

西安通源石油科技股份有限公司

2014 年年度报告



2015 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司负责人张国桢、主管会计工作负责人车万辉及会计机构负责人(会计主管人员)舒丹声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目录

2014 年度报告.....	1
第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司基本情况简介.....	5
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	6
第四节 董事会报告.....	7
第五节 重要事项.....	11
第六节 股份变动及股东情况.....	15
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	17
第八节 公司治理.....	19
第九节 财务报告.....	20
第十节 备查文件目录.....	81

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、通源石油	指	西安通源石油科技股份有限公司
股票、A 股	指	本公司发行的人民币普通股
保荐人、保荐机构	指	平安证券有限责任公司
审计机构	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
控股股东、实际控制人	指	张国桢
证监会	指	中国证券监督管理委员会
三大石油集团	指	中国石油天然气集团公司、中国石油化工集团公司和中国海洋石油总公司
董事会	指	西安通源石油科技股份有限公司董事会
股东大会	指	西安通源石油科技股份有限公司股东大会
监事会	指	西安通源石油科技股份有限公司监事会
元	指	人民币元
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
油公司	指	拥有油田油藏资源并组织实施油藏资源勘探开发的公司
专业服务公司	指	从三大石油集团主业分离出来的存续企业，主要从事钻井、测井、射孔等作业服务的企业，在各油田称谓有所不同，如测井公司、钻探公司、试油试采公司等
通源正合	指	子公司-西安通源正合石油工程有限公司
大德广源	指	子公司-北京大德广源石油技术服务有限公司
龙源恒通	指	子公司-龙源恒通石油技术有限公司
永晨石油	指	子公司-大庆市永晨石油科技有限公司
TPI	指	子公司-Tong Petrotech Inc.
油气田	指	单一地质构造（或地层）下的、同一产油气面积内的油气藏总和。一个油气田可能有一个或多个油气藏
难动用油藏	指	油气埋藏条件复杂、开发难度大、成本高、对开发技术要求高等难以开采的油藏
油气井	指	按照油气田开发规划的布井系统，通过钻井方法钻成的孔眼，是油层套管及其与井壁间的水泥环组成的维护井壁及封闭油、气、水层的通道，是油气由井底上升到井口的通道

油田增产措施	指	提高油气井生产能力和注水井吸水能力的技术与方法的统称，通常包括压裂、酸化、复合射孔、井下爆炸、溶剂处理等方式方法
钻井	指	是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，是油气田勘探开发的一项系统工程
完井	指	是衔接钻井和采油而又相对独立的工程，是从钻开油层开始，到下套管固井、射孔、下生产管柱、排液，直至投产的一项系统工程
水平井	指	井斜角达到或接近 90°，井身沿着水平方向钻进一定长度的井
分支井	指	在一个主井眼中钻出两个或两个以上的井眼的井
采收率	指	油田采出的油量与地质储量的百分比
射孔	指	把一种专门仪器设备下到油气井中的某一层段，在套管、水泥环和地层上打开一些通道，使得油气从地层流入油气井的系统工作过程
射孔解决方案	指	包含完成射孔过程的硬件、软件及方法的集合
复合射孔技术	指	本公司的一项专门技术，主要工艺为：利用军工火箭发动机及火炮内弹道的燃烧推进作用原理，将射孔弹与含能材料有机结合起来，射孔的同时，通过聚能射孔弹爆炸产生的冲击能与含能材料燃烧所产生的气体膨胀能（二次能量）依次对地层实施压裂做功，在近井地带形成不受地应力影响的广大的裂缝网络，能够消除钻井、固井和射孔对地层的污染，改善井筒与油层的沟通状态和地层的渗透效果，提高油井产能和寿命
复合射孔技术方案	指	完成复合射孔过程的一系列硬件软件及方法的集合
FracGun	指	本公司自主研发、具有自主品牌的复合射孔器

第二节 公司基本情况简介

一、公司信息

股票简称	通源石油	股票代码	300164
公司的中文名称	西安通源石油科技股份有限公司		
公司的中文简称	通源石油		
公司的外文名称	TONG OIL TOOLS CO., LTD.		
公司的外文名称缩写	TONG OIL TOOLS		
公司的法定代表人	张国桢		
注册地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室		
注册地址的邮政编码	710075		
办公地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室		
办公地址的邮政编码	710075		
公司国际互联网网址	www.tongoiltools.com		
电子信箱	investor@tongoiltools.com		
公司聘请的会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）		
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王磊	王红伟
联系地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室
电话	029-87607465	029-87607465
传真	029-87607465	029-87607465
电子信箱	wanglei@tongoiltools.com	wanghongwei@tongoiltools.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室（公司董事会秘书室）

四、公司历史沿革

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1995 年 06 月 15 日	西安市陵园路中段 100 号西安美院校 门南侧	29426679	610198294266794	294266794
股份公司成立变更 注册登记	2001 年 07 月 31 日	西安市电子一路 18 号西部电子商城五 楼	6101012110729	610198294266794	294266794
首次公开发行股票 变更注册登记	2011 年 01 月 21 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794
变更注册资本登记	2011 年 08 月 23 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794
变更注册资本登记	2012 年 06 月 15 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794
变更注册资本登记	2013 年 06 月 20 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794
变更注册资本登记	2014 年 06 月 05 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2014 年	2013 年	本年比上年增减	2012 年
营业收入（元）	394,149,391.95	366,792,642.54	7.46%	339,688,681.23
营业成本（元）	230,907,650.92	183,435,262.80	25.88%	152,803,985.62
营业利润（元）	34,300,211.21	34,312,566.95	-0.04%	66,467,401.41
利润总额（元）	37,572,147.66	35,627,453.08	5.46%	71,758,051.60
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	11,900,161.27	32,540,826.31	-63.43%	59,752,444.93
归属于上市公司普通股股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	9,119,015.29	21,577,772.83	-57.74%	55,255,392.27
经营活动产生的现金流量净额（元）	-39,731,431.02	-82,442,506.69	51.81%	16,832,041.59
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	-0.1045	-0.347	69.88%	0.1063
基本每股收益（元/股）	0.03	0.09	-66.67%	0.16
稀释每股收益（元/股）	0.03	0.09	-66.67%	0.16
加权平均净资产收益率	1.01%	2.77%	-1.76%	5.17%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	0.78%	1.84%	-1.06%	4.78%
	2014 年末	2013 年末	本年末比上年末增减	2012 年末
期末总股本（股）	380,160,000.00	237,600,000.00	60.00%	158,400,000.00
资产总额（元）	1,701,057,197.10	1,530,395,217.10	11.15%	1,496,795,928.81
负债总额（元）	390,454,380.00	348,843,868.05	11.93%	320,553,096.61
归属于上市公司普通股股东的所有者权益（元）	1,175,495,926.95	1,175,592,668.95	-0.01%	1,176,242,832.20
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	3.0921	4.9478	-37.51%	7.4258
资产负债率	22.95%	22.79%	0.16%	21.42%

公司报告期末至年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

是 否

用最新股本计算的基本每股收益（元/股）	0.0294
---------------------	--------

二、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按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

三、非经常性损益的项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-1,892,580.49	9,030,877.16	-353,720.61	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,092,483.41	3,927,683.33	5,563,735.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	72,033.53	-16,619.10	80,635.80	
减：所得税影响额	490,790.47	1,945,130.88	793,597.53	
少数股东权益影响额（税后）		33,757.03		
合计	2,781,145.98	10,963,053.48	4,497,052.66	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

四、重大风险提示

1、新业务拓展风险

近年公司战略拓展取得较好进展，通过投资等方式加强业务布局拓展。但作为新业务的拓展和巩固，仍需要公司加大管理力度，审慎注意业务风险。

对此，公司将加强专业化管理、技术人才引进，以专业化团队引领新业务推进和巩固。同时，公司也

将通过细化授权机制，加强管控等方式强化子公司管理，以弱化投资风险。

2、业务季节性引起的上下半年经营业绩不均衡的风险

公司所属复合射孔业务及公司近年拓展的新业务均属于油田勘探开发技术服务领域，受油田生产作业计划性影响较大。由此，上半年公司实现的营业收入占全年营业收入的比重较低。公司收入和利润主要在下半年实现。公司经营成果在上下半年之间不均衡情况，对公司经营计划的合理安排构成一定不利影响。

对此，公司将进一步加强管理水平，合理安排经营计划，弱化因季节性因素对公司带来的不利影响。

3、客户相对集中的风险

本公司的最终客户主要为三大石油集团下属的各家油田，如果主要客户勘探开发投资大幅压缩，将导致本公司业务拓展受阻，并对公司的收入来源和现金流状况形成较大影响。

对此，公司将加强客户管理，密切客户关系，并努力提升产品、服务在油服领域的对比效率优势，增强客户粘合度，同时加强市场开拓力度，避免由此可能带来的不利影响。

4、期末应收账款较大的风险

受油田客户生产作业的计划性影响，相应公司业务收入主要在下半年实现。油田客户对其供应商的款项结算和支付政策具有很强的计划性，油田客户一般根据年初制订的计划在每年年末或次年年初支付当年的款项，集中支付的特点非常明显。通常，随着业务规模、业务收入的逐步提升，期末应收账款相应随之增加。

虽然本公司的油田客户资金实力雄厚、信誉良好，但公司期末应收账款余额较大的状况对公司短期现金流构成不利影响，也加大了应收账款发生坏账的风险。

对此，公司加强应收账款风险的管控，加大回款力度，同时谨慎、合理安排资金使用计划，并适时采用金融工具以弱化风险。

5、境外经营风险

境外业务拓展，是公司战略布局的重要一环，近年，公司境外业务拓展取得一定成效，并在报告期内持续推动海外并购事项。但境外经营受地缘政治、所在国政策及国际化人才培养、管理能力等因素影响较大，存在一定风险。

对此，公司加强国际化人才引进，积极消化、总结境外业务拓展经验、教训，在公司制度、规范层面加强对境外业务管控，并严格执行。同时，公司在境外业务拓展和境外具体运营过程中，严格遵守所在地区政策、法规及相关习惯，以弱化境外经营风险。

6、油气价格大幅下跌的风险

2014年下半年以来国际原油价格大幅下跌，由于原油价格下跌可能带来油服需求下降的风险。

对此，原油价格的持续低迷，将对整个油服行业带来比较大的影响，公司将利用行业不景气的时机，加大收购兼并的力度。

7、国内投资持续下降的风险

由于2014年以来的国内原油开采投资的持续低迷，国内油服行业面临着工作量不足，行业市场竞争进一步加剧。上述势必对公司在运营中带来竞争风险。

对此，公司将加强内部管理，加强费用的预算管理，降低公司运营成本；同时将继续加大研发投入，突出核心竞争优势，以弱化行业不景气带来的风险。

8、并购整合风险

2014年度公司完成了对永晨石油的收购；2015年3月4日公司也完成了对APS的收购。由于本公司与被收购公司在公司管理制度、企业文化等经营管理环境方面存在差异。故整合效果存在一定的不确定性，存在一定风险。

对此，公司将加强在销售、人力资源、管理、企业文化等方面与被收购进行整合，使得新并购的子公司与本公司之间形成协同效果，发挥彼此优势。

第四节 董事会报告

一、管理层讨论与分析

1、报告期内主要业务回顾

2014年，国内油田勘探开发投资规模锐减，国际油价大幅下跌，油服行业受到较大冲击，公司业绩受到较大影响，报告期内，受国内油田投资下降、开工推迟以及国际油价持续下跌的影响，公司国内射孔器材销售业务同比下降幅度较大，特别是子公司通源正合钻井业务和子公司大德广源的压裂业务受到较大影响，产生较大亏损。

同时，公司在严峻形势下，持续完善产品线，调整业务结构方面，为公司在新形势下的发展起到重要的推进作用

单位：元

项目	2014年	2013年	同比增长%	2012年
营业收入	394,149,391.95	366,792,642.54	7.46%	339,688,681.23
营业利润	34,300,211.21	34,312,566.95	-0.04%	66,467,401.41
利润总额	37,572,147.66	35,627,453.08	5.46%	71,758,051.60
净利润	29,658,907.79	32,955,823.34	-10.00%	59,752,444.93
其中：归属上市公司股东的净利润	11,900,161.27	32,540,826.31	-63.43%	59,752,444.93

报告期内，公司发展规划和发展目标的执行情况如下：

1、通过投资进行战略布局，提高公司盈利能力

一是，报告期内，公司完成对永晨石油的并购，永晨石油在定向井为主的旋转地质导向、LWD(MWD)、快钻桥塞与射孔联作及产能评价指示剂等业务领域均有较好业务优势和发展趋势。填补了公司产品产品线空白。报告期内永晨石油保持较快的增长势头，取得良好经营效果，完成了承诺业绩。

二是，报告期内，公司加强对美国安德森射孔服务有限公司（以下简称“APS公司”）投资管理。报告期内，业绩呈现较好的增长，无论在收入水平还是盈利能力均达到历史最好水平。公司发行股份购买资产暨关联交易的重大事宜已于2015年1月21日经中国证监会无条件通过，已于2015年3月4日实施完成。

2、积极拓展国际市场

报告期内，公司通过设立龙源恒通进行海外油田的工程技术服务及设备供应。报告期内，龙源恒通进入哈萨克斯坦、印尼油田市场及客户开展商务活动，其中在哈萨克斯坦原有射孔业务基础上引入压裂、侧钻井、连续油管等业务取得了进展，实现规模化收入，为公司拓展国际市场做了良好的铺垫。

3、推进射孔业务结构优化升级

报告期内，针对油田开发投资减少，复合射孔器材销售大幅受到影响的形势，公司积极优化射孔业务结构。一是，向北美市场出口射孔器材，在报告期内形成多批次的射孔器材出口，公司射孔器材在北美APS公司获得较好使用，同时公司基于此积极拓展北美市场产品销售渠道，力争尽快放大市场规模；二是，调整境内市场产品、服务策略，紧抓客户核心需求，以油藏地质为核心，向客户提供射孔技术解决方案，报告期内射孔技术服务收入取得较大幅度提高；三是，泵送射孔业务已覆盖国内主要市场，国内形成6个基地，9支专业泵送队伍；报告期内，泵送射孔服务收入大幅增加。同时，射孔业务由单一的产品销售向射

孔服务转型初步形成。

4、积极调整市场布局，应对行业困境

报告期内，受油田勘探开发投资大幅减少和开工推迟的影响，传统长庆油田市场钻井业务对钻机的需求规模大幅减少。通源正合钻井业务开工推迟，实际开工率不足，形成较大亏损。针对上述情况，公司积极调整钻井业务市场布局，提高了报告期后期开工率，有效的遏制了进一步亏损的局面。同时，受制行业环境恶化，投资大幅减少影响，子公司大德广源完井工作量推迟，形成亏损。报告期后期，公司对业务结构进行调整，加强了整体公司盈利能力管理，为大德公司未来扭亏奠定了基础。

5、持续完善内部控制体系，提升管理效率；加强费用预算管理，降低运营成本

公司始终秉承精细化、人性化的管理理念，不断完善内部风险防控体系，强化绩效考核制度，加强内部竞争机制，来充分调动员工的积极性。同时，加强费用的预算管理，使得公司的营销费用有效的降低，从而降低了公司的运营成本。

2、报告期内主要经营情况

(1) 主营业务分析

1) 概述

报告期，公司归属于上市公司股东的净利润同比下降了63.43%,主要因为:

a) 报告期内，受国内油田投资下降等影响，以及报告期后期国际油价持续下跌的影响,公司国内射孔器材销售业务同比下降幅度较大,特别是子公司西安通源正合石油工程有限公司的钻井业务和子公司北京大德广源石油技术服务有限公司的压裂业务受到较大影响，产生较大亏损。报告期内,公司积极调整业务结构,自美国引进的快钻桥塞-泵送射孔业务已覆盖全国主要油田。四季度，公司对其他业务也进行了调整、布局，为2015年业务发展奠定了较好的基础。

b) 报告期内，公司新投资的公司业绩呈现较好的发展势头。

美国安德森射孔服务有限公司的运营和收益状况较好，工作量饱满，运营效率持续提高，取得较好收益。

报告期内，公司控股子公司大庆市永晨石油科技有限公司（下称“永晨石油”）完成工商变更，永晨石油保持较快的增长势头，取得良好经营业绩。

c) 报告期内，公司加强费用预算管理，提高了资金的使用效率，营销费用同比较大下降；公司定期银行存款利息收入同比下降，使公司财务费用同比较大增长。

2) 报告期利润构成或利润来源发生重大变动的说明

适用 不适用

3) 收入

项目	2014 年	2013 年	同比增减情况
营业收入	394,149,391.95	366,792,642.54	7.46%

驱动收入变化的因素

详见本章已述管理层讨论与分析部分”1、报告期内主要业务回顾“与”2、报告期内主要经营情况-（1）主营业务分析-1）概述“。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

数量分散的订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

4) 成本

单位：元

项目	2014 年		2013 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
材料成本	144,664,907.24	62.65%	109,807,875.01	59.86%	2.79%
人工及其他	86,242,743.68	37.35%	73,627,387.79	40.14%	-2.79%

5) 费用

单位：元

	2014 年	2013 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	106,643,120.84	110,921,810.95	-3.86%	
管理费用	50,574,909.47	50,107,386.08	0.93%	
财务费用	-5,992,812.73	-11,271,515.99	-46.83%	银行定期存款利息收入同比较大下降。
所得税	7,913,239.87	2,671,629.74	196.20%	美国子公司 TongPetrotechInc. 同比利润较大增加，所得税费用相应增长；以及本期新增合并子公司大庆市永晨石油科技有限公司，使所得税费用同比增加。

6) 研发投入

适用 不适用

2014年公司研发投入总额为1,476.91万元，占本期营业收入的3.75%。其中资本化金额为166.33万元，占研发支出总额的11.26%。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2014 年	2013 年	2012 年
研发投入金额（元）	14,769,109.81	15,823,770.06	12,695,311.87
研发投入占营业收入比例	3.75%	4.31%	3.74%
研发支出资本化的金额（元）	1,663,285.86	683,495.79	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	11.26%	4.32%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	2.45%	2.21%	0.00%

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

7) 现金流

单位：元

项目	2014 年	2013 年	同比增减
经营活动现金流入小计	316,848,106.33	279,342,776.08	13.43%
经营活动现金流出小计	356,579,537.35	361,785,282.77	-1.44%
经营活动产生的现金流量净额	-39,731,431.02	-82,442,506.69	51.81%
投资活动现金流入小计	121,822,235.73	224,770,482.95	-45.80%
投资活动现金流出小计	109,526,791.06	274,371,488.59	-60.08%
投资活动产生的现金流量净额	12,295,444.67	-49,601,005.64	124.79%
筹资活动现金流入小计	36,860,000.00	147,204,690.00	-74.96%
筹资活动现金流出小计	78,569,187.84	85,002,096.24	-7.57%
筹资活动产生的现金流量净额	-41,709,187.84	62,202,593.76	-167.05%
现金及现金等价物净增加额	-68,997,817.59	-70,484,041.55	2.11%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

2014 年度公司现金及现金等价物净增加额为 -6,899.78 万元，同比上升 2.11%，其中：

1、2014 年度公司经营活动产生的现金流量净额为 -3,973.14 万元，同比上升 51.81%，主要是由于 2014 年公司经营活动现金流入同比上升了 13.43%。

2014 年度公司经营活动现金流入同比上升 13.43%，主要是由于：

(1) 2014 年公司销售商品、提供劳务收到的现金相比上年上升了 3,789.32 万元，同比上升 13.96%。

(2) 2014 年公司收到的税费返还相比上年上升了 268.53 万元，同比上升 3094.23%，主要是公司本期收到的出口退税额同比增加所致。

2、2014 年度公司投资活动现金流量净额同比上升 6,689.65 万元，同比上升 124.79%，主要是由于报告期公司投资活动现金流出同比下降 60.08%：

(1) 2014 年公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比下降 58.53%，主要是公司本期支付的设备采购款下降所致。

(2) 2014 年公司投资所支付的现金同比下降 63.90%，主要是公司上年同期进行海外并购业务，公司的美国全资子公司 Tong Petrotech Inc 向 Tong Well Service LLC 投资 1,660 万美元所致。

3、2014 年度公司筹资活动产生的现金流量净额同比下降 10,391.18 万元，同比下降 167.05%，主要是公司借款所收到的现金同比下降 11,720.47 万元，主要是公司的美国全资子公司 Tong Petrotech Inc，上年同期发生了两年期的美元贷款 1,660 万美元所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

8) 公司主要供应商、客户情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	184,485,031.48
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	46.81%

向单一客户销售比例超过 30%的客户资料

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	76,200,030.51
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	45.58%

向单一供应商采购比例超过 30%的客户资料

适用 不适用

9) 公司未来发展与规划延续至报告期的说明

首次公开发行招股说明书中披露的未来发展与规划在本报告期的实施情况

适用 不适用

前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

详见本章已述管理层讨论与分析部分“1、报告期内主要业务回顾”。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20%以上的差异原因

适用 不适用

（2）主营业务分部报告

1) 报告期主营业务收入及主营业务利润的构成

单位：元

	主营业务收入	主营业务利润
分行业		
石油和天然气开采业	391,815,907.35	162,241,204.88
分产品		
射孔销售及服务项目	193,124,111.49	99,014,766.93
压裂完井项目	56,329,788.50	32,480,209.80
钻井服务项目	127,472,282.51	24,837,533.75
原油销售项目	2,674,273.66	-908,293.15
油田其他服务	12,215,451.19	6,816,987.55
分地区		
东部油田	160,349,042.89	71,469,324.57
中部油田	133,756,520.43	37,464,113.47
西部油田	50,791,912.67	33,000,331.69
其他地区	10,093,132.24	5,079,447.49
哈萨克斯坦油田	12,895,732.93	9,411,881.09

美国油田	23,929,566.19	5,816,106.57
------	---------------	--------------

2) 占比 10%以上的产品、行业或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油勘探开发	391,815,907.35	229,574,702.47	41.41%	6.87%	25.26%	-8.60%
分产品						
射孔销售及服务项目	193,124,111.49	94,109,344.56	51.27%	5.74%	36.43%	-10.96%
压裂完井项目	56,329,788.50	23,849,578.70	57.66%	27.93%	15.38%	4.61%
钻井服务项目	127,472,282.51	102,634,748.76	19.48%	9.71%	35.55%	-15.34%
原油销售项目	2,674,273.66	3,582,566.81	-33.96%	-39.62%	6.05%	-57.69%
油田其他服务	12,215,451.19	5,398,463.64	55.81%	-36.84%	-62.84%	30.91%
分地区						
东部油田	160,349,042.89	88,879,718.32	44.57%	87.47%	180.24%	-18.35%
中部油田	133,756,520.43	96,292,406.95	28.01%	-27.38%	-6.07%	-16.33%
西部油田	50,791,912.67	17,791,580.98	64.97%	-14.24%	-33.03%	9.83%
其他地区	10,093,132.24	5,013,684.76	50.33%	14.42%	-6.92%	11.39%
印尼油田	0.00	0.00		-100.00%	-100.00%	-43.46%
哈萨克斯坦油田	12,895,732.93	3,483,851.84	72.98%	1,989.01%	1,886.87%	1.39%
美国油田	23,929,566.19	18,113,459.62	24.31%	432.08%	419.72%	1.80%

