

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)

截至二零二一年十二月三十一日止年度之業績公告

年度業績摘要

本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,588.8百萬元，較去年人民幣1,289.3百萬元，增加人民幣299.5百萬元，或23.2%。本公司權益持有人應佔溢利為人民幣8.8百萬元，而去年本公司權益持有人應佔虧損為人民幣91.2百萬元。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零二一年十二月三十一日止年度的末期股息（截至二零二零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」）截至二零二一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	
		二零二一年	二零二零年
	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		402,533	412,254
使用權資產		90,731	97,049
無形資產		17,384	3,306
於聯營公司的投資		2,840	4,018
遞延所得稅資產		116,674	117,707
按公平值計入其他全面收入的金融資產		11,688	15,718
預付款及其他應收款項	6	5,338	28,959
		<u>647,188</u>	<u>679,011</u>
流動資產			
存貨		507,280	436,400
合約資產		30,096	21,811
貿易應收賬款及應收票據	5	999,247	1,034,259
預付款及其他應收款項	6	214,029	183,905
受限制銀行存款		29,434	27,337
現金及現金等價物		359,415	321,618
		<u>2,139,501</u>	<u>2,025,330</u>
總資產		<u><u>2,786,689</u></u>	<u><u>2,704,341</u></u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	7	1,178	1,178
股份溢價		848,026	848,026
其他儲備		332,812	330,378
貨幣換算差額		(554,995)	(528,924)
保留盈利		566,485	562,342
		<u>1,193,506</u>	<u>1,213,000</u>
非控股權益		<u>12,134</u>	<u>18,371</u>
權益總額		<u><u>1,205,640</u></u>	<u><u>1,231,371</u></u>

	於十二月三十一日	
	二零二一年	二零二零年
附註	人民幣千元	人民幣千元
負債		
非流動負債		
借款	225,099	233,077
非流動租賃負債	35,807	46,660
遞延所得稅負債	25,991	21,991
	<u>286,897</u>	<u>301,728</u>
流動負債		
借款	292,903	193,000
長期借款即期部分	59,889	65,266
合約負債	44,776	7,266
貿易應付賬款及應付票據	8 673,355	697,413
應計款項及其他應付款項	9 144,195	125,298
即期所得稅負債	50,842	64,795
流動租賃負債	28,192	18,204
	<u>1,294,152</u>	<u>1,171,242</u>
總負債	<u>1,581,049</u>	<u>1,472,970</u>
總權益及負債	<u>2,786,689</u>	<u>2,704,341</u>

合併收入表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收入		<u>1,588,799</u>	<u>1,289,267</u>
其他收益淨額		<u>4,895</u>	<u>25,550</u>
經營成本			
材料成本		(354,883)	(277,825)
僱員福利開支		(537,018)	(476,903)
短期及低價值租賃開支		(94,055)	(74,471)
運輸成本		(42,502)	(32,255)
折舊及攤銷		(75,237)	(75,756)
技術服務費		(226,672)	(227,434)
金融及合約資產減值損失淨額		(10,282)	(23,393)
存貨及預付款減值損失		(10,141)	(28,452)
其他		(189,506)	(162,729)
		<u>(1,540,296)</u>	<u>(1,379,218)</u>
經營溢利／(虧損)		<u>53,398</u>	<u>(64,401)</u>
融資收入	10	721	892
融資成本	10	(42,714)	(37,487)
融資成本淨額		<u>(41,993)</u>	<u>(36,595)</u>
權益法核算的聯營公司應佔淨利潤		<u>470</u>	<u>148</u>
除所得稅前溢利／(虧損)		<u>11,875</u>	<u>(100,848)</u>
所得稅(開支)／抵免	11	(7,688)	2,444
年內溢利／(虧損)		<u><u>4,187</u></u>	<u><u>(98,404)</u></u>
以下各方應佔：			
本公司擁有人		8,795	(91,189)
非控股權益		(4,608)	(7,215)
		<u><u>4,187</u></u>	<u><u>(98,404)</u></u>
本公司擁有人應佔溢利的每股盈利／(虧損)(人民幣)			
每股基本盈利／(虧損)	13	<u><u>0.005</u></u>	<u><u>(0.049)</u></u>
每股攤薄盈利／(虧損)	13	<u><u>0.005</u></u>	<u><u>(0.049)</u></u>

合併全面收入表

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
附註		
年內溢利／(虧損)	4,187	(98,404)
其他全面虧損：		
可於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>(8,719)</u>	<u>(45,913)</u>
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	(16,752)	(50,804)
按公平值計入其他全面收入的權益投資的 公平值變動	<u>(4,030)</u>	<u>(3,898)</u>
年內全面虧損總額	<u><u>(25,314)</u></u>	<u><u>(199,019)</u></u>
以下各方應佔年內全面虧損總額：		
本公司擁有人	(21,306)	(192,592)
非控股權益	<u>(4,008)</u>	<u>(6,427)</u>
	<u><u>(25,314)</u></u>	<u><u>(199,019)</u></u>
年內全面虧損總額	<u><u>(25,314)</u></u>	<u><u>(199,019)</u></u>

