 於二零二三年<br>十二月三十一日<br>人民幣千元 | 於二零二二年<br>十二月三十一日<br>人民幣千元 |
|-------------|----------------------------|----------------------------|
| 使用權資產       | 2,852                      | 3,509                      |
| 貿易應收賬款及應收票據 | 56,400                     | 146,760                    |

## 為取得第三方機構貸款而已質押的資產

本集團來自第三方金融機構貸款將於二零二三年至二零二六年到期，該貸款以賬面價值人民幣182,988,000元（二零二二年：人民幣160,255,000元）的特定機械作抵押，並由本集團一間附屬公司提供擔保。

## 外匯風險

貨幣堅戈及美元的匯率波動，令本集團承受外匯風險。目前，本集團主要在中國、哈薩克斯坦、新加坡、加拿大及印尼經營業務，與海外的若干銷售及採購多以美元計值，哈薩克斯坦為本集團收入貢獻最大的海外市場，根據若干法律法規，當地服務合約須以堅戈計價。二零二三年度較去年相比，堅戈對人民幣匯率總體上升了4.4%，美元對人民幣匯率總體上升了1.7%，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。

## 或然負債

於二零二三年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

## 賬外安排

於二零二三年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

## 合約責任

於二零二三年十二月三十一日，本集團有人民幣63.8百萬元資本性支出承擔。

## 我們的計劃

展望二零二四年，地緣政治衝突不確定性加劇，疊加高通脹高利率壓力，全球經濟仍面臨巨大下行風險。鑒於全球能源安全面臨持續威脅，國際石油公司勘探開發力度持續加大，油田服務市場景氣度提升，油服行業有望迎來新的機遇與挑戰。本集團應對外部複雜環境挑戰，將不斷提升自身營運能力，實現全方位提質增效，助力公司高質量發展，積極維護投資者利益。為順應當前行勢、面對新機遇、迎接新挑戰，本集團在二零二四年將在新的戰略方針指引下腳踏實地、扎實推進以下幾方面工作：

- 1、本集團將抓住全球能源市場深刻變革。根據國家提出「加大增儲上產，保障能源安全供應；推動綠色低碳發展，助力實現「雙碳」目標」持續推進能源轉型，進而號召「切實把能源飯碗牢牢端在自己手裏」的戰略機遇期，立足國內市場，開拓海外市場、加速國際化進程，探索新興市場，佈局戰略市場，聚焦客戶「推動產業鏈向高端化、智能化和低碳化發展」的需求，提升本集團的價值與創造力。本集團將貫徹實施「一主兩輔」的戰略布局升級措施，確保持續盈利、加速發展。堅守油服主業，繼續保持油服行業產業鏈優勢地位，繼續堅持技術引領，加強能力建設，夯實本集團基礎，成就百年企業；抓住機會，加快新能源業務發展；加速印尼油田區塊勘探開發，早日實現規模性產能，徹底改善集團發展環境。
- 2、本集團將繼續堅持「技術引領企業發展，創新驅動美好未來」的長期戰略。「技術創新添動力，提質增效促發展」，本集團將持續利用前沿先進的技術方案解決客戶日益提高的服務和減排需求，用技術創新賦能可持續發展。重視單項技術創新，更要重視提升在能源轉型過程中為油氣公司提供全業務流程集中化、一體化綜合能源技術服務解決方案的能力。持續推動項目、技術的參與深度，有效提升市場競爭力，從而提高本集團的市場地位。
- 3、本集團明確管理目標並將持續創新企業管理理念、提升盈利能力、風險管控能力、成本管控能力，加強全方面能力建設。通過完善和實施盈利能力考核激勵機制，安全、內控合規、投資及現金流的審核把關及問責機制，推進各條線各環節全面控本、提質增效，打造高水平技術團隊和市場團隊等措施，增強經營的靈活性和抵禦風險的能力。

- 4、本集團將持續凝聚人才力量，賦能企業發展。通過制定全面的人才發展計劃，搭建「有理想、有擔當、敢打敢拼、年輕優秀」的高水準管理人才、技術人才和市場人才梯隊；打造綜合素質高、專業水平強，具備國際化項目運作能力的人才隊伍。依託重大技術項目，加快創新團隊和領軍人才培養。持續通過推薦優秀技術創新人才擔任項目領頭人，激發技術人員創新活力；持續打造可持續發展的陽光公正平台，關愛員工健康，激發員工加大工作熱情、施展才華、實現價值。
- 5、本集團將持續建立長效ESG管理機制，將ESG和可持續發展理念融入企業決策及運營中。本集團將通過提升公司治理能力、提升信息披露能力、提升社會溝通能力，為本集團發展構建良好的內外部環境，增強穩健增長和可持續發展能力。同時積極帶動推動上下游合作夥伴一同踐行綠色低碳發展的社會責任。

## 末期股息

董事會不建議派付截至二零二三年十二月三十一日止年度之末期股息（二零二二年：無）。

## 暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零二四年六月二十六日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零二四年六月二十一日至二零二四年六月二十六日期間（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記手續。所有股份過戶文件連同相關股票及過戶表格須於二零二四年六月二十日下午四時三十分前送交本公司股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

## 董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）證券上市規則（「上市規則」）附錄C3所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」），作為其自身有關董事之證券交易的行為守則。

本公司已向所有董事作出特定查詢，且各董事均已確認，於截至二零二三年十二月三十一日止年度，彼等一直遵守標準守則。

## 企業管治

本集團致力於保持企業管治之高標準，以保障本公司股東的權益及提升企業價值與問責性。本公司已採納上市規則附錄C1所載之《企業管治守則》（「企管守則」），作為其本身之企業管治守則。

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本公司已遵守企管守則所載之守則條文。本公司將繼續檢討及提升其企業管治常規，以確保遵守企管守則。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

除本公告所披露者外，截至二零二三年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司之任何證券。

## 審核委員會

本公司審核委員會及本公司核數師已審閱本集團所採納之會計原則及慣例以及本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。



## 刊發

本公司截至二零二三年十二月三十一日止年度業績公告分別登載於聯交所網站 ([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.sptenergygroup.com](http://www.sptenergygroup.com))。二零二三年年報將於適當時候寄發予本公司股東，並於聯交所及本公司各自的網站登載。

承董事會命  
華油能源集團有限公司\*  
主席  
吳東方先生

香港，二零二四年三月二十六日

於本公告日期，執行董事為吳東方先生及李強先生；非執行董事為王國強先生、武吉偉先生及陳春花女士；獨立非執行董事為張渝涓女士、胡國強先生及馬小虎先生。

\* 僅供識別