



通源石油
TONG OIL TOOLS

西安通源石油科技股份有限公司

2015 年年度报告

2016 年 04 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、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人张国桢、主管会计工作负责人张志坚及会计机构负责人(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。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中如有涉及未来的计划、业绩预测等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者及相关人士的承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。敬请广大投资者注意投资风险。

公司在本报告第四节“管理层讨论与分析”中“公司未来发展的展望”部分，具体描述了公司经营过程中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 公司业务概要.....	10
第四节 管理层讨论与分析.....	13
第五节 重要事项.....	33
第六节 股份变动及股东情况.....	47
第七节 优先股相关情况.....	53
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	54
第九节 公司治理.....	60
第十节 财务报告.....	66
第十一节 备查文件目录.....	177

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
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
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、万元	指	人民币元、人民币万元
《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
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
延安通源	指	子公司-延安通源石油工程技术服务有限公司
华程石油	指	子公司-西安华程石油技术服务有限公司
TPI	指	子公司-Tong Petrotech Inc.
APS	指	安德森射孔服务有限公司
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
报告期	指	2015 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

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（如有）	TONG OIL TOOLS CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	TONG OIL TOOLS		
公司的法定代表人	张国校		
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		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张志坚	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	investor@tongoiltools.com	investor@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、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
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
签字会计师姓名	张昆、张旻逸

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
长城证券股份有限公司	上海市浦东新区民生路 1399 号 3 楼	尹中余、刘东莹	2015 年 2 月 4 日至 2016 年 12 月 31 日

五、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

	2015 年	2014 年		本年比上年增 减	2013 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入（元）	635,590,121.68	394,149,391.95	1,020,585,089.50	-37.72%	366,792,642.54	613,255,232.83
归属于上市公司股东的净利润（元）	-46,438,132.14	11,900,161.27	42,602,383.38	-209.00%	32,540,826.31	29,718,126.16
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-48,333,803.59	9,119,015.29	37,292,412.92	-229.61%	21,577,772.83	19,265,163.91
经营活动产生的现金流量净额（元）	197,633,293.17	-39,731,431.02	60,789,777.92	225.11%	-82,442,506.69	-94,762,221.15
基本每股收益（元/股）	-0.11	0.03	0.11	-200.00%	0.09	0.07
稀释每股收益（元/股）	-0.11	0.03	0.11	-200.00%	0.09	0.07
加权平均净资产收益率	-3.19%	1.01%	3.18%	-6.37%	2.77%	2.53%
	2015 年末	2014 年末		本年末比上年 末增减	2013 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
资产总额（元）	2,024,497,505.75	1,701,057,197.10	2,353,489,058.75	-13.98%	1,530,395,217.10	2,051,695,881.67
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,305,656,987.61	1,175,495,926.95	1,356,125,223.62	-3.72%	1,175,592,668.95	1,324,132,055.00

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

公司于 2015 年 2 月 4 日收到证监会《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》（证监

许可【2015】198号)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。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,本次交易前,华程石油与本公司共同持有 APS67.5%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 APS67.5%股权,华程石油以及 APS 纳入公司合并报表范围。报告期内,上述事项已完成,由于上述事项属同一控制下的企业合并,根据《企业会计准则第 20 号—企业合并》和《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》的相关规定,公司在编制 2015 年度报告中的比较会计报表时,对合并财务报表前期数据均进行了追溯调整。该调整不属于因会计政策变更和会计差错更正导致的追溯调整。

六、分季度主要财务指标

单位:元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	135,030,106.29	128,975,803.03	153,753,804.56	217,830,407.80
归属于上市公司股东的净利润	-10,684,320.90	-16,934,740.62	9,016,263.57	-27,835,334.19
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-10,923,700.72	-16,993,382.96	7,428,767.60	-27,845,487.52
经营活动产生的现金流量净额	57,532,575.49	36,290,941.48	22,166,655.38	81,643,120.82

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

七、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。

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位:元

项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 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)	-4,240,984.36	-2,713,621.76	7,913,857.38	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密	4,125,842.92	9,154,083.41	3,927,683.33	

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)				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-365,957.31	439,846.39	-35,076.76	
减：所得税影响额	-1,140,112.32	1,717,636.81	1,565,344.15	
少数股东权益影响额（税后）	-1,236,657.88	-147,299.23	-211,842.45	
合计	1,895,671.45	5,309,970.46	10,452,962.25	--

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。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

(一) 主要业务介绍

公司以油田增产关键技术复合射孔技术的研发、推广为核心主业，上市后通过业务拓展和业务整合，业务范围已涵盖油田勘探开发中的钻井、射孔、完井压裂等多个领域，市场覆盖已经涉及到北美和中亚等多个国家，是一家具有技术优势和影响力的国际化油田服务企业。

公司作为我国复合射孔行业的领军企业、行业国家标准制定的参与者，致力于推进射孔研发、生产、销售、服务的一体化模式建立。随着公司战略布局的不断深化，公司钻井服务、压裂等完井服务所包含的一体化油田服务业务已经成为公司的重点和方向。此外，公司也在积极采用包括并购在内的其他途径寻求更大发展。

报告期内，公司完成了对APS的收购。通过本次收购，有利于公司通过APS实现复合射孔产品在美国的推广，有益于公司通过APS实现统一的跨国采购平台，降低采购成本，增强协同效应。