合併現金流量表

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
	附註	
經營活動產生的現金流量		
經營產生／(所用)的現金	27,569	(140,795)
已付所得稅	<u>(14,901)</u>	<u>(21,566)</u>
經營活動所得／(所用)現金淨額	<u>12,668</u>	<u>(162,361)</u>
投資活動產生的現金流量		
購買物業、廠房及設備	(11,924)	(108,641)
出售物業、廠房及設備所得款項	89	83,945
購買無形資產	-	(1,121)
購買按公平值計入其他全面收入的金融資產	-	(19,616)
就附屬公司清盤向非控股權益付款	-	(82,490)
與非控股權益進行的交易	(1,452)	-
受限制銀行存款增加	(2,097)	(9,781)
其他投資活動產生的現金流量	14,440	-
收購附屬公司，扣除所得現金及現金等值項目	7,411	-
已收利息	626	813
出售聯營公司所得款項	-	5,040
從聯營公司獲得的股息	178	82
投資按公平值計入其他全面收入的金融資產所得股息	<u>1,004</u>	<u>-</u>
投資活動所得／(所用)現金淨額	<u>8,275</u>	<u>(131,769)</u>
融資活動產生的現金流量		
借款所得款項	444,465	486,763
償還借款	(352,687)	(382,579)
已付利息	(37,295)	(32,213)
租賃付款的本金部分	(25,452)	(26,556)
已行使購股權所得款項	-	88
非控股權益注資	-	5,219
融資費用及保證金付款	<u>(7,480)</u>	<u>(7,480)</u>
融資活動產生的現金淨額	<u>21,551</u>	<u>43,242</u>
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	42,494	(250,888)
年初現金及現金等價物	321,618	588,365
現金及現金等價物的匯兌虧損	<u>(4,697)</u>	<u>(15,859)</u>
年末現金及現金等價物	<u><u>359,415</u></u>	<u><u>321,618</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」)及海外提供油田服務(包括鑽井、完井、油藏服務),以及從事油田服務相關產品的製造及銷售領域的配套業務。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」)。

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,並由董事會於二零二二年三月二十四日批准刊發。

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。財務報表為本集團(包括本公司及其附屬公司)編製。

2.1 編製基準

2.1.1 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(「國際財務報告準則」)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。

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。涉及高程度判斷或複雜性之範圍,或假設及估算對合併財務報表而言誠屬重大之範圍,披露於合併財務報表附註3。

2.1.2 歷史成本法

財務報表乃按照歷史成本法編製,惟若干以公允價值計量的金融資產除外。

2.1.3 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零二一年一月一日開始的年度報告期間首次應用以下修訂:

- 國際財務報告準則第16號之修訂
 - 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號之修訂
- 與COVID-19有關的租金優惠
利率基準改革 – 第二階段

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. 重大會計估計及判斷

財務報表的編製需要使用會計估計，根據定義，會計估計很少會等於實際結果。管理層在應用本集團的會計政策時也需要做出判斷。

估計及判斷乃根據過往經驗及其他因素（包括在該等情況下對未來事件之合理預期）作持續評估。

(a) 物業、廠房及設備、使用權資產及其他非流動資產之估計減值

本集團測試物業、廠房及設備、使用權資產及其他非流動資產是否有任何減值。現金產生單元可收回金額已根據使用價值與公平值減出售成本之較高者計算而釐定。該等計算要求使用估計及假設。倘未來事項不符合該等假設，則使用價值金額將須予以修訂，而此舉可能會影響本集團的經營業績或財務狀況。

(b) 存貨減值

本集團按存貨變現情況之評估將存貨撇減至其可變現淨值。倘事件或狀況變動顯示結餘可能無法變現，則就存貨作出撇減。撇減之識別須使用判斷及估計。倘預期有別於原先估計，有關差異將對有關估計變動期間之存貨賬面值及撇減構成影響。

(c) 金融資產及合約資產減值

金融資產及合約資產乃根據有關違約風險及預期損失率的假設計提虧損撥備。本集團於作出該等假設時行使判斷，並根據本集團於各報告期末的過往紀錄、現行市況及前瞻性估計，選擇用於減值計算的輸入數據。

4. 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製造業務。

(a) 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收入		
鑽井	567,631	434,644
完井	279,191	294,837
油藏	741,977	559,786
	<u>1,588,799</u>	<u>1,289,267</u>

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。主要運營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1,148,043,000元（二零二零年：人民幣1,004,685,000元）之收入來自中國石油天然氣集團有限公司（「中國石油」）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

截至二零二一年及二零二零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
於／截至二零二一年 十二月三十一日止年度				
來自外部客戶的收入	567,631	279,191	741,977	1,588,799
收入確認的時間				
－ 在某一時點	6,228	115,093	120,373	241,694
－ 在一段時間內	561,403	164,098	621,604	1,347,105
EBITDA	76,580	40,810	111,056	228,446
總資產	841,144	750,610	514,468	2,106,222
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)	23,327	7,495	9,433	40,255
	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
於／截至二零二零年 十二月三十一日止年度				
來自外部客戶的收入	434,644	294,837	559,786	1,289,267
收入確認的時間				
－ 在某一時點	–	226,926	69,876	296,802
－ 在一段時間內	434,644	67,911	489,910	992,465
EBITDA	(39,487)	47,129	76,413	84,055
總資產	897,736	743,544	460,494	2,101,774
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)	27,055	47,025	23,865	97,945

EBITDA與除所得稅前溢利／(虧損)之間的對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
可呈報分部的EBITDA	228,446	84,055	
未分配開支			
－ 以股份為基礎的付款	(2,289)	(7,420)	
－ 其他收益淨額	4,895	25,550	
－ 未分配經常性開支	(101,947)	(90,682)	
	<u>(99,341)</u>	<u>(72,552)</u>	
	129,105	11,503	
折舊及攤銷	(75,237)	(75,756)	
融資成本	(42,714)	(37,487)	
融資收入	721	892	
	<u>11,875</u>	<u>(100,848)</u>	
		於十二月三十一日	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
可呈報分部的分部資產	<u>2,106,222</u>	<u>2,101,774</u>	
未分配的資產			
－ 遞延所得稅資產	116,674	117,707	
－ 未分配存貨	43,148	16,185	
－ 未分配預付款及其他應收款項	117,268	99,984	
－ 受限制銀行存款	29,434	27,337	
－ 現金及現金等價物	359,415	321,618	
－ 按公平值計入其他全面收入的金融資產	11,688	15,718	
－ 於聯營公司的投資	2,840	4,018	
	<u>680,467</u>	<u>602,567</u>	
資產負債表內的總資產	<u>2,786,689</u>	<u>2,704,341</u>	

