

中石化石油工程技术服务有限公司

(在中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

二零一四年年度报告

重要提示

一、公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、2014 年年度报告已经本公司第八届董事会第二次会议审议通过。本公司全体董事出席会议。

三、本公司按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制的 2014 年年度财务报告已分别经致同会计师事务所（特殊普通合伙）和致同（香港）会计师事务所有限公司进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

四、本公司董事长焦方正先生，副董事长、总经理朱平先生，总会计师王红晨先生及财务资产部经理宋道强先生保证本年度报告中的财务报告真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案：

2014 年度，经致同会计师事务所（特殊普通合伙）审计，按中国企业会计准则，本集团共实现净利润人民币 1,231,967 千元，其中归属于母公司股东的净利润为人民币 1,229,753 千元（按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币 1,257,308 千元）。2014 年末本集团未分配利润为人民币 1,116,809 千元。但由于年末母公司未分配利润为 -1,444,725 千元，董事会建议 2014 年度不进行利润分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交股东大会审议。

六、本年度报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、本公司不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

八、本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

目 录

第一节 释义及重大风险提示	4
第二节 公司简介	6
第三节 会计数据和财务指标摘要	9
第四节 董事长致辞	12
第五节 董事会报告	14
第六节 监事会报告	31
第七节 重要事项	38
第八节 股份变动及股东情况	40
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	45
第十节 公司治理	57
第十一节 内部控制	67
第十二节 财务报告	
按中国企业会计准则编制	68
按《国际财务报告准则》编制	215
第十三节 备查文件目录	302

第一节 释义及重大风险提示

一、释义

在本年度报告中，除非文义另有所指，下列词语应具有以下含义：

本公司	指	中石化石油工程技术服务有限公司，一家于中国成立的股份有限公司，其A股于上交所上市（股票代码：600871），H股于香港联交所主板上市（股票代码：1033）
仪征化纤	指	中国石化仪征化纤股份有限公司（更名前本公司）
本集团	指	本公司及其附属公司
董事会	指	本公司董事会
公司章程	指	本公司公司章程，以及不时的修改、修订和补充
中国石化集团公司	指	中国石油化工集团公司，一家于中国注册成立的国有独资企业，为本公司之控股股东
中国石化	指	中国石油化工股份有限公司，一家于中国成立的股份有限公司，并于香港联交所主板、纽约、伦敦及上海上市，为中国石油化工集团公司之附属公司（原为本公司之控股股东）
A股	指	在上交所上市的本公司流通股份，每股面值为人民币1元
H股	指	在香港联交所主板上市的本公司境外上市外资股，每股面值为人民币1元
上交所	指	上海证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
上市规则	指	《香港联合交易所有限公司证券上市规则》
标准守则	指	上市规则附录十中的《上市公司董事进行证券交易的标准守则》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
香港结算	指	香港中央结算（代理人）有限公司
本次重大资产重组	指	仪征化纤向中国石化出售全部资产与负债，定向回购中国石化持有的仪征化纤全部24.15亿股A股股份并注销，向中国石化集团公司发行股份以购买其持有的石油工程公司100%的股权，并非公开发行A股股份募集配套资金
置出资产	指	仪征化纤全部资产和负债
置入资产	指	石油工程公司100%的股权
石油工程公司	指	中石化石油工程技术服务有限公司
配套融资	指	本公司向不超过10名符合条件的特定投资者非公开发行股票募集配套资金
物探、地球物理	指	应用物理学原理勘查地下矿产、研究地质构造的一种方法和理论，如人工地震勘探，电、磁勘探等
钻井	指	利用机械设备，将地层钻成具有一定深度的圆柱形孔眼的工程

完井	指	钻井工程的最后环节，在石油开采中，完井包括钻开油层，完井方法的选择和固井、射孔作业等
测井	指	对利用特殊工具及技术在井下获取的与基地区地质特性及油气潜力有关的数据进行收集、分析及解读
录井	指	记录、录取钻井过程中的各种相关信息。录井技术是油气勘探开发活动中最基本的技术，是发现、评估油气藏最及时、最直接的手段，具有获取地下信息及时、多样，分析解释快捷的特点
井下特种作业	指	在油田开发过程中，根据油田调整、改造、完善、挖潜的需要，按照工艺设计要求，利用一套地面和井下设备、工具，对油、水井采取各种井下技术措施，达到提高注采量，改善油层渗流条件及油、水井技术状况，提高采油速度和最终采收率的目的的一系列井下施工工艺技术
二维	指	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用绘制地理结构，供初步分析
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会
中证登上海分公司	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
中国石油	指	中国石油天然气集团公司
中海油	指	中国海洋石油总公司
延长集团	指	陕西延长石油（集团）有限责任公司
EPC	指	设计、采购及施工；一种项目承包模式，主要服务内容包括项目的设计、采购及施工

二、重大风险提示

本公司已在本年度报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅“第五节董事会报告”中关于公司未来发展可能面临的风险。

第二节 公司简介

本公司是中国最大的综合油气工程与技术服务专业公司，拥有超过 50 年的经营业绩和丰富的项目执行经验，经营范围主要包括为陆上和海洋石油、天然气及其他地质矿产勘察、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。

本公司将秉承“市场是根、服务是魂、效益为本”理念，大力实施“专业化、市场化、特色化、高端化、国际化”五大战略，谋求从陆上到海上、从国内到国外、从常规到非常规、从单一工程项目施工到综合油藏服务的四个拓展，努力实现“建设成为世界一流的综合油服公司”的企业愿景。

一、公司信息

公司的中文名称	中石化石油工程技术服务有限公司
公司的中文名称简称	石化油服
公司的外文名称	Sinopec Oilfield Service Corporation
公司的外文名称缩写	SSC
公司的法定代表人	焦方正

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李洪海	吴思卫
联系地址	中国北京市朝阳区吉市口路 9 号董事会办公室	
电话	86-10-59960871	
传真	86-10-59961033	
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com	

三、基本情况简介

注册地址	中国江苏省仪征市
注册地址的邮政编码	211900
办公地址	中国北京市朝阳区吉市口路 9 号
办公地址的邮政编码	100728
公司网址	http://ssc.sinopec.com
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com

四、信息披露及备置地点

公司选定的境内信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网	www.sse.com.cn

址	
香港联交所指定的信息披露国际互联网网址	http://www.hkexnews.hk
公司年度报告备置地点	本公司董事会办公室

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上交所	*ST 仪化	600871	
H 股	香港联交所	仪征化纤	1033	

六、公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

第 1 次变更注册登记日期	2014 年 4 月 15 日 (注册资本变更)
第 1 次变更注册登记地点	江苏省南京市
第 2 次变更注册登记日期	2015 年 3 月 20 日 (公司名称变更)
第 2 次变更注册登记地点	江苏省南京市
企业法人营业执照注册号	320000400000997
税务登记号码	321081625908297
组织机构代码	62590829-7

(二) 公司首次注册情况的相关查询索引

本公司首次注册情况详见 2012 年年度报告公司基本情况之“其他有关资料”部分。

(三) 公司上市以来，主营业务的变化情况

于 2014 年 12 月 18 日，本公司收到中国证监会出具的《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石油化工集团公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》(证监许可[2014]1370 号)，核准本次重大资产重组。截至 2014 年 12 月 31 日止，本公司完成了本次重大资产重组有关的资产交割、股份回购及注销、购买资产所发行股份登记等程序，从而导致本公司主营业务由原聚酯切片和涤纶纤维的生产、销售变更为油气勘探开发工程施工与技术服务。

(四) 公司上市以来，历次控股股东的变更情况

本公司于 1994 年上市，本公司控股股东为仪征化纤工业联合公司；1997 年 11 月，本公司控股股东变更为中国东联石化集团有限责任公司；1998 年 7 月，本公司控股股东变更为中国石化集团公司；2000 年 2 月本公司控股股东变更为中国石化；2014 年 12 月 31 日，本公司控股股东变更为中国石化集团公司。

七、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	致同会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 22 号赛

		特广场五层
	签字会计师姓名	马健、刘志增
公司聘请的会计师事务所 (境外)	名称	致同(香港)会计师事务所有限公司
	办公地址	中国香港湾仔轩尼诗道 28 号 12 楼
	签字会计师姓名	邵子杰
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	国泰君安证券股份有限公司、瑞银证券有限责任公司
	办公地址	上海市浦东新区商城路 618 号、北京市西城区金融大街 7 号英兰国际金融中心北楼 15 层
	签字的财务顾问主办人姓名	唐伟、刘云峰 张瑾、邵劼
	持续督导的期间	2014 年 12 月 17 日至 2015 年 12 月 31 日
公司聘请的境内法律顾问名称	北京市海问律师事务所	
办公地址	中国北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 20 层	
公司聘请的境外法律顾问名称	史密夫斐尔律师事务所	
办公地址	香港中环皇后大道中 15 号告罗士打大厦 23 楼	
股票过户登记处	A 股	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
	办公地址	上海市浦东新区陆家嘴东路 166 号中国保险大厦 36 楼
	H 股	香港证券登记有限公司
	办公地址	香港皇后大道东 183 号合和中心 17 楼 1712-1716 室

第三节 财务摘要

一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标(节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表)

(一) 主要会计数据

单位：人民币千元

	2014 年	2013 年		本年比上年增减 (%)	2012 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	94,481,041	107,406,243	17,677,171	-12.0	104,325,051	16,987,916
营业利润(亏损以“-”号填列)	615,387	662,110	-1,175,631	-7.1	347,398	-561,987
利润总额(亏损以“-”号填列)	2,206,680	1,014,775	-1,215,667	117.5	988,538	-539,538
归属于上市公司股东的净利润(亏损以“-”号填列)	1,229,753	61,216	-1,454,217	1,908.9	684,675	-361,367
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(亏损以“-”号填列)	-2,323,027	-1,413,850	-1,413,850	不适用	-382,833	-382,833
经营活动产生的现金流量净额(使用以“-”号填列)	6,746,135	1,757,418	-1,073,285	283.9	2,338,627	-967,719
	2014 年末	2013 年末		本年末比上年末增减 (%)	2012 年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	81,295,708	92,736,669	10,629,304	-12.3	86,089,330	11,138,204
总负债	62,599,570	61,970,437	3,532,816	1.0	55,715,150	2,588,866
归属于上市公司股东的净资产	18,697,120	30,681,294	7,096,488	-39.1	30,296,465	8,549,338

注：2012 年及 2013 年调整前为本公司已披露的财务报告中的相关财务数据。根据《企业会计准则第 20 号-企业合并》的规定，对于同一控制下企业合并，对合并资产负债表的期初数进行调整，同时对比较报表相关项目进行调整，因此，2012 年、2013 年调整后的财务数据以及 2014 年的财务数据中包括置出资产及置入资产全年的财务数据。

(二) 主要财务指标

	2014 年	2013 年		本年比上年增减(%)	2012 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(人民币元/股) (亏损以“-”号填列) ¹	0.08	0.004	-0.242	1,908.9	0.04	-0.06
稀释每股收益(人民币元/股) (亏损以“-”号填列) ¹	0.08	0.004	-0.242	1,908.9	0.04	-0.06
用最新股本计算的每股收益 ²	0.09	-	-	-	-	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益(人民币元/股)(亏损以“-”号填列)	-0.15	-0.09	-0.236	不适用	-0.03	-0.06
加权平均净资产收益率(%)	4.98	0.2	-18.59	增加 4.78 个百分点	2.48	-4.11
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-32.73	-18.07	-18.07	不适用	-4.36	-4.36

注：1、于 2014 年 12 月 31 日，按照本次重大资产重组方案，本公司回购并注销中国石化持有的本公司 2,415,000,000 股股份，并同时向中国石化集团公司非公开发行 9,224,327,662 股股份，因而 2012 年和 2013 年调整后的每股收益数据和 2014 年的每股收益数据均已按照会计准则要求以 15,224,327,662 股为基数计算。

2、按 2015 年 3 月 3 日配套融资完成后的总股本 14,142,660,995 股计算。

二、按中国企业会计准则和按《国际财务报告准则》编制的本公司合并财务报表之间的差异

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	2014 年 人民币千元	2013 年 人民币千元	2014 年末 人民币千元	2013 年末 人民币千元
中国企业会计准则	1,229,753	61,216	18,697,120	30,681,294
差异项目及金额：				
政府补助 (a)	33,023	2,831	0	-33,023
专项储备 (b)	-5,468	-49,079	0	0
《国际财务报告准则》	1,257,308	14,968	18,697,120	30,648,271

境内外会计准则差异的说明：

(a) 政府补助

根据中国企业会计准则，政府提供的补助，按国家相关规定作为资本公积处理的，不属于递延收益。按国际财务报告准则的规定，与资产相关的政府补助确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。该项差异使按国际财务报告准则编制的财务报表净利润较按中国企业会计准则编制的财务报表净利润增加 2,831 千元；于资产交割日，置出业务按中国企业会计准则编制的交

交割日财务报表净资产金额与按国际财务报告准则编制的交割日财务报表净资产金额差异 30,192 千元，因置出业务全部资产与负债已全部转让予中国石化，按国际财务报告准则，该项尚未摊销完毕的政府补助形成转让收益 30,192 千元。

(b) 专项储备

按中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，记入当期损益并在所有者权益中的专项储备单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减专项储备。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际财务报告准则，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

三、非经常性损益项目和金额(节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表)

单位：人民币千元

非经常损益项目	2014 年	2013 年	2012 年
非流动资产处置损益	1,139,513	-21,984	12,104
计入当期损益的政府补助	2,466	3,770	1,857
减员费用	-	-	-578
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	2,424,556	1,543,094	1,064,985
处置金融资产发生的投资收益	-	-	6,751
交易性金融资产产生的公允价值变动损益	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-11,540	-21,822	8,488
所得税影响额	-	-331	-7,156
合计	3,554,995	1,502,727	1,086,451

四、节录自按《国际财务报告准则》编制之财务报表

截至 12 月 31 日止年度或于 12 月 31 日

	2014 年 人民币千元	2013 年 人民币千元 (已重报)	2012 年 人民币千元	2011 年 人民币千元	2010 年 人民币千元
	持续经营 业务：	持续经营 业务：			
营业额	78,993,315	89,729,072	16,987,916	20,179,768	16,348,366
税前利润 / (亏损)	3,320,072	2,179,996	(536,627)	1,042,190	1,140,343
所得税费用 / (贷项)	900,930	687,350	(178,171)	202,958	(86,954)

本公司股东应占持续经营业务年内利润 / (亏损)	2,416,928	1,464,987	(358,456)	839,232	1,227,297
已终止业务年内亏损	已终止经营业务:	已终止经营业务:			
	(1,159,620)	(1,450,019)	-	-	-
本公司股东应占利润 / (亏损) 合计	1,257,308	14,968	(358,456)	839,232	1,227,297
总资产	81,295,708	92,736,669	11,138,204	11,449,599	10,531,202
总负债	62,599,570	62,003,460	2,624,721	2,457,660	2,258,495
本公司股东应占总权益	18,697,120	30,648,271	8,513,483	8,991,939	8,272,707
基本及摊薄每股溢利 / (亏损) ¹	人民币 0.083 元	人民币 0.001 元	人民币 (0.060) 元	人民币 0.140 元	人民币 0.205 元
每股净资产	人民币 1.46 元	人民币 2.39 元	人民币 1.419 元	人民币 1.499 元	人民币 1.379 元
股东权益比例	23.00%	33.05%	76.43%	78.53%	78.55%
净资产收益率	4.97%	4.9%	(4.21%)	9.33%	14.84%

注：1、于 2014 年 12 月 31 日，按照本次重大资产重组方案，本公司回购并注销中国石化持有的本公司 2,415,000,000 股股份，并同时向中国石化集团公司非公开发行 9,224,327,662 股股份，因而 2013 年已重报的每股溢利 / (亏损) 和 2014 年的每股溢利 / (亏损) 均已按照会计准则要求以 15,224,327,662 股为基数计算。

2、于合并综合收益表，石油工程业务已分类为「持续经营业务」，而化纤业务已分类为「已终止经营业务」。

第四节 董事长致辞

尊敬的各位股东：

承蒙您的信任与关怀，本公司走过了不平凡的一年，这一年本公司顺利实施并成功完成重大资产重组。根据重组方案，本公司将原聚酯切片和涤纶纤维业务的全部资产、负债置出，同时将油气勘探开发工程施工与技术服务业务相关资产注入公司，从而实现公司主营业务的转型，从根本上改善公司的资产质量，提高公司的可持续发展能力，切实提升公司价值，保护了中小股东的利益。

2014年，面对国际油价大幅下跌、工作量急剧下滑的严峻挑战，本公司积极开拓市场，调整结构，优化资源，打造高端，从严管理，完成了各项工作目标，实现了良好的经营业绩。2014年，本公司实现合并营业收入人民币944.8亿元，同比减少12.0%，主要是由于2014年下半年油价下跌，油公司减少投资导致油服业务工作量下降所致。按中国企业会计准则，归属于本公司股东的净利润为人民币12.3亿元，同比增长1,908.9%。由于2014年末母公司未分配利润为负，董事会建议2014年度不进行利润分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交股东大会审议。

2014年，本公司坚持以质量和效益为中心，发挥资源整合优势，深化结构调整，大力实施专业化、市场化、国际化战略，生产经营保持了稳定发展。在服务内部市场方面，强化合作共赢理念，服务保障水平明显提升，内部市场得到进一步巩固；在开拓外部市场方面稳中有进，海外市场增长态势明显，油藏综合服务项目成为本公司新的利润增长点；在技术发展水平方面，特色优势技术和自有技术取得新进展，非常规技术集成创新和规模化应用为页岩气开发提供了有力支撑；在挖潜创效方面，发挥一体化优势，统筹配置装备等生产资源，降本增效明显。本公司一直注重投资质量和效益，严格按照效益高低遴选投资项目。2014年资本支出人民币42.7亿元，其中置出资产人民币3.0亿，置入资产人民币39.7亿。全年优化压减常规装备资本支出人民币11.6亿元，主要投向海外市场、网电钻机改造、海上装备等高效领域。

2014年，本公司根据本次重大资产重组完成后的实际情况，对相关制度及时进行了完善，修订了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》等治理制度。由于第七届董事会于2014年底任期届满，本公司于2015年2月9日召开2015年第一次临时股东大会，选举出新一届董事会成员。第八届董事会现由8名董事组成，其中独立非执行董事3名，各董事会成员均拥有丰富的专业、管治经验。本人借此机会向第七届董事会全体成员为本公司做出的重要贡献致以衷心的感谢。

2014年，本公司积极履行企业社会责任，秉承绿色低碳发展理念，开展碧水蓝天环保专项治理活动。热心参与公益事业，关注农民工子女教育，积极参与灾区救

援和灾后重建。在海外作业地积极履行社会责任，促进当地经济与社会共同发展。

展望2015年，世界经济仍将缓慢复苏，中国经济发展进入新常态，国际油价在经历2014年下半年快速下跌后目前在低位震荡运行。受此影响，国际国内油公司普遍下调勘探开发资本支出，这给本公司生产经营带来严峻挑战。与此同时，我们也看到，新常态没有改变中国经济发展总体向好的基本面；同时随着近年来天然气等清洁能源需求的大幅增加，国内天然气、页岩气投资仍将保持稳步增长，将为油服行业发展提供机遇。

2015年，本公司将秉承“市场是根、服务是魂、效益为本”的理念，充分发挥全产业链和一站式服务能力明显的优势，大力开拓市场，依靠优质服务巩固和扩大内部市场，继续做大做强中东、中亚等外部市场，提升外部市场创效水平；大力调整结构，坚持有所为有所不为，扩大中高端业务，关停无效业务；大力深化改革，持续推进资源优化，压减管理层级，优化队伍结构，提高管理效能和劳动生产率；大力激发全员创新创效活力，立足现有基础，强化特色优势技术系统集成，推进业务转型升级；大力挖潜增效，继续深化全面预算管理和全员成本目标管理，千方百计争效益。2015年计划资本支出人民币45.1亿元，用于购置海外业务高端设备、海洋工程业务设备、页岩气业务设备和管道施工设备，着力培育公司海上作业水平，提升公司综合服务能力和EPC总承包能力，增强核心竞争力。

股东朋友们，公司将以本次重大资产重组为新起点，秉承“专业化、市场化、特色化、高端化、国际化”五大战略，建设世界一流综合型油服公司。我们相信在各位股东的支持下，在全体员工的共同努力下，相伴前行，携手并进，共创中石化油服美好的未来！

焦方

正

董事长

中国北京， 2015年3月24日

第五节 董事会报告

一、报告期内经营情况的讨论与分析

本部分所述财务数据，除非特别注明，均节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表。2014年和2013年的财务数据均包括置出资产及置入资产全年的财务数据。

市场回顾

2014年，国际油价总体震荡走低，尤其是进入四季度出现“断崖式”下跌，受此影响，国际油公司普遍削减勘探开发资本支出，油田服务市场经营形势日趋严峻。同时，受国内天然气需求大幅增加的影响，境内油公司加大对天然气、页岩气等清洁能源的开发投入，如中国石化集团公司2014年天然气产量同比增长8%，中国首个大型页岩气田涪陵页岩气田提前投入商业运行，从而为境内油服市场提供新的增长点。

业务回顾

面对国际油价大幅下跌、工作量下滑的严峻挑战，本公司以效益为中心，着力拓市场、调结构、抓优化、建高端、严管理，总体实现了生产经营目标，全年效益完成预测目标。2014年，本公司合并营业收入为人民币94,481,041千元，同比减少12.0%，主要是由于所服务的油公司减少上游投资所致；归属于本公司股东的净利润为人民币1,229,753千元，同比增长1,908.9%。

1、物探服务

2014年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币5,065,923千元，较去年同期的人民币6,642,305千元减少23.7%。全年完成二维地震34,942千米，同比减少28.6%；全年完成三维地震19,545平方千米，同比增长8.9%。陆上物探持续推行资源统筹整合优化，实施装备一体化运营和队伍整合等措施，提高了装备使用效率；在海洋物探市场，克服海况复杂、天气恶劣等影响，发现六号三维勘探船全年完成4,642平方公里工作量，同比增长461%。

2、钻井服务

2014年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币39,003,458千元，较去年同期的人民币41,456,560千元减少5.9%。全年完成钻井进尺1,166万米，同比减少11.3%。本公司全面安全完成了保障中国石化集团公司勘探开发任务，尤其凭借在页岩气勘探开发领域业内领先水平，全面完成国家级页岩气示范区涪陵页岩气田的产能建设任务。在国内市场继续扩大与中国石油、中海油、延长集团等国内优质客户的钻井服务各个领域的合作。同时，扩大国内其他非常规领域的钻井服务合作。

3、测录井服务

2014年，本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币4,176,936千元，较去年同期的人民币5,119,581千元减少18.4%。全年完成测井38,792万标准米，同比减少12.9%；完成录井进尺1,280万米，同比减少8.6%。2014年本公司继续以客户需求为导向，在行业投资减少的背景下，保持科研投入，调整业务结构。本公司通过应用水平井多级射孔国产化技术、复杂储层和非常规油气藏测录井技术、综合地质导向技术等，有效保障了国家级涪陵页岩气示范区的开发工作。

4、特种作业服务

2014年，本公司特种作业服务业务实现主营业务收入人民币8,457,649千元，较去年同期的人民币9,423,159千元减少10.2%。全年完成井下作业7,345井次，同比减少5.1%。2014年本公司在国家级涪陵页岩气示范区产能建设中，在工艺技术、施工组织、质量控制、安全管理等方面积累了成熟的经验，具备在页岩气水平井水平段长2000米以上、分段压裂20段以上的成熟施工技术，继续引领国内页岩气试气压裂技术。在元坝酸性气田作业中，形成了超深水平井酸压投产、投产作业套管保护、连续油管修井、PVT取样工艺技术等多项关键工艺技术，为元坝气田高效投产提供有力的技术支撑。

5、工程建设服务

2014年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币19,875,867千元，较去年同期的人民币24,484,293千元减少18.8%。受到外部市场整体投资不断下降影响，2014年累计完成合同额202.5亿元，较去年同期的245.4亿元减少17.5%。2014年，本公司承建的元坝气田17亿方/年试采地面集输工程、山东LNG液化天然气线路二标段主干线外输管线、徐州新安油库工程、新疆春十区块燃煤高压注气站工程等一批重点项目顺利竣工投产；EPC总包能力进一步提升，EPC总承包埋岛中心三号平台及其配套工程建成并投产，并获全国优秀焊接工程奖。

6、国际业务

2014年本公司国际业务实现营业收入人民币16,984,852千元，较去年同期的人民币19,348,481千元下降12.2%，占本公司当年营业收入的18.2%。本公司一直以来都在坚定不移地实施国际化战略，经过多年发展，本公司国际业务已形成中东、非洲、美洲、中亚蒙古及东南亚五大规模市场。2014年，海外市场新签合同额30.5亿美元、完成合同额24.8亿美元，其中，物探业务新签合同额3亿美元，创历史新高。本公司已成为沙特阿美公司和科威特国家石油公司陆上最大的钻井工程承包商。目前，在中东市场的钻机和修井机超过100台套，规模效应逐渐体现。新兴业务有力推进，成功签署厄瓜多尔国家石油公司I-L-Y油田综合服务项目框架协议，为业主提供地质、物探、井筒、地面工程等一系列技术和管理服务，综合一体化业务模式进一步拓展。

7、科技开发

2014年，本公司紧盯勘探开发重点领域和需求，加大科技创新力度，特色优势技

术和自有技术取得突破性进展。全年申请国内外专利489件，获得国内外专利授权389件。液压膨胀式旋转尾管悬挂器获中国专利优秀奖。以应对页岩气、致密油气为代表的非常规工程技术集成创新和规模化应用实现新突破，关键技术实现国产化和集成配套，3000型压裂车组成功实现工业化应用，为页岩气商业化运行提供了有力支撑。完善了超深井钻井提速配套技术系列，具备了8000米以上超深井、垂深7000米超深水平井的钻井设计和现场作业能力。地球物理综合集成技术、控压钻井技术、优快钻井工具、存储式测井工艺、超高压压裂技术、大尺寸超长连续油管施工技术、CO₂捕集利用等七项关键技术取得了显著进展。

（一）主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

	2014年 人民币千元	2013年 人民币千元	变动率 (%)
营业收入	94,481,041	107,406,243	-12.0
营业成本	85,261,101	98,966,691	-13.8
销售费用	312,380	321,379	-2.8
管理费用	5,367,890	5,341,940	0.5
财务费用	806,565	828,277	-2.6
经营活动产生的现金流量净额	6,746,135	1,757,418	283.9
投资活动产生的现金流量净额	-3,979,282	-7,136,242	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-3,231,658	3,307,374	-197.7
研发支出	524,879	484,506	8.3

2、收入

（1）驱动业务收入变化的因素分析

2014年，本公司合并营业收入为人民币94,481,041千元，同比减少12.0%，主要是由于2014年下半年国际油价大幅下跌导致本公司所服务的油公司减少勘探开发投资所致。

（2）主要销售客户的情况

2014年前五名客户的营业收入如下：

客户名称	金额（人民币千元）	占营业收入比例（%）
中国石化集团公司	51,655,524	54.7
中国石油	3,613,255	3.8
Saudi Arabian Oil Company	2,186,667	2.3
中海油	2,018,484	2.1
Petroleos Mexicanos	1,712,637	1.8
合计	60,572,389	64.7

3、成本

(1) 成本分产品分析表

单位:人民币千元

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
物探服务	原材料	381,610	8.6	535,338	8.8	-28.7
	燃料及动力	219,522	5.0	242,726	4.0	-9.6
	职工薪酬	1,557,650	35.3	1,650,553	27.1	-5.6
	折旧及摊销	690,659	15.7	821,491	13.5	-15.9
	分包成本及外包劳务支出	83,368	1.9	90,063	1.5	-7.4
	其他	1,478,715	33.5	2,749,579	45.1	-46.2
	小计	4,411,524	100.0	6,089,750	100.00	-27.6
钻井服务	原材料	8,681,509	25.6	10,031,072	26.6	-13.5
	燃料及动力	2,269,006	6.7	3,152,819	8.3	-28.0
	职工薪酬	8,032,720	23.6	7,791,446	20.6	3.1
	折旧及摊销	4,156,007	12.2	4,424,353	11.7	-6.1
	分包成本及外包劳务支出	1,561,806	4.6	1,610,727	4.3	-3.0
	其他	9,263,733	27.3	10,743,724	28.5	-13.8
	小计	33,964,781	100.0	37,754,141	100.0	-10.0
测录井服务	原材料	709,016	21.5	963,172	23.0	-26.4
	燃料及动力	50,080	1.5	56,248	1.3	-11.0
	职工薪酬	1,458,511	44.3	1,451,127	34.6	0.5
	折旧及	452,594	13.8	473,121	11.3	-4.3

	摊销					
	分包成本及 外包劳务 支出	203,877	6.2	351,112	8.4	-41.9
	其他	416,278	12.7	896,066	21.4	-53.5
	小计	3,290,356	100.0	4,190,846	100.0	-21.5
井下特种 作业 服务	原材料	2,034,240	26.9	2,774,292	32.8	-26.7
	燃料及 动力	384,854	5.1	475,757	5.6	-19.1
	职工薪 酬	1,436,785	19.0	1,447,935	17.1	-0.8
	折旧及 摊销	494,662	6.6	426,766	5.1	15.9
	分包成本及 外包劳务 支出	1,314,149	17.4	1,141,172	13.5	15.2
	其他	1,885,114	25.0	2,186,641	25.9	-13.8
	小计	7,549,804	100.0	8,452,563	100.0	-10.7
工程建 设服务	原材料	3,987,579	21.3	4,291,807	19.0	-7.1
	燃料及 动力	179,171	1.0	206,031	0.9	-13.0
	职工薪 酬	3,000,303	16.1	3,110,925	13.8	-3.6
	折旧及 摊销	335,390	1.8	299,902	1.3	11.8
	分包成本及 外包劳务 支出	7,159,792	38.3	9,765,033	43.2	-26.7
	其他	4,024,267	21.5	4,938,275	21.8	-18.5
	小计	18,686,502	100.0	22,611,973	100.0	-17.4
化纤业 务	原材料	12,762,993	86.0	15,351,437	89.5	-16.9
	燃料及 动力	725,154	4.9	624,541	3.6	16.1
	职工薪 酬	677,334	4.5	666,699	3.9	1.6
	折旧及 摊销	576,993	3.9	377,559	2.2	52.8

	其他	106,494	0.7	128,898	0.8	-17.4
	小计	14,848,968	100.0	17,149,134	100.0	-13.4

(2) 主要供应商的情况

本报告期内，本公司从前五大供应商合计采购金额为 27,329,485 千元，占本公司采购总额的 53.9%，其中向最大供应商采购金额约占本公司采购总额的 52.4%。最大供应商为中国石化集团公司及其子公司。

本报告期内，除了本年报重要事项章节之关联交易部分所披露的与控股股东及其附属公司的关联交易以外，本公司董事、监事及其紧密联系人或任何持有本公司股本 5%以上的股东未发现拥有上述主要销售客户及供应商的任何权益。

4、费用

项目	2014 人民币千元	2013 人民币千元	变动率 (%)	变动原因
管理费用	5,367,890	5,341,940	0.5	与上年基本持平
销售费用	312,380	321,379	-2.8	加强费用控制所致
财务费用	806,565	828,277	-2.6	改善借款结构，低利率的美元借款占比增加，利息支出下降
资产减值损失	1,135,411	143,048	693.7	本年对化纤业务固定资产及无形资产计提减值
所得税费用	974,713	925,900	5.3	本年税前利润增长

5、研发支出情况表

单位：人民币千元

2014 年费用化研发支出	524,879
2014 年资本化研发支出	0
2014 年研发支出合计	524,879
研发支出总额占净资产比例 (%)	2.8
研发支出总额占营业收入比例 (%)	0.6

2014 年，本公司研发支出为人民币 524,879 千元，比上年的人民币 484,506 千元增加 8.3%，主要原因为本公司加大科研投入所致。

6、现金流量表项目变动情况表

项目	2014 年 人民币千元	2013 年 人民币千元	变动率 (%)	变化主要原因
收到的税费返还	422,270	298,142	41.6	本年收到的消费税返还款增加
收回投资收到的现金	1,020,000	135,000	655.6	本年置入资产收回对外借款

取得投资收益收到的现金	11,917	4,307	176.7	本年置入资产对外借款收到的利息收入
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	64,345	14,660	338.9	本年处置资产增加
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,183,375	7,285,025	-42.6	本年资本性支出减少
投资支付的现金	851,349	0	不适用	本年投资设立合营企业
支付其他与投资活动有关的现金	71,933	40,000	79.8	本年因出售置出资产
取得借款收到的现金	78,120,590	53,451,827	46.2	本年借款大幅增加
收到其他与筹资活动有关的现金	1,303,683	6,546,816	-80.1	置入资产收到的中国石化集团公司拨入资金减少
偿还债务支付的现金	81,851,284	56,370,140	45.2	本年偿还借款大幅增加
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	692,143	1,470,469	-52.9	本年支付现金股利减少

7、其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

报告期内，本公司实施了本次重大资产重组。于2014年12月18日，本公司收到中国证监会出具的《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石油化工集团公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2014]1370号），核准本次重大资产重组。截至2014年12月31日止，本公司完成了本次重大资产重组有关的资产交割、股份回购及注销、购买资产所发行股份登记等程序，从而导致本公司主营业务由原聚酯切片和涤纶纤维的生产、销售变更为油气勘探开发工程施工与技术服务。

(2) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

本次重大资产重组于2014年12月22日进入资产交割阶段，并于2014年12月底前完成了本次重大资产重组有关的资产交割、股份回购及注销、购买资产所发行股份登记等程序；同时，本公司于2015年3月3日前完成了配套融资的相关程序。具体情况如下：

①仪征化纤和中国石化于2014年12月22日签署《置出资产交割确认函》，确认2014年12月22日为置出资产交割日，并于2014年12月23日完成了置出资产的交割。

②仪征化纤与中国石化集团公司于2014年12月22日签署《置入资产交割确认函》，确认2014年12月22日为置出资产交割日，并于2014年12月23日完成了置入资产的交割。

③2014年12月23日，本公司在中证登上海分公司开立拟回购股份注销的交易专用账户（账户号：B888410009）；2014年12月25日，中国石化申请拟回购股份转入该交易专用账户；2014年12月30日，中证登上海分公司出具《过户登记确认书》，确认拟回购股份的过户手续已办理完毕。经本公司申请，本公司已于2014年12月31日在中证登上海分公司注销拟回购股份，并及时注销回购专用证券账户。

④2014年12月31日，本公司取得了中证登上海分公司出具的《证券变更登记证明》，本公司向中国石化集团公司非公开发行的9,224,327,662股A股股份的相关证券登记手续已办理完毕。

⑤本公司已于2015年3月3日在中证登上海分公司完成配套融资所发行股份的登记事宜。本次配套融资共发行1,333,333,333股人民币普通股，发行价格为4.50元/股，募集资金总额为人民币5,999,999,998.5元，扣除发行费用人民币47,483,333.0元后，募集资金净额人民币5,952,516,665.5元。

（二）行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

分行业	2014年 营业收入 人民币千元	2014年 营业成本 人民币千元	毛利率 (%)	营业收入比 上年增减 (%)	营业成本比 上年增减 (%)	毛利率与上 年相比
地球物理	5,065,923	4,411,524	12.9	-23.7	-27.6	增加4.6个百分点
钻井	39,003,458	33,964,781	12.9	-5.9	-10.0	增加4.0个百分点
测录井	4,176,936	3,290,356	21.2	-18.4	-21.5	增加3.1个百分点
井下特种作业	8,457,649	7,549,804	10.7	-10.3	-10.7	增加0.4个百分点
工程建设	19,875,867	18,686,502	6.0	-18.8	-17.4	减少1.7个百分点
化纤	14,902,022	14,848,968	0.4	-12.5	-13.4	增加1.1个百分点
其他	1,592,829	1,300,233	18.4	-13.1	-10.3	减少2.6个百分点
合计	93,074,684	84,052,168	9.7	-12.2	-14.0	增加1.9个百分点

(2) 主营业务分地区情况

地区名称	2014年 营业收入 人民币千元	2013年 营业收入 人民币千元	营业收入比上年增减 (%)
中国大陆	76,089,832	86,635,073	-12.2
港澳台及海外	16,984,852	19,348,481	-12.2

(三) 资产负债情况分析表

项目名称	本期期末数 人民币千元	本期期末数占总 资产的比例(%)	上期期末数 人民币千元	上期期末数 占总资产的 比例(%)	本期期末金额 较上期期末变 动比例(%)
应收票据	219,506	0.3	2,744,179	3.0	-92.0
应收账款	28,064,935	34.5	25,681,568	27.7	9.3
存货	11,932,142	14.7	13,869,328	15.0	-14.0
其他流动资产	168,076	0.2	339,793	0.4	-50.5
长期股权投资	107,999	0.1	599,464	0.6	-82.0
固定资产	29,693,146	36.5	34,903,818	37.6	-14.9
在建工程	1,387,284	1.7	3,683,066	4.0	-62.3
固定资产清理	3,175	-	1,520	-	108.9
无形资产	92,351	0.1	378,074	0.4	-75.6
递延所得税资产	156,679	0.2	220,375	0.2	-28.9
短期借款	11,889,709	14.6	16,017,666	17.3	-25.8
应付职工薪酬	288,285	0.4	487,456	0.5	-40.9
应付利息	20,028	-	33,907	-	-40.9
其他应付款	7,327,469	9.0	3,001,164	3.2	144.2
一年内到期的非流动负债	125,870	0.2	200,000	0.2	-37.1
专项应付款	2,647	-	7,380	-	-64.1
递延收益	43,951	0.1	69,588	0.1	-36.8
递延所得税负债	46,895	0.1	4,852	-	866.5

说明：

1、应收票据同比减少人民币2,524,673千元，主要是由于本公司出售置出资产所致，扣除此因素，应收票据与上年基本持平。

- 2、应收账款同比增长人民币2,383,367千元，主要是由于受宏观经济形势影响，客户资金紧张未能及时支付。
- 3、存货同比减少人民币1,937,186千元，主要是由于本公司出售置出资产以及工作量下降所致。
- 4、其他流动资产同比减少人民币171,717千元，主要是由于本公司出售置出资产所致，扣除此因素，其他流动资产较年初增加，系因增值税留抵税额增加。
- 5、长期股权投资同比减少人民币491,465千元，主要是由于本公司出售置出资产及本年度新投资两家合营企业综合影响所致。
- 6、固定资产同比减少人民币5,210,672千元，主要是由于本公司出售置出资产所致。
- 7、在建工程同比减少人民币2,295,782千元，主要是由于转入固定资产及无形资产。
- 8、固定资产清理同比增加人民币1,655千元，主要是由于清理报废资产未处置完毕所致。
- 9、无形资产同比减少人民币285,723千元，主要是由于本公司出售置出资产所致。
- 10、递延所得税资产同比减少人民币63,696千元，主要是由于本公司转回以前年度确认的递延所得税资产减少。
- 11、短期借款同比减少人民币4,127,957千元，主要是由于偿还借款。
- 12、应付职工薪酬同比减少人民币199,172千元，主要是由于支付社会保险费及住房公积金。
- 13、应付利息同比减少人民币13,879千元，主要是由于年末借款规模下降。
- 14、其他应付款同比增加人民币4,326,305千元，主要因尚未支付中石化集团公司收回的置入资产净资产。
- 15、一年内到期的非流动负债同比减少人民币74,130千元，主要是由于偿还借款。
- 16、专项应付款同比减少人民币4,733千元，主要是由于支付拆迁补偿款。
- 17、递延收益同比减少人民币25,637千元，因以前年度收到的递延收益在本年度确认为政府补助所致。
- 18、递延所得税负债同比增加人民币42,043千元，因本年度所属部分子公司由全民所有制企业改制为有限公司，评估增值部分确认为递延所得税负债所致。

（四）核心竞争力分析

- 1、本公司拥有覆盖整个油田服务产业链的服务能力，能够为油气田提供从勘探到开发和生产的全部生命周期内的服务，可以为石油公司带来价值。
- 2、本公司拥有50多年的油田服务经验，是中国最大的石油工程和油田技术综合服务提供商之一，且具有强大的项目执行能力，拥有普光气田、涪陵页岩气、元坝气田、塔河油田等代表性项目。
- 3、本公司拥有先进的勘探开发技术和强大的研发能力，并拥有一批具有自主知识产权的高端技术，持续为公司的服务带来较高附加值。

4、本公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。

5、本公司拥有稳定增长的客户群，在国内拥有以中国石化集团公司为代表的稳固客户基础，同时在海外的客户群也不断发展壮大。

（五）投资状况分析

1、证券投资情况

本报告期内，本公司无证券投资事项。

2、持有其他上市公司股权情况

本报告期内，本公司没有持有其他上市公司股权。

3、持有非上市金融企业股权情况

本报告期内，本公司没有持有非上市金融企业股权。

4、本报告期内，本公司无委托理财、委托贷款、其他投资理财及衍生品投资事项。

5、募集资金使用情况

本报告期内，本公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

6、本公司主要子公司、参股公司情况

公司名称	注册资本	持股比例 %	资产总额 人民币千元	负债总额 人民币千元	净资产总额 人民币千元	净利润 人民币千元	主营业务
中石化石油工程技术服务有限公司	人民币 40 亿元	100	81,295,708	61,081,363	20,214,345	2,424,556	石油工程技术服务
中石化胜利石油工程有限公司	人民币 7 亿元	100	15,604,611	10,811,243	4,793,368	1,054,330	石油工程技术服务
中石化中原石油工程有限公司	人民币 4.5 亿元	100	14,039,683	9,564,452	4,475,231	486,111	石油工程技术服务
中石化河南石油工程有限公司	人民币 2.5 亿元	100	2,754,289	1,924,221	830,068	101,785	石油工程技术服务
中石化江汉石油工程有限公司	人民币 2.5 亿元	100	6,002,953	4,858,705	1,144,247	89,963	石油工程技术服务
中石化江苏石油工程有限公司	人民币 2.5 亿元	100	2,377,641	1,493,107	884,533	124,886	石油工程技术服务
中石化华东石油工程有限公司	人民币 2 亿元	100	1,425,273	706,600	718,672	60,006	石油工程技术服务

中石化华北石油工程有限公司	人民币 2 亿元	100	4,615,789	2,579,902	2,035,887	104,347	石油工程技术服务
中石化西南石油工程有限公司	人民币 3 亿元	100	8,394,056	4,652,765	3,741,291	345,193	石油工程技术服务
中石化石油工程地球物理有限公司	人民币 3 亿元	100	5,428,981	3,885,599	1,543,381	193,117	地球物理勘探
中石化石油工程建设有限公司	人民币 5 亿元	100	21,505,200	21,637,271	-132,071	-473,538	工程建设
中石化海洋石油工程有限公司	人民币 20 亿元	100	4,615,854	616,526	3,999,328	248,497	海洋石油工程技术服务
中国石化集团国际石油工程有限公司	人民币 7 亿元	100	2,660,742	1,722,471	938,271	101,563	石油工程技术服务
华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司	美元 5,500 万元	55	42,895	1,293	41,602	-4,219	油气增产技术服务
中威联合国际能源服务有限公司	人民币 3.05 亿元	50	132,126	163	131,963	-3,262	油田技术服务

公司名称	营业收入 人民币千元	营业利润 人民币千元
中石化石油工程技术服务有限公司	78,993,315	3,325,485
中石化胜利石油工程有限公司	18,387,743	1,160,633
中石化中原石油工程有限公司	10,556,912	535,788
中石化江苏石油工程有限公司	2,604,401	147,308
中石化西南石油工程有限公司	5,433,801	430,328
中石化石油工程地球物理有限公司	4,708,986	192,686
中石化海洋石油工程有限公司	1,748,039	297,239

7、非募集资金项目情况

单位：人民币千元

主要项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
胜利新一号钻井平台	537,530	65.0%	101,848	373,189	已投入使用
胜利作业六号平台	312,370	99.0%	143,992	314,906	已投入使用

胜利 90 米钻井平台	700,000	28.0%	196,285	196,285	在建
沙特修井机购建项目	108,310	73.3%	79,430	79,430	在建
沙特钻机购建项目	246,330	89.0%	219,254	219,254	在建
上海勘探三号井控系统改造	241,460	97.5%	164,106	235,019	已投入使用
上海 7000HP 多用途供应船	187,500	74.2%	72,716	139,064	在建
合计	2,333,500	/	977,631	1,557,147	/

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

（一）行业竞争格局和发展趋势

展望2015年，世界经济仍将缓慢复苏，中国经济发展进入新常态；受全球需求增长放缓，页岩油产量持续增长以及主要产油国不减产等因素影响，国际原油市场供大于求的局面短期内难有变化，从而导致国际油价自2015年初以来一直处于低位徘徊。受此影响，国际国内油公司普遍削减2015年的勘探开发投资，将给油服企业经营带来较大压力。与此同时，我们也看到，新常态没有改变中国经济发展总体向好的基本面；同时随着近年来天然气等清洁能源需求的大幅增加，国内天然气、页岩气投资仍将保持较快增长，将为油服行业发展提供机遇。

（二）公司2015年经营计划

2015年，本公司将积极应对市场变化，围绕提高发展质量和效益，坚持以安全平稳运行为基础，以效益为中心，大力深化改革，大力开拓市场，大力挖潜增效，全力推动资源优化、结构调整，力争实现较好的经营业绩。重点做好以下几个方面的工作。

1、物探服务

2015年，本公司将继续以高效优质的施工服务好中国石化集团公司勘探部署，同时加大海外市场开发力度，坚持低成本和特色化协同发展，提高采集、处理、解释一体化服务能力。全年计划完成二维地震采集35,335千米，三维地震采集13,605平方千米。

2、钻井服务

2015年，本公司将依靠优质高效的钻探技术服务好中国石化集团公司市场，巩固提升市场份额；维护好中国石油、中海油、延长集团等传统市场；凭借国家级涪陵页岩气示范区成熟钻井技术，加大国内页岩气、地热、煤层气等非常规市场的开发力度；持续推进钻井队伍结构调整，压减队伍规模，实现提效提质提速；扩大中东市场份额，运行好美洲、中亚、东南亚等国际钻井市场，实现效益新的增长。全年计划完成钻井进尺860万米。

3、测录井服务

2015年，本公司将通过科技研发的持续投入、先进的技术设备和优秀的管理队伍

为客户提供完整的测录井服务，以及测录信息传输、测录井资料处理解释等增值服务，巩固并扩大国内外客户；通过推广应用国产化水平井多级射孔技术，积极开拓国内非常规市场；通过综合油田服务项目，带动测录井技术服务扩展国际市场。全年计划完成测井24,100万标准米，录井进尺785万米。

4、特种作业服务

2015年，本公司借助国家级涪陵页岩气示范区施工经验，在超长水平井分段压裂、连续油管、带压作业、酸性气田作业系列领先技术，开拓国内常规油气和非常规油气市场。持续开拓科威特修井为代表的中东市场，作为新的增长点，运行好土库曼市场续签工作量。全年计划完成井下作业4,980井次。

5、工程建设服务

2015年，本公司将在国内强化已签订项目的运行管理，抓好项目分包管理，抓住国内天然气开发上产、石油天然气管网安全隐患治理、海洋石油产能建设契机，增加市场份额；同时在国际市场上，优化国际市场布局，提升市场开发质量，强化国际市场风险控制。全年计划新签合同人民币153亿元，完成合同额人民币169亿元。

6、国际业务

2015年，本公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略。一是要瞄准业务量较大的传统国家市场，充分利用已经形成的品牌优势和与业主良好的合作关系，着力打造钻井、物探和工程建设专业齐全的国际重大战略区。二是要大力开发油田综合服务项目，扎实推进高附加值业务。重点抓好墨西哥EBANO油田项目运行、密切跟踪科威特、尼日利亚等国家油田综合服务项目，大力开发哈萨克斯坦钻井大包项目和尼日利亚浅海钻井项目。三是要进一步加强与中国石化集团国际石油勘探开发公司的沟通合作，努力扩大中国石化集团公司海外油气投资项目项下市场份额。全年计划新签合同额24亿美元，完成合同额23亿美元。

7、科技开发

2015年，本公司将聚集优势开展技术创新，为服务勘探开发和转型升级提供保障。一是攻关创新一批引领发展、支撑未来的核心技术。持续攻关复杂地表、地质条件下的高精度地震采集处理解释技术；加快深井、超深井、复杂井钻井技术攻关，并积极打造世界领先的钻完井配套工艺技术。二是集成配套一批特色优势技术。加快集成配套低品位油气藏低成本高效开发工程集成技术、页岩气非常规石油工程集成应用技术、油藏综合服务技术，形成规模服务能力。三是推广应用一批适用技术。重点推广地球物理—I技术、酸性气田勘探开发工程配套技术、“井工厂”规模化流程化钻井作业技术。四是储备一批前瞻性前沿技术。

8、资本支出

2015年，本公司计划安排资本支出人民币45.1亿元，主要用于高端业务发展、海

洋工程施工装备，重点实验室建设，安全隐患治理和环保项目等。本公司将坚持以效益为中心，着重提高发展质量和效益，高度重视安全环保和绿色低碳，从严控制非生产性建设项目，实施可持续发展，通过投资进一步促进资源整合、发展方式转变、市场结构调整，努力提高高端收入份额，培育核心竞争力。

（三）可能面对的风险

本公司在生产经营过程中，积极采取各种措施规避各类风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定性因素的发生。

1、行业周期变化的风险

本公司大部分营业收入来自于石油天然气技术服务市场，受到全球石油天然气市场需求放缓和经济复苏乏力等因素影响，2014年下半年国际油价持续下滑，导致石油公司减少勘探开发投资，从而减少对油田服务的需求。同时，已经签订项目有可能因为投资的减少而出现终止或推迟的风险。