(二) 行业发展状况

1、并购实现“一体化”是行业企业的必然选择

油服行业呈现一定的周期性，主要受经济周期及国际原油价格的影响。一体化战略即通过兼并、重组、整合等方式，打通油服技术产业链，扩大业务经营范围与深度，综合提高产品、市场、服务水平，提升公司整体竞争力，一定程度上抵抗周期性给企业经济带来的负面影响。

根据国际油气巨头的发展路径，并购具有技术优势、人才优势、市场优势的行业内优秀企业，是企业实现迅速发展壮大的成功经验和必然选择。如哈里伯顿在设立之初仅从事固井业务，其后历经无数次并购、收购、整合，目前已形成包括测井、钻井、固井、综合钻井、综合地震、油藏管理和综合项目管理等全产业链的能源技术服务能力的油气田服务公司。仅2014年我国油服上市公司中就有10家筹划了重大资产收购事项，借力资本市场，推动公司一体化进程。

油气技术服务业务范围较广，仅仅依靠单一产品或服务的内生增长，难以实现油气技术服务业务的产业链覆盖，对外并购是油服企业提升一体化能力的快车道，可以通过并购优势技术企业快速赢得市场，取得优秀的团队，经过整合后，发挥各项业务的协同效应、互补效应，为公司整体业务的发展创造良好的条件。

尤其是在低油价常态下，具备一体化服务能力的综合性油服公司将逐渐凸显优势：一方面，通过利用自身优势，整合有利资源，可以为油田提供更加专业的个性化增产解决方案；另一方面，通过提供一体化大包技术服务，通过集成化作业发挥各项业务的协同效应、互补效应，整体上降低油田开发成本，保证在低油价环境下拥有更加合理的利润空间。

2、非常规油气田服务行业助推油服行业发展

针对我国石油资源匮乏、供需矛盾日益加剧的现状，国家十二五规划提出发展非常规油气开发。我国的非常规油气资源较为丰富，根据国家页岩气十二五规划，页岩气可采资源量就达到25万亿立方米，超过常规天然气可采量。2011年我国天然气产量约980亿立方米，其中非常规气（主要包括页岩气和致密气）仅占29%，未来发展空间巨大。随着《国民经济与社会发展“十二五”规划》、《石油和化学工业“十二五”发展指南》、《页岩气发展规划（2011-2015年）》、《煤层气（煤矿瓦斯）开发利用“十二五”规划》等相关规划文件陆续出台，非常规油气开发已作为我国未来油气资源开发的重点方向。

非常规油气资源是指不能用常规方法和技术手段进行勘探开发的油气资源，主要包括油砂、页岩天然气、页岩石油和深海石油等。我国目前尚处于非常规油气开发的初级阶段，无论从页岩气、煤层气的储量规模和能源战略需求来看，都有着巨大的空间，如果非常规油气跨越勘探阶段，进入开发环节，将会对我国油田服务领域带来巨大的增长空间和潜力。

3、国际化是我国油服企业发展的必然趋势

近年来，我国油企更加积极的寻找、参与海外项目，除了三大油企集团外，民企对外投资权益也快速增长，截至2014年末，我国逾20家油企对海外投资当中，超过10家为民营企业，海外投资额亦达到18.5亿美元。民企的海外投资主要动因包括：一方面，通过并购获得先进技术与经验，拉长产业链条，占领更多海外市场资源；另一方面，通过并购谋划企业转型。

同时，“一带一路”战略推动中国油气向中亚等油气资源丰富地区发展，能源丝绸之路是“丝绸之路经济带”建设的先导工程，油气合作是能源丝绸之路建设的重点，未来我国将参与更多的中亚地区油田区块的开发，必将促进我国油服相关行业在中亚地区的开拓与发展。

（三）行业周期性、区域性或季节性特征

1、周期性

油服企业的收入主要来自于石油公司的资本支出，因此油服行业周期一般滞后于国际油价走势。自2000年至2013年，国际石油公司在油服方面的资本性支出呈现逐年上升态势，能够一定程度上平抑国际油价波动对于油服行业的影响，即油价波动幅度远远高于石油公司资本支出波动幅度，但从大行业走势上来看，依然遵循国际油价的周期性波动规律。但值得注意的是对于单一技术或领域的油服设备及服务提供企业，周期性的油价波动对其影响大于油服行业整体波动幅度。

2、区域性

从全球范围看，油气田服务的市场区域性特征均较为明显，重点集中于油气勘探和开采的聚集区。全球范围内主要集中于美国、俄罗斯、中国、中东、拉美等重点油气产出国和地区。

由于我国石油产量主要来自东北和西北地区，天然气产量主要来自中西部地区的四川、塔里木和鄂尔多斯等三大盆地，因此，我国的油气田服务市场也主要分布在这些区域。

3、季节性

油气田服务行业本身不存在明显的季节性特征，但由于涉及服务内容众多，各项工作在具体的作业过程中会因时、因地产生一定的季节性特征。由于我国石油天然气资源分布广，而且油气田通常建立在环境比较恶劣的地区，因此石油天然气勘探开发业务受到季节、气候的影响较大，业务季节性较为明显。大致规律是第一季度受天气寒冷的影响，勘探开发业务量较少，第二季度略有上升，大量业务集中在第三和第四季度。