(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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	1,060,850	848,844
哈薩克斯坦	297,325	225,248
土庫曼斯坦	86,383	98,132
加拿大	45,312	58,326
印度尼西亞	43,321	34,341
中東	30,812	24,195
其他	24,796	181
	<u>1,588,799</u>	<u>1,289,267</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（不包括按金及其他應收款項、於聯營公司的投資、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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	308,643	366,477
哈薩克斯坦	55,242	52,011
中東	54,465	37,965
土庫曼斯坦	19,045	25,436
新加坡	18,950	20,201
加拿大	7,291	7,099
印度尼西亞	438	1,305
其他	50,678	29,840
	<u>514,752</u>	<u>540,334</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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
流動合約資產	30,837	23,136
虧損撥備	(741)	(1,325)
合約資產總值	<u>30,096</u>	<u>21,811</u>
流動合約負債	<u>44,776</u>	<u>7,266</u>
合約負債總額	<u>44,776</u>	<u>7,266</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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
計入年初合約負債結餘的已確認收入		
— 鑽井	82	—
— 完井	1,802	501
— 油藏	1,774	169
總計	<u>3,658</u>	<u>670</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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
一年內	610,471	889,997
超過一年但不超過兩年	339,386	81,392
超過兩年	103,809	48,370
總計	<u>1,053,666</u>	<u>1,019,759</u>

所有其他服務合約的期間為一年或以下或根據產生的時間結賬。根據國際財務報告準則第15號客戶合約收入所允許，並不披露分配至該等未履行合約的交易價格。

5. 貿易應收賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應收賬款(a)	1,014,822	983,369
減：虧損撥備	(110,379)	(106,142)
貿易應收賬款－淨額	904,443	877,227
應收票據(a)	94,804	157,032
	999,247	1,034,259

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
六個月內	821,048	678,155
六個月至一年	44,183	82,939
一年至兩年	41,653	277,340
兩年至三年	107,475	10,712
超過三年	95,267	91,255
貿易應收賬款及應收票據總額	1,109,626	1,140,401
減：虧損撥備	(110,379)	(106,142)
貿易應收賬款及應收票據淨值	999,247	1,034,259

(c) 減值及風險敞口

本集團應用國際財務報告準則第9號的簡化方法計量預期信貸虧損，該預期信貸虧損就所有貿易應收賬款及合約資產使用整個存續期間計算預期信貸虧損撥備。

(d) 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。

6. 預付款及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
即期		
向供應商墊款	109,077	102,333
預付稅項	38,694	21,668
減：虧損撥備	<u>(4,661)</u>	<u>(4,772)</u>
非金融資產總值	<u>143,110</u>	<u>119,229</u>
按金及其他應收款項(a)	74,289	69,950
減：虧損撥備	<u>(3,370)</u>	<u>(5,274)</u>
金融資產總額	<u>70,919</u>	<u>64,676</u>
	<u>214,029</u>	<u>183,905</u>
非即期		
設備和機械的預付款	4,104	27,725
按金及其他應收款項	<u>1,234</u>	<u>1,234</u>
非金融資產總值	<u>5,338</u>	<u>28,959</u>
總計	<u><u>219,367</u></u>	<u><u>212,864</u></u>

附註

- (a) 按金及其他應收款項為分類為「按攤銷成本的其他金融資產」的金融資產。按金及其他應收款項之公平值與其賬面值相若。

7. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零二零年及二零二一年十二月三十一日每股面值 0.0001美元的普通股	<u>5,000,000</u>	<u>3,219</u>
	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
已發行及繳足：		
每股面值0.0001美元的普通股 於二零一九年十二月三十一日	1,853,576	1,178
加：		
已行使購股權 (附註16(b))	<u>200</u>	<u>—</u>
於二零二零年十二月三十一日	<u>1,853,776</u>	<u>1,178</u>
於二零二一年十二月三十一日	<u>1,853,776</u>	<u>1,178</u>

8. 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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
六個月內	427,445	341,989
六個月至一年	81,903	112,272
一年至兩年	49,851	146,560
兩年至三年	64,693	34,039
三年以上	49,463	62,553
	<u>673,355</u>	<u>697,413</u>

貿易應付賬款及應付票據之賬面值被視為與其公平值相同。

9. 應計款項及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應付利息	1,351	576
其他應付款項	45,182	47,270
金融負債總額	<u>46,533</u>	<u>47,846</u>
應付工資及福利	63,845	57,473
應付所得稅以外的稅項	33,817	19,979
非金融負債總額	<u>97,662</u>	<u>77,452</u>
	<u>144,195</u>	<u>125,298</u>

應計款項及其他應付款項之公平值與其賬面值相若。

10. 融資成本淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	625	813
融資活動之匯兌收益淨額	96	79
融資收入	<u>721</u>	<u>892</u>
利息開支：		
— 銀行借款	(28,094)	(23,185)
— 租賃負債已付利息	(3,519)	(3,991)
— 銀行手續費及其他	(3,166)	(2,881)
— 自第三方及第三方金融機構的貸款	(7,935)	(7,430)
融資成本	<u>(42,714)</u>	<u>(37,487)</u>
融資成本淨額	<u><u>(41,993)</u></u>	<u><u>(36,595)</u></u>

11. 所得稅開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
即期所得稅(a)	7,378	15,768
遞延所得稅	310	(18,212)
所得稅開支／(抵免)	<u>7,688</u>	<u>(2,444)</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。截至二零二一年及二零二零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(2020：17%)。
 - (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(2020：20%)。
 - (v) 於加拿大成立的附屬公司之企業所得稅率為25%(2020：25%)。
 - (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／(虧損)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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
除所得稅前溢利／(虧損)	11,875	(100,848)
按各個國家的國內適用稅率計算的稅金	5,399	(13,780)
就課稅而言不可扣減的開支	2,856	3,525
採用權益法核算的投資盈虧份額的影響	(70)	(22)
動用先前未確認稅務虧損	(13,523)	(8,960)
未確認為遞延所得稅資產之虧損	12,868	17,823
與未匯款保留盈利有關的預扣稅	282	397
額外稅務扣減	(124)	(1,427)
所得稅開支／(抵免)	<u>7,688</u>	<u>(2,444)</u>

12. 股息

董事會不建議派付截至二零二一年十二月三十一日止年度末期股息(二零二零年：無)。

13. 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／(虧損)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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
本公司擁有人應佔溢利／(虧損)	8,795	(91,189)
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,853,776	1,853,773
每股基本盈利／(虧損)(每股人民幣元)	<u>0.005</u>	<u>(0.049)</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。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。