3) 公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 3 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入			营业成本			毛利率		
	2013 年	2012 年	2011 年	2013 年	2012 年	2011 年	2013 年	2012 年	2011 年
分行业									
石油勘探开发	366,635,153.02	339,652,611.23	349,306,882.69	183,278,228.70	152,803,509.62	160,869,227.93	50.01%	55.01%	53.95%
分产品									
射孔销售及服务项目	182,646,113.76	244,786,382.03	295,179,294.96	68,981,921.92	99,296,963.10	131,835,218.35	62.23%	59.44%	55.34%
压裂完井项目	44,030,588.56	14,217,735.45	14,452,000.00	20,670,893.64	3,996,389.55	3,230,050.65	53.05%	71.89%	77.65%

钻井服务项目	116,187,394.10	62,615,033.21	32,267,099.70	75,719,910.41	37,688,961.31	25,660,596.93	34.83%	39.81%	20.47%
原油销售项目	4,429,201.85			3,378,284.40			23.73%		
油田其他服务	19,341,854.75	18,033,460.54	7,408,488.03	14,527,218.33	11,821,195.66	143,362.00	24.89%	34.45%	98.06%
分地区									
东部油田	85,533,646.61	116,491,973.42	173,231,295.47	31,715,955.42	53,114,528.21	89,781,389.28	62.92%	54.40%	48.17%
中部油田	184,181,695.96	111,569,171.91	89,573,626.74	102,512,680.18	54,137,561.99	43,352,191.05	44.34%	51.48%	51.60%
西部油田	59,222,954.79	82,049,696.02	68,787,211.24	26,568,371.59	31,932,752.83	24,195,281.89	55.14%	61.08%	64.83%
其他地区	8,820,861.20	12,822,596.05	4,388,994.52	5,386,638.07	11,073,242.93	2,769,094.00	38.93%	13.64%	36.91%
印尼油田	23,761,347.25	14,914,946.33	12,685,779.72	13,433,984.38	2,370,079.66	771,271.71	43.46%	84.11%	93.92%
哈萨克斯坦油田	617,312.50	1,804,227.50	639,975.00	175,344.00	175,344.00		71.60%	90.28%	100.00%
美国油田	4,497,334.71			3,485,255.06			22.50%		

(3) 资产、负债状况分析

1) 资产项目重大变动情况

单位：元

	2014 年末		2013 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	341,742,873.52	20.09%	505,042,441.11	33.00%	-12.91%	设备购置、对外投资，银行存款余额下降。
应收账款	497,762,965.59	29.26%	380,588,651.82	24.87%	4.39%	
存货	164,164,983.98	9.65%	126,730,801.31	8.28%	1.37%	
投资性房地产	12,701,185.97	0.75%		0.00%	0.75%	
长期股权投资	132,178,977.71	7.77%	98,697,861.33	6.45%	1.32%	
固定资产	316,925,880.9	18.63%	310,032,678.78	20.26%	-1.63%	

	2					
在建工程	35,818,722.12	2.11%	45,411,958.44	2.97%	-0.86%	

2) 负债项目重大变动情况

单位：元

	2014 年		2013 年		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
短期借款	30,000,000.00	1.76%	60,000,000.00	3.92%	-2.16%	
长期借款	101,575,400.00	5.97%	101,306,938.91	6.62%	-0.65%	

3) 以公允价值计量的资产和负债

□ 适用 √ 不适用

(4) 公司竞争能力重大变化分析

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司核心竞争能力未发生重大变化。报告期末公司账面无形资产期末余额为17,787,258.90元，相关情况如下：

1) 注册商标情况

公司拥有注册商标共23项，具体如下：

序号	商标	注册日期	注册证号	核定使用类别	注册人	注册期限
1	FracGun (俄罗斯)	2005.5.30	289788	7	通源石油	2014.05.31
2	FracGun (俄罗斯)	2005.5.30	289788	42	通源石油	2014.05.31
3	FracGun (加拿大)	2005.8.25	TMA646708	7	通源石油	2020.08.25
4	FracGun (加拿大)	2005.8.25	TMA646708	42	通源石油	2020.08.25
5	FracGun (美国)	2005.8.2	2981131	7	通源石油	2014.06.07
6	FracGun (美国)	2006.4.11	3080683	42	通源石油	2014.06.28
7	FracGun (印尼)	2009.1.9	IDM000189959	42	通源石油	2017.07.23
8	FracGun (印尼)	2009.4.21	IDM000201732	7	通源石油	2017.7.24
9	通源	2002.5.28	1779910	42	通源石油	2022.05.27
10	通源	2002.6.7	1782529	7	通源石油	2022.06.06

11	FracGun	2007.4.14	4056706	42	通源石油	2017.04.13
12	FracGun	2006.7.7	4056707	7	通源石油	2016.07.06
13		2002.11.14	1945790	35	通源石油	2022.11.13
14		2002.6.7	1784811	42	通源石油	2022.06.06
15		2002.6.7	1782530	7	通源石油	2022.06.06
16	TONG OIL TOOLS	2010.8.14	7320377	7	通源石油	2020.08.13
17		2010.8.14	7320375	7	通源石油	2020.08.13
18		2011.4.21	7320374	42	通源石油	2021.04.20
19	TONG OIL TOOLS	2009.04.30	7320376	42	通源石油	2021.04.20
20	TONG OIL TOOLS (美国)	2014.7.15	4566563	7	通源石油	2024.7.14
21	TONG OIL TOOLS (美国)	2014.7.15	4566563	42	通源石油	2024.7.14
22	 (美国)	2014.7.15	4566562	7	通源石油	2024.7.14
23	 (美国)	2014.7.15	4566562	42	通源石油	2024.7.14

2) 专利情况

a) 公司拥有专利共53项，具体情况如下表所示：

序号	专利名称	专利类型	专利申请人	专利号	期限
1	油气井高能复合射孔装置（美国）	发明	通源石油	US 6991044 B2	20年
2	油气井岩层用射孔压裂造缝装置（俄罗斯）	发明	通源石油	2287668	20年
3	油气井岩层用射孔压裂造缝装置（加拿大）	发明	通源石油	2446888	20年
4	油气井射孔器夹层枪	发明	通源石油	200410073210.X	20年
5	射孔压裂方法	发明	通源石油	200510125683.4	20年

6	复合射孔器动态测试装置	发明	通源石油	200610105131.1	20年
7	投放式高能气体压裂器	发明	通源石油	200610105130.7	20年
8	水平井射孔器的配重装置	实用	通源石油	200620136292.2	10年
9	油气井射孔用测试系统的减震装置	实用	通源石油	200620136293.7	10年
10	油气井射孔用测试系统的缓冲装置	实用	通源石油	200620136294.1	10年
11	一种兼有全缩径滚珠扶正器功能的射孔器中间接头	实用	大德广源	200720031036.1	10年
12	一种简化式滚珠扶正射孔器中间接头	实用	大德广源	200720031035.7	10年
13	一种适用于携载式防砂射孔器的射孔弹	实用	大德广源	200720031033.8	10年
14	一种适用于携载式压裂射孔器的射孔弹	实用	大德广源	200720031034.2	10年
15	用于复合射孔与地层测试联作的组合装置	实用	通源石油 大德广源	200820222664.2	10年
16	复合射孔器枪身泄压孔堵片	实用	通源石油	200820179790.4	10年
17	用于复合射孔与地层测试联作中的吸能缓冲装置	实用	通源石油 大德广源	200820222663.8	10年
18	用于提高复合射孔压裂效果的动态封压装置	实用	通源石油	200920245191.2	10年
19	套管井爆燃压裂装置	实用	通源石油	200920314526.1	10年
20	用于油气井复合射孔器的筒式装药装置	实用	通源石油	200920314565.1	10年
21	可用于过油管施工的高能气体压裂装置(美国)	发明	通源石油	US 7,819,180 B2	20年
22	用于复合射孔与全通径地层测试联作中的能量吸收装置	实用	中海油 通源石油 大德广源	201020302577.5	10年
23	用于复合射孔与全通径地层测试联作的减震装置	实用	中海油 通源石油 大德广源	201020302514.X	10年
24	石油测井马笼头	发明	通源石油	200910021510.6	20年
25	复合压裂射孔装置的火药装药结构	实用	通源石油	201020684805.X	10年
26	零落物爆燃压裂装置	实用	通源石油	201020687786.6	10年
27	用于电缆输送复合射孔作业的电缆保护工具	实用	通源石油	201020692763.4	10年
28	携带支撑剂的复合射孔装置	实用	通源石油	201020688223.9	10年
29	火药药盒(复合压裂射孔)	外观	通源石油	201030702596.2	10年
30	用于射孔枪上的堵片骨架	发明	咸阳怡博粉 末冶金 通源石油	201010109086.3	20年
31	内盲孔复合射孔器	实用	通源石油	201120533902.3	10年
32	油气井复合射孔封压装置	实用	通源石油	201120532138.8	10年
33	多级复合射孔装置的火药装药结构	实用	通源石油	201120538938.0	10年
34	油气井复合压裂射孔方法及装置	实用	通源石油	200910218911.0	10年

35	一种石油钻井PDC钻头	实用	通源正合	201220319647.7	10年
36	一种水平钻井用造斜装置	实用	通源正合	201220319640.5	10年
37	一种石油钻井泥浆泵	实用	通源正合	201220319638.8	10年
38	多刀翼组石油钻井PDC钻头	实用	通源正合	201220321256.9	10年
39	一种石油钻头包装箱	实用	通源正合	201220319649.6	10年
40	一种可换套偏心稳定器	实用	通源正合	201220319651.3	10年
41	油气井用射孔枪内盲孔的加工方法及装置	发明	通源石油	201110427323.5	20年
42	拉力棒式压力起爆装置	实用	通源石油	201220747159.6	10年
43	动态负压射孔作业的泄压装置	实用	通源石油	201220747205.2	10年
44	零落物爆燃压裂装置	实用	通源石油	201220747318.2	10年
45	用于油气井射孔管柱的冲击波消减器	实用	通源石油	201220747366.1	10年
46	水平井射孔枪中间接头	实用	通源石油	201220747412.8	10年
47	电缆输送二次下井定方位射孔装置	实用	通源石油	201320262231.0	10年
48	Cable head for petroleum logging 石油测井马笼头（美国）	发明	通源石油	US8607856B2	20年
49	用于提高复合射孔压裂效果的动态封压方法及其装置	发明	通源石油	200910218904.0	20年
50	多级复合射孔装置的火药装药结构	发明	通源石油	201110426049.X	20年
51	水平井分段压裂装置	实用	通源石油	201320764561.X	10年
52	一种模拟射孔弹以及复合射孔器	实用	通源石油	201320766369.4	10年
53	水平井射孔装置	实用	通源石油	201320782189.5	10年

b) 公司已进入专利审核阶段或正在申请的专利共16项，具体情况如下表所示：

序号	专利名称	专利类型	专利申请人	专利申请号	申请时间
1	零落物爆燃压裂方法及装置	发明	通源石油	201010612341.6	2010年 12月29日
2	携带支撑剂的复合射孔方法及装置	发明	通源石油	201010609790.5	2010年 12月29日
3	用于油气井套管整形的矫形机	发明	通源石油	201110425904.5	2011年 12月15日
4	拉力棒式压力起爆装置	发明	通源石油	201210590941.6	2012年12月27 日
5	动态负压射孔作业的泄压装置	发明	通源石油	201210591043.2	2012年12月27 日
6	电缆输送二次下井定方位射孔方法及装置	发明	通源石油	201310178551.2	2013年5月14 日
7	水平井分段压裂装置及方法	发明	通源石油	201310618688.5	2013年11月26 日
8	水平井射孔装置	发明	通源石油	201310618956.3	2013年11月26 日

9	一种模拟射孔弹、复合射孔器以及射孔方法	发明	通源石油	201310617126.9	2013年11月26日
10	一种堵水剂	发明	大德广源	201410042851.2	2014/1/28
11	一种解吸附剂及其评价方法	发明	大德广源	201410042512.4	2014/1/28
12	一种用于倾斜射孔的射孔装置	实用	通源石油	201420541828.3	2014/9/19
13	STRUCTURE FOR GUNPOWDER CHARGE IN COMBINED FRACTURING PERFORATING DEVICES (加拿大)	发明	通源石油	CA2836447	2014.01.08
14	A STRUCTURE FOR GUNPOWDER CHARGE IN MULTI-FRAC COMPOSITE PERFORATING DEVICES (加拿大)	发明	通源石油	CA 2,859,640	2014.06.12
15	A STRUCTURE FOR GUNPOWDER CHARGE IN MULTI-FRAC COMPOSITE PERFORATING DEVICES (美国)	发明	通源石油	US 14/580,750	2014.12.23
16	COMPOSITE PERFORATING DEVICE WITH SCALLOPS ON THE INNER WALL (加拿大)	发明	通源石油	CA 2,859,181	2014.06.12

3) 软件著作权

截止本报告期末，公司拥有软件注册权1项。

序号	登记证书编号	软件名称	登记号	首次发表日期	开发完成日期	公司
1	软 著 登 字 第 0265990号	复合射孔工程设计系统V1.0	2011SR002316	未发表	2009-9-1	通源石油

(5) 投资状况分析

1) 对外投资情况

√ 适用 □ 不适用

对外投资情况						
报告期投资额 (元)		上年同期投资额 (元)		变动幅度		
		98,697,861.33		-100.00%		
被投资公司情况						
公司名称	主要业务	上市公司占被投资	资金来源	合作方	本期投资	是否涉诉

		公司权益比例			盈亏(元)	
TongWellServices,LLC.	油田服务	40.00%		WellChase Energy,Inc	33,481,116. 38	否

2) 募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

1. 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额	79,967.75
报告期投入募集资金总额	4,842.63
已累计投入募集资金总额	68,735.57
报告期内变更用途的募集资金总额	9,865.24
累计变更用途的募集资金总额	14,657.92
累计变更用途的募集资金总额比例	18.33%
募集资金总体使用情况说明	
公司首次公开发行股票 1,700 万股人民币普通股 (A 股), 发行价格为 51.10 元/股, 募集资金总额为 868,700,000.00 元, 扣除各项发行费用 69,022,500.00 元后的募集资金净额为 799,677,500.00 元。	

2. 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
油气井复合射孔技术产业化升级建设项目	是	18,000	10,736.24	578.61	10,736.24	100.00%	2014年09月30日			否	否
油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	是	4,800	1,615.07	21.3	1,615.07	100.00%	2015年05月28日			否	否
研发中心建设项目	是	4,000	4,113.04		4,113.04	100.00%	2014年05月28日			否	否
营销管理体系建设项目	是	3,000	1,677.73	63.4	1,677.73	100.00%	2014年05月28日			否	否

承诺投资项目小计	--	29,800	18,142.08	663.31	18,142.08	--	--			--	--
超募资金投向											
境外设立全资子公司	否		5,063.37		5,063.37	100.00%		2,058.71	1,538.58	否	否
增资境内全资子公司	否		3,500		3,500	100.00%		-903.79	-901.74	否	否
收购境内公司永晨石油	否		8,000	8,000	8,000	100.00%		3,676.04	3,676.04	是	否
补充流动资金（如有）	--		33,604.38	2,604.38	28,604.38	85.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--		50,167.75	10,604.38	45,167.75	--	--	4,830.96	4,312.88	--	--
合计	--	29,800	68,309.83	11,267.69	63,309.83	--	--	4,830.96	4,312.88	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	油气井复合射孔技术产业化升级建设项目、油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目为在公司原有业务能力基础上的升级，随投入的完成，上述已直接体现为公司整体业务的发展。研发中心建设项目、营销管理体系建设项目也随投入推动公司整体业务发展。公司审慎把握市场变化情况，及时论证，并依照相关规定对募投项目进行推进，保证募集资金的高效运用。以超募资金设立境外全资子公司-Tong Petrotech inc.，境外经营涉及资质办理、市场开拓等因素周期较长，其为主体并购美国安德森有限合伙企业，推动射孔业务国际市场布局，重大资产重组工作尚未完成，未达到预计收益。以超募资金增资境内全资子公司-北京大德广源石油技术服务有限公司，市场拓展周期较长、前期市场拓展费用较大等因素、行业波动等因素，未达到预计收益。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>本公司本次募集资金总额为人民币 868,700,000.00 元，扣除券商承销佣金及保荐费人民币 64,809,000.00 元，另扣除其他相关发行费用人民币 4,213,500.00 元后，实际募集资金净额为人民币 799,677,500.00 元。本次募集资金金额扣除募集资金项目投资总额人民币 298,000,000.00 元，超额募集资金为人民币 501,677,500.00 元。</p> <p>2011 年 12 月 6 日，公司第四届董事会第十三次会议审议通过了《关于以部分超募资金设立境外全资子公司的议案》，经全体董事表决，一致同意公司以超募资金 4,933.70 万元设立境外全资子公司（该公司投资总额 811.46 万美元，折合人民币 4,933.70 万元，以实际投资时汇率为准）。公司保荐机构平安证券经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》，同意公司使用部分超募资金设立境外全资子公司。2012 年实际投入 1,268.85 万元，2013 年实际投入 3,794.52 万元，截止 2014 年 12 月 31 日累计投入 5,063.37 万元。公司于 2012 年 6 月 14 日召开第四届董事会第十七次会议，审议通过了《关于使用部分超募资金对全资子公司北京大德广源石油技术服务有限公司增资的议案》，同意公司使用超募资金中的 3,500.00 万元用于该项目的建设。公司保荐机构平安证券经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。截止 2014 年 12 月 31 日累计投入 3,500.00 万元。</p> <p>2014 年 5 月 12 日，公司第五届董事会第十二次会议审议通过《关于调整部分募投项目投资规模使</p>										

	<p>用节余资金及部分超募资金收购大庆市永晨石油科技有限公司的议案》，调整“油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目”及“研发中心建设项目”、“营销管理体系建设项目”等三个项目的投资规模，使用节余资金 6,357.95 万元及部分超募资金 8,000 万元实施收购大庆市永晨石油科技有限公司项目，不足部分以自筹资金补足。以上议案经 2014 年 5 月 28 日召开的公司 2014 年第一次临时股东大会审议通过。公司保荐机构平安证券经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。截止 2014 年 12 月 31 日累计投入 8,000 万元。</p> <p>2011 年 3 月 25 日，公司第四届董事会第七次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》，经全体董事表决，一致同意公司使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金。公司保荐机构平安证券有限责任公司经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》；2012 年 4 月 25 日，公司第四届董事会第十六次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》，经全体董事表决，一致同意公司使用超募资金 8,000.00 万元永久性补充流动资金。公司保荐机构平安证券有限责任公司经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。2013 年 5 月 6 日，公司第四届董事会第二十五次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》，经全体董事表决，一致同意公司使用超募资金 8,000.00 万元永久性补充流动资金。公司保荐机构平安证券有限责任公司经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。2014 年 6 月 30 日，公司第五届董事会第十三次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》，经全体董事表决，一致同意公司使用超募资金 7,604.38 万元永久性补充流动资金。公司保荐机构平安证券有限责任公司经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。2014 年实际投入 2,604.38 万元，截止 2014 年 12 月 31 日使用超募资金补充流动资金累计实际投入 28,604.38 万元。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>2011 年 3 月 25 日，公司召开第四届董事会第七次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》，同意以募集资金 5,673.64 万元置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金。信永中和会计师事务所有限责任公司对公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的事项进行了专项审核，并出具了《关于西安通源石油科技股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的专项鉴证报告》，截至 2010 年 12 月 31 日，公司已以自筹资金预先投入募集资金投资项目的实际投资额为 5,673.64 万元。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>适用</p> <p>公司募集资金投资项目达到预计可使用状态，2014 年 9 月 10 日，公司召开第五届董事会第十五次会议，审议通过《关于募集资金投资项目结项及将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，并经 2014</p>

	年第三次临时股东大会决议通过，同意将募投项目节余资金及利息收入 3,877.69 万元（实际转出金额以转出当日银行结息余额为准）永久补充流动资金。
尚未使用的募集资金用途及去向	不适用
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	对于尚未使用的募集资金，公司将严格按照《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《创业板信息披露业务备忘录 1 号——超募资金使用》等相关法律法规，根据公司的发展规划及实际生产经营需求，妥善安排使用计划，履行相关审议程序后及时披露。

3. 募集资金变更项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
油气井复合射孔技术产业化升级建设项目	油气井复合射孔技术产业化升级建设项目	10,736.24	578.61	10,736.24	100.00%	2014年09月30日	0	否	否
油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	1,615.07	21.3	1,615.07	100.00%	2014年05月28日	0	否	否
研发中心建设项目	研发中心建设项目	4,113.04		4,113.04	100.00%	2014年05月28日	0	否	否
营销管理体系建设项目	营销管理体系建设项目	1,677.73	63.4	1,677.73	100.00%	2014年05月28日	0	否	否
募集资金补充流动资金		5,299.97	1,574.94	3,367.62	63.54%		0		
合计	--	23,442.05	2,238.25	21,509.7	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>由于公司“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”形成的作业服务能力，包括作业服务装备、队伍均长期服务于油田现场，订购的作业车辆、作业装备等均直接自厂家投入油田现场，随各油田现场服务基地建设的完备，车辆、装备的维修、检测、存放条件和作业人员后勤保障均极大改善，且业务量饱满，无须频繁返回总部检修、停放等。相应，作业服务总部基地建设具备减少投资规模的条件。2012年4月25日，公司第四届董事会第十六次会议审议通过《关于部分变更募集资金投资项目资金用途的议案》、《关于对研发中心建设项目追加投资的议案》，同意将“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”原计划投资 18,000 万元中的 3,000 万元用于对“研发中心建设项目”追加投资。经追加投资后，“研发中心建设项目”计划投资由 4,000 万元增至 7,000 万元。项目建设完成期将由原计划 2013 年 1 月调整至 2014 年 5 月 2012 年 4 月 25 日，公司第四届监事会第九次会议审议通过《关于部分变更募集资金投资项目资金用途的议案》、《关于对研发中心建设项目追加投资的议案》。2013 年 2 月 26 日本公司第四届董</p>								

	<p>事会第二十三次会议审议通过《关于调整募集资金投资项目实施内容的议案》：为提高募集资金使用效率，集合资金优势更好推动公司发展，公司拟对募集资金投资项目的资金用途进行调整，同意终止“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”、“油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目”、“研发中心建设项目”、“营销管理体系建设项目”所涉及的总部服务基地、研发办公楼建设、营销总部建设内容，剩余资金 1,792.68 万元用于补充流动资金。2014 年 5 月 12 日，公司第五届董事会第十二次会议审议通过《关于调整部分募投项目投资规模使用节余资金及部分超募资金收购大庆市永晨石油科技有限公司的议案》，调整“油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目”及“研发中心建设项目”、“营销管理体系建设项目”等三个项目的投资规模，使用节余资金 6,357.95 万元及部分超募资金 8,000 万元实施收购大庆市永晨石油科技有限公司项目，不足部分以自筹资金补足。以上议案经 2014 年 5 月 28 日召开的公司 2014 年第一次临时股东大会审议通过。2014 年 9 月 10 日，公司第五届董事会第十五次会议审议通过《关于募集资金投资项目结项及将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，为提高公司募集资金的使用效率，降低财务成本，有效满足公司业务发展的营运资金需求，同意将募投项目节余资金及利息收入 3,877.69 万元（实际转出金额以转出当日银行结息余额为准）永久补充流动资金。以上议案经 2014 年 9 月 30 日召开公司 2014 年第三次临时股东大会审议通过。</p>
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>油气井复合射孔技术产业化升级建设项目、油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目为在公司原有业务能力基础上的升级，随投入进度，上述已直接体现为公司整体业绩的增长。公司将审慎把握市场变化情况，及时论证，并依照相关规定对募投项目进行推进，保证募集资金的高效运用。</p>
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>不影响项目实施情况</p>