（四）公司的行业地位

公司作为一家专业化油服企业，自成立以来依托于领先的复合射孔技术和爆燃压裂技术，坚持不懈推动技术创新、推广和企业的发展，发展成为我国复合射孔技术研发和产品推广的领先企业和爆燃压裂技术的倡导者，并通过自身研发及对外并购，逐步拓展和完善公司产业链。目前公司已发展为以射孔、爆燃压裂等为依托的增产技术服务，钻井、定向、泥浆等为依托的一体化服务，压裂工具、压裂液、压裂解决方案、快钻桥塞等为依托的压裂一体化服务企业，最终发展成为国际化的综合性油服企业集团是公司的战略方向和目标。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
在建工程	公司在建工程同比下降 25.03%，主要是在建工程本期转为固定资产。

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
TongPetrotech Inc.	投资设立	322,707,241.33	美国德克萨斯州	股份有限公司		-15,214,670.00	3.31%	否
Anderson Perforating Services, LLC	收购	265,096,188.82	美国德克萨斯州	有限责任公司		-7,992,130.5	16.02%	否
其他情况说明	报告期内，受国际油价低位震荡运行，国外油公司投资普遍减少和放缓的影响，美国安德森射孔服务有限公司销售收入同比大幅下降。公司依据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的要求，2015 年 12 月 31 日本公司对企业合并所形成的商誉进行了减值测试。公司基于谨慎性原则，对安德森射孔服务有限公司的商誉计提了 438.08 万美元商誉减值。							

三、核心竞争力分析

1、围绕射孔领域的持续自主创新能力和整体方案解决能力

公司自成立以来，专注于油田增产技术，坚持不懈地推进自主创新，不仅建立了国内独有的射孔研发中心和复合射孔动态研究实验室，而且围绕油田增产的要求，通过射孔优化设计将油藏地质工程特征与射孔技术有效结合，建立系统的射孔技术解决方案，涵盖射孔产品技术、射孔工艺技术和效果测试评价技术等核心技术。报告期内，公司新增专利13项；公司拥有专利共计73项，其中发明专利21项、实用新型专利51项、外观专利1项。众多创新成果，有力地推动了企业的持续增长，带动了行业的技术进步。

2、公司吸收和开发应用了泵送射孔分段压裂技术及服务，并在致密气、页岩气服务中取得了良好的经济效益和社会效益

公司收购的美国APS公司，是一家专注于致密气和煤层气的电缆作业公司，其中其泵送射孔分段压裂技术在美国致密气和页岩气的开发中得到了广泛的应用。公司利用多年射孔技术的研究和应用优势，通过及时的消化引进和吸收，将该技术规模应用到了中国致密气和页岩气的开发和应用中。截止目前，公司已经建立了12支泵送射孔分段压裂服务队伍，其作业规模和应用数量均名列国内油服前列，也为中国页岩气的规模开发应用建立了核心的技术储备。

3、建立了定向技术服务能力。

随着致密油气开发和非常规油气开发的展开，水平井和定向井成为主流。对此，公司加大对定向技术服务能力的建设，已形成涵盖MWD、LWD和旋转地质导向技术为支撑的定向技术服务能力，成为公司业务重要贡献。

第四节 管理层讨论与分析

一、概述

报告期内，国际形势错综复杂，世界经济复苏总体低于预期，国内经济正处在调结构、转方式的关键阶段，经济下行压力加大。自2014年下半年以来，全球油价大幅下跌，油价持续在低位运行，油服行业进入不景气周期。面对严峻的行业形势，报告期内，公司持续推进降低成本费用，对增产降本的优势项目加大技术研发力度，强化市场开拓的针对性和有效性，提高运行效率。同时，公司围绕产业链布局推进并购重组工作，加大未来战略布局的步伐。

报告期内，公司实现营业收入63,559.01万元，同比降低37.72%；实现归属于母公司股东的净利润-4,643.81万元，同比降低209%。上述指标降低的主要原因是受国际油价低位震荡运行，国内外油公司投资普遍减少和放缓的影响，公司收入出现较大幅度下降，同时公司在低油价运行新形势下，积极采取各种应对措施，强化内部管理，加强费用的预算管理，减员增效，原有业务运营成本大幅降低。但依然未能抵消原油价格大幅下跌导致公司收入大幅下降的负面影响，致使报告期内公司业绩出现亏损情况。

报告期内，公司管理层紧紧围绕年初制定的年度经营计划，贯彻执行董事会的战略部署，主要开展了以下工作：

1、适应严峻形势，全面推进降本增效工作

报告期内，公司围绕利润为中心，一是淘汰和撤出不盈利项目和无效产能；二是围绕公司固定成本费用进行优化压缩，包括固定资产和人力资源规模都进行了大幅度的裁减；三是加强预算管理，严格控制运行可控费用，下降幅度显著。

2、全面加强经营现金流管理

面对国内外严峻的行业形势，加大现金流管理力度。公司通过各种途径加快回收应收账款，更加重视回款状况，强化现金流管理，以应对行业不景气对公司的不利影响。本报告期，公司经营活动现金流量净额同比大幅增加。