由於該等購股權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，於截至二零二一年十二月三十一日止年度該等購股權並未產生攤薄影響，而於截至二零二一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，新型冠狀病毒肺炎疫情（「**疫情**」）在變異毒株的衝擊下反覆波動。但隨著新型冠狀病毒肺炎疫苗（「**疫苗**」）接種率在世界範圍內的提高，人們對病毒的抵禦能力不斷增強，疫情帶來的影響正在逐步減弱，各國已進入常態化防疫階段。二零二一年，世界各國政府普遍推出經濟刺激計劃，全球經濟均在不同程度上呈現出復甦態勢，中國和美國作為世界前兩大經濟體，復甦明顯。世界石油市場需求逐步復甦，進入供應受控下的緊平衡狀態，國際油價在本期間內呈震盪沖高後下挫的走勢。儘管油氣行業溫和復甦，為實現碳達峰和碳中和的目標，國內外石油公司紛紛邁出轉型步伐，積極探索新的綠色低碳道路，持續推進能源轉型策略。受疫情和業務轉型影響，二零二一年，油氣企業對未來油氣行業投資仍持謹慎態度。油服行業因此仍然面臨複雜的市場格局和激烈的市場競爭，處境艱難、道阻且長。

面對新冠疫情反覆衝擊帶來的不確定性和複雜的行業局面，本集團直面困難、尋求突破，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，並實現同比扭虧為盈。本報告年度，本集團收入規模和利潤水平均有提升。本報告年度，本集團錄得收入人民幣1,588.8百萬元，較去年增加人民幣299.5百萬元或23.2%；及錄得本報告年度溢利人民幣4.2百萬元，與之相比去年錄得虧損為人民幣98.4百萬元。應對新冠疫情和能源轉型對中華人民共和國（「**中國**」）市場和海外市場帶來的衝擊和機遇，本集團採取的具體措施如下：

第一，持續做好疫情防控常態化工作，確保生產效率和員工安全。本集團新冠疫情聯防聯控工作組嚴格執行國內管控政策，密切關注國外疫情動態，及時調整防疫策略，有效提高了生產效率、經營效益和員工的生命健康安全。

第二，持續實施「技術牽引發展，持續提高管理效率」發展戰略。通過自主研發、技術引進、技術資源整合等多種途徑推進集團技術能力發展與提高。本年度，本集團在油藏、鑽井、完井、修井及壓裂等業務領域新技術及新工藝的攻堅和引進，為本集團產值效益的增長提供了保障。

第三，以客戶需求為導向，積極開拓新興市場。面對油服行業競爭激烈、客戶優化資本支出結構、服務價格低迷和新冠疫情持續造成的不利影響，本集團持續採取「技術牽引、及早佈局」的業務策略。在客戶加速推進能源轉型的背景下，本集團不斷整合優勢資源、提升業務佈局，全面推進新興市場和低碳項目拓展，推動傳統業務與新能源業務協同發展。

第四，持續實施精細化管理，降本增效保穩定。本集團致力於不斷增強抗風險能力和可持續發展能力；開源節流，提高經濟效益、提高勞動效率，應對外部環境變化、確保企業長期的生存與發展。

第五，嚴格履行環境、社會及管治責任，設立合適及有效的環境、社會、管治風險管理及內部控制系統。推進全球人力資源業務體系和信息化系統的搭建和運行；提升和完善績效管理體系；優化人員結構，儲備新增項目人才；打造陽光平台和風清氣正平台，專注員工的發展與成長，建設一流管理團隊。

綜上所述，本年度儘管整個油服行業處境艱難，但本集團上下同心同德，抗疫情、穩生產、拓市場及謀轉型；始終採取審慎的財務政策、堅持輕資產運營策略，實現了業績同比增長，充分體現了本集團較強的抗風險能力和經營的靈活性。

收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,588.8百萬元，較去年增加人民幣299.5百萬元或23.2%。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 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
收入			
油藏	741,977	559,786	32.5%
鑽井	567,631	434,644	30.6%
完井	279,191	294,837	(5.3%)
	<u>1,588,799</u>	<u>1,289,267</u>	<u>23.2%</u>
總計	<u>1,588,799</u>	<u>1,289,267</u>	<u>23.2%</u>

隨著全球疫苗接種率的提高，公眾對病毒的免疫力有所增強，疫情的影響正在逐漸減弱。世界石油市場需求逐步復甦，二零二一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46.7%，較去年增加人民幣182.2百萬元或32.5%；鑽井板塊收入佔總收入的比重為35.7%，較去年增加133.0百萬元或30.6%；完井板塊收入佔總收入的比重為17.6%，較去年減少人民幣15.6百萬元或5.3%。油藏和鑽井板塊收入上升幅度明顯，主要是場站運維服務、油田監測業務、鑽修井業務的增加；完井板塊收入小幅下降，這主要由於國內完井工具供貨時間差異所致。

油藏服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
油藏服務收入			
海外	247,180	233,753	5.7%
中國	494,797	326,033	51.8%
總計	<u>741,977</u>	<u>559,786</u>	<u>32.5%</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、試油服務、採油工藝服務、連續油管服務及地面生產裝置運行維修服務及其他服務。

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742.0百萬元，較去年增加人民幣182.2百萬元或32.5%。二零二一年中國油藏板塊實現收入人民幣494.8百萬元，增加人民幣168.8百萬元或51.8%，佔油藏板塊總收入的比重為66.7%。二零二一年海外油藏板塊實現收入人民幣247.2百萬元，增加人民幣13.4百萬元或5.7%，佔油藏板塊總收入的比重為33.3%。本年度，國內油藏收入大幅增長主要因為新疆地區場站運維服務和中石化西北分公司監測業務的增加。

