

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的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不會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的任何損失承擔任何責任。



中石化石油工程技術服務股份有限公司

(在中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股份代號：1033)

二零一七年半年度業績公告

中石化石油工程技術服務股份有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）謹此呈上本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零一七年六月三十日止六個月之半年度業績。

1. 重要提示

1.1 本公司董事會、監事會及其董事、監事、高級管理人員保證本公告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

1.2 本公司按中國企業會計準則及按國際財務報告準則編制的二零一七年半年度財務報告均未經審計；本公司按國際財務報告準則編制的二零一七年半年度財務報告已經致同（香港）會計師事務所有限公司審閱。

1.3 本公司董事長焦方正先生，副董事長、總經理孫清德先生，總會計師李天先生及會計機構負責人宋道強先生聲明：保證本公告中財務報告的真實、完整。

1.4 本半年度業績公告摘自本公司二零一七年半年度報告全文，投資者欲瞭解詳細內容，應仔細閱讀同時刊載於上海證券交易所（「上交所」）網站（網址 <http://www.sse.com.cn>）、香港聯合交易所（「香港聯交所」）網站（網址 <http://www.hkex.com.hk>）及本公司網站（網址 <http://ssc.sinopec.com>）的二零一七年半年度報告全文。

2. 公司基本情況

2.1 基本情況簡介

2.1.1 股票上市地點、股票簡稱和股票代碼

股票種類	股票上市交易所	股票簡稱	股票代碼	變更前股票簡稱
A 股	上交所	石化油服	600871	-
H 股	香港聯交所	中石化油服	1033	-

2.1.2 聯繫人和聯繫方式

	董事會秘書	證券事務代表
姓名	李洪海	吳思衛
聯繫地址	中國北京市朝陽區吉市口路 9 號董事會辦公室	
電話	86-10-59965998	
傳真	86-10-59965997	
電子信箱	ir.ssc@sinopec.com	

2.2 主要財務數據和指標

2.2.1 節錄自按照國際財務報告準則編制之半年度財務報告(未經審計)

	於 2017 年 6 月 30 日 人民幣千元	於 2016 年 12 月 31 日 人民幣千元	增/(減) (%)
總資產	68,478,917	74,493,166	(8.1)
總負債	62,160,457	66,051,574	(5.9)
本公司權益持有人應占權益	6,319,768	8,442,868	(25.1)
歸屬於本公司權益持有人的每股淨資產(人民幣元)	0.45	0.60	(25.0)
	截至 2017 年 6 月 30 日止六個月 人民幣千元	截至 2016 年 6 月 30 日止六個 月 人民幣千元	增/(減) (%)
本公司權益持有人應占(虧損)/利潤	(2,132,148)	(4,438,143)	不適用
基本及攤薄每股(虧損)/盈利	人民幣(0.151)元	人民幣(0.314)元	不適用
經營活動所用的現金流量淨額	(2,023,005)	(3,275,626)	不適用
淨資產收益率	(33.73%)	(21.97%)	減少 11.76 個 百分點
每股經營活動所用的現金流量淨額	人民幣(0.143)元	人民幣(0.232)元	不適用

2.2.2 節錄自按照中國企業會計準則編制之半年度財務報告(未經審計)

(1) 主要會計資料

	截至 2017 年 6 月 30 日止 六個月 人民幣千元	截至 2016 年 6 月 30 日止 六個月 人民幣千元	增/(減) (%)
營業收入	19,842,318	18,689,863	6.2
營業利潤(虧損以“-”號填列)	-2,116,238	-4,439,422	不適用
利潤總額(虧損以“-”號填列)	-2,085,986	-4,396,294	不適用
歸屬於上市公司股東的淨利潤(虧損以“-”號填列)	-2,285,324	-4,509,421	不適用
扣除非經常性損益後歸屬於上市公司股東的淨利潤(虧損以“-”號填列)	-2,328,674	-4,559,830	不適用
經營活動產生的現金流量淨額(使用以“-”號填列)	-1,988,314	-3,110,624	不適用
	於 2017 年 6 月 30 日 人民幣千元	於 2016 年 12 月 31 日 人民幣千元	增/(減) (%)
歸屬於上市公司股東的淨資產	6,319,768	8,442,868	(25.1)
總資產	68,478,917	74,493,166	(8.1)

(2) 主要財務指標

	截至 2017 年 6 月 30 日止 六個月	截至 2016 年 6 月 30 日止 六個月	增/(減) (%)
基本每股收益 (人民幣元/股) (虧損以“-”號填列)	-0.162	-0.319	不適用
稀釋每股收益 (人民幣元/股) (虧損以“-”號填列)	-0.162	-0.319	不適用
扣除非經常性損益後的基本每股 收益 (人民幣元/股) (虧損以 “-”號填列)	-0.165	-0.322	不適用
加權平均淨資產收益率	-31.30%	-20.15%	減 11.15 個百 分點
扣除非經常性損益後的加權平均 淨資產收益率	-31.90%	-20.39%	減 11.51 個百 分點

2.2.3 非經常性損益項目和金額 (節錄自按中國企業會計準則編制之半年度財務報告) (未經審計)

非經常性損益項目	金額 (人民幣千元)
非流動資產處置損益	-32,974
計入當期損益的政府補助	75,613
對外委託貸款取得的損益	66
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	3,146
所得稅影響額	-2,501
合計	43,350

2.2.4 按照中國企業會計準則和按照《國際財務報告準則》編制的本公司半年度財務報告之間的差異 (未經審計)

	歸屬於上市公司股東的淨利潤 (虧損以“-”號填列)		歸屬於上市公司股東的淨資 產	
	截至 2017 年 6 月 30 日止六個 月 人民幣千元	截至 2016 年 6 月 30 日止六個月 人民幣千元	於 2017 年 6 月 30 日 人民幣千元	於 2017 年 1 月 1 日 人民幣千 元
中國企業會計準則	-2,285,324	-4,509,421	6,319,768	8,442,868
按國際會計準則調整的項目及金額：				
專項儲備(a)	153,176	71,278	-	-
國際財務報告準則	-2,132,148	-4,438,143	6,319,768	8,442,868
差異說明	請參閱本半年度業績公告財務報告第 7.3 節			

3. 股本變動及主要股東持股情況

3.1 股份變動情況表

報告期內，本公司股份總數及股本結構未發生變化。

3.2 於二零一七年六月三十日，本公司之股東人數為 171,539 戶，其中境內 A 股股東 171,180 戶，H 股記名股東 359 戶。

3.3 於二零一七年六月三十日，本公司前十名股東之持股情況分列如下：

前10名股東持股情況						
股東名稱	股東性質	報告期內增減 ¹ (股)	期末持股數量 (股)	持股比例 (%)	持有有限售條件股份數量 (股)	質押或凍結的股份數量
中國石油化工集團公司 (「中國石化集團公司」)	國有法人	0	9,224,327,662	65.22	9,224,327,662	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ²	境外法人	106,000	2,086,556,496	14.75	0	0
中國中信有限公司	國有法人	0	1,035,000,000	7.32	0	0
迪瑞資產管理(杭州)有限公司	其他	0	133,333,333	0.94	0	133,333,300
北京嘉實元興投資中心 (有限合夥)	其他	0	124,007,660	0.88	0	未知
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資 49 號 結構化集合資金信託計畫	其他	0	66,666,666	0.47	0	未知
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資 47 號 結構化集合資金信託計畫	其他	0	66,666,666	0.47	0	未知
華安基金-興業銀行-中國對外經濟貿易信託 有限公司	其他	0	13,333,300	0.09	0	未知
丁一	境內自然人	11,922,851	11,922,851	0.08	0	未知
財通基金-光大銀行-中國銀河證券股份有限公司	其他	0	10,842,727	0.08	0	未知
前10名无限售条件流通股股东持股情况						
股東名稱					期末持有无限售条件流通股的数量(股)	股份种类
香港中央結算(代理人)有限公司					2,086,556,496	H股
中國中信有限公司					1,035,000,000	A股
迪瑞資產管理(杭州)有限公司					133,333,333	A股
北京嘉實元興投資中心(有限合夥)					124,007,660	A股
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資 49 號結構化集合資金信託計畫					66,666,666	A股
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資 47 號結構化集合資金信託計畫					66,666,666	A股

華安基金-興業銀行-中國對外經濟貿易信託有限公司	13,333,300	A股
丁一	11,922,851	A股
財通基金-光大銀行-中國銀河證券股份有限公司	10,842,727	A股
中國銀河證券股份有限公司	8,200,113	A股
上述股東關聯關係或一致行動的說明	除東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資49號結構化集合資金信託計劃及東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資47號結構化集合資金信託計劃同屬東海基金管理有限責任公司外，本公司未知上述股東之間是否存在關聯關係或屬一致行動人。	

注：1、與2016年12月31日相比；
2、代理不同客戶持有。

3.4 本公司的主要股東於公司股份及相關股份的權益和淡倉

據董事所知，於2017年6月30日，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士於本公司的股份或相關股份中擁有權益或淡倉而須根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須予披露：

股東名稱	持股數目 (股)	約占本公司 已發行股本 總數的百分 比 (%)	約占本公司 已發行內資 股總數的百 分比(%)	約占本公司 已發行H股 總數的百分 比 (%)	淡倉 (股)
中國石化集團公司	9,224,327,662	65.22	76.60	不適用	-
中信有限	1,035,000,000	7.32	8.59	不適用	-

除上述所披露者之外，於2017年6月30日，據董事所知，概無其他任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於本公司的股份及相關股份中擁有權益或淡倉而須根據《證券及期貨條例》第336條的規定須記錄於本公司所存置的權益登記冊內。

4. 董事、監事及高級管理人員情況

4.1 董事、監事及高級管理人員變動

本公司董事張鴻先生因其全職工作職務繁忙，以及有其他社會及家庭責任等個人原因辭任非執行董事職務，自2017年6月15日起生效。

本公司監事會主席胡國強先生、職工代表監事許衛華先生、監事叢培信先生、職工代表監事杜廣義分別因工作職務變動原因辭任監事職務。許衛華先生的辭任自2017年2月22日起生效，胡國強先生、叢培信先生及杜廣義先生的辭任自2017年6月27日起生效。

本公司副總經理劉汝山先生和黃松偉先生分別因工作職務變動原因辭任副總經理職務，自2017年6月27日起生效。

本公司總會計師王紅晨先生因工作職務變動原因辭任總會計師職務，自2017年8月29日起生效。

本公司對張鴻先生、胡國強先生、許衛華先生、叢培信先生、杜廣義先生、劉汝山先生、王紅晨先生及黃松偉先生在任職期間的辛勤工作及所作的貢獻表示衷心的感谢。

經本公司職工代表大會選舉，張洪山先生獲選為第八屆監事會職工代表監事。張洪山先生任期自2017年2月23日至第八屆監事會屆滿之日止。

經本公司職工代表大會選舉，李煒先生和黃松偉先生獲選為第八屆監事會職工代表監事。李煒先生和黃松偉先生的任期自 2017 年 6 月 27 日至第八屆監事會屆滿之日止。

根據總經理提名，董事會決議聘任陳錫坤先生為本公司常務副總經理及聘任左堯久先生為本公司副總經理，任期自 2017 年 6 月 27 日至第八屆董事會屆滿之日止。

根據總經理提名，董事會決議聘任李天先生為本公司總會計師，任期自 2017 年 8 月 29 日至第八屆董事會屆滿之日止。

4.2. 董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券之權益及淡倉

於 2017 年 6 月 30 日，除下文披露的股權激勵情況以外，本公司董事、監事及高級管理人員概無擁有本公司或其相關法團（定義見《證券及期貨條例》第 XV 部）的股份、相關股份及債券中擁有權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬應根據《證券及期貨條例》第 352 條規定記錄於本公司存置的權益登記冊的權益或淡倉，或應根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄 10 所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》（「標準守則」）須通知本公司和香港聯交所的權益及淡倉。

