

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)

(股份代碼：1251)

**截至二零一六年十二月三十一日止年度之
業績公告**

年度業績摘要

本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的收入為人民幣848.1百萬元，較去年人民幣1,035.0百萬元減少人民幣186.9百萬元，或18.1%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣292.3百萬元，而上年度本公司權益持有人應佔虧損為人民幣412.2百萬元，同比減少人民幣119.9百萬元或29.1%。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零一六年十二月三十一日止年度的末期股息（二零一五年：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」）截至二零一六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：

合併收入表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

截至十二月三十一日止年度
二零一六年 二零一五年
人民幣千元 人民幣千元

| | 附註 | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|-------------------|----|--------------------|--------------------|
| 收入 | 3 | <u>848,131</u> | <u>1,035,007</u> |
| 其他(虧損)/收益淨額 | | <u>(30,015)</u> | <u>25,212</u> |
| 經營成本 | | | |
| 材料成本 | | (177,672) | (352,372) |
| 僱員福利開支 | | (376,230) | (544,423) |
| 經營租賃開支 | | (52,818) | (69,981) |
| 運輸成本 | | (22,660) | (40,976) |
| 折舊及攤銷 | | (117,860) | (101,891) |
| 技術服務費 | | (107,226) | (149,057) |
| 資產減值虧損 | | (82,580) | (47,457) |
| 其他 | | (149,153) | (202,201) |
| | | <u>(1,086,199)</u> | <u>(1,508,358)</u> |
| 經營虧損 | | <u>(268,083)</u> | <u>(448,139)</u> |
| 融資收入 | 9 | 1,772 | 2,222 |
| 融資成本 | 9 | (32,073) | (40,024) |
| 融資成本淨額 | | <u>(30,301)</u> | <u>(37,802)</u> |
| 應佔聯營公司除稅後業績 | | (5,000) | — |
| 除所得稅前虧損 | 10 | (303,384) | (485,941) |
| 所得稅(開支)/抵免 | 10 | (11,270) | 43,386 |
| 年內虧損 | | <u>(314,654)</u> | <u>(442,555)</u> |
| 以下各方應佔： | | | |
| 本公司權益持有人 | | (292,346) | (412,165) |
| 非控股權益 | | (22,308) | (30,390) |
| | | <u>(314,654)</u> | <u>(442,555)</u> |
| 本公司權益持有人應佔虧損的每股虧損 | | | |
| 每股基本虧損 | 12 | <u>(0.190)</u> | <u>(0.269)</u> |
| 每股攤薄虧損 | 12 | <u>(0.190)</u> | <u>(0.269)</u> |

合併全面收入表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

截至十二月三十一日止年度
二零一六年 二零一五年
人民幣千元 人民幣千元

年內虧損 (314,654) (442,555)

其他全面收入：

不會於其後重新分類至損益之項目：

貨幣換算差額 41,112 35,669

可於其後重新分類至損益之項目：

貨幣換算差額 32,015 (313,937)

年內全面虧損總額 (241,527) (720,823)

以下各方應佔：

本公司權益擁有人 (218,592) (692,346)

非控股權益 (22,935) (28,477)

(241,527) (720,823)

合併資產負債表

於二零一六年十二月三十一日

| | | 於十二月三十一日 | |
|---------------------|----|-------------------------|-------------------------|
| | | 二零一六年 | 二零一五年 |
| | 附註 | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 資產 | | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 392,852 | 535,343 |
| 土地使用權 | | 21,758 | 22,241 |
| 無形資產 | | 35,727 | 58,417 |
| 遞延所得稅資產 | | 138,842 | 137,609 |
| 預付款 | 5 | 23,685 | 35,750 |
| | | <u>612,864</u> | <u>789,360</u> |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 371,631 | 393,824 |
| 貿易應收賬款及應收票據 | 4 | 563,744 | 631,794 |
| 預付款及其他應收款項 | 5 | 248,532 | 171,553 |
| 受限制銀行存款 | | 17,619 | 18,855 |
| 現金及現金等價物 | | 245,903 | 344,855 |
| | | <u>1,447,429</u> | <u>1,560,881</u> |
| 總資產 | | <u>2,060,293</u> | <u>2,350,241</u> |
| 權益 | | | |
| 本公司權益持有人應佔權益 | | | |
| 股本 | 6 | 974 | 974 |
| 股份溢價 | | 591,651 | 591,651 |
| 其他儲備 | | 333,874 | 327,276 |
| 貨幣換算差額 | | (403,382) | (477,136) |
| 保留盈利 | | 392,184 | 684,530 |
| | | <u>915,301</u> | <u>1,127,295</u> |
| 非控股權益 | | <u>97,033</u> | <u>119,968</u> |
| 總權益 | | <u>1,012,334</u> | <u>1,247,263</u> |

| | 於十二月三十一日 | |
|---------------|------------------|------------------|
| | 二零一六年 | 二零一五年 |
| 附註 | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 負債 | | |
| 非流動負債 | | |
| 借款 | 103,093 | 114,356 |
| 遞延所得稅負債 | 22,141 | 23,500 |
| | <u>125,234</u> | <u>137,856</u> |
| 流動負債 | | |
| 借款 | 263,687 | 257,689 |
| 貿易應付賬款 | 7 492,923 | 553,838 |
| 應計款項及其他應付款項 | 8 110,089 | 111,459 |
| 即期所得稅負債 | 40,522 | 40,267 |
| 長期借款的即期部分 | 15,504 | 1,869 |
| | <u>922,725</u> | <u>965,122</u> |
| 總負債 | <u>1,047,959</u> | <u>1,102,978</u> |
| 總權益及負債 | <u>2,060,293</u> | <u>2,350,241</u> |

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除非另有說明，金額概以人民幣列值)

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。本公司已在香港聯合交易所有限公司主板進行首次上市。

本公司主要從事投資控股。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)、哈薩克斯坦共和國(「哈薩克斯坦」)、新加坡、加拿大及印度尼西亞提供油田服務(包括鑽井、完井、油藏服務)，以及從事油田服務相關產品的貿易及製造領域的配套業務。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」)。

除另有指明外，該等合併財務報表以人民幣(「人民幣」)列值。該等合併財務報表已由董事會於二零一七年三月二十一日批准刊發。

2. 主要會計政策概要

編製該等合併財務報表所採納的主要會計政策載列於下文。除另有註明外，該等政策於所有呈報年度內貫徹採納。

2.1 編製基準

華油能源集團有限公司的合併財務報表乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製，並按歷史成本慣例編製。