3、推进兼并收购工作

报告期内，公司充分发挥上市公司的资源优势，利用资本市场融资平台，积极寻找与公司能够形成协同与促进效应的商业机会，进行并购重组。（1）报告期内，公司完成了对APS的收购。通过本次收购，有利于公司通过APS实现复合射孔产品在美國的推广，有益于公司通过APS实现统一的跨国采购平台，降低采购成本，增强协同效应。（2）报告期内，公司积极推进收购永晨石油股份事宜。截至本报告公告日，证监会已受理公司此次收购永晨石油股份事宜。通过本次收购，公司将利用上市公司平台对各项业务进行整合，打造集测井、录井、钻井、射孔、压裂等业务于一体综合油气技术服务商。借力此次收购，公司将实现多元化发展格局，丰富公司产品线，优化公司产业结构，增强公司整体抗风险能力，为公司未来持续健康发展提供新的动力。（3）报告期内，公司与美国Cutters公司的现有股东签署了股权收购意向书，并与东证融成资本管理有限公司共同发起设立并购基金，加快公司海外并购整合，通过基金管理、投资并购等方式，将有利于实现公司持续成长和价值创造，以达到战略布局及投资回报的双重效果。

二、主营业务分析

1、概述

参见“管理层讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2015 年		2014 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	635,590,121.68	100%	1,020,585,089.50	100%	-37.72%
分行业					
石油勘探开发	635,590,121.68	100.00%	1,020,585,089.50	100.00%	-37.72%
分产品					
射孔销售及服务项目	391,593,920.73	61.61%	819,559,809.04	80.30%	-52.22%
压裂完井项目	71,961,147.83	11.32%	56,329,788.50	5.52%	27.75%
钻井服务项目	161,286,603.43	25.38%	127,472,282.51	12.49%	26.53%
原油销售项目	300,366.71	0.05%	2,674,273.66	0.26%	-88.77%
油田其他服务	2,785,588.69	0.44%	12,215,451.19	1.20%	-77.20%
其他业务收支	7,662,494.29	1.21%	2,333,484.60	0.23%	228.37%
分地区					
东部油田	146,789,144.21	23.09%	160,349,042.89	15.71%	-8.46%
中部油田	164,250,472.07	25.84%	133,756,520.43	13.11%	22.80%
西部油田	10,185,129.93	1.60%	50,791,912.67	4.98%	-79.95%
国内其他地区	4,568,152.31	0.72%	12,426,616.84	1.22%	-63.24%
美国油田	309,797,223.16	48.74%	650,365,263.74	63.72%	-52.37%
哈萨克斯坦油田			12,895,732.93	1.26%	-100.00%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 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	635,590,121.68	325,488,961.79	48.79%	-37.72%	-18.59%	-12.04%
分产品						

射孔销售及服务项目	391,593,920.73	143,586,940.61	63.33%	-52.22%	-45.41%	-4.57%
压裂完井项目	71,961,147.83	31,433,832.77	56.32%	27.75%	31.80%	-1.34%
钻井服务项目	161,286,603.43	140,776,812.24	12.72%	26.53%	37.16%	-6.77%
原油销售项目	300,366.71	695,095.42	-131.42%	-88.77%	-80.60%	-97.45%
油田其他服务	2,785,588.69	1,528,246.37	45.14%	-77.20%	-71.69%	-10.67%
其他业务收支	7,662,494.29	7,468,034.38	2.54%	228.37%	460.26%	-40.34%
分地区						
东部油田	146,789,144.21	74,312,632.03	49.37%	-8.46%	-16.39%	4.80%
中部油田	164,250,472.07	136,142,640.25	17.11%	22.80%	41.38%	-10.90%
西部油田	10,185,129.93	5,434,841.13	46.64%	-79.95%	-69.45%	-18.33%
国内其他地区	4,568,152.31	3,899,710.85	14.63%	-63.24%	-38.55%	-34.29%
美国油田	309,797,223.16	105,699,137.53	65.88%	-52.37%	-43.48%	-5.36%
哈萨克斯坦油田				-100.00%	-100.00%	-72.98%

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 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
石油勘探开发	原材料	204,342,627.87	62.78%	296,540,614.07	74.17%	-31.09%
石油勘探开发	其他	121,146,333.92	37.22%	103,275,266.12	25.83%	17.30%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

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、西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司和TongPetrotechInc.。与上年相比，本年增加了西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司。

本年度新纳入合并范围的公司情况：

公司名称	新纳入合并范围的原因	持股比例
西安华程	同一控制下企业合并	100.00%
延安通源	投资设立	100.00%

“西安华程”指西安华程集团，包括西安华程石油技术服务有限公司及其合并范围内WEI、TWS、APIH和APS各级子公司。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	302,782,736.08
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	47.64%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	E. O. G. RESOURCES, INC.	119,924,941.30	18.87%
2	大庆油田有限责任公司	85,373,043.50	13.43%
3	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	38,696,297.57	6.09%
4	APPROACH OPERATING LLC	35,153,844.87	5.53%
5	PIONEER NATURAL RESOURCES USA, INC.	23,634,608.84	3.72%
合计	--	302,782,736.08	47.64%

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	121,284,453.90
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	32.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
----	-------	--------	-----------

1	哈里伯顿（中国）能源服务有限公司	44,485,566.72	11.74%
2	OWEN OIL TOOLS LP	26,591,835.79	7.02%
3	HUNTING TITAN LTD	18,558,728.25	4.90%
4	G&H DIVERSIFIED MFG	16,848,732.56	4.45%
5	山东捷迅石油化工有限公司黄陵分公司	14,799,590.57	3.90%
合计	--	121,284,453.90	32.00%