2、市场竞争风险

目前，国际国内油田服务市场竞争形势日趋激烈，本公司主要竞争对手包括各种规模的国内公司及大型跨国公司。许多竞争对手在研发能力、客户基础、品牌及知名度等方面都具有较强的实力。随着国际油价持续低迷以及竞争对手数量的增加，本公司将在市场、价格、人才、技术、管理等全方面面临激烈的竞争。

3、环保法规要求的变更导致的风险

本公司受中国众多的环境保护法律和法规的管辖。本公司的生产经营活动会产生废弃物（废水、废气和废渣）。目前，本公司的经营充分符合所有适用的中国环境法律、法规的要求。但是中国相关政府机构新颁布和实施更加严格的有关环保的法律和法规，采取更加严格的环保标准。在上述情况下，本公司可能会在环保事宜上增加相应支出。

4、安全隐患和不可抗力风险

石油服务涉及若干风险，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等不可预料或者危险的情况发生。随着经营规模的逐步扩大，本公司面临的安全风险也相应增加。同时，近年来国家颁布实施的新法规对安全生产提出了更高要求。此外，地震、飓风等自然灾害以及突发性公共卫生事件会对本公司的财产、人员造成损害，并有可能影响本公司的正常生产经营。本公司已实行了严格的HSE管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍不能完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。

5、汇率风险

目前人民币汇率实行的是以市场供求为基础、参考一揽子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度。由于本公司国际业务采用外币支付，并且合同签订主要以美元

价格进行结算，所以人民币兑换美元价格及其他货币的价格变动会影响公司的收入。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

√ 不适用

(二) 董事会会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

√ 不适用

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

√ 不适用

四、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

本公司已根据中国证监会《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》要求，修改完善了《公司章程》中有关利润分配政策的条款，并已经2014年9月12日本公司第七届董事会第十七次会议及2014年11月11日本公司2014年度第一次临时股东大会审议通过。本公司现行的分红政策为：公司年度报告期内盈利，及公司累计未分配利润为正，且公司现金流可以满足公司正常经营和可持续发展情况下，公司应进行现金分红，公司每年现金分红不低于当期实现的归属于母公司股东的净利润的40%。公司发放股票股利的具体条件：公司在经营情况良好并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。进行利润分配时，现金分红在该次利润分配中所占比例最低应达到20%。

由于2014年末母公司未分配利润为负，故没有进行现金分红。但是公司将严格执行《公司章程》的分红政策，一旦具备分红能力，公司会按照相关规定履行决策程序，发挥独立董事作用，切实维护好中小股东的合法权益。

(二) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

√ 不适用

(三) 公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案（按中国企业会计准则编制）

分红年度	每10股派息数 (人民币元) (含税)	现金分红的 数额(人民币 元) (含税)	每10股转增 数 (股)	分红年度合并报表 中归属于上市公司 股东的净利润(净亏 损以“-”填列)	占合并报表中归 属于上市公司股 东的净利润的比 率
------	---------------------------	----------------------------	--------------------	---	------------------------------------

				(人民币千元)	(%)
2014	-	-	-	1,229,753	-
2013	-	-	5	-1,454,217	-
2012	-	-	-	-361,367	-

注：2012年及2013年数据为本公司已披露的财务报告中的相关财务数据

五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

社会责任工作情况请参见本公司《2014年企业社会责任报告》。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

2014年，本公司未被列入环保部门公布的污染严重企业名单，不存在重大环保或其他重大社会安全问题。

六、资产、负债、权益及现金流量(节录自按照国际财务报告准则编制之合并财务报表)

本公司的主要资金来源是经营活动、短期及长期借贷，而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

(一) 资产、负债及权益情况

	于 2014 年 12 月 31 日 人民币千元	于 2013 年 12 月 31 日 人民币千元	变化率 %
总资产	81,295,708	92,736,669	-12.3
流动资产	45,824,701	49,143,003	-6.8
非流动资产	35,471,007	43,593,666	-18.6
总负债	62,599,570	61,970,437	1.0
流动负债	61,937,914	61,308,617	1.0
非流动负债	661,656	661,820	-
本公司股东应占总权益	18,697,120	30,681,294	-39.1

总资产人民币 81,295,708 千元，比 2013 年末减少人民币 11,440,961 千元。其中：流动资产人民币 45,824,701 千元，比 2013 年末减少人民币 3,318,302 千元，主要是由于 2014 年末本公司向中国石化出售置出资产所致。非流动资产人民币 35,471,007 千元，比上年末减少人民币 8,122,659 千元，要是由于 2014 年末本公司向中国石化出售置出资产所致。

总负债人民币 62,599,570 千元，比 2013 年末增加人民币 629,133 千元。其中：流动负债人民币 61,937,914 千元，比 2013 年末增加人民币 629,297 千元，主要是由于其他应付款增加和短期借款减少综合影响所致。非流动负债人民币 661,656 千元，比 2013 年末减少人民币 164 千元，主要是由于长期借款减少人民币 81,277 千元所致。

本公司股东应占总权益为人民币 18,697,120 千元，比 2013 年末减少人民币 11,984,174 千元，主要是由于 2014 年中国石化集团公司收回置入资产的部分净资产及本公司出售置出资产所致。

于 2014 年 12 月 31 日，本公司资产负债率为 77.0%，而于 2013 年 12 月 31 日为 66.8%。

（二）现金流量情况

下表列示了本公司 2014 年及 2013 年现金流量表主要项目。

现金流量主要项目	2014 年 人民币千元	2013 年 人民币千元
经营活动所得现金净额	6,746,135	1,757,418
投资活动所用现金净额	(3,979,282)	(7,136,242)
融资活动(所用)/所得现金净额	(3,231,658)	3,307,374
现金及现金等价物减少额	492,340	2,226,274
汇兑损失	(27,535)	(154,823)
年初结存的现金及现金等价物	1,694,094	3,920,368
年末结存的现金及现金等价物	1,201,754	1,694,094

2014 年，本公司经营活动产生的现金净流入为人民币 6,746,135 千元，同比增加现金流入人民币 4,988,717 千元。主要原因是由于 2014 年本公司税前利润同比增加以及应收账款增幅较上年下降较多。

2014 年，本公司投资活动产生的现金净流出为人民币 3,979,282 千元，同比减少现金流出人民币 3,156,960 千元，主要原因是由于资本性支出同比减少所致。

2013 年，本公司融资活动产生的现金净流出为人民币 3,231,658 千元，同比增加现金流出人民币 6,539,032 千元，主要是由于 2014 年本公司偿还借款同比大幅增加所致。

（三）银行借款

于 2014 年 12 月 31 日，本公司银行借款为人民币 12,498,432 千元（于 2013 年 12 月 31 日：人民币 16,797,666 千元）。上述借款中短期借款为人民币 11,889,709 千元，一年内到期的长期借款人民币 110,000 千元，一年以上到期的长期借款为

人民币 498,723 千元；固定利率借款人民币 4,865,437 千元，浮动利率借款人民币 7,632,995 千元。于 2014 年 12 月 31 日的借款中，人民币借款余额约占 36.2%，美元借款余额占 63.8%。

（四）资本负债比率

本公司 2014 年 12 月 31 日的资本负债比率为 37.8%(2013 年 12 月 31 日:32.9%)。资本负债比率的计算方法为：有息债务/(有息债务+股东权益)。

七、财务信息

（一）资产押记

截至 2014 年 12 月 31 日止年度，本公司不存在资产押记情况。

（二）外汇风险管理

本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注43。

（三）财务摘要

本公司于过往五年之业绩及资产负债摘要（节录自按《国际财务报告准则》编制之财务报表）刊载于本年报财务摘要章节。

本公司于过往三年之业绩及资产负债摘要（节录自按中国企业会计准则编制之财务报表）刊载于本年报财务摘要章节。

（四）储备

本报告期内，本公司之储备变动详情刊载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注31。

（五）固定资产

本报告期内，本公司固定资产变动情况刊载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注18。

（六）银行贷款及其他借贷

本公司截至2014年12月31日止的银行贷款及其他借贷详情载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注36。

（七）退休计划

有关本公司退休计划之运作详情刊载于本年报按《国际财务报告准则》编制之财务报表附注17。

（八）所得税税率

于截至2014年12月31日止十二个月，本公司所得税费用为人民币974,713千元

(2013年：人民币925,900千元)，实际支付税率为44.2%(2013年：91.2%)。实际所得税率变动主要是由于：本公司及部分子公司存在亏损，本公司在海外的业务扩张和本公司的海外附属公司所在的不同国家间税法规定的税率的计算方法不同，以及本公司若干享受所得税优惠待遇的附属公司收入贡献发生波动。此外，本公司在其有业务活动的境外国家及地区缴纳税款。

(九) 资本化之利息

本报告期内，本公司资本化之利息之详情已载于按《国际财务报告准则》编制的财务报表附注6。

第六节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑事项

本报告期内，本公司无重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑事项发生。

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

本报告期内，本公司不存在控股股东及其他关联方非经营性占用上市公司资金情况。

三、破产重整相关事项

本报告期内，本公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

(一) 公司收购、出售资产和企业合并事项已在临时公告披露且后续实施无变化的

事项概述及类型	查询索引
2014年，仪征化纤向中国石化出售全部资产与负债，定向回购中国石化持有的仪征化纤全部24.15亿股A股股份并注销，并向中国石化集团公司发行股份以购买其持有的石油工程公司100%的股权。	详细情况请见本公司于2014年12月24日、2014年12月31日及2015年1月4日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站 (http://www.sse.com.cn)，于2014年12月23日、2014年12月31日在香港联交所网站 (http://www.hkex.com.hk) 发布的相关公告。

五、公司股权激励情况及其影响

本报告期内，本公司无股权激励情况。

六、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、置出资产进行的与日常经营相关的关联交易

关联交易内容	关联方	交易金额 人民币千元	占同类交易金 额(%)
采购原材料	中国石化及其附属公司	12,942,422	92.7
采购原材料	中国石化集团公司及其附属公司	5,608	-
销售产品	中国石化集团公司及其附属公司	437,356	2.8
取得借款	中国石化集团公司及其附属公司	3,700,000	61.5
偿还借款	中国石化集团公司及其附属公司	4,400,000	74.1

安保基金支出	中国石化集团公司及其附属公司	43,740	100.0
安保基金返还	中国石化集团公司及其附属公司	86,826	100.0

2、置入资产进行的与日常经营相关的关联交易

关联交易内容	关联方	交易金额 人民币千元	占同类交易金 额(%)
采购原材料及设备	中国石化集团公司及其附属公司	13,547,400	67.4
提供工程服务	中国石化集团公司及其附属公司	50,781,987	64.4
综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	1,705,068	100.0
其他综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	163,643	100
科技研发收入	中国石化集团公司	276,520	100.0
租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	111,469	12.6
利息支出	中国石化集团公司及其附属公司	558.864	99.5
取得借款	中国石化集团公司及其附属公司	68,402,555	94.9
偿还借款	中国石化集团公司及其附属公司	70,864,319	100.0
安保基金支出	中国石化集团公司及其附属公司	97,481	100.0
安保基金返还	中国石化集团公司及其附属公司	96,590	100.0

根据本次重大资产重组方案，置出资产已于2014年12月22日出售予中国石化，因而置出资产进行的与日常经营相关的关联交易2015年将不会发生。

本公司认为进行上述有关置入资产的关联交易及选择关联方进行交易是必要的，同时仍将持续发生。关联交易协议的签订也是从本公司生产经营需要和市场实际出发。向中国石化集团公司及其附属公司购买原材料及设备将确保本公司原料安全稳定的供应，向中国石化集团公司及其附属公司提供工程服务是由中国石油开发的经营制度以及中国石化集团公司的发展历史决定的，并构成了本公司主要业务收入来源，及向中国石化集团公司借入资金可满足本公司在资金短缺时获得必要的财务资源，因而对本公司是有利的。上述交易乃主要按市场价格定价以及根据公开招投标或议标确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。上述关联交易对本公司利润及

本公司的独立性没有不利影响。

本公司独立非执行董事已审核本公司各项持续关联交易，并认为：1、上述交易是公司与关联人于日常业务过程中订立；2、上述交易是按照一般商业条款订立，或如无可比较的条款，则以不逊于独立第三者提供或给予独立第三者的条款订立；3、上述交易是按照有关协议执行，条款公平合理并且符合本公司股东的整体利益；4、上述交易的年度总值并不超过独立股东协定的每类关联交易的有关年度限额。

根据香港《上市规则》第14A.56条，本公司核数师已就报告期内本公司披露的持续关联交易，发出无保留意见的函件，并载有其发现和结论。

本公司于本报告期内进行的有关关联交易详情见按中国企业会计准则编制的本年度财务报表之注释十。

（二）资产收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无变化的

事项概述	查询索引
2014年，仪征化纤向中国石化出售全部资产与负债，定向回购中国石化持有的仪征化纤全部24.15亿股A股股份并注销，并向中国石化集团公司发行股份以购买其持有的石油工程公司100%的股权。	详细情况请见本公司于2014年12月24日、2014年12月31日及2015年1月4日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上交所网站（ http://www.sse.com.cn ），于2014年12月23日、2014年12月31日在香港联交所网站（ http://www.hkex.com.hk ）发布的相关公告。

（三）关联债权债务往来

单位：人民币千元

关联方	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
	期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石化集团公司及其子公司	17,232,116	2,480,880	19,712,996	9,231,596	-1,396,170	7,835,426
中国石化财务有限责任公司	-	-	-	4,869,900	-339,900	4,530,000
中国石化盛骏国际投资公司	-	-	-	6,424,859	1,078,136	7,502,995
合计	17,232,116	2,480,880	19,712,996	20,526,355	-657,934	19,868,421

七、重大合同及履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

本报告期内, 本公司没有发生为公司带来的利润达到公司当期利润总额的10%（含10%）的托管、承包、租赁其他公司资产的事项。

（二）担保情况

本报告期内, 本公司没有发生担保或抵押等事项。

（三）其他重大合同

本报告期内, 除重大资产重组签署的相关合同外, 不存在其他需要披露的重大合同。

八、承诺事项履行情况

（一）上市公司或持股5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项。

承诺背景	承诺方	承诺内容	承诺完成期限	承诺履行情况
与股改相关的承诺	中国石化、中信有限	自所持本公司的非流通股份获得上市流通权之日起12个月内, 将提请本公司董事会在符合国务院国有资产监督管理委员会、财政部及中国证券监督管理委员会相关制度的前提下提出股票期权激励计划, 首次股票期权行权价格不低于本公司2013年5月30日A股收盘价, 即6.64元/股(股票期权激励计划草案公布前, 如发生除权除息事项, 该价格做相应调整)	2014年8月19日	截至2014年8月19日, 本公司因经营业绩连续亏损不具备实施股权激励计划的相关条件。中国石化集团公司承诺在本公司本次重大资产重组完成后在符合相关制度的前提下提请本公司董事会提出股权激励计划。
与股改相关的承诺	中国石化	在本公司股改完成后继续支持其后续发展, 促进其加快转型发展, 并将其作为今后相关业务发展平台。	长期	报告期内, 本公司实施了本次重大资产重组, 其中, 向中国石化出售全部置出资产, 定向回购中国石化持有的全部24.15亿股A股股份并注销。本次重大资产重组完成后, 本公司主营业务发生变化、盈利能力出现根本好转, 同时本公司控股股东变更为中国石化集团公司。中国石化已履行了该项承诺。
与重大资产重组相关	中国石化集团公司	出具了关于避免同业竞争的承诺: 1、中国石化集团公司承诺不会、且将通过行使股东权利确保下属企业	长期	报告期内, 中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。

的承诺		<p>不会从事与本公司的生产、经营相竞争的活动。2、本次重大资产重组完成后，新星公司如有任何与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，将优先将上述商业机会赋予本公司。本次重大资产重组完成后5年内，中国石化集团公司将在综合考虑国家法律规定、行业发展规范、国际政治经济等相关因素后择机向本公司出售新星公司下属“勘探四号”钻井平台所从事的石油工程服务业务。3、本次重大资产重组完成后，如果中国石化集团公司或其下属企业发现任何与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，中国石化集团公司将优先将上述商业机会赋予本公司；如果中国石化集团公司拟向第三方转让、出售、出租、许可使用或以其他方式处置获得的任何可能会与本公司生产经营构成竞争的业务，将赋予本公司优先选择权。以此避免与本公司存在同业竞争。4、中国石化集团公司同意依法承担并赔偿因违反上述承诺而给上市公司造成的损失。</p>		
与重大资产重组相关的承诺	中国石化集团公司	<p>出具了关于规范关联交易的承诺：中国石化集团公司及其控制的其他企业将依法规范与本公司之间的关联交易。对于有合理理由存在的关联交易，中国石化集团公司及其控制的其他企业将与本公司签订规范的关联交易协议，并按照相关法律法规和本公司《公司章程》的规定履行批准程序及信息披露义务；关联交易价格的确定将遵循公平、合理、公允的原则确定。</p>	长期	<p>报告期内，中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。</p>
与重大资产重组相关的承诺	中国石化集团公司	<p>出具了《中国石化集团公司关于规范关联交易、保持上市公司独立性的承诺函》，主要内容如下：1、中国石化集团公司及其控制的其他企业保证在资产、人员、财务、机构和业务方面继续与本公司保持分开，并严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，不利用</p>	长期	<p>报告期内，中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。</p>

		控制权违反上市公司规范运作程序，干预本公司经营决策，损害本公司和其他股东的合法权益。2、中国石化集团公司及其控制的其他企业保证不以任何方式违规占用本公司及其控股企业的资金。3、如中国石化集团公司违反上述承诺，中国石化集团公司将依法承担及赔偿因此给本公司造成的损失。		
--	--	--	--	--

（二）公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处于盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

报告期内，本公司实施重大资产重组。重组过程中，本公司对重组完成后的盈利情况进行了预测（详见上交所网站www.sse.com.cn和香港联交所网站2014年9月13日相关公告）。置入资产2014年度盈利预测净利润为人民币242,197.57万元，实际实现的净利润人民币242,455.59万元。致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了《中石化石油工程技术服务有限公司重大资产重组置入资产盈利预测实现情况的专项审核报告》（详见上交所网站www.sse.com.cn和香港联交所网站2015年3月25日相关公告）。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

是否改聘会计师事务所	是	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所审计年限	1年	-
境外会计师事务所名称	罗兵咸永道会计师事务所	致同（香港）会计师事务所有限公司
境内及境外会计师事务所报酬合计	人民币467万元	人民币960万元
境外会计师事务所审计年限	1年	-

聘任、解聘会计师事务所情况说明：

由于致同会计师事务所（特殊普通合伙）在本次重大资产重组过程中负责编制石油工程公司的财务报表，本公司董事会认为，聘任致同会计师事务所（特殊普通合伙）和致同（香港）会计师事务所有限公司为公司2014年度境内外会计师将更有利于促进本公司今后的审计工作。经本公司审核委员会建议，本公司董事会决议，建议聘任致同会计师事务所（特殊普通合伙）及致同（香港）会计师事务所有限公司为公司2014年度境内外会计师。该建议已经在2015年2月9日召开的本公司2015年第一次临时股东大会上获得了本公司股东的批准。

本公司董事会建议续聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）及致同（香港）会计师事务所有限公司分别为本公司2015年度之境内及境外核数师。该建议须待股东于2014年度股东年会上批准后，方可作实。

十、公司及其董事、监事、高级管理人员、持有5%以上股份的股东、实际控制人处罚及整改情况

在报告期内，本公司及董事、监事、高级管理人员、持有5%以上股份的股东、实际控制人没有受到有权机关调查、被司法机关或纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、被中国证监会立案调查或行政处罚、被采取市场禁入、被认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚以及被证券交易所公开谴责的情形。

十一、执行新会计准则对合并财务报表的影响

2014年1月至7月，财政部发布了《企业会计准则第39号——公允价值计量》（简称企业会计准则第39号）、《企业会计准则第40号——合营安排》（简称企业会计准则第40号）和《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》（简称企业会计准则第41号），修订了《企业会计准则第2号——长期股权投资》（简称企业会计准则第2号）、《企业会计准则第9号——职工薪酬》（简称企业会计准则第9号）、《企业会计准则第30号——财务报表列报》（简称企业会计准则第30号）、《企业会计准则第33号——合并财务报表》（简称企业会计准则第33号）和《企业会计准则第37号——金融工具列报》（简称企业会计准则第37号），除企业会计准则第37号在2014年年度及以后期间的财务报告中使用时外，上述其他准则于2014年7月1日起施行。

本集团于2014年8月22日第七届董事会第十六次会议通过了关于执行《企业会计准则第2号—长期股权投资》等七项新会计准则的决议。经分析和判断，本集团认为执行新会计准则对本集团当年及比较期间财务报表没有重大影响。

本集团已采用上述准则编制2014年1月1日至2014年12月31日止期间财务报表，对本集团财务报表的影响列示如下：

受影响的项目	2013年12月31日			2013年1月1日		
	调整前	调整金额	调整后	调整前	调整金额	调整后
资产合计	92,736,669	-	92,736,669	86,089,330	-	86,089,330
其中:可供出售金融资产	-	41,494	41,494	-	44,494	44,494
长期股权投资	640,958	-41,494	599,464	643,924	-44,494	599,430

十二、管理合约

本报告期内，本公司并无就整体或任何重要业务的管理及行政工作签订或存在任何合约。

十二、优先购买权

本公司《公司章程》或中国法律均无订明关于优先购买权的条款。

十三、股份回购、出售及赎回

因本报告期内本公司实施本次重大资产重组，本公司向中国石化出售置出资产，作为对价本公司回购并注销中国石化持有的本公司2,415,000,000股股份。本公司已于2014年12月31日完成上述股份的回购及注销手续。除上述所披露外，本公司在截至2014年12月31日止十二个月内概无购回、出售或赎回本公司之任何上市股份。

第七节 监事会报告

致各位股东：

2014年，本公司监事会全体监事遵照《中华人民共和国公司法》及《公司章程》有关规定，遵守诚信守法原则，积极参与公司经营过程监督，认真审议重大决策，切实履行监督职责，努力维护股东权益和公司利益，较好地发挥了监督、保障和服务作用。现就2014年度监事会工作情况报告如下：

一、监事会召开会议情况

2014年度本公司监事会共召开四次会议。

1、于2014年3月27日召开了本公司第七届监事会第六次会议，审议通过了本公司2013年年度报告、本公司2013年内部控制自我评价报告、关于处置公司部分资产专门意见的决议案、关于公司2013年度日常关联交易的决议案以及2013年度监事会工作报告。

2、于2014年8月22日召开了本公司第七届监事会七次会议，审议通过了关于处置公司部分资产的决议案、关于计提资产减值准备及加速摊销长期待摊费用的决议案、关于不派发中期股利的决议案以及2014年半年度报告。

3、于2014年9月12日召开了本公司第七届监事会第八次会议，审议通过了关于公司符合重大资产重组基本条件的决议案、关于本次重大资产重组符合《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》第四条规定的决议案、关于本次重大资产重组构成关联交易的决议案、关于公司本次重大资产重组具体方案的决议案、关于《中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产出售、定向回购股份及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及摘要的决议案、关于本次重大资产重组涉及资产评估有关事项意见的决议案、关于批准本次重大资产重组有关财务报告、盈利预测报告和资产评估报告的决议案、关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之资产出售协议》的决议案、关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之股份回购协议》的决议案、关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之发行股份购买资产协议》的决议案、关于本次重大资产重组完成后新增相关日常关联交易事宜的决议案。

4、于2014年12月22日召开了本公司第七届监事会第九次会议，审议通过了关于修订监事会议事规则的决议案、关于更换公司2014年度境内外核数师和内部控制审计师的决议案。

2014年度，本公司监事会分别书面审核了本公司2014年第一季度报告和第三季度报告。

由于第七届监事会任期届满，于2015年2月9日召开了本公司第八届监事会第一次会议，选举王春江先生为本公司第八届监事会主席。

二、履行职责情况

监事会通过对公司重大决策的过程监督及运营情况的监督后认为：2014年面对国际油价大幅下跌、工作量下滑的严峻挑战，本公司以效益为中心，着力拓市场、调结构、抓优化、建高端、严管理，总体实现了生产经营目标，取得了较好的经营业绩；同时顺利实施并成功完成了本次重大资产重组，实现了公司主营业务的转型，保障了中小股东的利益。监事会对本报告期内的监督事项无异议。

一是董事会认真履行《中华人民共和国公司法》和《公司章程》赋予的权利和义务，对生产经营和改革发展等重大事项依法科学决策；总经理班子认真落实董事会决议，不断深化改革，加快结构调整，强化从严管理，努力降本增效，各项工作成效显著；未发现本公司董事、高级管理人员存在违反法律、法规、公司章程或损害本公司、股东利益的行为。

二是本公司2014年编制的报告符合境内外证券监管机构的有关规定，出具的财务报告真实、公允地反映了公司经营业绩及财务状况；报告信息披露真实、准确、完整；未发现报告编制与审议人员有违反保密规定行为。

三是本公司与中国石化集团公司及其附属公司发生的关联交易，均满足香港联合交易所有限公司和上海证券交易所的有关规定，且这类交易符合公司生产经营的需要，交易条款公平，符合本公司及公司股东的整体利益。

四是本报告期内，本公司没有为股东、实际控制人及其关联方提供担保，也没有为资产负债率超过70%的被担保对象提供债务担保，以及本公司持股50%以下的其他关联方、任何非法人单位或个人提供担保。

2015年，监事会将继续秉承勤勉诚信原则，认真履行监管职责，积极参与重大决策事项的过程监督，加大公司运营监督检查工作力度，竭力维护公司利益和股东权益。

监事会主席

王春江

中国北京，2015年3月24日

第八节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	3,450,000,000	57.5	+9,224,327,662	-	-	-2,415,000,000	+6,809,327,662	10,259,327,662	80.1
1、国家持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、国有法人持股	3,450,000,000	57.5	+9,224,327,662	-	-	-2,415,000,000	+6,809,327,662	10,259,327,662	80.1
3、其他内资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件流通股	2,550,000,000	42.5	-	-	-	-	-	2,550,000,000	19.9
1、人民币普通股	450,000,000	7.5	-	-	-	-	-	450,000,000	3.5
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	2,100,000,000	35.0	-	-	-	-	-	2,100,000,000	16.4
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	6,000,000,000	100.0	+9,224,327,662	-	-	-2,415,000,000	+6,809,327,662	12,809,327,662	100.0

2、股份变动情况说明

于本报告期内，本公司股份总数及股本结构均发生变化。根据本次重大资产重组方案，于 2014 年 12 月 31 日，本公司回购并注销中国石化持有的本公司 2,415,000,000 股股份，并同时向中国石化集团公司非公开发行 9,224,327,662 股 A 股，从而造成本公司股本总数及股本结构发生变化。

2015 年 3 月 3 日配套融资完成后，本公司总股本为 14,142,660,995 股，其中，无限售条件流通股 2,550,000,000 股，约占本公司股本总额的 18.0%；有限售条件股份 11,592,660,995 股，约占本公司股本总额的 82.0%，其中中国石化集团公司持有 9,224,327,662 股，约占本公司股本总额的 65.2%，中国中信有限公司持有 1,035,000,000 股，约占本公司股本总额的 7.3%，其他境内法人持有 1,333,333,333 股，约占本公司股本总额的 9.4%。

上述股份变动将摊薄本公司最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标。

(二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国石化	2,415,000,000	0	0	0	本公司股权分置改革时作为原非流通股股东作出的限售承诺	根据本次重大资产重组方案，于2014年12月31日，本公司回购并注销中国石化持有的本公司2,415,000,000股股份
中信有限	1,035,000,000	0	0	1,035,000,000	本公司股权分	-

					置改革作为原非流通股股东作出的限售承诺	
中国石化集团公司	0	0	9,224,327,662	9,224,327,662	根据本次重大资产重组方案,本公司向中国石化集团公司非公开发行的股份,自2014年12月31日起36个月内不得转让。	-
合计	3,450,000,000	0	9,224,327,662	10,259,327,662	-	-

二、证券发行与上市情况

(一) 截至本报告期末,近三年历次证券发行情况

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格	发行数量(股)	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
A股	2014年12月31日	人民币2.61元/股	9,224,327,662	预计2017年12月31日	-	-

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

截至2014年12月31日,本公司总股本从6,000,000,000股增加到12,809,327,662股,从而相应增加本公司总资产和股东权益。

(三) 现存的内部职工股情况

本报告期末本公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

于2014年12月31日,本公司的股东总数为31,424户,其中境内A股股东30,992户,境外H股记名股东432户。本公司最低公众持股量已满足香港联交所《上市规则》的要求。

于2015年3月18日,本公司的股东总数为31,274户,其中境内A股股东30,846户,境外H股记名股东428户。

(二) 报告期末前十名股东持股情况

前10名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股总数(股)	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量(股)	质押或冻结的股份数量
中国石化集团公司	国有法人	9,224,327,662	72.01	9,224,327,662	0

香港结算	境外法人	2,083,024,595	16.26	0	0
中信有限	国有法人	1,035,000,000	8.08	1,035,000,000	0
林友明	境内自然人	4,795,275	0.037	0	未知
蒋国樑	境内自然人	3,215,198	0.025	0	未知
IP KOW	境外法人	2,850,000	0.022	0	未知
王欣	境内自然人	2,461,300	0.019	0	未知
楼建明	境内自然人	2,327,121	0.018	0	未知
王玉英	境内自然人	2,124,911	0.017	0	未知
孔红兵	境内自然人	2,055,458	0.016	0	未知

前 10 名无限售条件流通股股东持股情况

股东名称	期末持有无限售条件流通股的数量（股）	股份种类
香港结算	2,083,024,595	H 股
林友明	4,795,275	A 股
蒋国樑	3,215,198	A 股
IP KOW	2,850,000	H 股
王欣	2,461,300	A 股
楼建明	2,327,121	A 股
王玉英	2,124,911	A 股
孔红兵	2,055,458	A 股
陶惠莲	2,030,985	A 股
梁德绍	2,028,853	A 股
上述股东关联关系或一致行动的说明	本公司未知上述股东之间存在关联关系或属一致行动人	

说明：1、香港结算所持股份是代理客户持股。截至2014年12月31日，本公司未接获有个别本公司H股股东持股数量超过本公司总股份10%的情况。

2、以上表格为截至2014年12月31日的数据，未包含2015年3月3日配套融资的1,333,333,333股有限售条件A股股份。

(三) 报告期末前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	限售条件
中国石化集团公司	9,224,327,662	2017年12月31日	9,224,327,662	三年
中信有限	1,035,000,000	2014年8月20日	300,000,000 ¹	一年 ²
		2015年8月20日	300,000,000 ¹	两年
		2016年8月22日	435,000,000	三年
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东之间不存在关联关系或属一致行动人			

注1：按照上交所《上市公司股权分置改革工作备忘录第十四号一股改形成的有限

售条件的流通股上市有关事宜》的要求，按本次重大资产重组前的本公司总股本6,000,000,000股计算。

2: 中信有限未通过本公司董事会向上交所申请办理该部分有限售条件的流通股上市流通的手续。

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

名称	中国石化集团公司		
法定代表人	傅成玉		
成立日期	1983年9月14日		
组织机构代码	10169286-X		
注册资本	人民币2,748.66亿元		
主要经营业务	中国石化集团公司于2000年通过重组，将其石油化工的主要业务投入中国石化，其继续经营保留的若干石化设施、小规模炼油厂；提供钻井服务、测井服务、井下作业服务、生产设备制造及维修、工程建设服务及水、电等公用工程服务及社会服务等。		
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	公司名称	持股数（股）	持股比例
	中国石化	85,720,671,101	72.47%
	中石化炼化工程（集团）股份有限公司	2,907,856,000	65.67%
	江汉石油钻头股份有限公司	270,270,000	67.50%
	招商局能源运输股份有限公司	911,886,426	19.32%

2、控股股东变更情况说明

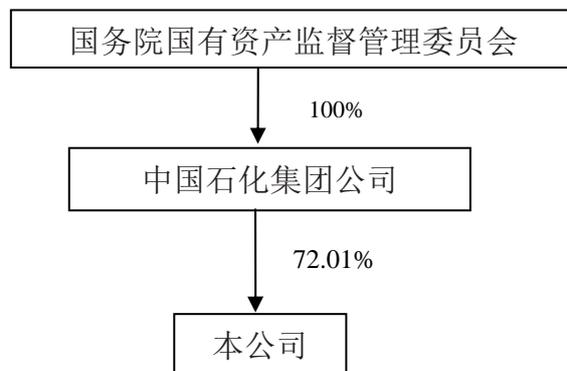
2014年12月31日，本公司回购并注销中国石化持有的本公司2,415,000,000股股份，同时，本公司向中国石化集团公司非公开发行的9,224,327,662股股份的相关证券登记手续亦办理完毕。截至2014年12月31日止，本公司总股本为12,809,327,662股，其中中国石化集团公司持有9,224,327,662股，占总股本的72.01%，为本公司控股股东。故本报告期末本公司控股股东由中国石化变更为中国石化集团公司。

(二) 实际控制人情况

1、法人

本公司实际控制人仍为中国石化集团公司，相关情况见本节控股股东部分。

2、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末，本公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

六、本公司的主要股东和其它人员在公司股份及相关股份的权益和淡仓

于2014年12月31日，就本公司董事、监事及高级管理人员所知悉，除本公司董事、监事及高级管理人员之外的下述人士拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2和第3分部之规定须向本公司及香港联交所披露的本公司任何之股本权益：

股东名称	持股数量（股）	占本公司已发行股本总数的百分比（%）	占本公司已发行内资股总数的百分比（%）	占本公司已发行H股总数的百分比（%）	淡仓
中国石化集团公司	9,224,327,662	72.01	86.13	不适用	-
中信有限	1,035,000,000	8.08	9.66	不适用	-
Schroders Plc	126,354,000	0.99	不适用	6.02	-

除上文所披露者外，就本公司董事、监事及高级管理人员所知悉，于2014年12月31日，没有其它任何人士于本公司股份及相关股份（视情况而定）中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2和第3分部之规定须向本公司及香港联交所披露的权益或淡仓，或者是本公司的主要股东（定义见香港联交所《上市规则》）。

第九节、董事监事、高级管理人员和员工情况

一、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬(人民币元)(税前)	报告期内从股东处获得的报酬总额(人民币元)(税前)
焦方正	董事长	男	52	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
袁政文	副董事长	男	59	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
朱平	副董事长、总经理	男	51	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
周世良	董事、副总经理	男	57	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
李联五	董事	男	57	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
姜波	独立非执行董事	女	59	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
张化桥	独立非执行董事	男	51	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
黄英豪	独立非执行董事	男	52	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
王春江	监事会主席	男	58	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
张吉星	监事	男	52	2015年2	2018年	0	0	无变	-	-

				月9日	2月8日			化		
邹惠平	监事	男	54	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
温冬芬	监事	女	50	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
张琴	监事	女	52	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
丛培信	监事	男	52	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
许卫华	监事	男	51	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
杜广义	监事	男	49	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
耿宪良	副总经理	男	50	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
雍自强	副总经理	男	53	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
张永杰	副总经理	男	51	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
刘汝山	副总经理	男	53	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
左尧久	副总经理	男	52	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
宗铁	副总经理	男	56	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
赵殿栋	副总经理	男	52	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
王红晨	总会计师	男	51	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	无变化	-	-
李洪海	董事	男	51	2015年2	2018年	0	0	无变	-	-

	会秘书			月9日	2月8日			化		
卢立勇	原董事长、总经理	男	53	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	318,260	-
孙志鸿	原副董事长	女	65	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	-	-
肖维箴	原副董事长、总经理	男	61	2011年12月16日	2014年4月3日	0	0	无变化	152,627	-
沈希军	原副董事长、总经理	男	54	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	305,860	-
龙幸平	原董事	女	63	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	-	-
张鸿	原董事	男	56	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	-	-
官调生	原董事	男	52	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	-	-
孙玉国	原董事	男	51	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	-	-
李建平	原董事、总会计师	男	52	2014年4月3日	2015年2月9日	0	0	无变化	272,520	-
史振华	原独立董事	男	68	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	50,000	-
乔旭	原独立董事	男	53	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	50,000	-
杨雄胜	原独立董事	男	55	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	50,000	-
陈方正	原独立董事	男	68	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	50,000	-

	事			日	日					
曹勇	原监事会主席	男	56	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	272,520	-
孙少波	原监事	男	54	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	187,710	-
陈健	原监事	男	52	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	-	-
邵斌	原独立董事	男	49	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	40,000	-
储兵	原独立董事	男	42	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	40,000	-
李建新	原副总经理	男	57	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	272,520	-
张忠安	原副总经理	男	54	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	272,520	-
吴朝阳	原董会秘书	男	53	2011年12月16日	2015年2月9日	0	0	无变化	190,792	-

现任董事、监事、高级管理人员简介

(一) 董事

焦方正*，52岁，董事长。焦先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。1999年1月任中国石化集团中原石油勘探局总地质师；2000年2月任中国石化中原油田分公司副经理兼总地质师；2000年7月任中国石化石油勘探开发研究院副院长；2001年3月任中国石化油田勘探开发事业部副主任；2004年6月任中国石化集团西北石油局局长、中国石化西北油田分公司总经理；2006年10月起任中国石化副总裁；2010年7月起兼任中国石化油田勘探开发事业部主任；2014年7月起任中国石化集团公司副总经理。2012年8月任石油工程公司董事；2014年9月任石油工程公司董事长；2015年2月起任本公司董事长。

袁政文#，59岁，副董事长。袁先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。1999

年 1 月任中国石化集团滇黔桂石油勘探局副局长；2000 年 2 月任中国石化集团滇黔桂石油勘探局局长、中国石化滇黔桂油田分公司经理；2001 年 11 月任中国石化集团河南石油勘探局局长、中国石化河南油田分公司代表；2005 年 11 月任中国石化集团公司油田企业经营管理部主任；2010 年 3 月任中国石化集团公司石油工程管理部主任。2012 年 6 月任石油工程公司副董事长；2015 年 2 月起任本公司副董事长。

朱平#，51 岁，副董事长、总经理。朱先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。2000 年 9 月任中国石化集团江苏石油勘探局副局长、中国石化江苏油田分公司副经理；2001 年 12 月任中国石化江苏油田分公司经理（2008 年 12 月起更名为总经理）；2005 年 8 月任中国石化集团江苏石油勘探局局长、党委副书记。2014 年 12 月任石油工程公司副董事长、总经理、党委副书记；2015 年 2 月起任本公司副董事长、总经理、党委副书记。

周世良#，57 岁，董事、副总经理。周先生是教授级高级工程师，硕士学位。2000 年 2 月任中国石化集团滇黔桂石油勘探局副局长；2000 年 9 月任中国石化滇黔桂油田分公司经理；2002 年 4 月任中国石化南方勘探开发分公司党委书记、副经理；2006 年 4 月任中国石化集团河南石油勘探局党委书记、副局长；2007 年 11 月任中国石化集团公司人事部主任；2009 年 5 月起任中国石化职工代表监事。2012 年 6 月任石油工程公司监事会主席，党委书记、纪委书记、工会主席；2014 年 9 月任石油工程公司党委书记、董事、副总经理；2015 年 2 月起任本公司党委书记、董事、副总经理。

李联五*，57 岁，董事。李先生是教授级高级工程师，硕士研究生毕业。2000 年 1 月任中国石化集团河南石油勘探局副局长；2006 年 4 月任中国石化集团河南石油勘探局局长；并于 2000 年 8 月任中国石化河南油田分公司经理；2008 年 12 月任中国石化河南油田分公司总经理；2014 年 9 月起任中石化油气勘探开发公司党委书记、中国石化油田勘探开发事业部副主任。2014 年 9 月任石油工程公司董事；2015 年 2 月起任本公司董事。

姜波+，59 岁，独立非执行董事。姜女士是高级经济师，博士研究生毕业。1983 年 8 月起先后在中国农业银行总行办公室、财会稽核处、国际部工作；1993 年 10

月任中国光大银行国际部总经理；1996年5月任中国光大银行常务董事、副行长；2007年4月任中国光大银行常务董事、副行长、首席审计官；2007年11月任中国光大银行副行长、首席审计官；2009年8月起任中国光大（集团）总公司首席财务官、工会主席。2010年12月起任申银万国证券公司董事；2011年1月起任光大金控资产管理公司董事；2014年1月起任中国光大集团有限公司（香港）董事；2014年6月起任光大永明人寿保险公司董事。2015年2月起任本公司独立非执行董事。

张化桥+，51岁，独立非执行董事。张先生先后获得中国人民银行总行金融研究所和澳洲国立大学经济硕士学位。张先生曾在中国人民银行总行计划司工作，在香港的外国投资银行工作15年（其中11年在瑞士银行UBS）。现为慢牛投资公司董事长，并任上海证券交易所上市公司南京中央商场(集团)股份有限公司(SH600280)董事，澳大利亚证券交易所上市公司Yancoal Australia Limited (YAL) 独立非执行董事，香港联交所上市公司复星国际有限公司（HK656）、山东绿叶制药股份有限公司（HK2186）、众安房产有限公司、中国汇融金融控股有限公司（HK1290）、龙光地产控股有限公司（HK3380）、万达商业地产（集团）有限公司、奥思知集团的独立非执行董事，及中国支付通集团控股有限公司和博耳电力控股有限公司的非执行董事。2015年2月起任本公司独立非执行董事。

黄英豪+，52岁，独立非执行董事。黄先生是香港铜紫荆星章获得者、荣誉法学博士、太平绅士。现为全国政协委员、香港特别行政区选举委员会委员，香港高等法院律师、中国司法部委托公证人及中国法学会理事，也是黄乾亨黄英豪律师事务所首席合伙人。黄先生是香港联交所上市公司香港资源控股有限公司主席，也是渤海产业投资基金管理有限公司、中国海外发展有限公司、金利来集团有限公司、上海实业城市开发集团有限公司董事，以及亚洲水泥（中国）控股公司、北京银行股份有限公司、时代地产控股有限公司的独立非执行董事。2015年2月起任本公司独立非执行董事。

#为执行董事

*为非执行董事

+为独立非执行董事

（二）监事

王春江，58岁，监事会主席、职工代表监事。王先生是教授级高级政工师，硕士研究生毕业。1996年12月任中原石油勘探局副局长；2000年2月任中国石化中原油田分公司副经理；2004年6月任中国石化集团江苏石油勘探局党委副书记、工会主席；2005年8月任中国石化集团江苏石油勘探局副局长，并于2006年9月任中国石化川气东送建设工程党工委（指挥部）副指挥、常务副指挥；2010年11月任中国石化天然气工程项目管理部党委书记、纪委书记，副主任；2012年12月任中国石化集团江汉石油管理局党委书记、副局长，中国石化江汉油田分公司副总经理。2014年9月任石油工程公司监事会主席、党委副书记兼纪委书记；2015年2月起任本公司监事会主席、党委副书记兼纪委书记。

张吉星，52岁，监事。张先生是教授级高级经济师，大学本科毕业。2000年2月任中国石化集团公司外事局副局长；2009年9月至2010年4月兼任中国石化集团公司港澳台办公室副主任；2010年4月任中国石化集团公司法律事务部主任；2013年9月起任中国石化集团公司法律部主任。2012年8月任石油工程公司监事；2015年2月起任本公司监事。

邹惠平，54岁，监事。邹先生是教授级高级会计师，大学文化。1998年11月任中国石化集团广州石油化工总厂总会计师；2000年2月任中国石化集团公司财务资产部副主任；2001年12月任中国石化集团公司财务计划部副主任；2006年3月任中国石化集团资产管理有限公司财务资产部主任；2006年3月起任中国石化集团公司审计局局长；2006年5月起任中国石化监事。2012年8月任石油工程公司监事；2015年2月起任本公司监事。

温冬芬，50岁，监事。温女士是教授级高级会计师，大学本科毕业。2001年12月任中国石化集团公司财务计划部副主任；2008年5月任中国石化集团公司财务部副主任；2009年3月起任中国石化集团公司财务部主任；2012年5月起兼任中石化盛骏国际投资有限公司董事长。2012年8月任石油工程公司董事；2014年9月任石油工程公司监事；2015年2月起任本公司监事。

张琴，52岁，监事。张女士是教授级高级政工师，硕士研究生毕业。1998年12月任中国石化集团公司思想政治工作部宣传思想工作处处长；2008年12月起任中

国石化集团公司思想政治工作部副主任，并于2009年1月起任中国石化集团公司直属党委副书记、直属纪委书记。2014年9月任石油工程公司监事；2015年2月起任本公司监事。

丛培信，52岁，监事。丛先生是教授级高级政工师，大学本科毕业。2002年6月任中石化新星石油有限公司党群工作部副主任；2003年8月任中国石化集团国际石油勘探开发有限公司企业文化部（党群工作部）经理；2011年12月任中国石化集团国际石油勘探开发有限公司纪委副书记；2013年4月起任中国石化集团公司监察局副局长。2014年9月任石油工程公司监事；2015年2月起任本公司监事。

许卫华，51岁，职工代表监事。许先生是教授级高级经济师，硕士学位。2005年4月任中国石化集团胜利石油管理局副总经济师；2007年10月起任中国石化集团胜利石油管理局副局长；2013年1月起任中石化胜利石油工程有限公司党委书记、纪委书记、工会主席，并于2013年7月起兼任中国石化集团胜利石油管理局党委副书记。2015年2月起任本公司职工代表监事。

杜广义，49岁，职工代表监事。杜先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。2001年12月起任中国石化集团中原石油勘探局副局长；2002年3月至2004年7月兼任上海三高石油设备有限责任公司董事长；2003年3月至2007年2月兼任河南中原绿能高科有限责任公司董事长；2013年1月起任中石化中原石油工程有限公司党委书记、纪委书记、工会主席。2015年2月起任本公司职工代表监事。

（三）高级管理人员

耿宪良，50岁，副总经理。耿先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。1999年1月任中国石化集团中原石油勘探局副局长；2001年1月任中国石化集团国际石油勘探开发有限公司副总经理，并于2009年8月至2010年7月任中国石化Addax项目总经理；2010年7月任中国石化Addax公司董事长；2011年3月任中国石化集团国际石油勘探开发有限公司董事、总经理、党委副书记。2014年9月任石油工程公司副总经理；2015年2月起任本公司副总经理。

雍自强，53岁，副总经理。雍先生是教授级高级工程师，硕士研究生毕业。1998年2月任江苏石油勘探局副局长；2000年2月任中石化江苏油田分公司副经理；2000年9月任中石化江苏油田分公司经理；2001年12月任中国石化集团江苏石油

勘探局局长、党委副书记；2005年8月任中国石化集团公司油田企业经营管理部副主任；2010年3月任中国石化集团公司石油工程管理部副主任。2012年6月任石油工程公司副总经理；2013年1月起兼任石油工程公司测录井事业部主任；2015年2月起任本公司副总经理。

张永杰，51岁，副总经理。张先生是高级工程师，硕士研究生毕业。2002年4月起先后担任中国石化集团中原石油勘探局对外经济贸易总公司副总经理、总经理；2003年12月任中国石化集团国际石油工程公司副总经理；2010年11月起任中国石化集团国际石油工程公司董事、总经理。2012年6月任石油工程公司副总经理；2015年2月起任本公司副总经理。

刘汝山，53岁，副总经理。刘先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。2000年7月任中国石化石油勘探开发研究院总工程师；2001年12月任中国石化集团公司油田企业经营管理部副主任；2005年10月至2007年1月兼任中国石化西部石油工程技术服务管理中心副主任；2009年4月任中国石化石油工程技术研究院党委书记、副院长。2013年1月任石油工程公司副总经理兼特种作业事业部主任；2015年2月起任本公司副总经理。

左尧久，52岁，副总经理。左先生是教授级高级工程师，大学本科毕业。2001年12月任中国石化集团国际石油勘探开发有限公司工程贸易部经理；2003年12月任中国石化集团国际石油工程公司副总经理；2010年11月任中国石化集团巴西有限公司总经理、集团公司南美代表处总代表；2012年8月任中石化地面工程建设有限公司党委书记、副总经理；2014年9月起任中石化石油工程建设有限公司执行董事、总经理、党委书记。2014年9月任石油工程公司副总经理；2015年2月起任本公司副总经理。

宗铁，56岁，副总经理。宗先生是教授级高级工程师，硕士学位。2001年5月任中国石化新星石油公司西北石油局副局长；2003年6月任中国石化西北分公司副经理；2007年3月任中国石化勘探分公司副经理；2008年5月任中国石化油田勘探开发事业部副主任；2009年12月任中国石化集团公司油田企业经营管理部副主任；2010年3月任中国石化集团公司石油工程管理部副主任。2012年6月任石油工程公司副总经理；2013年1月起兼任石油工程公司钻井事业部主任；2015年2月起任本公司

副总经理。

赵殿栋，52岁，副总经理。赵先生是教授级高级工程师，博士研究生毕业。2001年1月任中国石化集团胜利石油管理局副总工程师；2001年12月起先后担任中国石化西部新区勘探指挥部、勘探分公司总工程师；2008年5月任中国石化油田勘探开发事业部副主任；2011年8月任新疆阿克苏地区行署副专员；2012年8月任中石化地球物理勘探有限公司总经理、党委副书记；2013年1月起任中石化石油工程地球物理公司执行董事、总经理、党委副书记。2013年1月任石油工程公司副总经理；2015年2月起任本公司副总经理。

王红晨，51岁，总会计师。王先生是教授级高级会计师，硕士研究生毕业。1997年4月任国务院国有资产管理局企业改革处处长；1998年9月任中国石化集团公司财务部油田企业财务处处长；2000年2月任中国石化油田勘探开发事业部油田事业部财务处处长；2006年9月任中国石化川气东送建设工程指挥部计划财务部主任；2008年1月任中国石化中原油田分公司总会计师。2013年1月任石油工程公司总会计师；2015年2月起任本公司总会计师。