編製符合國際財務報告準則的財務報表須使用若干重要會計估算，而在應用本集團之會計政策的過程中亦須由管理層作出判斷。

會計政策之變動及披露

(a) 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已採納以下於二零一六年一月一日或之後開始之財政年度強制生效對準則之修訂：

| | |
|-------------------------------------|---|
| 國際會計準則第16號及國際會計準則第38號(修訂) 年度改進項目 | 澄清可接納的折舊及攤銷方法 二零一二年至二零一四年週期之 年度改進 |
| 國際會計準則第1號(修訂) | 披露計劃 |

採納以上修訂對該等合併財務報表並無任何重大之財務影響。

(b) 新香港公司條例 (第622章)

此外，根據新香港公司條例 (第622章) 第9部有關「賬目及審核」的規定已於本財政年度生效，故該等合併財務報表若干資料的呈列及披露出現變動。

(c) 尚未採納的新準則及詮釋

以下為於二零一六年一月一日開始之財政年度尚未生效之已頒佈新準則及對現有準則之修訂，惟未獲提早採納。

| | |
|--------------|-----------------------|
| 國際財務報告準則第15號 | 客戶合約收益 ⁽¹⁾ |
| 國際財務報告準則第9號 | 金融工具 ⁽¹⁾ |
| 國際財務報告準則第16號 | 租賃 ⁽²⁾ |

⁽¹⁾ 於二零一八年一月一日開始的年度期間生效

⁽²⁾ 於二零一九年一月一日開始的年度期間生效

本集團將於以上新訂準則及對準則之修訂生效後採用。本集團正評估以上新訂準則及對準則之修訂的影響。

3. 分部資料

主要運營決策者 (「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。主要運營決策者根據該等財務資料對經營分部作出判定。

本集團之營運分部，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。

營運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。

主要運營決策者對三個可呈報分部的業績進行評估：鑽井、完井及油藏。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貿易及製造業務。

(a) 收入

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度期間確認的收入如下：

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|----|----------------|------------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 鑽井 | 182,099 | 243,925 |
| 完井 | 120,606 | 179,718 |
| 油藏 | 545,426 | 611,364 |
| | 848,131 | 1,035,007 |

向主要營運決策者報告來自外部人士的收入，其計量方法與收入表內方法一致。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入（「EBITDA」）對可呈報分部進行業績評估。

金額為人民幣732,178,000元（二零一五年：人民幣706,927,000元）之收入來自中石油及其相關實體。該等收入乃來自鑽井、完井及油藏分部。

(b) 分部資料

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

| | 鑽井 人民幣千元 | 完井 人民幣千元 | 油藏 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
|--------------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| 截至二零一六年 | | | | |
| 十二月三十一日止年度 | | | | |
| 來自外部客戶的收入 | <u>182,099</u> | <u>120,606</u> | <u>545,426</u> | <u>848,131</u> |
| EBITDA | (35,001) | (86,196) | 93,008 | (28,189) |
| 總資產 | 392,688 | 644,831 | 481,416 | 1,518,935 |
| 總資產包括： | | | | |
| 非流動資產添置（金融工具及遞延所得稅項資產除外） | <u>17,000</u> | <u>27,702</u> | <u>5,018</u> | <u>49,719</u> |
| | 鑽井 人民幣千元 | 完井 人民幣千元 | 油藏 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
| 截至二零一五年 | | | | |
| 十二月三十一日止年度 | | | | |
| 來自外部客戶的收入 | <u>243,925</u> | <u>179,718</u> | <u>611,364</u> | <u>1,035,007</u> |
| EBITDA | (231,475) | (107,947) | 98,812 | (240,610) |
| 總資產 | 452,307 | 792,566 | 453,346 | 1,698,219 |
| 總資產包括： | | | | |
| 非流動資產添置（金融工具及遞延所得稅項資產除外） | <u>22,760</u> | <u>76,310</u> | <u>20,090</u> | <u>119,160</u> |

EBITDA與除所得稅前虧損總額之間的對賬如下：

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|-----------------|-------------------------|-------------------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 可呈報分部的EBITDA | <u>(28,189)</u> | <u>(240,610)</u> |
| 未分配開支 | | |
| — 以股份為基礎的付款 | (6,598) | (16,147) |
| — 其他(虧損)/收益, 淨額 | (30,015) | 25,212 |
| — 未分配經常性開支 | <u>(90,421)</u> | <u>(114,703)</u> |
| | <u>(127,034)</u> | <u>(105,638)</u> |
| | <u>(155,223)</u> | <u>(346,248)</u> |
| 折舊及攤銷 | (117,860) | (101,891) |
| 融資成本 | (32,073) | (40,024) |
| 融資收入 | <u>1,772</u> | <u>2,222</u> |
| 除所得稅前虧損 | <u>(303,384)</u> | <u>(485,941)</u> |

可呈報分部的資產與總資產的對賬如下：

| | 於十二月三十一日 | |
|------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 可呈報分部的分部資產 | <u>1,518,935</u> | <u>1,698,219</u> |
| 未分配的資產 | | |
| — 遞延所得稅資產 | 138,842 | 137,609 |
| — 未分配存貨 | 15,579 | 21,986 |
| — 未分配預付款項及其他應收款項 | 123,415 | 128,717 |
| — 受限制銀行存款 | 17,619 | 18,855 |
| — 現金及現金等價物 | <u>245,903</u> | <u>344,855</u> |
| | <u>541,358</u> | <u>652,022</u> |
| 資產負債表內的總資產 | <u>2,060,293</u> | <u>2,350,241</u> |

(c) 地區分部

下表列示根據本集團實體居所（主要營運所在地）所在國家劃分的地理分部收入：

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|-------|----------------|------------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 哈薩克斯坦 | 196,439 | 275,665 |
| 中國 | 480,316 | 501,921 |
| 中東 | 46,065 | 62,296 |
| 土庫曼斯坦 | 50,579 | 108,918 |
| 加拿大 | 48,213 | 63,118 |
| 其他 | 26,519 | 23,089 |
| | <u>848,131</u> | <u>1,035,007</u> |

下表列示根據本集團各實體居所所在國家劃分的地理分部的非流動資產（不包括金融資產及遞延稅項資產）：

| | 於十二月三十一日 | |
|-------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 哈薩克斯坦 | 91,746 | 110,435 |
| 中國 | 290,308 | 426,015 |
| 中東 | 8 | 20 |
| 土庫曼斯坦 | 30,237 | 33,299 |
| 加拿大 | 17,500 | 24,077 |
| 其他 | 44,223 | 57,905 |
| | <u>474,022</u> | <u>651,751</u> |

4. 貿易應收賬款及應收票據

| | 於十二月三十一日 | |
|------------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 貿易應收賬款 (a) | 621,847 | 677,217 |
| 減：貿易應收賬款撥備 | (84,198) | (56,825) |
| 貿易應收賬款－淨額 | 537,649 | 620,392 |
| 應收票據 (a) | 26,095 | 11,402 |
| | <u>563,744</u> | <u>631,794</u> |