3) 非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

4) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

5) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司报告期未持有金融企业股权。

6) 买卖其他上市公司股份的情况

适用 不适用

7) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

(6) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京大德广源石油技术服务有限公司	子公司	石油和天然气开采业	分段压裂服务	4000 万元	32,260,433.17	29,920,166.61	10,285,014.51	-9,057,650.52	-9,037,856.89
西安通源正合石油工程有限公司	子公司	石油和天然气开采业	钻井服务	10,000 万元	334,536,241.53	152,940,079.66	82,103,735.16	-33,379,732.08	-27,633,484.48
大庆市永晨石油科技有限公司	子公司	石油和天然气开采业	作业服务	4,473.84 万元	214,434,962.03	172,524,090.40	129,598,551.33	42,547,162.45	36,497,895.59
龙源恒通石油技术有限公司	子公司	石油和天然气开采业	作业服务	5,000.00 万元	15,959,747.47	13,119,982.08	12,895,732.93	-1,008,763.06	-880,017.92
TongPetrotechInc.	子公司	石油和天然气开采业	油田开发、器材销售	USD\$811.46 万元	205,736,182.86	65,012,943.27	2,674,273.66	25,569,250.47	20,587,139.78
TongWellServices,LLC.	参股公司	石油和天然气开采业	技术服务	USD\$4150 万元	762,076,188.67	497,360,345.93	647,690,990.08	125,037,935.22	124,584,706.81

主要子公司、参股公司情况说明

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
大庆市永晨石油科技有限公司		股权收购	36,760,405.91
龙源恒通石油技术有限公司		共同投资设立	-880,017.92

(7) 公司控制的特殊目的主体情况

适用 不适用

二、公司未来发展的展望

(一) 公司所处的行业形势分析

全球经济缓慢复苏，经济增长格局分化显著，我国经济增长放缓。由新兴经济体拉动石油需求强劲增长的时代已经过去。美国经济复苏步伐稳健，但能源利用效率的提高及能源结构调整等因素导致其石油需

求增长不旺。欧元区面临陷入金融危机以来第三轮衰退的风险。全球原油价格在2014年下半年大幅下跌，导致各大油气公司均大幅削减资本开支。随着油价的下跌，未来预计油价将低位运行，行业也进入了不景气，行业竞争进一步加剧。2014年，我国油田投资处下降态势，相应国内油服行业进入过冬期。伴随行业性的不景气，对国内油服市场格局及发展趋势产生了深刻影响，行业竞争也进一步加剧。但油气供需的长期矛盾依然存在，需求依然长期增长，油服行业调整期间在竞争加剧等不利因素存在下，同时孕育着巨大的行业机会，以高效能产品、先进技术、高效优质服务为核心的市场主体，在行业发展中的作用和业务优势、竞争优势将更为凸显。

油气资源作为经济发展、战略发展的核心资源之一，稳步提升供应能力，不断优化能源结构是重要发展方向。为控制和降低我国石油、天然气对外依存度，保证国家的能源安全，要求稳步提高国内石油产量，坚持路上和海上并重，巩固老油田，开发新油田，突破海上油田，大力支持低品位自由开发，扩大石油储备规模。到2020年，基本形成比较完善的能源安全保障体系。能源供给能力保持在85%左右。

同时，国内油气需求依然保持增长。虽然我国油气勘探进入新的储量增长高峰期，但新增的储量中低渗透、非常规油气藏的储量越来越多，储量有效动用及开发的难度不断加大，这种状态下，采用新技术和新措施进行储层改造，推动油气稳产、增产成为当今乃至未来油气勘探开发领域主流趋势。根据《能源发展战略行动计划（2014-2020）》，“稳定东部老油田产量”、“实现西部增储上产”、“加快海洋石油开发”、“大力支持低品位资源开发”、“加快常规天然气勘探开发”、“重点突破页岩气和煤层气开发”等，成为我国稳步提高国内石油产量、大力发展天然气的重要着眼点。

（二）公司发展战略及2015经营计划

1、本公司的总体发展战略规划是公司坚持以复合射孔技术为支撑，大力发展自美国引进的快钻桥塞-泵送射孔为核心的新一代水平井完井技术，构建围绕北美市场为主攻方向的射孔新技术及产品推广、围绕油藏地质以提供射孔技术解决方案为核心的射孔技术服务、围绕泵送射孔-快钻桥塞为核心的新型射孔工艺技术作业服务等三大新的业务模式，致力于成为国际化综合性油田服务集团。

2、2015年经营计划

针对国际油价持续低位运行以及国内油气投资下降的局面，围绕公司总体发展战略，2015年重点工作如下：

（1）面对市场新局面,加快业务模式转型升级。

公司将把握行业发展趋势，持续强化调整战略布局，直面市场环境的变化，积极推动由商务型向技术型的核心能力转型、由销售型向服务型的业务模式转型和由单一射孔向钻完井领域的业务结构转型等几个层面的重大转变。进一步提高公司经营的抗风险能力，培育新型的规模化业务增长点，夯实巩固已经形成的业务发展格局。

（2）进一步加强国内内部管控，削减不合理费用，加强公司的管理能力

公司将进一步通过加强预算管理，所有收支纳入预算编制范围，包括经营预算、资本性支出预算、财务预算。提高公司资源利用效率，促进公司成本控制与费用控制能力的提升，降低企业经营风险，提升公司的核心竞争力。

（3）进一步拓展海外业务，增强国内外市场的协同效应

2015年3月4日，公司完成对APS的收购。通过本次战略并购，公司将快速建立美国市场渠道等资源，迅捷、有效地将产品、技术、服务等打入美国油服市场，其市场的持续发展将使得公司获得广阔的发展空间。相应，基于海外收购契机，自美国引进的泵送射孔技术在国内应用，反哺国内市场的同时也大幅拓展了市场空间，形成较好前景。

（4）加大收购兼并的力度，做行业的整合者

伴随着国内投资持续减少及国际油价的低位运行，油服行业全面进入不景气。公司将借此时机，利用公司过往收购兼并的经验，加快收购兼并的力度，选择合适的标的，进入油服行业的其他子行业，进一步完善公司的战略布局，做行业的整合者。

（5）通过员工持股计划，为稳定、吸引优秀人才提供平台

通过员工持股计划，进一步完善公司治理结构，为稳定优秀人才提供一个良好的平台，建立和完善劳动者与所有者的利益共享机制，完善公司薪酬体制。实现公司、股东、员工利益的一直，促进各方共同关注公司的长远发展，从而为股东带来更高效、更持久的回报。

三、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

四、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重要前期差错更正的说明

适用 不适用

五、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

目前《公司章程》中关于利润分配政策的内容为：

（一）利润分配原则

公司的利润分配注重对股东合理的投资回报，利润分配政策保持持续性和稳定性，同时兼顾公司的实际经营情况及公司的远期战略发展目标，不得超过累计可供分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力。公司可以进行中期利润分配。

（二）利润分配的方式

公司利润分配可以采取现金、股票、现金与股票相结合或法律、法规允许的其他方式。

（三）现金分红的条件

1、公司该年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值，且现金流充裕，实施现金分红不会影响公司后续持续经营。2、公司该年度资产负债率低于70%。3、审计机构对公司的该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告。不满足上述条件时，公司可以不进行现金分红，但公司最近三年以现金方式累计分配的利润不得少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。

（四）现金分红的比例及时间在符合利润分配原则、保证公司正常经营和长远发展的前提下，公司原则上每年进行一次现金分红，每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的10%，且公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的30%。

（五）股票股利分配的条件根据累计可供分配利润、公积金及现金流状况，在保证足额现金分红及公司股本规模合理的前提下，公司可以采用发放股票股利方式进行利润分配，具体分配比例由公司董事会审议通过后，提交股东大会审议决定。

（六）出现股东违规占用公司资金情况的，公司应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

（七）利润分配的决策程序与机制

1、公司董事会结合公司具体经营数据、盈利规模、现金流量状况、发展阶段及当期资金需求，并结合股东（特别是中小股东）、独立董事的意见，认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，提出年度或中期利润分配预案，并经股东大会表决通过后实施。独立董事应对利润分配预案发表独立意见并公开披露。2、股东大会对利润分配预案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东沟通交流，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。3、若公司当年实现盈利符合利润分配条件，公司董事会根据生产经营情况、投资规划和长期发展等需要未提出现金利润分配预案，应当在定期报告中披露未分红原因，还应说明未用于分红的留存资金用途。独立董事应当对以上事项及上年度未分红留存资金使用情况发表独立意见并公开披露。4、监事会应当对以上利润分配的决

策程序及执行情况进行监督。

(八) 利润分配政策的调整机制

公司根据生产经营情况、投资规划和长期发展需要，需调整利润分配政策的，应以股东权益保护为出发点，调整后的利润分配政策不得违反相关法律法规、规范性文件及公司章程的规定；有关调整利润分配政策的议案，由独立董事、监事会发表意见，经公司董事会审议后提交股东大会批准，并经出席股东大会的股东所持表决权的2/3以上通过。

《公司章程》中关于分红标准和比例明确和清晰，相关的决策程序和机制完备，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用。在制定分红政策过程中公司以详细公告形式向全体股东发出股东大会通知，并设有投资者热线电话，中小股东有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益能够得到充分维护。

公司一直严格按照《公司章程》执行现金分红政策。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.10
每 10 股转增数 (股)	0
分配预案的股本基数 (股)	405,095,117
现金分红总额 (元) (含税)	4,050,951.17
可分配利润 (元)	11,900,161.27
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2014 年度利润分配预案为：以重大资产重组完成后的总股本 405,095,117 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.10 元 (含税)，合计派发现金红利 4,050,951.17 元 (含税)；本年度不进行资本公积金转增股本，不送红股。上述预案尚需提交公司 2014 年年度股东大会审议批准后实施。	

公司近 3 年 (含报告期) 的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

2013年3月26日公司召开2012年年度股东大会，审议通过《2012年度利润分配预案》：以2012年末总

股本15,840万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.00元（含税），合计派发现金红利3,168万元（含税）；以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。方案实施后，公司总股本由15,840万股增至23,760万股。

2014年5月8日公司召开2013年年度股东大会，审议通过《2013年度利润分配预案：以2013年末总股本23,760万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.5元（含税），合计派发现金红利1,188万元（含税）；以2013年末总股本23,760万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增6股，合计转增股本14,256万股。方案实施后，公司总股本由23,760万股增至38,016万股。

2015年3月18日公司召开第五届董事会第二十次会议，审议通过《2014年度利润分配预案》，具体如下：

2014年度利润分配预案为：

以重大资产重组完成后的总股本405,095,117股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.10元（含税），合计派发现金红利4,050,951.17元（含税）；本年度不进行资本公积金转增股本，不送红股。

上述预案尚需提交公司2014年年度股东大会审议批准后实施。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2014年	4,050,951.17	11,900,161.27	34.04%
2013年	11,880,000.00	32,540,826.31	36.51%
2012年	31,680,000.00	59,752,444.93	53.02%

公司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

适用 不适用

六、内幕信息知情人管理制度的建立和执行情况

（一）内幕信息知情人管理制度的建立情况

为规范公司内幕信息管理行为，加强内幕信息保密工作，维护公司信息披露的公平、公正、公开原则，根据《公司法》、《证券法》等法律、法规及相关监管规定，公司在报告期内制定了《内幕信息知情人登记制度》、《对外信息报送及使用管理制度》、《重大信息内部报告和保密制度》，并严格依照执行。上述制度明确界定了内幕信息和内幕知情人的范围，完善了内幕信息的决策、流转程序，健全了内幕信息的保密措施，与公司已制定并施行的《投资者关系管理制度》、《信息披露管理办法》等内部规章制度共同构成了较为完善内幕信息知情人管理体系。

（二）内幕信息知情人管理制度的执行情况

报告期内，公司严格依照公司相关内幕信息知情人管理制度开展工作。在定期报告、临时报告披露期间，对于未公开信息，严格控制知情人范围并做好知情人登记工作。对于接受调研、采访及投资者咨询等事项，公司履行相应保密程序，做好登记、记录及签署保密承诺书工作，并及时向交易所等监管机构报备。公司较好的履行了内幕信息知情人管理工作。

（三）报告期内，自查内幕信息知情人涉嫌内幕交易以及监管部门的查处和整改情况

报告期内，公司董事、监事、高级管理人员及其他相关人员严格遵守内幕信息知情人管理制度，未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况。报告期内，公司内部未发生内因内幕信息知情人涉嫌内幕交易受到监管部门查处情况。

七、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2014年05月08日	公司办公室	实地调研	机构	华商基金、鼎诺投资、第一创业、长江证券、广发基金、中信证券、嘉实基金、融通基金、海通证券、海富通基金	公司经营情况、行业环境、重大资产重组进展和发展现状。未提供资料

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

三、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

四、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期(注5)	披露索引
张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟、张建秋	永晨石油股权	18,703.13	已完成过户	有利于公司业务的长期发展			否	非关联方	2014年05月13日	2014年5月13日刊登于巨潮资讯网上的公司2014-031号公告
张国桉、蒋芙蓉夫妇	华程石油股权	16,606.79	已完成过户	该交易为收购安德森合伙公司的一部分,完成后,能解决	无		是	交易对手为公司实际控制人夫妇	2015年03月04日	2015年3月5日刊登于巨潮资讯网上的2015-016号公告

				公司的关联交易以及对安德森合伙公司的价值投资和整合效应						
--	--	--	--	-----------------------------	--	--	--	--	--	--

收购资产情况说明

2、出售资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售资产。

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期末未发生企业合并情况。

4、自资产重组报告书或收购出售资产公告刊登后，该事项的进展情况及对报告期经营成果与财务状况的影响

适用 不适用

2013年5月30日公司第四届董事会第二十六次会议审议通过了《关于公司本次发行股份购买资产方案的议案》，待上述境外资产收购完成后，向公司控股股东、实际控制人张国桢及其夫人蒋芙蓉非公开发行股份，购买其合计持有的华程石油100%的股权。

2013年11月13日公司第五届董事会第四次会议通过了与资产重组草案等与本次重组相关的议案，11月14日公司披露了本次资产重组的相关报告。12月3日公司2013年第五次临时股东大会通过了董事会提交的相关议案并授权董事会全权负责办理本次交易的一切相关事宜。12月6日公司向中国证监会申报了相关申请文件。

2013年12月31日公司召开第五届董事会第六次会议，审议通过了《关于撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件的议案》，鉴于目前公司处在证监会陕西监管局立案调查期间，尚未结案，综合考虑各方面因素，公司向中国证监会主动申请撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件，待立案调查结果确定后，再重新进行申报。

2014年8月20日公司召开的第五届董事会第十四次会议，审议通过了《关于发行股份购买资产暨关联交易重新申报的有关事宜的议案》，鉴于中国证监会是陕西证监局对公司立案调查结束，不予行政处罚，公司董事会同意就本次重组再次向中国证监会提交相关申请文件。

2015年1月21日公司发行股份购买资产暨关联交易事项经中国证监会上市公司并购重组委员会2015年第6次会议审核并无获无条件通过。

2015年2月11日，华程石油在西安工商局高新分局完成股东变更，至此标的资产过户手续已办理完成，随后于2月12日公司发布了《关于公司发行股份购买资产暨关联交易过户完成的公告》。

2015年3月5日，公司发布了《发行股份购买资产暨关联交易实施情况暨新增股份上市报告书》及其摘要。公司新增股份正式上市，至此，公司发行股份购买资产暨关联交易事项全部完成。

五、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
Anderson Perforating Services, LLC	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	销售产品	射孔器材	市场公允价值		2,125.53	11.01%			2014年03月12日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-03-12/63668363.PDF
合计				--	--	2,125.53	--	--	--	--	--

报告期内公司向关联方销售（采购）产品和提供（接受）劳务的情况

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例
Anderson Perforating Services, LLC	2,125.53	11.01%	0	0.00%
合计	2,125.53	11.01%	0	0.00%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 2,125.53 万元。

2、资产收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的重大关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)	被投资企业的重大在建项目的进展情况
WellChase Energy, Inc	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	TongWellServices, LLC.	油田服务	4150 万美元	76,207.62	49,736.03	12,458.47	

共同对外投资的重大关联交易情况说明

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、担保情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为 关联方 担保
Tong Well Service LLC(简称 TWS)	2013 年 06 月 03 日	22,500	2013 年 06 月 20 日	22,500	连带责任保 证;质押	2 年	是	
报告期末已审批的对外担保额度 合计 (A3)		22,500		报告期末实际对外担保余额 合计 (A4)		22,500		
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为 关联方 担保
西安通源正合石油 工程有限公司	2013 年 08 月 01 日	5,000	2014 年 06 月 26 日	1,000	连带责任保 证	2 年	否	是
西安通源正合石油 工程有限公司			2014 年 08 月 11 日	1,000	连带责任保 证	2 年	否	是
西安通源正合石油 工程有限公司			2014 年 08 月 06 日	900	连带责任保 证	2 年	否	是
西安通源正合石油 工程有限公司			2014 年 09 月 03 日	100	连带责任保 证	2 年	否	是
西安通源正合石油 工程有限公司	2014 年 09 月 10 日	5,000			连带责任保 证	2 年	否	是
Tong Petrotegh Inc(简称 TPI)	2013 年 06 月 03 日	11,000	2013 年 06 月 20 日	11,000	连带责任保 证;抵押	2 年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度 合计 (B1)		5,000		报告期内对子公司担保实际 发生额合计 (B2)		3,000		
报告期末已审批的对子公司担保 额度合计 (B3)		21,000		报告期末对子公司实际担保 余额合计 (B4)		14,000		
公司担保总额（即前两大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)		5,000		报告期内担保实际发生额合 计 (A2+B2)		3,000		
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)		43,500		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)		36,500		
实际担保总额（即 A4+B4）占公司净资产的比例				31.05%				
其中：								

为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	22,500
上述三项担保金额合计（C+D+E）	22,500

采用复合方式担保的具体情况说明

（1）违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

（3）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

八、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺来源	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股权激励承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺	实际控制人张国桢	张国桢向西安通源石油科技	2013年05月18日	持续	严格履行中

		股份有限公司及相关中介机构承诺,其就本次重大资产重组提供的信息具备真实性、准确性和完整性,保证不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并就提供信息的真实性、准确性和完整性承担个别和连带的法律责任。			
	实际控制人张国桢	张国桢向西安通源石油科技股份有限公司及相关中介机构承诺,其所持有的西安华程石油技术服务股份有限公司股份权属清晰、完整,不存在质押、权利担保或其它受限制的情形;已经履行了西安华程石油技术服务有限公司《章程》规定的全额出资义务。	2013年05月18日	持续	严格履行中
	实际控制人张国桢	张国桢向西安通源石油科技股份有限公司及相关中介机构承诺,其最近五年内未受刑事处罚、与证券市场相关的行政处罚,亦不存在与经济纠纷	2013年05月18日	持续	严格履行中

		有关的重大民事诉讼或者仲裁事项。			
	实际控制人张国桢	为了避免损害本公司及其他股东利益，实际控制人张国桢向公司及全体股东出具了《避免同业竞争承诺函》。	2013年05月18日	持续	严格履行中
	实际控制人张国桢	为规范和减少本次交易后与上市公司之间的关联交易，作为上市公司控股股东及实际控制人，本人承诺如下：“1、本人将尽量避免本人以及本人实际控制或施加重大影响的公司与上市公司之间产生关联交易事项，对于不可避免发生的关联业务往来或交易，将在平等、自愿的基础上，按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格将按照市场公认的合理价格确定。	2013年05月18日	持续	严格履行中
	张国桢、蒋芙蓉夫妇	张国桢、蒋芙蓉夫妇承诺：“本次认购的上市公司股份自发行结束之日起36个月内不得	2015年03月06日	持续	严格履行中

		转让, 此后按中国证监会及深交所的有关规定执行。本次发行结束后, 由于公司送股、转增股份等原因增加的公司股份, 亦应遵守上述约定”。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	实际控制人张国桢	为了避免损害本公司及其他股东利益, 实际控制人张国桢向公司及全体股东出具了《避免同业竞争承诺函》。承诺内容如下: “1、本人、以及本人控制的企业及其下属企业目前没有以任何形式从事与发行人及其下属企业的主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动。”	2011年01月12日	持续	严格履行中
	张国桢、任延忠、张志坚、刘荫忠、田毅、车万辉	自股票上市之日起 36 个月, 不转让或者委托他人管理其直接或间接持有的公司公开发行股票前已发行的股份。同时, 于 2014 年 1 月 16 日追加承诺锁定延期三个月。	2011年01月12日	2014年4月13日已到期	已履行完毕
其他对公司中小股东所作承诺	西安通源石油	公司承诺永久	2014年07月16	2015年7月15	严格履行中

	科技股份有限 公司	性补充流动资 金后 12 个月 内进行证券投 资等高风险投 资。	日	日到期	
承诺是否及时履行	是				

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

盈利预测资产 或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩 (万元)	当期实际业绩 (万元)	未达预测的原 因(如适用)	原预测披露日 期	原预测披露 索引
永晨石油	2014年05月 12日	2016年12月 31日	3,562.5	3,649.79		2014年05月 12日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-05-12/64016653.PDF

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬(万元)	58
境内会计师事务所审计服务的连续年限	8年
境内会计师事务所注册会计师姓名	张昆 张旻逸

是否改聘会计师事务所

是 否

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人和收购人处罚及整改情况

适用 不适用

上市公司及其子公司是否被列入环保部门公布的污染严重企业名单

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十一、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

适用 不适用

公司股东及其一致行动人在报告期内未提出或实施股份增持计划。

十二、董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东违规买卖公司股票情况

适用 不适用

十三、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十五、控股子公司重要事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	94,180,507	39.64%			56,508,304	-70,294,424	-13,786,120	80,394,387	21.15%
3、其他内资持股	94,180,507	39.64%			56,508,304	-70,294,424	-13,786,120	80,394,387	21.15%
其中：境内法人持股	0							0	
境内自然人持股	94,180,507	39.64%			56,508,304	-70,294,424	-13,786,120	80,394,387	21.15%
二、无限售条件股份	143,419,493	60.36%			86,051,696	70,294,424	156,346,120	299,765,613	78.85%
1、人民币普通股	143,419,493	60.36%			86,051,696	70,294,424	156,346,120	299,765,613	78.85%
三、股份总数	237,600,000	100.00%			142,560,000	0	142,560,000	380,160,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