3、费用

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	259,106,489.97	415,221,564.01	-37.60%	公司在低油价运行新形势下，积极采取各种应对措施，强化内部管理，加强费用的预算管理，减员增效，员工薪酬、运营费用等同比大幅降低。
管理费用	67,303,656.59	81,455,935.70	-17.37%	
财务费用	-2,860,817.26	-375,720.35	-661.42%	报告期美元汇率变化，公司汇兑收益同比大幅增加。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司按照既定计划，共投入研发费用1,345.33万元。报告期内，公司新增专利13项；公司拥有专利共计73项，其中发明专利21项、实用新型专利51项、外观专利1项，将有效保护公司的研发成果，并能有效巩固公司的产品技术领先优势，提高公司核心竞争力。

报告期内，公司研发项目进展情况如下：

序号	项目名称	研发进度
1	出口美国复合射孔（直井用）	完成了I3-3/8-4spf-90-105和I3-3/8-5spf-90-105试验工作，计划将样件发美国。
2	出口美国泵送复合射孔（泵送）	完成了I3-3/8-4spf-90-105（BS）的地面试验工作，下井器材发往吉林油田，待有井时进行验证试验。
3	大电流安全雷管国产化	样件已经加工出来，准备进行地面试验。
4	泵送三级火药国产化	一级火药样件已经加工出来，二、三级火药正在加工样件。
5	泵送选发开关国产化	成第一次试验摸底试验，根据试验结果进行结构改进，样件已经加工完成准备第2次试验。
6	爆燃压裂技术升级项目	1、完成了深圳技术交流，海洋油田施工技术准备； 2、井下测压弹测试设计完成； 3、双向减震器调研完成。
7	等孔径泵送射孔	确定等孔径弹的厂家，项目计划5月开始设计。

8	定面复合射孔	1、根据松原油田的要求，定面定方位射孔器的设计正在进行样件验证工作； 2、定面复合射孔在立项论证中，项目计划6月开始。
9	等孔径定面射孔	确定等孔径弹的厂家，项目计划6月开始设计。
10	深层高温定向井	形成一项实用新型专利，进入小试阶段。
11	指示剂产能跟踪与评价	形成一项发明专利，进入中试阶段。
12	水力喷射分段压裂	形成一项实用新型专利，研发完成。
13	高效破岩提速提效	实用新型专利申请中，进入中试阶段。
14	暂堵转向重复压裂	形成一项实用新型专利，进入小试阶段。

预计上述研发项目的完成将丰富公司现有的产品种类和产品结构，增强技术实力，有助于提高核心竞争力。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2015 年	2014 年	2013 年
研发人员数量（人）	60	60	58
研发人员数量占比	15.79%	13.51%	14.43%
研发投入金额（元）	13,453,310.12	14,769,109.81	15,823,770.06
研发投入占营业收入比例	2.12%	1.45%	2.58%
研发支出资本化的金额（元）	1,677,484.77	1,663,285.86	683,495.79
资本化研发支出占研发投入的比例	12.47%	11.26%	4.32%
资本化研发支出占当期净利润的比重	-4.35%	1.67%	2.04%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

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

5、现金流

单位：元

项目	2015 年	2014 年	同比增减
经营活动现金流入小计	643,245,322.22	893,217,642.36	-27.99%
经营活动现金流出小计	445,612,029.05	832,427,864.44	-46.47%
经营活动产生的现金流量净额	197,633,293.17	60,789,777.92	225.11%
投资活动现金流入小计	221,773,097.81	123,813,312.93	79.12%
投资活动现金流出小计	64,317,854.63	139,564,144.83	-53.92%

投资活动产生的现金流量净额	157,455,243.18	-15,750,831.90	1,099.66%
筹资活动现金流入小计	190,540,000.00	36,860,000.00	416.93%
筹资活动现金流出小计	421,526,223.44	84,127,611.57	401.06%
筹资活动产生的现金流量净额	-230,986,223.44	-47,267,611.57	-388.68%
现金及现金等价物净增加额	134,184,830.97	-2,148,016.73	6,346.92%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司现金及现金等价物净增加额同比增长6346.92%，主要原因是：

1、公司经营活动产生的现金流量净额同比增长225.11%，主要原因是：

1) 公司经营活动现金流入同比下降27.99%，主要是受国际油价低位震荡运行，国内外油公司投资普遍减少和放缓的影响，公司销售规模同比下降，相应公司销售商品、提供劳务收到的现金同比下降28.66%。

2) 公司经营活动现金流出同比下降46.47%，主要是公司在低油价运行新形势下，积极采取各种应对措施，强化内部管理，加强费用的预算管理，减员增效，原有业务运营成本大幅降低，使公司支付给职工以及为职工支付的现金同比下降61.45%，支付其他与经营活动有关的现金同比下降60.38%；同时本报告期内，公司进一步加强存货管理，采取了更为合理的备货策略，并充分利用供应商提供的信用政策，采用承兑票据结算方式，使公司购买商品、接受劳务支付的现金同比下降31.61%。

2、公司投资活动产生的现金流量净额同比增长1099.66%，主要原因是：

1) 公司投资活动现金流入同比增长79.12%，主要是公司本期定期银行存款到期收回，使公司收回投资收到的现金同比增长98.45%。

2) 公司投资活动现金流出同比下降53.92%，主要是公司本期支付的设备采购款下降，使公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比下降70.32%。

3、公司筹资活动产生的现金流量净额同比下降388.68%，主要原因是：

1) 公司筹资活动现金流入同比增长416.93%，主要是公司本期向平安银行取得一年期保证借款2500万美元，使公司取得借款收到的现金同比增长535.13%。

2) 公司筹资活动现金流出同比增长401.06%，主要是本报告期公司的子公司Tong Petrotech Inc向平安银行偿还美元贷款1,660万美元，以及子公司Tong Well Service LLC向平安银行偿还美元贷款3,350万美元，使公司偿还债务支付的现金同比增长479.77%。