附註

- (a) 貿易應收賬款及應收票據為「貸款及應收款項」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) 多數貿易應收賬款的預期信貸期為六個月，惟金額約為人民幣2,107,000元（二零一五年：人民幣9,500,000元）之留存金額除外。除下文披露於(d)及(e)之外，既未過期亦未減值的其他應收款項而言，管理層認為該等款項為其他應收具有長期合作關係且並無拖欠記錄的客戶的款項，因此，減值風險為低。
- (c) 貿易應收賬款的賬齡分析如下：

| | 於十二月三十一日 | |
|------------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 6個月內 | 366,131 | 391,387 |
| 6個月至1年 | 67,962 | 88,444 |
| 1至2年 | 76,529 | 107,193 |
| 2至3年 | 59,445 | 86,815 |
| 3年以上 | 77,875 | 14,780 |
| | <u>647,942</u> | <u>688,619</u> |
| 貿易應收賬款總額 | | |
| 減：貿易應收賬款撥備 | (84,198) | (56,825) |
| | <u>563,744</u> | <u>631,794</u> |

- (d) 貿易應收賬款及應收票據已逾期但無減值。

| | 於十二月三十一日 | |
|--------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 6個月至1年 | 67,270 | 88,206 |
| 1至2年 | 76,069 | 106,462 |
| 2至3年 | 53,046 | 44,484 |
| | <u>196,385</u> | <u>239,152</u> |

該等應收款項乃與於近期並無違約記錄的多名獨立客戶有關。

(e) 於貿易應收賬款的撥備變動如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|------------|------------------------|------------------------|
| 於一月一日 | (56,825) | (33,986) |
| 加：貿易應收賬款撥備 | <u>(27,373)</u> | <u>(22,839)</u> |
| 於十二月三十一日 | <u>(84,198)</u> | <u>(56,825)</u> |

個別已減值的貿易應收賬款及應收票據主要與出現預料之外的財務困難以及部分賬零較長的應收賬款被本集團視為難於收回的部分客戶有關。

(f) 本集團貿易應收賬款及應收票據的賬面值乃以下列貨幣計值：

| | 於十二月三十一日 | |
|-----|-----------------------|-----------------------|
| | 二零一六年 等值 人民幣千元 | 二零一五年 等值 人民幣千元 |
| 人民幣 | 383,817 | 389,632 |
| 堅戈 | 79,184 | 127,406 |
| 美元 | 91,181 | 108,643 |
| 其他 | <u>9,562</u> | <u>6,113</u> |
| | <u>563,744</u> | <u>631,794</u> |

(g) 貿易應收賬款人民幣56,027,000元（二零一五年：人民幣126,000,000元）已作為本集團借款之抵押。

5. 預付款及其他應收款項

| | 於十二月三十一日 | |
|-----------------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 即期 | | |
| 向供應商墊款 | 66,893 | 66,602 |
| 預付稅項 | 43,370 | 54,590 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 非金融資產總值 | 110,263 | 121,192 |
| 按金及其他應收款項 | 61,461 | 57,802 |
| 出售若干設備的應收款項 | 84,401 | — |
| 減：其他應收款項撥備 | (7,593) | (7,441) |
| | <hr/> | <hr/> |
| 金融資產總額 | 138,269 | 50,361 |
| | <hr/> | <hr/> |
| | 248,532 | 171,553 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 非即期 | | |
| 向供應商墊款（非金融資產） | 6,708 | 18,872 |
| 預付經營租賃款項（非金融資產） | 16,977 | 16,878 |
| | <hr/> | <hr/> |
| | 23,685 | 35,750 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 總計 | 272,217 | 207,303 |
| | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> |

附註

- (a) 於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，並無按金及其他應收款項逾期但未減值。
- (b) 本集團預付款及其他應收款項之賬面值以下列貨幣計值：

| | 於十二月三十一日 | |
|------|----------------------|----------------------|
| | 二零一六年 等值 人民幣千元 | 二零一五年 等值 人民幣千元 |
| 人民幣 | 201,221 | 138,566 |
| 堅戈 | 21,778 | 24,392 |
| 加拿大元 | 26 | 749 |
| 新加坡元 | 17,439 | 17,698 |
| 美元 | 29,117 | 16,568 |
| 其他 | 2,636 | 9,330 |
| | <hr/> | <hr/> |
| | 272,217 | 207,303 |
| | <hr/> <hr/> | <hr/> <hr/> |

- (c) 按金及其他應收款項為分類為「貸款及應收款項」的金融資產。其他應收款項之公平值與其賬面值相若。

- (d) 就未逾期未減值的其他應收款項而言，管理層認為這些對方公司有長期合作關係且無違約記錄。已逾期的其他應收款項減值變動如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
|------------|----------------|----------------|
| 於一月一日 | (7,441) | (6,702) |
| 加：其他應收款項撥備 | (152) | (739) |
| 於十二月三十一日 | <u>(7,593)</u> | <u>(7,441)</u> |

- (e) 於二零一六年十二月三十一日，金額為人民幣7,040,000元（二零一五年：人民幣7,921,000元）之非即期預付款項已作為本集團借款之抵押。

6. 股本

已發行股繳足

| | 股份數目 (千股) | 股本 人民幣千元 |
|---|------------------|--------------|
| 法定股份： | | |
| 於二零一六年及二零一五年十二月三十一日每股 面值0.0001美元的普通股 | <u>2,000,000</u> | <u>1,295</u> |
| 已發行股份： | | |
| 於二零一四年十二月三十一日 | 1,534,409 | 974 |
| 加：行使購股權 | 381 | — |
| 於二零一五年十二月三十一日 | <u>1,534,790</u> | <u>974</u> |
| 於二零一六年十二月三十一日 | <u>1,534,790</u> | <u>974</u> |

7. 貿易應付賬款

於各結算日的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

| | 於十二月三十一日 | |
|--------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 6個月內 | 209,606 | 290,696 |
| 6個月至1年 | 66,274 | 52,162 |
| 1至2年 | 100,124 | 162,751 |
| 2至3年 | 89,033 | 29,909 |
| 3年以上 | 27,886 | 18,320 |
| | <u>492,923</u> | <u>553,838</u> |

8. 應計款項及其他應付款項

| | 於十二月三十一日 | |
|------------|-----------------------|-----------------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 應付利息 | 4,742 | 5,436 |
| 應付租金 | 4,470 | 4,256 |
| 其他 | 20,620 | 16,331 |
| 金融負債總額 | <u>29,832</u> | <u>26,023</u> |
| 客戶按金及預收賬款 | 4,134 | 6,155 |
| 應付工資及福利 | 43,347 | 46,882 |
| 應付所得稅以外的稅項 | 32,776 | 32,399 |
| 非金融負債總額 | <u>80,257</u> | <u>85,436</u> |
| | <u>110,089</u> | <u>111,459</u> |