2014年4月14日，公司第五届董事会第十次会议审议通过2013年度利润分配预案：以2013年末总股本23,760万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.50元（含税），合计派发现金红利1,188万元（含税）；以2013年末总股本23,760万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增6股，合计转增股本14,256万股。方案实施后，公司总股本由23,760万股增至38,016万股。以上利润分配预案已于2014年5月8日通过公司2013年年度股东大会审议批准，并于2014年5月20日实施完毕，截至报告期末，公司总股本为38,016万股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

见上文“股份变动的原因”。

股份变动的过户情况

√ 适用 □ 不适用

见上文“股份变动的原因”。

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

为使数据具有可比性，根据《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010年修订）》、《企业会计准则第34号——每股收益》、《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第30号：创业板年度报告的内容与格式》的相关规定，公司按照2014年资本公积转增股本后的股数38,016万股重新计算各比较期间的每股收益。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张国桢	55,369,392	22,147,756	33,221,635	66,443,271	高管锁定	每年按持股总数的25%解除限售
任延忠	3,699,051	1,479,620	2,219,431	4,438,862	高管锁定	每年按持股总数的25%解除限售
张志坚	4,581,039	1,832,416	2,748,623	5,497,246	高管锁定	每年按持股总数的25%解除限售
刘荫忠	1,888,920	755,568	1,133,352	2,266,704	高管锁定	每年按持股总数的25%解除限售
田毅	1,096,920	438,768	658,152	1,316,304	高管锁定	每年按持股总数的25%解除限售
车万辉	360,000	144,000	216,000	432,000	高管锁定	每年按持股总数的25%解除限售
合计	66,995,322	26,798,128	40,197,193	80,394,387	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

2014年4月14日，公司第五届董事会第十次会议审议通过2013年度利润分配预案：以2013年末总股本23,760万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.50元（含税），合计派发现金红利1,188万元（含税）；

以2013年末总股本23,760万股为基数,以资本公积金向全体股东每10股转增6股,合计转增股本14,256万股。方案实施后,公司总股本由23,760万股增至38,016万股。以上利润分配预案已于2014年5月8日通过公司2013年年度股东大会审议批准,并于2014年5月20日实施完毕,截至报告期末,公司总股本为38,016万股。

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位:股

报告期末股东总数	16,771		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	17,056				
持股 5%以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
张国桢	境内自然人	23.30%	88,591,027		66,443,271	22,147,756	质押	54,000,000
中国银行-嘉实主题精选混合型证券投资基金	境内非国有法人	4.47%	17,008,010		0	17,008,010		
吴墀衍	境内自然人	4.21%	16,000,000		0	16,000,000		
张晓龙	境内自然人	2.35%	8,941,994		0	8,941,994		
黄建庆	境内自然人	2.31%	8,781,377		0	8,781,377		
重庆浩耳实业发展有限公司	境内非国有法人	1.84%	7,008,000		0	7,008,000		
陈进华	境内自然人	1.75%	6,651,797		0	6,651,797	质押	1,772,212
任延忠	境内自然人	1.56%	5,918,482		4,438,862	1,479,620		
张志坚	境内自然人	1.45%	5,497,262		4,457,246	16	质押	1,040,000
高峰	境内自然人	0.88%	3,336,889		0	3,336,889		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有)(参见注 3)	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知前 10 名股东之间,前 10 名股东和前 10 名外股东之间是否存在关联关系或一致行动人的关系。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类					
			股份种类	数量				
张国桢	22,147,756		人民币普通股	22,147,756				

中国银行—嘉实主题精选混合型证券投资基金	17,008,010	人民币普通股	17,008,010
吴墀衍	16,000,000	人民币普通股	16,000,000
张晓龙	8,941,994	人民币普通股	8,941,994
黄建庆	8,781,377	人民币普通股	8,781,377
重庆浩耳实业发展有限公司	7,008,000	人民币普通股	7,008,000
陈进华	6,651,797	人民币普通股	6,651,797
高峰	3,336,889	人民币普通股	3,336,889
王敏	3,318,980	人民币普通股	3,318,980
中国银行—银华优质增长股票型证券投资基金	3,000,000	人民币普通股	3,000,000
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前 10 名无限售流通股股东之间，前 10 名无限售流通股股东和前 10 名外股东之间是否存在关联关系或一致行动人的关系。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	不适用		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
张国桢	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	张国桢先生于 1997 年加盟公司，历任市场部经理、总经理助理、主管市场营销工作的副总经理。2004 年起任公司董事、总经理。2010 年 7 月起任公司董事长、总裁。现任公司董事长。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
---------	----	----------------

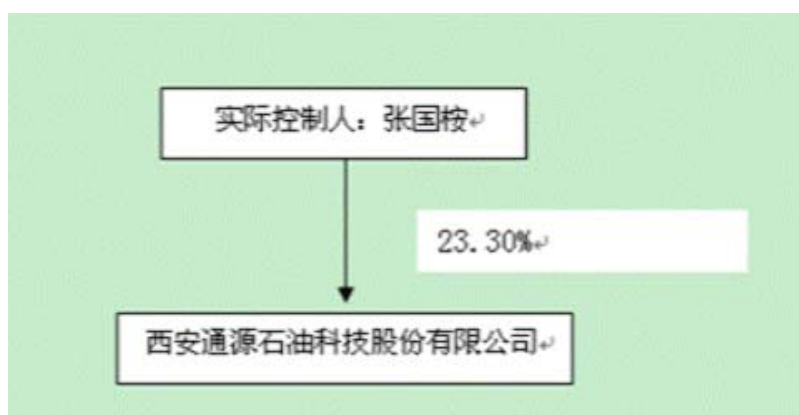
张国桢	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	张国桢先生于 1997 年加盟公司，历任市场部经理、总经理助理、主管市场营销工作的副总经理。2004 年起任公司董事、总经理。2010 年 7 月起任公司董事长、总裁。现任公司董事长。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、前 10 名限售条件股东持股数量及限售条件

限售条件股东名称	持有的限售条件股份数量（股）	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量（股）	限售条件
张国桢	66,443,271		0	高管锁定
任延忠	4,438,862		0	高管锁定
张志坚	5,497,246	2015 年 01 月 05 日	1,374,300	高管锁定
刘荫忠	2,266,704	2015 年 01 月 05 日	566,625	高管锁定
田毅	1,316,304	2015 年 01 月 05 日	329,025	高管锁定
车万辉	432,000		0	高管锁定

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

1、持股情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	期初持股数	本期增持股份数量	本期减持股份数量	期末持股数	期初持有的股权激励获授予限制性股票数量	本期获授予的股权激励限制性股票数量	本期被注销的股权激励限制性股票数量	期末持有的股权激励获授予限制性股票数量	增减变动原因
张国桉	董事长	男	44	现任	55,369,392	33,221,635	0	88,591,027	0	0	0	0	资本公积金转增股本
任延忠	董事、总裁	男	51	现任	3,699,051	2,219,431	0	5,918,482	0	0	0	0	资本公积金转增股本
张志坚	董事	男	50	现任	4,581,039	2,748,623	1,832,400	5,497,262	0	0	0	0	资本公积金转增股本及二级市场减持
车万辉	董事、副总裁	男	43	现任	360,000	216,000	0	576,000	0	0	0	0	资本公积金转增股本
刘万赋	独立董事	男	75	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
袁吉诚	独立董事	男	71	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
曾一龙	独立董事	男	43	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
孟虎	监事会主席	男	52	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
徐波	监事	男	43	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	

张明	监事	男	48	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
冯晋	副总裁	女	44	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
刘荫忠	副总裁	男	53	现任	1,888,920	1,133,352	1,964,500	2,266,772	0	0	0	0	0	资本公积金转增股本及二级市场减持
田毅	副总裁	男	45	现任	1,096,920	658,152	438,700	1,316,372	0	0	0	0	0	资本公积金转增股本及二级市场减持
成建龙	副总裁	男	53	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
王磊	董事会秘书	男	36	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	66,995,322	40,197,193	4,235,600	104,165,915	0	0	0	0	0	--

2、持有股票期权情况

适用 不适用

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

（一）董事会成员

张国桢先生，董事长，详见第六节之“三、股东和实际控制人情况”。

任延忠先生，董事，1963年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于南京理工大学内弹道专业，北京工业大学管理工程专业硕士，中欧国际工商学院EMBA。先后在西安204所从事火炸药燃烧机理研究及装药结构的研究工作，在中国一拖集团有限公司从事企业管理工作，任管理科科长。2000年加入本公司，现任公司董事、总裁。

张志坚先生，董事，1965年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中欧国际工商学院EMBA。曾在第一拖拉机股份有限公司董事会秘书处工作，2001年加入公司，曾任董事会秘书、常务副总裁。现任公司董事。

车万辉先生，董事，1972年1月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中国注册会计师协会非执业会员，工商管理学硕士。曾任一汽集团哈尔滨轻型车厂成本科长，东盛科技股份有限公司财务部经理，金雨德企业集团财务总监，西安曲江国际会展集团有限公司财务负责人。2006年11月入职公司任财务总监，现任公

司董事、主管财务工作副总裁

刘万赋先生，独立董事，1939年1月出生，中国国籍，无永久境外居留权，西安石油学校矿场机械专业毕业，教授级高级工程师。现就职于中国石油天然气集团公司咨询中心专家委员会。

袁吉诚先生，独立董事，1943年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历，射孔行业内教授级高级工程师，中国石油学会射孔分会理事，享受政府特殊津贴。

曾一龙先生，独立董事，1971年9月出生，中国国籍，无永久境外居留权，博士，高级会计师，厦门大学管理学院兼职教授、硕士生导师。现任本公司独立董事。

（二）监事会成员

孟虎先生，监事会主席，1962年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。毕业于江汉石油学院矿场地球物理专业，曾任新疆石油管理局测井公司分公司副经理，吐哈油田产能建设测井项目总监，克拉玛依科意达实业总公司法律顾问、技术作业公司经理，克拉玛依市泰格石油技术有限公司总经理。

徐波先生，1972年2月出生，中国国籍，无永久境外居留权，硕士研究生学历，毕业于辽宁大学商学院工商管理专业，经济师；1995-2000年于航空红原锻铸工业公司工作，2000加入本公司，历任公司国内事业部总经理、销售总监、市场总监。现任公司总裁助理兼营销中心总经理

张明先生，1966年12月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于天津港口中专无线电专业。曾在天津德曼商贸有限公司工作，现任天津多采石油技术开发有限公司副总经理。

（三）高级管理人员

任延忠先生，总裁，详见本节之“1、董事会成员”。

刘荫忠先生，副总裁，1962年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历，曾任陕西秦岭航空电器公司三厂第一副厂长；1998年加入公司，历任地区经理、销售副总助理、销售总监、销售副总经理。现任公司副总裁。

田毅先生，副总裁，1969年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于西安科技大学机械制造工艺及设备专业，本科学历。曾在西安秦川机械厂从事技术、质量、设备管理工作；1998年加入公司，历任地区经理、市场部经理、北京事业部经理、生产安全总监、技术总监，现任公司副总裁。

成建龙先生，副总裁，1961年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，北京理工大学力学工程系爆炸力学（物理）专业毕业，学士学位。曾在中国兵器工业总公司某研究所工作，从事军品测试技术研究和军民品科研项目研究和开发多年，曾担任若干军品型号研究和若干军民品项目的负责人，获得多项部所级科技成果和科技进步奖励。2003年加入本公司，现任公司副总裁。

冯晋女士，副总裁，1970年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，西北大学英国语言文学学士，英国阿斯顿大学商学院工商管理硕士，中欧国际工商学院EMBA，曾任珠江、合生集团天津地区公司总经理助理，珠江集团北京地区公司商贸物流板块开发外联部总监、西集项目公司总经理，2009年10月起担任本公司总经理助理，现任副总裁。

车万辉先生，主管财务副总裁，详见本节之“1、董事会成员”。

王磊先生，董事会秘书，1978年11月出生，毕业于河北经贸大学经济法专业，法学学士，曾在长城汽车股份有限公司工作，曾任北京中关村科技发展（控股）股份有限公司证券事务代表。2007年加入公司，参与公司上市筹备，并从事投融资管理工作。现任公司董事会秘书。

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

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	在其他单位是否领取报酬津贴

张国桢	北京大德广源石油技术服务有限公司	董事			否
张国桢	Tong Petrotech Inc.	董事			否
张志坚	西安通源正合石油工程有限公司	执行董事			否
刘万赋	中国石油天气集团公司咨询中心	专家			是
袁吉诚	中国石油学会射孔分会	理事			否
张明	天津多采石油技术开发有限公司	副总经理			是
田毅	北京大德广源石油技术服务有限公司	监事			否
田毅	西安通源正合石油工程有限公司	监事			否
孟虎	北京大德广源石油技术服务有限公司	执行董事			否
任延忠	Tong Petrotech Inc.	董事			否
在其他单位任职情况的说明	刘万赋、袁吉诚、曾一龙为公司独立董事。				

三、董事、监事、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	公司董事、监事报酬由股东大会决定，高级管理人员报酬由董事会决定；在公司承担职务的董事、监事、高级管理人员报酬由公司支付。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	依据公司盈利水平及各董事、监事、高级管理人员的分工及履职情况确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	公司现有董事、监事、高级管理人员共 15 人，2014 年实际向本届及上届董事、监事、高级管理人员支付 388.26 万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
张国桢	董事长	男	44	现任	46.15	0	46.15
任延忠	董事、总裁	男	51	现任	26.95	0	26.95
张志坚	董事	男	50	现任	18.6	0	18.6
车万辉	董事、主管财务副总裁	男	43	现任	48.6	0	48.6
刘万赋	独立董事	男	75	现任	6	0	6
袁吉诚	独立董事	男	71	现任	6	0	6
曾一龙	独立董事	男	43	现任	6	0	6
孟虎	监事会主席	男	52	现任	26.05	0	26.05
徐波	监事	男	43	现任	33.93	0	33.93
张明	监事	男	48	现任	0	0	0

冯晋	副总裁	女	44	现任	37.65	0	37.65
刘荫忠	副总裁	男	53	现任	33.6	0	33.6
田毅	副总裁	男	45	现任	36.5	0	36.5
成建龙	副总裁	男	53	现任	30.55	0	30.55
王磊	董事会秘书	女	36	现任	31.68	0	31.68
合计	--	--	--	--	388.26	0	388.26

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
车万辉	董事	被选举	2014年05月08日	补选为公司董事

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

无

六、公司员工情况

(一)截止2014年12月31日，公司在册员工总数为444人，员工专业结构、受教育程度及年龄分布情况如下：

1、按专业结构划分：

专业类别	员工人数（人）	占员工总数比例
管理人员	69	15.54%
技术人员	47	10.59%
生产人员	205	46.17%
营销人员	49	11.04%
财务人员	25	5.63%
其他人员	49	11.03%
合计	444	100%

2、按受教育程度划分：

受教育程度	员工人数（人）	占员工总数比例（%）
博士	1	0.23%
硕士	24	5.41%
大学本科	135	30.41%
大专	175	39.40%

中专	41	9.23%
高中及以下	68	15.32%
合计	444	100%

3、按年龄分布划分：

年龄区间	员工人数（人）	占员工总数比例（%）
51岁以上	32	7.21%
41至50岁	81	18.24%
31至40岁	144	32.43%
30岁及30岁以下	187	42.12%
合计	444	100%

（二）公司严格执行国家的劳动法律、法规，依法为员工办理养老、失业、工伤、医疗和生育保险，报告期内，公司没有需承担费用的离退休员工。

第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等法律法规和相关规定的要求，建立并不断完善公司的法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，持续深入开展公司治理活动，促进了公司规范运作，提高了公司治理水平。

报告期内，公司严格执行《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》等规章制度。截止报告期末，公司治理的实际状况符合国家有关法规和证券监管部门的规范性文件要求，符合公司当前实际经营情况，在企业管理各个流程、重大事项、重大风险等方面发挥了较好的控制和防范作用。

（一）关于股东和股东大会

公司严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》等规定和要求，规范地召集、召开股东大会，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东大会提供便利，使其充分行使股东权利。公司股东大会提案审议符合程序，股东大会就会议通知所列明的议案依次进行审议。

（二）关于公司与控股股东

公司控股股东、实际控制人行为规范，依法行使其权力并承担相应义务，没有超越股东大会、董事会直接或间接干预公司的决策和经营活动。同时，公司具有独立的业务和经营系统，拥有自主决策能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东、实际控制人。报告期内，公司没有向控股股东、实际控制人提供担保，已不存在公司不存在控股股东、实际控制人占用上市公司资金的行为及向控股股东、实际控制人提供未公开信息等公司治理不规范的情况。

（三）关于董事和董事会

公司董事不存在《公司法》第一百四十七条规定的不得担任公司董事的情形，各董事均符合任职资格，任免按《公司章程》规定，履行董事会、股东大会批准程序，符合法律法规的规定。

公司全体董事严格按照《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关法律、法规、制度的要求开展工作，出席董事会和股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

公司董事会由7名董事组成，其中独立董事3名，董事会的人数及构成符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。独立董事中1名为会计专业人士，符合中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》的要求。董事会设立了战略、审计、薪酬与考核三个专业委员会，制订了相应的工作细则。董事会专业委员会的设立和实际运行，为董事会的科学决策提供了有益的补充。

公司董事会的召集、召开程序均符合《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》等有关规定。

（四）关于监事和监事会

公司监事会由3名监事组成，其中2名职工监事，监事会人数及构成符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。

公司监事会严格按照相关法律、法规和《公司章程》、《监事会议事规则》的规定，积极开展工作，认真履行自己的职责，本着对全体股东负责的态度，切实行使监察、督促职能，对公司董事、经理及其他高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，对公司财务状况进行检查，对相关重大事项发表意见。

（五）关于绩效评价与激励约束机制

公司逐步建立科学有效的绩效评价与激励约束机制，董事会下设薪酬与考核委员会，负责对公司的董事、监事和高级管理人员进行绩效考核。董事、监事和高级管理人员的薪酬与激励标准均履行相关程序审

核、确定。

(六) 关于信息披露与透明度

报告期内，公司根据中国证券监督管理委员会陕西监管局下达的整改要求，针对对外信息披露过程中存在的违规问题认真查找原因，并严格按照要求落实各项整改措施，同时依照相关监管法律法规对公司《信息披露管理办法》进行了细化修订。公司指定董事会秘书专职负责信息披露工作，并负责接待投资者来访和咨询及投资者关系管理，设立公司证券部并配备专职人员负责信息披露日常事务，《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）为公司信息披露媒体，确保公司所有股东能够平等享有获取公司信息的机会。

(七) 关于利益相关者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现社会、股东、公司、员工等各方面利益的协调平衡，诚信对待供应商和客户，始终坚持与相关利益者互利共赢的原则，共同推动公司可持续、稳健发展。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2013 年年度股东大会	2014 年 05 月 08 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-05-08/64002025.PDF	2014 年 05 月 08 日

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 05 月 28 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-05-28/64078003.PDF	2014 年 05 月 28 日
2014 年第二次临时股东大会	2014 年 07 月 16 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-07-16/1200058903.PDF	2014 年 07 月 16 日
2014 年第三次临时股东大会	2014 年 09 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-09-30/1200279081.PDF	2014 年 09 月 30 日
2014 年第四次临时股东大会	2014 年 11 月 28 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-11-28/1200425346.PDF	2014 年 11 月 28 日

三、报告期董事会召开情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
第五届董事会第七次会议	2014 年 01 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-01-29/63535776.PDF	2014 年 01 月 29 日
第五届董事会第八次会议	2014 年 03 月 03 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-03-04/63633228.PDF	2014 年 03 月 04 日
第五届董事会第九次会议	2014 年 03 月 11 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-03-12/63668361.PDF	2014 年 03 月 12 日
第五届董事会第十次会议	2014 年 04 月 14 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-04-16/63846924.PDF	2014 年 04 月 16 日
第五届董事会第十一次会议	2014 年 04 月 28 日	未刊登	
第五届董事会第十二次会议	2014 年 05 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-05-12/64016651.PDF	2014 年 05 月 12 日
第五届董事会第十三次会议	2014 年 06 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-06-30/1200020950.PDF	2014 年 06 月 30 日
第五届董事会第十四次会议	2014 年 08 月 20 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-08-22/1200150601.PDF	2014 年 08 月 22 日
第五届董事会第十五次会议	2014 年 09 月 10 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-09-10/1200223431.PDF	2014 年 09 月 10 日
第五届董事会第十六次会议	2014 年 10 月 23 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-10-27/1200329987.PDF	2014 年 10 月 27 日
第五届董事会第十七次会议	2014 年 11 月 11 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-11-11/1200386162.PDF	2014 年 11 月 11 日
第五届董事会第十八次会议	2014 年 12 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-12-30/1200507176.PDF	2014 年 12 月 30 日

四、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

公司已制定《年报信息披露重大差错责任追究制度》，对公司年报信息披露工作中有关人员违反相关规定、不履行或者不正确履行职责、义务或其他个人原因，对公司造成重大经济损失或造成不良社会影响等情况时，规定了具体的责任追究与处理方式。公司严格依照执行，确保了年报信息的真实性、准确性、完整性、及时性和公平性。报告期内，公司未发生年度报告重大差错情况。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动是否发现公司存在风险

是 否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

第九节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2015 年 03 月 18 日
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	XYZH/2014A2023
注册会计师姓名	张昆 张旻逸

审计报告正文

西安通源石油科技股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的西安通源石油科技股份有限公司（以下简称通源石油）财务报表，包括2014年12月31日的合并及母公司资产负债表，2014年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母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通源石油管理层的责任，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，通源石油财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了通源石油2014年12月31日的合并及母公司财务状况以及2014年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

2014 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	341,742,873.52	505,042,441.11
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	4,780,000.00	370,000.00
应收账款	497,762,965.59	380,588,651.82
预付款项	18,860,810.69	10,691,811.96
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	10,022,158.69	22,590,729.06
应收股利		
其他应收款	3,750,781.65	804,858.94
买入返售金融资产		
存货	164,164,983.98	126,730,801.31
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,001,384.97	1,396,457.83
流动资产合计	1,042,085,959.09	1,048,215,752.03
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
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	132,178,977.71	98,697,861.33
投资性房地产	12,701,185.97	
固定资产	316,925,880.92	310,032,678.78
在建工程	35,818,722.12	45,411,958.44
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	19,092,743.18	12,019,278.01
无形资产	17,787,258.90	9,216,672.87
开发支出	2,135,633.67	683,495.79
商誉	99,171,239.05	
长期待摊费用	1,042,916.13	3,002,135.29
递延所得税资产	20,879,877.55	3,115,384.56
其他非流动资产	1,236,802.81	
非流动资产合计	658,971,238.01	482,179,465.07
资产总计	1,701,057,197.10	1,530,395,217.10
流动负债：		
短期借款	30,000,000.00	60,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	6,000,000.00	2,629,634.00
应付账款	201,880,431.58	189,840,456.84
预收款项	16,275.00	16,275.00
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	5,220,153.27	3,390,098.94
应交税费	-22,250,911.07	-23,641,165.79
应付利息	80,503.81	162,668.62
应付股利		