鑽井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
鑽井服務收入			
海外	168,881	113,037	49.4%
中國	398,750	321,607	24.0%
總計	<u>567,631</u>	<u>434,644</u>	<u>30.6%</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567.6百萬元，較去年增加人民幣133.0百萬元或30.6%。二零二一年中國鑽井板塊收入為人民幣398.8百萬元，較去年增加77.1百萬元或24.0%，佔鑽井板塊總收入的比重為70.2%。該增長主要來源於中聯煤鑽井整包業務以及修井業務量的增加。海外鑽井板塊收入為人民幣168.9百萬元，較去年增加人民幣55.8百萬元或49.4%，佔鑽井板塊總收入的比重為29.8%。該增長得益於海外修井作業量增加。

完井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
完井服務收入			
海外	111,888	93,633	19.5%
中國	167,303	201,204	(16.8%)
總計	<u>279,191</u>	<u>294,837</u>	<u>(5.3%)</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、完井工具服務以及增產和壓裂服務。

本報告年度內，完井服務板塊實現收入人民幣279.2百萬元，較去年減少人民幣15.6百萬元或5.3%。其中，本集團中國完井板塊收入為人民幣167.3百萬元，較去年減少33.9百萬元或16.8%，佔完井板塊總收入的比重為59.9%，該下降主要由於新疆和川渝地區完井業務供貨時間差異以及受疫情影響壓裂項目進展緩慢所致。海外完井板塊實現收入人民幣111.9百萬元，增加人民幣18.3百萬元或19.5%，佔完井板塊總收入的比重為40.1%，該增長來自土庫曼斯坦、非洲地區完井業務增加、哈薩克斯坦壓裂業務的增加。

市場環境

本報告年度內，新冠疫情的負面影響仍舊持續，但全球經濟與能源消費的需求呈現出了持續回升的態勢。布倫特和WTI原油期貨價格均創下近年來最大年度漲幅，天然氣價格漲幅居大宗商品之首。歐佩克+主動控制增產節奏，原油產能釋放速度滯後於需求復甦速度，市場供應偏緊。二零二一年，全球油氣勘探開發投資觸底回升，油氣儲量增量小幅下滑。預計二零二二年，新冠變異病毒仍有可能引發全球多輪疫情，世界經濟將持續不均衡復甦，全球石油需求持續增長，石油市場供需緊平衡的狀況將會持續。

與此同時，《聯合國氣候變化框架公約》第二十六次締約方大會達成了包括《格拉斯哥氣候公約》在內的五十餘項決議，凝聚了各方推動綠色低碳轉型的共識。目前全球已有一百三十多個國家發佈了碳達峰和碳中和目標。國際大型石油公司積極調整優化經營結構，加快出售油氣資產，推進天然氣與可再生資源融合發展，加速轉型成為主流。

全球油田服務行業景氣度回升的勢頭不及油價和勘探開發投資增長幅度，復甦緩慢，存在一定滯後性。國際三大油服公司在傳統油氣領域升級技術同時正在加速佈局低碳技術，正在從傳統油氣技術及設備服務公司向能源技術服務公司轉型，從而滿足新的市場需求。預計二零二二年，隨著全球勘探開發投資繼續增長，經濟持續恢復，油服行業有望進入景氣復甦周期。

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，隨著疫情逐步趨於常態化和各國經濟的復甦，全球能源需求隨之增長。自二零二零年四月歐佩克+形成史上最大力度減產協議後，二零二零年三季度至今，全球原油庫存從高位逐步下降。本期間，歐佩克+從八月起增產，但因多種因素影響，長期難以達到目標產量，導致全球原油供應趨緊。同時，疫情的反覆和蔓延對油田服務公司產生的影響包括動復員難以保證，導致工期延長、生產效率降低。二零二一年，哈薩克斯坦繼續履行歐佩克+框架下的原油限產協議，並持續增產。儘管哈薩克斯坦疫情和政治局勢給本集團當地項目作業帶來一定影響，但哈薩克斯坦地區公司克服困難超額完成了產值目標，為本集團業績的達成奠定了堅實的基礎。土庫曼斯坦地區公司在該國最大氣田之一的尤拉屯氣田出色完成緊急救援任務，為在該區域的市場開拓孕育了希望。疫情對中東地區油藏動態監測、試油及修井業務的開展產生了一定程度的影響，目前整體經營狀態向好，中東大區亦積極拓展的其他業務線並有望獲得新增合同額。本集團在印度尼西亞克服新冠疫情帶來的不利影響，與客戶完成了完井服務和鋼絲作業服務合同的增補，確保了市場地位的穩定和延續；在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；本集團非洲大區於六月成立，投資建設烏干達保稅庫已開啟作業，拓展南蘇丹、乍得及尼日爾等市場，服務項目陸續開始實施。迦納酒精廠已經於二零二一年第四季度建成投產，原材料供應、酒精生產及酒精銷售日趨穩定。

國內市場

本報告年度，國內疫情有效防控保證了經濟發展，經濟增速高達8.1%。中國石油市場隨疫情緩和逐步向常態回歸，原油產量繼續回升，石油對外依存度首次下降；「雙碳」目標及推動能源轉型的相關政策驅動天然氣消費高速增長。二零二一年，是國內石油企業完成「七年行動計劃」目標的關鍵之年。各油氣生產企業全力加強勘探開發，實現油氣產量和儲量雙增長，為確保國家能源安全、保障經濟發展做出了貢獻。油氣上游投資回升，中國石化及中國海油保持投資增長，中國石油優化調整投資結構。「十四五」是落實碳達峰、碳中和戰略部署的關鍵起步階段，能源轉型發展進程將加快推進。中國油氣行業將加大開發力度、保障能源安全、加快低碳發展、實現轉型升級，把能源的飯碗端穩端牢。隨著國內三大石油公司經營業績大幅增長，油氣市場回暖，國際油價回升，勘探開發投入加大，油服行業有望走出低谷、回暖向好。