9. 融資成本淨額

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|--------------|------------------------|------------------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 融資活動之匯兌收益淨額 | - | 44 |
| 短期銀行存款利息收入 | 1,772 | 2,178 |
| 融資收入 | <u>1,772</u> | <u>2,222</u> |
| 融資活動之匯兌虧損淨額 | (47) | - |
| 利息開支： | | |
| — 銀行借款 | (13,410) | (22,968) |
| — 銀行手續費及其他 | (6,025) | (4,167) |
| — 可換股債券之負債部分 | (12,591) | (12,889) |
| 融資成本總額 | <u>(32,073)</u> | <u>(40,024)</u> |
| 融資成本淨額 | <u>(30,301)</u> | <u>(37,802)</u> |

10. 所得稅開支／(抵免)

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|------------|----------------|-----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 即期所得稅 | 14,180 | 13,918 |
| 遞延所得稅 | (2,910) | (57,304) |
| 所得稅開支／(抵免) | <u>11,270</u> | <u>(43,386)</u> |

附註

- 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。
- 於荷蘭及盧森堡成立的附屬公司須分別按20%及30%稅率繳納荷蘭及盧森堡利得稅。
- 於香港成立的附屬公司須按16.5%稅率繳納香港利得稅。
- 於新加坡成立的附屬公司須按10%稅率繳納新加坡利得稅。
- 中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃按於中國內地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。截至二零一六年及二零一五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，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。
- 於哈薩克斯坦、加拿大、印度尼西亞、俄羅斯及阿拉伯聯合大公國成立的附屬公司之企業所得稅率分別為20%、25%、25%、30%及0%。

有關本集團的稅前利潤與採用綜合實體利潤之適用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 | |
|-------------------------|------------------|------------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 除所得稅前虧損 | <u>(303,384)</u> | <u>(485,941)</u> |
| 按各個國家的國內利潤適用稅率計算的稅金 | (51,052) | (83,269) |
| 就課稅而言不可扣減的開支 | 1,158 | 6,295 |
| 未確認為遞延稅項資產之虧損 | 51,283 | 33,588 |
| 已於境外司法權區繳納但不可扣減當地稅務之預扣稅 | <u>9,881</u> | <u>—</u> |
| 所得稅開支／(抵免) | <u>11,270</u> | <u>(43,386)</u> |

11. 股息

董事會不建議派付截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度末期股息。

12. 每股虧損

(a) 基本

每股基本虧損的計算乃以本公司權益擁有人的應佔利潤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 | |
|------------------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 本公司權益擁有人應佔虧損 | (292,346) | (412,165) |
| 已發行普通股加權平均數 (千股) | 1,534,790 | 1,534,632 |
| 每股基本虧損 (每股人民幣) | <u>(0.190)</u> | <u>(0.269)</u> |

(b) 攤薄

每股攤薄虧損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。本公司有兩大類可攤薄潛在普通股：可換股債券及購股權。可換股債券假設可轉換為普通股，而純利已予調整以撇銷利息開支。對於購股權的計算，將根據尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值計算應可按公平值（按本公司股份平均每年股份市價計算）購入的股份數目。上述計算的股份數目與假設購股權獲行使而應已發行的股份數目進行比較。然而，當計算截至二零一六年十二月三十一日止年度的每股攤薄虧損時，可換股債券及購股權不包括在期內反攤薄因素之內。

| | 截至十二月三十一日止年度 | |
|-------------------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 |
| 虧損 | | |
| 本公司權益擁有人應佔虧損 | (292,346) | (412,165) |
| 可換股債券的利息開支 (附註 9) | <u>反攤薄</u> | <u>反攤薄</u> |
| | (292,346) | (412,165) |
| 已發行普通股的加權平均數 (千股) | 1,534,790 | 1,534,632 |
| 就以下各項作出調整： | | |
| — 假設轉換可換股債券 (千股) | <u>反攤薄</u> | <u>反攤薄</u> |
| — 購股權 (千股) | <u>反攤薄</u> | <u>反攤薄</u> |
| | 1,534,790 | 1,534,632 |
| 每股攤薄虧損 | <u>(0.190)</u> | <u>(0.269)</u> |

管理層討論與分析

業務回顧

本報告年度內，本集團面臨極其艱難的市場環境。國際油價持續低位運行並曾一度達到近年來的最低點。儘管在二零一六年全年國際油價呈現出緩慢回暖的態勢，但是相比於二零一四年國際石油市場受重挫之前高位價格，國際油價已經下跌逾50%。而且，積累的未消化產能以及全球經濟的持續低迷均對國際油價的恢復速度造成持續的壓力。在慣性作用以及前景並不明朗的預期下，大多數油氣企業仍普遍採取節約成本、持續控制相關的資本支出的謹慎做法，整個行業的勘探生產開支日趨緊張，市場提供的工作量持續下滑，尤其在當下的油氣企業對服務價格極為敏感的情況下，由於存在大量過剩供應，服務企業普遍採取低價競爭的策略來爭奪訂單以維持市場份額，項目普遍低毛利，甚至在虧損的情況下維持營運。

本報告年度內，本集團積極調整策略以應對艱難的行業環境。第一，積極多元化融資通道和手段，加強獲取資本的能力，本集團維持穩健的財務架構，以保證穩定的現金流。於本報告年度末，賬面現金及現金等價為人民幣245.9百萬元。第二，通過切實解決油田在成本控制和提高效率兩個方面的具體需求，本集團推廣一系列滿足客戶以上需要的新技術、新產品。在一定程度上，這些措施緩解了本集團普遍工作量萎縮的壓力，還成功地進入了一些之前並沒有競爭優勢的新市場，健全完善的本集團的產品結構，增強了本集團的抗風險與業務拓展能力。第三，通過削減過剩作業產能，縮減經常性開支來控制成本，管理和銷售費用大幅下降。第四，本集團繼續優化組織架構，本報告年度末，本集團在冊員工總數為3,013人，同比下降11.4%。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣848.1百萬元，較去年減少人民幣186.9百萬元或18.1%，受全球行業環境持續惡化影響，國內與海外收入規模均有所下滑。本報告年度內，來自中國市場的收入為人民幣480.3百萬元，較去年減少人民幣21.6百萬元或4.3%，來自海外市場的收入為人民幣367.8百萬元，較去年減少人民幣165.3百萬元或31.0%。業務板塊方面，油藏服務板塊收入為人民幣545.4百萬元，較去年減少人民幣65.9百萬元或10.8%；完井服務板塊收入為人民幣120.6百萬元，較去年減少人民幣59.1百萬元或32.9%；鑽井服務板塊收入為人民幣182.1百萬元，較去年減少人民幣61.8百萬元或25.3%。