报告期内公司经营活动产生的现金净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

报告期内，公司净利润为-3,855.27万元，与公司经营活动产生的现金流量净额19,763.33万元相差23,618.60万元，主要是报告期存货及经营性应收项目减少、经营性应付项目增加分别影响3,738.68万元、9,011.73万元，报告期发生不影响经营性现金流量的费用（固定资产折旧、无形资产摊销、长期待摊费用、利息支出、汇兑损益）以及资产减值准备分别影响9,729.33万元和3,165.30万元。

三、非主营业务情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
资产减值	31,652,979.30	-61.42%	主要为公司本期计提的商誉减值 438.08 万美元。	否
营业外收入	5,632,541.25	-10.93%	主要为公司收到的政府补助。	否
营业外支出	6,113,640.00	-11.86%	主要为公司本期的固定资产处置损失。	否

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2015 年末		2014 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	423,336,723.21	20.91%	468,457,461.84	19.90%	1.01%	
应收账款	419,263,315.90	20.71%	613,945,400.58	26.09%	-5.38%	报告期公司销售规模同比下降。
存货	168,915,278.38	8.34%	181,604,832.76	7.72%	0.62%	
投资性房地产	12,285,668.93	0.61%	12,701,185.97	0.54%	0.07%	
长期股权投资		0.00%		0.00%	0.00%	
固定资产	420,549,755.33	20.77%	494,080,771.37	20.99%	-0.22%	
在建工程	26,852,750.31	1.33%	35,818,722.12	1.52%	-0.19%	报告期公司在建工程转为固定资产。
短期借款	162,340,000.00	8.02%	30,000,000.00	1.27%	6.75%	报告期公司向平安银行申请取得了 2,500 万美元短期借款。
长期借款		0.00%	306,561,900.00	13.03%	-13.03%	报告期公司的子公司 Tong Petrotech Inc 向平安银行偿还美元贷款 1,660 万美元，以及子公司 Tong Well Service LLC 向平安银行偿还美元贷款 3,350 万美元。
商誉	393,931,503.	19.46%	403,733,615.	17.15%	2.31%	报告期公司计提商誉减值 438.08 万

	28		31			美元。
应付账款	172,820,170.86	8.54%	237,732,189.04	10.10%	-1.56%	

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
166,067,879.22	0.00	100.00%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
西安华程石油技术服务有限公司	技术服务	收购	166,067,879.22	100.00%	发行股份	无	长期股权投资	技术服务	27,178,400.00	-10,303,727.60	否	2015年02月04日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
合计	--	--	166,067,879.22	--	--	--	--	--	27,178,400.00	-10,303,727.60	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、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

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2011 年	首次公开发行股票	79,967.75	11,232.18	79,967.75	0	14,657.92	18.33%	0	公司募集资金已全部使用	0
合计	--	79,967.75	11,232.18	79,967.75	0	14,657.92	18.33%	0	--	0
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		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		1,615.07	100.00%	2014 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

							日				
营销管理体系建设项目	是	3,000	1,677.73		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		18,142.08	--	--			--	--
超募资金投向											
境外设立全资子公司	否		5,063.37	0	5,063.37	100.00%		-1,521.46	17.12	否	否
增资境内全资子公司	否		3,500	0	3,500	100.00%		-235.98	-1,137.72	否	否
收购境内公司永晨石油	否		8,000	0	8,000	100.00%		4,213.73	7,889.77	是	否
补充流动资金（如有）	--		33,604.38	5,000	33,604.38	100.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--		50,167.75	5,000	50,167.75	--	--	2,456.29	6,769.17	--	--
合计	--	29,800	68,309.83	5,000	68,309.83	--	--	2,456.29	6,769.17	--	--
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，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	适用 <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。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。</p> <p>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</p>										

	<p>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》。截止 2015 年 6 月 30 日使用超募资金补充流动资金累计实际投入 33,604.38 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	不适用

况	
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用
	截止 2014 年 7 月 31 日,“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”等四个项目均已达到预计可使用状态。募集资金节余及募集资金专户利息合计 3,877.69 万元。2014 年 9 月 10 日召开的第五届董事会第十五次会议审议通过了《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》。公司拟使用节余募集资金(含募集资金专户利息)合计 3,877.69 万元用于永久性补充流动资金。
	近年,公司顺应行业变化,坚定推动综合性油服能力建设。公司坚持以复合射孔增产技术为支撑,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,发展以钻井、定向、泥浆等为依托的钻井一体化服务,发展以压裂解决方案、压裂工具、压裂液、压裂材料为依托的压裂一体化服务。基于整体发展战略及行业变化,公司本着提升募集资金使用效率,更好促动公司整体发展的原则,对募集资金投资项目投资规模进行相应调整。 同时,公司严格控制项目支出,合理降低项目成本,结合公司实际情况以及业务特点,发挥自身的技术优势和经验,在项目的实施过程中不断推进技术创新,充分考虑业务资源的共通性,合理配置资源,并在保证项目质量的前提下,对部分设备降本择优采购。“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”投入成本得到节约。
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	不适用