李洪海，51岁，董事会秘书。李先生是教授级高级经济师，博士研究生毕业。2000年6月任中国石化中原油气高新股份有限公司副经理、董事会秘书、董事长助理；2004年12月任中国石化中原油气高新股份有限公司经理；2006年12月任中国石化中原油田分公司副总经济师；2007年5月任中国石化集团公司企业改革部综合管理处处长，并于同年8月兼任资产运作处处长；2008年6月任中国石化集团公司企业改革管理部资本运作处处长；2010年7月起任中国石化集团公司资本运营部资本运作处处长。2014年9月任石油工程公司董事会秘书；2015年2月起任本公司董事会秘书。

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

（一）在股东单位任职情况

姓名	任职的 股东单位	在股东单位担任的职务	任职起始日期	任职终止日期
焦方正	中国石化集团公司	党组成员、副总经理	2014年7月	-
张吉星	中国石化集团公司	法律部主任	2013年9月	-
邹惠平	中国石化集团公	审计局局长	2006年3月	-

	司			
温冬芬	中国石化集团公司	财务部主任	2009年3月	-
张琴	中国石化集团公司	思想政治工作部副主任	2008年12月	-
丛培信	中国石化集团公司	监察局副局长	2013年4月	-

(二) 在其他单位任职情况

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
焦方正	中国石化	副总裁、油田勘探开发事业部主任	2006年10月/ 2010年7月	-
周世良	中国石化	职工代表监事	2009年5月	-
李联五	中国石化	中石化油气勘探开发公司党委书记、油田勘探开发事业部副主任	2014年9月	-
邹惠平	中国石化	监事	2006年5月	-

三、董事、监事及高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬经董事会批准
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是董事、监事、高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	人民币252.5万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	人民币252.5万元

四、董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
卢立勇	董事长、总经理	离任	任期届满
孙志鸿	副董事长	离任	任期届满
肖维箴	副董事长、总经理	离任	退休
沈希军	副董事长、副总经理	离任	任期届满
龙幸平	董事	离任	任期届满
张鸿	董事	离任	任期届满
官调生	董事	离任	任期届满
孙玉国	董事	离任	任期届满
李建平	董事、总会计师	离任	任期届满
史振华	独立董事	离任	任期届满
乔旭	独立董事	离任	任期届满
杨雄胜	独立董事	离任	任期届满

陈方正	独立董事	离任	任期届满
曹勇	监事会主席	离任	任期届满
孙少波	监事	离任	任期届满
陈健	监事	离任	任期届满
邵斌	独立监事	离任	任期届满
储兵	独立监事	离任	任期届满
李建新	副总经理	离任	任期届满
张忠安	副总经理	离任	任期届满
吴朝阳	董事会秘书	离任	任期届满
焦方正	董事长	选举	选举为董事长
袁政文	副董事长	选举	选举为副董事长
朱平	副董事长、总经理	选举	选举为副董事长，聘任为总经理
周世良	董事、副总经理	选举	选举为董事，聘任为副总经理
李联五	董事	选举	股东大会选举
姜波	独立非执行董事	选举	股东大会选举
张化桥	独立非执行董事	选举	股东大会选举
黄英豪	独立非执行董事	选举	股东大会选举
王春江	监事会主席	选举	选举为监事会主席
张吉星	监事	选举	股东大会选举
邹惠平	监事	选举	股东大会选举
温冬芬	监事	选举	股东大会选举
张琴	监事	选举	股东大会选举
丛培信	监事	选举	股东大会选举
许卫华	监事	选举	职工代表会议选举
杜广义	监事	选举	职工代表会议选举
耿宪良	副总经理	聘任	董事会聘任
雍自强	副总经理	聘任	董事会聘任
张永杰	副总经理	聘任	董事会聘任
刘汝山	副总经理	聘任	董事会聘任
左尧久	副总经理	聘任	董事会聘任
宗铁	副总经理	聘任	董事会聘任
赵殿栋	副总经理	聘任	董事会聘任
王红晨	总会计师	聘任	董事会聘任
李洪海	董事会秘书	聘任	董事会聘任

五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

公司核心竞争力取决于多年的经验和完整的体系，而非个别关键技术人员，公司尚无个体关键技术人员能够对公司核心竞争力产生重大影响。本报告期内，本公司核心技术团队和关键技术人员无重大变化。

六、母公司和主要子公司的员工情况

（一）员工情况

母公司在职工的数量	121
-----------	-----

主要子公司在职员工的数量	80,430
在职员工的数量合计	80,551
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,783
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	48,923
技术人员	13,195
科研人员	3,122
财务人员	2,307
市场与行政人员	7,286
其他人员	5,718
合计	80,551
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,997
大学本科	23,440
大学专科	14,951
其他	40,163
合计	80,551

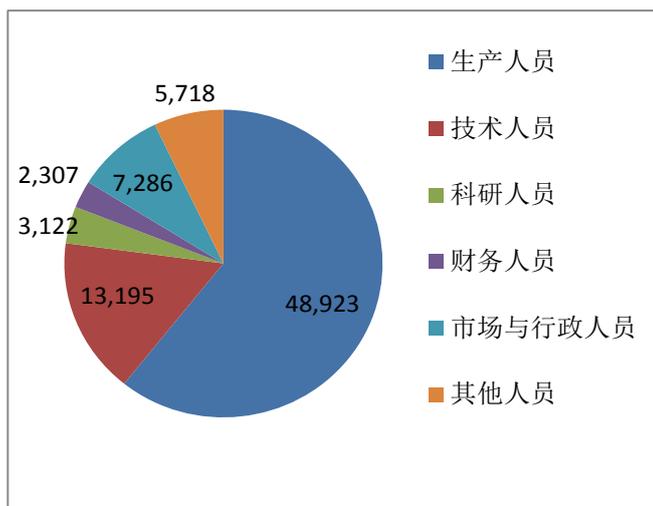
（二）薪酬政策

本公司执行以基本薪酬为基础，绩效奖金、津补贴与中长期激励相结合的薪酬分配体系。针对不同的岗位层级和人员类别采取差异化的薪酬激励计划，建立与岗位相适应的绩效考评体系，在体现公平的同时充分发挥绩效考核的激励约束作用，合理拉开员工的薪酬收入差距。

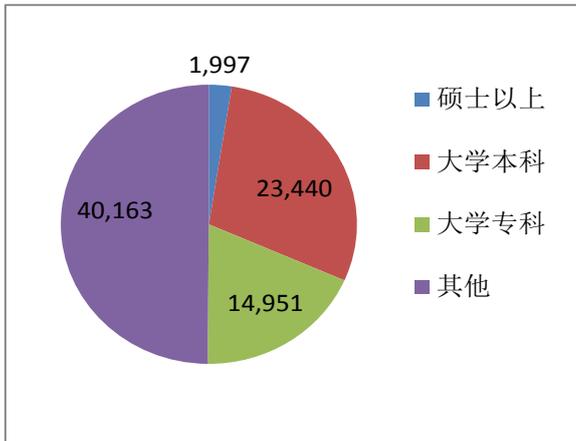
（三）培训计划

本公司高度重视员工培训工作，以促进全员岗位履职能力提升和人才梯队建设为核心，建立了分层分级的培训管理体系，大力开展经营管理、专业技术、技能操作和国际化人才等各类培训项目，有效利用在岗培训、脱产培训、远程培训等多种形式，努力实现全体员工与公司发展同步、共进步。

（四）专业构成统计图



（五）教育程度统计图



七、董事、监事在公司股本中的权益

截至2014年12月31日止，本公司所有董事及监事概无拥有本公司或《证券及期货条例》第XV部所指的相关法团的任何股份、相关股份或债券证的权益及淡仓，而该等权益及淡仓属应记录于《证券及期货条例》第352条所指的登记册或应根据《标准守则》由董事及监事通知本公司和香港联交所者。

八、董事及监事服务合约

现任董事及监事与本公司订立书面合约，主要方面如下：

- 1、第八届董事会董事和第八届监事会监事每份合约由2015年2月9日起计为期三年。
- 2、第八届执行董事及职工代表监事在服务合同项下提供服务的报酬，按国家有关规定及公司高层管理人员薪酬实施办法确定。根据前述薪酬实施办法，薪酬由底薪、业绩奖金和中长期激励组成并参考相应人员的职能、责任和公司的业绩确定。独立非执行董事的袍金为每年人民币20万元（税前）。非执行董事和非由职工代表出任的监事不在公司领取薪酬。

另外，为了保护董事及监事利益，本公司为董事及监事购买责任保险。

本公司各董事及监事概无与本公司签订任何一年内若由本公司终止合约时须作赔偿之服务合约（法定赔偿除外）。

九、董事及监事之合约利益

于结算日或本年度任何时间内，本公司、母公司或其任何附属公司概无订立重大合约，致使本公司之董事或监事享有重大利益。

十、董事、监事及高级管理人员特殊待遇

于本报告期内，本公司董事、监事及高级管理人员概无获享任何特殊待遇。

第十节 公司治理

一、 公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

本报告期内，本公司按照境内外有关的法律、法规和监管规则，不断完善公司治理水平，规范公司运作。

报告期内，本公司本次重大资产重组获得中国证监会核准，公司对现有《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、董事会各委员会实施细则等文件进行修订，分别提交第七届董事会第十九次会议和第七届监事会第九次会议审议通过后，由公司2015年第一次临时股东大会分别审议批准。

报告期内，本公司在本次重大资产重组过程中严格按照《内幕信息知情人登记管理制度》的要求，将参加重大资产重组的相关人员（包括中介机构、控股股东及公司董事、监事和高级管理人员等）进行登记备案，保证内幕信息在最小范围内流转。

本次重大资产重组完成后，本公司重新制订了《内幕信息知情人登记制度》，并经2015年2月9日召开的第八届董事会第一次会议审议通过并上交所网站及香港联交所网站披露。

本报告期内，本公司公司治理的实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在重大差异。本公司将继续严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司信息披露管理办法》、境内外《上市规则》等法律、法规及相关规章的要求，不断完善公司各项管理制度，提升公司的规范运作和治理水平，维护公司及全体股东合法利益，促进公司持续健康的发展。

二、 股东大会情况简介

本报告期内，本公司于2014年6月18日在本公司注册地中国江苏省仪征市召开了2013年股东年会；于2014年11月11日在本公司注册地中国江苏省仪征市分别召开了2014年第一次临时股东大会、2014年第一次A股类别股东大会和2014年第一次H股类别股东大会；以及于2015年2月9日在北京市召开了本公司2015年第一次临时股东大会。详情如下：

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的披露日期
2013年股东年会	2014年6月18日	普通决议案：1、审议通过本公司2013年度董事会工作报告；2、审议通过本公司2013年度监事会工作报告；3、审议通过本公司2013年度经审核财务报告及核数师报告书；	全部议案获得通过	2014年6月19日

		4、审议通过本公司2013年度利润分配方案；5、续聘普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2014年度境内核数师和内部控制审计师、续聘罗兵咸永道会计师事务所为本公司2014年度境外核数师，并授权董事会决定其酬金；6、选举李建平先生为本公司第七届董事会董事。		
2014年第一次临时股东大会	2014年11月11日	特别决议案：1、审议通过关于公司符合重大资产重组基本条件的议案；2、审议通过关于本次重大资产重组符合《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》第四条规定的议案；3、审议通过关于本次重大资产重组构成关联交易的议案；4、审议通过关于公司本次重大资产重组具体方案的议案；5、审议通过关于《中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产出售、定向回购股份及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及摘要的议案；6、审议通过关于批准本次重大资产重组有关财务报告、盈利预测报告和资产评估报告的议案；7、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之资产出售协议》的议案；8、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之股份回购协议》的议案；9、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工集团公司之发行股份购买资产协议》的议案；10、审议通过关于提请股东大会授权董事会全权办理本次重大资产重组相关事宜的议案；11、审议通过关于修订公司章程的决议案，并授权公司董事会秘书负责处理因公司章程修订所需的各项有关申请、报批、登记及备案等相关手续（包括依据有关审批部门的要求进行文字性修改）；12、审议通过关于提请股东大会同意收购人	全部议案获得通过	2014年11月12日

		<p>中国石油化工集团公司免于根据境内外监管要求发出要约的议案。</p> <p>普通决议案：1、批准、追认及确认关于本次重大资产重组完成后新增相关日常关联交易事宜的决议案；2、审议通过关于计提资产减值准备及加速摊销长期待摊费用的决议案。</p>		
2014年第一次A股类别股东大会	2014年11月11日	<p>特别决议案：1、审议通过关于公司本次重大资产重组具体方案的议案；2、审议通过关于《中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产出售、定向回购股份及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及摘要的议案；3、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之资产出售协议》的议案；4、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之股份回购协议》的议案；5、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工集团公司之发行股份购买资产协议》的议案；6、审议通过关于提请股东大会同意收购人中国石油化工集团公司免于根据境内外监管要求发出要约的议案。</p>	全部议案获得通过	2014年11月12日
2014年第一次H股类别股东大会	2014年11月11日	<p>特别决议案：1、审议通过关于公司本次重大资产重组具体方案的议案；2、审议通过关于《中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产出售、定向回购股份及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及摘要的议案；3、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之资产出售协议》的议案；4、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工股份有限公司之股份回购协议》的议案；5、审议通过关于签署附生效条件的《中国石化仪征化纤股份有限公司与中国石油化工集团公司之发行股份购买资产协议》的议案；6、审议通过关于提请股东大会同意收购人中国石油化工集团公司免于根据境内外监管要求发出要约的议案。</p>	全部议案获得通过	2014年11月12日

2015年第一次临时股东大会	2015年2月9日	<p>特别决议案：1、审议通过关于修订公司章程的决议案；2、审议通过关于修订公司股东大会议事规则的决议案；3、审议通过关于修订公司董事会议事规则的决议案；4、审议通过关于修订公司监事会议事规则的决议案；5、审议通过关于给予公司董事会增发公司内资股及/或境外上市外资股一般性授权的决议案。</p> <p>普通决议案：1、审议通过关于变更公司名称的决议案；2、审议通过关于变更公司经营范围的决议案；3、审议通过关于变更公司住所的决议案；4、审议通过关于选举公司第八届监事会非由职工代表出任的监事的决议案；5、审议通过关于更换公司2014年度境内外核数师和内部控制审计师并建议股东大会授权董事会决定其薪酬的决议案；6、审议通过关于第八届董事和第八届监事薪酬方案的决议案；7、审议通过关于选举公司第八届董事会董事的决议案。</p>	全部议案获得通过	2015年2月10日
----------------	-----------	---	----------	------------

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
卢立勇		7	7	0	0	0	否	5
孙志鸿		7	7	0	0	0	否	3
沈希军		7	7	0	0	0	否	4
肖维箴		1	1	0	0	0	否	0
龙幸平		7	7	0	0	0	否	3
张 鸿		7	7	0	0	0	否	3
官调生		7	6	0	1	0	否	0
孙玉国		7	7	0	0	0	否	0
李建平		4	4	0	0	0	否	4
史振华	是	7	7	0	0	0	否	1
乔旭	是	7	6	0	1	0	否	0
杨雄胜	是	7	6	0	1	0	否	4
陈方正	是	7	7	0	0	0	否	4

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	0

（二） 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

本报告期内，本公司独立董事未对本公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。有关独立董事履职情况详见刊载于上交所和香港联交所网站的《2014年度本公司独立董事述职报告》。

（三） 董事会专业委员会履职情况汇总报告

2014年度，第七届董事会审计委员会和薪酬委员会按照董事会赋予的职责积极开展工作。

(1) 本报告期内，经与核数师沟通，于2014年1月14日，本公司第七届董事会审计委员会召开第九次会议，主要议程是，与本公司时任核数师普华永道会计师事务所（特殊普通合伙）及罗兵咸永道会计师事务所协商确定2013年度财务报告审计计划并就年度审计范围、审计工作小组的人员构成、审计工作时间表、风险判断、风险及舞弊的测试和评价方法、本年度审计重点等进行沟通；审阅本公司资产财务部编制的2013年度财务会计报表（未经审计）并同意提交普华永道会计师事务所（特殊普通合伙）进行审计。于2014年3月11日，审计委员会召开第十次会议，对核数师出具初步审计意见后的财务报表进行了审阅；于2014年3月27日，审计委员会召开第十一次会议，审议通过了本公司2013年度财务报告、核数师从事2013年度审计工作的总结报告、2013年度境内外核数师及内部控制审计师薪酬、聘任2014年度公司境内外核数师和内部控制审计师的建议、以及审计委员会2013年度履职情况报告等，并提呈董事会审议。审计委员会认为，本公司2013年度财务报告符合中国企业会计准则的规定，在所有重大方面全面、公允地反映了本公司截至2013年12月31日的财务状况和2013年度的经营成果和现金流量。于2014年8月22日，审计委员会召开第十二次会议，审议通过了关于不派发中期股利的决议案、关于计提资产减值准备及加速摊销长期待摊费用的决议案、关于本公司2014年半年度财务报告以及半年度报告审核意见的决议案。于2014年9月12日，审计委员会召开第十三次会议，审议通过了关于公司本次重大资产重组具体方案的决议案、关于《中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产出售、定向回购股份及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及摘要的决议案以及关于本次重大资产重组完成后新增相关日常关联交易事宜的决议案等。于2014年12月22日，审计委员会召开第十四次会议，审议通过了关于更换公司2014年度境内外核数师和内部控制审计师的决议案。

本报告期内，本公司审核委员会提出希望年审会计师在2013年度报表审计中更多地关注本公司的内部控制和风险管理。

(2) 本报告期内，于2014年3月27日，第七届董事会薪酬委员会召开了第三次会议，根据2011年12月16日召开的临时股东大会和第七届董事会第一次会议分别通过的第七届董事和监事薪酬的议案以及关于高级管理人员薪酬的议案，并根据本公司各董事、监事与本公司签订的《服务合约》，根据公司年度经营目标、工作管理目标及其完成情况，结合各位董事、监事及高级管理人员所承担责任的大小，审议通过了2013年度董事、监事及高级管理人员薪酬并提呈第七届董事会第十三次会议审议批准，同时审议通过了2013年度薪酬委员会履职情况报告。

四、监事会发现公司存在风险的说明

本公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

五、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

本公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面不存在不独立的情况。

六、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

本公司薪酬委员会根据董事会确定的年度经营目标、工作管理目标，对高级管理人员进行考核和检查，并提交董事会审议，逐步建立并不断尝试完善对高级管理人员的绩效评价标准和激励约束机制。

本报告期内，本公司未实施股权激励计划。

七、执行香港联交所《企业管治守则》

于本报告期内，本公司遵照执行香港联交所《企业管治守则》。主要情况概述如下：

A.1 董事会

(1) 本公司董事会定期召开会议，履行职责。2014年度第七届董事会共召开七次会议，其中定期会议四次。董事出席会议情况详见本章节之三「董事履行职责情况」。

(2) 本公司董事会各成员可以提出董事会议案列入会议议程。

(3) 本公司董事会定期会议在14天前发出会议通知，其它董事会会议通知通常提前10天发出。

(4) 本公司董事会秘书负责对董事会及其辖下专业委员会会议进行记录并保管会议记录。公司章程规定了会议记录的内容，并规定了会议记录于会后提交董事审阅签署的程序。

(5) 本公司董事会秘书负责持续向董事提供、提醒并确保其了解境内外监管机构有关规定。

A. 2 主席及行政总裁

(1) 焦方正先生现担任本公司董事长，由本公司董事会选举产生；朱平先生担任本公司总经理，由本公司董事会聘任。本公司章程明确规定了本公司董事长和总经理的各自职责。

(2) 《董事会议事规则》规定了董事获取决策所需的必要信息和数据的途径和方法。董事可要求总经理或通过总经理要求公司有关部门提供其决策所需要的数据及解释。如独立非执行董事认为必要，可以聘请独立机构出具独立意见作为其决策的依据，聘请独立机构的费用由公司承担。

A. 3 董事会组成

(1) 本公司第八届董事会目前由8名成员组成，其中一名为女性（具体情况请参见本年报董事、监事、高级管理人员和员工情况）。各董事会成员均拥有丰富的专业、管治经验。8名成员中，有3名执行董事、2名非执行董事、3名独立非执行董事。独立非执行董事人数占董事会总人数的三分之一。本公司执行董事和非执行董事具有石油石化专业、大型企业管理经验背景；独立非执行董事分别具有财务专家、国际资本运作和法律方面的背景。董事会构成合理，体现了多元化的特点。本公司已于2015年2月9日召开的第八届董事会第一次会议审议通过了《中石化石油工程技术服务有限公司董事会多元化政策》。

(2) 本公司已收到各位独立非执行董事按照香港《上市规则》第3.13条之要求提交的独立性确认声明书，本公司董事会认为全体独立非执行董事均具有独立性。

(3) 本公司在所有载有董事姓名的公司通讯中，均明确注明独立非执行董事身份。本公司现任董事会成员名单已载于本公司网站及香港联交所网站。

A. 4 委任、重选和罢免

(1) 本公司所有董事均需经过股东大会选举，每届任期均不超过三年，可连选连任。董事会没有权力委任临时董事。

(2) 本公司独立非执行董事连任时间不得超过六年。

A. 5 提名委员会

本公司未设立提名委员会。《企业管治守则》中规定的提名委员会的职责将由公司董事会执行。《公司章程》对董事的提名进行了详细规定。根据《公司章程》规定，本公司独立非执行董事候选人由本公司董事会、监事会、单独或者合并持

有本公司已发行股份百分之一以上的股东提名，其余的董事候选人由本公司董事会、监事会、单独或合并持有本公司已发行股份百分之三以上的股东提名，由本公司股东大会选举产生。董事会提名董事候选人时，须事先经过独立非执行董事发表独立意见。第八届8名董事由本公司2015年第一次临时股东大会选举产生。

A.6 董事责任

(1) 本公司所有非执行董事均享有与执行董事同等职权，另外，非执行董事特别是独立非执行董事具有某些特定职权。本公司《公司章程》和《董事会议事规则》就董事、非执行董事包括独立非执行董事的职权有明确规定，均登载于本公司网站<http://ssc.sinopec.com>。

(2) 本公司全体董事均能付出足够时间及精力处理公司事务。本公司董事因利益冲突需回避表决。

(3) 本公司全体董事已确认其在本报告期内一直遵守《标准守则》。同时本公司编制了《董事、监事及高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规定》与《公司雇员证券交易守则》以规范有关人员买卖本公司证券的有关活动。

(4) 本公司组织安排董事培训，并提供有关经费，本公司董事积极参与持续专业发展。报告期内，本公司董事、监事参加了《上市规则》、《公司治理》、《防范内幕交易》、《信息披露》、《董事责任》等相关内容的培训，董事、监事参加了不少于8学时的专业培训。

A.7 数据提供及使用

(1) 本公司定期向各位董事提供公司相关数据，以帮助各位董事进一步了解公司，并在董事提出查询时及时提供其要求的相关数据。

(2) 本公司董事一般于董事会召开前三个工作日获得会议资料及能帮助其作出正确判断的详细说明。

(3) 董事会秘书为所有董事提供持续的服务，所有董事均可随时查阅董事会文件及相关数据。

B. 董事及高级管理人员的薪酬

(1) 本公司已成立薪酬委员会，第八届董事会薪酬委员会由独立非执行董事黄英豪任主任委员，执行董事周世良、独立非执行董事姜波任委员，并制定了工作规则。薪酬委员会工作规则可在公司网站和香港联交所网站查询。

(2) 根据股东大会确定的董事薪酬原则及本公司与各位董事、监事签订的《服务合约》，本公司董事会根据薪酬委员会的提议，并结合年度经营业绩决定本年度

董事、监事及高级管理人员薪酬。本报告期内，本公司董事薪酬，详见本年报董事、监事、高级管理人员和员工情况章节。

(3) 薪酬委员会成员按规定可咨询董事长或总经理，亦可寻求独立专业意见，并由本公司支付费用。

本报告期内，本公司第七届董事会薪酬委员会履行职责情况详见本年报公司治理章节之「董事会专业委员会履职情况汇总报告」部分。

C. 问责与核数

C.1 财务汇报

(1) 本公司已确管理層向董事会及审核委员会提供充分的财务数据。

(2) 董事负责监督编制每个财政期间的账目，使该份账目能真实兼公平反映本公司在该段期间的业务状况、业绩及现金流表现。于编制截至2014年12月31日止账目时，董事已选择适合的会计政策并贯彻应用且已作出审慎合理判断及估计，并按持续经营基准编制账目。本公司董事会及董事保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

(3) 本公司已根据香港联交所《上市规则》的要求，及时准确地发布年度、中期、季度业绩及其它涉及股价敏感性数据的通告。

(4) 本公司外部核数师在财务报告中的核数师报告书中对他们的申报责任作出了声明。

C.2 内部监控

(1) 本公司已建立内部监控系统，以防范经营风险、财务风险和合规风险。

(2) 本公司管理层落实内部控制责任，公司在会计及财务汇报职能方面有足够的资源，相关员工资历及经验适当，有关员工培训的预算充足。

(3) 本公司已建立内部审计部门，并配备适当的专业人员，以完成内部审计功能。

C.3 审计委员会

(1) 本公司第八届董事会审计委员会由独立非执行董事姜波任主任委员，非执行董事李联五和独立非执行董事黄英豪任委员。经核实，审计委员会成员不存在曾担任现任核数师合伙人或前任合伙人的情况。

(2) 本公司已制定并公布了审计委员会工作规则。其书面职权范围可在公司网站和香

港联交所网站查阅。

(3) 审计委员会履行职责时可聘请专业人员，所发生的合理费用由本公司承担。委员会的工作经费列入本公司预算。另外本公司规定，公司高级管理人员及有关部门应积极配合审计委员会的工作。

(4) 本报告期内，董事会审计委员会召开6次会议（具体情况请参见本年报公司治理章节之「董事会专业委员会履职情况汇总报告」部分）。会议均出具审阅意见，经委员签署后呈报董事会。本报告期内，本公司董事会及审计委员会没有不同意见。

经本公司第八届董事会审计委员会第三次会议出具的建议意见，第八届董事会第二次会议决议，建议续聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）及致同（香港）会计师事务所有限公司为本公司2015年度境内外核数师，并建议聘任致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2015年度内部控制审计师，并提议由股东大会授权董事会决定其酬金。此项建议将提呈2014年股东年会批准。

关于审计服务薪酬的相关分析载于本年报「重要事项」章节第9项。

D. 董事会权力的转授

(1) 本公司董事会下设战略委员会、审计委员会及薪酬委员会，各专业委员会根据董事会的授权在各自的职权范围内行使权利，并向董事会汇报。

(2) 本公司董事会、管理层及董事会下设各专业委员会均各自拥有明确的职权范围。本公司《公司章程》及其附件《股东大会议事规则》和《董事会议事规则》就董事会、管理层的职权及授权有明确规定。

(3) 本报告期内本公司第七届董事会各专业委员会召开会议及委员出席情况如下：

审计委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
杨雄胜	6	-	-
史振华	6	-	-
乔旭	6	-	-
陈方正	6	-	-
张鸿	6	-	-

薪酬委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
孙志鸿	1	-	-
乔旭	1	-	-

陈方正	1	-	-
孙少波	1	-	-

E. 与股东的沟通

(1) 本报告期内，会议主席在股东大会上就每项实际独立的事宜个别提出决议案。所有议案均以投票方式表决，以确保全体股东的利益。公司在股东大会召开45日（不含会议召开当天）前向股东发送会议通知。

(2) 在致本公司股东的股东通告中，清楚载明有权出席会议的股东及其权利、大会的议程、投票表决程序等。

(3) 董事长作为股东大会会议主席出席会议，并安排出席股东大会的本公司董事会成员、高级管理人员回答股东的提问。本公司外聘核数师均出席股东年会。

(4) 本报告期内，本公司修订了《公司章程》两次，主要是根据实际情况修订了公司现金分红的相关条款、经营范围、股本结构及注册资本等。

F. 董事会秘书

(1) 本公司董事会秘书为香港联交所认可的公司秘书，由董事长提名，董事会聘任，是公司高级管理人员，对公司和董事会负责。董事会秘书向董事会提供公司管治方面意见，并安排董事的入职培训及专业发展。

(2) 本公司董事会秘书将积极进行职业发展培训。

第十一节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

建立健全和有效实施内部控制，评价其有效性，并如实披露内部控制评价报告是本公司董事会的责任。本公司监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。本公司经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。

2014年，本公司进行了重大资产重组。本次重大资产重组完成后，本公司按照新的组织结构成立了内部控制体系领导小组，负责内控建设工作的指导、监督、组织和落实，明确了实施工作具体责任人，负责内控建设工作的具体实施。

本公司内部控制建设按照董事会的要求，针对新的战略目标和内外部环境的变化，修订了内部控制手册，完善了内部控制措施、优化了业务流程。同时，本公司对原有风险和新识别的风险进行全面评估，全面更新了风险清单。本公司于2015年3月24日召开第八届董事会第二次会议审议通过了2015年版《内部控制手册》，并追认自2015年1月1日起实施。

由于本次重大资产重组于2014年12月底完成，根据中国财政部和中国证监会《关于2012年主板上市公司分类分批实施企业内部控制规范体系的通知》（财办会[2012]30号）的相关规定，本公司向上交所提交了关于豁免披露2014年度内部控制评价报告及其审计报告的应用，并获得其审核通过，因此，本公司将不披露2014年度内部控制评价报告及其审计报告。

二、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

于2012年3月26日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过了《年报信息披露重大差错责任追究制度》并开始实施。本次重大资产重组完成后，根据实际情况，本公司全面修订了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，并于2015年2月9日召开的本公司第八届董事会第一次会议审议通过。本报告期内，本公司未曾发生重大会计差错更正，重大遗漏信息补充以及业绩预告修正等情况。

第十二节 财务报告

一、按中国企业会计准则编制之财务报告

审计报告

致同审字（2015）第 110ZA2211 号

中石化石油工程技术服务有限公司全体股东：

我们审计了后附的中石化石油工程技术服务有限公司（以下简称石化油服公司）财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2014 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是石化油服公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作

出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，石化油服公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了石化油服公司 2014 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2014 年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师： 刘志增

中国注册会计师： 马健

中国·北京

二〇一五年三月二十四日

合并资产负债表

2014年12月31日

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	期末数	期初数
流动资产：			
货币资金	五、1	1,213,897	1,727,786
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		-	-
应收票据	五、2	219,506	2,744,179
应收账款	五、3	28,064,935	25,681,568
预付款项	五、4	660,271	776,419
应收利息		-	-
应收股利		-	-
其他应收款	五、5	2,215,132	2,686,338
存货	五、6	11,932,142	13,869,328
一年内到期的非流动资产	五、7	1,350,742	1,317,592
其他流动资产	五、8	168,076	339,793
流动资产合计		45,824,701	49,143,003
非流动资产：			
可供出售金融资产	五、9	40,494	41,494
持有至到期投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	五、10	107,999	599,464
投资性房地产		-	-
固定资产	五、11	29,693,146	34,903,818
在建工程	五、12	1,387,284	3,683,066
工程物资		-	-
固定资产清理		3,175	1,520
生产性生物资产		-	-
油气资产		-	-
无形资产	五、13	92,351	378,074
开发支出		-	1,085
商誉		-	-
长期待摊费用	五、14	3,989,879	3,764,770
递延所得税资产	五、15	156,679	220,375
其他非流动资产		-	-
非流动资产合计		35,471,007	43,593,666
资产总计		81,295,708	92,736,669

合并资产负债表（续）

2014年12月31日

编制单位：中石化石油工程技术服务股份有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	期末数	期初数
流动负债：			
短期借款	五、16	11,889,709	16,017,666
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		-	-
应付票据	五、17	856,442	1,141,591
应付账款	五、18	30,057,165	30,604,771
预收款项	五、19	8,417,168	7,257,997
应付职工薪酬	五、20	288,285	487,456
应交税费	五、21	2,955,778	2,564,065
应付利息	五、22	20,028	33,907
应付股利		-	-
其他应付款	五、23	7,327,469	3,001,164
一年内到期的非流动负债	五、24	125,870	200,000
其他流动负债		-	-
流动负债合计		61,937,914	61,308,617
非流动负债：			
长期借款	五、25	498,723	580,000
应付债券		-	-
长期应付款	五、26	69,440	-
长期应付职工薪酬		-	-
专项应付款	五、27	2,647	7,380
预计负债		-	-
递延收益	五、28	43,951	69,588
递延所得税负债	五、15	46,895	4,852
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		661,656	661,820
负债合计		62,599,570	61,970,437
股本			
股本	五、29	12,809,328	6,000,000
资本公积	五、30	4,275,032	23,318,202
减：库存股		-	-
其他综合收益		-	-
专项储备	五、31	295,568	302,429
盈余公积	五、32	200,383	200,383
未分配利润	五、33	1,116,809	860,280
归属于母公司股东权益合计		18,697,120	30,681,294
少数股东权益		-982	84,938
股东（或所有者）权益合计		18,696,138	30,766,232
负债和股东（或所有者）权益总计		81,295,708	92,736,669

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正 总经理：朱平 总会计师：王红晨 会计机构负责人：宋道强

公司资产负债表

2014年12月31日

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	期末数	期初数
流动资产：			
货币资金	十四、1	-	105,797
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		-	-
应收票据	十四、2	-	2,558,598
应收账款	十四、3	-	140,540
预付款项	十四、4	-	28,358
应收利息		-	-
应收股利		-	-
其他应收款	十四、5	-	7,813
存货	十四、6	-	1,320,644
一年内到期的非流动资产		-	-
其他流动资产	十四、7	-	158,465
流动资产合计		-	4,320,215
非流动资产：			
可供出售金融资产		-	-
持有至到期投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	十四、8	20,215,327	584,850
投资性房地产		-	-
固定资产	十四、9	-	3,963,871
在建工程	十四、10	-	1,279,939
工程物资		-	-
固定资产清理		-	-
生产性生物资产		-	-
油气资产		-	-
无形资产	十四、11	-	271,143
开发支出		-	-
商誉		-	-
长期待摊费用	十四、12	-	135,503
递延所得税资产	十四、13	-	73,783
其他非流动资产		-	-
非流动资产合计		20,215,327	6,309,089
资产总计		20,215,327	10,629,304

公司资产负债表（续）

2014年12月31日

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	期末数	期初数
流动负债：			
短期借款	十四、14	-	1,602,907
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		-	-
应付票据	十四、15	-	400,000
应付账款	十四、16	-	800,758
预收款项	十四、17	-	310,086
应付职工薪酬	十四、18	-	2,246
应交税费	十四、19	-	11,570
应付利息	十四、20	-	2,793
应付股利		-	-
其他应付款	十四、21	1,518,207	374,147
一年内到期的非流动负债		-	-
其他流动负债		-	-
流动负债合计		1,518,207	3,504,507
非流动负债：			
长期借款		-	-
应付债券		-	-
长期应付款		-	-
长期应付职工薪酬		-	-
专项应付款		-	-
预计负债		-	-
递延收益	十四、22	-	28,309
递延所得税负债	十四、13	-	-
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		-	28,309
负债合计		1,518,207	3,532,816
股本			
股本	十四、23	12,809,328	6,000,000
资本公积	十四、24	7,132,134	1,146,794
减：库存股		-	-
其他综合收益		-	-
专项储备	十四、25	-	1,447
盈余公积	十四、26	200,383	200,383
未分配利润	十四、27	-1,444,725	-252,136
归属于母公司股东权益合计		18,697,120	7,096,488
少数股东权益		-	-
股东（或所有者）权益合计		18,697,120	7,096,488
负债和股东（或所有者）权益总计		20,215,327	10,629,304

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正 总经理：朱平 总会计师：王红晨 会计机构负责人：宋道强

合并利润表

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	五、34	94,481,041	107,406,243
减：营业成本	五、34	85,261,101	98,966,691
营业税金及附加	五、35	980,648	1,145,437
销售费用	五、36	312,380	321,379
管理费用	五、37	5,367,890	5,341,940
财务费用	五、38	806,565	828,277
资产减值损失	五、39	1,135,411	143,048
加：公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		-	-
投资收益(损失以“-”号填列)	五、40	-1,659	2,639
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-3,709	55
二、营业利润(损失以“-”号填列)		615,387	662,110
加：营业外收入	五、41	1,710,049	463,709
其中：非流动资产处置利得		1,172,551	15,486
减：营业外支出	五、42	118,756	111,044
其中：非流动资产处置损失		32,053	47,600
三、利润总额(损失以“-”号填列)		2,206,680	1,014,775
减：所得税费用	五、43	974,713	925,900
四、净利润(损失以“-”号填列)		1,231,967	88,875
其中：同一控制下企业合并的被合并方在合并前实现的净利润		2,424,556	1,543,094
归属于母公司股东的净利润		1,229,753	61,216
少数股东损益		2,214	27,659
五、其他综合收益的税后净额		-	-
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		-	-
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-	-
六、综合收益总额		1,231,967	88,875
归属于母公司股东的综合收益总额		1,229,753	61,216
归属于少数股东的综合收益总额		2,214	27,659
七、每股收益			
(一) 基本每股收益		0.08	0.004
(二) 稀释每股收益		0.08	0.004

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正 总经理：朱平 总会计师：王红晨 会计机构负责人：宋道强

公司利润表

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	十四、28	15,487,726	17,677,171
减：营业成本	十四、28	15,557,127	17,765,544
营业税金及附加	十四、29	14,687	150
销售费用	十四、30	230,182	226,661
管理费用	十四、31	860,978	848,455
财务费用	十四、32	36,803	5,236
资产减值损失	十四、33	1,037,361	6,787
加：公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		-	-
投资收益(损失以“-”号填列)	十四、34	168	31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		168	31
二、营业利润(损失以“-”号填列)		-2,249,244	-1,175,631
加：营业外收入	十四、35	1,159,012	8,550
其中：非流动资产处置利得		1,145,989	782
减：营业外支出	十四、36	28,574	48,586
其中：非流动资产处置损失		6,477	22,766
三、利润总额(损失以“-”号填列)		-1,118,806	-1,215,667
减：所得税费用	十四、37	73,783	238,550
四、净利润(损失以“-”号填列)		-1,192,589	-1,454,217
其中：同一控制下企业合并的被合并方在合并前实现的净利润		-	-
归属于母公司股东的净利润		-1,192,589	-1,454,217
少数股东损益		-	-
五、其他综合收益的税后净额		-	-
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		-	-
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-	-
六、综合收益总额		-1,192,589	-1,454,217
归属于母公司股东的综合收益总额		-1,192,589	-1,454,217
归属于少数股东的综合收益总额		-	-
七、每股收益			
(一) 基本每股收益		-	-
(二) 稀释每股收益		-	-

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正 总经理：朱平 总会计师：王红晨 会计机构负责人：宋道强

合并现金流量表

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务股份有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		98,625,937	103,164,157
收到的税费返还		422,270	298,142
收到其他与经营活动有关的现金		2,890,940	3,912,619
经营活动现金流入小计		101,939,147	107,374,918
购买商品、接受劳务支付的现金		67,960,803	77,415,642
支付给职工以及为职工支付的现金		17,567,147	17,790,492
支付的各项税费		6,245,425	6,944,602
支付其他与经营活动有关的现金		3,419,637	3,466,764
经营活动现金流出小计		95,193,012	105,617,500
经营活动产生的现金流量净额		6,746,135	1,757,418
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,020,000	135,000
取得投资收益收到的现金		11,917	4,307
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		64,345	14,660
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	-
收到其他与投资活动有关的现金		31,113	34,816
投资活动现金流入小计		1,127,375	188,783
购置固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,183,375	7,285,025
投资支付的现金		851,349	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		71,933	40,000
投资活动现金流出小计		5,106,657	7,325,025
投资活动产生的现金流量净额		-3,979,282	-7,136,242

合并现金流量表（续）

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	本期金额	上期金额
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	1,149,340
其中：子公司吸收少数股东权益性投资收到的现金		-	-
取得借款收到的现金		78,120,590	53,451,827
发行债券收到的现金		-	-
收到其他与筹资活动有关的现金		1,303,683	6,546,816
筹资活动现金流入小计		79,424,273	61,147,983
偿还债务支付的现金		81,851,284	56,370,140
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		692,143	1,470,469
其中：子公司支付少数股东的现金股利		24,022	13,561
支付其他与筹资活动有关的现金		112,504	-
其中：子公司减资支付给少数股东的现金		-	-
筹资活动现金流出小计		82,655,931	57,840,609
筹资活动产生的现金流量净额		-3,231,658	3,307,374
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-27,535	-154,823
五、现金及现金等价物净增加额		-492,340	-2,226,274
加：期初现金及现金等价物余额		1,694,094	3,920,368
六、期末现金及现金等价物余额		1,201,754	1,694,094

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正 总经理：朱平 总会计师：王红晨 会计机构负责人：宋道强

公司现金流量表

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		16,117,141	17,361,754
收到的税费返还		6,186	3,800
收到其他与经营活动有关的现金		14,022	163,424
经营活动现金流入小计		16,137,349	17,528,978
购买商品、接受劳务支付的现金		14,899,341	17,034,361
支付给职工以及为职工支付的现金		1,003,941	1,078,029
支付的各项税费		40,130	57,614
支付其他与经营活动有关的现金		393,947	432,259
经营活动现金流出小计		16,337,359	18,602,263
经营活动产生的现金流量净额		-200,010	-1,073,285
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		44,686	2,592
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	-
收到其他与投资活动有关的现金		31,113	34,816
投资活动现金流入小计		75,799	37,408
购置固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		29,277	149,405
投资支付的现金		-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		71,933	40,000
投资活动现金流出小计		101,210	189,405
投资活动产生的现金流量净额		-25,411	-151,997

公司现金流量表（续）

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	附注	本期金额	上期金额
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	-
其中：子公司吸收少数股东权益性投资收到的现金		-	-
取得借款收到的现金		6,010,411	3,889,325
发行债券收到的现金		-	-
收到其他与筹资活动有关的现金		800,000	-
筹资活动现金流入小计		6,810,411	3,889,325
偿还债务支付的现金		6,585,088	2,687,669
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		84,359	56,314
其中：子公司支付少数股东的现金股利		-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		-	-
其中：子公司减资支付给少数股东的现金		-	-
筹资活动现金流出小计		6,669,447	2,743,983
筹资活动产生的现金流量净额		140,964	1,145,342
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,340	3,710
五、现金及现金等价物净增加额		-85,797	-76,230
加：期初现金及现金等价物余额		85,797	162,027
六、期末现金及现金等价物余额		-	85,797

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正 总经理：朱平 总会计师：王红晨 会计机构负责人：宋道强

合并股东权益变动表

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	本期金额									
	股本	资本公积	归属于母公司股东权益				一般风 险准备	未分配利润	少数股 东权益	股东权益合 计
			减：库 存股	其他综 合收益	专项储备	盈余公积				
一、上年年末余额	6,000,000	23,318,202	-	-	302,429	200,383	-	860,280	84,938	30,766,232
加：会计政策变更	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
前期差错更正	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	6,000,000	23,318,202	-	-	302,429	200,383	-	860,280	84,938	30,766,232
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	6,809,328	-19,043,170	-	-	-6,861	-	-	256,529	-85,920	-12,070,094
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	1,229,753	2,214	1,231,967
（二）股东投入和减少资本	6,809,328	216,013	-	-	-1,392	-	-	-	-64,112	6,959,837
1. 股东投入的普通股	6,809,328	58,115	-	-	-1,392	-	-	-	-64,112	6,801,939
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	157,898	-	-	-	-	-	-	-	157,898
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-17,080	-24,022	-41,102
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	-	-17,080	-24,022	-41,102
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）股东权益内部结转	-	956,144	-	-	-	-	-	-956,144	-	-
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	956,144	-	-	-	-	-	-956,144	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-5,469	-	-	-	-	-5,469
1. 本期提取	-	-	-	-	1,251,650	-	-	-	-	1,251,650
2. 本期使用（以负号填列）	-	-	-	-	-1,257,119	-	-	-	-	-1,257,119
（六）其他	-	-20,215,327	-	-	-	-	-	-	-	-20,215,327
四、本年年末余额	12,809,328	4,275,032	-	-	295,568	200,383	-	1,116,809	-982	18,696,138

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正

总经理：朱平

总会计师：王红晨

会计机构负责人：宋道强

合并股东权益变动表（续）

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	上期金额									
	股本	资本公积	归属于母公司股东权益				一般风 险准备	未分配利润	少数股 东权益	股东权益合 计
			减：库 存股	其他综 合收益	专项储备	盈余公积				
一、上年年末余额	4,000,000	3,146,794	-	-	80	200,383	-	1,202,081	-	8,549,338
加：会计政策变更	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
前期差错更正	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
同一控制下企业合并	-	21,060,692	-	-	351,431	-	-	335,004	77,715	21,824,842
二、本年年初余额	4,000,000	24,207,486	-	-	351,511	200,383	-	1,537,085	77,715	30,374,180
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	2,000,000	-889,284	-	-	-49,082	-	-	-676,805	7,223	392,052
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	61,216	27,659	88,875
（二）股东投入和减少资本	2,000,000	-889,284	-	-	-	-	-	-	-3,485	1,107,231
1. 股东投入的普通股	2,000,000	-889,284	-	-	-	-	-	-	-3,485	1,107,231
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-738,021	-16,951	-754,972
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	-	-738,021	-16,951	-754,972
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-49,082	-	-	-	-	-49,082
1. 本期提取	-	-	-	-	1,453,719	-	-	-	-	1,453,719
2. 本期使用（以负号填列）	-	-	-	-	-1,502,801	-	-	-	-	-1,502,801
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	6,000,000	23,318,202	-	-	302,429	200,383	-	860,280	84,938	30,766,232

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正

总经理：朱平

总会计师：王红晨

会计机构负责人：宋道强

公司股东权益变动表

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	本期金额							
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	6,000,000	1,146,794	-	-	1,447	200,383	-252,136	7,096,488
加：会计政策变更	---	---	---	---	---	---	---	---
前期差错更正	---	---	---	---	---	---	---	---
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	6,000,000	1,146,794	-	-	1,447	200,383	-252,136	7,096,488
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	6,809,328	5,985,340	-	-	-1,447	-	-1,192,589	11,600,632
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-1,192,589	-1,192,589
（二）股东投入和减少资本	6,809,328	5,985,340	-	-	-1,394	-	-	12,793,274
1. 股东投入的普通股	6,809,328	5,985,340	-	-	-1,394	-	-	12,793,274
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-53	-	-	-53
1. 本期提取	-	-	-	-	917	-	-	917
2. 本期使用（以负号填列）	-	-	-	-	-970	-	-	-970
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	12,809,328	7,132,134	-	-	-	200,383	-1,444,725	18,697,120

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正

总经理：朱平

总会计师：王红晨

会计机构负责人：宋道强

公司股东权益变动表（续）

2014 年度

编制单位：中石化石油工程技术服务有限公司

单位：人民币千元

项目	本期金额							
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,000,000	3,146,794	-	-	80	200,383	1,202,081	8,549,338
加：会计政策变更	---	---	---	---	---	---	---	---
前期差错更正	---	---	---	---	---	---	---	---
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	4,000,000	3,146,794	-	-	80	200,383	1,202,081	8,549,338
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	2,000,000	-2,000,000	-	-	1,367	-	-1,454,217	-1,452,850
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-1,454,217	-1,454,217
（二）股东投入和减少资本	2,000,000	-2,000,000	-	-	-	-	-	-
1. 股东投入的普通股	2,000,000	-2,000,000	-	-	-	-	-	-
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增股本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	1,367	-	-	1,367
1. 本期提取	-	-	-	-	1,728	-	-	1,728
2. 本期使用（以负号填列）	-	-	-	-	-361	-	-	-361
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	6,000,000	1,146,794	-	-	1,447	200,383	-252,136	-7,096,488

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：焦方正

总经理：朱平

总会计师：王红晨

会计机构负责人：宋道强

财务报表附注

一、公司基本情况

1、公司概况

中石化石油工程技术服务股份有限公司(以下简称 本公司, 包含子公司简称 本集团)原名称为中国石化仪征化纤股份有限公司, 是一家在中华人民共和国注册的股份有限公司, 于 1993 年 12 月 31 日由仪化集团公司(以下简称 仪化)独家发起设立。本公司总部位于北京市朝阳区吉市口路 9 号。

本公司于 1994 年 3 月、1995 年 1 月和 1995 年 4 月分别发行 1,000,000,000 股 H 股、200,000,000 股 A 股和 400,000,000 股新 H 股。本公司的 H 股和新 H 股分别于 1994 年 3 月 29 日和 1995 年 4 月 26 日在香港联合交易所上市, A 股于 1995 年 4 月 11 日在上海证券交易所上市。

于 1997 年 11 月 19 日, 根据国务院以及中国政府有关部门发布的对本公司和仪化在内的有关公司进行重组的指示, 中国东联石化集团有限责任公司(以下简称“东联集团公司”)承继以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现发行总股份 42%), 成为本公司的最大股东。中国中信集团有限公司(以下简称“中信”, 原名“中信集团公司”)继续持有其在重组前已持有的占本公司现已发行总股份 18%的国有法人股股份计 720,000,000 股, 而余下的 40%股份计 1,600,000,000 股由国内外公众 A 股股东和 H 股股东持有。

根据国务院 1998 年 7 月 21 日批准的中国石油化工集团公司(以下简称“石化集团”)的重组方案, 东联集团公司加入石化集团。重组完成以后, 仪化取代东联集团公司持有本公司已发行股份的 42%。

于 2000 年 2 月 25 日, 石化集团完成重组, 并成立中国石油化工股份有限公司(以下简称 中国石化)。自该日起, 以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现已发行总股份 42%)转让给中国石化, 中国石化成为本公司的最大股东。