收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣848.1百萬元，較去年同比減少人民幣186.9百萬元或18.1%。收入下降的主要原因是油價持續在低位徘徊，油氣公司削減勘探和開發投資導致工作量大幅下降。其中，油藏服務收入佔比64.3%，而鑽井服務和完井服務則合計貢獻35.7%的收入。作為本集團傳統業務主線，油藏服務旨在於發掘現有礦井生產潛力和提高開發效益，服務規模受低迷市場環境的影響較小。鑽井服務及完井服務由於與油田新增投資關係緊密，受油氣公司削減新投資的影響嚴重。以下為本集團按不同業務板塊劃分的收入分析：

| | 截至十二月三十一日止年度 | | 變動 (%) |
|----|----------------|------------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 | |
| 油藏 | 545,426 | 611,364 | (10.8%) |
| 鑽井 | 182,099 | 243,925 | (25.3%) |
| 完井 | 120,606 | 179,718 | (32.9%) |
| 總計 | <u>848,131</u> | <u>1,035,007</u> | <u>(18.1%)</u> |

油藏服務板塊

| | 截至十二月三十一日止年度 | | 變動 (%) |
|----|----------------|----------------|----------------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 | |
| 收入 | | | |
| 海外 | 254,459 | 340,778 | (25.3%) |
| 中國 | 290,967 | 270,586 | 7.5% |
| 總計 | <u>545,426</u> | <u>611,364</u> | <u>(10.8%)</u> |

本報告年度內，油藏服務實現收入人民幣545.4百萬元，較去年減少人民幣65.9百萬元或10.8%。其中，海外市場實現收入人民幣254.5百萬元，佔油藏服務總收入的46.7%，中國市場實現服務收入人民幣290.9百萬元，佔油藏服務總收入的53.3%。本集團的油藏服務分部提供油藏研究服務、動態監測服務、試油試採服務、油氣運行維護服務及採油工藝服務等，油藏服務業務始終圍繞客戶經濟效益最大化為目標，提供優化解決方案及系統採油服務，深受客戶的認可。

本報告年度內，本集團的油藏服務面臨的市場壓力不斷上升，競爭環境惡劣，不過，本集團於若干市場成功取得以下成果。

1. 於中國西部市場引進了140MPa防噴設備，在「三超」(「超深、超高壓、超高溫」) 氣井試井作業方面，全年順利完成24井次的測試作業，並無發生安全事故，資料錄取成功率100%，是該區域唯一一家可以提供此難度作業服務的公司。
2. 潛油直驅螺桿泵業務成功地進入中石油吐哈油田、克拉瑪依油田、中石化西北局油田等新的市場開展試驗，做好了全面基礎及大面積推廣的準備。

鑽井服務板塊及完井服務板塊

| | 截至十二月三十一日止年度 | | 變動 (%) |
|---------------|----------------|----------------|-----------|
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 | |
| 鑽井服務收入 | | | |
| 海外 | 56,176 | 81,041 | (30.7%) |
| 中國 | 125,923 | 162,884 | (22.7%) |
| 總計 | 182,099 | 243,925 | (25.3%) |
| | | | |
| | 截至十二月三十一日止年度 | | |
| | 二零一六年 人民幣千元 | 二零一五年 人民幣千元 | 變動 (%) |
| 完井服務收入 | | | |
| 海外 | 57,180 | 111,266 | (48.6%) |
| 中國 | 63,426 | 68,452 | (7.4%) |
| 總計 | 120,606 | 179,718 | (32.9%) |

本報告年度內，鑽井服務板塊實現收入為人民幣182.1百萬元，較去年減少人民幣61.8百萬元或25.3%。本集團的鑽井服務包括鑽機服務、修井機服務、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(FMPD)技術服務、固井服務及鑽井液服務等。

本報告年度內，完井服務板塊實現收入人民幣120.6百萬元，較去年減少人民幣59.1百萬元或32.9%。本集團的完井服務板塊包括完井工具貿易及相關服務及增產以及壓裂服務。

本報告年度內，鑽井服務板塊及完井服務板塊面臨相當艱難的處境，但仍取得了以下重要成果：

1. 本集團在鄂爾多斯項目實現最快鑽井記錄。本報告年度內，本集團在此區塊共完成6口井的鑽井施工，平均鑽井周期13.19天，平均建井周期為19.18天。其中一口井，創該區塊最短鑽井周期記錄，井深3,100米僅歷時11.3天完鑽。
2. 本集團自主研發國際領先的全裂縫導流壓裂技術，針對低滲油氣藏、頁岩氣、煤層氣等進行增產改造。本報告年度，在新疆油田艾湖項目獲得成功應用後續份在重慶油田蘇里格項目應用，壓裂後日產氣與相鄰同等地質條件常規壓裂技術相比較，這項新技術在增產效果和成本控制上有更好的表現並且有發展前景。
3. 本集團向長慶油田提供一口水平井的水平井可溶橋塞投放及多簇射孔聯作施工作業。該井水平段2,740米，超長的水平段給橋塞的泵送以及坐封帶來了很大的困難。本集團順利完成現場施工作業，達到了合同規定的指標。

市場分析

本報告年度內，國際石油市場面臨著巨大挑戰。在全球經濟惡化與增速放緩的影響下，國際油價下跌至近年來的最低點，雖然全球油氣勘探開發投資較前兩年已經有大幅減少，但巨大的慣性作用導致原油庫存居高不下。結果上，國際原油價格回暖緩慢，進一步上漲壓力巨大。整個報告年度，油田的勘探開發活動非常不活躍，油田服務公司的設備開工率普遍不足。由於本次週期性行業低谷的時間持續較長，很多服務公司採取低價惡性競爭的方式維持一定的設備開工率以及保持市場份額，企業的盈利能力受到極大的擠壓，更多的服務公司面臨較大的虧損，市場情緒低迷。2016年11月30日在石油輸出國組織主要成員國達成減產協議後，國際油價呈現穩步回調的態勢，市場情緒開始實質性好轉，但由於減產協議規定於二零一七年起生效，國際石油市場的供求關係在本報告年度內並沒有得到實質性的緩解。

海外市場

本集團主要的海外市場集中在中亞、東南亞、中東等全球石油資源富集，且勘探開發活動活躍的地區。本報告年度內，受油價持續低迷的影響，海外區域普遍面臨投資緊縮，勘探開發工作量大幅減少的嚴峻形勢，尤其是中亞市場。整個報告年度內，堅戈對美元匯率一直外處於低位運行，本集團在中亞地區的整體營運規模受到較大影響，加之競爭對手低價惡性競爭，集團當地營運成本相對貨幣貶值前普遍有較大幅度的增加，進而削弱了本集團在該地區的盈利能力。相對而言，中東地區與東南亞地區，由於普遍採取美元結算，在持續低迷的國際油價影響下，儘管油公司已經較大幅度的削減了投資，該等地區的收入規模以及作業活動同比基本維持了比較穩定的水平。