本報告年度，新疆塔里木油田油氣產量達到3,182萬噸，創歷史新高，進一步鞏固了塔里木油田作為我國重要能源生產基地的戰略地位。新疆一直是本集團的重點市場之一，且新疆市場始終立足於中石油塔里木油田、新疆油田及吐哈油田。本期間，本集團再次成功進入中石化西北油田市場、相繼承接了修井、完井、油藏等業務。儘管二零二一年油價上漲、營收利潤大幅攀升，客戶仍堅持有效控制投資、實施精細管理，推動降本增效，發展方式從投資驅動向科技創新驅動轉變，導致工程服務價格偏低、市場競爭異常激烈。本集團抓住機遇拓展業務，通過不斷的技術創新，攻堅克難，明確主攻方向，確保工作量的提升。本報告年度內新疆地區公司完井業務繼續保持該區域市場領先地位；Pioneer Petrotech Services (「PPS」)永久監測系統在塔里木油田創新性運用成功且整合旋轉導向、微擴孔技術和磁測距技術，完成高難度修井項目，獲得客戶高度肯定和讚揚，為後續相關技術推廣奠定了堅實基礎；採用自研儀器與自建方法，成功填補了一項堵漏參數空白；成功處理克深某井「世界級」難度複雜打撈作業，打撈技術再創新高。與國際知名油服公司合作成功實施了救援井項目。在欠平衡作業上，本集團繼續保持領先優勢，完成了約三十井次作業。本集團在塔里木、塔西南各進行了約六十井次的高壓區塊溫壓監測和三超井溫壓監測。積極拓展新技術，在吐哈油田、准東油田實施了降黏吞吐業務。

本報告年度，本集團在川渝市場完井業務繼續保持穩固的市場佔有率。其中，某井的二次完井成功作業，在川渝地區創造了超高底層壓力、超高泥漿密度、超高替液控制套壓、超高打球座井口油壓等多項完井記錄，展現了本集團完井技術實力。壓裂增產項目推廣以重複壓裂為代表的新技術及新工藝應用為集團帶來了產值利潤的增長。二次壓裂增產解決方案，在涪陵頁岩氣井應用，增產效果明顯，已累計實施三井次。長寧頁岩氣區塊套損井治理方面，本集團已完成了先導試驗井相關技術準備和技術方案論證，即將實施。本集團針對客戶的需求，與高等石油院校校企合作應用新技術，已經成功實施了多井次的化學堵漏作業。

本集團非常規油氣及其他業務繼續獲得突破，新技術及新工藝得以應用。本集團憑藉出眾的技術方案、豐富的修井作業經驗中標中國石油天然氣股份有限公司鹽穴儲氣庫修井大包項目，已於本期間順利交付，並獲簽新訂單。淮南礦業朱集東煤礦瓦斯治理專案鑽井、壓裂、排採一體化總包項目鑽井、壓裂已經完成，正在進行排採作業。本集團在山西煤層氣專案上亦執行了多井次的近鑽頭作業。積極應對中國雙碳目標，本集團在新疆開展了裝置維護、裝置檢修、管道運維等業務，不斷探索業務轉型道路，並取得了初步成效。

本集團近年來積極開拓在海洋油氣勘探開發領域的業務合作，並取得了突破性進展。本報告年度，成功中標中聯煤層氣有限責任公司（「中聯煤」）致密氣區塊鑽井服務項目，開拓出中國海洋石油集團有限公司（「中海油」）的陸地市場。渤海油田井下壓力機業務的進一步夯實，標誌著集團在中海油市場的戰略佈局和市場地位進一步提升。根據中海油二零二二年經營策略和發展計劃，其在國內將推行油氣並舉、向氣傾斜的策略。中海油所屬的渤海油田年產原油超3,000萬噸，是我國第一大原油生產基地；中海油將同時實施南海萬億大氣區勘探工程，重點落實神府儲量，加快推進陸地非常規天然氣勘探開發。本集團將緊跟其戰略部署開展市場拓展工作，爭取在海洋油氣領域扎根深耕。

綜上所述，二零二一年本集團在新冠疫情常態化、世界經濟復甦、國際油氣市場轉暖的影響下，海內外市場均向好發展，鞏固原有市場的同時不斷開拓新興市場，積極尋求向綠色低碳方向轉型的路徑。

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」發展戰略至今已逾兩年，在此期間本集團通過自主研發，技術引進，技術資源整合等多種途徑，不斷推進集團技術能力發展與提高，培育出多個技術品牌，並形成了一系列新技術解決方案。在傳統油服價格低位，同行業利潤下滑的大背景下，新技術牽引為集團產值利潤貢獻份額不斷增長，成為集團穩增長、促效益的關鍵戰略，為集團業績達成發揮了不可替代的作用。

油藏方面，集團整合增產類油田化學品技術，並在國內多個油田應用取得良好效果，為該類技術推廣打開了局面。其中非氧化環保解堵劑在大港油田，中海油渤海田試用，對解除注聚造成的近井地帶聚合物堵塞，恢復油井滲流能力效果明顯，未來大範圍使用前景廣闊。高溫永久式壓力計成功進入中海油市場，在渤海油田使用。試油試採技術服務在伊拉克東巴碳酸鹽岩油藏獲得市場突破，且服務水平和施工質量均得到客戶認可。

鑽井方面，高溫旋轉導向技術在四川頁岩氣某井區成功應用，井底循環溫度達155°C，解決了業內其它旋導工具抗高溫能力不足，無法全水平段使用旋轉導向工具、鑽時慢、落井風險高的難題。集團新疆地區公司整合旋轉導向、微擴孔技術和磁測距技術，應用於救援井鑽井作業，施工過程中多次精準定位目標井位置，最終成功連通原井眼，目前救援井施工已全部完成，獲得客戶高度肯定和讚揚，為後續相關技術推廣奠定了堅實基礎。此外，公司二零二一年加大了高溫隨鑽測量（「MWD」）研發力度，新一代PPS高溫隨鑽測量儀即將問世，將進一步增強本集團高溫定向技術能力。

完井方面，順利完成川渝地區某井高難度二次完井。該井產層中部地層壓力138.61MPa，井筒內泥漿密度2.45g/cm³，H₂S含量0.35%，CO₂含量11.859%。超高地層壓力，對完井封隔器要求非常苛刻，加之高密度井漿大幅增加了施工難度，公司引進一系列高端完井技術，如抗高溫高壓THT封隔器，超高功率電動泵技術，順利完成二次完井管柱作業。另外，公司整合無接箍小套管技術、固化水技術、套中固套技術、二次壓裂技術形成二次壓裂增產解決方案，在涪陵頁岩氣井應用，增產效果明顯，已累計實施3井次。