于 2011 年 12 月 27 日, 中信设立中国中信股份有限公司(以下简称“中信股份”), 并与其签订了重组协议。根据该重组协议, 中信将其持有的本公司 720,000,000 股非流通股作为出资额的一部分于 2013 年 2 月 25 日投入中信股份, 自此中信股份持有本公司 18%的股权。

根据国务院国有资产监督管理委员会(以下简称 国务院国资委)国资产权[2013]442 号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》和财政部财金函[2013]61 号文《财政部关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革方案的批复》, 本公司于 2013 年进行股权分置改革。本公司全体非流通股股东向股权分置改革方案所约定的股份变更登记日(2013 年 8 月 16 日)登记在册的流通 A 股股东每 10 股支付 5 股

对价股份，共计支付 100,000,000 股。该等股份支付之后，中国石化和中信股份持有本公司的股权比例分别自 42%和 18%下降至 40.25%和 17.25%。自 2013 年 8 月 22 日起，本公司所有企业法人股即获得上海证券交易所上市流通权。同时根据约定的限售条件，截至 2014 年 12 月 31 日止，由原非流通股东所持有的所有企业法人股暂未实现流通。经本公司股东大会批准，本公司以 H 股记录日期(2013 年 11 月 13 日)的 H 股总股本和 A 股股权登记日(2013 年 11 月 20 日)的 A 股总股本为基准，以资本公积金每 10 股转增 5 股，新增 H 股股份计 700,000,000 股和 A 股股份计 1,300,000,000 股，该项交易已于 2013 年 11 月 22 日完成。

根据国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2014]1015 号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司资产重组及配套融资有关问题的批复》和中国证券监督管理委员会证监许可[2014]1370 号文《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本公司于 2014 年进行重大资产重组，以现有全部资产和负债（以下简称 置出资产）为对价回购中国石化持有的本公司股权并注销，同时本公司向石化集团定向增发股份收购石化集团持有的中石化石油工程技术服务有限公司 100%股权（以下简称 置入资产或石油工程有限，合称 重大资产重组）。于 2014 年 12 月 22 日，本公司与中国石化签署《置出资产交割确认函》，与石化集团签署《置入资产交割确认函》，本公司将置出资产交割至中国石化，石化集团将置入资产交割至本公司。本公司于 2014 年 12 月 30 日向中国石化购回回购 A 股股份 2,415,000,000 股并予以注销，向石化集团发行代价股份 9,224,327,662 股 A 股股份。

本集团原经营范围包括化纤、化工产品及其原辅材料、纺织机械的生产，纺织技术开发与技术服务，各类设备、设施安装检修，电力生产，计算机和软件服务；住宿、餐饮、文化娱乐服务(限分公司经营)等业务。

现变更为：施工总承包、专业承包、劳务分包；建设工程项目管理；为陆上和海洋石油和天然气的开采提供服务；工程和技术研究与试验发展；建筑工程准备；销售机械设备、五金交电、计算机、软件及辅助设备；机械设备租赁；能源矿产地质勘查、固体矿产地质勘查；地质勘查技术服务；石油、天然气和矿产能源项目的投资；组织具有制造经营项目的企业制造金属结构、金属工具、金属压力容器、通用仪器仪表、专用仪器仪表、化学试剂、化学助剂、专项化学用品矿山、冶金、建筑专用设备；组织具有对外承包工程许可的企业承包境外石油工程、天然气工程、化工工程、桥梁工程、公路工程、房屋建筑工程、水利水电工程、市政公用工程、工业装置工程及境内国际招标工程；劳务派遣；货物进出口，代理进出口；技术进出口。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第八届董事会第二次会议于 2015 年 3 月 24 日批准。

2、合并财务报表范围

本集团合并财务报表范围包括本公司所有子公司，与上年相比，本公司因同一控制下企业合并增加中石化石油工程技术服务有限公司及其子公司，详见本附注六、合并范围的变动及本附注七、在其他主体中的权益。

二、财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本集团还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2014 年修订）披露有关财务信息。

本财务报表以持续经营为基础列报。截至 2014 年 12 月 31 日，本集团的流动负债超过流动资产约人民币 16,113,213 千元（2013 年：流动负债已超过流动资产 12,165,614 千元），已承诺的资本性支出约为 16.58 亿元。本公司董事已作出评估，认为本集团已连续多年并预计将于未来十二个月也能继续产生充足的经营活动现金流；且本集团主要借款均来自于中石化集团及其子公司，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，重组后，本公司将进一步拓宽融资渠道，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，本公司以持续经营为基础编制本报告期的财务报表。

本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

三、重要会计政策及会计估计

本集团根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销、长期待摊费用摊销以及收入确认政策，具体会计政策参见附注三、16、附注三、19、附注三、22 和附注三、26。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2014 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2014 年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

2、会计期间

本集团会计期间采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

本公司下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下的企业合并

对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并对价的账面价值与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为该项投资的初始投资成本；初始投资成本与原持有投资的账面价值加上合并日新增投资成本之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；原持有投资的账面价值加上合并日新增投资成本之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日与合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

（2）非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，应当在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，应当在处置该项投资时转入处置期间的当期损益。购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当在改按成本法核算时转入当期损益。

在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和；对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买

日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动应当转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6、合并财务报表编制方法

（1）合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。

（2）合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本集团的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果和现金流量纳入合并利润表和合并现金流量表中。

因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（3）丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动，应当在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（4）分步处置股权至丧失控制权的特殊处理

分步处置股权至丧失控制权的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，本集团将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- ① 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ② 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③ 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④ 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

分步处置股权至丧失控制权的各项交易，在个别财务报表中，相应结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益。

在合并财务报表中，分步处置股权至丧失控制权时，剩余股权的计量以及有关处置股权损益的核算比照上述“丧失子公司控制权的处理”。在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额：

- ① 属于“一揽子交易”的，确认为其他综合收益。在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。
- ② 不属于“一揽子交易”的，作为权益性交易计入资本公积。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

共同经营是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本集团确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- A、确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- B、确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

(2) 合营企业

合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团发生外币业务，按采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表日，对境外子公司外币财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生日的即期汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

现金流量表所有项目均按照系统合理的方法确定的、与现金流量发生日即期汇率近似的汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

金融工具是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- ① 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- ② 该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

(2) 金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项

应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产，包括应收账款和其他应收款等（附注三、12）。应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，其折溢价采用实际利率法摊销并确认为利息收入。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本计量。

(3) 金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

- ①向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。
- ②在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。
- ③将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。
- ④将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合

同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本集团的金融负债；如果是后者，该工具是本集团的权益工具。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

本集团衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

（5）金融工具的公允价值

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、11。

（6）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的情形：

- ①发行方或债务人发生严重财务困难；
- ②债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- ③本集团出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- ④债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；
- ⑤因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；

⑥无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括：

该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；

债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；

⑦债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；

⑧权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，如权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过 50%（含 50%）或低于其初始投资成本持续时间超过 12 个月（含 12 个月）。

低于其初始投资成本持续时间超过 12 个月（含 12 个月）是指，权益工具投资公允价值月度均值连续 12 个月均低于其初始投资成本。

⑨其他表明金融资产发生减值的客观证据。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

以成本计量的金融资产

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不得转回。

(7) 金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

11、公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，优先

使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

12、应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款。

（1）单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试。当存在客观证据表明本公司将无法按应收款项的原有条款收回款项时，计提坏账准备。

单项金额重大的判断依据或金额标准：单项金额超过应收款项余额的 5%。

单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法：根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

（2）单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项：

单项计提坏账准备的理由为：存在客观证据(如账龄超过 1 年且催收不还、性质独特等)表明本公司将无法按应收款项的原有条款收回款项。

坏账准备的计提方法为：根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额进行计提。

（3）按组合计提坏账准备的应收款项

对于单项金额不重大的应收款项，与经单独测试后未减值的应收款项一起按信用风险特征划分为若干组合，根据以前年度与之具有类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，结合现时情况确定应计提的坏账准备。

信用风险组合划分如下：

组合类型	确定组合的依据	按组合计提坏账准备的计提方法
账龄组合	账龄状态	账龄分析法
关联方组合	资产类型	以历史损失率为基础 估计未来现金流量

A、对账龄组合，采用账龄分析法计提坏账准备的比例如下：

账 龄	计提比例%
1 年以内（含 1 年）	0
1-2 年	30
2-3 年	60
3 年以上	100

13、存货

(1) 存货的分类

本集团存货分为原材料、在产品、零配件及周转材料、库存商品、发出商品、建造合同等。

(2) 发出存货的计价方法

本集团存货取得时按实际成本计价。原材料、在产品、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

建造合同按实际成本计量，包括从合同签订开始至合同完成止所发生的、与执行合同有关的直接费用和间接费用。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）与已结算的价款在资产负债表中以抵销后的净额列示。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）之和超过已结算价款的部分在存货中列示为“应收客户合同工程款”；在建合同已结算的价款超过累计已发生的成本与累计已确认的毛利（亏损）之和的部分在预收款项中列示为“应付客户合同工程款项”。

为订立合同而发生的差旅费、投标费等，能够单独区分和可靠计量且合同很可能订立的，在取得合同时计入合同成本；未满足上述条件的，则计入当期损益。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本集团通常按照单个存货项目计提存货跌价准备，资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

(4) 存货的盘存制度

本集团存货盘存制度采用永续盘存制。

（5）零配件及周转材料的摊销方法

周转材料包括低值易耗品、包装物和其他材料等，零配件及周转材料领用时采用一次转销法摊销。

14、持有待售及终止经营

同时满足下列条件的非流动资产（不包括金融资产及递延所得税资产）或处置组应当确认为持有待售：该非流动资产或处置组必须在其当前状况下仅根据出售此类非流动资产或处置组的惯常条款即可立即出售；本集团已经就处置该非流动资产或处置组作出决议，如按规定需得到股东批准的，应当已经取得股东大会或相应权力机构的批准；本集团已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；该项转让将在一年内完成。

持有待售的资产包括单项资产和处置组。在特定情况下，处置组包括企业合并中取得的商誉等。

持有待售的非流动资产和持有待售的处置组中的资产不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低进行计量，并列报为“划分为持有待售的资产”。持有待售的处置组中的负债，列报为“划分为持有待售的负债”。

某项非流动资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的非流动资产的确认条件，企业应当停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者计量：

- ① 该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；
- ② 决定不再出售之日的再收回金额。

终止经营，是指满足下列条件之一的已被企业处置或被企业划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：

- （1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区。
- （2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分。
- （3）该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

15、长期股权投资

本集团长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，为本集团的联营企业。

（1）投资成本确定

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额作为投

资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

本集团能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权应当改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》进行会计处理，在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，应当在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》的有关规定进行

会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

本集团与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

对于 2007 年 1 月 1 日之前已经持有的对联营企业及合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，在扣除按原剩余期限直线法摊销的股权投资借方差额后，确认投资损益。

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50% 的表决权股份时，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响外，均确定对被投资单位具有重大影响；本集团拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

（4）持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见附注三、14。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

（5）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，本集团计提资产减值的方法见附注三、21。

16、固定资产

（1）固定资产确认及初始计量

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备及其他设备等。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。本公司在进行公司制改建时，国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本公司且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

（2）固定资产的折旧方法

本集团采用年限平均法计提折旧。固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

类别	使用年限（年）	残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	12-50	3	2.43-4.9
机器设备及其他	4-30	3	3.2-24.3

注：本年置入资产新增简易结构房，分类为房屋及建筑物，不同于本公司原有房屋及建筑物，折旧年限为 12 年。

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

（3）固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注三、21。

（4）融资租入固定资产的认定依据、计价方法

当本集团租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

- ①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本集团。
- ②本集团有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定本集团将会行使这种选择权。
- ③即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- ④本集团在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价

值。

⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本集团才能使用。

融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

17、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

在建工程计提资产减值方法见附注三、21。

18、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

- ① 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- ② 借款费用已经发生；
- ③ 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

本集团购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

（3）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

19、无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、软件、专利权等，以成本计量。公司制改建时国有股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

无形资产于取得时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	直线法	
软件	5 年	直线法	
专利使用权	10 年	直线法	
技术使用权	10 年	直线法	

本集团于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见附注三、21。

20、研究开发支出

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期

损益。

本集团研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日转为无形资产。

21、资产减值

对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产等（存货、按公允价值模式计量的投资性房地产、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

22、长期待摊费用

本公司长期待摊费用主要包括石油工程专用钻具、测井工具、电缆、催化剂等，按预计受益期限平均摊销或按工作量摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

23、职工薪酬

（1）职工薪酬的范围

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

（2）短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

（3）离职后福利

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划。设定提存计划是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划。于报告期内，本集团出售业务的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险、企业年金，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

企业年金计划

除了基本养老保险之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据企业年金计划计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（4）辞退福利

本集团出售业务在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团出售业务不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为流动负债。

（5）其他长期福利

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定

提存计划的有关规定进行处理。

24、预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- （1）该义务是本集团承担的现时义务；
- （2）该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- （3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本集团于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

25、股份支付及权益工具

（1）股份支付的种类

本集团股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

本集团对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值。选用的期权定价模型考虑以下因素：A、期权的行权价格；B、期权的有效期；C、标的股份的现行价格；D、股价预计波动率；E、股份的预计股利；F、期权有效期内的无风险利率。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

（4）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本集团承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本集团对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；若修改增加了所授予权益工具的数量，则将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具（因未满足可行权条件的非市场条件如服务期限条件或非市场的业绩条件而被取消的除外），本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

26、收入

收入的金额按照本公司在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。商品销售收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

与交易相关的经济利益能够流入本公司，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入：

（1）销售商品

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并且不再对该产品实施继续管理和有效控制，与交易相关的经济利益很可能流入本集团，相关的收入和成本能够可靠地

计量时，确认商品销售收入的实现。

（2）提供劳务

对在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，本集团于资产负债表日按完工百分比法确认收入。

日费合同相关的收入在劳务提供时确认，其他劳务收入在提供劳务的会计期间和相关应收款项结算时予以确认。

劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例或已经发生的劳务成本占估计总成本的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：A、收入的金额能够可靠地计量；B、相关的经济利益很可能流入企业；C、交易的完工程度能够可靠地确定；D、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

（3）让渡资产使用权

与资产使用权让渡相关的经济利益能够流入及收入的金额能够可靠地计量时，本集团确认收入。

（4）建造合同

于资产负债表日，建造合同的结果能够可靠地估计的，本集团根据完工百分比法确认合同收入和费用。如果建造合同的结果不能可靠地估计，则区别情况处理：如合同成本能够收回的，则合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期作为费用；如合同成本不可能收回的，则在发生时作为费用，不确认收入。

合同预计总成本超过合同总收入的，本集团将预计损失确认为当期费用。

本集团工程建设业务以已发生成本占预计总成本比例确定合同完工进度，钻井和地球物理勘探业务以实际测定的完工进度确定合同完工进度。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：A、合同总收入能够可靠地计量；B、与合同相关的经济利益很可能流入企业；C、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；D、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

27、政府补助

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。其中，对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按应收金额

计量；否则，按照实际收到的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用期限内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿已发生的相关费用或损失，则计入当期损益；如果用于补偿以后期间的相关费用或损失，则计入递延收益，于费用确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

28、递延所得税资产及递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本集团根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的

所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

29、经营租赁与融资租赁

本集团将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

（1）本集团作为出租人

融资租赁中，在租赁开始日本集团按最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

经营租赁中的租金，本集团在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，计入当期损益。

（2）本集团作为承租人

融资租赁中，在租赁开始日本集团将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。本集团采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

经营租赁中的租金，本集团在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益。

30、安全生产费用

本公司按照国家规定提取高危行业安全生产费，计入当期相关产品生产成本，同时计入专项储备。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过在建工程归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产。同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

31、回购股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。股份回购中支付的对价和交易费用减少所有者权益，回购、转上或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，

按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

32、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。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

(1) 应收款项减值

如附注三、12 所述，本集团定期审阅按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可观察数据、显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面变动的可观察数据等事项。如果有证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，则将原确认的减值损失予以转回。

(2) 存货跌价准备

如附注三、13 所述，本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的资料作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化，因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

(3) 长期资产减值

如附注三、21 所述，本集团在资产负债表日对长期资产进行减值评估，以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示长期资产的账面价值可能无法全部收回，有关资产便会视为已减值，并相应确认减值损失。

可收回金额是资产(或资产组)的公允价值减去处置费用后的净额与资产(或资产组)预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。由于本集团不能可靠获得资产(或资产组)的公开市价，因此不能准确估计资产的公允价值。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)生产产品的产量、售价、毛利、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理的假设所作出有关产量、售价、毛利和相关经营成本的预测。如果相关假设及估计发生重大不利变化，则本集团需对长期资产增加计提减值准备。

(4) 固定资产、无形资产及长期待摊费用的折旧和摊销

如附注三 16、19 和 22 所述，本集团对固定资产、无形资产和长期待摊费用等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊

销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定，长期待摊费用摊销年限为本集团依据各项费用投入的预计受益期限而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（5）建造合同

本集团根据建筑工程个别合同的完工百分比确认收益。管理层根据总预算成本中所涉实际成本估计建筑工程完工百分比，亦估计有关合同收益。鉴于建筑合同中所进行活动性质，进行活动之日及活动完成之日通常会归入不同的会计期间。本集团会随着合同进程检讨并修订预算（若实际合同收益小于预计或实际合同成本，则计提合同预计损失准备）中的合同收益及合同成本估计。

（6）未决诉讼

对于诉讼及索赔事项，本集团参考法律顾问的意见，根据案件进展情况和诉讼解决方案，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数判断预计承担的损失。预计损失会随着诉讼案件的进展发生变化。

（7）递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税所得额低于预期或实际所得税税率高于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的利润表。

（8）税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的复杂性，实际的经营成果与所做假定，或该假定的未来变化之间产生的差异，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机关对税务法规的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。

33、重要会计政策、会计估计的变更

（1）重要会计政策变更

2014 年 1 月至 7 月，财政部发布了《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》（简称 企业会计准则第 39 号）、《企业会计准则第 40 号——合营安排》（简称 企业会计准则第 40 号）和《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》（简称 企业会计准则第 41 号），修订了《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》（简称 企业会计准则第 2 号）、《企业会计准则第 9 号——职工薪酬》（简称 企业会计准则第 9 号）、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》（简称 企业会计准则第 30 号）、《企业会计准则第 33 号——合并

财务报表》（简称 企业会计准则第 33 号）和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（简称 企业会计准则第 37 号），除企业会计准则第 37 号在 2014 年年度及以后期间的财务报告中使用时，上述其他准则于 2014 年 7 月 1 日起施行。

本集团于 2014 年 8 月 22 日第七届董事会第十六次会议通过了关于执行《企业会计准则第 2 号-长期股权投资》等七项新会计准则的决议。经分析和判断，本集团认为执行新会计准则对本集团当年及比较期间财务报表没有重大影响。

本集团已采用上述准则编制 2014 年 1 月 1 日至 2014 年 12 月 31 日止期间财务报表，对本集团财务报表的影响列示如下：

受影响的项目	2013 年 12 月 31 日			2013 年 1 月 1 日		
	调整前	调整金额	调整后	调整前	调整金额	调整后
资产合计	92,736,669		92,736,669	86,089,330		86,089,330
其中:可供出售金融资产		41,494	41,494		44,494	44,494
长期股权投资	640,958	-41,494	599,464	643,924	-44,494	599,430

(2) 重要会计估计变更

本集团本年度无重要会计估计变更。

四、税项

1、主要税种及税率

税 种	计税依据	法定税率%
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	3、4、6、11、13 或 17
营业税	应税收入	3 或 5
城市维护建设税	应纳流转税额	1、5、7
教育费附加	应纳流转税额	5
企业所得税	应纳税所得额	25

企业所得税：

纳税主体名称	所得税税率%
中石化西南石油工程有限公司	15
中石化石油工程设计有限公司	15
中石化中原石油工程设计有限公司	15
中石化河南石油工程设计有限公司	15

2、税收优惠及批文

（1）自用成品油先征后返消费税

根据财政部、国家税务总局《关于对油（气）田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》（财税[2011]7号）规定，自2009年1月1日起，对油（气）田企业在开采原油过程中耗用的内购成品油，暂按实际缴纳成品油消费税的税额，全额退还所含消费税。

（2）企业所得税

根据《财政部、国家税务总局海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）和《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012年第12号）规定，经四川省国家税务局直属税务分局以《关于同意中石化西南石油工程有限公司享受西部大开发企业所得税优惠政策的批复》（川国税直发[2014]8号）审核确认，本公司所属中石化西南石油工程公司享受15%的西部大开发企业所得税优惠税率。

根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局、山东省地方税务局《关于公示山东省2012年拟通过复审认定高新技术企业名单的通知》（鲁科高字[2012]184号）文件，中石化石油工程设计有限公司取得高新技术企业认证，享受15%的企业所得税优惠税率。

根据河南省科技厅、河南省财政厅、河南省国家税务局、河南省地方税务局《关于认定河南省2012年度第一批高新技术企业的通知》（豫科[2012]173号）文件，中石化中原石油工程设计有限公司取得高新技术企业认证，享受15%的企业所得税优惠税率。

根据河南省科技厅、河南省财政厅、河南省国家税务局、河南省地方税务局《关于认定河南省2011年度第二批高新技术企业的通知》（豫科[2012]39号）文件，中石化河南石油工程设计有限公司取得高新技术企业认证，享受15%的企业所得税优惠税率。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项 目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
库存现金：	--	--	15,635	--	--	18,289
人民币	--	--	4,070	--	--	7,342
美元	586	6.1190	3,585	671	6.0969	4,089
欧元	45	7.4556	338	15	8.4189	130
巴西里亚尔	287	2.3039	661	17	2.5906	45
阿尔及利亚第纳尔	4,259	0.0696	296	11,516	0.0783	902
伊朗里奥	57,098	0.0002	13	364,384	0.0002	87
科威特第纳尔	27	20.8866	573	7	21.5988	157
哈萨克斯坦腾格	11,130	0.0336	373	19,034	0.0397	756
沙特阿拉伯里亚尔	874	1.6310	1,420	900	1.6258	1,464
其他外币			4,306			3,317
银行存款：	--	--	1,154,823	--	--	1,651,158
人民币	--	--	243,857	--	--	486,050
美元	97,685	6.1190	597,735	115,579	6.0969	704,907
欧元	154	7.4556	1,145	5,380	8.4189	45,295
巴西里亚尔	3,826	2.3039	8,815	24,561	2.5906	63,629
阿尔及利亚第纳尔	446,564	0.0696	32,466	193,930	0.0783	15,185
伊朗里奥	-	-	-	5,654,565	0.0002	1,357
科威特第纳尔	1,741	20.8866	36,362	1,309	21.5988	28,279
哈萨克斯坦 腾格	352,830	0.0336	11,840	1,503,155	0.0397	59,675
沙特阿拉伯里亚尔	83,479	1.6310	136,151	104,636	1.6258	170,117
其他外币			86,452			76,664
银行存款中：关联方存款	--	--	530,069	--	--	887,527
其中：人民币	--	--	87,867	--	--	467,148
美元	55,987	6.1190	342,585	47,222	6.0992	288,017
沙特阿拉伯里亚尔	60,237	1.6310	98,230	79,689	1.6258	129,772
其他			1,387			2,590
其他货币资金：	--	--	43,439	--	--	58,339
人民币	--	--	19,976	--	--	18,691

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

项 目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
美元	2,511	6.1190	15,365	4,865	6.0969	29,663
阿拉伯联合酋长国 迪拉姆	131	1.6644	219	131	1.6658	219
阿尔及利亚第纳尔	11,058	0.0696	769	14,216	0.0783	1,113
沙特阿拉伯里亚尔	1,062	1.6310	1,733	1,062	1.6258	1,727
哈萨克斯坦 腾格	1,252	0.0336	42	114,610	0.0397	4,550
其他外币	-	-	5,335	-	-	2,376
合 计	-	-	1,213,897	-	-	1,727,786

于 2014 年 12 月 31 日，本集团保证金存款 12,143 千元(2013 年 12 月 31 日:13,692 千元)，不存在为开具银行承兑汇票而向银行质押的存款(2013 年 12 月 31 日: 20,000 千元)。

2、应收票据

种 类	期末数	期初数
银行承兑汇票	207,691	2,744,179
商业承兑汇票	11,815	-
合 计	219,506	2,744,179

(1) 于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本集团的应收票据并无用于质押且均未逾期。

(2) 于 2014 年 12 月 31 日，本集团已背书或贴现但尚未到期的应收票据

种 类	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	222,423	-
商业承兑票据	72,914	-
合 计	295,337	-

(3) 于 2014 年 12 月 31 日，本集团已经背书给他方但尚未到期的金额最大的前五名票据情况如下：

	出票日期	到期日	金额
出票单位一	2014 年 12 月 26 日	2015 年 6 月 11 日	13,730
出票单位二	2014 年 12 月 26 日	2015 年 6 月 11 日	11,000
出票单位三	2014 年 12 月 29 日	2015 年 6 月 26 日	10,000
出票单位四	2014 年 12 月 27 日	2015 年 3 月 11 日	5,862
出票单位五	2014 年 7 月 30 日	2015 年 1 月 30 日	5,000
合 计			45,592

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

3、应收账款

	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日
应收账款	28,494,350	26,066,661
减：坏账准备	429,415	385,093
净额	28,064,935	25,681,568

(1) 应收账款按种类披露

种 类	金 额	比例%	期末数		净 额
			坏账准备	计提比例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款					
其中：账龄组合	8,962,576	31.46	417,087	4.65	8,545,489
关联方组合	19,519,440	68.50	-	-	19,519,440
组合小计	28,482,016	99.96	417,087	1.46	28,064,929
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	12,334	0.04	12,328	99.95	6
合 计	28,494,350	100.00	429,415	1.51	28,064,935

应收账款按种类披露（续）

种 类	金 额	比例%	期初数		净 额
			坏账准备	计提比例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款					
其中：账龄组合	10,271,741	39.41	385,093	3.75	9,886,648
关联方组合	15,794,920	60.59	-	-	15,794,920
组合小计	26,066,661	100.00	385,093	1.48	25,681,568
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
合 计	26,066,661	100.00	385,093	-	25,681,568

①于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本集团不存在单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款。

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

②账龄组合，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

	2014 年 12 月 31 日					2013 年 12 月 31 日				
	金 额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额	金 额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额
1 年以内	8,206,262	91.56	-	-	8,206,262	9,469,617	92.20			9,469,617
1 至 2 年	380,448	4.25	114,134	30.00	266,314	508,750	4.95	152,625	30.00	356,125
2 至 3 年	182,285	2.03	109,371	60.00	72,914	152,265	1.48	91,359	60.00	60,906
3 年以上	193,582	2.16	193,582	100.00	-	141,109	1.37	141,109	100.00	-
合 计	8,962,577	100.00	417,087		8,545,490	10,271,741	100.00	385,093	-	9,886,648

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

于本报告期间，本集团没有以前年度已全额计提坏账准备、或计提坏账准备的比例较大，但在本报告期间全额收回或转回、或在本年收回或转回比例较大的应收账款。

(3) 于本报告期间，本集团实际核销应收账款 2,517 千元（2013 年度：840 千元），无因关联交易产生的款项。

(4) 于 2014 年 12 月 31 日，余额前五名的应收账款分析如下：

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额比例%	坏账准备期末余额
单位一	同受中石化集团控制	17,559,418	61.62	-
单位二	第三方	1,681,335	5.90	24,720
单位三	第三方	764,127	2.68	-
单位四	第三方	639,105	2.24	-
单位五	第三方	387,143	1.36	472
合 计	--	21,031,128	73.81	25,192

4、预付款项

	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日
预付账款	675,042	783,885
减：坏账准备	14,771	7,466
净额	660,271	776,419

(1) 预付款项按账龄披露

账 龄	期末数		期初数	
	金 额	比例%	金 额	比例%
1 年以内	641,955	95.09	746,287	95.20
1 至 2 年	25,423	3.77	30,309	3.87
2 至 3 年	656	0.10	6,761	0.86
3 年以上	7,008	1.04	528	0.07
合 计	675,042	100.00	783,885	100.00

(2) 于 2014 年 12 月 31 日，余额前五名的预付账款分析如下：

单位名称	与本公司关系	预付款项 期末余额	占预付款项 总额比例%
单位一	第三方	106,106	15.72
单位二	第三方	61,697	9.14
单位三	同受中石化集团控制	47,954	7.10
单位四	第三方	20,992	3.11
单位五	第三方	18,426	2.73
合 计		255,175	37.80

5、其他应收款

	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日
其他应收款	2,576,835	3,038,020
减：坏账准备	361,703	351,682
净额	2,215,132	2,686,338

(1) 其他应收款按种类披露

种 类	金 额	比例%	期末数		净额
			坏账准备	计提比例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：账龄组合	2,443,121	94.81	361,703	14.80	2,081,418
关联方组合	133,714	5.19	-	-	133,714
组合小计	2,576,835	100.00	361,703	14.04	2,215,132
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合 计	2,576,835	100.00	361,703	14.04	2,215,132

其他应收款按种类披露（续）

种 类	金 额	比例%	期初数		净额
			坏账准备	计提比例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：账龄组合	1,873,111	61.66	351,682	18.78	1,521,429
关联方组合	1,164,909	38.34	-	-	1,164,909
组合小计	3,038,020	100.00	351,682	11.58	2,686,338
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合 计	3,038,019	100.00	351,681	11.58	2,686,338

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

①于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本公司不存在单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款。

②账龄组合，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

	2014 年 12 月 31 日					2013 年 12 月 31 日				
	金额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额	金额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额
1 年以内	2,028,636	83.03	-	-	2,028,636	1,479,965	79.01	-	-	1,479,965
1 至 2 年	49,897	2.04	14,969	30.00	34,928	45,454	2.43	13,637	30.00	31,817
2 至 3 年	44,635	1.83	26,781	60.00	17,854	24,117	1.29	14,470	60.00	9,647
3 年以上	319,953	13.10	319,953	100.00	-	323,575	17.27	323,575	100.00	-
合计	2,443,121	100.00	361,703		2,081,418	1,873,111	100.00	351,682		1,521,429

(2) 于本报表期间，本集团没有以前年度已全额计提坏账准备、或计提坏账准备的比例较大，但在本报表期间全额收回或转回、或在本年收回或转回比例较大的其他应收款。

(3) 于本报表期间，本集团实际核销其他应收款 313 千元（2013 年度：832 千元），无因关联交易产生的款项。

(4) 其他应收款按款项性质披露

项目	期末余额	期初余额
备用金	125,405	142,916
存出保证金	718,477	492,336
代垫款项	755,768	409,189
应收暂付款	358,245	261,174
代管款项	16,559	15,624
借款	10,000	1,013,120
押金	64,015	56,733
应收出口退税	2,839	6,430
其他往来款项	525,527	640,497
合计	2,576,835	3,038,019

(5) 于 2014 年 12 月 31 日，余额前五名的其他应收款分析如下：

单位名称	与本公司关系	款项性质	金额	占其他应收款总额的比例(%)	坏账准备期末余额
单位一	第三方	工程款	166,339	6.46	166,339
单位二	第三方	工程保证金	142,731	5.54	-
单位三	第三方	工程保证金	60,693	2.36	-
单位四	第三方	工程保证金	49,298	1.91	-
单位五	第三方	往来款	38,515	1.49	38,515
合计	--		457,576	17.76	204,854

6、存货

(1) 存货分类

存货种类	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,743,628	7,724	1,735,904	2,088,257	19,116	2,069,141
在产品	89,322	-	89,322	245,877	-	245,877
库存商品	99,015	-	99,015	807,599	16,447	807,599
周转材料	24,917	-	24,917	124,413	17,850	106,563
应收合同工程款	10,009,710	28,159	9,981,551	10,648,754	-	10,648,754
其他	1,433	-	1,433	7,841	-	7,841
合 计	11,968,025	35,883	11,932,142	13,922,741	53,413	13,869,328

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本集团存货年末余额中无资本化的借款费用，且未用于抵押或担保。

(2) 存货跌价准备分析如下：

存货种类	期初数	本期增加		本期减少		期末数
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	19,116	-	-	-	11,392	7,724
库存商品	16,447	12,837	-	-	29,284	-
周转材料	17,850	-	-	-	17,850	-
应收客户合同工程款	-	28,159	-	-	-	28,159
合 计	53,413	40,996	-	-	58,526	35,883

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

应收客户合同工程款按合同预计总成本超过合同预计总收入差额计提减值准备。

本报告期向中国石化出售化纤业务全部资产及负债减少存货跌价准备 58,526 千元。

(3) 建造合同形成的已完工未结算资产

项 目	期末数
累计已发生成本	34,644,336
累计已确认毛利	2,664,907
减：预计损失	28,159
减：已办理结算的价款	27,299,532
应收客户合同工程款账面价值	9,981,552

7、一年内到期的非流动资产

项 目	期末数	期初数
1年内到期的长期待摊费用	1,350,742	1,317,592
合 计	1,350,742	1,317,592

8、其他流动资产

项 目	期末数	期初数
待抵扣进项税	168,076	332,452
预缴其他税费	-	7,341
合 计	168,076	339,793

9、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具	40,494	-	40,494	41,494	-	41,494
其中：按成本计量	40,494	-	40,494	41,494	-	41,494
合 计	40,494	-	40,494	41,494	-	41,494

本年度置入资产将对河南油田石油科技服务有限公司投资无偿转让予河南石油勘探局，减少可供出售金融资产 1,000 千元。

(2) 可供出售金融资产的分析如下：

项 目	期末数	期初数
上市	-	-
非上市	40,494	41,494
合 计	40,494	41,494

非上市投资指本集团在中国非上市企业的权益。该企业主要从事钻井及技术服务业务。

中石化石油工程技术服务有限公司

财务报表附注

2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

10、长期股权投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权 益变动	宣告发放利润	计提减值准备			其他
①合营企业											
华美孚泰油气增产技术服务 有限公司	-	74,379	--	-1,794	-	-5	-	-	-	72,580	-
中威联合国际能源服务有限 公司	-	22,875	-	-2,110	-	37	-	-	-	20,802	-
中国石化海湾石油工程服务 有限公司	13,382	-	-	-	-	-	-	-	-	13,382	-
潜江市恒运机动车综合性能 检测有限公司	1,104	-	-	27	-	-	24	-	-	1,107	-
远东仪石化(扬州)有限公司	584,850	-	585,018	168	-	-	-	--	-	-	-
小计	599,336	97,254	585,018	-3,709	-	32	24	-	-	107,871	-
②联营企业											
中国石化国际贸易（尼日利 亚）有限公司	128	-	-	-	-	-	-	-	-	128	-
小计	128	-	-	-	-	-	-	-	-	128	-
合 计	599,464	97,254	585,018	-3,709	-	32	24	-	-	107,999	-

本集团不存在长期股权投资变现的重大限制。

本集团合营企业及联营企业的信息见附注七、2。

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

11、固定资产

(1) 固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	设备及其他	合 计
一、账面原值：			
1.期初余额	4,771,441	65,307,156	70,078,597
2.本期增加金额	177,979	5,867,432	6,045,411
(1) 购置	1,290	1,827,753	1,829,043
(2) 在建工程转入	93,060	3,449,705	3,542,765
(3) 划拨增加(a)	25,548	-	25,548
(4) 评估增值(b)	58,081	589,974	648,055
3.本期减少金额	3,827,640	15,899,885	19,727,525
(1) 处置或报废	70,179	826,951	897,130
(2) 划拨减少(a)	1,770,632	1,566,258	3,336,890
(3) 评估减值(b)	310	467,899	468,209
(4) 出售化纤业务(c)	1,986,519	13,038,777	15,025,296
4.期末余额	1,121,780	55,274,703	56,396,483
二、累计折旧			
1.期初余额	1,864,390	32,277,786	34,142,176
2.本期增加金额	167,130	4,516,625	4,683,755
(1) 计提折旧(d)	143,410	4,216,825	4,360,235
(2) 划拨增加(a)	19,890	-	19,890
(3) 评估调整(b)	3,830	299,800	303,630
3.本期减少金额	1,692,633	10,719,242	12,411,875
(1) 处置或报废	39,311	804,121	843,432
(2) 划拨减少(a)	624,281	769,050	1,393,331
(3) 评估调整(b)	10,501	345,340	355,841
(4) 出售化纤业务(c)	1,018,540	8,800,731	9,819,271
4.期末余额	338,887	26,075,169	26,414,056
三、减值准备			
1.期初余额	76,459	956,144	1,032,603
2.本期增加金额	-	845,949	845,949
(1) 计提(e)	-	845,949	845,949
(2) 其他增加	-	-	-
3.本期减少金额	67,836	1,521,435	1,589,271
(1) 处置或报废	12,064	16,204	28,268
(2) 划拨减少(a)	48,256	5,731	53,987
(3) 评估调整(b)	-	23,624	23,624
(4) 出售化纤业务(c)	7,516	1,475,876	1,483,392
4.期末余额	8,623	280,658	289,281
四、账面价值			
1.期末账面价值	774,270	28,918,876	29,693,146
2.期初账面价值	2,830,592	32,073,226	34,903,818

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本集团无用于抵押的固定资产。

(a)经石化集团批准，于重大资产重组过程中，将置入股权所持有的部分固定资产划转至石化集团其他子公司，减少资产净值 1,883,914 千元。

(b)置入股权部分子公司本年度由全民所有制企业改制为有限责任公司，根据财政部发布的《企业会计准则解释第 1 号》及《企业会计准则解释第 2 号》的有关规定，按固定资产评估增值金额调整了资产账面价值。

(c)根据本集团与中国石化股份于 2014 年 9 月 12 日签订的《资产出售协议》，于 2014 年 12 月向中国石化股份出售原化纤业务的全部资产及负债。

(d)2014 年度固定资产计提的折旧金额分别为 4,360,235 千元(2013 年度：4,037,796 千元)，其中 2014 年度计入营业成本、销售费用和管理费用的折旧费用分别为 4,291,302 千元、676 千元和 68,257 千元(2013 年度：3,976,391 千元、676 千元和 60,729 千元)。

(e)鉴于 2014 年第二季度主要原材料价格的快速上涨，本集团聚酯切片产品的毛利水平急剧下降。本集团于 2014 年 6 月 30 日对聚酯切片事业部包括固定资产和无形资产在内的资产组的可收回金额进行了估计，对该等资产组计提了固定资产减值准备 164,028 千元，并将计提的减值准备全部分配至固定资产。可收回金额根据该等资产组预计未来现金流量的现值确定。估计预计未来现金流量的现值时所采用的折现率为 13%。该减值损失的确定也参考了在中国注册的独立评估师中联资产评估集团有限公司对该资产组可收回金额的评估结果。

此外，鉴于 1,4-丁二醇产品价格受煤化工产品冲击以及严重的产能过剩的影响从 2014 年 4 月开始持续大幅度下跌，同时本集团正丁烷工艺路线所需的原料价格过高导致单位生产成本在市场上缺乏竞争力，本集团于 2014 年 6 月 30 日对 1,4-丁二醇事业部马来酸酐生产装置和 1,4-丁二醇生产装置进行了减值测试，同时决定对预计无法产生效益的 1,4-丁二醇生产装置予以停产。根据对包括固定资产，无形资产和长期待摊费用在内的资产组的可收回金额的估计结果，分别计提了固定资产减值准备 681,921 千元和无形资产减值准备 178,575 千元。此外，由于 1,4-丁二醇装置停产，已投送的催化剂将失去效用，本集团于 2014 年 6 月 30 日将计入长期待摊费用账面净值为 135,503 千元的已投送催化剂全部计入当期损益。可收回金额根据该等资产组预计未来现金流量的现值确定。估计预计未来现金流量的现值时所采用的折现率为 13%。该减值损失的确定也参考了在中国注册的独立评估师中联资产评估集团有限公司对该资产组可收回金额的评估结果。

于 2014 年度，由在建工程转入固定资产的原价为 3,542,765 千元(2013 年度：2,567,361 千元)。

(2) 通过融资租赁租入的固定资产情况

项 目		累计折旧	减值准备	账面价值
设备	77,897	3,347	-	74,550
合 计	77,897	3,347	-	74,550

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

12、在建工程

(1) 在建工程明细

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
基建改造支出	128,663	3,502	125,161	1,404,714	3,502	1,401,212
石油工程大型设备购建	1,343,219	91,762	1,251,457	2,364,520	91,762	2,272,757
其他工程项目	10,666	-	10,666	9,097	-	9,097
合 计	1,482,548	95,264	1,387,284	3,778,331	95,264	3,683,066

(2) 重要在建工程项目变动情况

工程名称	期初数	本期增加	转入固定 资产	其他减少	利息资本 化累计金 额	其中：本期 利息资本 化金额	本期利息 资本化 率%	期末数
	A	B						
10 万吨年14- 丁二醇项目	1,027,276	42,902	891,603	178,575	-	-	-	-
新一号钻井 平台	247,537	101,848	349,385	-	4,365	4,114	2.89	-
胜利作业六 号平台	170,915	143,991	-	-	4,277	-	4.30	314,906
胜利90米钻 井平台	-	196,285	-	-	-	-	-	196,285
25米作业平台 项目	4,276	167,111	-	-	559	559	4.30	171,387
沙特钻井购 建项目	-	219,254	163,839	-	-	-	-	55,415
科威特钻机 购建项目	-	516,541	454,407	-	-	-	-	62,134
上海局-勘探 三号井控系 统	70,913	164,106	235,019	-	6,230	6,230	6.00	-
上海局 7000HP多用 途供应船	66,348	72,716	-	-	6,700	6,567	6.00	139,064
上海局 8000HP多用 途供应船	-	35,617	-	-	438	438	6.00	35,617
合 计	1,587,265	1,660,371	2,094,253	178,575	22,569	17,908	--	974,808

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

重大在建工程项目变动情况（续）：

工程名称	预算数	工程累计投入占 预算比例%	工程进度	资金来源
10 万吨/年1,4- 丁二醇项目	1,670,082	98	100	自筹
新一号钻井平台	537,530	65	65	借款、自筹
胜利作业六号平台	312,370	100	99	借款、自筹
胜利90米钻井平台	700,000	28	28	自筹
25米作业平台项目	466,030	36.78	36.78	借款、募股资金
沙特钻井购建项目	246,330	89	89	自筹
科威特钻机购建项目	1,600,000	32.3	32.3	自筹、募股资金
上海局-勘探三号井控系 统改造	241,460	97.5	97.5	借款、自筹
上海局-7000HP多用途供 应船	187,500	74.2	74.2	借款、自筹
上海局-8000HP多用途供 应船	195,000	18.3	18.3	借款、募股资金
合 计	6,156,302	--	--	--

13、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地 使用权	专利权	软件 使用权	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	496,562	208,893	88,705	167,642	961,802
2.本期增加金额	-	178,761	22,766	131	201,658
(1) 购置	-	-	22,760	-	22,760
(2) 在建工程转入	-	178,575	-	-	178,575
(2) 评估增值(a)	-	186	6	131	323
3.本期减少金额	434,788	387,468	-	152,435	974,691
(1) 处置(b)	144,190	-	-	-	144,190
(2) 无偿划出(c)	28,665	-	-	-	28,665
(3) 置出业务减少(d)	261,933	387,468	-	152,435	801,836
4.期末余额	61,774	186	111,471	15,338	188,769
二、累计摊销					
1.期初余额	157,325	208,893	59,724	157,786	583,728
2.本期增加金额	8,173	19	12,567	1,344	22,103
(1) 计提	8,173	19	12,567	1,344	22,103
(2) 其他增加	-	-	-	-	-
3.本期减少金额	154,832	208,893	-	145,688	509,413

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

项目	土地 使用权	专利权	软件 使用权	其他	合计
(1) 处置(b)	38,562	-	-	-	38,562
(2) 无偿划出(c)	5,382	-	-	-	5,382
(3) 置出业务减少(d)	110,888	208,893	-	145,688	465,469
4.期末余额	10,666	19	72,291	13,442	96,418
三、减值准备					
1.期初余额	-	-	-	-	-
2.本期增加金额	-	178,575	-	-	178,575
(1) 计提(e)	-	178,575	-	-	178,575
3.本期减少金额	-	178,575	-	-	178,575
(1) 置出业务减少(d)	-	178,575	-	-	178,575
4.期末余额	-	-	-	-	-
四、账面价值					
1.期末账面价值	51,108	167	39,180	1,896	92,351
2.期初账面价值	339,237	-	28,981	9,856	378,074

(a)置入股权部分子公司本年度由全民所有制企业改制为有限责任公司，根据财政部发布的《企业会计准则解释第 1 号》及《企业会计准则解释第 2 号》的有关规定，按无形资产评估增值金额调整账面价值。

(b)因相关土地法规的限制，2001 年本集团和仪征资产分公司资产调整方案所涉及的土地资产的使用权至今无法办理转让手续，经本集团和仪征资产分公司协商，上述土地资产调整予以撤销，原值为 131,398 千元的土地使用权因此转入本集团对仪化集团的应收款项，同时参照土地和资金的使用价格，仪征资产分公司一次性补偿本公司 7,400 千元。

(c)经石化集团批准，于重大资产重组过程中，将置入股权所持有的划拨土地使用权划转至石化集团其他子公司，资产净值 23,283 千元。

(d)根据本集团与中国石化股份于 2014 年 9 月 12 日签订的《资产出售协议》，于 2014 年 12 月向中国石化股份出售原化纤业务的全部资产及负债。

(e)如附注五(11)所述，鉴于 1,4-丁二醇产品价格从 2014 年 4 月开始发生持续大幅度下跌，并且市场上存在严重的产能过剩，同时正丁烷工艺路线所需的原料价格过高导致单位生产成本在市场上缺乏竞争力，本集团于 2014 年 6 月 30 日对 1,4-丁二醇事业部资产组的可收回金额进行了估计并计提了相应资产减值准备。考虑到本集团在可以预见的未来不会生产 1,4-丁二醇，本集团对用于生产 1,4-丁二醇的专利使用权计提全额减值准备 178,575 千元。

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，无形资产并无用于抵押及担保。

2014 年度无形资产的摊销金额分别为 22,103 千元(2013 年度：38,680 千元)，并已全额计入当期损益。

14、长期待摊费用

项 目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			本期摊销	其他减少	
装置长效催化剂	135,503	-	135,503	-	-
石油工程专用工具	3,871,534	2,122,002	1,947,754	16,420	4,029,362
其他石油工程工具	488,542	344,874	209,794	5,567	618,055
野营房	559,727	391,470	310,605	3,916	636,676
其他长期待摊费用	27,056	52,756	18,770	4,514	56,528
合 计	5,082,362	2,911,102	2,622,426	30,417	5,340,621
其中：一年以内到期	1,317,592	-	-	-	1,350,742
一年以上到期	3,764,770	-	-	-	3,989,879

本集团长期待摊费用主要包括投入生产装置的长效催化剂、石油工程专用钻井及测录井工具、地球物理勘探专用工具、野营房等。

如附注五(11)所述，鉴于 1,4-丁二醇产品价格从 2014 年 4 月开始发生持续大幅度下跌，并且市场上存在严重的产能过剩，同时正丁烷工艺路线所需的原料价格过高导致单位生产成本在市场上缺乏竞争力，本集团于 2014 年 12 月 31 日对 1,4-丁二醇事业部包括固定资产，无形资产和长期待摊费用在内的资产组的可收回金额进行了估计，考虑到 1,4-丁二醇资产组在可以预见的未来不会投入生产，已经投入的催化剂将失去其效用，本集团于 2014 年度将账面净值为 135,503 千元的催化剂全部摊销计入当期损益。

经石化集团批准，于重组过程中，将置入股权所持有的部分石油工程工具划转至石化集团其他子公司，资产净值 30,417 千元。

15、递延所得税资产与递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末数		期初数	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
递延所得税资产：				
资产减值准备及折旧影响	214,636	53,659	524,201	131,050
应收款项坏账准备	392,648	95,030	294,233	71,638
预提费用	-	-	5,174	1,293
递延收益	31,961	7,990	63,880	15,970
其他	-	-	1,695	424
小 计	639,245	156,679	889,183	220,375
递延所得税负债：				
资产评估增值	185,953	45,702	19,407	4,852
固定资产折旧	7,459	1,193	-	-
小 计	193,412	46,895	19,407	4,852

(2) 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损明细

根据相关税法的规定，本集团产生的税务亏损可于未来五年内抵扣本集团产生的应纳税所得额，故税务亏损可形成递延所得税资产。而根据本集团会计政策，递延所得税资产仅可在未来很可能取得应纳税所得额的情况下方能确认。

本公司管理层考虑到 2012 至 2014 年度均存在大额亏损的情况以及未来市场不确定性等重大因素的影响，认为本公司是否能够产生足够的应纳税所得额存在重大的不确定性，因此于 2014 年度冲销了递延所得税资产 73,783 千元。

本集团未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损分析如下：

项 目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	1,686,714	386,451
可抵扣亏损	4,015,385	2,589,628
合 计	5,702,099	2,976,079

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末数	期初数	备注
2014 年	—	10,234	
2015 年	21,658	21,658	
2016 年	33,472	33,472	
2017 年	975,715	1,088,646	
2018 年	1,428,491	1,435,618	
2019 年	1,556,049	—	
合 计	4,015,385	2,589,628	

16、短期借款

项 目	币种	期末数	期初数
关联方信用借款	人民币	4,350,000	8,689,900
	美元	7,502,995	6,424,859
第三方信用借款	人民币		720,000
	美元	36,714	182,907
合 计		11,889,709	16,017,666

于 2014 年 12 月 31 日，短期借款的利率区间为 1.55%至 6%(2013 年 12 月 31 日：1.30%至 5.32%)。

于 2014 年 12 月 31 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

于 2014 年 12 月 31 日，本集团已获得但尚未使用的短期借款授信额度为 0 元(2013 年 12 月 31 日：550,000 千元)。

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

17、应付票据

种 类	期末数	期初数
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	856,442	1,141,591
合 计	856,442	1,141,591