面臨這樣的客觀形勢，本集團在海外市場採取了積極的措施以應對挑戰。首先，降低海外營運成本，控制日常開支，具體表現主要為大幅縮減海外中方作業人員的編制，加強本地人才利用，同時加強海外人員支持的力度。於本報告年度末，哈薩克斯坦常駐中方人員由年初的208人降為143人，同比降低31.25%。其次，加強油田開發降本增效的業務開拓。本集團重點發展的採油服務，例如採油直螺桿泵業務在哈薩克斯坦已經初步打開局面，試驗三口井，最長免修期達到8個月，為2017年的規模化推廣做好了準備。最後，積極開拓新的市場。本集團已完成俄羅斯公司註冊，並且開展了泥漿廢棄物處理的相關業務。在中東地區，尤其是伊拉克地區加大市場拓展力度，第三次中標了伊拉克綠洲油田的兩年期動態監測服務。截至本公告發佈前，本集團獲得了伊拉克米桑石油管理局頒發的市場准入證書，具備了參與井口／下工具銷售以及包括修井，試油、壓裂酸化、泥漿處理等大部分油田勘探開發服務的投標資格，為本集團在伊拉克業務的快速發展奠定了里程碑式的重大基礎。

國內市場

相比海外市場，中國國內的行業環境較海外市場更加低迷。首先，在長達兩年多的持續削減開支影響下，國內各油田普遍投資嚴重萎縮，產量縮減。根據國家統計局公佈的數據，截至2016年11月為止，中國的原油產量同比減少9%，當月中國的原油產量僅維持在53.6萬噸／天。其次，國內市場競爭相對海外市場更加激烈，國有油田服務公司在競爭中處於優勢地位，獨立第三方石油服務公司的市場份額受到極大的擠壓，大量的設備處於閒置狀態。因大部分油田服務公司更多地看重現金流的持續流轉，很多中標服務價格一度降到成本線以下，惡性競爭嚴重。

針對國內市場的複雜形勢，本集團除了大力控制與縮減運營成本，減少富餘作業能力之外，重點針對以下幾個方面集中力量開展工作。

- 加快推廣新產品、新技術，滿足客戶在低油價環境下的降本增效需求。本報告年度內，本集團的潛油直驅螺桿泵業務成功地進入中石油吐哈油田，克拉瑪依油田、中石化西北局油田、哈薩克斯坦NB油田等新的市場開展試驗，做好了全面基礎及大面積推廣的準備。全裂縫導流壓裂砂也在長慶油田、克拉瑪依油田等針對低滲透油井開展了首輪實驗，實驗效果良好。自主研發的套間壓治理業務在大慶油田獲得了良好的效果，得到客戶好評。
- 加快油田環保領域的業務推廣工作。隨著國家對環境保護，節能環保要求進一步提升，油田環保業務的重要性進一步顯現。這是一個巨大的潛力市場，還處於剛剛興起的階段。本集團旗下附屬公司新疆華油能源工程服務有限公司，獲得了新疆環保廳頒發的有關固廢垃圾以及污水處理的環保作業資質，使本集團擁有了在環保業務領域更廣泛的從業資格，為公司環保業務的做大做強，奠定了必要的條件。
- 通過完善激勵機制，向管理要效益。針對市場工作量不足，價格競爭激烈的客觀環境，本集團對部分作業單位調整了考核與激勵機制，使員工更能享受到提高工作效率，降低作業成本獲得的收益。通過這些努力，業務單元的工作效率有顯著提升。本報告年度內，本集團鄂爾多斯長慶作業區鑽井二隊，在長慶鄂爾多斯油田用5個月完鑽6口井（平均井深3,000米）的良好業績。其中，最快一口井創造了僅用11.3天就順利完鑽3,100米直井的區塊記錄，得到了客戶的高度讚賞。

雖然2016年整體的行業環境可謂艱難，但是客觀上也促成油田服務公司在苦難時期，面對挑戰，戰勝困難的能力與信心。我們相信，經過這一輪的蛻變，油田服務公司的抗風險能力進一步提升，市場競爭將更加趨於良性，針對滿足客戶需求的技術和產品的內在能力，將是油田服務公司更加關注與重點培養的核心技能。隨著國際油價的進一步回暖，我們認為客觀行業環境將得到進一步改善：

- 中國的一帶一路戰略將起始點定於中國新疆維吾爾自治區。該區域是本集團傳統優勢市場。這一戰略會給新疆帶來更多發展機遇，同時對於當地石油產業的發展具有拉動作用。依託於過去二十年在該區域建立的市場能力，本集團將會極大地受益於當地石油產業的發展。

- 油氣服務行業面臨更好的業務環境。石油行業低迷已經持續兩年有餘，油氣公司在較長的一段時間內嚴格控制油氣勘探、開採支出，導致原油產能達到近年來的一個低位。由於原油勘探、開採需要一定週期，為了保證產能和市場份額，油氣公司已經達到一個需要進行油氣勘探、開採等投資的階段點。
- 中國經濟仍將保持持續增長的態勢。油氣資源在很長一段時間內仍將作為重要的經濟保障資源，具有不可替代的地位。儘管中國經濟增速有所減緩，但本集團相信，油氣資源的重要地位足以保證本集團業務穩定發展。

總而言之，當今國際石油市場已經渡過了極為艱難的行業低谷，並且已經看到了希望的曙光。經過一段時間的內部調整，國際石油市場需求和供給將達到平衡。過去一段時間內，艱難的行業環境已經淘汰掉缺乏競爭力的企業，為行業中的佼佼者提供更多的機會。本集團對油氣服務行業依舊保持十分樂觀的態度，並且相信能在未來創造出更大的企業價值。

研究與發展(「研發」)及製造

本集團全體科研人員進一步鎖定以提高採收率、節能環保及降本增效等鑽採工藝技術研發為核心的主旋律。

本集團工程技術中心在潛油直驅螺桿泵全面推向油井試驗並取得良好應用效果的基礎上，又攻克了660V的長線高矢量控制技術，實現了3,000米以上超遠距離控制。2016年11月5日在吐哈油田下井成功，泵掛3,003米，每日液量12立方米，標誌著超深井小排量無杆泵技術首次取得成功；同時，針對中國陸上油田液量低，斜井多的問題，研發了潛油泵電一體化螺桿舉升系統，該技術最大特點是機、電一體，設備結構更加緊湊，長度比潛油直驅螺桿泵縮短近二分之一，更便於下井應用。同時，對低液量生產井的開採具有顯著優勢。在設備生產成本上也大幅降低。目前，樣機加工已經完成，並通過廠內模擬應用試驗，初步證明各項性能參數十分穩定，即將進行油井推廣試驗。FulconFrac™全縫導流壓裂技術已經形成完整的工藝技術體系，在一期首輪4口井礦場試驗獲得平均增油量40%的基礎上，又進行了新一輪2口氣井油井試驗，證實了該技術對氣藏具有同樣的增產效果。目前已經與客戶達成意向，本集團正準備在四川頁岩氣再進行2口水平井壓裂試驗，預計2017年FulconFrac™全縫導流壓裂技術將在國內緻密油氣和頁岩油氣田開展更大規模的礦場試驗。