董事、監事、高級管理人員報告期內被授予的股權激勵情況

單位:股

姓名	職務	年初持有股票期權數量	報告期新授予股票期權數量	報告期內可行權股份	報告期股票期權行權股份	期末持有股票期權數量
孫清德	副董事長、總經理	210,000	0	0	0	210,000
周世良	董事、副總經理	210,000	0	0	0	210,000
黃松偉	監事	180,000	0	0	0	180,000
張永傑	副總經理	190,000	0	0	0	190,000
路保平	副總經理	190,000	0	0	0	190,000
劉汝山	黨委副書記	190,000	0	0	0	190,000
左堯久	副總經理	180,000	0	0	0	180,000
張錦宏	副總經理	180,000	0	0	0	180,000
李洪海	董事會秘書	140,000	0	0	0	140,000
王紅晨	原總會計師	180,000	0	0	0	180,000
合計	/	1,850,000	0	0	0	1,850,000

4.3 獨立非執行董事和審計委員會

於二零一七年六月三十日，本公司獨立非執行董事為三名，其中一名為具有會計專業資格及財務管理經驗人士。

本公司董事會已成立了審計委員會，審計委員會成員包括姜波女士、潘穎先生及李聯五先生。審計委員會的主要職責為審閱、監察本公司的財務申報程序及內部監控制度，並向董事會提供意見。本公司審計委員會已審閱並確認截至2017年6月30日止6個月的半年度業績。

5. 管理層討論與分析

文中涉及之財務數據，除非特別注明，均節錄自本公司按中國企業會計準則編制之未經審計半年度財務報告。

5.1 市場回顧

2017年上半年，全球原油市場逐步趨向平衡，國際原油價格明顯回升，均價水準高於去年同期，布倫特原油現貨平均價格為**52.68**美元/桶，同比上漲**27.8%**；國際原油價格回升使得國內外油公司增加上游勘探開發資本支出，如本公司第一大客戶中國石化 2017年上半年上游勘探開發資本支出為人民幣**68.7**億元，同比增加**32.9%**。受此影響，油田服務行業呈現企穩回升態勢，油田服務業務有所活躍，油田服務市場工作量明顯增加。

5.2 生產經營回顧

截至 2017年6月30日止6個月，受境內外油公司增加上游勘探開發資本支出以及本公司加大市場開拓力度的影響，本公司鑽井服務、測錄井服務工作量同比明顯增加，導致本公司合併營業收入為人民幣**19,842,318**千元，比上年同期的人民幣**18,689,863**千元增加**6.2%**；同時，本公司進一步強化成本費用管控，使得 2017年上半年歸屬於本公司股東的淨虧損較去年同期減少人民幣**2,224,097**千元；2017年上半年，歸屬於本公司股東的淨虧損為人民幣**2,285,324**千元，基本每股虧損人民幣**0.162**元。

2017年上半年，本公司抓住原油價格回升、油公司增加上游勘探開發資本支出等有利時機，深化內部改革，加大市場開拓力度，強化精細管理，優化生產運行，上半年生產總體平穩運行，主要專業工作量增加帶來營業收入同比上升，成本費用同比下降，經營虧損同比大幅減少。

1、物探服務

2017年上半年，本公司物探服務業務實現主營業務收入人民幣**1,948,440**千元，較去年同期的人民幣**2,046,124**千元減少**4.8%**。完成二維地震**6,765**千米，同比減少**21.8%**；完成三維地震**6,628**平方千米，同比減少**14.1%**。二維、三維資料記錄合格品率均為**100%**。本公司全力服務勘探開發需求，加大可控震源應用，地震施工效率和資料質量持續提高；積極開拓中國地質調查局等國內外市場，累計新簽合同額約人民幣**1.4**億元；積極發展地理信息、管道測繪等非震業務，新簽合同人民幣**0.6**億元；海外市場相繼新簽玻利維亞、緬甸二維採集項目，阿爾及利亞三維採集項目，及巴拿馬海上二維採集項目等。

2、鑽井服務

2017年上半年，本公司鑽井服務業務實現主營業務收入人民幣**11,609,081**千元，較去年同期的人民幣**9,091,487**千元增加**27.7%**。完成鑽井進尺**364**萬米，同比增長**54.2%**。本公司抓住中國石化投資釋放的有利時機，強化鑽井生產組織運行，鑽井隊伍平均動用率同比提高**24.9%**；加大服務中國石化勘探開發保障力度，支撐了順北油氣田、涪陵頁岩氣田二期、文**23**儲氣庫、川西海相氣田、東部老油田調整挖潛、鄂北緻密氣藏等重點工程順利建設；不斷加大國際市場開拓力度，沙特、科威特、厄瓜多爾等重點市場部分到期鑽機得到續簽，中標土耳其地熱發電項目，合同額**8,461**萬美元；新開闢了河南、內蒙古鹽鹼礦市場，新簽合同額人民幣**1.02**億元。

3、測錄井服務

2017年上半年，本公司測錄井服務業務實現主營業務收入人民幣**654,752**千元，較去年同期的人民幣**534,741**千元增加**22.4%**。完成測井**9,412**萬標準米，同比增長**31.2%**；完成錄井進尺**314**萬米，同比增長**35.3%**。本公司抓住市場投資恢復性增長的有利時機，依靠積極主動、優質高效的服務贏取工作量，測錄井服務工作量同比明顯增加，各項質量、技術指標繼續保持良好；自主品牌網路成像測井系統完成現場試驗、隨鑽地質導向技術持續完善，對市場開拓形成有效支撐。

4、井下特種作業服務

2017年上半年，本公司特種作業服務業務實現主營業務收入人民幣1,529,318千元，較去年同期的人民幣1,861,348千元減少17.8%。完成井下作業2,463井次，同比增長20.3%。本公司以塔里木超深層、川渝地區葉岩氣、鄂北緻密氣和東部老油田穩產為重點，在超高溫超高壓超深層油氣試氣、低壓常壓葉岩氣、深層葉岩氣和緻密氣水準井大型壓裂以及油水井大修側鑽方面提供了良好的技術服務；同時，在鄂宜頁1HF井的重大勘探突破方面提供了有力支撐。

5、工程建設服務

2017年上半年，本公司工程建設服務業務實現主營業務收入人民幣3,398,822千元，較去年同期的人民幣4,615,478千元減少26.4%。2017年上半年，受工程建設市場投資不斷下降和新簽合同啟動較慢影響，累計完成合同額人民幣32.8億元，同比減少19.6%；新簽合同額人民幣66.2億元，同比增長49.6%。本公司全力服務文23儲氣庫等重點項目建設，同時，大力開拓市場，先後新簽華北油氣田和西北油氣田產能項目、日照-京博管線EPC總包項目、國儲庫、節能環保等等一批優質項目。

6、國際業務

2017年上半年，本公司國際業務實現營業收入人民幣6,200,004千元，較去年同期的人民幣6,800,223千元減少8.8%，占上半年營業收入的31.2%。本公司海外市場新簽合同額7.5億美元，同比減少56.1%，主要是去年同期先後簽約了科威特8台鑽機、阿爾及利亞8台鑽機等長期合同；完成合同額10.0億美元，同比基本持平。2017年上半年，本公司強化國際業務統一管理，優化市場佈局，深化戰略合作，國際鑽井服務業務穩中有升，完成合同額7.9億美元，同比增長12.4%；重點規模市場運行穩定，科威特市場業務規模持續增長，完成合同額2.2億美元，同比增長23.6%，成功續約14部修井機並新中標2部深井修井鑽機項目；不斷深化與科威特國家石油公司的合作，雙方建立了高層交流協調機制，成立中科聯合指導委員會，正在積極推進油田一體化服務項目；厄瓜多爾I-L-Y油田綜合服務項目和墨西哥EBANO油田綜合服務項目平穩運行，通過綜合服務和鑽井大包項目，帶動測井、錄井、固井、泥漿等技術服務隊伍拓展國際市場。

7、科技開發

2017年上半年，本公司統籌科技資源，以市場需求為導向，加大激勵力度，促進了技術創新和成果轉化，石油工程一體化技術服務能力進一步提升；上半年新申請國內外專利216件，獲得專利授權149件；國家863計畫「雷達成像測井樣機研製」通過中國科技部驗收；國家科技重大專項「深層葉岩氣開發關鍵裝備及工具研製」加快推進；葉岩氣水準井地質導向鑽井技術、套管水準井牽引器輸送技術、CCUS技術及撬裝CO₂注入裝置等一批成熟技術和產品得到推廣應用；深井超深井鑽井工藝技術持續提高，重點開展了特深層油氣藏測井測試關鍵技術攻關，有力支撐了超深油田-順北油氣田的高效勘探和效益開發；可控震源高效、高精度地震採集技術實現產業化應用，灘淺海地震技術取得突破性進展。

8、內部改革和管理

2017年上半年，本公司大力深化內部改革，進一步細化完善深化改革框架方案，成立深化改革工作領導小組，建立工作機制，強化任務落實，確保了內部改革扎實推進；大力壓減過剩產能，全方位瘦身健體，壓減管理層級和機構數量，積極穩妥推進富餘人員分流安置；強化全員成本目標管理，重點通過降低採購成本，生產運行成本，機構運行費等，實現降本減費人民幣7.5億元；扎實推進公司「六大制度」體系建設，全過程強管理、挖潛力、堵漏洞、提效益，安全環保和風險管控在從嚴管理中進一步強化。

9、資本支出

2017年上半年實際安排投資人民幣4.2億元，其中非安裝設備人民幣2.5億元、安全隱患治理項目人民幣0.2億元、計算機信息0.5億元。2017年上半年，本公司堅持優化投向、用好增量、盤活存量，從嚴從緊控制投資，集中資源，優先保障市場開拓，推進信息化建設。主要項目投資情況見下表：

單位：人民幣千元

主要項目名稱	項目金額	項目進度 (%)	本報告期投入金額	累計實際投入金額	項目收益情況
可控震源	40,750	100.0	40,750	40,750	已投用
ERP 信息系統建設	83,660	66.7	40,000	60,000	在建
新粵浙管道長週期施工設備	529,920	23.6	30,000	125,000	在建
合計	654,330	/	110,750	225,750	/

5.3 資產、負債、權益及現金流量分析（按照國際財務報告準則編制）

於 2017 年 6 月 30 日，本集團總資產人民幣 68,478,917 千元，總負債人民幣 62,160,457 千元，本公司股東應占總權益人民幣 6,319,768 千元。與 2016 年 12 月 31 日合併財務狀況表相比（以下簡稱「與上年末相比」）變化及其主要原因如下：

總資產人民幣 68,478,917 千元，與上年末相比減少人民幣 6,014,249 千元。其中：流動資產人民幣 36,489,529 千元，與上年末相比減少人民幣 3,665,962 千元，主要是由於上半年應收票據及貿易應收款項減少人民幣 7,161,429 千元、應收客戶合同工程款項增加人民幣 2,907,420 千元以及預付款項及其他應收款項增加人民幣 1,076,869 千元等因素綜合影響所致。非流動資產人民幣 31,989,388 千元，比上年末減少人民幣 2,348,287 千元，主要是由於本集團對固定資產和石油工程專用工具正常計提折舊及攤銷致使物業、廠房及設備減少人民幣 1,591,073 千元所致。

總負債人民幣 62,160,457 千元，比上年末減少人民幣 3,891,117 千元。其中：流動負債人民幣 61,178,325 千元，比上年末減少人民幣 3,937,164 千元，主要是由於上半年本公司應付票據及貿易應付款項減少人民幣 3,963,368 千元、應付客戶合同工程款項減少人民幣 2,047,139 千元以及短期借款增加人民幣 1,907,621 千元等因素綜合影響所致。非流動負債人民幣 982,132 千元，比上年末增加人民幣 46,047 千元，主要是由於長期借款增加人民幣 46,814 千元所致。

本公司股東應占總權益為人民幣 6,319,768 千元，比上年末減少人民幣 2,123,100 千元，主要是由於 2017 年上半年本公司股東應占虧損為人民幣 2,132,148 千元所致。