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，应付票据分别由零元及 20,000 千元的银行存款作为质押。

18、应付账款

项 目	期末数	期初数
材料款	9,713,409	9,653,050
工程款	8,634,143	9,289,724
劳务款	9,190,948	9,814,040
设备款	2,276,547	1,822,369
其他	242,118	25,588
合 计	30,057,165	30,604,771

其中，账龄超过 1 年的重要应付账款

项目	期末数	未偿还或未结转的原因
单位一	158,730	质保金、未结算款
单位二	96,295	质保金、未结算款
单位三	96,295	质保金、未结算款
单位四	79,405	质保金、未结算款
单位五	70,401	质保金、未结算款
小 计	501,126	

19、预收款项

项 目	期末数	期初数
货款		310,086
工程及劳务款	1,853,049	1,817,332
应付合同工程款	6,564,119	5,130,579
合 计	8,417,168	7,257,997

(1) 账龄超过 1 年的重要预收款项

项目	期末数	未偿还或未结转的原因
单位一	323,672	尚未结算的工程款
单位二	49,325	尚未结算的工程款
合 计	372,997	

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(2) 建造合同形成的已结算未完工项目

项 目	期末数
累计已发生成本	13,809,458
累计已确认毛利	859,499
减：已办理结算的价款	21,233,076
减：预计损失	-
应付合同工程款余额	-6,564,119

20、应付职工薪酬

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	320,397	15,755,679	15,874,802	201,274
离职后福利-设定提存计划	167,059	1,862,683	1,942,731	87,011
辞退福利	-	80	80	-
合 计	487,456	17,618,442	17,817,613	288,285

(1) 短期薪酬

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴	53,177	8,403,385	8,429,412	27,150
职工福利费		1,240,182	1,240,182	
社会保险费	864	878,677	875,587	3,954
其中：1. 医疗保险费	141	623,577	623,718	
2. 补充医疗保险费	679	101,647	102,313	13
3. 工伤保险费	4	69,570	69,574	
4. 生育保险费	11	50,128	46,220	3,919
5. 其他险费	29	33,755	33,762	22
住房公积金	88,294	877,540	964,438	1,396
工会经费和职工教育经费	90,849	285,054	275,010	100,893
非货币性福利		191	191	
其他短期薪酬	87,213	4,070,650	4,089,982	67,881
合 计	320,397	15,755,679	15,874,802	201,274

于 2014 年 12 月 31 日，应付职工薪酬中没有属于拖欠性质的应付款，且该余额预计将于 2015 年度全部发放和使用完毕。

(2) 设定提存计划

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险费	93,397	1,382,849	1,476,246	-
失业保险费	14	107,209	107,223	-
企业年金缴费	73,648	372,625	359,262	87,011
合 计	167,059	1,862,683	1,942,731	87,011

本集团在职职工参加由当地政府机构设立及管理的社会统筹基本养老金保险及基本医疗保险，并按照规定供款比例提取并缴纳基本养老保险和基本医疗保险。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。

（3）辞退福利

本报期间，本集团与职工解除劳动关系，向辞职员工支付补偿金 80 千元。

21、应交税费

税 项	期末数	期初数
增值税	1,905,588	1,863,394
营业税	83,680	92,780
城市维护建设税	135,540	130,566
教育费附加	92,125	86,852
企业所得税	432,426	149,997
个人所得税	150,421	140,321
其他代扣代缴税费	66,205	39,925
其他税费	89,793	60,230
合 计	2,955,778	2,564,065

22、应付利息

项 目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	331	520
短期借款应付利息	19,697	33,387
合 计	20,028	33,907

23、其他应付款

项 目	期末数	期初数
保证金	409,207	480,158
押金	161,140	143,858
代垫款项	339,054	865,583
暂收款	369,576	910,703
代管款项	28,437	36,805
代扣代缴款项	169,590	96,985
应付石化集团资本结构调整资金	4,000,000	-
应付重大资产重组过渡期间损益净额	1,479,207	-
其他	371,258	467,072
合 计	7,327,469	3,001,164

于 2014 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 598,252 千元(2013 年 12 月 31 日：729,277 千元)，主要为应付工程质保金、押金、保证金等，由于工程项目质保期尚未结束，或未到结算期，该类款项尚未结清。

24、一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数
一年内到期的长期借款	110,000	200,000
一年内到期的长期应付款	15,870	-
合 计	125,870	200,000

(1) 一年内到期的长期借款

项 目	期末数	期初数
信用借款	110,000	200,000
合 计	110,000	200,000

(2) 一年内到期的长期应付款

项 目	期末数	期初数
应付融资租赁款	15,870	-
合 计	15,870	-

25、长期借款

项 目	期末数	利率区间	期初数	利率区间
质押借款	428,723	5.60%	-	-
信用借款	180,000	5.56-6.15%	780,000	3.78%至 6.15%
小 计	608,723	-	780,000	-
减：一年内到期的长期借款	110,000	5.56-6.15%	200,000	3.78%
合 计	498,723	-	580,000	-

于 2014 年 12 月 31 日，本集团无已到期未偿还的长期借款。

26、长期应付款

项 目	期末数	期初数
应付融资租赁款	85,310	-
小计	85,310	-
减：一年内到期长期应付款	15,870	-
合 计	69,440	-

27、专项应付款

项 目	本期增加	本期减少	
搬迁补偿款	7,380	4,734	2,647 公共利益搬迁
合 计	7,380	4,734	2,647

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

28、递延收益

项 目		本期增加	本期减少	
与资产相关的政府补助	34,593	1,520	27,826	8,287
与收益相关的政府补助	34,995	440,269	439,600	35,664
合 计	69,588	441,789	467,426	43,951

其中：递延收益-政府补助情况

补助项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入营业 外收入金额	出售业务 减少	期末 余额	与资产相关/ 与收益相关
863 计划(雷达成像 测井样机研制)	1,150	50	-	-	1,200	与资产相关
中原固井-超深水平 井固井技术国家重 大专项下拨资金	-	196	6	-	189	与资产相关
环境保护项目拨款	6,584	-	611	5,973	-	与资产相关
专项设备资产拨款	10,625	1,000	1,183	10,442	-	与资产相关
研发项目专项拨款	6,000	-	-	6,000	-	与资产相关
其他政府补贴	3,100	-	151	2,949	-	与资产相关
拆迁补偿	-	510	510	-	-	与收益相关
公益性岗位补贴	-	652	652	-	-	与收益相关
国家 863 课题	2,028	600	1,354	-	1,274	与收益相关
国家专项科研	35,336	53,184	54,326	-	34,195	与收益相关
行业扶持资金	-	2,376	2,376	-	-	与收益相关
劳保费返还	-	15,918	15,919	-	-	与收益相关
汽车以旧换新补贴	-	743	742	-	-	与收益相关
养老金补助	-	6,347	6,347	-	-	与收益相关
再就业补贴	-	5,322	5,322	-	-	与收益相关
消费税返还	-	348,139	348,139	-	-	与收益相关
技开拨款	2,000	-	-	2,000	-	与收益相关
其他政府补贴	2,765	6,752	2,424	-	7,093	与收益相关
合 计	69,588	441,789	440,062	27,364	43,951	

29、股本（单位：千股）

本年数：

项 目	2014 年 1 月 1 日	本期增减（+、-）			2014 年 12 月 31 日
		发行 新股	回购股份 注销	小计	
内资法人股(A 股)	3,450,000	9,224,328	-2,415,000	6,809,328	10,259,328
人民币社会公众股(A 股)	450,000	-	-	-	450,000
境外上市的外资股(H 股)	2,100,000	-	-	-	2,100,000
股份总数	6,000,000	9,224,328	-2,415,000	6,809,328	12,809,328

如附注一所述，根据约定的限售条件，中国石化、中信股份承诺其所持有的非流通股自获得上市流通权之日起 12 个月内不得上市交易或转让；在前项规定期满后，通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份，出售数量占本公司股份总数的比例在 12 个月内

不超过百分之五；24 个月内不超过百分之十。截至 2014 年 12 月 31 日止，所有原非流通股股东持有的股份均未实现流通。

根据本公司 2014 年第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会 2014 年 12 月 18 日《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可字[2014]1370 号）核准，本公司将全部资产及负债出售予中国石化股份，并定向回购中国石化股份持有的仪征化纤全部 2,415,000,000 股 A 股股份并注销；本公司通过发行 9,224,327,662 股 A 股股份方式购买中国石化集团持有的中石化石油工程技术服务有限公司 100% 股权。上述股份变动登记已于 2014 年 12 月 31 日完成，业经致同会计师事务所（特殊普通合伙）予以验证并出具致同验字(2014)第 110ZC0383 号验资报告。

上年数：

项 目	2013 年 1 月 1 日	本期增减 (+、-)		小计	2013 年 12 月 31 日
		资本公积转增股本	其他		
内资法人股(A 股)	2,400,000	1,050,000	-	-	3,450,000
人民币社会公众股(A 股)	200,000	250,000	-	-	450,000
境外上市的外资股(H 股)	1,400,000	700,000	-	-	2,100,000
股份总数	4,000,000	2,000,000	-	-	6,000,000

根据本公司经批准的股权分置改革方案并经过股东大会批准，本公司获准以资本公积金每 10 股转增 5 股。上述新增 2,000,000,000 股股份的交易于 2013 年 11 月 22 日完成，业经普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)予以验证并出具普华永道中天验字(2014)第 138 号验资报告。

30、资本公积

本年数：

项 目	2014 年 1 月 1 日	本期增加	本期减少	2014 年 12 月 31 日
股本溢价	23,250,233	7,105,040	26,148,210	4,207,063
其他资本公积	67,969	-	-	67,969
合 计	23,318,202	7,105,040	26,148,210	4,275,032

上年数

项 目	2013 年 1 月 1 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
股本溢价	24,139,517	1,110,716	2,000,000	23,250,233
其他资本公积	67,969	-	-	67,969
合 计	24,207,486	1,110,716	2,000,000	23,318,202

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

变动原因如下：

项 目	上期发生额	上期发生额
调整前 上期末余额	-	3,146,794
同一控制下企业合并的调整 (a)	-	21,060,692
调整后 期初资本公积	23,318,202	24,207,486
本期增加小计：	7,105,040	1,110,716
其中：石化集团投入置入股权的投资增加(b)	5,689	1,110,231
收购子公司少数股东股权(c)	11,600	485
重大资产重组 (a)	5,985,340	-
资产评估增值(d)	146,267	-
权益重分类调整(d)	956,144	-
本期减少：	26,148,210	2,000,000
其中：资本公积转增股本（附注五、29）	-	2,000,000
石化集团收回投资款(e)	5,932,883	-
同一控制下企业合并调整(a)	20,215,327	-
期末资本公积	4,275,032	23,318,202

(a) 本公司 2014 年转让全部资产及负债，并回购中国石化股份公司持有本公司的 2,415,000,000 股 A 股股份并注销，并以发行股份方式完成收购中石化石油工程公司 100% 股权（收购的详细情况详见附注六、1）。如附注六、1 所述，由于同一控制下企业合并导致的合并范围变更，2013 年期初资本公积调整增加 21,060,692 千元，按合并日享有被合并方的净资产调整减少资本公积 20,215,327 千元。

按照同一控制下企业合并收购中石化石油工程公司 100% 股权对应合并日的账面净资产确认初始投资成本，与支付股份的差额增加股本溢价 9,872,096 千元；回购股份与支付对价的差额减少股本溢价 3,886,756 千元，净增加股本溢价 5,985,340 千元。

(b) 本年度同一控制下企业合并收购的子公司于合并日前取得石化集团追加投资，2014 年度为 5,689 千元（2013 年度：1,110,231 千元）。

(c) 中石化石油工程公司向收购若干控股子公司的少数股东股权，按收购成本与享有收购完成时按照投资日持续计算的子公司净资产账面价值的份额的差额确认资本公积，2014 年度为 11,600 千元（2013 年度：485 千元）。

(d) 中石化石油工程公司若干子公司于 2014 年度由全民所有制企业改制为有限责任公司，评估增值根据财政部发布的《企业会计准则解释第 1 号》及《企业会计准则解释第 2 号》的有关规定调整账面值，增加资本公积 146,267 千元。同时，由未分配利润重分类至资本公积 956,144 千元。

(e) 2014 年，石化集团于合并日前，收回对中石化石油工程投资款 5,932,883 千元，减少资本公积。

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

31、专项储备

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
安全生产费	302,429	1,251,650	1,257,117	295,568
合 计	302,429	1,251,650	1,257,117	295,568

2014 年度本集团按照国家规定提取安全生产费 1,251,650 千元(2013 年度:1,453,719 千元)，计入当期相关产品的生产成本，同时计入专项储备。2014 年度本集团使用提取的安全生产费用共计 1,257,117 千元(2013 年度: 1,502,801 千元)，均属于费用性支出。

32、盈余公积

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	200,383	-	-	200,383
合 计	200,383	-	-	200,383

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。

33、未分配利润

项 目	本期发生额	上期发生额	提取或分配比例
调整前 上期末未分配利润	-	1,202,081	--
同一控制下企业合并的调整（调增+，调减-）	-	335,004	--
调整后 期初未分配利润	860,280	1,537,085	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,229,753	61,216	--
减：提取法定盈余公积	-	-	10%
置入资产合并日前分配予石化集团	17,080	738,021	
权益重分类调整	956,144	-	
期末未分配利润	1,116,809	860,280	
其中：子公司当年提取的盈余公积归属 于母公司的金额	273,531	81,758	

如附注六、1 所述，由于同一控制下企业合并导致的合并范围变更，2013 年期初未分配利润调整增加 335,004 千元。

中石化石油工程公司所属子公司于 2014 年度实施公司制改建，未分配利润重分类至资本公积。

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

34、营业收入和营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	93,074,684	84,052,168	105,983,554	97,697,895
其他业务	1,406,357	1,208,933	1,422,689	1,268,796
合 计	94,481,041	85,261,101	107,406,243	98,966,691
其中：持续经营业务	78,993,315	69,703,974	89,729,072	81,201,147
已终止经营业务	15,487,726	15,557,127	17,677,171	17,765,544

说明：本集团营业收入和营业成本按行业及地区分析的信息，参见附注十三、7。

(1) 主营业务

业务名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
地球物理	5,065,923	4,411,524	6,642,305	6,089,750
钻井	39,003,458	33,964,781	41,456,560	37,754,141
测录井	4,176,936	3,290,356	5,119,581	4,190,846
井下特种作业	8,457,649	7,549,804	9,423,159	8,452,563
工程建设	19,875,867	18,686,502	24,484,293	22,611,973
化纤	14,902,022	14,848,968	17,024,722	17,149,134
其他	1,592,829	1,300,233	1,832,934	1,449,488
合 计	93,074,684	84,052,168	105,983,554	97,697,895

(2) 主营业务收入（分地区）

地区名称	本期发生额	上期发生额
中国境内	76,089,832	86,635,073
港澳台及海外	16,984,852	19,348,481
合 计	93,074,684	105,983,554

35、营业税金及附加

项 目	本期发生额	上期发生额
营业税	245,681	296,771
城市维护建设税	294,331	303,452
教育费附加	223,061	234,527
境外税费	194,894	281,595
其他	22,681	29,092
合 计	980,648	1,145,437

说明：各项营业税金及附加的计缴标准详见附注四、税项。

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

36、销售费用

项 目	本期发生额	上期发生额
运输费用	186,528	172,299
销售代理费	22,333	31,860
职工薪酬	53,579	51,174
折旧费	676	676
差旅费	8,947	11,480
仓储费	7,317	6,983
销售服务费	8,266	10,537
其他	24,734	36,370
合 计	312,380	321,379

37、管理费用

项 目	本期发生额	上期发生额
维修费	868,640	1,077,312
职工薪酬	1,246,792	1,150,061
综合服务费	1,705,068	1,637,894
技术开发费	524,879	484,506
税费	238,614	243,270
差旅费	88,696	97,178
租赁费	73,754	46,180
折旧及摊销	83,801	69,865
咨询费	66,056	22,352
其他管理费用	471,590	513,322
合 计	5,367,890	5,341,940

38、财务费用

项 目	本期发生额	上期发生额
利息支出	646,557	847,072
减：利息资本化	17,908	21,583
减：利息收入	63,620	65,118
汇兑损益	152,034	1,131
手续费及其他	89,502	66,775
合 计	806,565	828,277

说明：

本集团利息支出均为须于五年内偿还的银行借款利息。

利息资本化金额已计入在建工程。本期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为 2.89%-6.0%（上期：2.89%-6.15%）

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

39、资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
(1) 坏账损失	69,891	133,169
(2) 存货跌价损失	40,996	6,854
(3) 固定资产减值损失	845,949	3,025
(4) 无形资产减值损失	178,575	-
合 计	1,135,411	143,048

40、投资收益

项 目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-3,709	55
可供出售金融资产持有期间取得的投资收益	2,050	2,239
委托贷款利息收入	-	345
合 计	-1,659	2,639

41、营业外收入

(1) 营业外收入明细

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,172,552	15,486	1,172,552
其中：固定资产处置利得	17,596	11,032	17,596
其他(a)	1,145,141	-	1,145,141
政府补助	440,062	403,553	440,062
罚没利得	4,746	2,196	4,746
无需支付的款项	68,567	25,777	68,567
资产盘盈	10,082	8,545	10,082
违约金赔偿	276	301	276
其他	13,764	7,851	13,764
合 计	1,710,049	463,709	1,710,049

(a)根据本集团与中国石化股份于 2014 年 9 月 12 日签订的《资产出售协议》，于 2014 年 12 月向中国石化股份出售原化纤业务的全部资产及负债，转让价格与账面值差额 1,145,141 千元确认为营业外收入。

(b)本公司营业外收入全部计入非经常性损益，本年度置入股权的营业外收入按同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益计入非经常性损益。

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(2) 政府补助明细如下：

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
消费税返还	348,139	267,041	与收益相关
国家专项科研	54,325	67,730	与收益相关
劳保费返还	15,919	19,125	与收益相关
养老金补助	6,347	5,710	与收益相关
再就业补贴	5,322	1,090	与收益相关
行业扶持资金	2,376	15,033	与收益相关
国家 863 课题	1,354	181	与收益相关
离退休人员经费财政补贴		21,194	与收益相关
其他政府补贴	4,329	5,125	与收益相关
超深水平井固井技术	6	-	与资产相关
环境保护项目拨款	611	395	与资产相关
专项设备资产拨款	1,183	929	与资产相关
其他政府补贴	151	-	与资产相关
合 计	440,062	403,553	

42、营业外支出

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损 益的金额
非流动资产处置损失合计	32,053	47,600	32,053
其中：固定资产处置损失	32,053	46,518	32,053
对外捐赠	656	1,111	656
资产报废、毁损损失	4,096	5,893	4,096
罚款支出	18,028	16,679	18,028
赔偿金、违约金支出	17,286	12,528	17,286
其他支出	46,637	27,233	46,637
合 计	118,756	111,044	118,756

43、所得税费用

(1) 所得税费用明细

项 目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	917,090	726,009
递延所得税费用	57,623	199,891
合 计	974,713	925,900

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(2) 所得税费用与利润总额的关系列示如下：

项 目	本期发生额	上期发生额
利润总额	2,206,680	1,014,775
按法定（或适用）税率计算的所得税费用 （利润总额*25）	551,670	253,694
某些子公司适用不同税率的影响	-89,145	24,647
对以前期间当期所得税的调整	47,615	36,804
权益法核算的合营企业和联营企业损益	927	-6
无须纳税的收入（以“-”填列）	-	-
不可抵扣的成本、费用和损失	62,553	146,608
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-	-
冲销以前年度确认递延所得税资产	73,783	209,237
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵 扣暂时性差异的纳税影响（以“-”填列）	-43,374	--
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异 的纳税影响	416,702	294,078
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-” 填列）	-43,020	-39,162
其他	-2,998	-
所得税费用	974,713	925,900

44、现金流量表项目注释

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
代垫款项	981,195	1,987,944
政府补助款	440,268	391,024
暂收暂付款	344,439	273,336
保证金	818,930	758,410
赔偿款	32,789	36,281
押金	113,051	87,646
其他	160,268	377,978
合 计	2,890,940	3,912,619

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
暂收暂付款	184,838	168,767
维修费	612,901	749,355
保证金	928,793	872,882
差旅费	89,264	98,067
车辆使用费	198,264	190,090
手续费	71,499	25,866

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

项 目	本期发生额	上期发生额
会议费	11,672	19,205
押金	86,208	85,667
综合服务费	862,319	759,782
其他	373,879	497,083
合 计	3,419,637	3,466,764

(3) 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
定期存款利息	2,656	3,163
收回定期存款	20,000	20,000
其他	8,457	11,653
合 计	31,113	34,816

(4) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
支付定期存款	-	40,000
出售业务置出资金	71,933	-
合 计	71,933	40,000

(5) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
暂借款项	800,000	-
收回因股权划转不再纳入合并范围子公司借款	503,683	-
收回2012年重组划分至石油工程公司的资金	-	6,546,816
合 计	1,303,683	6,546,816

(6) 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
融资租赁费用	8,000	-
票据承兑手续费	177	-
支付划转不再纳入合并范围单位内部存款	104,327	-
合 计	112,504	-

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

45、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,231,967	88,875
加：资产减值准备	1,135,411	143,048
固定资产折旧	4,360,235	4,037,796
无形资产摊销	22,103	38,680
长期待摊费用摊销	2,622,426	3,194,385
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 （收益以“-”号填列）	-1,140,498	32,114
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	4,096	5,894
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-	-
财务费用（收益以“-”号填列）	607,789	832,227
投资损失（收益以“-”号填列）	1,659	-2,639
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	63,650	199,891
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-6,027	-
存货的减少（增加以“-”号填列）	812,934	1,813,071
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,772,162	-12,468,474
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,190,587	3,891,632
其他	-6,861	-49,082
经营活动产生的现金流量净额	6,746,135	1,757,418
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,201,754	1,694,094
减：现金的期初余额	1,694,094	3,920,368
加：现金等价物的期末余额	-	-
减：现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	-492,340	-2,226,274

(2) 本期收到的置出资产的现金净额

项 目	本期发生额
本期置出资产于本期收到的现金或现金等价物	
减：资产交割日置出资产持有的现金及现金等价物	71,933
置出资产收到的现金净额	-71,933

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(3) 现金及现金等价物的构成

项 目	期末数	期初数
一、现金	1,201,754	1,694,094
其中：库存现金	15,636	18,289
可随时用于支付的银行存款	1,154,823	1,631,158
可随时用于支付的其他货币资金	31,295	44,647
二、现金等价物	-	-
三、期末现金及现金等价物余额	1,201,754	1,694,094
四、受限制资金	12,143	33,692
五、货币资金余额	1,213,897	1,727,786

46、股东权益变动表项目注释

本公司 2014 年以发行股份方式完成收购中石化石油工程公司 100% 股权（收购的详细情况详见附注六、1）。如附注六、1 所述，由于同一控制下企业合并导致的合并范围变更，2013 年期初资本公积调整增加 21,060,692 千元，专项储备调整增加 351,431 千元未分配利润调整增加 335,004 千元，少数股东权益调整增加 77,715 千元；2014 年度，按合并日享有被合并方的净资产调整减少资本公积 20,215,327 千元。

47、所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	12,143	保证金
合 计	12,143	-

48、外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			945,994
其中：美元	100,782	6.1190	616,685
欧元	199	7.4556	1,482
巴西里亚尔	4,113	2.3039	9,476
阿尔及利亚 第纳尔	461,882	0.0726	33,532
伊朗 里奥	57,098	0.0002	13
科威特第纳尔	1,768	20.8867	36,935
哈萨克斯坦 腾格	365,212	0.0336	12,255
沙特阿拉伯里亚尔	85,416	1.6309	139,304
其他外币	116,356	0.8277	96,312
应收账款			4,150,491
其中：美元	408,446	6.1190	2,499,279
欧元	5,980	7.4556	44,586
巴西里亚尔	68,790	2.3039	158,486
阿尔及利亚 第纳尔	410,992	0.0696	28,592

中石化石油工程技术服务有限公司

财务报表附注

2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
科威特第纳尔	11,600	20.8866	242,294
哈萨克斯坦 腾格	9,381,299	0.0336	314,800
沙特阿拉伯里亚尔	455,662	1.6309	743,136
其他外币	723,324	0.1650	119,318
其他应收款		-	1,079,242
其中：美元	144,233	6.1190	882,559
欧元	432	7.4555	3,219
巴西里亚尔	38,687	2.3039	89,132
阿尔及利亚 第纳尔	271,739	0.0696	18,904
伊朗 里奥	1,421,082	0.0002	321
科威特第纳尔	1,178	20.8865	24,601
沙特阿拉伯里亚尔	12,560	1.6309	20,484
其他外币	839,661	0.0477	40,022
预付账款		-	398,500
其中：美元	14,273	6.1190	87,339
欧元	176	7.4554	1,309
巴西里亚尔	1,128	2.3039	2,598
阿尔及利亚 第纳尔	207,914	0.0696	14,464
科威特第纳尔	777	20.8866	16,234
哈萨克斯坦 腾格	638,977	0.0336	21,442
沙特阿拉伯里亚尔	150,796	1.6309	245,933
其他外币	1,044,032	0.0088	9,181
应付账款		-	1,083,171
其中：美元	114,952	6.1190	703,394
欧元	7	7.4552	52
巴西里亚尔	65,576	2.3039	151,082
阿尔及利亚 第纳尔	68,984	0.0696	4,799
科威特第纳尔	936	20.8866	19,542
哈萨克斯坦 腾格	195,018	0.0336	6,544
沙特阿拉伯里亚尔	63,303	1.6309	103,240
其他外币	5,848,006	0.0162	94,518
预收账款		-	959,560
其中：美元	1,869	6.1190	11,438
科威特第纳尔	14,579	20.8866	304,497
哈萨克斯坦 腾格	46,647	0.0336	1,565
沙特阿拉伯里亚尔	380,395	1.6309	620,384
其他外币	90,569	0.2393	21,676
其他应付款		-	256,570
其中：美元	14,891	6.1190	91,116

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
欧元	258	7.4556	1,926
阿尔及利亚 第纳尔	28,488	0.0696	1,982
伊朗 里奥	51,549	0.0002	12
科威特第纳尔	517	20.8865	10,791
哈萨克斯坦 腾格	1,196,897	0.0336	40,164
沙特阿拉伯里亚尔	59,143	1.6309	96,456
其他外币	125,515	0.1125	14,124
短期借款	-	-	7,539,709
其中：美元	1,232,180	6.1190	7,539,709
长期借款			428,723
其中：美元	70,064	6.1190	428,723

六、合并范围的变动

1、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	交易构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	上期被合并方的收入	上期被合并方的净利润
石油工程有限公司	100%	合并前后均受石化集团控制	2014 年 12 月 31 日	完成发行股份登记	78,993,315	2,424,556	89,729,072	1,543,094

2014 年 12 月，本公司通过向石化集团发行股份取得石油工程有限公司 100% 股权，石油工程有限公司系本公司的最终控制方石化集团的子公司，由于合并前后合并双方均受石化集团控制且该控制并非暂时性，故本合并属同一控制下的企业合并。股权交割已于 2014 年 12 月 22 日完成，本公司于 2014 年 12 月 31 日向石化集团发行股份(每股股份的价格为人民币 2.61 元，共发行 9,224,327,662 股 A 股股份)，取得石油工程有限公司 100% 股权，合并日确定为 12 月 31 日。本公司与石油工程有限公司的合并中取得的资产及负债，均按照合并日在被合并方的账面价值计量。

石油工程有限公司是石化集团于 2012 年 6 月独资组建的有限责任公司，注册资本为 4,000,000 千元。石油工程有限公司主要业务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。根据本公司 2014 年第一次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可 [2014] 1370 号），本公司收购石油工程有限公司 100% 股权。2014 年 12 月 22 日，石油工程有限公司完成工商变更登记，取得北京市工商行政管理局换发企业法人营业执照，本公司长期股权投资成本 20,215,327 千元，持股比例为 100%。

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(2) 合并成本

项 目	金 额
发行的权益性证券的面值	9,224,328
合并成本合计	9,224,328

(3) 被合并方的资产、负债

	合并日	上期期末
流动资产	45,824,703	44,822,789
非流动资产	35,471,007	37,284,577
流动负债	61,538,612	57,804,110
非流动负债	661,656	633,511
净资产	19,095,442	23,669,745
减：少数股东权益	-982	84,938
合并取得的净资产	19,096,424	23,584,807
合并成本	9,224,328	—
合并差额（计入权益）	9,872,096	—

七、在其他主体中的权益

1、在重要子公司中的权益

子公司名称	主要经 营地	注册地	业务性质	持股比例%		取得方式
				直接	间接	
中石化石油工程技术服务有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化胜利石油工程有限公司	中国	山东东营	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化中原石油工程有限公司	中国	河南濮阳	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化河南石油工程有限公司	中国	河南郑州	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化江汉石油工程有限公司	中国	湖北潜江	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化江苏石油工程有限公司	中国	江苏扬州	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华东石油工程有限公司	中国	江苏南京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华北石油工程有限公司	中国	河南郑州	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化西南石油工程有限公司	中国	四川成都	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程地球物理有限公司	中国	北京	地球物理勘探	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程建设有限公司	中国	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并
中石化海洋石油工程有限公司	中国	上海	海洋石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中国石化集团国际石油工程有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
①合营企业						
华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司（华美孚泰公司）	中国	北京	油气增产技术服务	55.00		权益法
中威联合国际能源服务有限公司（中威联合公司）	中国	北京	油田技术服务	50.00		权益法

本集团持有华美孚泰公司 55% 股权，根据合营合同约定，公司重大财务和经营决策需合营双方一致同意，表决权比例为 50%。

(2) 重要合营企业的主要财务信息：

项目	中威联合公司		华美孚泰公司	
	期末数	期初数	期末数	期初数
流动资产	41,072	-	131,990	-
其中：现金和现金等价物	39,838	-	95,106	-
非流动资产	1,823	-	136	-
资产合计	42,895	-	132,126	-
流动负债	1,293	-	163	-
非流动负债	-	-	-	-
负债合计	1,293	-	163	-
净资产	41,602	-	131,963	-
按持股比例计算的净资产份额	20,801	-	72,580	-
对合营企业权益投资的账面价值	20,801	-	72,580	-

续：

项目	中威联合公司		华美孚泰公司	
	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
营业收入	476	-	-	-
财务费用	66	-	218	-
所得税费用	-	-	-	-
净利润	-4,219	-	-3,262	-
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	-4,219	-	-3,262	-
企业本期收到的来自合营企业的股利	-	-	-	-

(3) 其他不重要合营企业和联营企业的汇总财务信息

项 目	期末数/本期发生额	期初数/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	14,489	599,336
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	195	55
其他综合收益	-	-
综合收益总额	195	55
联营企业：		
投资账面价值合计	128	128
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-	-
其他综合收益	-	-
综合收益总额	-	-

(4) 于 2014 年 12 月 31 日，本集团已签订投资合同尚未支付的投资款合计 240,685 千元。

八、金融工具及风险管理

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、其他流动资产、可供出售金融资产、应付账款、应付利息、应付票据、应付职工薪酬、应付股利、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、长期应付款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1、风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是利率风险、汇率风险、信用风险及流动性风险。

(1) 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本集团的利率风险主要产生于短期借款、长期银行借款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2014 及 2013 年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

本集团持有的计息金融工具如下：

项 目	本年数	上年数
固定利率金融工具		
金融资产		
其中：货币资金	1,612	20,610
金融负债		
其中：短期借款	4,350,000	7,989,900
长期借款	50,000	50,000
长期应付款	85,310	-
浮动利率金融工具		
金融资产		
其中：货币资金	1,196,649	1,688,887
金融负债		
其中：短期借款	7,539,709	8,027,766
长期借款	558,723	730,000

于 2014 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其它因素保持不变，本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 30,369 千元（2013 年 12 月 31 日：34,476 千元）。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产

和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、沙特里亚尔、科威特第纳尔、巴西里亚尔）依然存在外汇风险。

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、预付款项、其他应收款、应付账款、其他应付款、预收款项、短期借款及长期借款等。

于 2014 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项 目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
美元	8,774,380	10,274,541	4,085,862	5,089,700
沙特里亚尔	820,080	985,105	1,148,857	1,422,119
科威特第纳尔	334,830	27,537	320,063	193,959
巴西里亚尔	151,082	142,503	259,693	228,186
其他外币	185,797	75,502	759,752	773,139
合 计	10,266,169	11,505,188	6,574,227	7,707,103

本公司财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本公司可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。2014 及 2013 年度本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

在其他变量不变的情况下，本年外币兑人民币汇率的可能合理变动对本集团当期损益的税后影响如下：

税后利润上升（下降）	本年数		上年数	
美元汇率上升	5%	175,819	5%	194,431
美元汇率下降	-5%	-175,819	-5%	-194,431
沙特里亚尔汇率上升	5%	-12,329	5%	-16,388
沙特里亚尔汇率下降	-5%	12,329	-5%	16,388
科威特第纳尔汇率上升	5%	554	5%	-6,241
科威特第纳尔汇率下降	-5%	-554	-5%	6,241
巴西里亚尔汇率上升	5%	-4,073	5%	-3,213
巴西里亚尔汇率下降	-5%	4,073	-5%	3,213

（2）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，应收票据也由国有银行和其它大中型上市银行承兑，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

对于应收款项，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状

况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期限。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

（3）流动性风险

流动性风险，是指本集团在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于资产负债表日，本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

资 产 项 目	2014年12月31日				合 计
	一年以内	一到二年	二至五年	五年以上	
金融资产：					
货币资金	1,213,897	-	-	-	1,213,897
应收票据	219,506	-	-	-	219,506
应收账款	28,064,935	-	-	-	28,064,935
其他应收款	2,215,132	-	-	-	2,215,132
资产合计	31,713,470	-	-	-	31,713,470
金融负债：					
短期借款	11,889,709	-	-	-	11,889,709
应付票据	856,442	-	-	-	856,442
应付账款	30,057,165	-	-	-	30,057,165
应付职工薪酬	288,285	-	-	-	288,285
应付利息	20,028	-	-	-	20,028
其他应付款	7,327,469	-	-	-	7,327,469
一年内到期的非流动负债	125,870	-	-	-	125,870
长期借款	-	70,000	-	428,723	498,723
长期应付款	-	17,360	52,080	-	69,440
负债合计	50,564,968	87,360	52,080	428,723	51,133,131

期初本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

资产项目	2013年12月31日				合计
	一年以内	一到二年	二至五年	五年以上	
金融资产：					
货币资金	1,727,786	-	-	-	1,727,786
应收票据	2,744,179	-	-	-	2,744,179
应收账款	25,681,568	-	-	-	25,681,568
其他应收款	2,686,338	-	-	-	2,686,338
资产合计	32,839,871	-	-	-	32,839,871
金融负债：					
短期借款	16,017,666	-	-	-	16,017,666
应付票据	1,141,591	-	-	-	1,141,591
应付账款	30,604,771	-	-	-	30,604,771
应付职工薪酬	487,456	-	-	-	487,456
应付利息	33,907	-	-	-	33,907
其他应付款	3,001,164	-	-	-	3,001,164
一年内到期的非流动负债	200,000	-	-	-	200,000
长期借款	-	80,000	500,000	-	580,000
长期应付款	-	-	-	-	-
应付融资租赁款的未确认融资费用	-	-	-	-	-
负债合计	51,486,555	80,000	500,000		52,066,555

2、资本管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。

本集团利用资本负债比率监控其资本。该比率按照债务净额除以总资本计算。债务净额为总借款（包括短期借款、一年内到期的长期借款及应付债券、长期借款等）减去列示于现金流量表的现金余额。总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益与债务净额之和。股东权益总额则包括归属于母公司股东权益及少数股东权益。

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

于资产负债表日，本集团的资本负债比率如下：

项 目	期末数	期初数
短期借款		
一年内到期的长期借款	11,889,709	16,017,666
一年内到期的长期应付款	125,870	200,000
长期借款	498,723	580,000
长期应付款	69,440	
减：列示于现金流量表的现金余额	1,201,754	1,694,094
债务净额	11,381,988	15,103,572
股东权益	18,696,138	30,766,232
总资本	30,078,126	45,869,804
资本负债比率	37.84	32.93

九、公允价值

按照在公允价值计量中对计量整体具有重大意义的最低层次的输入值，公允价值层次可分为：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场中的报价（未经调整的）。

第二层次：直接（即价格）或间接（即从价格推导出）地使用除第一层次中的资产或负债的市场报价之外的可观察输入值。

第三层次：资产或负债使用了任何非基于可观察市场数据的输入值（不可观察输入值）。

于2014年12月31日及2013年12月31日，本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收款项、短期借款、长期借款和应付款项。不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

十、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司持股比例%	母公司对本公司表决权比例%
中国石油化工集团公司	北京市朝阳区 朝阳门北大街 22号	石油、天然气勘探、开采、销售；石油炼制；石油化工、化纤及其他化工产品的生产、销售、储运；石油、天然气管道运输；技术及信息的研究、开发、应用。	2,748.66 亿元	72.01	72.01

本公司最终控制方是中国石油化工集团公司。

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

报告期内，母公司注册资本变化如下：

期初数	本期增加	本期减少	期末数
2,316.20 亿元	432.46 亿元		2,748.66 亿元

2、本公司的子公司情况

重要的子公司情况详见附注七、1。

3、本集团的合营企业和联营企业情况

重要的合营和联营企业情况详见附注七、2。

本期与本集团发生关联方交易，或前期与本集团发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本集团关系
中国石化海湾石油工程服务有限公司	合营企业
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	合营企业

4、本集团的其他关联方情况

关联方名称	与本集团关系
中国石油化工股份有限公司	本公司前控股股东、同受中石化集团控制
中国石化集团胜利石油管理局	同受石化集团控制
中国石化集团中原石油勘探局	同受石化集团控制
中国石化集团江汉石油管理局	同受石化集团控制
中国石化集团河南石油勘探局	同受石化集团控制
中国石化集团江苏石油勘探局	同受石化集团控制
中国石化集团新星石油有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化集团华东石油局	同受石化集团控制
中国石化集团华北石油局	同受石化集团控制
中国石化集团西南石油局	同受石化集团控制
中国石化集团东北石油局	同受石化集团控制
中国石化集团管道储运公司	同受石化集团控制
中国石化集团上海海洋石油局	同受石化集团控制
中国石化集团国际石油勘探开发有限公司	同受石化集团控制
中国石化财务有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化盛骏国际投资有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团资产管理有限公司	同受石化集团控制
中国中信集团有限公司	持有本公司 5%以上表决权股份的股东
中信银行	中国中信集团有限公司子公司
董事、经理、总会计师及董事会秘书	关键管理人员

5、合并关联交易情况

(1) 关联产品采购与销售情况

① 采购商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
石化集团及其子公司	材料设备采购	按一般正常商业条款或相关协议	26,495,430	29,805,786

② 出售商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
石化集团及其子公司	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	500,386	386,822

(2) 关联工程服务情况

提供工程服务：

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
石化集团及其子公司	小计		50,878,618	59,680,220
	地球物理勘探	按一般正常商业条款或相关协议	3,416,262	5,091,447
	钻井	按一般正常商业条款或相关协议	26,550,235	32,851,300
	测录井	按一般正常商业条款或相关协议	3,678,595	4,373,304
	井下特种作业	按一般正常商业条款或相关协议	6,425,577	6,940,213
	工程建设	按一般正常商业条款或相关协议	9,866,461	9,935,775
	其他工程劳务	按一般正常商业条款或相关协议	941,488	488,181

接受工程服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
石化集团及其子公司	建筑安装工程支出	按一般正常商业条款或相关协议	10,595	48,230
	代理服务费用支出	按一般正常商业条款或相关协议	24,775	47,084

(3) 关联综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
石化集团及其子公司	接受社区综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	1,663,942	1,596,836
	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	170,623	509,542

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(4) 科技研发服务

提供研发服务：

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中石化集团及其子公司		按一般正常商业条款或相关协议	276,520	160,800

(5) 关联租赁情况

公司承租

出租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中石化集团及其子公司	土地及房产	按一般正常商业条款或相关协议	111,469	87,915

(6) 关联担保情况

①本集团作为被担保方

担保方	担保类型	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已经履行完毕
中石化集团	履约担保	210,000 千美元	2013 年 6 月	2015 年 11 月	否

(7) 关联金融服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中石化集团之子公司	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	1,786	7,353
	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	590,854	795,007
	取得借款	按一般正常商业条款或相关协议	75,802,555	52,119,326
	偿还借款	按一般正常商业条款或相关协议	79,664,319	55,331,896
中石化集团及其子公司	暂借款	按一般正常商业条款或相关协议	800,000	-
中信银行	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	683	612

(8) 安全保证基金

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中石化集团	安保基金支出	按一般正常商业条款或相关协议	141,221	128,495
	安保基金返还	按一般正常商业条款或相关协议	183,416	134,508

(9) 其他

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中国石化集团及其子公司	补偿款	按一般正常商业条款或相关协议	7,400	

(10) 重大资产重组

本公司于 2014 年 9 月 12 日与原控股股东中国石化及中石化集团分别签署《资产出售协议》和《股份回购协议》、《发行股份购买资产协议》，向中国石化出售本公司全部资产及负债，同时回购中国石化持有的本公司 2,415,000 千股 A 股股份并注销，本公司司以应向中国石化收取的资产出售的价款与公司应向中国石化支付的回购目标股份的对价相冲抵，差额部分中国石化以现金补足；向中石化集团发行股份以购买其所持有的石油工程公司共计 100% 的股权。置出资产为本公司全部资产及负债，置入资产为中国石化集团持有的石油工程公司 100% 的股权。

根据中联资产评估集团有限公司于 2014 年 8 月 18 日出具的中联评报字[2014]第 742 号《资产评估报告》，置出资产评估值为人民币 6,491,426.1 千元。该评估结果已经国务院国资委备案。以上述评估值为基础，公司与中国石化经协商确定本次重大资产出售的置出资产的交易价格为人民币 6,491,426.1 千元（以下简称“资产出售款”）。本次定向回购的股份价格为公司第七届董事会第十七次会议决议公告日前 20 个交易日的公司 A 股股票交易均价，即每股人民币 2.61 元，回购总价款为人民币 6,303,150 千元。上述对价差额 188,276.1 千元，由中国石化以现金支付。

根据中和资产评估有限公司于 2014 年 8 月 18 日出具的中和评报字（2014）第 BJV2028 号《资产评估报告书》，置入资产的评估值为人民币 2,407,549.52 万元。该评估结果已经国务院国资委备案。以上述评估值为基础，本公司与中国石化集团经协商确定本次发行股份购买资产的置入资产的收购价格为人民币 2,407,549.52 万元，以向其发行 9,224,327,662 股 A 股股份支付收购对价。

2014 年 12 月 18 日，本公司收到中国证监会出具的《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石油化工集团公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2014]1370 号），核准本次重大资产重组。

本公司于 2014 年 12 月 22 日与中国石化及中石化集团分别签署《置出资产交割确认函》和《置入资产交割确认函》，已完成对置出资产和置入资产的交割。2014 年 12 月 30 日，本公司向中国石化购回回购股份予以注销，2014 年 12 月 31 日向中石化集团发行 9,224,327,662 股 A 股股份。

(11) 关键管理人员薪酬

本集团本期关键管理人员 21 人，上期关键管理人员 21 人，支付薪酬情况见下表：

项目	本期发生额	上期发生额
劳务薪酬	2,525	2,656
退休金供款	258	265
合计	2,783	2,921

6、母公司关联交易情况

(1) 关联产品采购与销售情况

① 采购商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中国石化及其子公司	采购商品	按一般正常商业条款或相关协议	12,942,422	11,026,614
中石化集团及其子公司	采购商品	按一般正常商业条款或相关协议	5,608	26,640

② 出售商品

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中石化集团及其子公司	销售产品	437,356	356,891

(2) 关联劳务接受与提供情况

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中国石化及其子公司	代理服务费支出	按一般正常商业条款或相关协议	24,775	47,084
中石化集团及其子公司	建筑安装工程支出	按一般正常商业条款或相关协议	10,595	48,230

(3) 关联综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中石化集团及其子公司	杂项服务费支出	按一般正常商业条款或相关协议	6,980	6,980

(4) 关联金融服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中石化集团及其子公司	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	730	942
	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	31,989	29,562
	取得借款	按一般正常商业条款或相关协议	3,700,000	1,800,000
	偿还借款	按一般正常商业条款或相关协议	4,400,000	1,400,000
	暂借款	按一般正常商业条款或相关协议	800,000	
中信银行	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	683	612

中石化石油工程技术服务有限公司
 财务报表附注
 2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(5) 安全保证基金

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中石化集团	安保基金支出	按一般正常商业条款或相关协议	43,740	40,480
	安保基金返还	按一般正常商业条款或相关协议	86,826	-

(6) 其他

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额	上期发生额
中国石化集团及其子公司	补偿款	按一般正常商业条款或相关协议	7,400	

7、关联方应收应付款项

(1) 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款	中国石化财务公司	88,538	-	449,976	-
	中国石化盛骏国际投资公司	441,467	-	415,666	-
	中信银行	65	-	21,885	-
应收账款	中国石化集团及其子公司	19,519,440	-	15,794,920	-
	本集团合营企业	31	-	-	-
	中石化集团之联营和合营企业	110,437	-	3,445	-
预付账款	中国石化集团及其子公司	59,842	-	107,172	-
其他应收款	中国石化集团及其子公司	133,714	-	1,164,909	-
	本集团合营企业	396	-	411	-
	中石化集团之联营和合营企业	50,000	-	50	-

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付账款	中国石化集团及其子公司	2,096,826	4,180,248
	本集团之合营企业	505	-
	中石化集团之合营和联营企业	17,876	-
预收账款	中国石化集团及其子公司	191,719	230,305
	中石化集团之合营和联营企业	143,462	
其他应付款	中国石化集团及其子公司	5,546,881	721,043
短期借款	中国石化财务公司	4,350,000	4,589,900
	中国石化盛骏国际投资公司	7,502,995	6,424,859
	中石化集团	-	4,100,000
应付利息	中国石化集团及其子公司	19,880	32,192
长期借款	中石化集团	-	500,000
	中国石化财务公司	180,000	280,000

十一、 承诺及或有事项

1、重要的承诺事项

(1) 资本承担事项

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承担	期末数	期初数
房屋、建筑物及机器设备	1,658,430	1,410,250

(2) 经营租赁承担

至资产负债表日止，本公司对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

不可撤销经营租赁的最低租赁付款额	期末数	期初数
资产负债表日后第 1 年	66,864	32,860
资产负债表日后第 2 年	19,315	36,958
资产负债表日后第 3 年	18,299	18,808
以后年度	6,046	23,258
合 计	110,524	111,885

(3) 对外投资承诺事项

于 2014 年 12 月 31 日，本集团于本财务报表中未计提的关于合营公司华美孚泰公司和中威联合公司的投资承诺折合人民币 240,685 千元(2013 年 12 月 31 日：美元 8,000 千元)。

(4) 前期承诺履行情况

本集团 2014 年 12 月 31 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。

2、或有事项

(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的第三方或指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此导致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

(2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

截至 2014 年 12 月 31 日，本集团不存在应披露的对外担保或有事项。

(3) 境外税收处罚

2014 年 2 月 7 日，里约联邦税务局对国际工程巴西子公司进行了税务稽查。2014 年 2 月 11 日，国际工程公司巴西子公司收到里约联邦税务局出具的《关于交纳税金及罚款的通知》，处罚金额总计 8,045.91 万里尔（折合 3,352.46 万美元），其中：税金 3,646.71 万里尔，利息 1,392.98 万里尔，罚款 3,006.22 万里尔。根据国际工程巴西子公司境外税务律师出具的法律意见书，2014 年 3 月 10 日，国工巴西子公司已经对该项税务处罚进行了

行政答辩，尚不能预测该税务处罚的裁定最终结果，但在里约联邦税务局作出不利于国工巴西子公司的裁定下，国工巴西子公司仍享有向当地法院提起行政诉讼的权利。目前尚无法预测该项税务处罚的结果，本集团未对该事项计提预计负债。

（4）其他或有负债

国家税务总局于 2007 年 6 月颁发国税函[2007]664 号文后，本公司已按相关税务部门通知于 2007 年按 33% 的税率缴纳企业所得税，但对 2006 年及以前年度企业所得税税率差异仍存在不确定性。迄今为止，本公司未被要求追索 2007 年度之前的企业所得税。于 2014 年 12 月 31 日，该事项亦未有新进展。由于本公司管理层认为不可能可靠估计该项义务的金额，即使该项义务可能存在，因此在本财务报告中未对 2007 年度之前不确定的所得税差异提取准备。

十二、资产负债表日后事项

1、非公开发行 A 股股份

经中国证监会《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石油化工集团公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2014]1370 号）批准，本公司于 2015 年 2 月 13 日向迪瑞资产管理（杭州）有限公司等七名特定投资者发行 A 股股份 1,333,333,333 股，募集资金净额 5,952,516,665.50 元。本次发行股份已于 2015 年 3 月 3 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记相关手续。本次新增股份为有限售条件流通股，锁定期为 12 个月，预计上市流通时间为 2016 年 3 月 3 日。本次发行完成前后，中石化集团均为公司控股股东，本次发行未导致公司控制权变化。本次发行后，公司总资产和净资产同时增加，资产负债率有所下降，公司抗风险能力得到提高。

2、其他资产负债表日后事项说明

截至 2015 年 3 月 24 日，本集团不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十三、其他重要事项