其他应付款	36,022,927.37	283,544.86
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	256,969,379.96	232,681,512.47
非流动负债：		
长期借款	101,575,400.00	101,306,938.91
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	435,166.76	
递延收益		
递延所得税负债	18,619,800.02	
其他非流动负债	12,854,633.26	14,855,416.67
非流动负债合计	133,485,000.04	116,162,355.58
负债合计	390,454,380.00	348,843,868.05
所有者权益：		
股本	380,160,000.00	237,600,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	542,583,014.65	686,212,602.50
减：库存股		
其他综合收益	-1,006,579.91	-1,079,377.15
专项储备	879,887.34	
盈余公积	39,735,420.24	38,472,481.56
一般风险准备		

未分配利润	213,144,184.63	214,386,962.04
归属于母公司所有者权益合计	1,175,495,926.95	1,175,592,668.95
少数股东权益	135,106,890.15	5,958,680.10
所有者权益合计	1,310,602,817.10	1,181,551,349.05
负债和所有者权益总计	1,701,057,197.10	1,530,395,217.10

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	320,859,717.51	466,800,708.78
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	2,100,000.00	370,000.00
应收账款	250,641,197.54	288,417,672.24
预付款项	12,760,571.09	10,129,486.88
应收利息	10,022,158.69	22,590,729.06
应收股利		
其他应收款	100,495,173.72	146,734,388.55
存货	108,808,519.26	103,334,702.55
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		1,027,584.55
流动资产合计	805,687,337.81	1,039,405,272.61
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	457,379,307.69	137,221,294.51
投资性房地产	12,701,185.97	
固定资产	87,592,250.01	106,518,379.28
在建工程	11,926,324.80	20,865,545.66

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	7,918,894.45	9,143,641.83
开发支出	1,199,716.05	683,495.79
商誉		
长期待摊费用	502,500.00	1,635,820.00
递延所得税资产	1,338,818.04	938,134.64
其他非流动资产		
非流动资产合计	580,558,997.01	277,006,311.71
资产总计	1,386,246,334.82	1,316,411,584.32
流动负债：		
短期借款		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	6,000,000.00	2,000,000.00
应付账款	97,246,756.66	116,947,625.75
预收款项	16,275.00	16,275.00
应付职工薪酬	2,528,056.80	2,483,192.75
应交税费	2,273,063.42	2,746,965.62
应付利息		
应付股利		
其他应付款	87,612,369.28	396,314.49
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	195,676,521.16	124,590,373.61
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		

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		
递延所得税负债		
其他非流动负债	12,854,633.26	14,855,416.67
非流动负债合计	12,854,633.26	14,855,416.67
负债合计	208,531,154.42	139,445,790.28
所有者权益：		
股本	380,160,000.00	237,600,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	544,178,832.96	686,738,832.96
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	39,735,420.24	38,472,481.56
未分配利润	213,640,927.20	214,154,479.52
所有者权益合计	1,177,715,180.40	1,176,965,794.04
负债和所有者权益总计	1,386,246,334.82	1,316,411,584.32

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	394,149,391.95	366,792,642.54
其中：营业收入	394,149,391.95	366,792,642.54
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	393,117,944.11	341,574,791.72
其中：营业成本	230,907,650.92	183,435,262.80
利息支出		

手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	5,354,952.82	7,079,391.25
销售费用	106,643,120.84	110,921,810.95
管理费用	50,574,909.47	50,107,386.08
财务费用	-5,992,812.73	-11,271,515.99
资产减值损失	5,630,122.79	1,302,456.63
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）	33,268,763.37	9,094,716.13
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	34,300,211.21	34,312,566.95
加：营业外收入	5,174,598.67	3,986,034.22
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	1,902,662.22	2,671,148.09
其中：非流动资产处置损失	1,892,580.49	2,596,178.10
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	37,572,147.66	35,627,453.08
减：所得税费用	7,913,239.87	2,671,629.74
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	29,658,907.79	32,955,823.34
归属于母公司所有者的净利润	11,900,161.27	32,540,826.31
少数股东损益	17,758,746.52	414,997.03
六、其他综合收益的税后净额	72,797.24	-967,306.49
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	72,797.24	-967,306.49
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不		

能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	72,797.24	-967,306.49
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	72,797.24	-967,306.49
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	29,731,705.03	31,988,516.85
归属于母公司所有者的综合收益总额	11,972,958.51	31,573,519.82
归属于少数股东的综合收益总额	17,758,746.52	414,997.03
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.03	0.09
（二）稀释每股收益	0.03	0.09

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	181,198,727.84	249,489,885.29
减：营业成本	90,512,282.08	120,014,292.34
营业税金及附加	1,629,418.62	3,639,382.05
销售费用	59,305,307.20	83,105,202.86
管理费用	27,089,478.99	37,796,487.75
财务费用	-12,024,344.93	-14,986,951.29

资产减值损失	2,671,222.66	663,515.28
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）		11,423,975.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	12,015,363.22	30,681,931.36
加：营业外收入	4,556,918.14	3,588,892.72
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	1,902,662.22	2,645,550.28
其中：非流动资产处置损失	1,892,580.49	2,570,580.29
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	14,669,619.14	31,625,273.80
减：所得税费用	2,040,232.78	4,299,016.74
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	12,629,386.36	27,326,257.06
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		

六、综合收益总额	12,629,386.36	27,326,257.06
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期金额发生额
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	309,285,115.25	271,391,913.88
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	2,772,049.65	86,783.01
收到其他与经营活动有关的现金	4,790,941.43	7,864,079.19
经营活动现金流入小计	316,848,106.33	279,342,776.08
购买商品、接受劳务支付的现金	189,227,527.67	211,514,426.67
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	78,970,922.95	45,252,948.28

支付的各项税费	23,572,781.11	26,545,547.92
支付其他与经营活动有关的现金	64,808,305.62	78,472,359.90
经营活动现金流出小计	356,579,537.35	361,785,282.77
经营活动产生的现金流量净额	-39,731,431.02	-82,442,506.69
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	97,001,750.00	124,125,000.00
取得投资收益收到的现金	24,640,185.73	22,142,739.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	180,300.00	3,915,227.18
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		74,587,516.68
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	121,822,235.73	224,770,482.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	71,443,381.85	172,289,788.59
投资支付的现金	36,854,357.21	102,081,700.00
质押贷款净增加额		
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	1,229,052.00	
投资活动现金流出小计	109,526,791.06	274,371,488.59
投资活动产生的现金流量净额	12,295,444.67	-49,601,005.64
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	6,860,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	6,860,000.00	
取得借款收到的现金	30,000,000.00	147,204,690.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	36,860,000.00	147,204,690.00
偿还债务支付的现金	60,099,179.40	46,023,742.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,304,257.07	34,986,880.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	165,751.37	3,991,473.26

筹资活动现金流出小计	78,569,187.84	85,002,096.24
筹资活动产生的现金流量净额	-41,709,187.84	62,202,593.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	147,356.60	-643,122.98
五、现金及现金等价物净增加额	-68,997,817.59	-70,484,041.55
加：期初现金及现金等价物余额	137,542,441.11	208,026,482.66
六、期末现金及现金等价物余额	68,544,623.52	137,542,441.11

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	200,299,997.34	217,096,056.90
收到的税费返还	2,772,049.65	86,783.01
收到其他与经营活动有关的现金	3,471,986.78	4,512,768.69
经营活动现金流入小计	206,544,033.77	221,695,608.60
购买商品、接受劳务支付的现金	101,392,701.75	145,239,567.26
支付给职工以及为职工支付的现金	36,880,396.74	37,363,759.81
支付的各项税费	5,411,800.73	22,197,416.22
支付其他与经营活动有关的现金	78,401,570.57	114,288,911.45
经营活动现金流出小计	222,086,469.79	319,089,654.74
经营活动产生的现金流量净额	-15,542,436.02	-97,394,046.14
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	97,001,750.00	124,125,000.00
取得投资收益收到的现金	24,640,185.73	22,142,739.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	30,300.00	50,544,509.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		74,587,540.00
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	121,672,235.73	271,399,788.09
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	36,609,957.82	44,501,140.41
投资支付的现金	108,221,250.00	86,105,210.10

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		
投资活动现金流出小计	144,831,207.82	130,606,350.51
投资活动产生的现金流量净额	-23,158,972.09	140,793,437.58
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		36,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	11,872,081.78	31,207,379.25
支付其他与筹资活动有关的现金	165,751.38	2,154,002.66
筹资活动现金流出小计	12,037,833.16	69,361,381.91
筹资活动产生的现金流量净额	-12,037,833.16	-69,361,381.91
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-50,739,241.27	-25,961,990.47
加：期初现金及现金等价物余额	99,300,708.78	125,262,699.25
六、期末现金及现金等价物余额	48,561,467.51	99,300,708.78

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	237,600,000.00				686,212,602.50		-1,079,377.15		38,472,481.56		214,386,962.04	5,958,680.10	1,181,551,349.05
加：会计政策变更													

前期差错更正												
同一控制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	237,600,000.00			686,212,602.50		-1,079,377.15		38,472,481.56		214,386,962.04	5,958,680.10	1,181,551,349.05
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	142,560,000.00			-143,629,587.85		72,797.24	879,887.34	1,262,938.68		-1,242,777.41	129,148,210.05	129,051,468.05
(一)综合收益总额						72,797.24				11,900,161.27	17,758,746.52	29,731,705.03
(二)所有者投入和减少资本				-1,069,587.85							111,389,463.53	110,319,875.68
1. 股东投入的普通股											110,319,875.68	
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他				-1,069,587.85							1,069,587.85	-1,069,587.85
(三)利润分配								1,262,938.68		-13,142,938.68		-11,880,000.00
1. 提取盈余公积								1,262,938.68		-1,262,938.68		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-11,880,000.00		-11,880,000.00
4. 其他												
(四)所有者权益内部结转	142,560,000.00			-142,560,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	142,560,000.00			-142,560,000.00								

2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
（五）专项储备								879,887.34					879,887.34
1. 本期提取								5,236,086.64					5,236,086.64
2. 本期使用								4,356,199.30					4,356,199.30
（六）其他													
四、本期期末余额	380,160,000.00				542,583,014.65		-1,006,579.91	879,887.34	39,735,420.24		213,144,184.63	135,106,890.15	1,310,602,817.10

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	158,400,000.00				765,956,285.57		-112,070.66		35,739,855.85		216,258,761.44		1,176,242,832.20
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	158,400,000.00				765,956,285.57		-112,070.66		35,739,855.85		216,258,761.44		1,176,242,832.20
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	79,200,000.00				-79,743,683.07		-967,306.49		2,732,625.71		-1,871,799.40	5,958,680.10	5,308,516.85

(一) 综合收益总额						-967,306.49				32,540,826.31	414,997.03	31,988,516.85
(二) 所有者投入和减少资本					-543,683.07						5,543,683.07	5,000,000.00
1. 股东投入的普通股											5,000,000.00	5,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					-543,683.07						543,683.07	-543,683.07
(三) 利润分配								2,732,625.71		-34,412,625.71		-31,680,000.00
1. 提取盈余公积								2,732,625.71		-2,732,625.71		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-31,680,000.00		31,680,000.00
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转	79,200,000.00					-79,200,000.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	79,200,000.00					-79,200,000.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取								3,227,158.96				3,227,158.96
2. 本期使用								3,227,158.96				3,227,158.96

(六) 其他													
四、本期期末余额	237,600,000.00				686,212,602.50		-1,079,377.15		38,472,481.56		214,386,962.04	5,958,680.10	1,181,551,349.05

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	237,600,000.00				686,738,832.96				38,472,481.56	214,154,479.52	1,176,965,794.04
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	237,600,000.00				686,738,832.96				38,472,481.56	214,154,479.52	1,176,965,794.04
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	142,560,000.00				-142,560,000.00				1,262,938.68	-513,552.32	749,386.36
（一）综合收益总额										12,629,386.36	12,629,386.36
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									1,262,938.68	-13,142,938.68	-11,880,000.00
1. 提取盈余公积									1,262,938.68	-1,262,938.68	

									.68	38.68	
2. 对所有者（或股东）的分配										-11,880,000.00	-11,880,000.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转	142,560,000.00				-142,560,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	142,560,000.00				-142,560,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取								2,518,698.28			2,518,698.28
2. 本期使用								2,518,698.28			2,518,698.28
（六）其他											
四、本期期末余额	380,160,000.00				544,178,832.96				39,735,420.24	213,640,927.20	1,177,715,180.40

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	158,400,000.00				765,938,832.96				35,739,855.85	221,240,848.17	1,181,319,536.98
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	158,400,000.00				765,938,832.96				35,739,855.85	221,240,848.17	1,181,319,536.98
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	79,200,000.00				-79,200,000.00				2,732,625.71	-7,086,368.65	-4,353,742.94

(一) 综合收益总额										27,326,257.06	27,326,257.06		
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配										2,732,625.71	-34,412,625.71	-31,680,000.00	
1. 提取盈余公积										2,732,625.71	-2,732,625.71		
2. 对所有者(或股东)的分配											-31,680,000.00	-31,680,000.00	
3. 其他													
(四) 所有者权益内部结转	79,200,000.00											-79,200,000.00	
1. 资本公积转增资本(或股本)	79,200,000.00											-79,200,000.00	
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取										1,681,714.50		1,681,714.50	
2. 本期使用										1,681,714.50		1,681,714.50	
(六) 其他													
四、本期期末余额	237,600,000.00									686,738,832.96	38,472,481.56	214,154,479.52	1,176,965,794.04

三、公司基本情况

西安通源石油科技股份有限公司（以下简称本公司，在包含子公司时统称本集团）的前身为西安市通源石油科技产业有限责任公司，于1995年6月15日经西安市工商行政管理局核准，由张曦和张廷汉共同投资设立。本公司成立时的注册资本为人民币3,000,000.00元，其中，张曦出资2,400,000.00元，持股比例80%；张廷汉出资600,000.00元，持股比例20%。注册资本业经西安高新技术产业开发区会计师事务所出具西高验字（95）第192号验资报告验证，法人营业执照注册号为29428879。法定代表人：张曦。注册地址：西安市陵园路中段100号西安美院校门南侧。

2001年4月15日本公司通过股东会决议，由江阴鑫源投资有限公司等6家法人单位和张志坚等4名自然人以货币资金形式对本公司增资13,248,189.65元，增资后注册资本为人民币6,620,700.00元。超出注册资本部分9,627,489.65元，增加本公司资本公积。注册资本业经西安希格玛有限责任会计师事务所出具希会验字（2001）第177号验资报告验证。注册地址变更为：西安市电子一路18号西部电子商城五楼。

2001年5月30日，本公司通过股东会决议，李嘉将其持有的0.313%股权分别转让给李宁和刘廷国。

2001年7月19日，经陕西省人民政府陕政函（2001）171号文批准，根据西安市工商行政管理局《公司名称核准变更登记通知书》，以及各股东于2001年6月11日共同签署的发起人协议书和公司章程，西安通源石油科技产业有限责任公司于2001年7月31日依法整体变更为股份有限公司。根据上述协议、章程的规定，本公司申请登记的注册资本为人民币33,627,100.00元。本公司股东以西安希格玛有限责任会计师事务所审验的截止2001年6月30日净资产33,627,100.00元折股出资33,627,100.00元。注册资本业经西安希格玛有限责任会计师事务所出具希会验字（2001）第244号验资报告验证。法人营业执照注册号为6101012110729，法定代表人：张曦，注册地址：西安市电子一路18号西部电子商城五楼。

股权结构如下：

投资者名称	2001年7月31日	
张曦	12,189,820.00	36.25%
张廷汉	3,047,457.00	9.06%
江阴鑫源投资有限公司	5,044,065.00	15.00%
国世通投资管理有限公司	4,203,388.00	12.50%
上海博德科技发展有限公司	3,152,540.00	9.37%
西安中原大地科技投资管理有限公司	2,206,778.00	6.56%
海南拓江科技投资有限公司	2,101,693.00	6.25%
天津开发区蓝图科技发展有限公司	1,050,846.00	3.12%
任延忠	210,172.00	0.63%
张国桢	157,627.00	0.47%
张志坚	157,627.00	0.47%
李宁	52,543.50	0.16%
刘廷国	52,543.50	0.16%
合计	33,627,100.00	100.00%

2004年8月14日，通过2004年第1次临时股东会决议，张曦将8,189,820.00元股权、西安中原大地科

技投资管理有限公司将998,304.00元股权、刘廷国将52,543.50元股权转让给张国桢等其他股东，法定代表人变更为：钱永耀。

2005年4月29日，通过2004年度股东会决议，张曦将4,000,000.00元股权、张廷汉将2,747,457.00元股权转让给张国桢。

2006年7月22日，通过2006年第二次临时股东大会决议，天津开发区蓝图科技发展有限公司将1,328,325.00元股权分别转让给天津多采石油天然气技术开发有限公司和刘忠伟；国世通投资管理有限公司将1,859,655.00元股权分别转让给任延忠、张志坚、张国桢；江阴鑫源投资有限公司将6,375,964.00元股权分别转让给钱永耀和陈进华；张国桢将1,989,000.00元股权转让给张志坚等8名自然人。法定代表人变更为：吴擢衍。注册地址变更为：西安市高新区科技二路70号软件园唐乐阁D301室。

2006年12月6日，通过2006年第三次临时股东大会决议，国世通投资管理有限公司将3,453,648.00元股权分别转让给海南拓江科技投资有限公司、张晓龙、王涛、刘荫忠；西安中原大地科技投资管理有限公司将1,527,575.00元股权转让给张晓龙；张廷汉将300,000.00元股权转让给张国桢；李宁将66,417.00元股权转让给张志坚。截止2006年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2006年12月31日	
上海博德科技发展有限公司	3,984,976.00	11.85%
海南拓江科技投资有限公司	5,015,501.00	14.92%
任延忠	1,206,831.00	3.59%
张国桢	9,250,451.50	27.51%
张志坚	1,206,828.50	3.59%
刘忠伟	332,081.00	0.99%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	996,244.00	2.96%
钱永耀	5,047,638.00	15.01%
陈进华	1,328,326.00	3.95%
周志华	277,000.00	0.82%
刘荫忠	477,000.00	1.42%
田毅	277,000.00	0.82%
姚江	50,000.00	0.15%
王涛	1,007,000.00	3.00%
李深	277,000.00	0.82%
张晓龙	2,324,399.00	6.91%
黄建庆	568,824.00	1.69%
合计	33,627,100.00	100.00%

2007年2月8日，通过2007年第1次临时股东大会决议，海南拓江科技投资有限公司将5,015,501.00元股权转让给吴擢衍；上海博德科技发展有限公司将3,984,976.00元股权转让给上海同鼎工贸有限公司；上海同鼎工贸有限公司随即将该3,984,976.00元股权分别转让给上海浩耳实业发展有限公司3,000,000.00元和黄建庆984,976.00元；张志坚将50,000.00元股权转让给陈琰。

2007年6月30日，通过2006年股东大会决议，按每10股派送红股1股的比例进行利润分配；同时以

每股2.1元向张国桢、吴墀衍、车万辉分别定向增资1,900,190股、1,010,000股和100,000股。增资后，本公司股本由33,627,100.00元增加到40,000,000.00元，注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2006A3065-1验资报告验证。2007年10月25日，通过2007年第三次临时股东大会决议，李深将304,700元股权转让给张国桢。截止2007年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2007年12月31日	
任延忠	1,327,514.00	3.32%
张国桢	12,380,387.00	30.95%
张志坚	1,272,511.00	3.18%
刘忠伟	365,289.00	0.91%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,095,868.00	2.74%
钱永耀	5,552,402.00	13.88%
陈进华	1,461,159.00	3.65%
周志华	304,700.00	0.76%
刘荫忠	524,700.00	1.31%
田毅	304,700.00	0.76%
姚江	55,000.00	0.14%
王涛	1,107,700.00	2.77%
张晓龙	2,556,839.00	6.39%
吴墀衍	6,527,051.00	16.32%
上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	8.25%
陈琰	55,000.00	0.14%
车万辉	100,000.00	0.25%
黄建庆	1,709,180.00	4.27%
合计	40,000,000.00	100.00%

2009年9月20日，通过2009年第1次临时股东大会决议，张国桢对公司增资3,000,000.00股，增资价格5元/股。增资后，本公司股本由40,000,000.00元增加到43,000,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2009A2008-1验资报告验证。

2009年9月28日，通过2009年第2次临时股东大会决议，王涛将300,000.00元股权转让陈立北；任延忠将300,000.00元股权转让陈立北；钱永耀将5,552,402.00元股权转让给上海联新投资中心；同时由上海联新投资中心以每股11元对公司增资2,000,000.00股；无锡TCL创动投资有限公司以每股11元对公司增资2,500,000.00股；陈立北以每股11元对公司增资1,500,000.00股。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2009A2008-2验资报告验证。截止2010年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2010年12月31日	
任延忠	1,027,514.00	2.10%
张国桢	15,380,387.00	31.39%
张志坚	1,272,511.00	2.60%
刘忠伟	365,289.00	0.75%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,095,868.00	2.24%

陈进华	1,461,159.00	2.98%
周志华	304,700.00	0.62%
刘荫忠	524,700.00	1.07%
田毅	304,700.00	0.62%
姚江	55,000.00	0.11%
王涛	807,700.00	1.65%
张晓龙	2,556,839.00	5.22%
吴墀衍	6,527,051.00	13.32%
上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	6.73%
陈琰	55,000.00	0.11%
车万辉	100,000.00	0.20%
黄建庆	1,709,180.00	3.49%
上海联新投资中心	7,552,402.00	15.41%
无锡TCL创动投资有限公司	2,500,000.00	5.10%
陈立北	2,100,000.00	4.29%
合计	49,000,000.00	100.00%

经中国证券监督管理委员会“证监许可字[2010]1872号”文《关于核准西安通源石油科技股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》的核准，由主承销商平安证券有限责任公司采用网下向配售对象累计投标询价发行与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股17,000,000.00股，发行价格每股51.10元。截至2011年1月7日止，本公司实际已向社会公开发行人民币普通股17,000,000.00股，变更后的注册资本为人民币66,000,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所验证，并出具“XYZH/2010A2004-12”号验资报告。

经上海市国有资产监督管理委员会“沪国资委[2010]63号”文《关于西安通源石油科技股份有限公司部分国有股转持有关问题的批复》的核准，在西安通源石油科技股份有限公司首次公开发行股票并上市时，上海联新投资中心按其国有出资人持股比例将所持西安通源石油科技股份有限公司1,149,370.00股转由全国社会保障基金理事会持有。

2011年5月25日，通过2010年度股东大会决议，公司以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，合计转增股本1,320万股。转增基准日期为2011年6月10日，变更后的注册资本为人民币79,200,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2010A2041-4验资报告验证。截止2011年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2011年12月31日	
任延忠	1,233,017.00	1.56%
张国桢	18,456,464.00	23.30%
张志坚	1,527,013.00	1.93%
刘忠伟	438,347.00	0.55%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,315,042.00	1.66%
陈进华	1,753,391.00	2.21%
周志华	365,640.00	0.46%