於 2017 年 6 月 30 日，本集團資產負債率為 90.8%，而於 2016 年 12 月 31 日為 88.7%。

2017 年上半年，本集團經營活動產生的現金淨流出為人民幣 2,023,005 千元，同比減少現金流出人民幣 1,252,621 千元。主要是由於 2017 年上半年本集團油服業務工作量回升導致經營性虧損同比大幅減少所致。

2017 年上半年，本集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣 200,284 千元，同比增加現金流出人民幣 190,751 千元，主要是由於 2016 年上半年收回委託貸款人民幣 197,000 千元，而 2017 年上半年無此類事項所致。

2017 年上半年，本集團融資活動產生的現金淨流入為人民幣 1,820,864 千元，同比減少現金流入人民幣 1,842,691 千元，主要是由於 2017 年上半年償還借款同比增加 3,850,581 千元及取得借款同比增加人民幣 2,160,451 千元綜合影響所致。

於 2017 年 6 月 30 日，本集團銀行及關聯公司借款為人民幣 19,964,602 千元（於 2016 年 12 月 31 日：人民幣 18,000,349 千元）。上述借款中短期借款為人民幣 19,144,900 千元（其中：一年內到期的長期

借款為人民幣 311,481 千元)，一年以上到期的長期借款為人民幣 819,702 千元。於 2017 年 6 月 30 日的借款中，人民幣借款餘額約占 54.5%（於 2016 年 12 月 31 日：51.6%），美元借款餘額占 45.5%（於 2016 年 12 月 31 日：48.4%）。

本集團於 2017 年 6 月 30 日的資本負債比率為 74.0%（2016 年 12 月 31 日：64.9%）。資本負債比率的計算方法為：（有息債務-現金及現金等價物）/（有息債務-現金及現金等價物+股東權益）。

5.4 主營業務分行業情況

分行業	2017 上半年 營業收入 人民幣千元	2017 上半年 營業成本 人民幣千元	毛利率 (%)	營業收入比 上年增減 (%)	營業成本比 上年增減 (%)	毛利率與上年 相比
地球物理	1,948,440	1,856,472	4.7	-4.8	-22.1	增加 21.1 個 百分點
鑽井	11,609,081	11,760,883	-1.3	27.7	8.4	增加 18.0 個 百分點
測錄井	654,752	668,816	-2.1	22.4	-14.9	增加 44.8 個 百分點
井下特種作 業	1,529,318	1,686,145	-10.3	-17.8	-20.8	增加 4.1 個 百分點
工程建設	3,398,822	3,179,703	6.4	-26.4	-28.2	增加 2.4 個 百分點
其他	488,280	532,871	-9.1	64.1	76.5	下降 7.6 個 百分點
合計	19,628,693	19,684,890	-0.3	6.4	-5.7	增加 12.9 個 百分點

5.5 主營業務分地區情況

地區名稱	2017 年上半年 營業收入 人民幣千元	營業收入比上年同期增減 (%)
中國大陸	13,428,689	15.3
港澳臺及海外	6,200,004	-8.8

5.6 展望

展望 2017 年下半年，世界經濟將繼續溫和增長，中國經濟仍將保持平穩增長，全球原油市場供需再平衡繼續推進，預計國際油價仍將在震盪中保持企穩回升的態勢；受此影響，下半年國內外油公司上游勘探開發資本支出將繼續保持增長，將帶動油田服務行業景氣繼續恢復；但國際油價復蘇仍然比較脆弱，低油價依然是油田服務行業面臨的最大挑戰，油田服務市場競爭依然激烈。

2017 年下半年，面對依然嚴峻的經營形勢，本公司將搶抓市場機遇，繼續以提高發展質量和效益為中心，全力以赴開拓市場，加快深化內部改革，推進輔助業務專業化發展，精簡管理層級和機構，強化科技創新和應用，進一步強化成本費用管控，力爭取得較好的經營業績。

1、物探服務

2017 年下半年，本公司繼續以優質、高效的施工服務於國內外油公司的勘探開發，擴大可控震源的應用，提高生產效率，爭取更多工作量；積極擴大非震、測繪、測量等新領域業務市場，培育經營增長點；持續擴大非洲、中東、南美、東亞等海外陸地和海洋市場，爭取更多優質物探項目。下半年計畫

完成二維地震採集19,300千米，三維地震採集9,400平方千米。

2、鑽井服務

2017年下半年，本公司將積極對接中國石化上游勘探開發投資計畫的釋放，統籌隊伍、裝備、技術等資源，優質高效完成任務；進一步推動與中國石化在難動用儲量區塊、長停井產能恢復等項目的合作，爭取更多的工作量；做好文23儲氣庫等重點項目建設，抓好川深1井等重點探井組織，全力攻關超深油田-順北油氣田工程技術；持續拓展葉岩氣、地熱、煤層氣、鹽鹼礦等非常規市場；繼續保持中東、非洲、中亞、東南亞市場穩定發展，不斷擴大市場份額。下半年計畫完成鑽井進尺380萬米。

3、測錄井服務

2017年下半年，本公司將繼續發揮在測錄井領域的裝備、技術、團隊等完整技術服務優勢，擴大測錄定一體化服務技術應用，積極拓展測錄井服務海外業務；加大水準井多級射孔技術、長水準段爬行測井技術等推廣應用，積極開拓非常規油氣市場；通過鑽測錄一體化服務，為業主提供一攬子解決方案，加快拓展規模有效市場。下半年計畫完成測井12,100萬標準米，錄井進尺360萬米。

4、井下特種作業服務

2017年下半年，本公司將繼續發揮在超長水準井分段壓裂、連續油管、帶壓作業等領域的領先技術，積極開拓常規油氣和非常規油氣市場；進一步完善高溫高壓超深層油氣藏完井測試技術，努力支撐順北油氣田等深層超深層油氣勘探開發；運行好中東地區修井項目，不斷擴大海外市場規模。下半年計畫完成井下作業2,900井次。

5、工程建設服務

2017年下半年，本公司將重點強化國儲庫、文23儲氣庫和泰國5號天然氣長輸管線工程一期EPC專案等在建項目管控增效；全力推進新粵浙管線南段等重點項目簽約和啟動；加快管道運維、節能環保等轉型業務發展；強化對分包商和專案分包管控，確保專案效益；同時在國際市場上，加大「一帶一路」沿線國家的市場開發力度，重點培育沙特、巴基斯坦、肯亞等國的管道和站場項目，同時完善國際市場的風險管控。下半年計畫新簽合同人民幣62億元，完成合同額人民幣93億元。

6、國際業務

2017年下半年，本公司將一如既往地大力實施「國際化」經營戰略。一是全力推進海外業務統一管理各項工作，整合優化資源，充分發揮整體競爭優勢；二是進一步強化專案實施監管、境外公共安全和HSE監管，不斷提升項目創效能力；三是進一步加大市場開發力度，尤其是地面、物探和油田綜合服務業務，加快推進墨西哥EBANO油田綜合服務項目合同轉型，力爭墨西哥油田技術服務項目、科威特一體化綜合服務項目有所突破，緊盯沙特鑽井大包、厄瓜多爾ITT鑽完井大包二期等項目，密切跟蹤「一帶一路」沿線市場；四是繼續加大力度發展高技術、高附加值的市場，重點拓展水準井、欠平衡鑽井、酸化壓裂、鑽井液、氣井鑽井和深井超深井鑽井等市場；五是要繼續加強與中國石化集團國際石油勘探開發公司的合作，努力擴大中國石化集團公司海外油氣投資專案項下的市場份額。下半年計畫新簽合同額將高於上半年實際新簽合同額，計畫完成合同額10億美元。

7、科技開發

2017年下半年，本公司將緊緊圍繞重點勘探開發領域、關鍵技術環節以及提質降本增效目標，加大低成本集成技術攻關力度，將技術優勢轉化為市場競爭能力。一是啟動川西須家河地層鑽井提速關鍵技術和順北油田勘探開發關鍵工程技術攻關，降低勘探開發成本；二是持續特深層油氣藏高溫高壓測井測試技術研究，取全取准各項地質資料，支撐西部特深層油氣藏勘探開發；三是組織中深層葉岩氣、常壓葉岩氣等關鍵技術攻關，進一步完善葉岩氣石油工程集成配套技術，為涪陵葉岩氣田二期及中深層葉岩氣開發做好保障；四是著力培育東部老油田石油工程集成配套技術，支援東部老油田難動用儲量低成本高效開發；五是完善灘淺海油氣藏石油工程集成配套技術，開展國外灘淺海區域技術適應性評價，支撐海外市場拓展；六是採取聯合創新、開放創新等模式，積極攻關鑽井旋轉地質導向和高性能動力鑽具等關鍵核心技術，力爭取得技術突破。

8、內部改革和管理

2017年下半年，本公司將繼續深化內部改革，通過精簡管理層級和機構，加大公司內部人事、勞動、分配等三項制度改革，著力提升公司經營活力、發展動力和管理效率；加快實施輔助業務專業化整合，推進輔助業務承包經營，做精做強主營業務；持續推進以項目管理為核心的制度體系建設，抓好專案管理制度和流程管控，有效防範項目虧損；進一步深化精細管理，持續強化全員全口徑和全過程成本管控，抓住關鍵環節深挖成本費用潛力，確保年初制定的降本減費目標順利實現；加快推進ERP信息系統建設和石油工程技術服務一體化平臺項目建設，建立公司信息、資金、技術、裝備等共用平臺，全面提高管理效率效益。

9、資本支出

下半年本公司將進一步嚴控新增投資，適時適度安排資本支出項目，主要用於確保勘探開發裝備、海外市場施工裝備，ERP信息系統建設，安全隱患治理項目等。本公司將堅持以效益為中心，著力提高發展質量和效益，高度重視安全環保和綠色低碳，努力盤活存量資產，實施可持續發展，通過投資進一步促進資源整合、發展方式轉變、市場結構調整，培育核心競爭力。

6.重要事項

6.1 2016年度利潤分配方案實施情況、2017半年度利潤分配方案及資本公積金轉增預案

(1) 2016年度利潤分配方案實施情況

由於2016年末母公司未分配利潤為負，經本公司董事會建議，並經於2017年6月29日召開的本公司2016年年度股東大會批准，本公司2016年度不進行利潤分配。本報告期無應實施的利潤分配方案。

(2) 2017年半年度利潤分配方案及擬定的資本公積金轉增預案

根據本公司章程，董事會決議不派發截至2017年12月31日止年度之半年度現金股利，亦不進行資本公積金轉增股本。

6.2 本報告期內本公司無重大訴訟、仲裁和媒體普遍質疑事項發生。

6.3 本報告期內，本公司無破產重整相關事項。

6.4 本報告期內本公司無重大收購及出售資產、企業合併事項。

6.5 關連交易情況：

本公司截至二零一七年六月三十日止六個月進行的有關重大關連交易如下：

(a) 以下為本報告期內本公司發生的與日常經營相關的重大關連交易：

關聯交易內容	關聯方	交易金額 人民幣千元	占同類交易金額 (%)
採購原材料及設備	中國石化集團公司及其附屬公司	1,645,866	36.2
出售商品	中國石化集團公司及其附屬公司	46,163	68.4
提供工程服務	中國石化集團公司及其附屬公司	10,665,334	53.8
社區綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	779,812	100.0

其他綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	68,119	100.0
租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	26,763	15.7
利息支出	中國石化集團公司及其子公司	277,066	99.3
取得借款	中國石化集團公司及其子公司	28,945,143	100.0
償還借款	中國石化集團公司及其子公司	26,837,186	100.0
安保基金支出	中國石化集團公司	1,100	100.0