1、前期差错更正

本报告期无需要披露的前期差错更正事项。

2、重要债务重组

本报告期无需要披露的重要债务重组事项。

3、年金计划主要内容及重大变化

年金计划主要内容详见附注三、23（3）。

4、终止经营

项目	本期发生额	上期发生额
终止经营收入	15,487,726	17,677,171
减：终止经营成本和费用	16,606,532	18,892,838
终止经营利润总额	-1,118,806	-1,215,667
减：终止经营所得税费用	73,783	238,550
终止经营净利润	-1,192,589	-1,454,217
其中：归属于母公司股东的终止经营利润	-1,192,589	-1,454,217

本公司于本报告期间进行重大资产重组，以现有全部资产和负债（以下简称 置出资产）为对价回购中国石化持有的本公司股权并注销。于 2014 年 12 月 22 日，本公司与中国石化签署《置出资产交割确认函》，本公司将置出资产交割至中国石化。本公司于 2014 年 12 月 30 日向中国石化购回回购 A 股股份 2,415,000,000 股并予以注销，自 2014 年 12 月 31 日起，本公司原化纤业务终止经营。

5、分部报告

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、工程建设、化纤及化纤原料等六个报告分部。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。

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。

由于和对合营企业的长期股权投资以及投资(损失)/收益、所得税费用和各分部共用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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

财务报表附注

2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

(1) 分部利润或亏损、资产及负债

本期或本期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	化纤	其他	抵销	合计
营业收入	5,125,933	40,219,978	4,252,135	8,664,587	20,655,067	15,306,447	2,153,480	-1,896,586	94,481,041
其中：对外交易收入	5,125,933	39,278,362	4,190,143	8,510,428	20,143,747	15,306,447	1,925,981		94,481,041
分部间交易收入		941,616	61,992	154,159	511,320		227,499	-1,896,586	
其中：主营业务收入	5,065,923	39,945,074	4,238,928	8,611,808	20,387,187	14,902,022	1,820,328	-1,896,586	93,074,684
营业成本	4,443,742	34,980,770	3,355,084	7,744,832	19,516,482	15,217,037	1,899,740	-1,896,586	85,261,101
其中：主营业务成本	4,411,524	34,706,397	3,352,348	7,703,963	19,197,822	14,848,968	1,727,732	-1,896,586	84,052,168
营业费用	481,441	2,945,525	515,983	488,673	1,613,505	2,180,011	377,756		8,602,894
营业利润(亏损)	200,749	2,294,921	381,068	431,082	-474,106	-2,090,432	-127,894		615,388
资产总额	6,801,486	47,609,063	4,021,903	8,740,517	21,924,709		2,835,912	-10,637,882	81,295,708
负债总额	3,959,861	25,167,042	1,374,073	3,627,904	21,932,334		17,176,239	-10,637,882	62,599,571
补充信息:									
1.资本性支出	159,081	2,686,623	144,914	695,540	152,076	307,932	123,488		4,269,654
2.折旧和摊销费用	690,659	4,240,485	452,594	494,662	335,390	615,464	175,511		7,004,765
3.资产减值损失	16,483	28,199	-72	458	48,922	1,037,361	4,060		1,135,411

中石化石油工程技术服务有限公司

财务报表附注

2014 年度（除特别注明外，金额单位为人民币千元）

上期或上期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	化纤	其他	抵销	合计
营业收入	6,708,143	43,608,908	5,222,662	9,605,324	25,040,913	17,677,171	3,533,423	-3,990,301	107,406,243
其中：对外交易收入	6,707,817	41,615,888	5,129,436	9,507,791	24,646,595	17,677,171	2,121,545		107,406,243
分部间交易收入	326	1,993,020	93,226	97,533	394,318		1,411,878	-3,990,301	
其中：主营业务收入	6,642,305	43,445,702	5,212,807	9,520,691	24,867,579	17,276,802	2,313,419	-3,295,752	105,983,553
营业成本	6,172,311	39,887,125	4,285,308	8,624,044	23,248,006	17,765,544	2,974,654	-3,990,301	98,966,691
其中：主营业务成本	6,089,750	39,743,283	4,284,072	8,550,095	22,995,259	17,430,006	1,901,182	-3,295,752	97,697,895
营业费用	545,540	2,614,166	455,027	635,452	1,570,483	1,087,288	872,125		7,780,081
营业利润(亏损)	-9,708	1,109,256	482,327	345,828	223,023	-1,175,631	-312,985		662,110
资产总额	6,122,951	37,597,108	4,616,454	7,284,271	24,789,702	10,629,304	13,950,004	-12,253,125	92,736,669
负债总额	4,392,478	14,199,191	1,652,573	2,962,349	23,453,543	3,532,816	24,030,612	-12,253,125	61,970,437
补充信息：									
1.资本性支出	398,776	4,249,366	755,317	718,133	357,421	488,650	109,366		7,077,029
2.折旧和摊销费用	821,491	4,500,511	473,121	426,766	299,902	478,456	270,614		7,270,861
3.资产减值损失	2,388	33,459	347	14,065	81,649	6,787	4,353		143,048

(2) 其他分部信息

① 产品和劳务对外交易收入

项 目	本期发生额	上期发生额
地球物理	5,065,955	6,707,817
钻井	39,050,852	41,615,888
测录井	4,185,312	5,129,436
井下特种作业	8,467,407	9,507,791
工程建设	19,989,750	24,646,595
化纤	15,487,726	17,677,171
其他	2,234,038	2,121,545
合 计	94,481,040	107,406,243

② 地区信息

本期或本期期末	中国境内	其他国家或地区	合计
对外交易收入	77,496,189	16,984,852	94,481,041
非流动资产	30,239,883	5,231,124	35,471,007

上期或上期期末	中国境内	其他国家或地区	合计
对外交易收入	88,057,762	19,348,481	107,406,243
非流动资产	39,321,222	4,272,444	43,593,666

③ 对主要客户的依赖程度

从某一客户处，所获得的收入占本集团总收入的 50%以上。

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、货币资金

项 目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金 额	外币金额	折算率	人民币金 额
库存现金：	--	--	--	--	--	27
人民币	--	--	-	--	--	27
银行存款：	--	--	-	--	--	105,770
人民币	--	--	-	--	--	105,538
美元	-	-	-	38	6.0969	232
合 计			-			105,797

于 2014 年 12 月 31 日，本公司存于关联方中信银行及中国石化财务有限责任公司的银行存款 23,996 千元，按市场利率计算利息。

于 2014 年 12 月 31 日，银行存款中不存在为开具银行承兑汇票而向银行质押的存款(2013 年 12 月 31 日：20,000 千元)。

2、应收票据

种 类	期末数	期初数
银行承兑汇票	-	2,558,598
合 计	-	2,558,598

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本公司的应收票据并无用于质押且均未逾期。

3、应收账款

	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日
应收账款	-	140,540
减：坏账准备	-	-
净额	-	140,540

(1) 应收账款按种类披露

种 类	2014 年 12 月 31 日		2013 年 12 月 31 日		净 额
	金额	比例%	期末数 坏账准 备	计提比 例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款					
其中：账龄组合	-	-	-	-	-
关联方组合	-	-	-	-	-
组合小计	-	-	-	-	-
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账	-	-	-	-	-

款

合 计 - - - - -

应收账款按种类披露（续）

种 类	金 额	比例%	期初数		净 额
			坏账准备	计提比例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款					
其中：账龄组合	140,540	100.00	-	-	140,540
关联方组合					
组合小计	140,540	100.00	-	-	140,540
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款					
合 计	140,540	100.00	-	-	140,540

①于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本公司不存在单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款。

②账龄组合，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

	2014 年 12 月 31 日					2013 年 12 月 31 日				
	金额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额	金额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额
1 年以内	-	-	-	-	-	140,540	100.00	-	-	140,540

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

于本报表期间，本公司没有以前年度已全额计提坏账准备、或计提坏账准备的比例较大，但在本报表期间全额收回或转回、或在本年收回或转回比例较大的应收账款。

4、预付款项

	2014 年 12 月 31 日	2013 年 12 月 31 日
预付账款	-	28,358
减：坏账准备	-	-
净 额	-	28,358

(1) 预付款项按账龄披露

账 龄	期末数		期初数	
	金 额	比例%	金 额	比例%
1 年以内	-	-	28,358	100.00

5、其他应收款

	2014年12月31日	2013年12月31日
其他应收款	-	9,107
减：坏账准备	-	1,294
净额	-	7,813

(1) 其他应收款按种类披露

种 类	期末数				净额
	金 额	比例%	坏账准备	计提比例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：账龄组合	-	-	-	-	-
关联方组合	-	-	-	-	-
组合小计	-	-	-	-	-
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合 计	-	-	-	-	-

其他应收款按种类披露（续）

种 类			期初数		净额
	金 额	比例%	坏账准备	计提比例%	
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：账龄组合	9,107	100.00	1,294	14.21	7,813
关联方组合	-	-	-	-	-
组合小计	9,107	100.00	1,294	14.21	7,813
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-	-
合 计	9,107	100.00	1,294	-	7,813

①于2014年12月31日及2013年12月31日，本公司不存在单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款。

②账龄组合，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

	2014年12月31日					2013年12月31日				
	金 额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额	金 额	比例%	坏账准备	计提比例%	净额
1年以内	-	-	-	-	-	7,813	85.79	-	-	7,813
3年以上	-	-	-	-	-	1,294	14.21	1,294	100.00	-

合 计	-	-	-	-	-	9,107	100.00	1,294	7,813
-----	---	---	---	---	---	-------	--------	-------	-------

(2) 于本报表期间，本公司没有以前年度已全额计提坏账准备、或计提坏账准备的比例较大，但在本报表期间全额收回或转回、或在本年收回或转回比例较大的其他应收款。

6、存货

(1) 存货分类

存货种类	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	-	-	-	467,866	11,392	456,474
在产品	-	-	-	140,116		140,116
库存商品	-	-	-	666,697	16,447	650,250
周转材料	-	-	-	91,654	17,850	73,804
合 计	-	-	-	1,366,333	45,689	1,320,644

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本公司存货年末余额中无资本化的借款费用，且未用于抵押或担保。

(2) 存货跌价准备分析如下：

存货种类	期初数	本期增加		本期减少		期末数
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	11,392	-	-	-	11,392	-
库存商品	16,447	12,837	-	-	29,284	
周转材料	17,850	-	-	-	17,850	
合 计	45,689	12,837			58,526	-

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

本报告期向中国石化出售化纤业务全部资产及负债减少存货跌价准备 58,526 千元。

7、其他流动资产

项 目	期末数	期初数
待抵扣进项税	-	151,124
预缴其他税费	-	7,341
合 计	-	158,465

8、长期股权投资

项 目	期末数	期初数
对子公司投资	20,215,327	
合营企业	-	584,850
减：长期股权投资减值准备	-	-

合 计	20,215,327	584,850
-----	------------	---------

本公司不存在长期股权投资变现的重大限制。

(1) 对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中石化石油工程		20,215,327		20,215,327		

(2) 合营企业

	核算方法	投资成本	期初数	按权益法调整的净损益	出售全部资产及负债转出	期末数
远东仪化石化(扬州)有限公司(以下简称“远东仪化”)	权益法	581,340	584,850	168	585,018	-

本公司与合营方约定远东仪化重大财务和经营决策需合营双方一致同意，因此本公司对远东仪化按合营企业核算。

9、固定资产

(1) 固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	设备及其他	合 计
一、账面原值：			
1.期初余额	1,985,483	12,059,114	14,044,597
2.本期增加金额	44,442	1,039,505	1,083,947
(1) 在建工程转入	44,442	1,039,505	1,083,947
3.本期减少金额	2,029,925	13,098,619	15,128,544
(1) 处置或报废	43,406	59,842	103,248
(2) 出售化纤业务(a)	1,986,519	13,038,777	15,025,296
4.期末余额	-	-	-
二、累计折旧			
1.期初余额	983,889	8,452,578	9,436,467
2.本期增加金额	66,176	406,061	472,237
(1) 计提折旧(b)	66,176	406,061	472,237
3.本期减少金额	1,050,065	8,858,639	9,908,704
(1) 处置或报废	31,525	57,908	89,433
(2) 出售化纤业务(a)	1,018,540	8,800,731	9,819,271
4.期末余额	-	-	-
三、减值准备			
1.期初余额	8,253	636,006	644,259

项 目	房屋及建筑物	设备及其他	合 计
2.本期增加金额		845,949	845,949
(1) 计提(c)		845,949	845,949
3.本期减少金额	8,253	1,481,955	1,490,208
(1) 处置或报废	737	6,079	6,816
(2) 出售化纤业务(a)	7,516	1,475,876	1,483,392
4.期末余额	-	-	-
四、账面价值			
1.期末账面价值	-	-	-
2.期初账面价值	993,341	2,970,530	3,963,871

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，本公司无用于抵押的固定资产。

(a)根据本公司与中国石化股份于 2014 年 9 月 12 日签订的《资产出售协议》，于 2014 年 12 月向中国石化股份出售全部资产及负债。

(b)2014 年度固定资产计提的折旧金额分别为 472,237 千元(2013 年度:436,330 千元)，其中 2014 年度计入营业成本、销售费用和管理费用的折旧费用分别为为 451,490 千元、39 千元和 20,708 千元(2013 年度：411,852 千元、45 千元和 24,433 千元)。

(c)鉴于 2014 年第二季度主要原材料价格的快速上涨，本公司聚酯切片产品的毛利水平急剧下降。本公司于 2014 年 6 月 30 日对聚酯切片事业部包括固定资产和无形资产在内的资产组的可收回金额进行了估计，对该等资产组计提了固定资产减值准备 164,028 千元，并将计提的减值准备全部分配至固定资产。可收回金额根据该等资产组预计未来现金流量的现值确定。估计预计未来现金流量的现值时所采用的折现率为 13%。该减值损失的确定也参考了在中国注册的独立评估师中联资产评估集团有限公司对该资产组可收回金额的评估结果。

此外，鉴于 1,4-丁二醇产品价格受煤化工产品冲击以及严重的产能过剩的影响从 2014 年 4 月开始持续大幅度下跌，同时本公司正丁烷工艺路线所需的原料价格过高导致单位生产成本在市场上缺乏竞争力，本公司于 2014 年 6 月 30 日对 1,4-丁二醇事业部马来酸酐生产装置和 1,4-丁二醇生产装置进行了减值测试，同时决定对预计无法产生效益的 1,4-丁二醇生产装置予以停产。根据对包括固定资产，无形资产和长期待摊费用在内的资产组的可收回金额的估计结果，分别计提了固定资产减值准备 681,921 千元和无形资产减值准备 178,575 千元。此外，由于 1,4-丁二醇装置停产，已投送的催化剂将失去效用，本公司于 2014 年 6 月 30 日将计入长期待摊费用账面净值为 135,503 千元的已投送催化剂全部计入当期损益。可收回金额根据该等资产组预计未来现金流量的现值确定。估计预计未来现金流量的现值时所采用的折现率为 13%。该减值损失的确定也参考了在中国注册的独立评估师中联资产评估集团有限公司对该资产组可收回金额的评估结果。

于 2014 年度，由在建工程转入固定资产的原价为 1,083,947 千元(2013 年度：927,245 千元)。

10、在建工程

(1) 在建工程明细

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
10万吨/年1,4-丁二醇项目	-	-	-	1,027,276	-	1,027,276
现有厂房及设备更新	-	-	-	107,669	-	107,669
南化公司-仪化公司氢气管道工程项目	-	-	-	74,996	-	74,996
热电生产中心脱硝除尘改造项目				59,998	-	59,998
合成纤维加工应用中心项目(仪征分院)				10,000	-	10,000
合 计	-	-	-	1,279,939		1,279,939

(2) 重要在建工程项目变动情况

工程名称	期初数	本期增加	转入固定资产	转入无形资产	出售化纤业务转出	期末数
	A	B	C	D	E	F=A+B-C-D-E
10万吨/年1,4-丁二醇项目	1,027,276	42,902	891,603	178,575		-
现有厂房及设备更新	107,669	137,751	192,344	-	53,076	-
南化公司-仪化公司氢气管道工程项目	59,998	108,951	-	-	168,949	-
热电生产中心脱硝除尘改造项目	74,996	173	-	-	75,169	-
合成纤维加工应用中心项目(仪征分院)	10,000	18,155	-	-	28,155	-
合 计	1,279,939	307,932	1,083,947	178,575	325,349	

重大在建工程项目变动情况（续）：

工程名称	预算数	工程累计投入占预算比例%	工程进度	资金来源
10万吨/年1,4-丁二醇项目	1,670,082		98	100 自筹
现有厂房及设备更新	631,115		89	- 自筹
南化公司-仪化公司氢气管道工程项目	185,203		91	91 自筹
热电生产中心脱硝除尘改造项目	159,800		47	47 自筹
合成纤维加工应用中心项目(仪征分院)	42,930		66	66 自筹
合 计	--		--	--

11、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地使用权	专利权	其他	合计
一、账面原值				
1.期初余额	406,123	208,893	152,435	767,451
2.本期增加金额	-	178,575	-	178,575
(1) 购置/在建工程转入	-	178,575	-	178,575
3.本期减少金额	406,123	387,468	152,435	946,026
(1) 处置(a)	144,190	-	-	144,190
(2) 置出业务减少(b)	261,933	387,468	152,435	801,836
4.期末余额	-	-	-	-
二、累计摊销				
1.期初余额	142,861	208,893	144,554	496,308
2.本期增加金额	6,590	-	1,134	7,724
(1) 计提	6,590	-	1,134	7,724
(2) 其他增加	-	-	-	-
3.本期减少金额	149,451	208,893	145,688	504,032
(1) 处置(a)	38,563	-	-	38,563
(2) 置出业务减少(b)	110,888	208,893	145,688	465,469
4.期末余额	-	-	-	-
三、减值准备				
1.期初余额	-	-	-	-
2.本期增加金额	-	178,575	-	178,575
(1) 计提(c)	-	178,575	-	178,575
3.本期减少金额	-	178,575	-	178,575
(1) 置出业务减少(b)	-	178,575	-	178,575
4.期末余额	-	-	-	-
四、账面价值				
1.期末账面价值	-	-	-	-
2.期初账面价值	263,262	-	7,881	271,143

(a)因相关土地法规的限制，2001 年本公司和仪征资产分公司资产调整方案所涉及的土地资产的使用权至今无法办理转让手续，经本公司和仪征资产分公司协商，上述土地资产调整予以撤销，原值为 131,398 千元的土地使用权因此转入本公司对仪化集团的应收款项，同时参照土地和资金的使用价格，仪征资产分公司一次性补偿本公司 7,400 千元。

(b)根据本公司与中国石化股份于 2014 年 9 月 12 日签订的《资产出售协议》，于 2014 年 12 月向中国石化股份出售原化纤业务的全部资产及负债。

(c)如附注五(11)所述，鉴于 1,4-丁二醇产品价格从 2014 年 4 月开始发生持续大幅度

下跌，并且市场上存在严重的产能过剩，同时正丁烷工艺路线所需的原料价格过高导致单位生产成本在市场上缺乏竞争力，本公司于2014年6月30日对1,4-丁二醇事业部资产组的可收回金额进行了估计并计提了相应资产减值准备。考虑到本公司在可以预见的未来不会生产1,4-丁二醇，本集团对用于生产1,4-丁二醇的专利使用权计提全额减值准备178,575千元。

于2014年12月31日及2013年12月31日，无形资产并无用于抵押及担保。

2014年度无形资产的摊销金额分别为7,724千元(2013年度：25,282千元)，并已全额计入当期损益。

12、长期待摊费用

项 目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			本期摊销	其他减少	
装置长效催化剂	135,503	-	135,503	-	-
合 计	135,503	-	135,503	-	-

于2013年12月31日，长期待摊费用为本公司于2013年度投入1,4-丁二醇生产装置内的长效催化剂，原按其技术规格中列明的可使用寿命内摊销。

如附注五(11)所述，鉴于1,4-丁二醇产品价格从2014年4月开始发生持续大幅度下跌，并且市场上存在严重的产能过剩，同时正丁烷工艺路线所需的原料价格过高导致单位生产成本在市场上缺乏竞争力，本公司于2014年12月31日对1,4-丁二醇事业部包括固定资产，无形资产和长期待摊费用在内的资产组的可收回金额进行了估计，考虑到1,4-丁二醇资产组在可以预见的未来不会投入生产，已经投入的催化剂将失去其效用，本集团于2014年度将账面净值为135,503千元的催化剂全部摊销计入当期损益。

13、递延所得税资产与递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末数		期初数	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
递延所得税资产：				
资产减值准备及折旧影响	-	-	64,989	259,956
递延收益	-	-	7,077	28,309
预提费用	-	-	1,293	5,174
其他	-	-	424	1,695
小 计	-	-	73,783	295,134

(2) 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损明细

根据相关税法的规定，本公司产生的税务亏损可于未来五年内抵扣本公司产生的应纳税所得额，故税务亏损可形成递延所得税资产。而根据本公司会计政策，递延所

得税资产仅可在未来很可能取得应纳税所得额的情况下方能确认。

本公司管理层考虑到 2012 至 2014 年度均存在大额亏损的情况以及未来市场不确定性等重大因素的影响，认为本集团是否能够产生足够的应纳税所得额存在重大的不确定性，因此于 2014 年度冲销了递延所得税资产 73,783 千元。

本公司未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损分析如下：

项 目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	-	-
可抵扣亏损	3,125,193	1,926,032
合 计	3,125,193	1,926,032

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末数	期初数	备注
2017 年	847,115	847,115	
2018 年	1,078,917	1,078,917	
2019 年	1,199,161	—	
合 计	3,125,193	1,926,032	

14、短期借款

项 目	币种	期末数	期初数
关联方信用借款	人民币	-	700,000
第三方信用借款	人民币	-	720,000
	美元	-	182,907
合 计		-	1,602,907

于 2013 年 12 月 31 日，短期借款的利率区间为 1.30%至 5.32%。

于 2014 年 12 月 31 日，本公司无已到期未偿还的短期借款。

于 2014 年 12 月 31 日，本公司已获得但尚未使用的短期借款授信额度为 0 元(2013 年 12 月 31 日：550,000 千元)。

15、应付票据

种 类	期末数	期初数
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	-	400,000
合 计	-	400,000

于 2014 年 12 月 31 日及 2013 年 12 月 31 日，应付票据分别由零元及 20,000 千元的银行存款作为质押。

16、应付账款

项目	期末数	期初数
应付关联方	-	488,661
应付第三方	-	312,097
合计	-	800,758

于2014年12月31日，应付账款中无金额重大且账龄超过一年的应付账款。

17、预收款项

项目	期末数	期初数
货款	-	310,086
合计	-	310,086

于2014年12月31日，预收款项中无金额重大且账龄超过一年的款项。

18、应付职工薪酬

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	2,246	915,338	917,584	-
离职后福利-设定提存计划		158,891	158,891	-
辞退福利				-
合计	2,246	1,074,229	1,076,475	-

(1) 短期薪酬

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴	-	625,014	625,014	-
职工福利费	-	110,667	110,667	-
社会保险费	-	72,472	72,472	-
其中：1. 医疗保险费	-	49,991	49,991	-
2. 补充医疗保险费	-	17,770	17,770	-
3. 工伤保险费	-	4,710	4,710	-
4. 生育保险费	-	1	1	-
住房公积金	-	75,352	75,352	-
工会经费和职工教育经费	2,184	20,839	23,023	-
非货币性福利	-	-	-	-
其他短期薪酬	62	10,994	11,056	-
合计	2,246	915,338	917,583	-

(2) 设定提存计划

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险费	-	119,085	119,085	-
失业保险费	-	30,875	30,875	-
企业年金缴费	-	8,931	8,931	-
合 计	-	158,891	158,891	-

本公司在职职工参加由当地政府机构设立及管理的社会统筹基本养老金保险及基本医疗保险，并按照规定的供款比例提取并缴纳基本养老保险和基本医疗保险。此外，本公司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。本公司员工在本公司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公司代表所组成的委员会管理，并与本公司之资金分开处理。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，本公司没有支付其他重大退休福利的责任。

19、应交税费

税 项	期末数	期初数
个人所得税	-	3,817
土地使用税	-	4,266
房产税	-	3,468
营业税	-	19
合 计	-	11,570

20、应付利息

项 目	期末数	期初数
短期借款应付利息	-	2,793
合 计	-	2,793

21、其他应付款

项 目	期末数	期初数
应付工程及设备款		311,699
应付重大资产重组过渡期间损益净额	1,479,207	
其他	39,000	62,448
合 计	1,518,207	374,147

于 2014 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 0 元(2013 年 12 月 31 日：74,764 千元)，主要为应付工程款项，由于工程项目质保期尚未结束，该类款项尚未结清。

22、递延收益

项 目	期初数	本期增加	转入损益减少	出售减少	期末数
与资产相关的政府补助	26,309	1,000	1,945	25,364	-
与收益相关的政府补助	2,000	-	-	2,000	-
合 计	28,309	1,000	1,945	27,364	-

其中：递延收益-政府补助情况

补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	出售业务减少	期末余额	与资产相关/与收益相关
环境保护项目拨款	6,584		611	5,973	-	与资产相关
专用设备资产拨款	10,625	1,000	1,183	10,442	-	与资产相关
研发项目专项拨款	6,000			6,000	-	与资产相关
其他政府补贴	3,100		151	2,949	-	与资产相关
技开拨款	2,000			2,000	-	与收益相关
合 计	28,309	1,000	1,945	27,364	-	

23、股本（单位：千股）

本年数：

项 目	2014年1月1日	本期增减(+、-)			2014年12月31日
		发行新股	回购股份	注销	
内资法人股(A股)	3,450,000	9,224,328	-2,415,000	6,809,328	10,259,328
人民币社会公众股(A股)	450,000				450,000
境外上市的外资股(H股)	2,100,000				2,100,000
股份总数	6,000,000	9,224,328	-2,415,000	6,809,328	12,809,328

如附注一所述，根据约定的限售条件，中国石化、中信股份承诺其所持有的非流通股自获得上市流通权之日起 12 个月内不得上市交易或转让；在前项规定期满后，通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份，出售数量占本公司股份总数的比例在 12 个月内不超过百分之五；24 个月内不超过百分之十。截至 2014 年 12 月 31 日止，所有原非流通股股东持有的股份均未实现流通。

根据本公司 2014 年第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会 2014 年 12 月 18 日《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可字[2014]1370 号）核准，本公司将全部资产及负债出售予中国石化股份，并定向回购中国石化股份持有的仪征化纤全部 2,415,000,000 股 A 股股份并注销；本公司通过发行 9,224,327,662 股 A 股

股份方式购买中国石化集团持有的中石化石油工程技术服务有限公司 100%股权。上述股份变动登记已于 2014 年 12 月 31 日完成，业经致同会计师事务所（特殊普通合伙）予以验证并出具致同验字(2014)第 110ZC0383 号验资报告。

上年数：

项 目	2013 年 1 月 1 日	本期增减 (+、-)			2013 年 12 月 31 日
		资本公积转增股本	其他	小计	
内资法人股(A 股)	2,400,000	1,050,000			3,450,000
人民币社会公众股(A 股)	200,000	250,000			450,000
境外上市的外资股(H 股)	1,400,000	700,000			2,100,000
股份总数	4,000,000	2,000,000			6,000,000

根据本公司经批准的股权分置改革方案并经过股东大会批准，本公司获准以资本公积金每 10 股转增 5 股。上述新增 2,000,000,000 股股份的交易于 2013 年 11 月 22 日完成，业经普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)予以验证并出具普华永道中天验字(2014)第 138 号验资报告。

24、资本公积

本年数：

项 目	2014 年 1 月 1 日	本期增加	本期减少	2014 年 12 月 31 日
股本溢价	1,078,825	5,985,340	-	7,064,165
其他资本公积	67,969	-	-	67,969
合 计	1,146,794	5,985,340	-	7,132,134

本公司 2014 年转让全部资产及负债，并回购中国石化持有本公司的 2,415,000,000 股 A 股股份并注销，并以发行股份方式完成收购中石化石油工程公司 100%股权（收购的详细情况详见附注六、1）。

按照同一控制下企业合并收购中石化石油工程公司 100%股权对应合并日的账面净资产确认初始投资成本，与支付股份的差额增加股本溢价 9,872,096 千元；回购股份与支付对价的差额减少股本溢价 3,886,756 千元，净增加股本溢价 5,985,340 千元。

上年数

项 目	2013 年 1 月 1 日	本期增加	本期减少	2013 年 12 月 31 日
股本溢价(附注十四、29)	3,078,825	-	2,000,000	1,078,825
其他资本公积	67,969	-	-	67,969
合 计	3,146,794	-	2,000,000	1,146,794

25、专项储备

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
安全生产费	1,447	917	2,364	-

合 计	1,447	917	2,364	-
-----	-------	-----	-------	---

2014 年度本公司按照国家规定提取安全生产费 917 千元(2013 年度: 1,728 千元), 计入当期相关产品的生产成本, 同时计入专项储备。2014 年度本公司使用提取的安全生产费用共计 970 千元(2013 年度: 361 千元), 均属于费用性支出。期末因出售全部资产及负债转出减少 1,394 千元。

26、 盈余公积

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	200,383			200,383
合 计	200,383			200,383

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程, 本公司按年度净利润的 10% 提取法定盈余公积金, 当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50% 以上时, 可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损, 或者增加股本。

27、 未分配利润

项 目	本期发生额	上期发生额	提取或分配比例
期初未分配利润	-252,136	1,202,081	
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	-1,192,589	-1,454,217	--
减: 提取法定盈余公积	-	-	10%
期末未分配利润	-1,444,725	-252,136	

28、 营业收入和营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	15,083,301	15,189,058	17,276,802	17,430,006
其他业务	404,425	368,069	400,369	335,538
合 计	15,487,726	15,557,127	17,677,171	17,765,544

本公司主营业务均为化纤行业, 按产品主营业务收入分析如下:

(1) 主营业务

业务名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
聚酯切片	5,594,940	5,669,555	6,254,560	6,339,728
瓶级切片	2,875,749	2,849,471	3,676,645	3,629,612
短纤及中空	6,268,957	6,106,781	6,419,934	6,353,812
长丝	162,376	223,161	673,583	825,982
其他	181,279	340,090	252,080	280,872
合 计	15,083,301	15,189,058	17,276,802	17,430,006

(2) 主营业务收入按地区分析如下：

地区名称	本期发生额	上期发生额
中国境内	14,607,141	16,666,460
港澳台及海外	476,160	610,342
合 计	15,083,301	17,276,802

29、营业税金及附加

项 目	本期发生额	上期发生额
营业税	466	77
城市维护建设税	8,295	42
教育费附加	5,926	31
合 计	14,687	150

说明：各项营业税金及附加的计缴标准详见附注四、税项。

30、销售费用

项 目	本期发生额	上期发生额
运输费用	182,318	168,939
销售代理费	22,330	31,736
其他	25,534	25,986
合 计	230,182	226,661

31、管理费用

项 目	本期发生额	上期发生额
维修费	255,739	328,704
职工薪酬	308,631	288,874
社区服务费	41,126	41,058
税费	39,254	37,156
技术开发费	33,572	37,258
折旧及摊销	28,432	27,297
其他管理费用	154,224	88,108
合 计	860,978	848,455

32、财务费用

项 目	本期发生额	上期发生额
利息支出	85,115	60,043
减：利息收入	51,078	47,059
汇兑损益	363	-10,096
手续费及其他	2,403	2,348
合 计	36,803	5,236

本公司利息支出均为须于五年内偿还的银行借款利息。

33、资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
(1) 坏账损失		-67
(2) 存货跌价损失	12,837	6,854
(3) 固定资产减值损失	845,949	
(4) 无形资产减值损失	178,575	-
合 计	1,037,361	6,787

34、投资收益

项 目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	168	31

35、营业外收入

(1) 营业外收入明细

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,145,989	782	1,145,989
其中：固定资产处置利得	848	782	848
其他(a)	1,145,141	-	1,145,141
政府补助	2,466	3,770	2,466
其他	10,557	3,998	10,557
合 计	1,159,012	8,550	1,159,012

(a)根据本公司与中国石化股份于2014年9月12日签订的《资产出售协议》，于2014年12月向中国石化股份出售原化纤业务的全部资产及负债，转让价格与账面值差额1,145,141千元确认为营业外收入。

(2) 政府补助明细详见附注

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
环境保护项目拨款	611	395	与资产相关
专用设备资产拨款	1,183	929	与资产相关
其他与资产相关政府补贴	151	-	与资产相关
国家级科研专项	-	2,228	与收益相关
其他与收益相关政府补贴	521	218	与收益相关
合 计	2,466	3,770	

36、营业外支出

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	6,477	22,766	6,477
其中：固定资产处置损失	6,477	22,766	6,477
其他支出	22,097	25,820	22,097
合 计	28,574	48,586	28,574

37、所得税费用

(1) 所得税费用明细

项 目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	-	294
递延所得税费用	73,783	238,256
合 计	73,783	238,550

(2) 所得税费用与利润总额的关系列示如下:

项 目	本期发生额	上期发生额
利润总额	-1,118,806	-1,215,667
按法定(或适用)税率计算的所得税费用(利润总额*25)	-279,702	-303,917
对以前期间当期所得税的调整	-	294
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-42	-
不可抵扣的成本、费用和损失	864	63,207
冲销以前年度确认递延所得税资产	73,783	209,237
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	281,878	269,729
其他	-2,998	-
所得税费用	73,783	238,550

38、现金流量表项目注释

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
收回预缴企业所得税		141,376
其他	14,022	22,048
合 计	14,022	163,424

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
运输费用	182,318	169,332
销售代理费	22,330	31,736
社区服务费	41,126	41,058
技术开发费	33,572	37,258
其他	114,601	152,875
合 计	393,947	432,259

(3) 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
定期存款利息	2,656	3,163
收回定期存款	20,000	20,000
其他	8,457	11,653
合 计	31,113	34,816

(4) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
-----	-------	-------

支付定期存款	-	40,000
出售业务置出现金	71,933	-
合计	71,933	40,000

(5) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
暂借款项	800,000	

39、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-1,192,588	-1,454,219
加：资产减值准备	1,037,361	6,787
固定资产折旧	472,236	436,330
无形资产摊销	7,723	25,282
长期待摊费用摊销	135,503	16,844
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	5,628	21,984
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	73,228	55,554
投资损失（收益以“-”号填列）	-168	-31
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	73,783	238,256
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	225,108	408,237
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	413,611	-604,840
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,449,989	-224,836
其他	-1,446	1,367
经营活动产生的现金流量净额	-200,010	-1,073,285
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	-	85,797
减：现金的期初余额	85,797	162,027
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-85,797	-76,230

(2) 现金及现金等价物的构成

项 目	期末数	期初数
一、现金	-	85,797

其中：库存现金	-	27
可随时用于支付的银行存款	-	85,770
二、期末现金及现金等价物余额	-	85,797
三、加：受到限制的存款	-	20,000
四、年末货币资金余额	-	105,797

十五、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

项 目	本期发生额	说明
非流动性资产处置损益	1,139,513	注（1）
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	2,466	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	2,424,556	注（2）
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-11,540	
非经常性损益总额	3,554,995	
减：非经常性损益的所得税影响数		
非经常性损益净额	3,554,995	
减：归属于少数股东的非经常性损益净影响数（税后）	2,215	
归属于公司普通股股东的非经常性损益	3,552,780	

说明：

（1）主要是向中国石化出售化纤业务全部资产及负债所产生收益。

（2）系本年度向中石化集团发行股份购买的中石化石油工程技术有限公司期初至合并日的当期净损益。

2、净资产收益率和每股收益/（亏损）

报告期利润	加权平均净资产 收益率%	每股收益	
		基本每股收益 （元/股）	稀释每股收益 （元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.98	0.08	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净亏损	-32.73	-0.39	

每股收益的计算	本期发生额	上期发生额
归属于母公司普通股股东的净利润	1,229,753	61,216
其中：持续经营净利润	2,383,343	1,515,433
终止经营净利润	-1,153,590	-1,454,217
基本每股收益	0.08	0.004
其中：持续经营基本每股收益	0.16	0.10
终止经营基本每股收益	-0.08	-0.096
稀释每股收益	0.08	0.004
其中：持续经营稀释每股收益	0.16	0.10
终止经营稀释每股收益	-0.08	-0.096

终止经营情况见附注十三、4。

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与中国企业会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

	归属于母公司的净利润		归属于母公司的净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末数	期初数
按中国企业会计准则	1,229,753	61,216	18,697,120	30,681,294
按国际会计准则调整的项目及金额：				
政府补助	33,023	2,831	-	-33,023
专项储备	-5,468	-49,079	-	-
按国际会计准则	1,257,308	14,968	18,697,120	30,648,271

(2) 说明：

(a) 政府补助

根据中国企业会计准则，政府提供的补助，按国家相关规定作为资本公积处理的，不属于递延收益。按国际财务报告准则的规定，与资产相关的政府补助确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。

该项差异使按国际财务报告准则编制的财务报表净利润较按中国企业会计准则编制的财务报表净利润增加 2,831 千元；于资产交割日，置出业务按中国企业会计准则编制的交割日财务报表净资产金额与按国际财务报告准则编制的交割日财务报表净资产金额差异 30,192 千元，因置出业务全部资产与负债已全部转让予中国石化，按国际财务报告准则，该项尚未摊销完毕的政府补助形成转让收益 30,192 千元。

(b) 专项储备

根据中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，记入当期损益并在所有者权益中的专项储备单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减专项

储备。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际财务报告准则，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

4、会计政策变更相关补充资料

根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较报表进行追溯重述的，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日及 2014 年 12 月 31 日的资产负债表如下：

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	3,938,770	1,727,786	1,213,897
应收票据	2,143,269	2,744,179	219,506
应收账款	14,568,000	25,681,568	28,064,935
预付款项	595,721	776,419	660,271
其他应收款	6,024,841	2,686,338	2,215,132
存货	15,689,253	13,869,328	11,932,142
一年内到期的非流动资产	1,446,550	1,317,592	1,350,742
其他流动资产	390,136	339,793	168,076
流动资产合计	44,796,540	49,143,003	45,824,701
非流动资产：			
可供出售金融资产	44,494	41,494	40,494
长期股权投资	599,430	599,464	107,999
固定资产	32,009,197	34,903,818	29,693,146
在建工程	3,546,608	3,683,066	1,387,284
固定资产清理	1,867	1,520	3,175
无形资产	401,357	378,074	92,351
开发支出		1,085	
长期待摊费用	4,269,571	3,764,770	3,989,879
递延所得税资产	420,266	220,375	156,679
其他非流动资产			
非流动资产合计	41,292,790	43,593,666	35,471,007
资产总计	86,089,330	92,736,669	81,295,708

续：

项 目	2013年1月1日	2013年12月31日	2014年12月31日
流动负债：			
短期借款	18,562,330	16,017,666	11,889,709
应付票据		1,141,591	856,442
应付账款	22,914,737	30,604,771	30,057,165
预收款项	6,488,288	7,257,997	8,417,168
应付职工薪酬	943,198	487,456	288,285
应交税费	1,622,413	2,564,065	2,955,778
应付利息	733	33,907	20,028
其他应付款	4,457,343	3,001,164	7,327,469
一年内到期的非流动负债		200,000	125,870
流动负债合计	54,989,042	61,308,617	61,937,914
非流动负债：			
长期借款	650,000	580,000	498,723
长期应付款			69,440
专项应付款	6,821	7,380	2,647
递延收益	69,286	69,588	43,951
递延所得税负债		4,852	46,895
非流动负债合计	726,107	661,820	661,656
负债合计	55,715,149	61,970,437	62,599,570
股本	4,000,000	6,000,000	12,809,328
资本公积	24,207,486	23,318,202	4,275,032
专项储备	351,511	302,429	295,568
盈余公积	200,383	200,383	200,383
未分配利润	1,537,086	860,280	1,116,809
归属于母公司股东权益合 计	30,296,466	30,681,294	18,697,120
少数股东权益	77,715	84,938	-982
股东权益合计	30,374,181	30,766,232	18,696,138
负债和股东权益总计	86,089,330	92,736,669	81,295,708

公司

中石化石油工程技术服务有限公司

2015年3月24日

二、按《国际财务报告准则》编制之财务报告

独立核数师报告

致中石化石油工程技术服务有限公司全体股东
(于中华人民共和国注册成立的有限公司)

我们已审核了列载后附的中石化石油工程技术服务有限公司(前称中国石化仪征化纤股份有限公司)(以下简称「贵公司」)及其附属公司(以下合称「贵集团」)的合并财务报表,包括于2014年12月31日的合并财务状况表与截至该日止年度的合并综合收益表、合并权益变动表和合并现金流量表,以及主要会计政策概要及其他解释资料。

董事对合并财务报表的责任

按照国际会计准则委员会颁布的国际财务报告准则及香港公司条例的披露规定编制及真实和公允地列报上述合并财务报表是贵公司董事的责任。这种责任包括确定必要的内部控制,以使合并财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报。

核数师的责任

我们的责任是在实施审核工作的基础上,对上述合并财务报表发表审核意见,并仅向整体股东报告。除此以外,我们的报告书不可用作其他用途。我们概不就本报告书之内容对任何其他人士负责或承担法律责任。

我们按照国际核数准则执行了审核工作。这些准则要求我们遵守道德规范,计划及实施审核工作,以对上述合并财务报表是否不存有任何重大错报获取合理保证。

核数师的责任（续）

审核工作涉及实施审核程序，以获取有关合并财务报表金额及披露的审核证据。选择的审核程序取决于核数师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的合并财务报表重大错报风险的评估。在进行该等风险评估时，核数师考虑公司编制及真实与公允地列报合并财务报表相关的内部控制，以设计恰当的审核程序，但目的并非为对公司的内部控制的有效性发表意见。审核工作还包括评估董事选用会计政策的恰当性及所作出会计估计的合理性，以及评价合并财务报表的整体列报。

我们相信，我们获得的审核证据是充分、适当的，已为我们的审核意见提供了基础。

意见

我们认为，上述合并财务报表已真实与公允地反映贵集团于2014年12月31日的财务状况和截至该日止年度的财务表现及现金流量，并已按照国际会计准则委员会颁布的国际财务报告准则及香港公司条例的披露规定编制。

致同(香港)会计师事务所有限公司

执业会计师

香港

湾仔

轩尼诗道28号

12楼

2015年3月24日

邵子杰

执业证书编号：P04834

合并综合收益表

截至2014年12月31日止年度

	附注	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
持续经营业务：			
营业收入	4	78,993,315	89,729,072
营业成本及税金		(70,675,350)	(82,396,884)
毛利		8,317,965	7,332,188
销售费用		(82,198)	(94,717)
管理费用		(4,506,911)	(4,493,485)
财务收入/(费用) - 净额	6	(769,762)	(822,696)
资产减值损失	7	(98,050)	(136,261)
投资收益	8	2,050	2,240
分占合营公司(亏损)/利润	21(a)	(3,877)	24
营业利润		2,859,217	1,787,293
其他收入	9	551,036	455,158
其他支出	10	(90,181)	(62,455)
税前利润	11	3,320,072	2,179,996
所得税费用	12(a)	(900,930)	(687,350)
持续经营业务年内利润		2,419,142	1,492,646
已终止经营业务：			
已终止经营业务年内亏损	13	(1,159,620)	(1,450,019)
年内利润		1,259,522	42,627
年内其他综合收益，扣除税项		-	-
年内综合收益总额		1,259,522	42,627

合并综合收益表 (续)

截至2014年12月31日止年度

	附注	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
年内综合收益总额归属于:			
本公司权益持有人			
- 持续经营业务		2,416,928	1,464,987
- 已终止经营业务		(1,159,620)	(1,450,019)
		<u>1,257,308</u>	<u>14,968</u>
非控股权益			
- 持续经营业务		2,214	27,659
- 已终止经营业务		-	-
		<u>2,214</u>	<u>27,659</u>
年内综合收益总额		<u>1,259,522</u>	<u>42,627</u>
		人民币	人民币 重列
本公司权益持有人应占利润的每股盈利/(亏损) (以每股人民币元列示)			
	14		
基本及摊簿			
- 持续经营业务		0.159	0.096
- 已终止经营业务		(0.076)	(0.095)
		<u>0.083</u>	<u>0.001</u>

合并财务状况表

于2014年12月31日

	附注	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备	18	31,080,430	38,730,269
其他长期资产		5,285,204	4,922,244
预付租赁	19	51,107	339,238
无形资产	20	41,243	30,956
于合营公司的权益	21(a)	107,871	599,337
于联营公司的权益	21(b)	128	128
可供出售金融资产	22	40,494	41,494
递延所得税资产	37	156,679	220,375
非流动资产总额		36,763,156	44,884,041
流动资产			
存货	26	1,950,590	3,220,574
应收票据及贸易应收款项	23	28,284,441	28,425,747
预付款项及其他应收款项	24	3,102,072	3,829,767
应收客户合同工程款项	25	9,981,552	10,648,754
受限制现金	27	12,143	33,692
现金及现金等价物	28	1,201,754	1,694,094
流动资产总额		44,532,552	47,852,628
资产总额		81,295,708	92,736,669
权益			
股本	29	12,809,328	6,000,000
储备	31	5,887,792	24,648,271
本公司权益持有人应占权益		18,697,120	30,648,271
非控股权益		(982)	84,938
权益总额		18,696,138	30,733,209

合并财务状况表(续)
于2014年12月31日

	附注	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
负债			
非流动负债			
长期借款	36	568,163	580,000
递延收益	32	43,951	102,612
专项应付款	33	2,647	7,380
递延所得税负债	37	46,895	4,852
非流动负债总额		661,656	694,844
流动负债			
应付票据及贸易应付款项	34	30,913,607	31,746,363
预收款项及其他应付款项	35	12,012,183	8,064,011
应付客户合同工程款项	25	6,564,119	5,130,579
短期借款	36	12,015,579	16,217,666
即期所得税负债		432,426	149,997
流动负债总额		61,937,914	61,308,616
负债总额		62,599,570	62,003,460
权益及负债总额		81,295,708	92,736,669
流动负债净额		(17,405,362)	(13,455,988)
总资产减流动负债		19,357,794	31,428,053

后附的综合财务报表由董事会于2015年3月24日审批及授权签发。

焦方正
董事

朱平
董事

合并财务状况表(续)
于2013年1月1日

于2013年1月1日
人民币千元
重列

资产

非流动资产

物业、厂房及设备	35,580,486
其他长期资产	5,688,792
预付租赁	342,786
无形资产	33,889
于合营公司的权益	599,303
于联营公司的权益	128
可供出售金融资产	44,494
递延所得税资产	420,266
非流动资产总额	42,710,144

流动资产

存货	3,642,280
应收票据及贸易应收款项	16,711,268
预付款项及其他应收款项	7,039,894
应收客户合同工程款项	12,046,972
受限制现金	18,402
现金及现金等价物	3,920,368
流动资产总额	43,379,184
资产总额	86,089,328

权益

股本	4,000,000
储备	26,260,608
本公司权益持有人应占权益	30,260,608
非控股权益	77,715
权益总额	30,338,323

合并财务状况表(续)
于2013年1月1日

于2013年1月1日
人民币千元
重列

负债	
非流动负债	
长期借款	650,000
递延收益	105,141
专项应付款	6,821
非流动负债总额	761,962
流动负债	
应付票据及贸易应付款项	22,914,737
预收款项及其他应付款项	9,734,603
应付客户合同工程款项	3,667,431
短期借款	18,562,330
即期所得税负债	109,942
流动负债总额	54,989,043
负债总额	55,751,005
权益及负债总额	86,089,328
流动负债净额	(11,609,859)
总资产减流动负债	31,100,285

合并权益变动表

	本公司权益持有人应占						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 29)	股份溢价 人民币千元 (附注 31)	其他资本公积 人民币千元 (附注 31)	盈余公积 人民币千元 (附注 31)	专项储备 人民币千元 (附注 31)	未分配利润 人民币千元 (附注 31)			
于2013年1月1日結餘，如先前呈列	4,000,000	2,518,833	28,339	200,383	80	1,765,848	8,513,483	-	8,513,483
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	-	21,620,684	39,630	-	351,431	(264,620)	21,747,125	77,715	21,824,840
于2013年1月1日結餘，重列	4,000,000	24,139,517	67,969	200,383	351,511	1,501,228	30,260,608	77,715	30,338,323
综合收益总额	-	-	-	-	-	14,968	14,968	27,659	42,627
与持有人交易：									
股份溢價轉增股本	2,000,000	(2,000,000)	-	-	-	-	-	-	-
收购附属公司非控股权益	-	485	-	-	-	-	485	-	485
中国石化集团公司向本公司注資	-	1,110,231	-	-	-	-	1,110,231	-	1,110,231
本公司向中国石化集团公司及非控股权益分配	-	-	-	-	-	(738,021)	(738,021)	(20,436)	(758,457)
提取专项储备	-	-	-	-	1,453,719	(1,453,719)	-	-	-
應用专项储备	-	-	-	-	(1,502,801)	1,502,801	-	-	-
与持有人交易合計	2,000,000	(889,284)	-	-	(49,082)	(688,939)	372,695	(20,436)	352,259
于2013年12月31日結餘	6,000,000	23,250,233	67,969	200,383	302,429	827,257	30,648,271	84,938	30,733,209

合并权益变动表 (续)