刘荫忠	629,640.00	0.80%
田毅	365,640.00	0.46%
姚江	66,000.00	0.08%
王涛	969,240.00	1.22%
张晓龙	3,068,207.00	3.87%
吴墀衍	7,832,461.00	9.89%
上海浩耳实业发展有限公司	3,960,000.00	5.00%
陈琰	66,000.00	0.08%
车万辉	120,000.00	0.15%
黄建庆	2,051,016.00	2.59%
上海联新投资中心	7,683,638.00	9.70%
无锡TCL创动投资有限公司	3,000,000.00	3.79%
陈立北	2,520,000.00	3.18%
全国社会保障基金理事会	1,379,244.00	1.74%
社会公众股	20,400,000.00	25.76%
合计	79,200,000.00	100.00%

2012年3月28日，通过2011年度股东大会决议，公司以2011年末总股本7,920万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由7,920万股增至15,840万股。转增基准日期为2012年5月17日，变更后的注册资本为人民币158,400,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2011A2041-5验资报告验证。截止2012年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2012年12月31日	
张国桢	36,912,928.00	23.30%
张晓龙	6,136,414.00	3.87%
任延忠	2,466,034.00	1.56%
张志坚	3,054,026.00	1.93%
刘荫忠	1,259,280.00	0.80%
田毅	731,280.00	0.46%
车万辉	240,000.00	0.15%
社会公众股	107,600,038.00	67.93%
合计	158,400,000.00	100.00%

2013年3月26日，通过2012年度股东大会决议，公司以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由15,840万股增至23,760万股。变更后的注册资本为人民币237,600,000.00元，注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2012XAA2022-5验资报告验证。截止2013年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2013年12月31日	
张国桢	55,369,392.00	23.30%
张晓龙	9,204,621.00	3.87%

任延忠	3,699,051.00	1.56%
张志坚	4,581,039.00	1.93%
刘荫忠	1,888,920.00	0.80%
田毅	1,096,920.00	0.46%
车万辉	360,000.00	0.15%
社会公众股	161,400,057.00	67.93%
合计	237,600,000.00	100.00%

2014年5月8日召开2013年年度股东大会，通过以下股权分配方案：以公司现有股本23,760万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增6股。合计转增股本14,256万股。公司总股本由23,760万股增至38,016万股。变更后的注册资本为人民币380,160,000.00元。截止2014年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2014年12月31日	
张国桢	88,591,027.00	23.00%
任延忠	5,918,482.00	1.56%
张志坚	5,497,262.00	1.45%
刘荫忠	2,266,772.00	0.60%
田毅	1,316,372.00	0.35%
车万辉	576,000.00	0.15%
社会公众股	275,994,085.00	72.89%
合计	380,160,000.00	100.00%

本公司法人营业执照注册号为610131100006139，法定代表人：张国桢，注册地址：西安市高新区科技二路70号软件园唐乐阁D301。

本公司经营范围：石油、天然气开发领域中钻井、测井、录井和井下作业；石油勘探开发设备及器材、天然气勘探开发设备及器材的开发、研制、生产、销售及技术开发、技术服务、技术咨询、技术转让；计算机软硬件的研制、服务与销售及技术服务；对高新技术项目的投资；货物和技术的进出口经营（国家限制和禁止的货物和技术除外）；机械产品销售代理、机械设备租赁、房屋租赁、建筑工程施工、国际货物运输代理；射孔弹、复合药、油井专用导爆索、油井专用雷管的使用；民用爆炸物品销售（工业炸药、工业雷管、工业索类火工品、油气井用器材、民用推进剂）；石油射孔弹、导爆索、复合推进剂、磁电雷管的储存（限分支机构经营）；使用、销售II类、III类、IV类、V类放射源、乙级非密封放射物质工作场所；危险货物运输（1类1项，1类2项，1类4项）；普通货物运输。

本公司设立董事会和监事会，董事会下设战略、审计、薪酬与考核委员会。设立了投资管理中心、财务管理中心、人事行政中心、质量安全部、北京分公司、研发中心、油藏工程部、射孔器制造厂等职能机构。

本集团合并财务报表范围包括西安通源石油科技股份有限公司、西安通源正合石油工程有限公司、大庆市永晨石油科技有限公司、北京大德广源石油技术服务有限公司、龙源恒通石油技术有限公司和TongPetrotechInc.。与上年相比，本年增加了大庆市永晨石油科技有限公司、龙源恒通石油技术有限公司。

详见本附注“六、合并范围的变化”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

本公司利用所有可获得信息，未发现自报告期末起12个月内对持续经营能力产生重大怀疑的事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的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及本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

3、营业周期

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

4、记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

本公司之子公司TongPetrotechInc.以美元为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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；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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍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，将其差额计入合并当期营业外收入。

6、合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目,本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10、金融工具

(1) 金融资产

1. 1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分类为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、应收款项及可供出售金融资产。

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在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。本集团将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。本集团将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在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：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具

的混合工具。

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，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

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。采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，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，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。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，按成本计量。

1. 2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：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，且本集团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；③该金融资产已转移，虽然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，但是放弃了对该金融资产控制。

企业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，且未放弃对该金融资产控制的，则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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

1. 3) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除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，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果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。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转

出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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和其他金融负债。

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，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。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司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。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 100 万元的应收款项视为重大应收款项
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) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法
集团内部往来组合	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

√ 适用 □ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内（含 1 年）	1.00%	0.50%

1—2 年	5.00%	0.50%
2—3 年	15.00%	0.50%
3 年以上	50.00%	0.50%
3—4 年	50.00%	0.50%
4—5 年	50.00%	0.50%
5 年以上	50.00%	0.50%
	50.00%	0.50%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
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

12、存货

本集团存货主要包括原材料、包装物、低值易耗品、在产品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

库存商品、在产品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

13、划分为持有待售资产

14、长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含）以上但低于50%的表决权时，通常认为

对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的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在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以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投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；[公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

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，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权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，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。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，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，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权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投资损益。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用平均年限法方法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	40.00	5.00%	2.38

16、固定资产

（1）确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、科研设备、运输设备、办公设备等。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	40.00	5.00%	2.38
科研设备	年限平均法	5.00-15.00	5.00%	6.33-19.00
运输设备	年限平均法	10.00	5.00%	9.50
办公设备	年限平均法	5.00	5.00%	19.00
生产设备	年限平均法	5.00-12.00	5.00%	8.33-19.00

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

17、在建工程

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

钻井勘探支出确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本，确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。如未能确定是否存在经济可采储量，在一年内可将钻井勘探支出暂时予以资本化。

18、借款费用

发生的可直接归属于需要经过1年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果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，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除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加权平均利率计算确定。

19、生物资产

20、油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

21、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产包括土地使用权、专利技术、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

在每个会计期间，本集团对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核。

本集团的主要研究开发项目包括射孔技术、钻头技术、高效破岩技术、指示剂产能评价等。

本公司将研发项目在开发阶段取得立项批准前所发生的支出，直接计入当期费用，取得立项批准后发生的支出，予以资本化计入开发支出。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，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，确认为无形资产：

- (1) 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；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 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；
- (4) 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；
- (5) 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阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。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起转为无形资产列报。

22、长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

(6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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的较高者。

23、长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在1年以上(不含1年)的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

24、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括职工工资、福利费、基本医疗保险、工伤保险、生育保险、住房公积金、工会经费和职工教育经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险费和失业保险，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划，在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利是由于辞退或员工辞职产生，在离职日日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

25、预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

26、股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

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确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期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，相应调整负债。

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。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

27、优先股、永续债等其他金融工具

28、收入

（1）本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入和让渡资产收入，收入确认政策如下：

1) 销售商品收入：本集团在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方、本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权、也没有对已售出的商品实施有效控制、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，确认销售商品收入的实现。

2) 提供劳务收入：本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。

3) 让渡资产收入：与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

（2）收入确认具体政策：

本集团针对不同的业务类型，采取如下具体的收入确认方法：

1) 复合射孔器国内销售业务：在将复合射孔器发出移交给客户的作业单位，并在作业单位爆破使用，并确认爆破消耗量后，确认产品销售收入实现；

2) 复合射孔器境外销售业务：本公司根据合同约定条款，完成报关手续，将复合射孔器运输至客户指定交货地点，并经客户指定的境外服务公司验收确认后，确认产品销售收入的实现；

3) 复合射孔、完井压裂服务业务：在完成专业服务业务，并在客户对作业过程中相关器材消耗量验收确认后，确认服务业务收入的实现；

4) 钻井服务业务：本公司根据合约规定，完成规定油层钻穿业务，并在客户对钻井工作量验收确认后，确认钻井服务业务收入的实现。

29、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，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。

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，确认递延所得税资产。

31、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

本集团作为经营租赁承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

本集团作为融资租赁承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

32、其他重要的会计政策和会计估计

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
<p>2014年，财政部相继修订和发布了8项具体会计准则。其中，新颁布的《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》和《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》和新修订的《企业会计准则第2号—长期股权投资》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》等7项新会计准则要求于2014年7月1日起施行；新修订的《企业会计准则第37号—金融工具列报》要求于2014年度财务报告及以后期间的财务报告中施行。2014年7月23日，财政部发布《财政部关于修改〈企业会计准则—基本准则〉的决定》（“中华人民共和国财政部令第76号”），要求自公布之日起施行。本公司按照上述会计准则的要求，对以前年度比较报表进行重新表述，重述后的比较报表的净资产和净利润均未发生变动。</p>		

(2) 重要会计估计变更

√ 适用 □ 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
变更固定资产中生产设备类资产钻机主体的的预计使用年限	2013年10月25日召开第五届董事会议第三次会议	2014年01月01日	

本集团于2013年10月25日召开第五届董事会议第三次会议，审议并通过了《关于会计估计变更的议案》，变更固定资产中生产设备类资产钻机主体的的预计使用年限，该项变更从2014年1月1日开始执行。

生产设备—钻井主体资产变更前后的预计使用年限如下：

序号	类别	变更前折旧年限(年)	变更后折旧年限(年)
1	生产设备-钻机主体	5-10	5-12

注：由于上述会计估计变更，本公司2014年度主营业务成本减少1,111,757.84元，销售费用减少

1,909,077.58元,其他业务成本减少279,077.52元,利润总额增加3,299,912.94元,净利润增加3,224,705.10元。

34、其他

所得税的会计核算

所得税的会计核算采用资产负债表债务法。所得税费用包括当年所得税和递延所得税。除将与直接计入股东权益的交易和事项相关的当年所得税和递延所得税计入股东权益,以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外,其余的当年所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

当年所得税是指企业按照税务规定计算确定的针对当年发生的交易和事项,应纳给税务部门的金额,即应交所得税;递延所得税是指按照资产负债表债务法应予确认的递延所得税资产和递延所得税负债在年末应有的金额相对于原已确认金额之间的差额。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	产品销售收入	17.00%
营业税	施工服务收入	3.00%
城市维护建设税	应纳增值税、营业税额	7.00%、5.00%
企业所得税	应纳税所得额	15.00%-39.00%
教育费附加	应纳增值税、营业税额	3.00%
地方教育费附加	应纳增值税、营业税额	2.00%
水利建设基金	营业收入	0.80‰
房产税	房产原值的 80%	1.20%

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
西安通源石油科技股份有限公司	15.00%
北京大德广源石油技术服务有限公司	15.00%
西安通源正合石油工程有限公司	15.00%
大庆市永晨石油科技有限公司	15.00%
龙源恒通石油技术有限公司	25.00%
TongPetrotechInc.	15%-39%

2、税收优惠

2009年1月20日，本公司取得《关于公布陕西省2008年第一批高新技术企业名单的通知》陕科高发〔2009〕10号，根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2008〕172号）、《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2008〕362号）规定公司被认定为高新技术企业。2011年10月9日，本公司复审通过了陕西省2011年高新技术企业认定，高新企业技术证书编号为：GF201161000092，有效期限为三年，2011年、2012年及2013年本公司适用所得税率为15%。2014年9月4日再次取得陕西《高新技术企业证书》，有效期限为三年高新企业技术证书编号为：GF201461000078。

2012年10月30日，本公司之子公司北京大德广源石油技术有限公司获得高新企业技术认证，证书编号：GR201211001337,有效期限为三年，自2012年10月30日至2015年10月30日，在北京市国家税务局备案后所得税适用15%的优惠税率。

本公司之子公司西安通源正合石油工程有限公司取得陕西省发展改革委员会陕发改委产业确认函【2013】077号，认定西安通源正合石油工程有限公司经营项目属于国家鼓励类项目。2013年5月28日西安市高新区产业开发区国家税务局同意通源正合享受西部大开发税收优惠，自2013年度起企业所得税执行15%的优惠税率，执行期限10年。

本公司之子公司大庆市永晨石油科技有限公司于2013年07月19日获得黑龙江高新企业技术认证，证书编号：GR201323000050,有效期限为三年，自2013年07月19日至2016年07月19日，在大庆市国家税务局备案后所得税适用15%的优惠税率。

本公司之子公司龙源恒通石油技术有限公司根据财税〔2013〕106号文件规定的税收优惠政策，已就其为境外公司提供的石油侧钻、压裂等技术服务向税务机关提出免税申请，已进行备案登记。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	108,854.99	209,464.03
银行存款	171,434,018.53	335,418,160.08
其他货币资金	170,200,000.00	169,414,817.00
合计	341,742,873.52	505,042,441.11

其他说明

注1：银行存款余额中包含不能随时支取的定期存款金额为102,998,250.00元

注2：本期受限资金包含：其他货币资金余额中保函保证金168,100,000.00元、银行承兑汇票保证金1,800,000.00元、安全生产保证金300,000.00元。

本期期末募集资金余额共计43,000,585.26元，存在北京银行西安高新支行募集资金专户中。根据本公司的《募集资金使用管理制度管理办法》，所有募集资金项目投资的支出，必须严格按照公司资金管理制度，履行资金使用审批手续，凡涉及每一笔募集资金的支出均须由有关部门提出资金使用计划。在董事会授权范围内，经财务部门审核后，逐级由项目负责人、财务总监及总经理签字后予以付款，凡超过董事会授权范围的，须报董事会审批。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,800,000.00	370,000.00
商业承兑票据	2,980,000.00	
合计	4,780,000.00	370,000.00

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		7,480,000.00
合计		7,480,000.00

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	511,151,311.56	100.00%	13,388,345.97	2.62%	497,762,965.59	387,895,097.73	100.00%	7,306,445.91	1.88%	380,588,651.82
合计	511,151,311.56	100.00%	13,388,345.97	2.62%	497,762,965.59	387,895,097.73	100.00%	7,306,445.91	1.88%	380,588,651.82

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

 适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

 适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内分项			
1年以内	385,416,734.17	3,854,167.33	1.00%
1年以内小计	385,416,734.17	3,854,167.33	1.00%
1至2年	98,801,345.61	4,940,067.28	5.00%
2至3年	8,268,696.25	1,240,304.44	15.00%
3年以上	6,500,883.27	3,250,441.63	50.00%
3至4年	6,500,883.27	3,250,441.63	50.00%
合计	498,987,659.30	13,284,980.68	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

 适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

组合中，按关联方组合提取坏账准备的应收账款

账龄	年末金额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	12,163,649.98	103,365.27	0.85

注：关联方组合中的应收款项为本集团应收联营企业 Anderson Perforating Services.LTD. 10,336,526.74元，及其子公司 Tong Petrotech Inc. 应收 Anderson Perforating Services.LTD. 1,788,904.58元及应收 Wellchase Energy Inc. 38,218.66元。

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 5,615,239.92 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款总额的比例（%）	坏账准备年末余额
大庆油田有限责任公司	107,883,168.82	1年以内	21.10	1,078,831.69
	8,315,200.00	1-2年	1.63	415,760.00
中国石油吉林油田公司	29,570,354.18	1年以内	5.79	295,703.54
	6,937,811.88	1-2年	1.36	346,890.59
	1,104,675.43	2-3年	0.22	165,701.31
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	21,477,910.62	1年以内	4.20	214,779.11

	13,116,294.72	1-2年	2.57	655,814.74
大庆油田物资集团	12,904,576.23	1年以内	2.52	129,045.76
	20,392,806.00	1-2年	3.99	1,019,640.30
中国石油集团川庆钻探工程有限公司	13,114,392.53	1年以内	2.57	131,143.93
	6,116,505.72	1-2年	1.20	305,825.29
合计	240,933,696.13	—	47.15	4,759,136.26

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

年末应收账款中不含持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	17,268,300.17	91.56%	9,104,093.84	85.15%
1至2年	23,640.00	0.12%	24,240.00	0.23%
2至3年			1,487,643.60	13.91%
3年以上	1,568,870.52	8.32%	75,834.52	0.71%
合计	18,860,810.69	--	10,691,811.96	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

注1：预付账款账龄超过1年以上的主要为投标保证金。

注2：本期预付账款较上期增幅度较大的主要原因为本期非同一控制企业合并大庆永晨预付投标保证金及货款。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
DeltaEngineeringServiceCorp	7,124,181.44	1年以内	37.77

北京文仪通科技发展有限公司	3,030,078.49	1年以内	16.07
宝鸡华油石油钻采设备有限公司	1,541,740.15	1年以内	8.17
CheerSparkleDevelopmentLimited	1,493,036.00	3年以上	7.92
中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司招标中心	670,000.00	1年以内	3.55
合计	13,859,036.08	—	73.48

其他说明：

7、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	10,022,158.69	22,590,729.06
合计	10,022,158.69	22,590,729.06

(2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

8、应收股利

(1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	3,769,709.02	100.00%	18,927.37	0.50%	3,750,781.65	808,903.44	100.00%	4,044.50	0.50%	804,858.94
合计	3,769,709.02	100.00%	18,927.37	0.50%	3,750,781.65	808,903.44	100.00%	4,044.50	0.50%	804,858.94

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	2,858,376.95	14,370.70	0.50%
1 年以内小计	2,858,376.95	14,370.70	0.50%
1 至 2 年	8,964.33	44.82	0.50%
2 至 3 年	61,117.50	305.59	0.50%
3 年以上	31,973.60	159.87	0.50%
3 至 4 年	31,973.60	159.87	0.50%
合计	2,960,432.38	14,880.98	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

 适用 不适用

组合中，按关联方组合提取坏账准备的应收账款

账龄	年末金额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)

1年以内	809,276.64	4,046.39	0.50
------	------------	----------	------

注：关联方组合中的其他应收款项为本集团应收联营公司Anderson Perforating Services.LTD.的款项。

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 14,882.87 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税款	1,916,788.86	
代垫运费	918,024.40	102,550.98
备用金	525,359.42	546,406.00
押金	409,536.34	159,946.46
合计	3,769,709.02	808,903.44

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
应收出口退税款	出口退税款	1,916,788.86	1年以内	50.85%	9,583.94
Anderson	代垫运费	809,276.64	1年以内	21.47%	4,046.39

Perforating Services, LLC					
李少伟	备用金	150,033.00	1 年以内	3.98%	750.17
鸿海奇迹(北京)科技孵化器有限公司	押金	127,586.00	1 年以内	3.38%	637.93
Motorskill	押金	122,380.00	1 年以内	3.25%	611.90
合计	--	3,126,064.50	--	82.93%	15,630.33

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

10、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	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	108,684,073.28		108,684,073.28	90,988,460.53		90,988,460.53
在产品	35,981,487.29		35,981,487.29	22,834,310.51		22,834,310.51
库存商品	18,338,126.10		18,338,126.10	11,948,750.04		11,948,750.04
周转材料	1,161,297.31		1,161,297.31	959,280.23		959,280.23
合计	164,164,983.98		164,164,983.98	126,730,801.31		126,730,801.31

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

11、划分为持有待售的资产

单位：元

项目	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预交税款	1,001,384.97	1,396,457.83
合计	1,001,384.97	1,396,457.83

其他说明：

14、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元

可供出售金融资产分类	权益工具的成本/债务工具 的摊余成本	公允价值	累计计入其他综合收益 的公允价值变动金额	已计提减值金额
------------	-----------------------	------	-------------------------	---------

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

可供出售金融资产分类	期初已计提减值余额	本期计提	其中：从其他综合收益转入	本期减少	其中：期后公允价值回升转回	期末已计提减值余额

(5) 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明

单位：元

可供出售权益工具项目	投资成本	期末公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度	持续下跌时间（个月）	已计提减值金额	未计提减值原因

其他说明

15、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

(2) 期末重要的持有至到期投资

单位：元

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日

(3) 本期重分类的持有至到期投资

其他说明

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

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 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
TongWell Services, LLC.	98,697,86 1.33			33,481,11 6.38						132,178,9 77.71	
小计	98,697,86 1.33			33,481,11 6.38						132,178,9 77.71	
合计	98,697,86 1.33			33,481,11 6.38						132,178,9 77.71	

其他说明

TongWellServices,LLC（通源油井服务有限公司，以下简称通源油服或TWS）是本公司境外子公司TPI于2013年4月10日设立的全资子公司。为了配合本公司对美国安德森射孔有限合伙企业进行收购，本公司控股股东、实际控制人张国桢及配偶蒋芙蓉夫妇通过其全资子公司西安华程石油技术服务有限公司（为收购目的设立的公司，以下简称“华程石油”）的美国全资子公司华程增产服务公司（WellChaseEnergy,Inc,为收购目的设立的公司以下简称“华程增服”）向通源油服增资2,490万美元、TPI向通源油服增资1,660万美元，增资完成后华程增服持有TWS60%的股份，本公司通过TPI持有TWS40%的股份。

本公司于2015年2月4日收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监许可【2015】198号《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张国桢等发行股份购买资产的批复》文件，核准本公司向张国桢发行22,441,606股股份、向蒋芙蓉发行2,493,511股股份，购买其合计持有的华程石油100%股权，交易作价为166,067,890元。本次交易的交易对方张国桢是本公司控股股东和实际控制人，本次交易构成关联交易。本次交易前，华程石油与本公司共同持有安德森服务公司67.5%股权。本次交易完成后，上市公司将直接持有华程石油100%股权，间接控制安德森服务公司67.5%股权，本公司总股本将增加至405,095,117股。

18、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
2.本期增加金额	17,495,456.33			17,495,456.33
(2) 存货\固定资产 \在建工程转入	17,495,456.33			17,495,456.33
4.期末余额	17,495,456.33			17,495,456.33
二、累计折旧和累计摊 销	4,794,270.36			4,794,270.36
2.本期增加金额	4,794,270.36			4,794,270.36
(1) 计提或摊销	4,794,270.36			4,794,270.36
4.期末余额	4,794,270.36			4,794,270.36
1.期末账面价值	12,701,185.97			12,701,185.97

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
其他说明		

其他说明

注：本年度将北京办事处北京朝阳区慧忠路5号C1401、C1402、C1403、C1404、C1405、C1406室对外出租。房产证号：京房权市朝股字第2460005号。

19、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
1.期初余额	17,495,456.33	339,241,440.36	6,191,194.55	7,803,186.43		370,731,277.67