本公司認為進行上述關聯交易及選擇關聯方進行交易是必要的，並將持續發生。關聯交易協議的簽訂也是從本集團生產經營需要和市場實際出發。向中國石化集團公司及其附屬公司購買原材料及設備將確保本集團原料安全穩定的供應，向中國石化集團公司及其附屬公司提供工程服務是由中國石油開發的經營制度以及中國石化集團公司的發展歷史決定的，並構成了本公司主要業務收入來源，及向中國石化集團公司借入資金可滿足本集團在資金短缺時獲得必要的財務資源，因而對本公司是有利的。上述交易乃主要按市場價格定價或根據公開招投標或議標確定合同價格，體現了公平、公正、公開的原則，有利於本公司主營業務的發展，有利於確保股東利益最大化。上述關聯交易對本公司利潤及本公司的獨立性沒有不利影響。

(b) 本報告期內，本公司無重大資產及股權轉讓關連交易發生。

(c) 以下為本報告期內關聯債權債務往來情況

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向上市公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團公司及其附屬公司	控股股東及其附屬公司	14,850,879	-7,239,587	7,611,292	20,846,055	-8,469,578	12,376,477
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	-	-	-	1,260,000	7,960,000	9,220,000
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司	-	-	-	9,720,074	-483,552	9,236,522
合計		14,850,879	-7,239,587	7,611,292	31,826,129	-993,130	30,832,999
關聯債權債務形成原因		正常生產經營形成					
關聯債權債務對公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					

本報告期內，未發生控股股東及其附屬企業非經營性佔用本公司資金情況。

董事會認為本報告期內上述關聯交易是在日常業務過程中按普通業務往來及基於一般的商業條款或有關交易的協議基礎上進行的。條款公平合理，並且符合本公司股東的整體利益。有關的關聯交易均遵守兩地交易所相關監管規定。

6.7 重大合同及履行情況

(a) 本報告期內，本公司沒有發生為公司帶來的利潤達到公司當期利潤總額的10%（含10%）的託管、承包、租賃其他公司資產的事項。

(b) 本報告期內，本公司沒有發生擔保或抵押等事項。

(c) 除本半年度報告另有披露外，在報告期內本公司不存在其他需要披露的重大合同。

6.8 投資狀況分析

(a) 證券投資情況

本報告期內，本公司無證券投資事項。

(b) 持有其他上市公司股權情況

本報告期內，本公司沒有持有其他上市公司股權。

(c) 持有金融企業股權的情況

本報告期內，本公司沒有持有商業銀行、證券公司、保險公司、信託公司和期貨公司等金融企業股權。

(d) 持有非上市金融企業股權情況

本報告期內，本公司沒有持有非上市金融企業股權。

(e) 委託理財及衍生品投資情況

本報告期內，本公司無委託理財、其他投資理財及衍生品投資事項。

6.9 本公司以及持股5%以上的股東做出的特殊承諾以及其截至2017年6月30日止履行情況：

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否履行期限	是否及時嚴格履行
與重大資產重組相關的承諾	解決同業競爭	中國石化集團公司	出具了關於避免同業競爭的承諾： 1、中國石化集團公司承諾不會、且將通過行使股東權利確保下屬企業不會從事與本公司的生產、經營相競爭的活動。2、重大資產重組完成後，新星公司如有任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，將優先將上述商業機會賦予本公司。重大資產重組完成後5年內，中國石化集團公司將在綜合考慮國家法律規定、行業發展規範、國際政治經濟等相關因素後擇機向本公司出售新星公司下屬「勘探四號」鑽井平臺所從事的石油工程服務業務。3、重大資產重組完成後，如果中國石化集團公司或其下屬企業發現任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，中國石化集團公司將優先將上述商業機會賦予本公司；如果中國石化集團公司擬向協力廠商轉讓、出售、出租、許可使用或以其他方式處置獲得的任何可能會與本公司生產經營構成競爭的業務，將賦予本公司優先選擇權。以此避免與本公司存在同業競爭。4、中國石化集團公司同意依法承擔並賠償因違反上述承諾	承諾時間：2014年9月12日 期限：長期	是	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否履行期限	是否及時嚴格履行
			而給上市公司造成的損失。			
與重大資產重組相關的承諾	解決關聯交易	中國石化集團公司	出具了關於規範關聯交易的承諾：中國石化集團公司及其控制的其他企業將依法規範與本公司之間的關聯交易。對於有合理理由存在的關聯交易，中國石化集團公司及其控制的其他企業將與本公司簽訂規範的關聯交易協定，並按照相關法律法規和本公司《公司章程》的規定履行批准程式及資訊披露義務；關聯交易價格的確定將遵循公平、合理、公允的原則確定。	承諾時間：2014年9月12日 期限：長期	是	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。
與重大資產重組相關的承諾	其他	中國石化集團公司	出具了《中國石化集團公司關於規範關聯交易、保持上市公司獨立性的承諾函》，主要內容如下：1、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證在資產、人員、財務、機構和業務方面繼續與本公司保持分開，並嚴格遵守中國證監會關於上市公司獨立性的相關規定，不利用控制權違反上市公司規範運作程式，幹預本公司經營決策，損害本公司和其他股東的合法權益。2、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證不以任何方式違規佔用本公司及其控股企業的資金。3、如中國石化集團公司違反上述承諾，中國石化集團公司將依法承擔及賠償因此給本公司造成的損失。	承諾時間：2014年9月12日 期限：長期	是	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。

6.10 在本報告期內，本公司及董事、監事、高級管理人員、持有5%以上股份的股東、實際控制人沒有受到有權機關調查、被司法機關或紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、被中國證監會立案調查或行政處罰、被採取市場禁入、被認定為不適當人選、被其他行政管理部門處罰以及被證券交易所公開譴責的情形。

7. 半年度財務報告

7.1 按照國際財務報告準則編制之半年度財務報告

以下財務資料節錄自本公司截至二零一七年六月三十日止六個月按照國際財務報告準則編制的未經審核半年度財務報告。

簡明合并综合收益表

截至 2017 年 6 月 30 日止六個月期間

	附注	截至6月30日止六個月期間	
		2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
营业收入	4	19,842,318	18,689,863
营业成本及税金		(19,886,735)	(21,199,244)
毛损		(44,417)	(2,509,381)
销售费用		(21,370)	(24,797)
管理费用		(1,485,061)	(1,562,419)
财务费用 - 净额	6	(247,916)	(194,547)
资产减值损失	7	(284,193)	(68,130)
投资收益		-	500
分占合营公司亏损		(12,945)	(9,370)
营业亏损		(2,095,902)	(4,368,144)
其他收入	8	226,526	69,736
其他支出	9	(63,434)	(26,608)
税前亏损	10	(1,932,810)	(4,325,016)
所得税费用	11	(199,370)	(113,210)
期内亏损		(2,132,180)	(4,438,226)
期内其他综合收益，扣除税项		-	-
期内亏损及综合开支总额		(2,132,180)	(4,438,226)
期内亏损及综合开支总额归属于：			
本公司权益持有人		(2,132,148)	(4,438,143)
非控股权益		(32)	(83)
期内亏损及综合开支总额		(2,132,180)	(4,438,226)
本公司权益持有人应占亏损的每股亏损（以每股人民币元列示）	12	(0.151)	(0.314)
基本及摊簿			

简明合并财务状况表
于2017年6月30日

	附注	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备	15	28,083,030	29,674,103
其他长期资产		3,320,325	4,048,981
预付租赁	16	120,154	108,178
无形资产		55,241	77,147
于合营公司的权益		196,499	209,444
于联营公司的权益		11,585	11,885
可供出售金融资产		24,389	24,389
递延所得税资产		178,165	183,548
非流动资产总额		31,989,388	34,337,675
流动资产			
存货	20	1,396,816	1,453,729
应收票据及贸易应收款项	17	17,597,729	24,759,158
预付款项及其他应收款项	18	4,704,890	3,628,021
应收客户合同工程款项	19	10,772,068	7,864,648
受限制现金		3,511	3,012
现金及现金等价物		2,014,515	2,446,923
流动资产总额		36,489,529	40,155,491
资产总额		68,478,917	74,493,166

简明合并财务状况表(续)

于2017年6月30日

	附注	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
权益			
股本	21	14,142,661	14,142,661
储备		(7,822,893)	(5,699,793)
本公司权益持有人应占权益		<u>6,319,768</u>	<u>8,442,868</u>
非控股权益		(1,308)	(1,276)
权益总额		<u>6,318,460</u>	<u>8,441,592</u>
负债			
非流动负债			
长期借款	25	843,448	796,634
递延收益		112,403	112,171
递延所得税负债		26,281	27,280
非流动负债总额		<u>982,132</u>	<u>936,085</u>
流动负债			
应付票据及贸易应付款项	23	26,346,859	30,310,227
预收款项及其他应付款项	24	8,666,773	8,473,882
应付客户合同工程款项	19	6,936,834	8,983,973
短期借款	25	19,162,260	17,254,639
即期所得税负债		65,599	92,768
流动负债总额		<u>61,178,325</u>	<u>65,115,489</u>
负债总额		<u>62,160,457</u>	<u>66,051,574</u>
权益及负债总额		<u>68,478,917</u>	<u>74,493,166</u>
流动负债净额		<u>(24,688,796)</u>	<u>(24,959,998)</u>
总资产减流动负债		<u>7,300,592</u>	<u>9,377,677</u>

简明合并权益变动表

截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间

本公司权益持有人应占

	股本 人民币千元 (附注 21)	股份溢价 人民币千元	其他资本公积 人民币千元	盈余公积 人民币千元	专项储备 人民币千元	累计亏损 人民币千元	总计 人民币千元	非控股权益 人民币千元	权益总额 人民币千元
于2017年1月1日	14,142,661	8,826,247	70,985	200,383	176,068	(14,973,476)	8,442,868	(1,276)	8,441,592
期内亏损及综合开支总额	-	-	-	-	-	(2,132,148)	(2,132,148)	(32)	(2,132,180)
与持有人交易：									
以权益结算股份支付的交易(附注 22)	-	-	9,048	-	-	-	9,048	-	9,048
提取专项储备	-	-	-	-	284,906	(284,906)	-	-	-
应用专项储备	-	-	-	-	(131,730)	131,730	-	-	-
与持有人交易合计	-	-	9,048	-	153,176	(153,176)	9,048	-	9,048
于2017年6月30日 (未经审核)	14,142,661	8,826,247	80,033	200,383	329,244	(17,258,800)	6,319,768	(1,308)	6,318,460

简明合并权益变动表 (续)

截至 2016 年 6 月 30 日止六个月期间

	本公司权益持有人应占					未分配利润 /(累计亏损) 人民币千元	总计 人民币千元	非控股权益 人民币千元	权益总额 人民币千元
	股本 人民币千元 (附注 21)	股份溢价 人民币千元	其他资本公积 人民币千元	盈余公积 人民币千元	专项储备 人民币千元				
于2016年1月1日	14,142,661	8,826,247	67,969	200,383	259,547	1,141,287	24,638,094	(1,141)	24,636,953
期内亏损及综合开支总额	-	-	-	-	-	(4,438,143)	(4,438,143)	(83)	(4,438,226)
与持有人交易:									
提取专项储备	-	-	-	-	232,721	(232,721)	-	-	-
应用专项储备	-	-	-	-	(161,443)	161,443	-	-	-
与持有人交易合计	-	-	-	-	71,278	(71,278)	-	-	-
于2016年6月30日 (未经审核)	14,142,661	8,826,247	67,969	200,383	330,825	(3,368,134)	20,199,951	(1,224)	20,198,727

简明合并现金流量表

截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
经营活动现金流量		
经营所用现金	(1, 800, 850)	(2, 945, 068)
已付所得税	(222, 155)	(330, 558)
经营活动所用现金净额	(2, 023, 005)	(3, 275, 626)
投资活动现金流量		
购买物业、厂房及设备	(214, 766)	(224, 367)
出售物业、厂房及设备收回的现金	5, 722	2, 629
支付预付租赁	-	(6, 040)
投资增加于联营公司	-	(4, 000)
已收联营公司股息	300	-
收回委托贷款	-	197, 000
已收利息	8, 460	24, 745
已收可供出售金融资产取得的投资收益	-	500
投资活动所用现金净额	(200, 284)	(9, 533)
融资活动现金流量		
所得借款	29, 010, 835	26, 850, 384
偿还借款	(26, 837, 186)	(22, 986, 605)
已付利息	(352, 785)	(200, 224)
融资活动所得现金净额	1, 820, 864	3, 663, 555
现金及现金等价物(减少)/增加净额	(402, 425)	378, 396
期初现金及现金等价物	2, 446, 923	1, 993, 209
现金及现金等价物汇兑(亏损)/收益	(29, 983)	32, 793
期末现金及现金等价物	2, 014, 515	2, 404, 398