修井方面，通過持續的技術研發，修井打撈工具目前已經形成投用一批、儲備一批和研發一批的良好發展局面，通過兩個系列新工具的研製投用，在塔里木油田、西南油氣田進一步領跑小井眼複雜打撈技術服務。在西北局順北區塊利用鑽機進行超長水平井裸眼疏通，最大深井8,225米，裸眼段長926米，井眼120毫米，通過裸眼疏通鑽頭、高壓旋轉噴射鑽頭等新技術的研製投用，不斷提高了類似井的處理效率。在川渝區域，長寧頁岩氣區塊套損井治理方面，本集團已完成了先導試驗井相關技術準備和技術方案論證，預計二零二二年第一季度實施。

壓裂方面，本集團引進並改造縫控體積壓裂技術，在四川長寧頁岩氣區塊成功應用，完成2口井壓裂，有效提高了單井動用程度和採收率，單井產量提高超20%。

綜上，納米油田增產化學品、光纖檢測技術、化學堵漏技術、重複壓裂技術、壓力-體積-溫度（「PVT」）取樣儀等一大批新技術應用正逐步為集團帶來利潤增長。另外正在孕育的碳捕獲利用、井下3D掃描、高效聚晶金剛石複合片（「PDC」）鑽頭、超聲壓裂監測、納米油田化學品等前沿技術未來應用和市場前景可期。

人力資源

根據本集團確定的五年戰略規劃及二零二一年經營目標，本集團人力資源戰略管理體系升級工作有了顯著成效，二零二一年人力工作主要內容如下：

一、全球新型冠狀病毒疫情嚴峻形勢下，本集團有效實施人工成本控制、疫情防控等一系列措施，並取得了顯著的效果。

二、受外部經濟及市場環境影響，本集團仍持續以業績和技術創新為導向，提升及完善績效管理體系，並發揮正向激勵作用。

三、疫情期間，利用在線學習平台優勢，全面開展線上人才培養項目，快速搭建三級人才培養體系，提升關鍵人才的核心能力；2021年在線平台學習20,352人次，培訓覆蓋國內外所有業務地區及項目部，累計達171,446課時。

四、本集團的全球人力資源業務體系和信息化系統搭建工作有效運行及推進中。

五、本年度集團在人力配置方面，根據經營需要持續優化人員結構，同時為新增項目做人員儲備。

截至二零二一年十二月三十一日，本集團在冊員工共計4,504人，與二零二零年十二月三十一日員工總數3,939人相比，增加565人，本集團二零二一年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

財務回顧

收入

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,588.8百萬元，較上年度人民幣1,289.3百萬元，同比增加人民幣299.5百萬元或23.2%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

其他(虧損)／收益淨額

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團其他收益淨額為人民幣4.9百萬元，而上年度其他收益淨額為人民幣25.6百萬元，該變動主要是由於匯率波動導致的。

材料成本

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣354.9百萬元，較上年度人民幣277.8百萬元，同比增加人民幣77.1百萬元或27.8%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

僱員福利開支

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團的僱員福利開支為人民幣537百萬元，較上年度人民幣476.9百萬元，同比增加人民幣60.1百萬元或12.6%。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

截至二零二一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94.1百萬元，較上年度人民幣74.5百萬元同比增加人民幣19.6百萬元或26.3%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

運輸成本

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣42.5百萬元，較上年度人民幣32.3百萬元，同比增加人民幣10.2百萬元或31.6%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

折舊及攤銷

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣75.2百萬元，較上年度人民幣75.8百萬元，同比減少人民幣0.6百萬元或0.8%。該減少主要由於部分固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣226.7百萬元，較上年度人民幣227.4百萬元，同比減少人民幣0.7百萬元或0.3%。

資產減值損失

截至二零二一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20.4百萬元，而上年度資產減值損失為人民幣51.8百萬元，同比減少31.4百萬元或60.6%，資產減值損失減少主要是因為業務經營好轉，改善了應收賬款的收賬情況及減慢了存貨減值速度所致。

其他

截至二零二一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189.5百萬元，較上年度人民幣162.7百萬元，同比增加人民幣26.8百萬元或16.5%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

經營虧損／(溢利)

由於上述原因，本集團於本報告年度經營盈利為人民幣53.4百萬元，而上年度經營虧損為人民幣64.4百萬元。

融資成本淨額

截至二零二一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42百萬元，較上年度人民幣36.6百萬元，同比增加人民幣5.4百萬元或14.8%。該增加主要是因為本集團融資力度加大導致利息支出增加。

權益法核算的聯營公司投資收益

截至二零二一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收益為人民幣0.5百萬元。

所得稅抵免／(開支)

截至二零二一年十二月三十一日止年度，所得稅開支為人民幣7.7百萬元，而上年度所得稅抵免為人民幣2.4百萬元。該增加主要由於本集團年內實現創收所致。

年內虧損／(溢利)

由於上述說明，本集團於本報告年度的溢利為人民幣4.2百萬元，而上年度虧損為人民幣98.4百萬元。

本公司權益擁有人應佔虧損／(溢利)

截至二零二一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8.8百萬元，而上年度本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣91.2百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二一年十二月三十一日，物業、廠房及設備的賬面淨值為人民幣402.5百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣412.3百萬元減少人民幣9.8百萬元或2.4%。該減少主要是由於年內折舊變動多於其增加數額。

使用權資產

於二零二一年十二月三十一日，使用權資產賬面價值為人民幣90.7百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣97.0百萬元減少6.3百萬元或6.5%。該減少主要是使用權資產攤銷所致。

無形資產

於二零二一年十二月三十一日，無形資產為人民幣17.4百萬元，較去年的人民幣3.3百萬元增加人民幣14.1百萬元或427.3%。該增長主要是本報告年度新增一項特許經營權所致。

遞延所得稅資產

於二零二一年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣116.7百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣117.7百萬元減少人民幣1百萬元或0.8%。