(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		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	油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	1,615.07		1,615.07	100.00%	2014年05月28日		否	否
研发中心建	研发中心建	4,113.04		4,113.04	100.00%	2014年05		否	否

设项目	设项目					月 28 日			
营销管理体系建设项目	营销管理体系建设项目	1,677.73		1,677.73	100.00%	2014 年 05 月 28 日		否	否
募集资金补充流动资金	无	5,299.97	1,932.35	5,299.97	100.00%			是	是
合计	--	23,442.05	1,932.35	23,442.05	--	--		0	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>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、作业装备等均直接从厂家投入油田现场,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>								

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

√ 适用 □ 不适用

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	资产出售定价原则	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)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
GROVE TRUCK & EQUIPMENT	13 台起重机械	2015 年 12 月 23 日	504.05	-471.5	优化了公司的现金流,为公司生产经营补充现金		经 Harwell & Company 公司评估后,交易双方协商定价	否	无关联关系	是	是		2015 年 12 月 22 日	(2015-107)关于出售资产的公告披露网站:巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
BLAKE FULENWIDER	29 台皮卡车	2015 年 12 月 23 日	320.16	28	优化了公司的现金流,为公司生产经营补充现金		经 Harwell & Company 公司评估后,交易双方协商定价	否	无关联关系	是	是		2015 年 12 月 22 日	(2015-107)关于出售资产的公告披露网站:巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

2、出售重大股权情况

□ 适用 √ 不适用

七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	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	技术服务	40,000,000.00	29,195,207.96	27,560,382.76	687,620.94	-2,381,560.93	-2,359,783.85
西安通源正合石油工程有限公司	子公司	作业服务	100,000,000.00	290,506,785.77	129,268,328.33	134,771,980.70	-28,933,615.19	-23,671,751.33
大庆市永晨石油科技有限公司	子公司	作业服务	107,372,200.00	299,305,337.35	266,267,432.23	128,034,964.46	49,026,545.51	42,137,260.99
龙源恒通石油技术有限公司	子公司	技术服务	50,000,000.00	9,556,416.19	8,034,254.94	0.00	-6,626,329.77	-5,014,598.89
TongPetrotech Inc.	子公司	产品销售、技术服务	USD\$811.46 万元	322,707,241.33	53,116,207.91	7,260,927.82	-20,744,135.58	-15,214,670.00
西安华程石油技术服务有限公司	子公司	技术服务	50,000,000.00	587,135,910.08	454,502,132.77	308,819,130.95	-33,264,139.25	-33,643,131.54
延安通源石油工程技术服务有限公司	子公司	技术服务	5,000,000.00	2,483,771.11	160,582.28	2,497,168.83	-118,191.78	-139,417.72

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方式	对整体生产经营和业绩的影响
西安华程石油技术服务有限公司	同一控制下企业合并	-10,303,727.60
延安通源石油工程技术服务有限公司	投资设立	-139,417.72

主要控股参股公司情况说明

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

随着全球经济低迷和复杂的政治经济因素影响，报告期内全球油价地位下行并在低位运行，导致国内外油田投资减少，油田服务行业进入周期性下行。经过报告期周期负面因素的释放，未来整个行业无论油价还是行业景气，存在着上行波动过程中新的平衡趋势。

中国油气供需结构特征并未改变。经济社会的快速发展，我国原油消费量呈长期快速增长趋势，2014年我国石油产量2.11亿吨，石油表观消费量超过5.18亿吨，石油消费量增速高于产量增速，国内有限的能源供应使我国石油的对外依存度节节攀升，从21世纪初的不到30%到2013年的逼近60%。2014年我国石油对外依存度达到59.5%，机构推测2015年我国原油的对外依存度更将达到60%以上，至2020年该比例将上升至65%。

中国油气开发需要高新技术推动格局更加迫切。我国大部分主力油田均已进入开发中后期，如大庆、长庆、胜利、塔里木、辽河、新疆、华北、中原油田等开发较早的重点油田区块，近年来出现地质条件恶化、油井含水率提升、产油量递减等情况，国内成熟油田剩余油藏开采难度加大。同时，现已经探明储量的新增油田当中逾七成属低渗透油井，属难动用油藏，新井开采条件复杂、难度大、成本高。提高油井勘探、开采能力，提升油田采收率、单井产能，降低成本，成为油气行业企业迫切的需求。

1、并购实现“一体化”是行业企业的必然选择

油服行业呈现一定的周期性，主要受经济周期及国际原油价格的影响。一体化战略即通过兼并、重组、整合等方式，打通油服技术产业链，扩大业务经营范围与深度，综合提高产品、市场、服务水平，提升公司整体竞争力，一定程度上抵抗周期性给企业经济带来的负面影响。

根据国际油气巨头的发展路径，并购具有技术优势、人才优势、市场优势的行业内优秀企业，是企业实现迅速发展壮大的成功经验和必然选择。如哈里伯顿在设立之初仅从事固井业务，其后历经无数次并购、收购、整合，目前已形成包括测井、钻井、固井、综合钻井、综合地震、油藏管理和综合项目管理等全产业链的能源技术服务能力的油气田服务公司。仅2014年我国油服上市公司中就有10家筹划了重大资产收购事项，借力资本市场，推动公司一体化进程。

油气技术服务业务范围较广，仅仅依靠单一产品或服务的内生增长，难以实现油气技术服务业务的产业链覆盖，对外并购是油服企业提升一体化能力的快车道，可以通过并购优势技术企业快速赢得市场，取得优秀的团队，经过整合后，发挥各项业务的协同效应、互补效应，为公司整体业务的发展创造良好的条件。