2.本期增加金额	1,013,771.44	71,395,420.33	22,871,171.75	2,043,318.98		66,879,513.23
(1) 购置	1,013,771.44	30,410,702.59	346,394.80	471,972.25		32,242,841.08
(2) 在建工程转入		9,744,650.60	23,030.20			9,767,680.80
(3) 企业合并增加		795,897.87	22,501,746.75	1,571,346.73		24,868,991.35
3.本期减少金额	17,495,456.33	11,758,681.74	234,659.70	260,295.00		29,749,092.77
(1) 处置或报废	17,495,456.33	10,953,252.00	211,629.50	260,295.00		28,920,632.83
转入在建工程		805,429.74	23,030.20			828,459.94
4.期末余额	1,013,771.44	368,434,009.68	28,827,706.60	9,586,210.41		407,861,698.13
1.期初余额	4,378,753.32	51,191,951.98	3,238,374.69	1,889,518.90		60,698,598.89
2.本期增加金额	220,367.94	39,695,544.30	3,569,514.88	985,886.24		44,471,313.36
(1) 计提	220,367.94	39,695,544.30	3,569,514.88	985,886.24		44,471,313.36
3.本期减少金额	4,586,511.84	9,241,876.59	213,955.84	191,750.77		14,234,095.04
(1) 处置或报废	4,586,511.84	9,241,876.59	213,955.84	191,750.77		14,234,095.04
4.期末余额	12,609.42	81,645,619.69	6,593,933.73	2,683,654.37		90,935,817.21
1.期末账面价值	1,001,162.02	286,788,389.99	22,233,772.87	6,902,556.04		316,925,880.92
2.期初账面价值	13,116,703.01	288,049,488.38	2,952,819.86	5,913,667.53		310,032,678.78

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
----	------	------	------	------

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

注1：本年增加的固定资产中，由在建工程转入的金额为9,767,680.80元。本年减少的固定资产中由于更新改造转入在建工程的金额为828,459.94元。本年增加的累计折旧中，本年计提44,471,313.36元。

注2：期末固定资产无减值迹象，未提取固定资产跌价准备。

20、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电缆输送分段选发式射孔系统	276,923.09		276,923.09	276,923.09		276,923.09
测井系统	11,649,401.71		11,649,401.71	19,021,196.58		19,021,196.58
测井车改造				1,567,425.99		1,567,425.99
油井开发	23,892,397.32		23,892,397.32	24,546,412.78		24,546,412.78
合计	35,818,722.12		35,818,722.12	45,411,958.44		45,411,958.44

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	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	资金来源
电缆输送分段选发式射孔系统		276,923.09	760,974.44	760,974.44		276,923.09						
测井系统		19,021,196.58		7,371,794.87		11,649,401.71						
测井车改造		1,567,425.99		1,567,425.99								
清华同方中央			23,030.20	23,030.20								

空调												
铣床铣 内孔键 槽			44,455.3 0	44,455.3 0								
油井开 发		24,546,4 12.78	7,233,82 4.22	7,750,99 9.19	136,840. 49	23,892,3 97.32						
合计		45,411,9 58.44	8,062,28 4.16	17,518,6 79.99	136,840. 49	35,818,7 22.12	--	--				--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

注：其他减少为2014年在建工程不符合资本化部分的投入。

21、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	其他	合计
1.期初余额	914,535.00		11,865,417.25		12,779,952.25
2.本期增加金额	119,634.44		7,750,999.19	404,398.59	8,275,032.22
(1) 外购	119,634.44				119,634.44
(2) 自行建造			7,750,999.19	404,398.59	8,155,397.78
4.期末余额	1,034,169.44		19,616,416.44	404,398.59	21,054,984.47
1.期初余额	28,226.94	--	732,447.30		760,674.24
2.本期增加金额	41,441.00	--	1,105,083.20	55,042.85	1,201,567.05
(1) 计提	41,441.00	--	1,105,083.20	55,042.85	1,201,567.05
4.期末余额	69,667.94	--	1,837,530.50	55,042.85	1,962,241.29
1.期末账面价值	964,501.50		17,778,885.94	349,355.74	19,092,743.18
2.期初账面价值	886,308.06		11,132,969.95		12,019,278.01

其他说明：

25、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
1.期初余额		5,033,900.00	4,710,000.00	14,001,457.20	23,745,357.20
2.本期增加金额		10,364,079.98		893,869.16	11,257,949.14
(1) 购置		12,732.00		870,792.23	883,524.23
(2) 内部研发		211,147.98		0.00	211,147.98
(3) 企业合并增加		10,140,200.00		23,076.93	10,163,276.93
4.期末余额		15,397,979.98	4,710,000.00	14,895,326.36	35,003,306.34
1.期初余额		3,625,629.27	2,443,666.71	8,459,388.35	14,528,684.33
2.本期增加金额		997,378.33	616,333.02	1,073,651.76	2,687,363.11
(1) 计提		997,378.33	616,333.02	1,073,651.76	2,687,363.11
4.期末余额		4,623,007.60	3,059,999.73	9,533,040.11	17,216,047.44
1.期末账面价值		10,774,972.38	1,650,000.27	5,362,286.25	17,787,258.90
2.期初账面价值		1,408,270.73	2,266,333.29	5,542,068.85	9,216,672.87

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.60%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

注：本年增加的累计摊销中，本年摊销2,687,363.11元。

26、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
超高温超高压射孔器设计	54,840.14	160.00					55,000.14
电缆输送定向射孔技术	485,485.19	338,410.94					823,896.13
定面射孔装置	14,797.70	91,406.70					106,204.40
水平井分段压裂投球滑套火龙技术	109,893.36	56,239.87					166,133.23
三级装药多级复合射孔技术	12,914.40	198,233.58		211,147.98			
水平井多级复合深穿透射孔器	5,565.00	42,917.15					48,482.15
指示剂产能评价		556,171.50					556,171.50
高效破岩工具提速提效		379,746.12					379,746.12
合计	683,495.79	1,663,285.86		211,147.98			2,135,633.67

其他说明

注1：本公司将研发项目在开发阶段取得立项批准前所发生的支出，直接计入当期费用，取得立项批准后发生的支出，予以资本化计入开发支出。

注2：本年开发支出占本年研究开发项目支出总额的比例为11.26%。

注3：期末通过公司内部研发形成的无形资产是三级装药多级复合射孔技术。

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
大庆市永晨石油 科技有限公司		99,171,239.05				99,171,239.05
合计		99,171,239.05				99,171,239.05

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

其他说明

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
北京鸿华绿苑运动 休闲中心会籍费	73,320.00		73,320.00		
西安亚建国际高尔 夫俱乐部会籍费	55,000.00		55,000.00		
保函手续费 注 1	1,507,500.00		1,005,000.00		502,500.00
离岸融资前置费 注 2	1,366,315.29		909,225.99		457,089.30
汽车养护费		17,683.91	3,963.64		13,720.27
其他		168,921.48	99,314.92		69,606.56
合计	3,002,135.29	186,605.39	2,145,824.55		1,042,916.13

其他说明

注1：本公司向平安银行深圳分行申请办理金额不超过人民币11,000万元（美元约合1,660万元）

的内保外贷业务（融资性保函），本公司之子公司TongPetrotechInc.持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于TongPetrotechInc.增资合营单位TongWellServices,LLC.，融资期限为2年；

本公司向平安银行深圳分行申请办理金额不超过人民币22,500万元（约合美元3,350万）的内保外贷业务（融资性保函），TongWellServices,LLC.持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于满足TongWellServices,LLC.本次海外收购的资金需求，融资期限为2年。

本次提供的33,500万元（美元约合5,010万元）担保，其中50%即16,750万元由本公司以自有资金直接向平安银行深圳分行缴纳等额保证金作为质押担保；其余50%即16,750万元由本公司提供连带责任担保。

本公司向平安银行深圳分行申请开立融资性保函，平安银行深圳分行共收取保证手续费2,010,000.00元。

注2：本公司之子公司TongPetrotechInc.本期向平安银行深圳分行签订离岸一般信贷融资合同(OffshoreGeneralCreditFacilitiesContract)以及离岸贷款合同(OffshoreLoanContract)，平安银行深圳分行在发放贷款时按照贷款金额的0.9%/年收取的离岸融资前置费，合同期限两年一次性收取29.88万美元。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	13,405,506.12	2,028,137.93	7,310,490.41	1,098,507.44
可抵扣亏损	71,170,091.04	18,162,069.78	5,931,991.41	2,016,877.12
使用专项储备购置的固定资产	150,053.40	22,508.01		
无形资产摊销	1,962,240.68	667,161.83		
合计	86,687,891.24	20,879,877.55	13,242,481.82	3,115,384.56

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	10,807,164.08	1,621,074.61		
按照税法规定可以一次性扣除的固定资产	417,222.73	62,583.41		

固定资产折旧	3,825,444.77	1,300,651.22		
投资收益	19,901,495.56	6,766,508.49		
可一次性税前抵扣的油气资产	26,085,241.99	8,868,982.29		
合计	61,036,569.13	18,619,800.02		

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		20,879,877.55		3,115,384.56
递延所得税负债		18,619,800.02		

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	13,208,798.11	4,170,941.22
合计	13,208,798.11	4,170,941.22

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2016 年	245,239.96	245,239.96	
2017 年	3,925,701.26	3,925,701.26	
2019 年	9,037,856.89		
合计	13,208,798.11	4,170,941.22	--

其他说明：

本公司之子公司北京大德广源石油技术服务有限公司本期净利润为负，考虑其以后年度可能没有足够的可抵扣应纳税所得，故未对其可抵扣亏损确认递延所得税资产。

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收 cal oil 的借款利息	13,002.81	
应收 cal oil 的借款	1,223,800.00	
合计	1,236,802.81	

其他说明：

31、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	30,000,000.00	60,000,000.00
合计	30,000,000.00	60,000,000.00

短期借款分类的说明：

注：短期借款系子公司通源正合的保证借款，本公司为其提供保证担保。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明：

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	6,000,000.00	2,629,634.00

合计	6,000,000.00	2,629,634.00
----	--------------	--------------

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

35、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	132,166,203.43	121,637,162.26
服务费	27,595,422.10	9,773,880.16
设备款	27,260,135.59	46,618,838.90
其他	14,858,670.46	11,810,575.52
合计	201,880,431.58	189,840,456.84

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
四川宏华国际科贸有限公司	5,859,330.00	未到账期
湖南邦威石油技术有限公司	956,208.35	未到账期
宝鸡瑞通石油机械有限公司	906,500.00	质保金
承德江钻石油机械有限责任公司	500,000.00	未到账期
合计	8,222,038.35	--

其他说明：

36、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以上	16,275.00	16,275.00
合计	16,275.00	16,275.00

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

年末余额中不含预收持有本公司5%（含5%）以上表决权股份股东单位的款项。

37、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	3,387,997.79	77,886,478.07	76,099,323.83	5,175,152.03
二、离职后福利-设定提存计划	2,101.15	3,461,640.15	3,418,740.06	45,001.24
合计	3,390,098.94	81,348,118.22	79,518,063.89	5,220,153.27

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	2,739,433.50	71,621,440.43	69,857,803.77	4,503,070.16
2、职工福利费		875,395.28	875,395.28	
3、社会保险费	30,141.43	1,762,267.24	1,706,518.38	85,890.29
其中：医疗保险费	30,141.43	1,592,694.69	1,538,459.83	84,376.29
工伤保险费		98,577.96	97,908.76	669.20
生育保险费		70,994.59	70,149.79	844.80
4、住房公积金	33,122.64	1,866,607.00	1,850,591.00	49,138.64
5、工会经费和职工教育经费	585,300.22	1,353,901.69	1,402,148.97	537,052.94
其他短期薪酬		406,866.43	406,866.43	
合计	3,387,997.79	77,886,478.07	76,099,323.83	5,175,152.03

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	-2,708.58	3,185,985.53	3,156,586.93	26,690.02
2、失业保险费	4,809.73	275,654.62	262,153.13	18,311.22
合计	2,101.15	3,461,640.15	3,418,740.06	45,001.24

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	-35,025,123.54	-29,915,770.33
营业税	3,700,178.50	4,765,230.61
企业所得税	7,845,878.21	
个人所得税	300,065.01	671,626.70
城市维护建设税	460,269.26	293,491.20
水利建设基金	39,471.59	184,425.42
教育费附加	334,382.39	244,906.43
印花税	93,967.51	114,924.18
合计	-22,250,911.07	-23,641,165.79

其他说明：

39、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	17,253.81	42,493.62
短期借款应付利息	63,250.00	120,175.00
合计	80,503.81	162,668.62

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

40、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

41、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
股权转让款	34,200,000.00	
未付报销款	982,282.23	107,579.52
押金保证金	427,425.20	6,629.00
其他	413,219.94	169,336.34
合计	36,022,927.37	283,544.86

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

期末余额不含应付持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东单位的款项。

42、划分为持有待售的负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	----	------

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款		98,398.91
保证借款	101,575,400.00	101,208,540.00
合计	101,575,400.00	101,306,938.91

长期借款分类的说明：

注：本集团之子公司 TongPetrotechInc. 本期向平安银行签订离岸一般信贷融资合同 (OffshoreGeneralCreditFacilitiesContract) 以及离岸贷款合同 (OffshoreLoanContract)，借款金额为 US\$16,600,000.00，借款期限为2年，贷款年利率为1.8%，由本公司提供金额不超过人民币22,500万元（谨慎考虑汇率波动及持融资性保函申请美元贷款折扣，约合3,350万美元）的保证。

本集团之子公司 TongPetrotechInc. 本期向 AmericanFirstNationalBank 贷款 US\$20,000.00 购买 Highlander 汽车，在之后的36个月内还清，每个月偿还贷款利息及部分本金。贷款年利率是8%。

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	----	------

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

48、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

49、专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	435,166.76		油田打井弃置费用
合计	435,166.76		--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
------	------	----------	-------------	------	------	-------------

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
重点产业振兴和技术改造（能源装备）	12,454,633.26	13,415,416.67
工业领域重大科技成果项目补助		1,440,000.00
2014 科技统筹创新工程款	400,000.00	
合计	12,854,633.26	14,855,416.67

其他说明：

2012年10月，根据发改投资[2012]1940号《国家发展改革委关于下达2012年能源自主创新及重点产业振兴和技术改造（能源装备）项目中央预算内投资计划的通知》、陕发改投资[2012]1238号《关于下达我省2012年重点产业振兴和技术改造（能源装备）项目中央预算内投资计划的通知》，国家发展与改革委员会拨付投资补助资金1,351万元，专项用于油气井复合射孔技术产业化升级建设项目，本期购置固定资产原值为9,607,650.93元，其中使用政府补助金额为6,911,200.00元，根据已购置固定资产预计可使用年限转入营业外收入960,783.41元。

根据西安市财政局下发的《关于拨付2011年度省级工业领域重大科技成果项目补助资金的通知》市财发[2012]3号，本公司上报基于免硅脂高强度马笼头的电缆输送分段选发式射孔系统产业化项目获得了资金支持，签订项目实施责任书后拨付80%即144万的补助，待项目完成，验收通过后，再拨付剩余20%即36万元。本公司于2012年度收到款项补助款144万元，2013年本项目基本完成，并提交验收申请报告，但尚未验收。2014年验收通过，转入营业外收入。

陕西省财政厅拨付2014科技统筹创新工程款40万元，待该项目验收通过后，将递延收益转入营业外收入。

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	237,600,000.00			142,560,000.00		142,560,000.00	380,160,000.00

其他说明：

经中国证券监督管理委员会“证监许可字[2010]1872号”文《关于核准西安通源石油科技股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》的核准，由主承销商平安证券有限责任公司采用网下向配售对象累计投标询价发行与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股17,000,000.00股，发行价格每股51.10元。截至2011年1月7日止，本公司实际已向社会公开发行人民币普通股17,000,000.00股，变更后的注册资本为人民币66,000,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所验证，并出具XYZH/2010A2004-12号验资报告。

2011年5月25日，通过2010年度股东大会决议，公司以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，合计转增股本1,320万股。转增基准日期为2011年6月10日，变更后的注册资本为人民币79,200,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2010A2041-4验资报告验证。

2012年3月28日，通过2011年度股东大会决议，公司以2011年末总股本7,920万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由7,920万股增至15,840万股。转增基准日期为2012年5月17日，变更后的注册资本为人民币158,400,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2011A2041-5验资报告验证。

2013年3月26日，通过的2012年度股东大会决议，公司以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由15,840万股增至23,760

万股。转增基准日期为2013年5月17日，变更后的注册资本为人民币237,600,000.00元。

2014年5月8日，通过的2013年度股东大会决议，公司以2013年末总股本23,760万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增6股。合计转增股本14,256万股。公司总股本由23,760万股增至38,016万股。转增基准日期为2014年5月19日，变更后的注册资本为人民币380,160,000.00元。

其他变动主要为本公司解除首次公开发行前已发行的股份本次解除限售，限售股份上市流通符合《公司法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等相关法律法规和规范性文件的要求；限售股份解除限售数量、上市流通时间符合有关法律、行政法规、部门规章、有关规则和股东承诺；平安证券有限责任公司对限售股份上市流通无异议，并出具《首次公开发行前已发行股份上市流通的核查意见》。高管股份主要是本公司高管上市之前持有的董监高股份本期解除限售。

1、公司首次公开发行前已发行的股份本次解除限售的数量为121,919,909股，实际可上市流通数量为41,525,522股。

2、本次限售股份上市流通日期为2014年7月7日。

3、本次解除限售的股东共计7名，解除限售股份共计121,919,909股，占公司股本总额的32.07%，实际可上市流通股数量为41,525,522股，占公司股本总额的10.93%。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	685,862,478.54		143,629,587.85	542,232,890.69
其他资本公积	350,123.96			350,123.96
合计	686,212,602.50		143,629,587.85	542,583,014.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2014年5月8日，通过的2013年度股东大会决议，以公司2013年末总股本23,760万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增6股。合计转增股本14,256万股。公司总股本由23,760万股增至38,016万股。

2014年8月，本公司将子公司通源正合10%的股权从西安信实能源科技有限公司购回，收购价款与通源正合净资产10%的差额减少资本公积1,069,587.85元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-1,079,377.15	72,797.24			72,797.24		-1,006,579.91
外币财务报表折算差额	-1,079,377.15	72,797.24			72,797.24		-1,006,579.91
其他综合收益合计	-1,079,377.15	72,797.24			72,797.24		-1,006,579.91

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		5,236,086.64	4,356,199.30	879,887.34
合计		5,236,086.64	4,356,199.30	879,887.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据财企[2012]16号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知，本公司按照化工石油工程收入的1.5%比例计提安全生产费，本期本公司实际使用安全生产费4,356,199.30元。超出计提数的实际使用部分直接计入当期成本费用。

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	38,472,481.56	1,262,938.68		39,735,420.24
合计	38,472,481.56	1,262,938.68		39,735,420.24

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	214,386,962.04	216,258,761.44
调整后期初未分配利润	214,386,962.04	216,258,761.44
加：本期归属于母公司所有者的净利润	11,851,258.84	32,540,826.31
减：提取法定盈余公积	1,262,938.68	2,732,625.71
应付普通股股利	11,880,000.00	31,680,000.00
期末未分配利润	213,144,184.63	214,386,962.04

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	391,815,907.35	229,574,702.47	366,635,153.02	183,278,228.70
其他业务	2,333,484.60	1,332,948.45	157,489.52	157,034.10
合计	394,149,391.95	230,907,650.92	366,792,642.54	183,435,262.80

62、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

营业税	3,460,925.68	6,172,066.25
城市维护建设税	1,076,295.07	486,686.44
教育费附加	817,732.07	420,638.56
合计	5,354,952.82	7,079,391.25

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
办公费	13,600,994.60	14,659,149.42
差旅费	8,652,205.78	8,748,332.81
备用品消耗	3,917,757.98	10,201,801.58
工资	37,170,605.55	35,958,351.44
会议招待费	4,500,614.15	6,106,695.46
运输费用	10,244,389.06	17,884,971.37
折旧费	28,530,752.91	17,358,903.23
其他	25,800.81	3,605.64
合计	106,643,120.84	110,921,810.95

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资及职工福利	21,201,803.43	17,992,005.80
办公费	7,742,866.14	6,914,757.79
技术开发费	10,948,556.38	15,140,274.27
折旧及摊销	2,003,243.16	1,429,131.10
差旅费	3,984,669.42	5,345,047.71
中介费	4,622,720.67	3,173,995.27
其他	71,050.27	112,174.14
合计	50,574,909.47	50,107,386.08

其他说明：

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	6,743,580.79	5,685,394.68
减：利息收入	13,546,498.44	19,200,885.01
加：汇兑损失	-301,705.99	1,629,461.13
加：其他支出	1,111,810.91	614,513.21
合计	-5,992,812.73	-11,271,515.99

其他说明：

66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	5,630,122.79	1,302,456.63
合计	5,630,122.79	1,302,456.63

其他说明：

67、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

68、投资收益

单位：元

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	33,268,763.37	-2,532,339.13
处置长期股权投资产生的投资收益		11,627,055.26
合计	33,268,763.37	9,094,716.13

其他说明：

69、营业外收入

单位：元

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

政府补助	5,092,483.41	3,927,683.33	5,092,483.41
其他	82,115.26	58,350.89	82,115.26
合计	5,174,598.67	3,986,034.22	5,174,598.67

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
收西安市财政局拨款	45,000.00		与收益相关
收西安市财政局拨款	20,000.00		与收益相关
收西安高新区科技投资服务中心保增长系列政策奖励款	155,200.00		与收益相关
收西安市财政局《关于省外贸区域协调发展》剩余资金	200,000.00		与收益相关
西安高新区管委会促进企业发展知识产权资助款	15,300.00		与收益相关
西安市外国专家局 2014 年度引进国外技术、管理人才重点项目计划	400,000.00		与收益相关
西安市财政局拨付 2014 年对外投资合作专项资金	11,000.00		与收益相关
西安市高新区管委会奖励通过国家火炬计划重点高新技术企业认定	100,000.00		与收益相关
西安市财政局拨付 2011 年度省级工业领域重大科技成果项目补助资金的通知尾款	360,000.00		与收益相关
陕西省知识产权局拨款	700.00		与收益相关
西安市财政局奖励陕西省第二批省级技术创新示范企业	1,440,000.00		与收益相关
西安市财政局奖励陕西省第二批省级技术创新示范企业	960,783.41		与收益相关
西安市财政局奖励陕西省第二批省级技术创新示范企业	500,000.00		与收益相关
高新区投资服务中心贷款贴息款	680,900.00		与收益相关
高新企业认定款	50,000.00		与收益相关
知识产权资助款	3,600.00		与收益相关
收高新区新增规上企业扶贫资金	150,000.00		与收益相关

油气井复合射孔技术产业化升级建设项目		94,583.33	与收益相关
《油气井复合射孔》资助款		450,000.00	与收益相关
《油气井复合射孔》资助款		900,000.00	与收益相关
2012 年度中小企业国际市场开拓资金		60,000.00	与收益相关
知识产权资助		77,400.00	与收益相关
鼓励加大配套协作		220,700.00	与收益相关
《2012 年驰（著）名商标奖励》		100,000.00	与收益相关
2011 年陕西省外贸区域协调发展促进资金		90,000.00	与收益相关
收财政局款（2013889 号市统筹科技资源专项款）		560,000.00	与收益相关
收到财政局《外向型经济发展专项资金》款		40,000.00	与收益相关
收到西安市财政局《外经贸发展促进资金》		800,000.00	与收益相关
收到西安市科技局《专利技术分析》资助款		140,000.00	与收益相关
高新区科技投资服务中心拨款		100,000.00	与收益相关
高新区科技投资服务中心专利资助款		5,000.00	与收益相关
高新区投资服务中心贷款贴息款		290,000.00	与收益相关
合计	5,092,483.41	3,927,683.33	--