預付款及其他應收款項

於二零二一年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣5.3百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣29.0百萬元減少人民幣23.7百萬元或81.7%。該減少主要是本集團採購的設備已入賬所致。預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣214.0百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣183.9百萬元增加人民幣30.1百萬元或16.4%。該增加主要是本集團預付稅費以及因經營活動擴大而對供應商的墊款增加所致。

存貨

於二零二一年十二月三十一日，存貨為人民幣507.3百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣436.4百萬元，增加人民幣70.9百萬元或16.2%。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

於二零二一年十二月三十一日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣1,029.3百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣1,056.1百萬元，減少人民幣26.8百萬元或2.5%。該減少主要是本報告年度更加及時收回應收款項所致。於二零二一年十二月三十一日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣718.1百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣704.7百萬元，增加人民幣13.4百萬元或1.9%。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

於二零二一年十二月三十一日，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388.8百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣349.0百萬元增加人民幣39.8百萬元或11.4%。該增加主要是本集團經營及金融業務上升所致。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣352.8百萬元，而長期借款為人民幣225.1百萬元。於二零二零年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣258.3百萬元，而長期借款為人民幣233.1百萬元。於二零二一年十二月三十一日，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。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣28.2百萬元，而非流動租賃負債為人民幣35.8百萬元。於二零二零年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣18.2百萬元，而非流動租賃負債為人民幣46.7百萬元。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為53.2%。較二零二零年十二月三十一日的資本負債比率45.2%上升8%。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

本公司之資本只包括普通股股份。於二零二一年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,853,775,999股（二零二零年十二月三十一日：1,853,775,999股股份）。於二零二一年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,193.5百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣1,213.0百萬元，減少人民幣19.5百萬元或1.6%。

所持重大投資

於二零二一年十二月三十一日，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，本集團附屬公司新疆華油新海石油工程技術有限公司(買方)與喀什聚力工程技術服務有限公司(賣方)訂立買賣協議，以現金代價人民幣4,080,000元收購和田聚力燃氣工程有限公司(「和田聚力」)全部股權。根據協議約定，和田聚力已於二零二一年十月收購完成，正式成為本集團附屬公司，其財務業績將相應併入本集團的財務報表。

除前述投資事項外，本公司概無其他重大投資、附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項。

為取得銀行借款而已質押資產

於二零二一年十二月三十一日，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。已質押資產的借款的賬面值如下：

	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	3,873	4,757
貿易應收賬款及應收票據	461,500	384,000

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二零二一年至二零二三年到期，該貸款以賬面價值人民幣93,051,000元(二零二零年：人民幣110,257,000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。平均起來，二零二一年度較去年相比，堅戈、美元對人民幣匯率總體下降了4.8%和2.3%，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。然而，由於上述貶值，本集團在其他綜合收益中體現了25.5百萬元人民幣的折算虧損。

或然負債

於二零二一年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二一年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零二一年十二月三十一日，本集團有人民幣25.2百萬元資本性支出承擔，而經營租賃承擔主要為根據不可撤銷經營租賃協議短期租賃辦公室、倉庫及設備，金額為人民幣42.6百萬元。

期後事項

行使認購期權以收購優先股

於二零二二年一月二十一日，根據華油能源(香港)有限公司(「華油能源香港」)與華油能源香港及本公司的附屬公司Enecal PTE Limited優先股股東擁有的若干公司(「非控股股東」)訂立的獨家認購期權協議(如本公司日期為二零一一年十二月十四日的招股章程披露)，華油能源香港就非控股股東行使認購期權。因此，華油能源香港已以轉讓文件的方式從非控股股東收購合共350,000股Enecal PTE Limited優先股，總代價為3,200,000新加坡元(「該交易」)。於本財務報表授權發行日期，該交易已完成，惟尚未支付代價。進一步詳情請參閱本公司日期為二零二二年一月二十一日的公告。

除上述內容，在二零二一年十二月三十一日之後，本集團無重大期後事項發生。

我們的計劃

疫情的常態化和全球範圍內碳中和的共識將帶來能源行業、能源技術、能源競爭格局的深刻變革。為順應新趨勢、面對新機遇、應對新挑戰，本集團在二零二二年將繼續做好以下方面的工作：

1. 本集團將抓住全球石油市場逐步復甦、能源轉型持續推進及國家號召「端穩能源飯碗、保障供應安全」的戰略機遇期，立足國內市場，拓展海外市場，探索新興市場，佈局戰略市場，滿足客戶「推動產業鏈向高端化、智能化和低碳化發展」的需求。本集團將在深耕傳統業務的同時，推動集團業務戰略轉型，以自身優勢為突破口延伸至新的領域，確保集團在激烈的行業競爭中爭取市場份額，大力提升業務盈利能力。
2. 本集團將繼續堅持「技術引領企業發展，創新驅動未來」的長期戰略，用技術解決客戶日益提高的服務要求，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。
3. 本集團將持續提升管理水平、提升業務佈局、增強抗風險能力。本集團將繼續積極實施精細化管理，著力推進項目管理，整合資源，開源節流，降本增效，切實提升盈利能力。通過強化生產組織協調，進行管理創新及經營模式創新的實踐，保持市場競爭力。通過建立全面的風險管控機制和成本管控體系，確保現金流安全，增強經營的靈活性和抵禦風險的能力。
4. 本集團將持續搭建高水準技術人才和市場人才梯隊，關注員工發展與成長。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。打造陽光公正平台，激發員工工作熱情、施展能力、實現價值。
5. 本集團將持續建立長效環境、社會及管治(ESG)管理機制，將ESG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，同時履行社會責任。

末期股息

董事會不建議派付截至二零二一年十二月三十一日止年度之末期股息（二零二零年：無）。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零二二年六月十日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零二二年六月七日至二零二二年六月十日期間（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二零二二年六月六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。

本公司已向所有董事作出特定查詢，且各董事均已確認，於截至二零二一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十四所載之《企業管治守則》（「企管守則」），作為其本身之企業管治守則。

截至二零二一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，截至二零二一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二零二一年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

刊發

本公司截至二零二一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)及本公司網站(www.sptenergygroup.com)。二零二一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

中國，二零二二年三月二十四日

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

* 僅供識別