	本公司权益持有人应占							非控股权益 人民币千元	权益总额 人民币千元
	股本	股份溢价	其他资本公积	盈余公积	专项储备	未分配利润	总计		
	人民币千元 (附注 29)	人民币千元 (附注 31)	人民币千元						
于2014年1月1日結餘, 如先前呈列	6,000,000	518,833	28,339	200,383	1,447	314,462	7,063,464	-	7,063,464
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	-	22,731,400	39,630	-	300,982	512,795	23,584,807	84,938	23,669,745
于2014年1月1日結餘, 重列	6,000,000	23,250,233	67,969	200,383	302,429	827,257	30,648,271	84,938	30,733,209
综合收益总额	-	-	-	-	-	1,257,308	1,257,308	2,214	1,259,522
与持有人交易:									
中国石化集团公司向本集团注入资产	-	163,556	-	-	-	-	163,556	-	163,556
本公司向中国石化集团公司及非控股权益分配	-	-	-	-	-	(17,081)	(17,081)	(88,134)	(105,215)
附属公司改制调整权益	-	956,144	-	-	-	(956,144)	-	-	-
本公司向中国石化集团公司返還資本	-	(5,932,883)	-	-	-	-	(5,932,883)	-	(5,932,883)
回购股本(附注 47)	(2,415,000)	(3,886,756)	-	-	(1,392)	-	(6,303,148)	-	(6,303,148)
發行股本(附注 45)	9,224,328	10,990,999	-	-	-	-	20,215,327	-	20,215,327
本公司向中国石化集团公司支付SOSC之其間賬面淨值增加(附注 45)	-	(1,118,903)	-	-	-	-	(1,118,903)	-	(1,118,903)
同一控制下企业合并调整	-	(20,215,327)	-	-	-	-	(20,215,327)	-	(20,215,317)
提取专项储备	-	-	-	-	1,251,650	(1,251,650)	-	-	-
應用专项储备	-	-	-	-	(1,257,119)	1,257,119	-	-	-
与持有人交易合計	6,809,328	(19,043,170)	-	-	(6,861)	(967,756)	(13,208,459)	(88,134)	(13,296,593)
于2014年12月31日結餘	12,809,328	4,207,063	67,969	200,383	295,568	1,116,809	18,697,120	(982)	18,696,138

合并现金流量表

截至2014年12月31日止年度

	附注	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
经营活动的现金流量			
经营所得现金	39	5,136,021	1,857,708
已付所得税		(634,661)	(685,954)
经营活动所得现金净额		<u>4,501,360</u>	<u>1,171,754</u>
投资活动现金流量			
购买物业、厂房及设备		(2,467,629)	(7,264,930)
购买预付租赁		-	(7,728)
购买无形资产		(22,760)	-
投资增加于合营公司		(97,254)	-
出售置出业务	46	(71,933)	-
收购附属公司非控股权益		(52,512)	-
已收合营公司股息		24	21
收回借款		168,651	135,000
已收利息		12,542	18,404
已收可供出售金融资产取得的投资收益		2,050	2,240
收购附属公司非控股权益		-	485
投资活动所用现金净额		<u>(2,528,821)</u>	<u>(7,116,508)</u>
融资活动现金流量			
还款所用现金		(2,383,924)	(2,414,664)
已付利息		(543,535)	(765,446)
中国石化集团公司向本公司注资		-	1,110,231
重组及合并范围变化收到资金		503,683	6,546,816
本公司向中国石化集团公司及非控股权益分配		(41,103)	(758,457)
融资活动(所用)/所得现金净额		<u>(2,464,879)</u>	<u>3,718,480</u>
现金及现金等价物减少净额		<u>(492,340)</u>	<u>(2,226,274)</u>
年初现金及现金等价物		<u>1,694,094</u>	<u>3,920,368</u>
年末现金及现金等价物	28	<u>1,201,754</u>	<u>1,694,094</u>

财务报表附注

截至2014年12月31日止年度

1 公司概况、重组及呈列基准

1.1 公司概况及本次重组

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。总部注册地址为中国北京市朝阳区吉市口路9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」）。

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（「化纤业务」）。

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（以下简称「置出业务」）为对价回购中国石油化工股份有限公司（「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（「SOSC」）100%股权（以下合称「本次重组」）。

本次重组完成后，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（「石油工程业务」）。

1.2 SOSC 概况及 SOSC 专业化重组

SOSC的前身为中国石化集团公司下属的石油工程业务。2012年5月，中国石化集团公司决定成立SOSC，并将其石油工程管理部（不含矿区业务管理职能和人员）、中国石化集团国际石油工程有限公司、上海海洋勘探开发总公司以及油田企业所属石油工程业务成建制二级单位的石油工程业务相关的资产、债权、债务以无偿划拨方式纳入SOSC（以下简称「SOSC专业化重组」）。SOSC于2012年6月28日成立，注册资本为人民币10亿元，中国石化集团公司是其唯一股东。

2012年11月，SOSC增资至人民币40 亿元。

2012年底，SOSC组建了胜利石油工程公司等8家石油工程技术服务地区性公司、地球物理公司等3家专业公司，并将中国石化集团国际石油工程有限公司、上海海洋勘探开发总公司的出资人由中国石化集团公司变更为SOSC。

1 公司概况、重组及呈列基准（续）

1.2 SOSC 概况及 SOSC 专业化重组（续）

2014年，中国石化集团公司将上海海洋石油局的海洋工程业务、资产、负债无偿划转至海洋勘探总公司，并将海洋勘探总公司改制为一人有限责任公司「中石化海洋石油工程有限公司」，注册资本为净资产评估值，出资人由中国石化集团公司变更为SOSC。

1.3 呈列基准

紧接本次重组及SOSC专业化重组前，SOSC是中国石化集团公司的全资附属公司。紧接本次重组前及后，本公司的最终控股公司皆为中国石化集团公司。由于本次重组前及后，本公司及SOSC均受中石化集团公司控制且该控制并非暂时性，故本次重组属同一控制下的企业合并。

本财务报表所载本集团于2014年的合并综合收益表、合并权益变动表及合并现金流量表已包括SOSC的经营业绩，犹如SOSC自2013年1月1日起一直存在且在整个期间内维持不变。2013年的同比合并综合收益表、合并权益变动表及合并现金流量表已重列以反映此。

由于本次重组于2014年12月30日已完成，本财务报表所载本集团于2014年12月31日的合并财务状况表已包括SOSC的财务状况而不包括置出业务。

2013年12月31日的同比合并财务状况表已重列，反映此犹如SOSC于该日一直存在于本集团架构。

于合并综合收益表，石油工程业务已分类为「持续经营业务」，而化纤业务已分类为「已终止经营业务」。

于2014年12月31日，本集团的净流动负债约为人民币17,405,362,000元（2013：人民币13,455,988,000元）。本公司董事已作出评估，认为本集团已连续多年并预计将于未来十二个月也能继续产生充足的经营活动现金流；且本集团主要借款均来自于中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。本次重组后，本公司将进一步拓宽融资渠道，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。于2015年2月13日，本公司向七名特定投资者发行A股股份1,333,333,333股，募集资金净额约人民币5,952,517,000元。本次发行后，本集团总资产和净资产同时增加，资产负债率有所下降，集团抗风险能力得到提高。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，本公司以持续经营为基础编制本报告期的合并财务报表。

1.4 财务报表

除另有说明外，本财务报表以人民币列报。本财务报表已经由董事会于2015年3月24日批准刊发。

2 主要会计政策概要

下文档有编制财务报表时所采用的主要会计政策。

2.1 编制基准

本财务报告所载财务报表是遵照国际会计准则委员会（「国际会计准则委员会」）颁布的国际财务报告准则编制。本财务报表亦符合前身香港公司条例（第32章）就本财务年度及同比期间的适用披露规定，及联交所证券上市规则的适用披露条例。

财务报表按照历史成本法编制，并经按公允价值对可供出售金融资产的重估作出修正后列示。

编制符合国际财务报告准则的财务报表需要使用若干重要的会计估计，同时也需要管理层在应用本集团会计政策的过程中作出判断。财务报表涉及高度判断或复杂程度的范畴，或有重要假设及估计的范畴，已于下文附注3中披露。

(a) 於2014年1月1日生效且本集团已採納的新準則和準則的修改及解釋

本集团已於2014年1月1日或之後的財政年度首次採納下列相关的新准则和解释及新修订／修改的准则和解释（「新准则」）。

国际财务报告诠释委员会-诠释第21号	征费
国际会计准则第39号之修订更新衍生工具及延用对冲会计方法	更新衍生工具及延用对冲会计
国际会计准则第32号之修订	金融资产和金融负债的抵销
国际会计准则第36号之修订	非金融资产可收回金额的披露

应用上述新准则对于本合并财务报告书已确认之金额并无造成任何重大影响。

2 主要会计政策概要 (续)
2.1 编制基准 (续)

(b) 於 2014 年 1 月 1 日尚未生效且本集團尚未採納的新準則和準則的修改及解釋 多項新準則和準則的修改及解釋在 2014 年 1 月 1 日後開始的年度期間生效，但未有 在本合併財務報表中應用。	
国际会计准则第19号之修订	界定福利计划：雇员供款 ¹
国际会计准则第16号及国际会计准则第 38号之修订	可接受折旧及摊销方式之澄清 ²
国际会计准则第27号((2011年)修订本	独立财务报表—独立财务报表之权 益法 ²
国际财务报告准则第11号之修订	收购投资共同营运权益之会计方法 ²
国际财务报告准则第9号(2014年)	金融工具 ³
国际财务报告准则第14号	监管递延账户 ²
国际财务报告准则第15号	客户合约收益 ⁴
国际财务报告准则第10号及国际会计准 则第28号(2011年)	投资者与其合营企业或联营企业之 间资产出售或投入 ²
国际财务报告准则第10号及第12号及国 际会计准则第28号	投资主体合并豁免的应用 ²
国际会计准则第1号	披露项目 ²
国际财务报告准则之修订	国际报告准则于2010年至2012年周 期之年度改进 ¹
国际财务报告准则之修订	国际报告准则于2011年至2013年周 期之年度改进 ¹
国际财务报告准则之修订	国际报告准则于2012年至2014年周 期之年度改进 ²

1 于2014年7月1日或之后开始之年度期间生效

2 于2016年1月1日或之后开始之年度期间生效

3 于2018年1月1日或之后开始之年度期间生效

4 于2017年1月1日或之后开始之年度期间生效

没有其他尚未生效的国际财务报告准则或国际财务报告解释委员会 — 解释公告预期会对本集团有重大影响。

2 主要会计政策概要（续）

2.2 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

就附注1中披露之本次重组及SOSC专业化重组及附注1.3之呈列基准，对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并对价的账面价值与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积/股份溢价，资本公积/股份溢价不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和；对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动应当转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

2 主要会计政策概要（续）

2.3 合并财务报表编制方法

(1) 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。

附属公司

附属公司为本集团对其有控制权的实体（包括结构性实体）。若集团具有承担或享有参与有关实体所得之可变回报的风险或权利，并能透过其在该实体的权力影响该等回报，即是集团对该实体具有控制权。在评估本集团能否控制另一实体时，会考虑目前可行使或转换的潜在表决权的存在及影响。附属公司在控制权转移至本集团之日起全面合并入账。附属公司在本集团控制终止之日起不再合并入账。

联营公司

联营公司为本集团有重大影响但并无控制权，且一般拥有20%至50%投票权表决权的股份的所有实体。于联营公司的投资采用权益法入账，并于初始时按成本确认。本集团于联营公司的投资包括收购时确认的商誉，并扣除任何累计减值亏损。

本集团分占收购后联营公司的损益在合并综合收益表中确认，而分占收购后其他综合收益的变动则在其他综合收益中确认。累计的收购后变动会根据投资账面值而作调整。当本集团分占联营公司的亏损等于或超过其于联营公司的权益（包括任何其他无抵押应收款项）时，本集团不会再确认额外亏损，除非本集团已代该联营公司承担责任或付款。

合营安排

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团合营安排分为共同经营和合营企业。

(1) 共同经营

共同经营是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本集团确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关会计准则的规定进行会计处理：

- A、确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- B、确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

2 主要会计政策概要（续）

2.3 合并财务报表编制方法（续）

（1）合并范围（续）

（2）合营企业

合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

（2）合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本集团的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果和现金流量纳入合并利润表和合并现金流量表中。

因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分作为非控股权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示。子公司当期净损益中属于非控股权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减非控股权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。非控股权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（3）丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动，应当在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2 主要会计政策概要（续）

2.4 分部报告

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若干个报告分部。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，与日常向首席经营决策者提供的内部报告贯彻一致的方式报告。集团的管理层及首席经营决策者定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

2.5 外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团发生外币业务，按采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算为记账本位币金额。

资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表日，对境外子公司外币财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生日的即期汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

现金流量表所有项目均按照系统合理的方法确定的、与现金流量发生日即期汇率近似的汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

2 主要会计政策概要（续）

2.6 物业、厂房及设备

(1) 物业、厂房及设备确认条件

本集团物业、厂房及设备是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

与该资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该资产的成本能够可靠地计量时，该资产才能予以确认。

本集团物业、厂房及设备按照取得时的实际成本进行初始计量，并按实际成本减累计折旧及累计减值亏损列账。

(2) 各类物业、厂房及设备的折旧方法

本集团采用年限平均法计提折旧。物业、厂房及设备自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。在不考虑减值准备的情况下，按资产类别、预计使用寿命和预计残值，本集团确定各类资产的年折旧率如下：

房屋及建筑物	12 - 50年
石油工程专用设备及其他	4 - 30年

其中，已计提减值准备的资产，还应扣除已计提的减值准备累计金额计算确定折旧率。

物业、厂房及设备的减值测试方法、减值准备计提方法见附注2.9。

(3) 融资租入资产的认定依据、计价方法

当本集团租入的物业、厂房及设备符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入资产：

- 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本集团。
- 本集团有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定本集团将会行使这种选择权。
- 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 本集团在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值。
- 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本集团才能使用。

2 主要会计政策概要（续）

2.6 物业、厂房及设备（续）

融资租赁租入的资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

融资租入的资产采用与自有资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

（4）使用寿命、预计净残值和折旧方法

每年年度终了，本集团对物业、厂房及设备的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整资产使用寿命；预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值。

（5）大修理费用

本集团对物业、厂房及设备进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合物业、厂房及设备确认条件的部分，计入物业、厂房及设备成本，不符合确认条件的计入当期损益。物业、厂房及设备在定期大修理间隔期间，照提折旧。

（6）在建工程

本集团在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入物业、厂房及设备。

在建工程计提资产减值方法见附注2.9。

2.7 预付租赁

预付租赁指为获得土地使用权而预付的款项。土地使用权以历史成本扣除累计摊销和减值损失入账。摊销在土地使用权可使用年期按直线法计算。

2 主要会计政策概要（续）

2.8 无形资产

本集团无形资产包括软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

软件	5年
其他	10年

本集团于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见附注附注2.9。

2.9 非金融资产减值

对于没有确定可使用年期的资产（如商誉）毋需摊销，每年均会进行减值测试。对必须摊销的资产而言，于事件或状况转变显示可能无法收回其账面价值时，需进行资产减值测试。当资产账面价值超逾其可收回金额，则就超出的数额确认减值损失。可收回金额指资产公允价值减出售成本与使用价值两者之间的较高者。就减值测试而言，资产按独立可识别现金流量的最低层面（现金产生单位）进行分类。出现减值的非金融资产（商誉除外）会于每个报告日期进行复核以确定减值是否可以拨回。

对附属公司、联营公司和合营安排、物业、厂房及设备、在建工程、无形资产等非金融资产的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

2 主要会计政策概要（续）

2.9 非金融资产减值（续）

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

2.10 金融工具

金融工具是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

2 主要会计政策概要（续）

2.10 金融工具（续）

（2）金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失，均计入当期损益。

贷款和应收款项

应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产，包括应收账款和其他应收款等。应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，其折溢价采用实际利率法摊销并确认为利息收入。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本计量。

2 主要会计政策概要（续）

2.10 金融工具（续）

（3）金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（4）金融工具的公允价值

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注附注2.11。

（5）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的情形：

1. 发行方或债务人发生严重财务困难；
2. 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
3. 本集团出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
4. 债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；
5. 因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；

2 主要会计政策概要（续）

2.10 金融工具（续）

（5）金融资产减值（续）

6. 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括：
 - 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；
 - 债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；
7. 债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
8. 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，如权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本或低于其初始投资成本持续时间超过12个月（含12个月）。

低于其初始投资成本持续时间超过12个月（含12个月）是指，权益工具投资公允价值月度均值连续12个月均低于其初始投资成本。

9. 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

2 主要会计政策概要（续）

2.10 金融工具（续）

(5) 金融资产减值（续）

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

以成本计量的金融资产

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不得转回。

(6) 金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

(7) 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

2 主要会计政策概要（续）

2.11 公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场（或最有利市场）是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

2 主要会计政策概要（续）

2.12 存货

（1）存货的分类

本集团存货分为原材料、在产品、低值易耗品、库存商品、发出商品等。

（2）发出存货的计价方法

本集团存货取得时按实际成本计价。原材料、在产品等发出时采用加权平均法计价。

（3）存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本集团通常按照单个存货项目计提存货跌价准备，资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

（4）存货的盘存制度

本集团存货盘存制度采用永续盘存制。

（5）低值易耗品的摊销方法

本集团低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

2.13 建造合同

建造合同按实际成本计量，包括从合同签订开始至合同完成止所发生的、与执行合同有关的直接费用和间接费用。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）与已结算的价款在资产负债表中以抵销后的净额列示。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）之和超过已结算价款的部分在存货中列示为“应收客户合同工程款”；在建合同已结算的价款超过累计已发生的成本与累计已确认的毛利（亏损）之和的部分在预收款项中列示为“应付客户合同工程款项”。

为订立合同而发生的差旅费、投标费等，能够单独区分和可靠计量且合同很可能订立的，在取得合同时计入合同成本；未满足上述条件的，则计入当期损益。

2 主要会计政策概要（续）

2.14 现金及现金等价物

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

2.15 股本

普通股归类为权益。直接归属于发行新股或购股权的递增成本扣除税项后，在权益中列为从发行所得款项的扣减项目。

2.16 借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

1. 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
2. 借款费用已经发生；
3. 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

本集团购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

（3）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

2 主要会计政策概要（续）

2.17 递延所得税资产及递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本集团根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

1. 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
2. 对于与附属公司、合营安排及联营公司投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

1. 交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
2. 对于与附属公司、合营安排及联营公司投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

2 主要会计政策概要（续）

2.18 职工薪酬

（1）职工薪酬的范围

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

（2）短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

（3）离职后福利

离职后福利计划包括设定提存计划。设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

除了基本养老保险之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（4）辞退福利

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，自职工停止提供服务日至正常退休日期间，拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

（5）其他长期福利

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

2 主要会计政策概要（续）

2.19 预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

1. 该义务是本集团承担的现时义务；
2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本集团于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

2.20 研究开发支出

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本集团研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日转为无形资产。

2 主要会计政策概要（续）

2.21 政府补贴

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。其中，对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按应收金额计量；否则，按照实际收到的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用期限内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿已发生的相关费用或损失，则计入当期损益；如果用于补偿以后期间的相关费用或损失，则计入递延收益，于费用确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

2.22 收入确认

（1）销售商品

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

（2）提供劳务

对在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，本集团于资产负债表日按完工百分比法确认收入。

劳务交易的完工进度按已经发生的劳务成本占估计总成本的比例/已完工作的测量/已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

2 主要会计政策概要（续）

2.22 收入确认（续）

（2）提供劳务（续）

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：

1. 收入的金额能够可靠地计量；
2. 相关的经济利益很可能流入企业；
3. 交易的完工程度能够可靠地确定；
4. 交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

（3）让渡资产使用权

与资产使用权让渡相关的经济利益能够流入及收入的金额能够可靠地计量时，本集团确认收入。

（4）建造合同

于资产负债表日，建造合同的结果能够可靠地估计的，本集团根据完工百分比法确认合同收入和费用。如果建造合同的结果不能可靠地估计，则区别情况处理：如合同成本能够收回的，则合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期作为费用；如合同成本不可能收回的，则在发生时作为费用，不确认收入。

合同预计总成本超过合同总收入的，本集团将预计损失确认为当期费用。

合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例/已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例/实际测定的完工进度确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足

1. 合同总收入能够可靠地计量；
2. 与合同相关的经济利益很可能流入企业；
3. 实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；
4. 合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

2 主要会计政策概要（续）

2.23 经营租赁与融资租赁

本集团将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

（1）本集团作为出租人

融资租赁中，在租赁开始日本集团按最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

经营租赁中的租金，本集团在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，计入当期损益。

（2）本集团作为承租人

融资租赁中，在租赁开始日本集团将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。本集团采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

经营租赁中的租金，本集团在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益。

2.24 回购股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。股份回购中支付的对价和交易费用减少所有者权益，回购、转上或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积/股份溢价，资本公积/股份溢价不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积/股份溢价，资本公积/股份溢价不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

2 主要会计政策概要 (续)

2.25 已終止經營業務

已終止經營業務為本集團業務的一部分，其營運及現金流量可與本集團其他業務清楚區分，且代表一項按業務或地區劃分的獨立主要業務，或作為處置一項按業務或地區劃分的獨立主要業務的單一統籌計劃一部分，或為一家純粹為轉售而收購的附屬公司。

倘業務被處置或符合列為持作出售項目的準則（如較早），則分類為已終止經營業務。撤出業務時，有關業務亦會分類為已終止經營業務。

倘業務分類為已終止經營，則於綜合損益及其他全面收益表按單一數額呈列，當中包括：

- 已終止經營業務的稅後溢利或虧損；及
- 於計算公平值減銷售成本或於處置構成已終止經營業務的資產或處置組時確認的稅後損益。

2.26 关联人士

(a) 该人士若符合以下条件，即该人士或该人士关系密切的家族成员视为本集团的关连人士：

- (i) 对本集团实施控制或共同控制；
- (ii) 对本集团有重大影响；或
- (iii) 为本集团或本集团母公司之关键管理人员。

(b) 倘符合下列任何条件，则该实体视为本集团的关连人士：

- (i) 该实体与本集团属同一集团成员公司（即各母公司，附属公司及同系附属公司彼此间有关连）；
- (ii) 一方实体为另一实体之联营公司或合营公司（或另一实体为成员公司之集团旗下成员公司之联营公司或合营公司）；
- (iii) 两个公司为同一协办厂商的合营公司；
- (iv) 一方实体为协办厂商实体之合营公司，而另一实体为该协办厂商实体之联营公司；
- (v) 实体为本集团或与本集团有关连之实体就雇员福利设立之离职福利计划；
- (vi) 实体受(a)定义的关连人士控制或受共同控制；或
- (vii) (a)(i)中所述的个人能够对该公司施加重大影响或是该公司（或其母公司）的关键管理人员。

与个人关系密切的家族成员是指预期对该个人管理企业可能产生影响或可能受其影响的家族成员。

2.27 其他长期资产

其他长期资产主要包括石油工程专用钻具、测井工具、电缆等，按预计受益期限平均摊销或按工作量摊销。对不能使以后会计期间受益的其他长期资产项目，其摊余价值全部计入当期损益。

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。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

(1) 应收款项减值

本集团定期审阅按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可观察数据、显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面变动的可观察数据等事项。如果有证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，则将原确认的减值损失予以转回。应收款项的账面价值可见附注23。

(2) 存货跌价准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的资料作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化，因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。存货的账面价值可见附注26。

(3) 非金融资产减值

本集团在资产负债表日对非金融资产进行减值评估，以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示非金融资产的账面价值可能无法全部收回，有关资产便会视为已减值，并相应确认减值损失。

可收回金额是资产(或资产组)的公允价值减去处置费用后的净额与资产(或资产组)预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。由于本集团不能可靠获得资产(或资产组)的公开市价，因此不能准确估计资产的公允价值。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)生产产品的产量、售价、毛利、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理的假设所作出有关产量、售价、毛利和相关经营成本的预测。如果相关假设及估计发生重大不利变化，则本集团需对非金融资产增加计提减值准备。非金融资产的账面价值可见附注18、19、20及21。

3 重大会计判断和估计（续）

(4) 物业、厂房及设备、无形资产的折旧和摊销

本集团对物业、厂房及设备 and 无形资产等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。物业、厂房及设备及无形资产的账面值可见附注18及20。

(5) 建造合同

本集团根据建筑工程个别合同的完工百分比确认收益。管理层根据总预算成本中所涉实际成本估计建筑工程完工百分比，亦估计有关合同收益。鉴于建筑合同中所进行活动性质，进行活动之日及活动完成之日通常会归入不同的会计期间。本集团会随着合同进程检讨并修订预算（若实际合同收益小于预计或实际合同成本，则计提合同预计损失准备）中的合同收益及合同成本估计。建造合同的账面值可见附注25。

(6) 未决诉讼

对于诉讼及索赔事项，本集团参考法律顾问的意见，根据案件进展情况和诉讼解决方案，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数判断预计承担的损失。预计损失会随着诉讼案件的进展发生变化。

(7) 递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税所得额低于预期或实际所得税税率高于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的利润表。相关数据可见附注37。

(8) 税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的复杂性，实际的经营成果与所做假定，或该假定的未来变化之间产生的差异，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机关对税务法规的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。相关资料及数据可见附注12。

4 营业收入

本集团的收入如下：

	2014	2013
	人民币千元	人民币千元
		重列
地球物理	5,065,923	6,642,305
钻井工程	39,003,458	41,456,560
测录井工程	4,176,936	5,119,581
井下作业工程	8,457,649	9,423,159
工程建设	19,875,867	24,484,293
其他劳务	1,411,551	1,580,853
其他业务	1,001,931	1,022,321
	<u>78,993,315</u>	<u>89,729,072</u>

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、工程建设及化纤及化纤原料等六个报告分部。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。

六个可呈报经营分部如下：

持续经营业务：

- 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装备；
- 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 and 海上作业等石油工程技术服务和工程施工；

5 分部资料（续）

持续经营业务：（续）

- 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。

已终止经营业务：

- 化纤及化纤原料，进行聚酯切片和涤纶纤维生产及销售(附注13)。

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、对合营企业的投资以及投资(损失)/收益、所得税费用和各分部共用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的数据如下:

(a) 分部业绩、资产及负债

於2014年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下:

	持续经营业务				已终止经营业务			总计	
	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	化纤业务 人民币千元	未分配 人民币千元		抵销 人民币千元
截至2014年12月31日止									
分部收入及业绩									
来自外间客户的收入	5,125,933	39,278,362	4,190,143	8,510,428	20,143,747	15,306,447	1,925,981	-	94,481,041
分部间的收入	-	941,616	61,992	154,159	511,320	-	227,499	(1,896,586)	-
分部收入	5,125,933	40,219,978	4,252,135	8,664,587	20,655,067	15,306,447	2,153,480	(1,896,586)	94,481,041
分部业绩利润/(亏损)	195,747	2,299,260	381,068	431,082	(478,857)	(2,090,485)	(127,896)	-	609,919
其他收入	23,533	323,829	26,738	68,471	52,680	16,702	55,785	-	567,738
其他支出	(14,564)	(36,772)	(6,209)	(8,639)	(21,758)	(28,574)	(2,239)	-	(118,755)
税前利润/(亏损)	204,716	2,586,317	401,597	490,914	(447,935)	(2,102,357)	(74,350)	-	1,058,902
已终止经营业务									2,261,170
除已终止经营业务亏损前之税 前利润									3,320,072
所得税费用									(900,930)
持续经营业务年内利润									2,419,142
已终止经营业务年内亏损									(1,159,620)
年内利润									1,259,522

5 分部资料 (续)

(a) 分部业绩、资产及负债 (续)

於2014年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：(续)

	持续经营业务				已终止经营业务				总计
	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	化纤业务 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	
截至2014年12月31日止									
其他分部项目									
折旧及摊销									
-- 物业、厂房及设备	542,240	2,189,743	306,729	386,557	290,649	473,370	172,081	-	4,361,369
-- 预付租赁	-	536	416	11	621	6,590	-	-	8,174
-- 无形资产	1,534	1,206	2,082	1,148	3,396	-	3,430	-	12,796
资本开支									
-- 物业、厂房及设备	158,904	2,677,124	143,162	695,241	100,258	307,932	18,380	-	4,101,001
-- 无形资产	177	342	1,752	299	8,463	-	11,727	-	22,760
-- 长期投资	-	9,157	-	-	43,355	-	93,381	-	145,893
资产减值拨备/(回拨)	16,483	28,199	(72)	458	48,922	1,037,361	4,060	-	1,135,411
於2014年12月31日									
资产									
分部资产	6,801,486	47,609,063	4,021,903	8,740,517	21,924,709	-	2,835,912	(10,637,882)	81,295,708
负债									
分部负债	3,959,861	25,167,042	1,374,073	3,627,904	21,932,334	-	17,176,238	(10,637,882)	62,599,570

5 分部资料 (续)

(a) 分部业绩、资产及负债 (续)

於2013年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下:

	持续经营业务				已终止经营业务				总计
	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	化纤业务 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	
截至 2013 年 12 月 31 日止									
分部收入及业绩									
来自外间客户的收入	6,707,817	41,615,888	5,129,436	9,507,791	24,646,595	17,677,171	2,121,545	-	107,406,243
分部间的收入	326	1,993,020	93,226	97,533	394,318	-	1,411,878	(3,990,301)	-
分部收入	6,708,143	43,608,908	5,222,662	9,605,324	25,040,913	17,677,171	3,533,423	(3,990,301)	107,406,243
分部业绩利润/(亏损)	(13,673)	1,071,215	482,327	345,828	214,581	(1,174,264)	(312,985)	-	613,029
其他收入	16,405	282,857	7,490	30,935	53,043	11,381	64,428	-	466,539
其他支出	(1,843)	(24,581)	(6,210)	(5,665)	(11,784)	(48,586)	(12,372)	-	(111,041)
税前利润/(亏损)	889	1,329,491	483,607	371,098	255,840	(1,211,469)	(260,929)	-	968,527
已终止经营业务									1,211,469
除已终止经营业务亏损前之税前利润									2,179,996
所得税费用									(687,350)
持续经营业务年内利润									1,492,646
已终止经营业务年内亏损									(1,450,019)
年内利润									42,627

5 分部资料 (续)

(a) 分部业绩、资产及负债 (续)

於2013年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：(续)

	持续经营业务				已终止经营业务				总计
	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	化纤业务 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	
截至 2013 年 12 月 31 日止									
其他分部项目									
折旧及摊销									
-- 物业、厂房及设备	465,047	1,954,381	283,723	339,790	288,235	469,975	270,290	-	4,071,441
-- 预付租赁	-	596	411	11	773	8,481	1,004	-	11,276
-- 无形资产	105	3,037	2,591	804	4,744	-	1,661	-	12,942
资本开支									
-- 物业、厂房及设备	396,214	4,249,366	754,623	717,971	349,313	488,650	109,300	-	7,065,437
-- 无形资产	2,562	-	694	162	8,108	-	66	-	11,592
资产减值拨备	2,388	33,459	347	14,065	81,649	6,787	4,353	-	143,048
於 2013 年 12 月 31 日									
资产									
分部资产	6,122,951	37,597,108	4,616,454	7,284,271	24,789,702	10,629,304	13,950,004	(12,253,125)	92,736,669
负债									
分部负债	4,392,478	14,199,191	1,652,573	2,962,349	23,453,543	3,565,840	24,030,611	(12,253,125)	62,003,460

5 分部资料 (续)

(b) 地區資料

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		指定非流动资产	
	2014	2013	2014	2013
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
		重列		重列
中国	62,484,623	70,990,933	31,339,091	39,876,415
其他国家	16,508,692	18,738,139	5,226,892	4,745,757
	<u>78,993,315</u>	<u>89,729,072</u>	<u>36,565,983</u>	<u>44,622,172</u>

(c) 有關主要客戶資料

截至 2014 年及 2013 年 12 月 31 日止年度内，占本集团收入总额 10% 以上的客户及来自其收入如下：

	2014	2013
	人民币千元	人民币千元
		重列
客戶甲	<u>48,009,744</u>	<u>59,187,235</u>

从该客户处，所获得的收入占本集团总收入的 50% 以上。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 财务收入/(费用) - 净额

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
财务收入		
委托贷款利息收入	-	345
利息收入		
- 中石化集团之子公司	1,056	6,411
- 第三方銀行及其他金融機構	11,486	11,648
	<u>12,542</u>	<u>18,404</u>
财务费用		
须于五年内悉数偿还的借款利息支出		
- 中石化集团之子公司	(558,865)	(765,445)
- 第三方銀行及其他金融機構	(2,578)	(21,584)
合资格资产的利息支出资本化 (i)	17,908	21,583
汇兑净损失	(151,670)	(11,227)
手續費及其他	(87,099)	(64,427)
	<u>(782,304)</u>	<u>(841,100)</u>
	<u>(769,762)</u>	<u>(822,696)</u>

附註：

- (i) 合资格资产為物业、厂房及设备。其利息支出按年利率率 2.89%至 6.0% (2013 年：2.89% 至 6.0%)资本化。

7 资产减值损失

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
物业、厂房及设备减值准备计提	-	3,025
存貨跌價準備計提	28,159	-
貿易及其他應收款項壞賬準備損失	69,891	133,236
	<u>98,050</u>	<u>136,261</u>

8 投資收益

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
持有可供出售金融資產取得的投資收益	2,050	2,240

9 其他收入

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
物業、厂房及设备处置利得	26,562	14,703
政府补助	437,596	399,783
无需支付的款项	68,551	24,701
罚没利得	4,596	1,901
违约金赔偿	276	301
资产盘盈	1,460	8,545
其他	11,995	5,224
	<u>551,036</u>	<u>455,158</u>

10 其他支出

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
物業、厂房及设备处置損失	25,577	24,834
資產報廢損失	4,096	5,894
罰款損失	18,028	16,679
对外捐贈	356	881
賠償金支出	17,286	12,484
其他	24,838	1,683
	<u>90,181</u>	<u>62,455</u>

11 税前利润

持续经营业务之税前利润已扣除 / (计入) 下列各项:

	2014	2013
	人民币千元	人民币千元
		重列
员工成本、包括董事及监事酬金	16,544,212	16,372,743
退休计划供款 (包含于上述员工成本)		
— 政府退休金计划	1,263,764	1,196,840
— 补充养老保险计划	341,750	335,815
已售货品成本	20,874,350	25,755,862
折旧及摊销		
— 物业、厂房及设备	3,887,999	3,601,466
— 预付租赁	1,584	2,795
— 无形资产	12,796	12,942
经营租赁租金		
— 物业、厂房及设备	1,703,161	1,684,773
资产减值拨备		
— 物业、厂房及设备	-	3,025
— 应收及其它应收款项	69,891	133,236
— 存货	28,159	-
— 已确认合同预计损失	28,158	-
物业、厂房及设备之租金收入减相关支出	8,297	63,697
研究及开发成本	491,307	447,248
出售 / 撤销物业、厂房及设备(收益) / 亏损	(985)	10,131
核数师薪酬	11,250	6,285
汇兑亏损净额	151,670	11,227

12 所得税費用

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
即期税项		
中国企业所得税	671,916	591,484
海外企业所得税	245,174	134,231
	<u>917,090</u>	<u>725,715</u>
递延税项		
暂时差异的产生及转回	(16,160)	(38,365)
所得税費用	<u>900,930</u>	<u>687,350</u>

根据中国企业所得税法，截至2014及2013年12月31日止年度各年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於西部大開發優惠政策或取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率外，截至2014年及2013年12月31日止年度各年，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（主要为沙特阿拉伯、哈萨克斯坦、厄瓜多尔、尼日利亚及哥伦比亚）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。

所得税費用与税前利润采用法定税率计算所得金额之对帐：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
税前利润	<u>3,320,072</u>	<u>2,179,996</u>
按法定税率计算的税项	830,018	544,999
下列各项的所得税影响：		
海外所得税税率差异	(89,144)	24,647
不可扣减开支	63,043	96,013
动用以以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异	(43,374)	-
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异	134,823	24,349
以前期間当期所得稅的調整	47,615	36,510
權益法核算的合營企業和聯營企業損益	969	(6)
研究开发费加成扣除的纳税影响	(43,020)	(39,162)
所得税費用	<u>900,930</u>	<u>687,350</u>

13 已终止经营业务

就附注1.1所述的本次重组及附注1.3的呈列基准，于合并综合收益表，化纤业务已分类为「已终止经营业务」。

(a) 已终止经营业务之业绩如下：

	附注	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
营业收入		15,487,726	17,677,171
营业成本及税金		(15,827,606)	(18,093,098)
毛利		(339,880)	(415,927)
销售费用		(230,182)	(226,661)
管理费用		(605,240)	(519,684)
财务收入/(费用) - 净额		(36,803)	(5,236)
资产减值损失		(1,037,361)	(6,787)
分占合营公司利润		168	31
营业亏损		(2,249,298)	(1,174,264)
其他收入		16,702	11,381
其他支出		(28,574)	(48,586)
税前亏损		(2,261,170)	(1,211,469)
所得税费用		(73,783)	(238,550)
出售置出业务收益	46	1,175,333	-
已终止经营业务之年内亏损		(1,159,620)	(1,450,019)

(b) 已终止经营业务之现金流如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元
经营活动所用现金净额	(200,011)	(1,129,599)
投资活动所得/(所用)现金净额	46,522	(151,997)
融资活动所得现金净额	140,964	1,201,656
已终止经营业务之现金所用净额	(12,525)	(79,940)

14 每股盈利 / (亏损)

(a) 基本

截至2014年及2013年12月31日止各年度每股基本盈利/(亏损)是根据本公司权益持有人应占利润/(亏损)计算,并假设本公司就本次重组下收购SOSC所发行的9,224,327,662股及资本公积每10股转增5股之新增2,000,000股自2013年1月1日已经发行。

	2014	2013 重列
年内利润/(亏损)归属于本公司权益持有人 (人民币千元)		
- 持续经营业务	2,416,928	1,464,987
- 已终止经营业务	(1,159,620)	(1,450,019)
	<u>1,257,308</u>	<u>14,968</u>
已发行普通股加权平均数	<u>15,224,327,662</u>	<u>15,224,327,662</u>
每股基本盈利/(亏损) (人民币元)		
- 持续经营业务	0.159	0.096
- 已终止经营业务	(0.076)	(0.095)
	<u>0.083</u>	<u>0.001</u>

(b) 摊薄

由于本公司于截至2014年及2013年12月31日止各年度并无摊薄的股份,故2014年及2013年12月31日止各年度的每股摊薄盈利与每股基本盈利相同。

15 股息

本公司董事會建議截至2014年12月31日止年度不派發任何股息 (2013年: 無)。

16 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬

(a) 董事及监事薪酬

本公司之董事及监事如下：

(i) 截至2014年12月31日止年度

	袍金	薪金、津贴及 奖金	退休计划供款	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
董事：				
卢立勇（行政总裁）	-	318	31	349
孙志鸿	-	-	-	-
肖维箴(i)	-	153	8	161
龙幸平	-	-	-	-
张鸿	-	-	-	-
官调生	-	-	-	-
孙玉国	-	-	-	-
沈希军	-	306	31	337
李建平(ii)	-	273	35	308
独立董事：				
史振华	50	-	-	50
乔旭	50	-	-	50
杨雄胜	50	-	-	50
陈方正	50	-	-	50
	200	1,050	105	1,355
监事：				
曹勇	-	273	31	304
孙少波	-	188	31	219
邵斌	40	-	-	40
储兵	40	-	-	40
	80	461	62	603
	280	1,511	167	1,958

16 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬（续）

本公司之董事及监事如下（续）：

(ii) 截至2013年12月31日止年度

	袍金 人民币千元	薪金、津贴、 奖金及福利 人民币千元	退休计划供款 人民币千元	合计 人民币千元
董事：				
卢立勇（行政总裁）	-	318	29	347
孙志鸿	-	-	-	-
肖维箴(i)	-	318	29	347
龙幸平	-	-	-	-
张鸿	-	-	-	-
官调生	-	-	-	-
孙玉国	-	-	-	-
沈希军	-	272	29	301
独立董事：				
史振华	50	-	-	50
乔旭	50	-	-	50
杨雄胜	50	-	-	50
陈方正	50	-	-	50
	<u>200</u>	<u>908</u>	<u>87</u>	<u>1,195</u>
监事：				
曹勇	-	272	29	301
孙少波	-	188	29	217
邵斌	40	-	-	40
储兵	40	-	-	40
	<u>80</u>	<u>460</u>	<u>58</u>	<u>598</u>
	<u>280</u>	<u>1,368</u>	<u>145</u>	<u>1,793</u>

附注：

(i) 于2014年4月3日離任。

(ii) 于2014年6月18日获委任。

16 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(b) 五位最高薪酬人士

截至2014年及2013年12月31日止年度各年，5位最高薪酬人士中的董事及监事以及非董事/监事的数目载列如下：

	2014	2013 重列
董事或监事	-	-
非董事或监事	5	5
	<u>5</u>	<u>5</u>

最高薪酬中非董事或监事的薪酬总额如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
薪金、津贴及奖金	2,904	3,187
退休计划供款	257	258
	<u>3,161</u>	<u>3,445</u>

五位（2013年：五位）并非董事或监事的最高薪酬人士的薪酬在下列范围内：

	2014	2013 重列
0至1,000,000港元	<u>5</u>	<u>5</u>

17 雇员福利

	2014	2013
	人民币千元	人民币千元
		重列
薪金、工资及其他福利	14,938,698	14,840,088
退休计划供款 (a)		
— 政府退休金計劃	1,263,764	1,196,840
— 補充養老保險計劃	341,750	335,815
	<u>16,544,212</u>	<u>16,372,743</u>

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2014年12月31日，本集团和员工按员工工资及薪酬的20%和8%（2103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。

截至 2013 年 12 月 31 日止年度

	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2013年1月1日結餘，如先前呈列	1,916,360	11,827,163	1,870,881	15,614,404
共同控制下之業務合并（附注1.3）	2,544,128	47,959,353	1,770,992	52,274,473
于2013年1月1日結餘，重列	4,460,488	59,786,516	3,641,873	67,888,877
添置	154,886	4,355,643	28,56,167	7,366,696
出售 / 撤销	(77,817)	(807,152)	-	(884,969)
划拨自在建工程	233,884	2,485,825	(2,719,709)	-
于2013年12月31日結餘	4,771,441	65,820,832	3,778,331	74,370,604
累计折旧				
于2013年1月1日結餘，如先前呈列	919,624	8,652,962	-	9,572,586
共同控制下之業務合并（附注1.3）	840,774	20,758,328	-	21,599,102
于2013年1月1日結餘，重列	1,760,398	29,411,290	-	31,171,688
折旧	170,170	3,901,271	-	4,071,441
出售 / 撤销时拨回	(66,178)	(664,484)	-	(730,662)
于2013年12月31日結餘	1,864,390	32,648,077	-	34,512,467
累计减值				
于2013年1月1日結餘，如先前呈列	8,286	642,419	-	650,705
共同控制下之業務合并（附注1.3）	68,503	322,229	95,264	485,996
于2013年1月1日結餘，重列	76,789	964,648	95,264	1,136,701
减值亏损	-	3,025	-	3,025
出售 / 撤销时拨回	(330)	(11,528)	-	(11,858)
于2013年12月31日結餘	76,459	956,145	95,264	1,127,868
账面净值				
于2013年12月31日結餘	2,830,592	32,216,610	3,683,067	38,730,269

物业、厂房及设备（续）
截至2014年12月31日止年度

	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2014年1月1日結餘，如先前呈列	1,985,483	12,572,789	1,279,939	15,838,211
共同控制下之業務合并（附注1.3）	2,785,958	53,248,043	2,498,392	58,532,393
于2014年1月1日結餘，重列	4,771,441	65,820,832	3,778,331	74,370,604
添置	59,061	1,949,828	2,320,596	4,329,485
出售 / 撤销	(70,180)	(979,298)	(569,690)	(1,619,168)
划拨自在建工程	93,060	3,628,280	(3,721,340)	-
出售置出业务	(1,986,517)	(13,578,681)	(325,349)	(15,890,547)
划拨减少	(1,745,085)	(1,566,257)	-	(3,311,342)
于2014年12月31日結餘	1,121,780	55,274,704	1,482,548	57,879,032
累计折旧				
于2014年1月1日結餘，如先前呈列	983,889	8,822,869	-	9,806,758
共同控制下之業務合并（附注1.3）	880,501	23,825,208	-	24,705,709
于2014年1月1日結餘，重列	1,864,390	32,648,077	-	34,512,467
折旧	143,410	4,217,959	-	4,361,369
出售 / 撤销时拨回	(45,981)	(866,504)	-	(912,485)
出售置出业务时拨回	(1,018,540)	(9,155,313)	-	(10,173,853)
划拨减少	(604,391)	(769,050)	-	(1,373,441)
于2014年12月31日結餘	338,888	26,075,169	-	26,414,057
累计减值				
于2014年1月1日結餘，如先前呈列	8,253	636,006	-	644,259
共同控制下之業務合并（附注1.3）	68,206	320,139	95,264	483,609
于2014年1月1日結餘，重列	76,459	956,145	95,264	1,127,868
减值亏损	-	1,024,524	-	1,024,524
出售 / 撤销时拨回	(12,063)	(39,829)	-	(51,892)
出售置出业务时拨回	(7,516)	(1,654,452)	-	(1,661,968)
划拨减少	(48,256)	(5,731)	-	(53,987)
于2014年12月31日結餘	8,624	280,657	95,264	384,545
账面净值				
于2014年12月31日結餘	774,268	28,918,878	1,387,284	31,080,430

物业、厂房及设备（续）

已确认的折旧开支分析如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
持续经营业务：		
营业成本	3,839,813	3,564,539
销售费用	637	631
管理费用	47,549	36,296
	<hr/> 3,887,999	<hr/> 3,601,466
已终止经营业务：		
营业成本	451,489	425,351
销售费用	39	45
管理费用	21,842	44,579
	<hr/> 473,370	<hr/> 469,975
	<hr/> 4,361,369	<hr/> 4,071,441

于2014年12月31日，通过融资租赁租入的物业、厂房及设备为石油工程专用设备及其他，其账面净值为人民币74,550,000元（2013年：无）。

就已终止经营之化纤业务，鉴于2014年第二季度主要原材料价格的快速上涨，本集团聚酯切片产品的毛利水平急剧下降。此外，鉴于1,4-丁二醇产品价格受煤化工产品冲击以及严重的产能过剩的影响从2014年4月开始持续大幅度下跌，同时本集团正丁烷工艺路线所需的原料价格过高导致单位生产成本在市场上缺乏竞争力。本集团于2014年6月30日对相关的物业、厂房及设备的资产组的可收回金额进行了估计，对该资产组计提了固定资产减值准备。该资产组的可收回金额为约人民币921,327,000。可收回金额根据该资产组预计未来现金流量的现值确定。估计预计未来现金流量的现值时所采用的折现率为13%。该减值损失的确定也参考了在中国注册的独立评估师中联资产评估集团有限公司对该资产组可收回金额的评估结果。

19 預付租賃

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘，如先前呈列	263,262	271,743
共同控制下之業務合并（附注 1.3）	75,976	71,043
于1月1日結餘，重列	<u>339,238</u>	<u>342,786</u>
添置	-	7,728
摊销	(8,174)	(11,276)
撤销	(105,627)	-
转拨至中石化集团之子公司	(23,283)	-
出售置出业务	(151,047)	-
于12月31日結餘	<u>51,107</u>	<u>339,238</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。

租賃土地權益分析如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
中国境内之租賃土地權益		
- 租賃期介乎10 至50年	51,107	339,238

已确认的土地使用权摊销分析如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
持续经营业务：		
营业成本	8	1,052
管理費用	1,576	1,743
	<u>1,584</u>	<u>2,795</u>
已终止经营业务：		
管理費用	6,590	8,481
	<u>8,174</u>	<u>11,276</u>

无形资产

截至 2013 年 12 月 31 日止年度

	软件 人民币千元	其他 人民币千元	合计 人民币千元
成本			
于2013年1月1日結餘，如先前呈列	-	-	-
共同控制下之業務合并（附注 1.3）	82,176	13,519	95,695
于2013年1月1日結餘，重列	82,176	13,519	95,695
添置	9,904	1,688	11,592
撤销	(3,375)	-	(3,375)
于2013年12月31日結餘，重列	88,705	15,207	103,912
累计摊销			
于2013年1月1日結餘，如先前呈列	-	-	-
共同控制下之業務合并（附注 1.3）	49,044	12,762	61,806
于2013年1月1日結餘，重列	49,044	12,762	61,806
摊销	12,472	470	12,942
撤销时拨回	(1,792)	-	(1,792)
于2013年12月31日結餘	59,724	13,232	72,956
账面净值			
于2013年12月31日	28,981	1,975	30,956

无形资产(续)

截至2014年12月31日止年度

	软件	其他	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本			
于2014年1月1日結餘, 如先前呈列	-	-	-
共同控制下之業務合并 (附注 1.3)	88,705	15,207	103,912
于2014年1月1日結餘, 重列	88,705	15,207	103,912
添置	22,766	317	23,083
于2014年12月31日結餘	111,471	15,524	126,995
累计摊销			
于2014年1月1日結餘, 如先前呈列	-	-	-
共同控制下之業務合并 (附注 1.3)	59,724	13,232	72,956
于2014年1月1日結餘, 重列	59,724	13,232	72,956
摊销	12,567	229	12,796
于2014年12月31日結餘	72,291	13,461	85,752
账面净值			
于2014年12月31日	39,180	2,063	41,243

已确认的无形资产摊销分析如下:

	2014	2013
	人民币千元	人民币千元
		重列
持续经营业务:		
营业成本	6,552	8,412
管理費用	6,244	4,530
	12,796	12,942

21 于合营公司、联营公司的权益及于附属公司的投资

(a) 于合营公司的权益

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘，如先前呈列	584,850	584,819
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	14,487	14,483
于1月1日結餘, 重列	599,337	599,302
投资增加	97,285	-
出售置出业务	(585,018)	-
分占综合(亏损)/收益总额	(3,709)	55
股息分派	(24)	(20)
于12月31日結餘	107,871	599,337

于各合营公司的权益如下:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
远东仪化石化(扬州)有限公司 (“远东仪化”)	-	584,850
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司 (“潜江恒运”)	1,108	1,105
中国石化海湾石油工程服务有限公司 (“海湾工程”)	13,382	13,382
中威联合国际能源服务有限公司 (“中威联合”)	20,801	-
华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司 (“华美孚泰”)	72,580	-
	107,871	599,337