Enecal石油工具製造中心緊密聯系產品研發與市場銷售的關係，將研發方向集中在市場需求量大、競爭小的高端產品及為客戶提供特殊解決方案。新加坡工廠先後完成了Enecal TSV-5和TSV-10安全閥產品的成功設計和測試，並取得了井下專用安全閥的API14A證書；同時，經過改進的高承壓10000psi環境下的PHS-10可回收式液壓封隔器，已經獲得一個訂單，也使新加坡工廠獲得API11D1V0證書。Enecal塘沽工廠研發製造了5-1/2”大通徑液壓可取封隔器和3E體系套間壓治理工藝技術分別在大慶油田現場獲得成功應用，初步創造了一定的經濟效益；4-1/2”油套管全通徑水平井分段改造工具已經完成12口井的現場施工，得到客戶的肯定和讚譽。目前，正在研發4-1/2”套管內連續油管拖動噴砂射孔壓裂工藝配套的工具，6-5/8”及7”套管應用的液壓可取懸掛封隔器及其配套工具，3.5”球座可撈式多次開關壓裂滑套及配套的開關打撈工具等，有望在2017年獲得成功。

人力資源

根據業務發展的需要，本集團在人力資源方面採取如下措施：

為適應外部市場環境變化，配合本集團發展戰略的需要，持續優化和調整本集團公司組織架構。緊緊圍繞扁平化組織架構「快速反應、靈活、低成本運營和責任明確」的特點，重新釐定了本集團架構及匯報線，精簡了管理層。同時縮小經營主體，並將經營指標更加細化，下放權利及責任。通過成立「項目拓展部、戰略投資部、裝備管理部及Enecal石油工具製造中心」等部門，加大本集團在新市場拓展方向的人力資源投入力度，目前已初見成效。

繼續通過結構性優化和精簡冗餘人員，適度降低人員成本。本集團在2016年對人員繼續進行結構性優化，於2016年12月31日，本集團在冊員工降至3,013人，與2015年12月31日在冊員工3,400人相比減少387人。實現當年人力成本降低近人民幣168百萬元。本集團年度實際人力成本控制在年初預算範圍內。

我們的計劃

本集團認為，隨著市場環境的進一步改善，油田的勘探開發投資也將緩慢恢復，經歷了長達兩年半的調整期，油田服務市場的格局也發生了較大的變化，客觀上也成就了新的整合行業市場的空間和機會，為此，除了進一步穩定、擴大傳統優勢市場與產品的市場份額外，本集團計劃重點在以下幾個方面做好工作。

1. 密切跟蹤客戶需求，堅持推廣為滿足客戶降低成本，提高效率的產品和技術，同時，進一步推廣之前已經推向市場的如潛油電泵，低密度壓裂砂等新產品，力爭實現規模化應用。
2. 加大新市場的拓展力度，尤其是中東，俄羅斯等油氣資源富集，勘探開發活躍的區域，力爭把這些市場的作業規模提升到一個新的水平。
3. 加強與上游客戶的溝通與合作，不排除通過合資合作等方式，參與油田開發的全生命週期管理。
4. 大力發展節能環保等業務領域，力爭為本集團開闢一個新的利潤增長點。

財務回顧

收入

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣848.1百萬元，較上年度人民幣1,035.0百萬元，同比減少人民幣186.9百萬元或18.1%。收入減少主要由於原油價格持續下跌，導致行業投資萎縮及油服市場不景。

其他（虧損）／收益淨額

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團其他虧損淨額為人民幣30.0百萬元，而上年度其他收益淨額為人民幣25.2百萬元。錄得虧損淨額是由於若干國內公司持有不少的美元計值負債所致。

材料成本

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣177.7百萬元，較上年度人民幣352.4百萬元，同比減少人民幣174.7百萬元或49.6%。材料成本減少主要由本集團經營業務收縮所致。

僱員福利開支

截至二零一六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376.2百萬元，較上年度人民幣544.4百萬元，同比減少人民幣168.2百萬元或30.9%。此減少反映本集團致力裁減冗員及降薪的努力。

經營租賃開支

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的經營租賃開支為人民幣52.8百萬元，較上年度人民幣70.0百萬元，同比減少人民幣17.2百萬元或24.6%，主要是由於本集團經營業務收縮所致。

運輸成本

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣22.7百萬元，較上年度人民幣41.0百萬元，同比減少人民幣18.3百萬元或44.6%。運輸成本減少主要是由於本集團經營業務收縮所致。

折舊及攤銷

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣117.9百萬元，較上年度人民幣101.9百萬元，同比增加人民幣16.0百萬元或15.7%。增長主要是由於二零一五年新購買的設備於本報告年度計提折舊所致。

技術服務費

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣107.2百萬元，較上年度人民幣149.1百萬元，同比減少人民幣41.9百萬元或28.1%。減少主要是由於本集團經營業務收縮所致。

資產減值損失／(轉回)

截至二零一六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82.6百萬元，而上年度減值虧損人民幣47.5百萬元。資產減值損失主要是由於撇減若干資產的價值，因為在市場環境不景的情況下，有關價值被視為不再能夠收回。

其他

截至二零一六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149.2百萬元，較上年度人民幣202.2百萬元，同比減少人民幣53.0百萬元或26.2%，反映了本公司為節約一般行政開支所付出的努力。

經營虧損

由於上述原因，本集團於本報告年度的經營虧損為人民幣268.1百萬元，而上年度為經營虧損人民幣448.1百萬元，減幅40.2%。

融資成本（淨值）

於本報告年度，本集團的融資成本（淨值）為人民幣30.3百萬元，較上年度人民幣37.8百萬元，同比減少人民幣7.5百萬元或19.8%。減少主要是由於利率的減少。

所得稅（開支）／抵免

於本報告年度，所得稅開支為人民幣11.3百萬元，而上年度所得稅抵免人民幣43.4百萬元。由所得稅抵免轉為所得稅開支是由於大量遞延稅項資產中結轉的稅務損失不能被確認所致。

年內虧損

由於上述說明，本集團於本報告年度的虧損為人民幣314.7百萬元，較上年度淨虧損人民幣442.6百萬元大幅減少人民幣127.9百萬元或28.9%。

本公司權益擁有人應佔虧損

於本報告年度，本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣292.3百萬元，而上年度本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣412.2百萬元，同比減少人民幣119.9百萬元或29.1%。