中期财务资料附注

截至2017年6月30日止六个月期间

1 公司概况、重组及呈列基准

1.1 公司概况及重组

中石化石油工程技术服务有限公司（「本公司」）是一家在中华人民共和国（「中国」）注册成立的股份有限公司。本公司注册办事处位于中国北京市朝阳区吉士口9号及总部地址为中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号。本公司名字于2015年3月20日由中国石化仪征化纤股份有限公司改为中石化石油工程技术服务有限公司。

本公司的母公司及最终控股公司为中国石油化工集团公司（以下简称「中国石化集团公司」），是一家在中国成立的国有独资企业。

本公司及其附属公司（统称「本集团」）之主要业务原本为在中国从事生产和销售化纤及化纤原料。

于2014年12月底，本公司完成重大资产重组，以当时所拥有的全部资产和负债为对价回购中国石油化工股份有限公司（以下简称「中国石化」）持有的本公司股权并注销，同时本公司向中国石化集团公司定向增发股份收购中国石化集团公司持有的中石化石油工程技术服务有限公司100%股权（以下合称「是次重组」）。

是次重组完成后，本集团之主要业务变更为为陆上和海洋石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井及开采提供服务，为石油天然气及其他各类建设工程提供总承包、设计及施工服务。

1.2 呈列基准

于2017年6月30日，本集团的净流动负债约为人民币24,688,796,000元（2016年12月31日：人民币24,959,998,000元），已承诺的资本性支出约为人民币6.56亿元；而截至该日止本期间，其净亏损约人民币2,132,180,000元。本公司董事已作出评估，预计将于未来十二个月能够产生经营活动现金流；且本集团主要借款均来自于中国石化集团公司及其子公司，本集团一直与其保持着长期良好的关系，从而使得本集团能从该等机构获得充足的财务支持。本集团从中国石化集团公司之子公司获得的授信额度为人民币105亿元及17亿美元（总数约人民币220亿元），管理层及治理层相信这些授信额度足以确保本集团持续经营。本集团将拓宽融资渠道，发展与各上市及国有金融机构的良好关系，以获得更为充足的授信额度。本公司董事认为上述措施足以满足本集团偿还债务及资本性承诺的资金需要，因此，本集团以持续经营为基础编制本报告期的中期财务资料。

1.3 财务资料

除另有说明外，本中期财务资料以人民币列报。本中期财务资料已经由董事会于2017年8月29日审批及授权签发。

截至2017年6月30日止六个月期间的中期财务资料已根据国际会计准则第34号「中期财务报告」之规定及香港联合交易所有限公司证券上市规则之适用披露而编制。

本中期财务资料应与截至2016年12月31日止年度的年度财务报表一并阅读，该财务报表是根据国际财务报告准则编制的。本中期财务资料已经审阅，但未经审核。

2 主要会计政策概要

编制本中期财务资料所采用之会计政策与截至2016年12月31日止年度的年度财务报表所采用的会计政策（见有关的年度财务报表）一致，惟以下所述者除外。

本集团已于 2017 年 1 月 1 日或之后开始的年度期间首次采纳下列与本集团相关的新准则、修订及解释（「新准则」）。

国际会计准则第7号(修订本)
国际会计准则第12号(修订本)

现金流量表
所得税

应用上述新准则对于本未经审核中期财务资料已确认之金额并无造成任何重大影响。

3 重大会计判断和估计

本集团根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

在编制此中期财务资料时，管理层应用本集团会计政策时作出的重大会计判断和估计不确定性的关键来源，与截至2016年12月31日止年度财务报表所应用的相同。

4 营业收入

本集团的收入如下：

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
地球物理	1,952,617	2,046,124
钻井工程	11,681,646	9,091,487
测录井工程	655,510	534,741
井下作业工程	1,533,586	1,861,348
工程建设	3,443,066	4,615,478
其他	575,893	540,685
	19,842,318	18,689,863

5 分部资料

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程及工程建设等五个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。本公司管理层定期审阅不同分部的财务信息以决定向其分配资源、评价业绩。

五个可呈报经营分部如下：

- 地球物理工程，提供陆地、海洋地球物理勘探开发技术服务；
- 钻井工程，为客户提供陆地、海洋钻井设计、施工、技术服务及钻井仪器备；
- 测录井工程，在陆地与海洋提供包括对井筒油气、地质、工程信息进行采集、监测、传输、处理解释、评价等的工程承包与技术服务；
- 井下作业工程，为油气勘探开发提供完井、试油（气）测试、修井、侧钻、压裂、酸化和海上作业等石油工程技术服务和工程施工；
- 工程建设，为客户提供陆地及海洋油气田建设、长输管道工程、油气集输处理工程、储运工程、石油化工配套工程、房屋建筑、水利水电、港口与航道、送变电工程、压力容器制造、LNG工程、新型煤化工、地热利用、节能环保、路桥市政等工程领域的项目可行性研究、设计、采办、施工、试运行「一揽子」服务。

分部间转移价格参照可比市场价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配。

由于利息收入、利息费用、对合营和联营企业的投资以及投资收益、所得税费用和各分部共享资产相关的资源由本公司统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

5 分部资料 (续)

提供给高级管理层的报告分部数据如下:

(a) 分部业绩、资产及负债

于2017年6月30日及截至该日止六个月期间的分部业绩、资产及负债如下:

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审核)								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	1,952,617	11,681,646	655,510	1,533,586	3,443,066	575,893	-	19,842,318
分部间的收入	2,089	91,918	167,046	12,295	19,848	150,710	(443,906)	-
分部收入	1,954,706	11,773,564	822,556	1,545,881	3,462,914	726,603	(443,906)	19,842,318
分部业绩亏损	(82,019)	(1,036,260)	(128,239)	(431,032)	(309,041)	(109,311)	-	(2,095,902)
其他收入	17,869	118,166	2,809	13,763	71,689	2,230	-	226,526
其他支出	(4,016)	(50,200)	(1,246)	(2,782)	(3,989)	(1,201)	-	(63,434)
税前亏损	(68,166)	(968,294)	(126,676)	(420,051)	(241,341)	(108,282)	-	(1,932,810)
所得税费用								(199,370)
期内亏损								(2,132,180)

5 分部资料 (续)

(a) 分部业绩、资产及负债 (续)

于2017年6月30日及截至该日止六个月期间的分部业绩、资产及负债如下：(续)

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至2017年6月30日止六个月期间 (未经审核)								
其他分部项目								
折旧及摊销								
-- 物业、厂房及设备	239,193	903,711	97,612	234,435	103,154	72,895	-	1,651,000
-- 其他长期资产	19,326	806,849	23,961	45,615	13,669	75	-	909,495
-- 预付租赁	-	211	208	871	191	-	-	1,481
-- 无形资产	261	14,948	269	514	2,983	2,931	-	21,906
资本开支								
-- 物业、厂房及设备	20,496	61,837	5,562	7,453	957	8,569	-	104,874
贸易应收款项减值拨备/(回拨)	(996)	24,480	(3,967)	118,451	60,244	4,295	-	202,507
其他应收款项减值拨备/(回拨)	(718)	2,114	112	180	89,086	(9,088)	-	81,686
于2017年6月30日 (未经审核)								
资产								
分部资产	4,965,442	39,221,241	2,205,515	7,845,518	16,714,493	22,422,597	(24,895,889)	68,478,917
负债								
分部负债	3,452,015	28,616,654	891,579	3,356,465	22,569,787	28,169,846	(24,895,889)	62,160,457

5 分部资料 (续)

(a) 分部业绩、资产及负债 (续)

于2016年12月31日及截至2016年6月30日止六个月期间的分部业绩、资产及负债如下:

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至2016年6月30日止六个月期间 (未经审核)								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	2,046,124	9,091,487	534,741	1,861,348	4,615,478	540,685	-	18,689,863
分部间的收入	-	5,510	5,490	8,216	90,443	42,474	(152,133)	-
分部收入	2,046,124	9,096,997	540,231	1,869,564	4,705,921	583,159	(152,133)	18,689,863
分部业绩亏损	(535,038)	(2,477,582)	(388,361)	(415,078)	(313,992)	(238,093)	-	(4,368,144)
其他收入	271	26,985	376	1,961	16,543	23,600	-	69,736
其他支出	(2,155)	(11,719)	(2,012)	(2,956)	(6,389)	(1,377)	-	(26,608)
税前亏损	(536,922)	(2,462,316)	(389,997)	(416,073)	(303,838)	(215,870)	-	(4,325,016)
所得税费用								(113,210)
期内亏损								(4,438,226)

5 分部资料 (续)

(a) 分部业绩、资产及负债 (续)

于2016年12月31日及截至2016年6月30日止六个月期间的分部业绩、资产及负债如下：(续)

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至2016年6月30日止六个月期间 (未经审核)								
其他分部项目								
折旧及摊销								
-- 物业、厂房及设备	252,833	829,757	102,097	222,695	107,431	111,833	-	1,626,646
-- 其他长期资产	53,564	725,035	38,124	58,863	14,243	6,667	-	896,496
-- 预付租赁	-	208	208	716	224	-	-	1,356
-- 无形资产	331	6,537	503	533	2,273	1,657	-	11,834
资本开支								
-- 物业、厂房及设备	41,689	175,646	4,185	41,141	984	5,995	-	269,640
-- 预付租赁	-	-	-	6,040	-	-	-	6,040
-- 长期投资	-	-	-	-	-	4,000	-	4,000
贸易应收款项减值拨备/(回拨)	1,880	15,148	(1,004)	1,745	30,074	(5,209)	-	42,634
其他应收款项减值拨备/(回拨)	1,104	8,896	(590)	1,025	17,662	(2,601)	-	25,496
于2016年12月31日 (已审核)								
资产								
分部资产	5,757,665	36,873,638	3,477,663	9,009,124	18,465,114	18,576,616	(17,666,654)	74,493,166
负债								
分部负债	4,027,462	22,347,804	1,999,770	4,307,503	23,986,109	27,049,580	(17,666,654)	66,051,574

5 分部资料 (续)

(b) 地区资料

下表列示有关地理位置的信息。收入乃根据取得收入的所在地呈列。指定非流动资产包括物业、厂房及设备、其他长期资产、预付租赁、无形资产、于合营公司的权益及于联营公司的权益，其资料乃根据资产的地理位置呈列。

	来自外间客户的收入	
	截至6月30日止六个月期间	
	2017	2016
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (未经审核)
中国	13,629,171	11,889,640
中东	3,736,914	3,883,600
其他国家	2,476,233	2,916,623
	19,842,318	18,689,863

	指定非流动资产	
	于2017年6月30日	于2016年12月31日
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (已审核)
中国	26,824,477	28,943,361
其他国家	4,962,357	5,186,377
	31,786,834	34,129,738

(c) 有关主要客户资料

截至2017年及2016年6月30日止六个月期间内，占本集团收入总额10%以上的客户及来自其收入如下：

	截至6月30日止六个月期间	
	2017	2016
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (未经审核)
客户甲	10,711,477	9,046,934

从该客户处所获得的收入占本集团总收入的54% (2016: 48%)。该客户的收入分别来自地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程及工程建设分部。