21 于合营公司、联营公司的权益及于附属公司的投资（续）

(a) 于合营公司的权益（续）

本集团的合营公司如下：

名称	注册/ 成立地点	注册 资本		间接持有 的实际 权益	主要业务及 经营地点
		人民币千元	美元千元		
远东仪化石化（扬州）有限公司	中国	-	230,000	40.00%	生产及销售粗对苯二甲酸及精对苯二甲酸/中国
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	中国	2,100	-	49.10%	运输业务/中国
中国石化海湾石油工程服务有限公司	科威特	27,312	-	49.00%	油田服务/科威特
中威联合国际能源服务有限公司	中国	305,000	-	50.00%	油田技术服务/中国
华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司	中国	-	55,000	55.00%	油气增产技术服务/中国

以上合营公司均未上市及以有限公司形式成立。以上合营公司皆以权益法入账。

附注：

(i) 根据本公司与各合营公司其他合营者之间的合同约定，有关各合营公司的财务和经营战略的决定均需要本公司与其他合营者一致同意。因此，各合营公司之权益以合营公司核算。

(ii) 有关合营的承担和或有负债

於2014年12月31日，在本集团的合营公司中，没有与本集团利益相关的重要或有负债及承诺事件，同时也没有合营公司本身重要的或有负债及承诺事件。

於2013年12月31日，本集团尚未履行的投資於遠東儀化的承諾金額為800萬美元，該承諾未在財務報表中反映。本集团為遠東儀化期限五年，上限1.4億美元的借款授信提供擔保。本集团於其他合營企業之權益並無或有負債。

21 于合营公司、联营公司的权益及于附属公司的投资（续）

(a) 于合营公司的权益（续）

本集团重要的合营公司，华美孚泰油气增产技术服务有限公司的财务资料如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
现金及现金等价物	95,106	-
流动金融资产	131,990	-
非流动金融资产	136	-
资产总计	132,126	-
流动负债	(163)	-
非流动负债	-	-
负债总计	(163)	-
淨资产	131,963	-
本集团分占权益（55.00%）（2013：無）	72,580	-

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
收入	-	-
折旧及摊销	3	-
利息收入	52	-
年内亏损及综合亏损总额	(3,262)	-
分占综合亏损总额（55.00%）（2013：無）	(1,794)	-

本集团其他不重要的合营公司的汇总财务资料如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
年内利润/(亏损)及综合收取/(亏损)总额	(4,024)	55

21 于合营公司、联营公司的权益及于附属公司的投资（续）

(b) 于联营公司的权益

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘，如先前呈列	-	-
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	128	128
于1月1日結餘，重列	<u>128</u>	<u>128</u>
於12月31日結餘	<u>128</u>	<u>128</u>

本集团的联营公司如下：

名称	注册/ 成立地点	注册 资本 美元千元	间接持有 的实际 权益	主要业务及 经营地点
中国石化国际贸易（尼日利亚）有限公司（“国际贸易”）	尼日利亚	100	20.00%	石油开采 / 尼日利亚

以上联营公司未上市及以有限公司形式成立。以上联营公司以权益法入账。

附注：

(i) 有关联营的承擔和或有負債

於2014年12月31日，在本集团的联营公司中，没有与本集团利益相关的重要或有負債及承諾事件，同时也没有联营公司本身重要的或有負債及承諾事件。

(ii) 国际贸易于设立后，未开展实际经营活动。

(c) 于附属公司的投资 本公司

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
非上市投资，按成本计 (i)	<u>20,215,327</u>	<u>-</u>

(i) 本公司於2014年12月31日的主要附属公司详情载于附注49。

22 可供出售金融资产

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘, 如先前呈列	-	-
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	41,494	44,494
于1月1日結餘, 重列	41,494	44,494
转拨	(1,000)	-
处置	-	(3,000)
于12月31日結餘	40,494	41,494

可供出售金融资产包括下列各项:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
非上市证券:		
股权证券—中国	40,494	41,494

非上市投资指本集团在中国非上市企业的权益。该企业主要从事钻井及技术服务业务。

非上市股权证券按成本扣除减值入账, 因为有关投资并无市场报价, 而其合理估计公允价值的范围甚大, 故本公司董事认为其公允价值无法可靠计量。所有可供出售金融资产均以人民币计值。

根据《关于河南油田石油科技服务有限公司股权无偿划转有关事项的批复》(中国石化资(2014)390号), 将持有的对河南油田石油科技服务有限公司投资无偿划转给河南石油勘探局, 减少可供出售金融资产人民币1,000,000元。

23 应收票据及贸易应收款项

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
贸易应收款项		
- 中国石化集团及其子公司	19,519,440	15,794,920
- 合营企业	31	-
- 中石化集团之合营和联营企业	110,437	3,445
- 第三方	8,864,442	10,268,296
	<hr/>	<hr/>
	28,494,350	26,066,661
减：减值拨备	(429,415)	(385,093)
贸易应收款项—净额	<hr/>	<hr/>
	28,064,935	25,681,568
应收票据	219,506	2,744,179
	<hr/>	<hr/>
贸易应收款项及应收票据—净额	<hr/>	<hr/>
	28,284,441	28,425,747

本集团于2014年及2013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2014年及2013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。本集团及本公司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：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
1年内	26,429,277	27,257,839
1至2年	1,459,465	846,119
2至3年	159,149	100,269
超过3年	236,550	221,520
	<hr/>	<hr/>
	28,284,441	28,425,747

23 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：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘，如先前呈列	-	-
共同控制下之業務合并（附注 1.3）	385,093	254,777
于1月1日結餘，重列	385,093	254,777
拨备	133,494	160,936
拨回	(83,868)	(29,780)
撇除列为不可收回的应收款项	(2,517)	(840)
划拨	(2,787)	-
于12月31日結餘	429,415	385,093

24 预付款项及其他应收款项

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
预付款项 (i)	675,042	783,885
其他应收款项 (ii)		
备用金	125,405	142,916
保证金	718,477	492,336
代垫款项	755,768	409,189
应收暂付款	358,245	261,174
代管款项	16,559	15,624
借款	10,000	1,013,120
押金	64,015	56,733
应收出口退税	2,839	6,430
待抵扣進項稅	168,076	332,452
预缴其他税费	-	7,341
其他	584,120	667,715
	3,478,546	4,188,915
减：减值拨备	(376,474)	(359,148)
预付款项及其他应收款项—净额	3,102,072	3,829,767

24 预付款项及其他应收款项（续）

附註：

- (i) 于2014年12月31日，以上预付款项包含关联方款项，其中：中国石化集团及其子公司为人民币59,842,000元（2013年：人民币107,172,000元）。
- (ii) 于2014年12月31日，以上其他应收款项包含关联方款项，其中：中国石化集团及其子公司为人民币133,714,000元（2013年：人民币1,164,909,000元）、本集团合营企业为人民币396,000元（2013年：人民币411,000元）及中石化集团之联营和合营企业为人民币50,000,000元（2013年：人民币50,000元）。
- (iii) 以上关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。
- (iv) 集团于2014年及2013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。

预付款项及其他应收款项的减值拨备变动如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘，如先前呈列	1,294	1,361
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	357,854	356,615
于1月1日結餘，重列	359,148	357,976
拨备	38,926	20,439
拨回	(18,661)	(18,426)
出售置出业务時拨回	(1,294)	-
撤除列为不可收回的其他应收款项	(312)	(841)
划拨	(1,333)	-
于12月31日結餘	376,474	359,148

25 在建合同工程

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
已产生合同成本加已确认利润减已确认亏损	51,989,462	51,747,700
减：已确认合同预计损失	(28,158)	-
减：按进度结算款项	(48,543,871)	(46,229,525)
在建合同工程	<u>3,417,433</u>	<u>5,518,175</u>
即：		
应收客户合同工程款项	10,009,710	10,648,754
减：减值拨备	(28,158)	-
应收客户合同工程款项净额	<u>9,981,552</u>	<u>10,648,754</u>
应付客户合同工程款项	(6,564,119)	(5,130,579)
	<u>3,417,433</u>	<u>5,518,175</u>
	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
於年内确认为收入的合同收入	<u>60,377,611</u>	<u>70,311,933</u>

26 存货

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
原材料	1,652,598	2,104,547
库存商品	99,015	807,599
自制半成品	89,322	245,878
在途存货	91,030	16,470
周转材料	24,917	91,653
发出商品	1,432	7,840
	<hr/>	<hr/>
	1,958,314	3,273,987
减：减值拨备	(7,724)	(53,413)
	<hr/>	<hr/>
	1,950,590	3,220,574

截至2014年及2013年12月31日止年度各年，确认为开支及计入持续经营业务及已终止经营业务之“营业成本”的存货成本分别为人民币34,355,091,000元及人民币42,194,445,000元。

27 受限制现金

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
信用证保证金	3,201	3,194
保函保证金	8,942	10,498
银行承兑汇票保证金	-	20,000
	<hr/>	<hr/>
	12,143	33,692

于2014年及2013年12月31日，受限制现金为6个月以内到期的信用证保证金、保函保证金及银行承兑汇票保证金。

于2014年及2013年12月31日，期限介乎1至6个月的受限制现金的年利率是根据银行活期存款年利率厘定。

于相关呈报期末，本集团受限制现金的最高信贷风险约等于其账面值。

28 现金及现金等价物

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
库存现金	15,635	18,289
原到期日少于三个月的存款余额:		
— 中国石化财务有限公司	88,538	449,976
— 中国石化盛骏国际投资公司	441,467	415,666
— 中信银行	65	21,885
— 第三方银行及其他金融机构	656,049	788,278
	1,201,754	1,694,094

于2014年及2013年12月31日，银行及库存现金的年利率是根据银行活期存款年利率厘定。

于相关呈报期末，本集团银行及库存现金的最高信贷风险约等于其账面值。

29 股本

	2014		2013	
	股份数目 股	股本 人民币千元	股份数目 股	股本 人民币千元
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	3,450,000,000	3,450,000
- 每股人民币1.00元社会公众A股	450,000,000	450,000	450,000,000	450,000
- 每股人民币1.00元H股	2,100,000,000	2,100,000	2,100,000,000	2,100,000
	12,809,327,662	12,809,328	6,000,000,000	6,000,000

本公司于1994年3月、1995年1月和1995年4月分别发行1,000,000,000股H股、200,000,000股A股和400,000,000股新H股。本公司的H股和新H股份别于1994年3月29日和1995年4月26日在香港联合交易所上市，A股于1995年4月21日在上海证券交易所上市。

29 股本 (续)

根据国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2013]442号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》和财政部财金函[2013]61号文《财政部关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革方案的批复》，本公司于2013年进行股权分置改革。本公司全体非流通股股东向股权分置改革方案所约定的股份变更登记日（2013年8月16日）登记在册的流通A股股东每10股支付5股对价股份，共计支付100,000,000股。该等股份支付之后，中国石化和中信股份持有本公司的股权比例分别自42%和18%下降至40.25%和17.25%。自2013年8月22日起，本公司所有企业法人股即获得上交所上市流通权，同时根据约定的限售条件，截至2014年12月31日止，由原非流通股股东所持有的所有企业法人股暂未实现流通。

	股份数目 股	股本 人民币千元
于2013年1月1日	4,000,000,000	4,000,000
股本溢价转增股本 (i)	2,000,000,000	2,000,000
于2013年12月31日及2014年1月1日	6,000,000,000	6,000,000
贖回股本 (ii)	(2,415,000,000)	(2,415,000)
發行股本 (ii)	9,224,327,662	9,224,328
于2014年12月31日	12,809,327,662	12,809,328

附註：

- (i) 本公司以资本公积每10股转增5股，新增H股股份计700,000,000股和A股股份计1,300,000,000股，该项交易已于2013年11月22日完成。
- (ii) 根据本公司2014年第一次临时股东大会决议和修改后章程的规定，并经中国证券监督管理委员会2014年12月18日《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可字[2014]1370号）核准，本公司将全部资产及负债出售予中国石化，并定向回购其持有的本公司全部2,415,000,000股A股股份并注销；本公司通过发行9,224,327,662股A股股份方式购买石化集团持有的中石化石油工程技术服务有限公司100%股权。上述股份变动已于2014年12月31日完成，业经致同会计师事务所（特殊普通合伙）予以验证并出具致同验字(2014)第110ZC0383号验资报告。

30 可分配利润

本公司可分配利润如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
可分配利润	-	-

本公司亏损于本集团之财务报表中确认：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
年内亏损	1,159,620	1,450,019

本公司的权益变动表如下：

	股本 人民币千元	股份溢价 人民币千元	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	未分配利润 人民币千元	总计 人民币千元
于2013年1月1日結餘	4,000,000	2,518,833	28,339	200,383	80	1,765,848	8,513,483
綜合亏损总额	-	-	-	-	-	(1,450,019)	(1,450,019)
与持有人交易:							
- 股份溢價轉增股本	2,000,000	(2,000,000)	-	-	-	-	-
- 提取安全生產費	-	-	-	-	1,367	(1,367)	-
于2013年12月31日結餘	6,000,000	518,833	28,339	200,383	1,447	314,462	7,063,464
于2014年1月1日結餘	6,000,000	518,833	28,339	200,383	1,447	314,462	7,063,464
綜合亏损总额	-	-	-	-	-	(1,159,620)	(1,159,620)
与持有人交易:							
- 發行股本	9,224,328	9,872,096	-	-	-	-	19,096,424
- 回购股本	(2,415,000)	(3,886,755)	-	-	(1,394)	-	(6,303,149)
- 提取安全生產費	-	-	-	-	(53)	53	-
	12,809,328	6,504,174	28,339	200,383	-	(845,105)	18,697,119

31 储备

- (i) 股份溢价及资本公积
根据中国有关法律和法规的规定，就本次重组、相关资产评估增值、与中国石化集团公司的交易、发行股本及回购股本反映于此等储备。
- (ii) 盈余公积
根据中国有关法律和法规及本公司组织章程细则的规定，本公司按年度净利润的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。
- (iii) 专项储备
根据中国国家安全生产监督管理局发布的若干规定，本集团须为其业务提取安全基金。该基金可用于安全生产方面的改善，不可分派给股东。当实际发生安全生产费时，会将相同金额由安全基金转入未分配利润。

32 递延收益

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘，如先前呈列	61,333	55,103
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	41,279	50,038
于1月1日結餘, 重列	102,612	105,141
本年收到的政府补助	441,789	13,018
本年确认于综合收益表中	(442,893)	(15,547)
出售置出業務	(57,557)	-
于12月31日結餘	43,951	102,612

与资产相关的政府补助款于收到时确认为递延收益，并于相关资产达到拟定用途时在其使用寿命内按直线法摊销，计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关费用或损失，计入当期损益；用于补偿以后期间的相关费用或损失，于收到时确认为递延收益，并于费用确认期间计入当期损益。

33 专项应付款

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘, 如先前呈列	-	-
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	7,380	6,821
于1月1日結餘, 重列	7,380	6,821
本年增加	-	5,384
本年減少	(4,733)	(4,825)
于12月31日結餘	2,647	7,380

本集团因城镇整体规划、库区建设、棚户区改造、沉陷区治理等公共利益进行搬迁, 从而收到政府从财政预算直接拨付的搬迁补偿款。

34 应付票据及贸易应付款项

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
贸易应付款项		
- 中国石化集团及其子公司	2,096,826	4,180,248
- 合营企业	505	-
- 中石化集团之合营和联营企业	17,876	-
- 第三方	27,941,958	26,424,524
	30,057,165	30,604,772
应付票据	856,442	1,141,591
	30,913,607	31,746,363

34 应付票据及贸易应付款项 (续)

本集团于2014年及2013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：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
1年内	23,843,263	27,071,810
1至2年	5,054,013	3,140,180
2至3年	1,141,614	767,716
超过3年	874,717	766,657
	<u>30,913,607</u>	<u>31,746,363</u>

35 预收款项及其他应付款项

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
预收款项(i)		
货款	-	310,086
工程及劳务款	1,853,049	1,817,330
应付薪酬	288,285	487,456
其他应付税项	2,523,352	2,414,068
应付利息(ii)	20,028	33,907
其他应付款项(iii)		
保证金	409,207	480,158
押金	161,140	143,858
应付垫款	339,054	865,583
暂收款项	369,576	910,703
代管款项	28,437	36,805
代扣代缴款项	169,590	96,985
应付石化集团资本结构调整资金	4,000,000	-
应付重大资产重组过渡期间损益净额	1,479,207	-
其他	371,258	467,072
其他应付款项总额	<u>12,012,183</u>	<u>8,064,011</u>

35 预收款项及其他应付款项 (续)

附註: (续)

- (i) 于2014年12月31日, 以上预收款项包含关联方款项, 其中: 中国石化集团及其子公司为人民币191,719,000元(2013年: 人民币230,305,000元)及中石化集团之合营和联营企业为人民币143,462,000(2013年: 无)。
- (ii) 于2014年12月31日, 以上应付利息包含关联方款项, 其中: 中国石化集团及其子公司为人民币19,880,000元(2013年: 人民币32,192,000元)。
- (iii) 于2014年12月31日, 以上其他应付款项包含关联方款项, 其中: 中国石化集团及其子公司为人民币5,546,881,000元(2013年: 人民币721,043,000元)。
- (iv) 其他应付关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

36 计息借款

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
流动负债		
银行借款 (i)	36,714	902,907
直接及最终控股公司 (ii)	-	4,300,000
中国石化财务有限公司 (iii)	4,460,000	4,589,900
中国石化盛骏国际投资公司 (iii)	7,502,995	6,424,859
融资租赁责任 (iv)	15,870	-
	<u>12,015,579</u>	<u>16,217,666</u>
非流动负债		
银行借款 (i)	428,723	-
直接及最终控股公司 (ii)	-	300,000
中国石化财务有限公司 (iii)	70,000	280,000
融资租赁责任 (iv)	69,440	-
	<u>568,163</u>	<u>580,000</u>
	<u>12,583,742</u>	<u>16,797,666</u>

36 计息借款 (续)

(i) 银行借款

本集团之银行借款的还款期分析如下:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
1年内	36,714	902,907
超过5年	428,723	-
	<u>465,437</u>	<u>902,907</u>

就上述银行借款而言,截至2014年及2013年12月31日的年利率为2.42%至5.60% (2013年: 2.14%至5.04%)。

(ii) 直接及最终控股公司

本集团之直接及最终控股公司借款的还款期分析如下:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
1年内	-	4,300,000
2至5年	-	300,000
	<u>-</u>	<u>4,600,000</u>

直接及最终控股公司借款并无抵押,需于2014年12月31日内偿还及按年利率3.78%至4.49% (2013年: 3.78%至4.49%) 执行。

36 计息借款 (续)

(iii) 关联公司借款

本集团之关联公司借款的还款期分析如下:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
1年内	11,962,995	11,014,759
1至2年	70,000	80,000
2至5年	-	200,000
	<u>12,032,995</u>	<u>11,294,759</u>

关联公司借款并无抵押，需于2016年6月30日内偿还及按年利率 1.55%至6.15% (2013年：1.30%至5.60%) 执行。

(iv) 融资租赁责任

本集团之融资租赁责任的分析如下:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
最低租赁付款:		
- 1年内	20,264	-
- 1至2年	22,080	-
- 2至5年	58,427	-
	<u>100,771</u>	<u>-</u>
融资租赁的未来财务费用	(15,461)	-
融资租赁负债现值	<u>85,310</u>	<u>-</u>

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
最低租赁付款现值		
- 1年内	15,870	-
- 1至2年	17,360	-
- 2至5年	52,080	-
	<u>85,310</u>	<u>-</u>
减: 一年内到期部分包括在流动负债	(15,870)	-
一年后到期部分包括在非流动负债	<u>69,440</u>	<u>-</u>

37 递延税项

已确认递延所得税资产及负债：

递延所得税资产及负债分析如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
递延所得税资产	156,679	220,375
递延所得税负债	(46,895)	(4,852)
递延所得税资产净值	<u>109,784</u>	<u>215,523</u>

递延所得税账目的总变动如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
于1月1日結餘，如先前呈列	73,783	312,039
共同控制下之業務合并(附注 1.3)	141,740	108,227
于1月1日結餘，重列	<u>215,523</u>	<u>420,266</u>
于年内利润扣除的税项(附注12)	(57,623)	(199,891)
于权益扣除资产评估增值相关的税项	(48,116)	(4,852)
于12月31日結餘	<u>109,784</u>	<u>215,523</u>

37 递延税项 (续)

在不考虑相同税务司法管辖区内抵销余额的情况下，截至2014年及2013年12月31日止各年度内的递延所得税资产 / (负债) 变动如下：

递延所得税资产

	税项亏损	递延收益	资产 减值拨备	预提费用	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
在 不 考 虑 相 同 税 务					
2013年1月1日，如先前呈列	211,779	4,812	78,112	17,336	312,039
共同控制下之业务合并 (附注 1.3)	-	18,278	89,949	-	108,227
2013年1月1日，重列	211,779	23,090	168,061	17,336	420,266
入 / (扣除自)：					
年内利润	(211,779)	(7,120)	34,626	(15,618)	(199,891)
权益	-	-	-	-	-
2013年12月31日	-	15,970	202,687	1,718	220,375
于2014年1月1日，如先前呈列	-	7,077	64,988	1,718	73,783
共同控制下之业务合并 (附注 1.3)	-	8,893	137,699	-	146,592
2014年1月1日，重列	-	15,970	202,687	1,718	220,375
入 / (扣除自)：					
年内利润	-	(7,980)	(53,998)	(1,718)	(63,696)
权益	-	-	-	-	-
于2014年12月31日	-	7,990	148,689	-	156,679

37 递延税项 (续)

递延所得税负债税

	资产评估增值 人民币千元	总计 人民币千元
在2013年1月1日, 如先前呈列	-	-
不同控制下之业务合并 (附注 1.3)	-	-
考虑2013年1月1日, 重列	-	-
虑计入) / 扣除自:		
相年内利润	-	-
同权益	4,852	4,852
于2013年12月31日	4,852	4,852
于2014年1月1日, 如先前呈列	-	-
共同控制下之业务合并 (附注 1.3)	4,852	4,852
在2014年1月1日, 重列	4,852	4,852
不计入) / 扣除:		
考年内利润	(6,073)	(6,073)
虑权益	48,116	48,116
于2014年12月31日	46,895	46,895

递延所得税资产乃就结转之税项亏损确认, 惟以有可能透过日后之应税利润变现有关税项利益为限。根据该等公司于其各自司法权区适用的中国税法, 税项亏损可予以结转以抵销日后的应税收入。本集团未确认递延所得税资产的税项亏损为:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
未确认递延所得税资产的税项亏损	4,015,385	2,589,628

本集团未就上述税项亏损确认递延所得税资产, 因为管理层相信此等税项亏损在到期前实现的可能性不大。该未确认递延所得税资产的税项亏损于呈报期末五年内到期。

38 承担

- (a) 资本承担
于2014年及2013年12月31日就购买物业、厂房及设备未覆行但未于财务报表拨备的资本承担如下：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
已订约但未拨备	1,658,430	1,410,250

- (b) 经营租赁承担
于2014年及2013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：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
1年内	66,864	32,860
1至2年内	19,315	36,958
2至3年内	18,299	18,808
3年以上	6,046	23,258
合计	110,524	111,884

- (c) 对外投资承诺事项
于2014年12月31日，本集团于本财务报表中未计提的关于合营公司华美孚泰和中威联合的投资承诺折合人民币240,685,000元(2013年12月31日：仪化的投资承担为美元8,000,000元)。

- (d) 前期承诺履行情况
本集团2014年12月31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。

39 经营所得现金

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
除税前利润/(亏损)		
- 持续经营业务	3,320,072	2,179,996
- 已终止经营业务	(2,261,170)	(1,211,469)
	1,058,902	968,527
就下列各项进行调整:		
物业、厂房及设备折旧	4,361,369	4,071,441
物业、厂房及设备出售/撤销之亏损	4,644	32,114
预付租赁摊销	8,174	11,276
预付租赁出售/撤销之亏损	105,627	-
无形资产摊销	12,796	12,942
无形资产出售/撤销之亏损	-	1,583
可供出售金融资产出售之亏损	-	3,000
利息收入	(12,542)	(18,404)
利息开支	543,535	765,446
分占合营公司利润/(亏损)	3,709	(55)
贸易及其他应收款项减值拨备	49,626	131,156
预付款项及其他应收款项拨备	20,265	2,013
存货回拨	(45,689)	-
已确认合同预计损失	28,158	-
持有可供出售金融资产取得的投资收益	(2,050)	(2,240)
营运资金变动前经营活动所得现金流量	6,136,524	5,978,799
营运资金变动:		
- 其他长期资产	(362,960)	766,548
- 存货	232,334	421,706
- 贸易及其他应收款项	(2,049,353)	(11,845,635)
- 预付款项及其他应收款项	37,723	(3,473,702)
- 受限制现金	21,549	(15,290)
- 在建合同工程	2,072,584	2,861,366
- 递延收益	(1,104)	(2,529)
- 专项应付款	(4,733)	559
- 应付票据及贸易应付款项	1,406,127	8,836,478
- 贸易及其他应付款项	(2,352,670)	(1,670,592)
经营所得现金	5,136,021	1,857,708

40 重大非现金交易

就本次重组下的共同控制下之业务合并(附注 45)、出售置出业务(附注 46)及回购股份(附注 47)，本公司、中国石化集团公司及中国石油化工股份有限公司结算并支付净现金代价。

41 或有事项

(a) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的第三方或指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此导致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

(b) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

截至2014年12月31日，本集团不存在应披露的对外担保或有事项。

(c) 境外税收处罚

2014年2月7日，里约联邦税务局对国际工程巴西子公司进行了税务稽查。2014年2月11日，国际工程公司巴西子公司收到里约联邦税务局出具的《关于交纳税金及罚款的通知》，处罚金额总计80,459,100里尔（折合33,524,600美元），其中：税金36,467,100里尔，利息13,929,800里尔，罚款30,062,200里尔。根据国际工程巴西子公司境外税务律师出具的法律意见书，2014年3月10日，国工巴西子公司已经对该项税务处罚进行了行政答辩，尚不能预测该税务处罚的裁定最终结果，但在里约联邦税务局作出不利于国工巴西子公司的裁定下，国工巴西子公司仍享有向当地法院提起行政诉讼的权利。目前尚无法预测该项税务处罚的结果，本集团未对该事项计提预计负债。

(d) 其他或有负债

国家税务总局于2007年6月颁发国税函[2007]664号文后，本集团已按相关税务部门通知于2007年按33%的税率缴纳企业所得税，但对2006年及以前年度企业所得税税率差异仍存在不确定性。迄今为止，本集团未被要求追索2007年度之前的企业所得税。于2014年12月31日，该事项亦未有新进展。由于本集团管理层认为不可能可靠估计该项义务的金额，即使该项义务可能存在，因此在本财务报告中未对2007年度之前不确定的所得税差异提取准备。

42 重大关联方交易

中国石化集团公司、中国石化及中国中信集团公司（原「中国国际信托投资公司」）被视为关连人士是因为他们对本集团的财务和经营决策能够控制或重大影响。

中国石化财务、中信银行、中国石化集团公司及中国石化的其他附属公司及子公司及中国中信集团公司的其他附属公司及合营公司亦被视作为关连人士是因为他们共同受到中国石化集团公司、中国石化或中国中信集团公司的共同控制或重大影响。

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。

(a) 与中国石化集团公司、中国石化及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易:

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
持续经营业务		
材料设备采购		
—中国石化及其子公司	12,770,291	18,134,618
—中石化集团及其子公司	777,109	617,914
	<u>13,547,400</u>	<u>18,752,532</u>
出售商品		
—中国石化及其子公司	54,558	7,675
—中石化集团及其子公司	8,472	22,256
	<u>63,030</u>	<u>29,931</u>
提供工程服务		
—中国石化及其子公司	48,198,496	56,036,020
—中石化集团及其子公司	2,680,122	3,644,200
	<u>50,878,618</u>	<u>59,680,220</u>
接受社区综合服务		
—中石化集团及其子公司	1,663,942	1,596,836
	<u>1,663,942</u>	<u>1,596,836</u>
接受其他综合服务		
—中石化集团及其子公司	163,643	502,562
	<u>163,643</u>	<u>502,562</u>
科技研发服务		
—中石化集团及其子公司	276,520	160,800
	<u>276,520</u>	<u>160,800</u>

42 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司、中国石化及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：（续）

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
持续经营业务（续）		
租賃支出		
—中国石化及其子公司	65,571	68,113
—中石化集团及其子公司	45,898	19,802
	<u>111,469</u>	<u>87,915</u>
存款利息收入		
—中石化集团及其子公司	<u>1,056</u>	<u>6,411</u>
贷款利息支出		
—中石化集团及其子公司	<u>558,865</u>	<u>765,445</u>
取得借款		
—中石化集团及其子公司	<u>72,102,555</u>	<u>50,319,326</u>
偿还借款		
—中石化集团及其子公司	<u>75,264,319</u>	<u>53,931,896</u>
安保基金支出		
—中石化集团	<u>97,481</u>	<u>88,015</u>
安保基金返还		
—中石化集团	<u>96,590</u>	<u>134,508</u>

42 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司、中国石化及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：（续）

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
已终止经营业务		
采购商品		
—中国石化及其子公司	12,942,422	11,026,614
—中石化集团及其子公司	5,608	26,640
	<u>12,948,030</u>	<u>11,053,254</u>
出售商品		
—中国石化集团及其子公司	<u>437,356</u>	<u>356,891</u>
代理服务费用支出		
—中国石化及其子公司	<u>24,775</u>	<u>47,084</u>
建筑安装工程支出		
—中国石化集团及其子公司	<u>10,595</u>	<u>48,230</u>
杂项服务费支出		
—中石化集团及其子公司	<u>6,980</u>	<u>6,980</u>
存款利息收入		
—中石化集团及其子公司	730	942
—中信银行	683	612
	<u>1,413</u>	<u>1,554</u>
贷款利息支出		
—中石化集团及其子公司	<u>31,989</u>	<u>29,562</u>
安保基金支出		
—中石化集团	<u>43,740</u>	<u>40,480</u>
安保基金返还		
—中石化集团	<u>86,826</u>	<u>-</u>

42 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司、中国石化及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：（续）

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
已终止经营业务（续）		
取得借款		
— 中石化集团及其子公司	3,700,000	1,800,000
偿还借款		
— 中石化集团及其子公司	4,400,000	1,400,000
暂借款		
— 中石化集团及其子公司	800,000	-
补偿款		
— 中国石化集团及其子公司	7,400	-

(b) 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：

	2014 人民币千元	2013 人民币千元 重列
袍金	280	280
薪金、津贴及奖金	2,245	2,376
退休计划供款	258	265
	2,783	2,921

(c) 被担保

中石化集团提供履约担保给本集团，其担保金额为2.1亿美元，时期为2013年6月至2015年11月。

43 財務及資本風險管理

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

43.1 财务风险因素

本集团的金融工具导致的主要风险是利率风险、汇率风险、信用风险及流动性风险。本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。

(a) 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险。

(i) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本集团的利率风险主要产生于现金及现金等价物及借款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于2014及2013年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

43 財務及資本風險管理 (續)

43.1 財務風險因素 (續)

(a) 市場風險 (續)

(i) 利率風險 (續)

本集團持有的計息金融工具如下：

	2014		2013	
	%	人民幣千元	%	人民幣千元
			重列	重列
固定利率金融工具				
受限制現金及現金及現金等價物 (附註27、28)	3%	1,612	2.8%	20,610
借款(附註36)	1.55% - 7.5%	4,485,310	1.55% - 7.5%	8,039,900
浮動利率金融工具				
受限制現金及現金及現金等價物 (附註27、28)	0.35%	1,196,649	0.35%	1,688,860
借款(附註36)	1.3% - 5.6%	8,098,432	1.3% - 5.6%	8,757,766

于2014年12月31日，如果以浮動利率計算的借款利率上升或下降50個基點，而其它因素保持不變，本集團的淨利潤及股東權益將減少或增加約人民幣30,369,000元（2013年12月31日：人民幣34,476,000元）。

對於資產負債表日持有的、使本集團面臨公允價值利率風險的金融工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是假設在資產負債表日利率發生變動，按照新利率對上述金融工具進行重新計量後的影響。對於資產負債表日持有的、使本集團面臨現金流量利率風險的浮動利率非衍生工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是上述利率變動對按年度估算的利息費用或收入的影響。上一年度的分析基於同樣的假設和方法。

(ii) 匯率風險

匯率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的风险。匯率風險可源于以記賬本位幣之外的外幣進行計價的金融工具。

本集團的主要經營位於中國境內，主要業務以人民幣結算。但本集團已確認的外幣資產和負債及未來的外幣交易（外幣資產和負債及外幣交易的計價貨幣主要為美元、沙特里亞爾、科威特第納爾、巴西里亞爾）依然存在外匯風險。

相關外幣資產及外幣負債包括：以外幣計價的受限制現金及現金及現金等價物、貿易及其他應收款項、貿易及其他應付款項及借款等。

43 財務及資本風險管理 (續)

43.1 財務風險因素 (續)

(a) 市場風險 (續)

(ii) 匯率風險 (續)

本集團持有的外幣金融資產和外幣金融負債折算成人民幣的金額列示如下：

于2014年12月31日	美元	沙特里亞爾	科威特弟納爾	巴西里亞爾	其他
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
受限制現金及現金及現金等價物	616,685	139,304	36,934	9,477	143,595
貿易及其他應收款項	3,469,177	1,009,553	283,129	250,216	616,157
貿易及其他應付款項	(805,948)	(820,080)	(334,830)	(151,082)	(185,797)
借款	(7,968,432)	-	-	-	-
以人民幣計值的淨風險	<u>(4,688,518)</u>	<u>328,777</u>	<u>(14,767)</u>	<u>108,611</u>	<u>573,955</u>
于2013年12月31日	美元	沙特里亞爾	科威特弟納爾	巴西里亞爾	其他
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
	重列	重列	重列	重列	重列
受限制現金及現金及現金等價物	738,427	173,309	28,436	63,674	211,627
貿易及其他應收款項	4,351,273	1,248,810	165,523	164,512	561,512
貿易及其他應付款項	(3,669,658)	(985,105)	(27,537)	(142,503)	(75,502)
借款	(6,604,883)	-	-	-	-
以人民幣計值的淨風險	<u>(5,184,841)</u>	<u>437,014</u>	<u>166,422</u>	<u>85,683</u>	<u>697,637</u>

本公司財務部門負責監控公司外幣交易和外幣資產及負債的規模，以最大程度降低面臨的外匯風險；為此，本公司可能會以簽署遠期外匯合約或貨幣互換合約的方式來達到規避外匯風險的目的。2014及2013年度本公司未簽署任何遠期外匯合約或貨幣互換合約。

43 財務及資本風險管理 (續)

43.1 財務風險因素 (續)

(a) 市場風險 (續)

(ii) 匯率風險 (續)

于2014年及2013年12月31日，在其他变量不变的情况下，本年人民币兑外币升值5%对本集团当期损益的税后影响如下：

	2014	2013
	人民币千元	人民币千元
		重列
权益及净利润变动		
- 美元	175,819	194,431
- 沙特里亚尔	(12,329)	(16,388)
- 科威特第纳尔	554	(6,241)
- 巴西里亚尔	(4,073)	(3,213)

于2014年及2013年12月31日，如果所有其他变量保持不变，则人民币相对贬值5%可能会对上述货币产生与上述金额相同但相反的影响。

(b) 信用風險

信用風險，是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生財務損失的風險。

本集团对信用風險按组合分类进行管理。信用風險主要产生于銀行存款和應收款項等。

本集团銀行存款主要存放于国有銀行和其它大中型上市銀行，應收票據也由国有銀行和其它大中型上市銀行承兌，本集团认为其不存在重大的信用風險，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大損失。

对于應收款項，本集团设定相关政策以控制信用風險敞口。本集团基于对客戶的財務狀況、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市場狀況等评估客戶的信用资质并设置相应信用期限。本集团会定期对客戶信用记录进行监控，对于信用记录不良的客戶，本集团会采用书面催款、縮短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用風險在可控的範圍內。

本集团所承受的最大信用風險敞口为資產負債表中每項金融資產的賬面金額。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用風險的担保。

43 財務及資本風險管理 (續)

43.1 財務風險因素 (續)

(c) 流動性風險

流動性風險，是指本集團在履行以交付現金或其他金融資產的方式結算的義務時發生資金短缺的風險。

管理流動風險時，本集團保持管理層認為充分的現金及現金等价物並對其進行監控，以滿足本集團經營需要，並降低現金流量波動的影響。本集團管理層對銀行借款的使用情況進行監控並確保遵守借款協議。同時從主要金融機構獲得提供足夠備用資金的承諾，以滿足短期和長期的資金需求。

於資產負債表日，本集團持有的金融資產和金融負債按未折現剩餘合同現金流量的到期期限分析如下：

	1年內 人民幣千元	1至2年內 人民幣千元	2至5年內 人民幣千元	5年以上 人民幣千元	總計未貼現 現金流 人民幣千元	賬面價值 人民幣千元
於2014年12月31日						
受限制現金及現金及現金 等价物	1,213,897	-	-	-	1,213,897	1,213,897
貿易及其他應收款項	30,558,166	-	-	-	30,558,166	30,558,166
貿易及其他應付款項	(38,549,391)	-	-	-	(38,549,391)	(38,549,391)
借款	(12,019,973)	(92,080)	(58,427)	(428,723)	(12,599,203)	(12,583,742)
	(18,797,301)	(92,080)	(58,427)	(428,723)	(19,376,531)	(19,361,070)
於2013年12月31日 (重列)						
受限制現金及現金及現金 等价物	1,727,786	-	-	-	1,727,786	1,727,786
貿易及其他應收款項	31,139,303	-	-	-	31,139,303	31,139,303
貿易及其他應付款項	(35,268,889)	-	-	-	(35,268,889)	(35,268,889)
借款	(16,217,666)	(80,000)	(500,000)	-	(16,797,666)	(16,797,666)
	(18,619,466)	(80,000)	(500,000)	-	(19,199,466)	(19,199,466)

43 財務及資本風險管理 (續)

43.2 資本風險管理

本集團資本管理政策的目標是為了保障本集團能夠持續經營，從而為股東提供回報，並使其他利益相關者獲益，同時維持最佳的資本結構以降低資本成本。

為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整支付給股東的股利金額、向股東返還資本、發行新股或出售資產以減低債務。

本集團利用資本負債比率監控其資本。該比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款（包括資產負債表所列的「流動及非流動借款」）減去現金和現金等價物。總資本為合併資產負債表中所列示的股東權益與債務淨額之和。股東權益總額則包括歸屬於母公司股東權益及非控股權益。

於資產負債表日，本集團的資本負債比率如下：

	2014	2013
	人民幣千元	人民幣千元
		重列
總借款	12,583,742	16,797,666
減：現金及現金等價物（附註28）	(1,201,754)	(1,694,094)
債務淨額	11,381,988	15,103,572
總權益	18,696,138	30,733,209
總資本	30,078,126	45,836,781
資本負債比率	38%	33%

43.3 公允價值估計

按照在公允價值計量中對計量整體具有重大意義的最低層次的輸入值，公允價值層次可分為：

第一層次：相同資產或負債在活躍市場中的報價（未經調整的）。

第二層次：直接（即價格）或間接（即從價格推导出）地使用除第一層次中的資產或負債的市場報價之外的可觀察輸入值。

第三層次：資產或負債使用了任何非基於可觀察市場數據的輸入值（不可觀察輸入值）。

於2014年12月31日及2013年12月31日，本集團以攤余成本計量的金融資產和金融負債主要包括：受限制現金及現金及現金等價物、貿易及其他應收款項、借款以及貿易及其他應付款項。不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值之間並無重大不同。

44 本公司財務狀況表

	附注	2014 人民币千元	2013 人民币千元
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备		-	5,387,194
預付租賃		-	263,262
于附屬公司的投資	21(c)	20,215,327	-
于合营公司的权益		-	584,850
递延所得税资产		-	73,783
非流动资产总额		<u>20,215,327</u>	<u>6,309,089</u>
流动资产			
存货		-	1,320,644
應收票據及貿易應收款項		-	2,699,138
預付款項及其他應收款項		-	194,636
受限制現金		-	20,000
現金及現金等价物		-	85,797
流动资产总额		<u>-</u>	<u>4,320,215</u>
资产总额		<u>20,215,327</u>	<u>10,629,304</u>
权益			
股本		12,809,328	6,000,000
储备	30	5,887,791	1,063,464
权益总额		<u>18,697,119</u>	<u>7,063,464</u>

44 本公司財務狀況表 (续)

	2014 人民币千元	2013 人民币千元
负债		
非流动负债		
递延收益	-	61,333
流动负债		
应付票据及貿易應付款項	-	1,200,758
预收款项及其他應付款項	1,518,208	700,842
短期借款	-	1,602,907
流动负债总额	1,518,208	3,504,507
负债总额	1,518,208	3,565,840
权益及负债总额	20,215,327	10,629,304
流动(负债)/资产净额	(1,518,208)	815,708
总资产减流动负债	18,697,119	7,124,797

45 共同控制下之业务合并

于2014年9月12日，本公司与中国石化集团公司订立《发行股份购买资产协议》，据此中国石化集团公司同意将SOSC的100%股权转让予本公司。

该协议代价合共为约人民币24,075,495,000元，乃参照SOSC于2014年6月30日的估值厘定（「收购事项初步估值」）。按本公司每股人民币2.61元（即过往20个交易日报于上交所的平均收市价），本公司向中国石化集团公司发行9,224,327,662股A股结算该等代价。

于2014年12月30日，本公司完成该协议并向中国石化集团公司发行9,224,327,662股A股。

SOSC于2014年12月30日的账面净值为约人民币20,215,327,000元，于本公司之财务状况表确认为「于附属公司的投资」（附注21(c)及附注44）。股本面值为约人民币9,224,328,000元确认为「股本」。股本面值与账面净值相差之约人民币10,990,999,000元确认为「股份溢价」。

就SOSC于2014年6月30日至2014年12月30日其间的账面净值增加为约人民币1,118,903,000元，本公司向中国石化集团公司支付该金额，并于「股份溢价」冲减。

就附注1.1所述的本次重组及附注1.3的呈列基准，于合并综合收益表，石油工程业务已分类为「持续经营业务」。

45 共同控制下之业务合并 (续)

共同控制下之业务合并对本集团于2013年12月31日的合并财务状况表的影响如下:

	于2013年12月31日		
	如先前呈列 人民币千元	SOSC 人民币千元	重列 人民币千元
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备	5,387,194	33,343,075	38,730,269
其他长期资产	-	4,922,244	4,922,244
预付租赁	263,262	75,976	339,238
无形资产	-	30,956	30,956
于合营公司的权益	584,850	14,487	599,337
于联营公司的权益	-	128	128
可供出售金融资产	-	41,494	41,494
递延所得税资产	73,783	146,592	220,375
非流动资产总额	6,309,089	38,574,952	44,884,041
流动资产			
存货	1,320,644	1,899,930	3,220,574
应收票据及贸易应收款项	2,699,138	25,726,609	28,425,747
预付款项及其他应收款项	194,636	3,635,131	3,829,767
应收客户合同工程款项	-	10,648,754	10,648,754
受限制现金	20,000	13,692	33,692
现金及现金等价物	85,797	1,608,297	1,694,094
流动资产总额	4,320,215	43,532,413	47,852,628
资产总额	10,629,304	82,107,365	92,736,669

45 共同控制下之业务合并 (续)

共同控制下之业务合并对本集团于2013年12月31日的合并财务状况表的影响如下(续):

	于2013年12月31日		
	如先前呈列 人民币千元	SOSC 人民币千元	重列 人民币千元
负债			
非流动负债			
长期借款	-	580,000	580,000
递延收益	61,333	41,279	102,612
专项应付款	-	7,380	7,380
递延所得税负债	-	4,852	4,852
非流动负债总额	61,333	633,511	694,844
流动负债			
应付票据及贸易应付款项	1,200,758	30,545,605	31,746,363
预收款项及其他应付款项	700,842	7,363,169	8,064,011
应付客户合同工程款项	-	5,130,579	5,130,579
短期借款	1,602,907	14,614,759	16,217,666
即期所得税负债	-	149,997	149,997
流动负债总额	3,504,507	57,804,109	61,308,616
负债总额	3,565,840	58,437,620	62,003,460
资产净额	7,063,464	23,669,745	30,733,209

共同控制下之业务合并对本集团截至2013年12月31日止年度每股盈利/(亏损)的影响如下:

	截至2013年12月31日止年度		
	如先前呈列 人民币元	SOSC 人民币元	重列 人民币元
本公司权益持有人应占利润的每股盈利/(亏损) (以每股人民币元列示)			
- 基本及摊簿	(0.242)	0.243	0.001

46 出售置出业务

于 2014 年 9 月 12 日，本公司与中国石油化工股份有限公司订立《资产出售协议》，据此本公司同意将置出业务转让予中国石油化工股份有限公司。

该协议代价约人民币 6,491,426,000 元，乃参照置出业务于 2014 年 6 月 30 日的估值厘定（「出售事项初步估值」）。根据完成日的账面价值的最终估值，可对代价作出调整（「出售事项最终估值」）。

於 2014 年 12 月 30 日，本公司完成该协议并向中国石油化工股份有限公司出售置出业务。

於 2014 年 12 月 30 日，置出业务的账面值及出售置出业务之收益如下：

	附注	人民币千元
物業、廠房及設備		4,054,726
預付租賃		151,047
於合營公司的權益		585,018
存貨		1,082,698
應收款项及其他應收款項		2,148,529
現金及現金等價		71,933
遞延收益		(57,557)
應付款項及其他應付款項		(2,238,882)
借款		(1,030,000)
資產淨額		4,767,512
出售置出業務收益	13	1,175,333
		<hr/> 5,942,845
出售代價：		
出售置出業務初步估值之代價		6,491,426
就出售事項於 2014 年 6 月 30 日至 2014 年 12 月 30 日其間的賬面淨值下降而調整代價		(548,581)
出售置出業務最終估值之代價		<hr/> 5,942,845
		<hr/>

47 回购股份

于2014年9月12日，本公司与中国石油化工股份有限公司订立《股份回购协议》，据此本公司同意按每股人民币2.61元（即过往20个交易日于上交所的平均收市价）向中国石油化工股份有限公司回购2,415,000,000股A股，合共代价为约人民币6,303,150,000元。

于2014年12月30日，本公司完成该协议并向中国石油化工股份有限公司回购2,415,000,000股A股。

回购股本面值为约人民币2,415,000,000元于「股本」冲减。股本面值与代价相差之约人民币3,888,150,000元确认于「股份溢价」及「专项储备」冲减。

48 呈报期后事项

(a) 变更公司名称

于2014年12月22日，董事会建议将本公司的中文名称由「中国石化仪征化纤股份有限公司」变更为「中石化石油工程技术服务股份有限公司」及将本公司的英文名称由「Sinopec Yizheng Chemical Fibre Company Limited」变更为「Sinopec Oilfield Service Corporation」。建议更改公司名称已于2015年2月9日举行之股东特别大会上获股东批准，并于2015年3月20日生效。

(b) 非公开发行A股股份

经中国证监会《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石油化工集团公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2014]1370号）批准，本公司于2015年2月13日向迪瑞资产管理（杭州）有限公司等七名特定投资者发行A股股份1,333,333,333股，募集资金净额5,952,516,665.50元。本次发行股份已于2015年3月3日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记相关手续。本次新增股份为有限售条件流通股，锁定期为12个月，预计上市流通时间为2016年3月3日。本次发行完成前后，中石化集团均为公司控股股东，本次发行未导致公司控制权变化。本次发行后，公司总资产和净资产同时增加，资产负债率有所下降，公司抗风险能力得到提高。

(c) 其他资产负债表日后事项说明

截至2015年3月24日，本集团不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

49 主要附属公司详情

于2014年及2013年12月31日，本集团于以下主要附属公司拥有直接及间接权益：

名称	注册成立/ 成立地点以及法律 实体的类别	注册资本 人民币千元	所持实际权益		主要业务经营地点
			直接持有	间接持有	
中石化石油工程技术服务有限公司	中国 / 有限责任公司	4,000,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化胜利石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	700,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化中原石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	450,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化河南石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	250,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化江汉石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	250,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化江苏石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	250,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化华东石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	200,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化华北石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	200,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化西南石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	300,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化石油工程地球物理有限公司	中国 / 有限责任公司	300,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中石化石油工程建设有限公司	中国 / 有限责任公司	500,000	100%	-	工程建设 / 中国
中石化海洋石油工程有限公司 (前称「上海海洋勘探开发总公司」)	中国 / 有限责任公司	2,000,000	100%	-	石油工程技术服务/中国
中国石化集团国际石油工程有限公司	中国 / 有限责任公司	700,000	100%	-	石油工程技术服务/中国

第十三节 备查文件目录

下列文件于 2015 年 3 月 25 日（星期三）后完整备置于本公司法定地址，以供监管机构以及股东依据法规或本公司章程在正常工作时间查阅：

1. 董事长、总经理签名的年报原本；
2. 董事长、总经理、总会计师、会计主管人员签名并盖章的财务报表；
3. 载有致同会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、中国注册会计师签名的按中国企业会计准则编制的审计报告正本；载有致同（香港）会计师事务所有限公司签署的按《国际财务报告准则》编制的审计报告正本；
4. 本报告期内本公司公开披露的所有公司文件和公告的正本；
5. 本公司公司章程；
6. 从 1993 年至 2014 年本公司年度报告、中期报告文本及 2002 年至 2014 年本公司第一、第三季度报告文本。

本报告分别以中、英文两种语言编订，除按《国际财务报告准则》编制的财务报表及相关的审计报告外，两个文本若出现解释上的歧义时，以中文文本为准。