物業、廠房及設備

於二零一六年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣392.9百萬元，較二零一五年十二月三十一日的人民幣535.3百萬元減少人民幣142.4百萬元或26.6%。此主要是由於出售若干設備、現有設備持續折舊及設備減值所致。

土地使用權

於二零一六年十二月三十一日，土地使用權賬面價值為人民幣21.8百萬元，較二零一五年十二月三十一日人民幣22.2百萬元減少人民幣0.4百萬元或1.8%，主要是由於現有土地使用權持續攤銷所致。

無形資產

於二零一六年十二月三十一日，無形資產為人民幣35.7百萬元，較二零一五年十二月三十一日人民幣58.4百萬元減少人民幣22.7百萬元或38.9%，主要是由於現有無形資產持續攤銷所致。

遞延所得稅資產

於二零一六年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣138.8百萬元，較二零一五年十二月三十一日人民幣137.6百萬元增加人民幣1.2百萬元或0.9%，主要是由於確認有關減值虧損撥備的遞延所得稅資產所致。

預付款及其他應收款項

於二零一六年十二月三十一日，預付款及其他應收款項為之非即期部分人民幣23.7百萬元，較二零一五年十二月三十一日人民幣35.8百萬元減少人民幣12.1百萬元或33.8%，而預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣248.5百萬元，較二零一五年十二月三十一日人民幣171.6百萬元增加人民幣76.9百萬元或44.8%，該增加主要是由於出售本集團若干設備所致。

存貨

於二零一六年十二月三十一日，存貨為人民幣371.6百萬元，較二零一五年十二月三十一日的人民幣393.8百萬元，減少人民幣22.2百萬元或5.6%。該減少主要由於本集團存貨減值所致。

貿易應收賬款及應收票據／貿易應付賬款

於二零一六年十二月三十一日，貿易應收賬款及應收票據為人民幣563.7百萬元，較二零一五年十二月三十一日的人民幣631.8百萬元，減少人民幣68.1百萬元或10.7%。該減少主要是由於本報告年度錄得的收入減少所致。

於二零一六年十二月三十一日，貿易應付賬款為人民幣492.9百萬元，較二零一五年十二月三十一日的人民幣553.8百萬元，減少人民幣60.9百萬元或11.0%。該減少主要由於材料採購及承包減少所致。

流動資金及資本來源

於二零一六年十二月三十一日，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263.5百萬元，較二零一五年十二月三十一日的人民幣363.7百萬元減少人民幣100.2百萬元或27.6%。減少主要是由於本集團經營業務收縮、償還銀行借款及設備採購所致。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的短期銀行借款及長期銀行借款的即期部為人民幣279.2百萬元，而長期借款為人民幣103.1百萬元。於二零一五年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部份為人民幣259.6百萬元，而長期借款為人民幣114.4百萬元。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為37.8%，較二零一五年十二月三十一日的資本負債比率30.0%上升7.8%。資本負債比率由借款總額除以權益總數計算所得。借款總額包括長期借款、短期借款和長期借款的即期部份。

資本架構

本公司之資本只包括普通股份。於二零一六年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,534,790,332股股份（二零一五年十二月三十一日：1,534,790,332股股份）。於二零一六年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣915.3百萬元，較二零一五年十二月三十一日的人民幣1,127.3百萬元，減少人民幣212.0百萬元或18.8%。

所持重大投資

於二零一六年十二月三十一日，本集團並無任何重大投資。

附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項

於本報告年度，本集團附屬公司及聯營公司均無重大收購或出售事項。

已質押資產

於二零一六年十二月三十一日，本集團已質押其部份物業、廠房及設備、長期預付款以及貿易應收賬款及應收票據，為本集團的借款作抵押。已質押資產的賬面值如下：

| | 於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 | 於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 |
|-------------|----------------------------|----------------------------|
| 物業、廠房及設備 | 107 | 642 |
| 長期預付款 | 7,040 | 7,921 |
| 貿易應收賬款及應收票據 | 56,027 | 126,000 |
| 土地使用權 | 21,758 | — |
| 限制性銀行存款 | 1,500 | — |

可換股債券

本報告年度可換股債券的變動載列如下：

| | 二零一六年 人民幣千元 |
|--------------------|----------------|
| 於二零一五年十二月三十一日的負債部分 | 67,662 |
| 加：二零一六年利息開支 | 12,591 |
| 減：已付及應付利息 | (3,122) |
| 加：匯兌差額 | 6,335 |
| | <hr/> |
| 於二零一六年十二月三十一日的負債部分 | 83,466 |

或然負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零一六年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零一六年十二月三十一日，本集團概無資本性支出承擔，而經營租賃主要為租賃辦公室、倉庫及設備，金額為人民幣69.0百萬元。

末期股息

董事會並不建議就截至二零一六年十二月三十一日止年度派付末期股息（二零一五年：零）。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零一七年六月六日舉行之應屆股東週年大會的股東身份，本公司將於二零一七年六月一日至二零一七年六月六日期間（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二零一七年五月三十一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。

企業管治常規

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。本公司已採納香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載之企業管治常規守則（「企管守則」），作為其本身之企業管治守則。

根據企管守則的守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁之角色應分離且由不同人士擔任。於二零一六年九月一日前，王國強先生為本公司的董事會主席兼行政總裁。董事會認為王國強先生於石油行業的豐富經驗將有利於本集團的業務前景及管理。董事會及高級管理層（包含經驗豐富且能力卓越的人士）能確保權力與職權平衡。

為進一步提升本公司之公司管治及符合業內市場慣例，於二零一六年八月二十三日，董事會批准委任蔣青松先生為本公司行政總裁，以代替王國強先生，自二零一六年九月一日起生效。作出有關委任後，本公司已重新遵守企管守則的守則條文第A.2.1條。

除上文所披露者外，截至二零一六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。

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。經向所有董事作出特定查詢後，各董事已確認，截至二零一六年十二月三十一日止年度，彼等一直遵守標準守則。

購買、出售或贖回上市證券

截至二零一六年十二月三十一日止年度期間，本公司或其他任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

審核委員會

審核委員會已與管理層及外聘核數師共同審閱本集團所採納的會計原則及慣例，並審閱本報告年度的綜合財務報表。

聯交所及本公司網站刊發經審核綜合年度業績及二零一六年年報

本年度業績公告登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.spt.cn)，載有上市規則規定的所有資料的二零一六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
王國強先生

香港，二零一七年三月二十一日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生、劉若岩先生及金樹茂先生；非執行董事為林煬先生及陳春花女士；以及獨立非執行董事為張渝涓女士、胡國強先生及溫嘉明先生。

* 僅供識別