其他说明：

70、营业外支出

单位：元

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	1,892,580.49	2,596,178.10	1,892,580.49
其中：固定资产处置损失	1,892,580.49	2,596,178.10	1,892,580.49
对外捐赠	10,000.00		10,000.00
其他	81.73	74,969.99	81.73
合计	1,902,662.22	2,671,148.09	1,902,662.22

其他说明：

71、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	8,688,452.82	4,874,153.86
递延所得税费用	-775,212.95	-2,202,524.12
合计	7,913,239.87	2,671,629.74

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	37,572,147.66
按法定/适用税率计算的所得税费用	5,635,822.15
子公司适用不同税率的影响	-100,876.31
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	799,592.17
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,354,847.69
合并抵消	414,999.75
永晨未合并前亏损影响	-191,145.58
所得税费用	7,913,239.87

其他说明

72、其他综合收益

详见附注 57。

73、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到政府补助	3,119,935.81	3,835,241.50
利息收入	1,100,907.74	1,685,528.63

收到其他往来款	570,097.88	2,343,309.06
合计	4,790,941.43	7,864,079.19

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
办公管理费	19,093,288.91	20,604,931.07
运输费	9,455,499.39	11,436,565.88
差旅费	9,396,439.57	10,284,564.79
咨询代理费	6,538,978.84	2,542,323.19
技术开发费	6,263,932.63	8,687,491.40
物料消耗	3,917,757.98	7,237,931.89
租赁费	3,615,770.93	3,330,688.20
劳务费		6,944,711.90
其他往来款	6,526,637.37	7,403,151.58
合计	64,808,305.62	78,472,359.90

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
借出给关联公司的款项	1,229,052.00	
合计	1,229,052.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
派发股份咨询费	165,751.37	
开立保函手续费		2,010,500.00
离岸融资前置费		1,837,470.60
支付现金股利手续费		143,502.66
合计	165,751.37	3,991,473.26

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

74、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	29,658,907.79	32,955,823.34
加：资产减值准备	5,630,122.79	1,302,456.63
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	45,087,580.44	35,492,007.11
无形资产摊销	2,687,363.11	2,486,211.25
长期待摊费用摊销	2,055,402.50	1,164,578.43
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）	1,892,580.49	2,596,178.10
财务费用（收益以“-”号填列）	6,304,803.90	-11,197,693.94
投资损失（收益以“-”号填列）	-33,268,763.38	-9,094,716.13
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-19,395,012.97	-2,185,093.99
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	18,619,800.02	
存货的减少（增加以“-”号填列）	-26,219,859.32	-37,156,212.20
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	79,550,480.21	-16,682,580.09
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-152,248,610.34	-82,123,465.20
其他	-86,226.26	

经营活动产生的现金流量净额	-39,731,431.02	-82,442,506.69
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	68,544,623.52	137,542,441.11
减：现金的期初余额	137,542,441.11	208,026,482.66
现金及现金等价物净增加额	-68,997,817.59	-70,484,041.55

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	113,972,763.79
其中：	--
龙源恒通石油技术有限公司	7,140,000.00
大庆市永晨石油科技有限公司	106,832,763.79
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	6,251,513.79
其中：	--
大庆市永晨石油科技有限公司	6,251,513.79
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	500,000.00
其中：	--
西安通源正合石油工程有限公司	500,000.00
取得子公司支付的现金净额	108,221,250.00

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	68,544,623.52	137,542,441.11
其中：库存现金	108,854.99	209,464.03
可随时用于支付的银行存款	68,435,768.53	135,418,160.08
可随时用于支付的其他货币资金		1,914,817.00
三、期末现金及现金等价物余额	68,544,623.52	137,542,441.11

其他说明：

75、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

76、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因

其他说明：

77、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其中：美元	3,076,084.01	6.119	18,822,558.06
其中：美元	5,612,742.46	6.1190	34,344,371.11
其中：美元	16,600,000.00	6.1190	101,575,400.00

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√ 适用 □ 不适用

本公司之美国子公司TongPetrotechInc.以美元为记账本位币。

公司名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表
TongPetrotechInc.	股份有限公司	美国休斯敦	产品销售 技术服务	张国桢

78、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

79、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
大庆市永晨石油科技有限公司	2014年07月24日	187,031,250.00	45.00%	股权收购、增资	2014年07月24日	支付大部分股权收购款、完成工商变更	122,302,943.34	36,760,405.91

其他说明：

2014年5月12日，本公司与大庆市永晨石油科技有限公司(以下简称“大庆永晨”)股东张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟、张建秋等六人签订股权收购协议，分别收购张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟、张建秋持有的大庆永晨15.75%、11.85%、0.6%、0.06%、0.06%、1.68%股权；同时，本公司及上海朱雀生物科技投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“朱雀投资”）签订《增资协议》，约定本公司向大庆永晨增资10,153.125万元，其中1,092.890万元计入注册资本，其余9,060.235万元计入资本公积；约定朱雀投资向大庆永晨增资2,909.375万元，其中313.170万元计入注册资本，其余2,596.205万元计入资本公积。截止2014年12月31日，大庆永晨收到通源石油首期增资款4,928.125万元及朱雀投资增资款2,909.375万元，且于2014年7月24日取得黑龙江省大庆市工商行政管理局高新区分局颁发的营业执照230607100046390。

股权收购及增资后，股东的表决权按股权比例行使；其中朱雀投资将其所持大庆永晨股权的全部表决权给予本公司行使，且不向大庆永晨派驻董事，不参与或干涉大庆永晨的经营管理。未经本公司书面同意，朱雀投资不得将其所持有的大庆永晨股权转让予除本公司以外的任意第三方。

(2) 合并成本及商誉

合并成本	大庆市永晨石油科技有限公司
--现金	187,031,250.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	187,031,250.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	87,860,010.95
商誉(合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额)	99,171,239.05

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	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	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

公司名称	新纳入合并范围的原因	持股比例	年末净资产	本年净利润
龙源恒通	新设立	51.00%	13,119,982.08	-880,017.92

2014年3月1日，本公司与北京一龙恒业石油技术有限公司签订合作框架协议，共同投资设立龙源恒通石油技术有限公司，注册资本5,000万元，其中通源石油以货币出资2,550万元，持股比例51%，北京一龙恒业石油工程技术有限公司以货币出资2,450万元，持股比例49%，于2014年3月24日取得北京市工商行政管理局朝阳分局颁发的营业执照110105016933109。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

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	
北京大德广源石油技术服务有限公司（简称大德广源）	北京市朝阳区	北京市朝阳区	技术服务	100.00%		设立
西安通源正合石油工程有限公司（简称通源正合）	西安市高新区	西安市高新区	作业服务	100.00%		设立
大庆市永晨石油科技有限公司	大庆市高新区	大庆市高新区	作业服务	45.00%		股权收购、增资
龙源恒通石油技术有限公司（简称龙源恒通）	北京市朝阳区	北京市朝阳区	技术服务	51.00%		设立
TongPetrotechInc	Thestateoftexas	Thestateoftexas	产品销售技术服务	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司受让永晨石油30%股权，并同时对其永晨石油进行增资，合计金额约18,703.125万元。交易完成后，公司持有永晨石油45%的股权。同时，公司非关联方上海朱雀生物科技投资合伙企业（有限合伙）对永晨石油进行增资，交易完成后，朱雀投资持有永晨石油7%股权，朱雀投资将所持股权的表决权委托予本公司。交易完成后，本公司为永晨石油的控股股东。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
大庆市永晨石油科技有限公司	55.00%	20,218,223.25		128,678,098.93
龙源恒通石油技术有限公司	49.00%	-431,208.78		6,428,791.22

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司受让永晨石油30%股权，并同时对其永晨石油进行增资，合计金额约18,703.125万元。交易完成后，公司持有永晨石油45%的股权。同时，公司非关联方上海朱雀生物科技投资合伙企业（有限合伙）对永晨石油进行增资，交易完成后，朱雀投资持有永晨石油7%股权，朱雀

雀投资将所持股权的表决权委托予本公司。交易完成后，本公司为永晨石油的控股股东。

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
大庆市永晨石油科技有限公司	192,374,928.77	22,060,033.26	214,434,962.03	41,848,288.22	62,583,411.1	41,910,871.63	99,675,352.86	22,699,472.39	122,374,825.25	64,637,404.18		64,637,404.18
龙源恒通石油技术有限公司	15,621,291.44	338,456.03	15,959,747.47	2,839,765.39		2,839,765.39						

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
大庆市永晨石油科技有限公司	129,598,551.33	36,497,895.59	36,497,895.59	-31,651,121.77	94,122,845.07	29,153,967.48	29,153,967.48	-8,339,548.46
龙源恒通石油技术有限公司	12,895,732.93	-880,017.92	-880,017.92	-21,675,047.85				

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

其他说明

3、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	
TongWellServices,LLC.	美国休斯敦	美国休斯敦	技术服务		40.00%	按权益法核算的长期股权投资

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

	期末余额 本期发生额	期初余额 上期发生额
	TongWellServices,LLC.	TongWellServices,LLC.
流动资产	262,303,282.71	137,351,100.62
非流动资产	499,772,905.96	480,623,146.75
资产合计	762,076,188.67	617,974,247.38
流动负债	59,729,341.22	41,768,358.40
非流动负债	204,986,501.53	204,246,150.00
负债合计	264,715,842.75	246,014,508.40
少数股东权益	165,016,296.12	125,215,085.64
归属于母公司股东权益	332,344,049.81	246,744,653.33
按持股比例计算的净资产份额	332,344,049.81	246,744,653.33
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	132,178,977.71	98,697,861.33
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	647,690,990.08	246,530,721.92
净利润	124,584,706.81	-3,025,489.68
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	124,584,706.81	-3,025,489.68
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计认的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	---------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

- 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据
- 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析
- 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
- 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况
- 9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注第九节九.1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注第九节九.3。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司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	与本企业关系
TongWellServices,LLC.	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
AndersonPerforatingServices,LLC	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业

Wellchase Energy Inc.	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
西安华程石油技术服务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
AndersonPerforatingServices,L LC	销售产品	21,255,292.53	68,132.86

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
西安通源正合石油工程有限公司	50,000,000.00	2013年08月01日	2015年07月31日	否
西安通源正合石油工程有限公司	50,000,000.00	2014年09月10日	2016年09月09日	否
Tong PetrotechInc	110,000,000.00	2013年05月30日	2015年05月30日	否
Tong Well Service LLC	335,000,000.00	2013年05月30日	2015年05月30日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(1) 本公司于2013年8月1日和2014年9月10日分别发布公告（公告编号2013-061和2014-063），承诺为子公司西安通源正合石油工程有限公司向金融机构申请总额不超过人民币 5,000 万元的综合授信额度承担连带责任保证，合计承担连带责任保证金额为10,000 万元。

(2) 本公司于2013年5月30日发布公告（公告编号3013-047），承诺子公司TPI向平安银行深圳分行申请办理金额不超过人民币 11,000 万元（美元约合1,660 万元）的内保外贷业务（融资性保函），TPI 持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于TPI 增资TWS，融资期限为2 年；由本公司向平安银行深圳分行申请办理金额不超过人民币22,500 万元（约合美元3,350 万）的内保外贷业务（融资性保函），TWS 持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于满足TWS 本次海外收购的资金需求，融资期限为2 年。本次提供的33,500 万元（美元约合5,010 万元）担保，其中50%即16,750 万元由本公司以自有资金直接向平安银行深圳分行缴纳等额保证金作为质押担保；其余50%即16,750 万元由本公司提供连带责任担保。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	3,882,600.00	4,092,000.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	AndersonPerforating Services,LLC	10,374,745.40	103,365.27	68,132.86	681.33
应收账款	Wellchase Energy Inc.	1,788,904.58			
其他应收款	AndersonPerforating Services,LLC	809,276.64	4,046.39	102,550.98	512.75

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

□ 适用 √ 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

1) 本公司于2015年2月4日收到中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)证监许可【2015】

198号《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张国桢等发行股份购买资产的批复》文件，核准本公司向张国桢发行22,441,606股股份、向蒋芙蓉发行2,493,511股股份，购买其合计持有的华程石油100%股权，交易作价为166,067,890元。本次交易的交易对方张国桢是本公司控股股东和实际控制人，本次交易构成关联交易。本次交易前，华程石油与本公司共同持有安德森服务公司67.5%股权。本次交易完成后，上市公司将直接持有华程石油100%股权，间接控制安德森服务公司67.5%股权，本公司总股本将增加至405,095,117股。张国桢、蒋芙蓉夫妇承诺：本次认购的上市公司股份自发行结束之日起36个月内不得转让，此后按中国证监会及深交所的有关规定执行。2015年2月11日，西安市工商行政管理局高新分局核准了华程石油的股东变更，并向华程石油签发了变更后的《营业执照》（注册号：610131100101494），至此，标的资产过户手续已办理完成。

2).为了倡导公司与个人共同持续发展的理念，有效调动公司员工的积极性，从而达到更灵活地、有效的吸引人才，留住优秀管理人才和业务骨干，更好地促进公司长期、持续、健康的发展。根据证监会相关法律法规的规定，公司拟定了员工持股计划。于2014年10月23日公告《员工持股计划》（草案），公司实施员工持股计划的目的在于：

1、公司将通过实施员工持股计划以增加部分员工的财产性收入，让更多的员工能够与股东一起实现共同富裕，共享企业发展成果。

2、实现股东、公司和个人利益的高度一致，通过员工持股和长期受益，最终维护股东权益，使股东利益得到最大化；

3、倡导公司与个人共同持续发展的理念，有效调动公司员工的积极性，从而达到更灵活地、有效的吸引人才，留住优秀管理人才和业务骨干，更好地促进公司长期、持续、健康的发展。

（1）西安通源石油科技股份有限公司员工持股计划系西安通源石油科技股份有限公司依据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《关于上市公司实施员工持股计划试点的指导意见》等有关法律、行政法规、规章、规范性文件和《公司章程》的规定制定。

（2）本员工持股计划对象为通源石油全体员工中符合本草案规定条件、经董事会确定的员工。本员工持股计划将分三批在三年内实施，计划总人数达到员工总数约50%。本员工持股计划将分三期在三年内实施，计划总人数达到员工总数约50%。第一期员工持股计划的参加对象为通源石油全体员工中符合本草案规定条件、经董事会确定的员工，合计125人。

（3）公司员工参与本员工持股计划的资金来源为公司员工的合法薪酬及通过法律、行政法规允许的其他方式取得资金，具体包括：（1）公司员工的自筹资金；（2）公司控股股东张国桢以其持有的部分通源石油股票进行质押融资取得资金向员工持股计划提供借款支持，借款部分与自筹资金部分的比例为2:1。

（4）本公司委托东证融成资本管理有限公司管理本次员工持股计划，本次员工持股计划设立前，公司授权董事会代替员工持股计划持有人代表与东证融成资产管理有限公司签署《东证-通源石油员工持股计划资产管理合同》。

（5）本员工持股计划所涉及的股份总数不超过2,000万股，不超过公司现有总股本的5.26%；第一期员工持股计划所涉及股份约763万股。本员工持股计划累计不超过公司股本总额的10%，任一持有人持有的员工持股计划份额所对应的标的股票数量不超过公司股本总额的1%。最终标的股票的购

买情况目前还存在不确定性，最终持有的股票数量以实际执行情况为准。

(6) 参与本员工持股计划的员工所持份额在员工持股计划增持实施完毕并过户至员工持股计划之日起12个月内不得转让或兑现，满12个月以后，每年可以转让或兑现其所持份额的25%，当年在限额内未转让或兑现的所持份额可以累计到下一年兑现；如员工持股计划参与上市公司非公开发行，则参与认购所对应的员工持股计划份额自上市公司公告标的股票登记至本员工持股计划名下时起364个月内不得转让或兑现，满36个月以后，每年可转让或兑现其所持有份额的50%，当年在限额内未转让或兑现的所持份额可以累计到下一年兑现。本员工持股计划的股票来源为二级市场购买等法律、法规许可的方式。相关股东大会通过本员工持股计划后6个月内，本员工持股计划委托东证融成资本管理有限公司通过二级市场购买的方式完成标的股票的购买。

(7) 本员工持股计划须经上市公司股东大会审议批准后方可实施。

(8) 公司审议本员工持股计划的股东大会将采取现场投票与网络投票相结合的方式。公司将通过深圳证券交易所交易系统和互联网投票系统向公司股东提供网络形式的投票平台，股东可以在网络投票时间内通过上述系统行使表决权。

(9) 本员工持股计划之股东表决权由持有人代表授权给张国桢代为行使。

(10) 本员工持股计划实施后不存在导致公司股权分布发生变化而不具备上市条件的情况。

3). 2015年1月13日，西安通源石油科技股份有限公司（以下简称“公司”）召开的第五届董事会第十九次会议，审议通过了《关于设立全资子公司的议案》，拟在陕西省延安市设立全资子公司，全资子公司以货币出资500万人民币。本次对外投资不涉及关联交易，不构成重大资产重组。本次对外投资额度在董事会权限范围之内，无需提交股东大会审议。

4). 2015年3月18日，本公司第五届董事会第二十次会议审议通过《2014年度利润分配预案》，以重大资产重组完成后的总股本405,095,117股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.1元（含税），合计派发现金红利4,050,951.17元（含税）；本年度不进行资本公积金转增股本，不送红股。上述预案尚需提交公司2014年年度股东大会审议批准后实施。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

2014年6月30日，西安通源石油科技股份有限公司召开第五届董事会第十三次会议，审议通过了《关于控股子公司对外投资设立全资子公司的议案》，为了加快对境外哈萨克斯坦市场的拓展，拟在哈萨克斯坦设立龙源恒通全资子公司。

龙源恒通全资子公司以货币出资50万美元，首期出资50%，其余出资将在12个自然月期间缴足。截至2014年12月31日止，子公司的设立手续已办理完毕，但尚未进行注资。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	259,551,495.81	100.00%	8,910,298.27	3.43%	250,641,197.54	294,669,075.31	100.00%	6,251,403.07	2.12%	288,417,672.24
合计	259,551,495.81	100.00%	8,910,298.27	3.43%	250,641,197.54	294,669,075.31	100.00%	6,251,403.07	2.12%	288,417,672.24

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	155,793,081.95	1,557,930.82	1.00%
1 年以内小计	155,793,081.95	1,557,930.82	1.00%
1 至 2 年	55,165,121.68	2,758,256.08	5.00%
2 至 3 年	8,268,696.25	1,240,304.44	15.00%
3 年以上	6,500,883.27	3,250,441.64	50.00%
3 至 4 年	6,500,883.27	3,250,441.64	50.00%
合计	225,727,783.15	8,806,932.98	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 2,658,895.20 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
大庆油田物资集团	12,904,576.23	1年以内	4.97	129,045.76
	20,392,806.00	1-2年	7.86	1,019,640.30
中国石油吉林油田公司	21,313,889.08	1年以内	8.21	213,138.89
	3,193,079.40	1-2年	1.23	159,653.97
	1,104,675.43	2-3年	0.43	165,701.31
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	12,487,860.00	1年以内	4.81	124,878.60
	3,812,996.85	1-2年	1.47	190,649.84
中国石油集团长城钻探工程有限公司	10,916,107.52	1年以内	4.21	109,161.08
	1,514,350.00	1-2年	0.58	75,717.50
	1,067,950.00	2-3年	0.41	160,192.50
	2,204,594.17	3年以上	0.85	1,102,297.09
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	15,532,554.12	1年以内	5.98	155,325.54
合计	106,445,438.80	—	41.01	3,605,402.38

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	100,510,329.04	100.00%	15,155.32	0.02%	100,495,173.72	146,737,216.41	100.00%	2,827.86	0.00%	146,734,388.55
合计	100,510,329.04	100.00%	15,155.32	0.02%	100,495,173.72	146,737,216.41	100.00%	2,827.86	0.00%	146,734,388.55

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	2,187,713.34	10,938.56	0.50%
1 年以内小计	2,187,713.34	10,938.56	0.50%
2 至 3 年	2,100.00	10.50	0.50%
3 年以上	31,973.60	159.87	0.50%
合计	2,221,786.94	11,108.93	0.50%

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

组合中，按关联方组合提取坏账准备的其他应收款

账龄	年末金额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	37,116,897.14	4,046.39	0.01
1-2 年	53,995,095.26	-	-

2-3年	7,176,549.70	-	-
合计	98,288,542.10	4,046.39	0.01

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 12,327.46 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方公司往来	97,479,265.46	146,171,644.96
出口退税款	1,916,788.86	
代垫运费	918,024.40	102,550.98
备用金	159,176.72	377,123.47
押金	37,073.60	85,897.00
合计	100,510,329.04	146,737,216.41

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
西安通源正合石油工程有限公司	公司往来款	85,676,549.70	1 年以内、1-2 年、2-3 年	85.24%	

TONGPETROTECH INC.	公司往来款	11,802,715.76	1 年以内、1-2 年	11.74%	
应收出口退税款	出口退税款	1,916,788.86	1 年以内	1.91%	9,583.94
Anderson Perforating Services, LLC	代垫运费	809,276.64	1 年以内	0.81%	4,046.38
西部钻探（克孜洛尔达）有限责任公司	代垫运费	108,747.76	1 年以内	0.11%	543.74
合计	--	100,314,078.72	--	99.81%	14,174.06

（6）涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

（7）因金融资产转移而终止确认的其他应收款

（8）转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	457,379,307.69		457,379,307.69	137,221,294.51		137,221,294.51
合计	457,379,307.69		457,379,307.69	137,221,294.51		137,221,294.51

（1）对子公司投资

单位：元

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
大德广源	40,000,000.00			40,000,000.00		
通源正合	46,587,634.41	125,986,763.18		172,574,397.59		
Tong Petrotech Inc.	50,633,660.10			50,633,660.10		
大庆永晨		187,031,250.00		187,031,250.00		

龙源恒通		7,140,000.00		7,140,000.00		
合计	137,221,294.51	320,158,013.18		457,379,307.69		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	177,036,452.24	88,102,703.89	243,987,342.07	114,512,204.54
其他业务	4,162,275.60	2,409,578.19	5,502,543.22	5,502,087.80
合计	181,198,727.84	90,512,282.08	249,489,885.29	120,014,292.34

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益		11,423,975.06
合计		11,423,975.06

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-1,892,580.49	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,092,483.41	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	72,033.53	
减：所得税影响额	490,790.47	
合计	2,781,145.98	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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	1.01%	0.03	0.03
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.78%	0.02	0.02

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按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

5、其他

第十节 备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、经公司法定代表人签名的2014年年度报告文本原件。
- 五、其他相关资料。

以上备查文件的备置地点：公司董事会秘书室。

西安通源石油科技股份有限公司

董事长：张国桢

二〇一五年三月十八日