6 财务费用 - 净额

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
财务收入		
委托贷款利息收入		
- 中国石化集团公司之子公司	67	15,549
利息收入		
- 中国石化集团公司之子公司	245	2,192
- 第三方银行及其他金融机构	8,148	7,004
汇兑净收益	61,711	36,903
	<u>70,171</u>	<u>61,648</u>
财务费用		
须于五年内悉数偿还的借款利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	(277,066)	(219,946)
- 第三方银行及其他金融机构	(1,840)	(5,246)
合资格资产的利息支出资本化 (a)	-	1,911
手续费及其他	(39,181)	(32,914)
	<u>(318,087)</u>	<u>(256,195)</u>
	<u>(247,916)</u>	<u>(194,547)</u>

附注：

(a) 合资格资产为物业、厂房及设备。截至2016年6月30日止六个月期间其利息支出按年利率乃3.12%至5.86%资本化。

7 资产减值损失

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
贸易及其他应收款项减值拨备净额	284,193	68,130

8 其他收入

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
出售物业、厂房及设备利得	4,484	1,129
出售其他长期资产利得	502	4,955
政府补助	192,920	25,605
无需支付的款项	1,090	11,009
罚没利得	542	21,450
违约金赔偿	3,561	1,017
其他	23,427	4,571
	<u>226,526</u>	<u>69,736</u>

9 其他支出

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
出售/撤销物业、厂房及设备损失	37,960	4,340
出售/撤销其他长期资产损失	-	1,339
资产报废损失	497	-
罚款损失	4,745	2,219
对外捐赠	-	225
赔偿金支出	3,958	5,617
其他	16,274	12,868
	63,434	26,608

10 税前亏损

税前亏损已扣除/(计入)下列各项:

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
员工成本、包括董事及监事酬金	6,461,781	6,885,993
退休计划供款(包含于上述员工成本)		
- 政府退休金计划	618,572	633,060
- 补充养老保险计划	163,205	165,808
授予董事及职工的股票期权(包含于上述员工成本)	9,048	-
已售货品成本	4,494,119	4,975,813
折旧及摊销		
- 物业、厂房及设备	1,651,000	1,626,646
- 其他长期资产	909,495	896,496
- 预付租赁	1,481	1,356
- 无形资产	21,906	11,834
经营租赁租金		
- 物业、厂房及设备	480,202	594,032
资产减值拨备		
- 应收及其它应收款项	284,193	68,130
物业、厂房及设备之租金收入减相关支出	(4,237)	(144)
研究及开发成本	51,138	70,157
出售/撤销物业、厂房及设备损失净额	33,476	3,211
出售/撤销其他长期资产收益净额	(502)	(3,616)
汇兑收益净额	(61,711)	(36,903)

11 所得税费用

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
即期税项		
中国企业所得税	18,846	2,983
海外企业所得税	176,140	112,880
	<u>194,986</u>	<u>115,863</u>
递延税项		
暂时差异的产生及转回	4,384	(2,653)
所得税费用	<u>199,370</u>	<u>113,210</u>

根据中国企业所得税法，截至2017及2016年6月30日止各六个月期间之适用所得税税率为25%。

根据相关中国企业所得税法及有关法规，除本集团若干附属公司享受于西部大开发优惠政策或取得高新技术企业认证，享受15%的企业所得税优惠税率外，截至2017及2016年6月30日止各六个月期间，现组成本集团的大部分成员公司须按25%的税率缴纳所得税。

其他国家的税项乃根据本集团内相关公司其经营所在国家的税务法律计算。

12 每股亏损

(a) 基本

截至2017年及2016年6月30日止各六个月期间每股基本亏损是根据本公司权益持有人应占亏损计算。

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 (未经审核)	2016 (未经审核)
期内亏损归属于本公司权益持有人（人民币千元）	(2,132,148)	(4,438,143)
已发行普通股加权平均数（股）	14,142,660,995	14,142,660,995
每股基本亏损（人民币元）	<u>(0.151)</u>	<u>(0.314)</u>

(b) 摊薄

由于行使股票期权之潜在股本具有反摊薄作用，故不计入每股摊薄亏损之计算内，因此，截至2017年6月30日止六个月期间之每股摊薄亏损相等于每股基本亏损。由于本公司截至2016年6月30日止六个月期间并无摊薄的股份，故2016年6月30日止六个月期间的每股摊薄亏损与每股基本亏损相同。

13 股息

本公司董事会建议截至2017年6月30日止六个月期间不派发任何中期股息（2016年：无）。

14 雇员福利

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
薪金、工资及其他福利	5,670,956	6,087,125
退休计划供款 (a)		
— 政府退休金计划	618,572	633,060
— 补充养老保险计划	163,205	165,808
授予董事及职工的股票期权	9,048	-
	6,461,781	6,885,993

附注：

(a) 退休福利

根据中国法规，本集团参加了所在地政府统筹的基本定额供款退休福利计划。于2017年6月30日，本集团和员工按员工工资及薪酬的20%和8%（2016年12月31日：20%和8%）的比率向基本设定提存计划供款。

此外，本集团按照不超过员工工资5%的比例为员工提供补充养老金计划。本集团员工在本集团服务达一年或以上的均可参与。该计划项下资金由员工以及本集团代表所组成的委员会管理，并与本集团之资金分开处理。

所参与补充养老金计划的员工于退休后可按照其退休前工资的一定比例自补充养老金计划中领取退休金。除基本养老金保险以及补充养老金保险外，本集团没有支付其他重大退休福利的责任。

15 物业、厂房及设备

截至2017年6月30日止六个月期间

	房屋及 建筑物 人民币千元	石油工程 专用设备 及其他 人民币千元	在建工程 人民币千元	合计 人民币千元
成本				
于2017年1月1日	1,331,721	59,220,040	962,110	61,513,871
添置	-	94,599	10,275	104,874
出售 / 撤销	(2,623)	(298,536)	-	(301,159)
重新分类	(17,643)	-	-	(17,643)
于2017年6月30日	1,311,455	59,016,103	972,385	61,299,943
累计折旧及减值				
于2017年1月1日	399,691	31,344,813	95,264	31,839,768
折旧	22,452	1,628,548	-	1,651,000
出售 / 撤销时拨回	(1,950)	(267,719)	-	(269,669)
重新分类	(4,186)	-	-	(4,186)
于2017年6月30日	416,007	32,705,642	95,264	33,216,913
账面净值				
于2017年6月30日 (未经审核)	895,448	26,310,461	877,121	28,083,030
于2016年12月31日 (已审核)	932,030	27,875,227	866,846	29,674,103

15 物业、厂房及设备 (续)
截至2016年6月30日止六个月期间

	房屋及 建筑物	石油工程 专用设备 及其他	在建工程	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本				
于2016年1月1日	1,269,666	57,710,586	2,805,442	61,785,694
添置	-	24,651	244,989	269,640
出售 / 撤销	(727)	(222,614)	-	(223,341)
划拨自在建工程	1,042	1,842,817	(1,843,859)	-
于2016年6月30日	<u>1,269,981</u>	<u>59,355,440</u>	<u>1,206,572</u>	<u>61,831,993</u>
累计折旧及减值				
于2016年1月1日	386,167	29,585,896	95,264	30,067,327
折旧	21,863	1,604,783	-	1,626,646
出售 / 撤销时拨回	(463)	(153,275)	-	(153,738)
于2016年6月30日	<u>407,567</u>	<u>31,037,404</u>	<u>95,264</u>	<u>31,540,235</u>
账面净值				
于2016年6月30日 (未经审核)	<u>862,414</u>	<u>28,318,036</u>	<u>1,111,308</u>	<u>30,291,758</u>

于2017年6月30日，通过融资租赁租入的资产账面净值为人民币59,487,000元（2016年12月31日：人民币60,045,000元），已包括于物业、厂房及设备的「石油工程专用设备及其他」内。

16 预付租赁

	2017 人民币千元	2016 人民币千元
于1月1日	108,178	104,954
添置	-	6,040
重新分类	13,457	-
摊销	(1,481)	(1,356)
于6月30日 (未经审核)	<u>120,154</u>	<u>109,638</u>

土地使用权指本集团为中国境内土地使用权作出的预付款项，该等土地使用权按20年至50年的租约持有。

17 应收票据及贸易应收款项

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
贸易应收款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	7,193,722	14,464,757
- 合营企业	2,655	13
- 中国石化集团公司之合营和联营企业	139,122	214,270
- 第三方	10,649,312	10,405,667
	17,984,811	25,084,707
减：减值拨备	(1,379,680)	(1,177,173)
贸易应收款项—净额	16,605,131	23,907,534
应收票据	992,598	851,624
贸易应收款项及应收票据—净额	17,597,729	24,759,158

本集团于2017年6月30日及2016年12月31日的应收票据及贸易应收款项的账面值与其公允价值相若。

本集团的应收票据为银行承兑票据及商业承兑票据，一般自发出日期起计六个月内收回。

于2017年6月30日及2016年12月31日，本集团的应收票据并无用于质押且均未逾期。

本集团一般给予客户90天至180天的信用期。就结算来自提供服务的贸易应收款项而言，本集团一般与客户就各项付款期达成协议，方法为计及（其中包括）客户的信贷记录、其流动资金状况及本集团的营运资金需求等因素，其按个别情况而有所不同，并须依靠管理层的判断及经验。本集团并无持有任何抵押品作为抵押。

该等已减值的应收票据及贸易应收款项按发票日期的账龄分析如下：

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	14,184,887	20,558,241
1至2年	2,756,509	3,135,366
2至3年	500,364	804,418
超过3年	155,969	261,133
	17,597,729	24,759,158

该等已减值的应收票据及贸易应收款项，按付款到期日计算的账龄分析如下：

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
尚未到期	10,090,347	17,145,465
逾期3个月内	1,702,324	1,304,452
逾期超过3个月但于6个月内	1,303,642	1,286,422
逾期超过6个月但于1年内	1,284,417	2,821,983
逾期超过1年但于2年内	2,659,665	1,958,365
逾期超过2年以上	557,334	242,471
	17,597,729	24,759,158

17 应收票据及贸易应收款项 (续)
贸易应收款项的减值拨备变动如下:

	2017 人民币千元	2016 人民币千元
于1月1日	1, 177, 173	577, 791
拨备	656, 752	162, 801
拨回	(454, 245)	(120, 167)
于6月30日 (未经审核)	<u>1, 379, 680</u>	<u>620, 425</u>

18 预付款项及其他应收款项

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
预付款项 (a)	514, 166	374, 398
其他应收款项 (b)		
备用金	89, 719	51, 969
保证金	951, 810	884, 389
代垫款项	1, 602, 230	1, 311, 545
应收暂付款	679, 419	704, 098
代管款项	9, 730	9, 710
押金	38, 784	46, 722
应收出口退税	10, 581	6, 712
增值税留抵税额	546, 674	325, 005
待认证进项税	44, 714	18, 642
预缴增值税	229, 907	65, 073
预缴所得税	15, 827	7, 956
其他	577, 774	346, 561
	<u>5, 311, 335</u>	<u>4, 152, 780</u>
减: 减值拨备	(606, 445)	(524, 759)
预付款项及其他应收款项一净额	<u>4, 704, 890</u>	<u>3, 628, 021</u>

附注:

- (a) 于2017年6月30日, 以上预付款项包含关联方款项, 其中:中国石化集团公司及其子公司为人民币78, 171, 000元 (2016年12月31日: 人民币19, 144, 000元) 及本集团之合营和联营企业为人民币9, 406, 000元 (2016年12月31日: 人民币7, 145, 000元)。
- (b) 于2017年6月30日, 以上其他应收款项包含关联方款项, 其中:中国石化集团公司及其子公司为人民币339, 399, 000元 (2016年12月31日: 人民币366, 978, 000元)、本集团之合营企业为人民币188, 000元 (2016年12月31日: 人民币10, 758, 000元) 及中国石化集团公司之联营和合营企业为人民币24, 623, 000元 (2016年12月31日: 人民币15, 196, 000元)。
- (c) 以上关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。
- (d) 本集团于2017年6月30日及2016年12月31日的预付款项及其他应收款项的账面值约等于其公允价值。

18 预付款项及其他应收款项（续）
其他应收款项的减值拨备变动如下：

	2017 人民币千元	2016 人民币千元
于1月1日	524,759	398,540
拨备	180,921	71,400
拨回	(99,235)	(45,904)
于6月30日（未经审核）	<u>606,445</u>	<u>424,036</u>

19 在建合同工程

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
已产生合同成本加已确认利润减已确认亏损	69,523,573	60,777,112
减：已确认合同预计损失	(18,704)	(35,686)
减：按进度结算款项	(65,669,635)	(61,860,751)
在建合同工程	<u>3,835,234</u>	<u>(1,119,325)</u>
即：		
应收客户合同工程款项	10,790,772	7,900,334
减：减值拨备	(18,704)	(35,686)
应收客户合同工程款项净额	<u>10,772,068</u>	<u>7,864,648</u>
应付客户合同工程款项	(6,936,834)	(8,983,973)
	<u>3,835,234</u>	<u>(1,119,325)</u>
	截至6月30日止六个月期间	
	2017	2016
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
于期内确认为收入的合同收入	<u>19,775,269</u>	<u>18,639,691</u>

20 存货

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
原材料	1,199,210	1,240,714
库存商品	147,880	120,924
半成品	30,238	78,390
周转材料	20,583	20,120
其他	6,629	1,305
	<u>1,404,540</u>	<u>1,461,453</u>
减：减值拨备	(7,724)	(7,724)
	<u>1,396,816</u>	<u>1,453,729</u>

21 股本

	于 2017 年 6 月 30 日		于 2016 年 12 月 31 日	
	股份数目 股	股份数目 人民币千元 (未经审核)	股份数目 股	股本 人民币千元 (已审核)
注册、已发行及悉数缴付				
- 每股人民币 1.00 元内资法人股	10,259,327,662	10,259,328	10,259,327,662	10,259,328
- 每股人民币 1.00 元社会公众 A 股	1,783,333,333	1,783,333	1,783,333,333	1,783,333
- 每股人民币 1.00 元 H 股	2,100,000,000	2,100,000	2,100,000,000	2,100,000
	14,142,660,995	14,142,661	14,142,660,995	14,142,661

22 以股份为基础的支付

本公司于 2016 年 11 月 1 日召开第八届董事会第十四次会议，审议通过了《关于调整〈中石化石油工程技术服务有限公司 A 股股票期权激励计划〉首次授予激励对象名单及授予数量的决议案》以及《关于〈股票期权激励计划〉首期方案实施授予的决议案》。

根据公司股票期权激励计划，本次股票期权授予日为 2016 年 11 月 1 日，向 477 名激励对象授予共计 49,050,000 份股票期权（占普通股总股数的 0.3469%）。每份股票期权拥有在可行权日以每股人民币 5.63 元的行权价格和确定的行权条件购买一股公司普通股 A 股的权利。股票期权可于授出日两年后开始行使，遵循以下行权条件：

- (i) 本集团2017年、2018年、2019年度的利润总额复合增长率不低于6%（以2015年度利润总额为基数）；
- (ii) 本集团2017年、2018年、2019年度净资产税息折旧及摊销前利润率不低于32%；
- (iii) 第(i)、(ii)项业绩条件为不低于对标企业水平的75%；及
- (iv) 2017年、2018年、2019年度经济增加值指标完成情况达到中国石化集团公司下达的考核目标，且经济增加值改善值大于零。

于 2017 年 6 月 30 日，股票期权将于可行权日之后的 12 个月到期，该股票期权可行权日和行权价格如下：

行权日	行权价格 (每股人民币)	未行使股票期权
2018 年 11 月 1 日	5.63	14,715,000
2019 年 11 月 1 日	5.63	14,715,000
2020 年 11 月 1 日	5.63	19,620,000

于授出日，股票期权总公允价值为人民币 54,229,200 元，由外部估值专家使用布莱克-斯科尔斯期权计价模型估计得出。

22 以股份为基础支付的支付（续）
模型重要参数列示如下：

	授出日
即期股价	人民币 3.96
行权价格	人民币 5.63
预期波幅	46.17%
股票期权的期限(年)	3-5年
无风险率	2.34%-2.45%
预期股息	0%

股票期权费用为人民币 9,048,000 元，已计入截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间的简明合并收益表(截至 2016 年 6 月 30 日止六个月期间：零)。截至 2017 年 6 月 30 日止六个月期间，未有股票期权行使。

于 2017 年 6 月 30 日，本公司于股票期权激励计划下有尚未行使购股权 49,050,000 份。在本公司现有股本结构下，悉数行使尚未行使的购股权将导致额外发行 49,050,000 股本公司 A 股及新增股本人民币 49,050,000 元(扣除发行开支前)。

23 应付票据及贸易应付款项

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
贸易应付款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	1,501,533	1,979,856
- 合营企业	63,156	85,043
- 中国石化集团公司之合营和联营企业	6,986	58,918
- 第三方	22,759,290	26,172,913
	<u>24,330,965</u>	<u>28,296,730</u>
应付票据	2,015,894	2,013,497
	<u>26,346,859</u>	<u>30,310,227</u>

本集团于2017年6月30日及2016年12月31日的应付票据及贸易应付款项的账面值与其公允价值相若。

应付票据及贸易应付款项按发票日期的账龄分析如下：

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	18,404,963	21,027,583
1至2年	4,395,974	5,221,330
2至3年	1,800,654	2,201,443
超过3年	1,745,268	1,859,871
	<u>26,346,859</u>	<u>30,310,227</u>

24 预收款项及其他应付款项

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
预收款项 (a)		
工程及劳务款	1,858,256	1,690,005
应付薪酬	292,630	171,657
其他应付税项	682,660	957,571
待转销项税	58,622	15,267
应付利息 (b)	262	73,627
其他应付款项 (c)		
保证金	492,743	525,496
押金	47,169	127,046
应付垫款	756,557	435,177
暂收款项	165,351	219,838
代管款项	19,390	33,676
代扣代缴款项	40,529	86,055
应付石化集团资本结构调整资金	2,600,000	2,600,000
应付重大资产重组过渡期间损益净额	1,118,902	1,118,902
其他	533,702	419,565
	8,666,773	8,473,882

附注：

- (a) 于2017年6月30日，以上预收款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币177,904,000元（2016年12月31日：人民币259,956,000元）及中国石化集团公司之合营和联营企业为人民币10,702,000元（2016年12月31日：人民币9,612,000元）。
- (b) 于2017年6月30日，以上应付利息为与中国石化集团公司及其子公司之关联方款项。
- (c) 于2017年6月30日，以上其他应付款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币3,791,153,000元（2016年12月31日：人民币3,781,374,000元）。
- (d) 以上关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

25 借款

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
流动负债		
中国石化财务有限公司借款 (b)	9,220,000	1,260,000
中国石化盛骏国际投资有限公司借款 (b)	8,924,900	9,477,279
中国石化集团公司借款 (b)	1,000,000	6,500,000
融资租赁责任 (c)	17,360	17,360
	19,162,260	17,254,639
非流动负债		
银行借款 (a)	508,080	520,275
中国石化盛骏国际投资有限公司借款 (b)	311,622	242,795
融资租赁责任 (c)	23,746	33,564
	843,448	796,634
	20,005,708	18,051,273

25 借款 (续)

附注:

(a) 银行借款

本集团之银行借款的还款期分析如下:

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
超过5年	<u>508,080</u>	<u>520,275</u>

于2017年6月30日, 银行提供浮动抵押借款及按年利率为6.68%至6.83% (2016年12月31日: 6.14%至6.69%) 执行。

(b) 关联公司借款

本集团之关联公司借款的还款期分析如下:

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	19,144,900	17,237,279
1至2年	311,622	242,795
	<u>19,456,522</u>	<u>17,480,074</u>

于2017年6月30日, 关联公司借款并无抵押及按年利率2.21%至4.28% (2016年12月31日: 1.85%至6.96%) 执行。

(c) 融资租赁责任

本集团之融资租赁责任的分析如下:

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款:		
- 1年内	20,127	20,778
- 1至2年	18,825	19,476
- 2至5年	6,630	17,017
	<u>45,582</u>	<u>57,271</u>
融资租赁的未来财务费用	(4,476)	(6,347)
融资租赁负债现值	<u>41,106</u>	<u>50,924</u>
	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款现值		
- 1年内	17,360	17,360
- 1至2年	17,360	17,360
- 2至5年	6,386	16,204
	<u>41,106</u>	<u>50,924</u>
减: 一年内到期部分包括在流动负债	(17,360)	(17,360)
一年后到期部分包括在非流动负债	<u>23,746</u>	<u>33,564</u>

26 承担

(a) 资本承担

于2017年6月30日及2016年12月31日就购买物业、厂房及设备未覆行但未于中期财务资料拨备的资本承担如下：

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
已订约但未拨备	<u>655,612</u>	<u>640,414</u>

(b) 经营租赁承担

于2017年6月30日及2016年12月31日，本集团对外签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

	于2017年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2016年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	159,313	294,430
1至2年内	43,779	46,589
2至3年内	31,920	36,139
3年以上	99,321	41,058
	<u>334,333</u>	<u>418,216</u>

本集团根据不可取消的经营租赁协议租赁多项住宅物业、办公室、设备及租赁土地。租约年期为期1至24年（2016年12月31日：1至25年），可选择重续租约及于届满日或本集团与相关业主／出租人互相协定之日重新磋商条款。概无租约包括或然租金。

(c) 对外投资承诺事项

于2017年6月30日，本集团于本中期财务资料中未计提的关于合营公司的投资承诺折合人民币129,625,000元（2016年12月31日：人民币129,625,000元）。

(d) 前期承诺履行情况

本集团于2017年6月30日之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

27 或有事项

在编制此中期财务资料时，本集团于2017年6月30日的或有事项与2016年的年度财务报表所披露的未有新进展。

28 重大关联方交易

关联方为有能力控制另一方或可对另一方的财政及营运决策行使重大影响力的人士。受共同控制的人士亦被视为有关联。本集团受中国政府控制，而中国政府同时控制中国大部分生产性资产及实体（统称「国有企业」）。

根据国际会计准则第24号「关联方披露」，中国政府直接或间接控制的其他国有企业及其附属公司均被视为本集团的关联方（「其他国有企业」）。就关联方披露而言，本集团已设立程序查证其客户及供货商的直接所有权架构，以厘定其是否属于国有企业。不少国有企业均有多层企业架构，而且其所有权架构因转让及私有化计划而不时转变。然而，管理层相信有关关联方交易的有用数据已予充分披露。

除于本中期财务资料其他部分披露的关联方交易及余额外，下文概述本集团及其关联方（包括其他国有企业）于截至2017年及2016年6月30日止六个月期间在日常业务过程中的重大关联方交易。

关联方交易乃于日常业务过程中按一般正常商业条款或相关协议进行。

这些与中国石化集团公司及其附属公司进行的重大关联方交易中的大部分同时构成了香港联交所证券上市规则第14A章所定义的持续关连交易。

重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：

	截至6月30日止六个月期间	
	2017 人民币千元 (未经审核)	2016 人民币千元 (未经审核)
材料设备采购		
—中国石化集团公司及其子公司	1,645,866	1,780,318
出售商品		
—中国石化集团公司及其子公司	46,143	50,172
提供工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	10,665,334	9,119,567
接受社区综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	779,812	786,120
接受其他综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	68,119	18,045
租赁支出		
—中国石化集团公司及其子公司	26,763	26,670
委托贷款利息收入		
—中国石化集团公司之子公司	67	15,549
存款利息收入		
—中国石化集团公司之子公司	245	2,192
贷款利息支出		
—中国石化集团公司及其子公司	277,066	219,946
取得借款		
—中国石化集团公司及其子公司	28,945,143	27,052,059
偿还借款		
—中国石化集团公司及其子公司	26,837,186	23,206,326
安保基金支出		
—中国石化集团公司	1,100	44,114
安保基金返还		
—中国石化集团公司	-	43,990

28 重大关联方交易 (续)

(b) 与本集团之合营和联营企进行的重大关联方交易:

	截至6月30日止六个月期间	
	2017	2016
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
接受工程劳务服务		
一本集团之合营和联营	340,557	-

(c) 主要管理人员薪酬

主要管理人员包括本公司董事 (执行董事及非执行董事)、监事、总经理、副总经理、财务总监及董事会秘书。就雇员服务已付或应付主要管理人员的酬金如下:

	截至6月30日止六个月期间	
	2017	2016
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
袍金	300	300
薪金、津贴及奖金	4,073	4,357
退休计划供款	370	365
以股份支付之支出	9,048	-
	13,791	5,022

(d) 被担保

于2017年6月30日, 中国石化集团公司提供履约担保给本集团, 其担保金额为2.1亿美元, 履约担保终止日期为2018年1月 (于2016年12月31日: 2.1亿美元)。

7.2 按照中國企業會計準則編制之半年度財務報告

以下財務資料節錄自本公司截至二零一七年六月三十日止六個月按照中國企業會計準則編制的未經審計之半年度財務報告。

合併資產負債表

(金額單位:人民幣千元)

資產	2017年 6月30日	2016年 12月31日
流動資產		
貨幣資金	2,018,026	2,449,935
應收票據	992,598	851,624
應收賬款	16,605,131	23,907,534
預付款項	491,670	352,972
應收股利	23	23
其他應收款	3,346,611	2,822,409
存貨	12,168,884	9,318,377
一年內到期的非流動資產	951,689	1,011,028
其他流動資產	837,122	416,676
流動資產合計	37,411,754	41,130,578
非流動資產		
可供出售金融資產	24,389	24,389
長期股權投資	208,084	221,329
固定資產	27,205,909	28,807,257
在建工程	877,121	866,846
固定資產清理	4,481	2,066
無形資產	175,395	185,325
長期待攤費用	2,393,619	3,071,828
遞延所得稅資產	178,165	183,548
非流動資產合計	31,067,163	33,362,588
資產總計	68,478,917	74,493,166

合併資產負債表(續)
(金額單位:人民幣千元)

負債及股東權益

流動負債

短期借款	18,833,419	17,033,731
應付票據	2,015,894	2,013,497
應付帳款	24,330,965	28,296,730
預收款項	8,795,090	10,673,978
應付職工薪酬	292,630	171,657
應交稅費	748,259	1,050,339
應付利息	262	73,627
其他應付款	5,754,821	5,541,678
一年內到期的非流動負債	328,841	220,908
其他流動負債	58,622	15,267

流動負債合計	61,158,803	65,091,412
--------	-------------------	-------------------

非流動負債

長期借款	819,702	763,070
長期應付款	43,268	57,641
遞延收益	112,403	112,171
遞延所得稅負債	26,281	27,280

非流動負債合計	1,001,654	960,162
---------	------------------	----------------

負債合計	62,160,457	66,051,574
------	-------------------	-------------------

股東權益

股本	14,142,661	14,142,661
資本公積	8,906,280	8,897,232
專項儲備	329,244	176,068
盈餘公積	200,383	200,383
累計虧損	-17,258,800	-14,973,476

歸屬於母公司股東權益合計	6,319,768	8,442,868
--------------	------------------	------------------

少數股東權益	-1,308	-1,276
--------	--------	--------

股東權益合計	6,318,460	8,441,592
--------	------------------	------------------

負債及股東權益總計	68,478,917	74,493,166
-----------	-------------------	-------------------

合併利潤表

截至 6 月 30 日止 6 個月期間

(金額單位:人民幣千元)

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2017 年	2016 年
一、營業收入	19,842,318	18,689,863
減：營業成本	19,868,364	21,069,363
稅金及附加	171,547	223,414
銷售費用	21,370	24,797
管理費用	1,485,061	1,540,164
財務費用	247,983	210,096
資產減值損失	284,193	68,130
加：投資收益(損失以“-”號填列)	-12,878	6,679
其中：對合營企業的投資收益	-12,945	-9,370
其他收益	132,840	-
二、營業利潤(虧損以“-”號填列)	-2,116,238	-4,439,422
加：營業外收入	93,686	69,736
其中：非流動資產處置利得	4,986	6,084
減：營業外支出	63,434	26,608
其中：非流動資產處置損失	37,960	5,679
三、利潤總額(虧損以“-”號填列)	-2,085,986	-4,396,294
減：所得稅費用	199,370	113,210
四、淨利潤(虧損以“-”號填列)	-2,285,356	-4,509,504
歸屬於母公司股東的淨利潤	-2,285,324	-4,509,421
少數股東損益	-32	-83
五、每股盈利(虧損以“-”號填列)		
基本每股盈利(人民幣元)	-0.16	-0.32
稀釋每股盈利(人民幣元)	-0.16	-0.32
六、其他綜合收益	-	-
七、綜合收益總額	-2,285,356	-4,509,504
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	-2,285,324	-4,509,421
歸屬於少數股東的綜合收益總額	-32	-83

合併現金流量表

截至 6 月 30 日止 6 個月期間

(金額單位:人民幣千元)

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2017 年	2016 年
一、經營活動產生的現金流量		
銷售產品收到的現金	21,243,506	23,731,235
收到的稅費返還	133,703	10,127
收到其他與經營活動有關的現金	727,661	1,105,805
現金流入小計	<u>22,104,870</u>	<u>24,847,167</u>
購買商品、接受勞務支付的現金	15,740,923	17,785,051
支付給職工以及為職工支付的現金	5,526,507	5,541,040
支付的各项稅費	1,004,765	2,425,996
支付的其他與經營活動有關的現金	1,820,989	2,205,704
現金流出小計	<u>24,093,184</u>	<u>27,957,791</u>
經營活動產生的現金流量淨額	<u>-1,988,314</u>	<u>-3,110,624</u>
二、投資活動產生的現金流量		
收回投資收到的現金	-	51,000
取得投資收益收到的現金	367	16,051
處置固定資產收回的現金淨額	5,722	2,629
現金流入小計	<u>6,089</u>	<u>69,680</u>
購置固定資產及無形資產支付的現金	214,766	230,407
投資支付的現金	-	4,000
現金流出小計	<u>214,766</u>	<u>234,407</u>
投資活動產生的現金流量淨額	<u>-208,677</u>	<u>-164,727</u>
三、籌資活動產生的現金流量		
取得借款收到的現金	29,010,835	26,850,384
收到其他與籌資活動有關的現金	3,038	1,285
現金流入小計	<u>29,013,873</u>	<u>26,851,669</u>
償還債務支付的現金	26,837,186	22,986,605
分配股利或償付利息支付的現金	352,785	200,224
支付其他與籌資活動有關的現金	29,336	11,093
現金流出小計	<u>27,219,307</u>	<u>23,197,922</u>
籌資活動產生的現金流量淨額	<u>1,794,566</u>	<u>3,653,747</u>
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響	<u>-29,983</u>	<u>32,793</u>
五、現金及現金等價物淨(減少)/增加額	<u>-432,408</u>	<u>411,189</u>
加：期初現金及現金等價物餘額	<u>2,446,923</u>	<u>1,993,209</u>
六、期末現金及現金等價物餘額	<u>2,014,515</u>	<u>2,404,398</u>

合併股東權益變動表

截至 6 月 30 日止 6 個月
(金額單位：人民幣千元)

項目	股本	資本公積	專項儲備	盈餘公積	(累計虧損)/ 未分配利潤	少數股東權益	股東權益合計
2016 年 12 月 31 日餘額	14,142,661	8,897,232	176,068	200,383	-14,973,476	-1,276	8,441,592
同一控制下企業合併	-	-	-	-	-	-	-
2017 年 1 月 1 日餘額	14,142,661	8,897,232	176,068	200,383	-14,973,476	-1,276	8,441,592
2017 年 1 月至 6 月增減變動額		9,048	153,176		-2,285,324	-32	-2,123,132
綜合收益總額					-2,285,324	-32	-2,285,356
股東投入	-	9,048	-	-	-	-	9,048
股東權益內部結轉	-	-	-	-	-	-	-
淨虧損	-	-	-	-	-	-	-
利潤分配-分配股利	-	-	-	-	-	-	-
專項儲備-本期提取	-	-	284,906	-	-	-	284,906
專項儲備-本期使用	-	-	-131,730	-	-	-	-131,730
2017 年 6 月 30 日餘額	14,142,661	8,906,280	329,244	200,383	-17,258,800	-1,308	6,318,460
2015 年 12 月 31 日餘額	14,142,661	8,894,216	259,547	200,383	1,141,287	-1,141	24,636,953
同一控制下企業合併	-	-	-	-	-	-	-
2016 年 1 月 1 日餘額	14,142,661	8,894,216	259,547	200,383	1,141,287	-1,141	24,636,953
2016 年 1 月至 6 月增減變動額			71,278		-4,509,421	-83	-4,438,226
綜合收益總額					-4,509,421	-83	-4,509,504
股東投入	-	-	-	-	-	-	-
股東權益內部結轉	-	-	-	-	-	-	-
淨虧損	-	-	-	-	-	-	-
利潤分配-分配股利	-	-	-	-	-	-	-
專項儲備-本期提取	-	-	232,721	-	-	-	232,721
專項儲備-本期使用	-	-	-161,443	-	-	-	-161,443
2016 年 6 月 30 日餘額	14,142,661	8,894,216	330,825	200,383	-3,368,134	-1,224	20,198,727

7.3 本公司按不同準則編制的財務報表差異調節表

同時按照國際財務報告準則與按中國會計準則披露的財務報告中財務報表淨利潤（虧損以“-”號填列）和淨資產差異情況

	歸屬於母公司的淨利潤		歸屬於母公司的淨資產	
	截至 2017 年 6 月 30 日止 6 個月期間	截至 2016 年 6 月 30 日止 6 個月期間	2017 年 6 月 30 日	2017 年 1 月 1 日
按中國企業會計準則 差異項目及金額	-2,285,324	-4,509,421	6,319,768	8,442,868
專項儲備(a)	153,176	71,278	-	-
按國際財務報告準則	<u>-2,132,148</u>	<u>-4,438,143</u>	<u>6,319,768</u>	<u>8,442,868</u>

a. 專項儲備

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減專項儲備。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

8.其他事項

8.1 遵守《企業管治常規守則》

本公司在截至二零一七年六月三十日止六個月內一直遵守香港聯交所上市規則附錄十四《企業管治守則》的守則條文，惟：

守則條文第 A.5.1 條規定上市發行人應設立提名委員會。截至報告期末，本公司未設立提名委員會。但《公司章程》對董事的提名作出了明確的規定。根據《公司章程》，本公司獨立董事候選人由本公司董事會、監事會、單獨或者合併持有本公司已發行股份百分之一以上的股東提名，其餘的董事候選人由本公司董事會、監事會、單獨或合併持有本公司已發行股份百分之三以上的股東提名。本公司認為該等提名董事候選人的過程更為符合本公司運作，董事由本公司股東大會選舉產生，每屆任期不超過三年，任期屆滿，可以連選連任。

二零一七年八月二十八日，本公司第八屆董事會審核委員會召開第十五次會議，主要審閱了本公司於本報告期內的半年度財務報告。

8.2 遵守《標準守則》

本公司就董事的證券交易，已採納一套不低於《標準守則》所規定的標準的行為守則。在向所有董事、監事及高級管理人員作出特定查詢後，本公司確定本公司董事、監事及高級管理人員於本報告期內均遵守《標準守則》中所載的有關標準。

8.3 購買、出售或購回本公司上市股份

於本報告期內，本公司及其附屬公司概無購買、出售或購回任何本公司之上市股份。

承董事會命
董事會秘書
李洪海

二零一七年八月二十九日，北京

於本公告日期，本公司現任董事為焦方正⁺、孫清德[#]、周世良[#]、李聯五⁺、姜波^{*}、張化橋^{*}、潘穎^{*}

⁺ 非執行董事

[#] 執行董事

^{*} 獨立非執行董事