尤其是在低油价常态下，具备一体化服务能力的综合性油服公司将逐渐凸显优势：一方面，通过利用自身优势，整合有利资源，可以为油田提供更加专业的个性化增产解决方案；另一方面，通过提供一体化大包技术服务，通过集成化作业发挥各项业务的协同效应、互补效应，整体上降低油田开发成本，保证在低油价环境下拥有更加合理的利润空间。

2、非常规油气田服务行业助推油服行业发展

针对我国石油资源匮乏、供需矛盾日益加剧的现状，国家十二五规划提出发展非常规油气开发。我国的非常规油气资源较为丰富，根据国家页岩气十二五规划，仅页岩气可采资源量就达到25万亿立方米，超过常规天然气可采量。2011年我国天然气产量约980亿立方米，其中非常规气（主要包括页岩气和致密气）仅占29%，未来发展空间巨大。随着《国民经济与社会发展“十二五”规划》、《石油和化学工业“十二五”发展指南》、《页岩气发展规划（2011-2015年）》、《煤层气（煤矿瓦斯）开发利用“十二五”规划》等相关规划文件陆续出台，非常规油气开发已作为我国未来油气资源开发的重点方向。

非常规油气资源是指不能用常规方法和技术手段进行勘探开发的油气资源，主要包括油砂、页岩天然气、页岩石油和深海石油等。我国目前尚处于非常规油气开发的初级阶段，无论从页岩气、煤层气的储量规模和能源战略需求来看，都有着巨大的空间，如果非常规油气跨越勘探阶段，进入开发环节，将会对我国油田服务领域带来巨大的增长空间和潜力。

3、国际化是我国油服企业发展的必然趋势

近年来，我国油企更加积极的寻找、参与海外项目，除了三大油企集团外，民企对外投资权益也快速增长，截至2014年末，我国逾20家油企对海外投资当中，超过10家为民营企业，海外投资额亦达到18.5亿美元。民企的海外投资主要动因包括：一方面，通过并购获得先进技术与经验，拉长产业链条，占领更多海外市场资源；另一方面，通过并购谋划企业转型。

同时，“一带一路”战略推动中国油气向中亚等油气资源丰富地区发展，能源丝绸之路是“丝绸之路经济带”建设的先导工程，油气合作是能源丝绸之路建设的重点，未来我国将参与更多的中亚地区油田区块的开发，必将促进我国油服相关行业在中亚地区的开拓与发展。

（二）公司发展战略和经营计划

公司的总体发展战略规划是围绕现阶段行业“技术和成本”的主题，巩固公司既有射孔优势竞争力，通过投资并购具有竞争力的产品线，逐步形成一体化的工程和技术新优势；通过中国和美国市场的战略形成市场、技术和成本的互动，打造国际化优势。

2016年，公司将发挥协同效应，通过自身内部资源整合及外延式并购发展相结合的方式，逐步实现战略发展目标。2016年度的主要经营计划如下：

1. 持续提升射孔核心优势

坚持以复合射孔技术优势为支撑，在保持复合射孔产品技术优势基础上，围绕油田储层改造，建立压裂与射孔联作的射孔工艺优势。依托公司美国子公司泵送射孔先进工艺，与公司射孔压裂新技术结合，形成领先的射孔一压裂新的技术竞争力。

依托复合射孔技术和成本优势，进入美国市场。公司收购的APS公司在美国有市场网络基础，同时，公司将持续在美国加快市场网络的建设，构建美国射孔业务的新增长点。

2、加快速度向一体化服务的业务目标转型

公司将加强内部资源整合，将进一步强化钻井、完井一体化经营，专业线支撑的业务格局，推动公司一体化大包能力的进程，提升整体核心竞争力。

在“低油价”、“难动用”的形势下，国内外油田迫切需要具有技术优势的一体化解决方案和具有成本优势的工程作业服务能力。随着公司油藏工程技术能力和工程作业一体化服务能力的形成，将通过工程服务大包和产量服务大包两种模式，建立公司与油田区块业务的共赢合作格局。

3、加大产业并购重组力度，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，油服行业进入相对低迷时期。公司借此时机，将继续利用过往积累的宝贵并购经验，加快同行业上下游的并购整合力度，从而成为油服行业的产业整合者。

公司将不断筛选具有较高业务契合度和协同效应的收购标的企业，通过并购重组进入油服行业的其他子行业，并进一步完善公司的战略布局，持续提升公司各条业务产品线的技术和成本优势。

4、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。

5、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，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。

（三）可能面对的风险及采取的对策

1、油气价格下跌的风险

石油行业属于传统的周期性行业，随国际油价的周期性波动而波动。石油作为大宗商品，其价格受到地缘、政治、金融等诸多因素影响，表现出较强的周期性和波动性。石油需求及油价变化将直接影响石油公司勘探与开发投资计划。在油价低迷时期，石油公司也会相应控制支出。如果油气价格继续下跌或持续处于低点，将会抑制或延迟石油公司的勘探开发投入和设备投资，从而可能减少或延缓对标的公司所提供产品和服务的需求。2015年，国际油价持续走低，油气行业整体进入行业低迷期，国内外石油公司普遍采取压低油田服务价格、剥离低效益和非核心资产、裁减用工、优化生产运营、压缩费用开支等手段削减成本，并对油气服务行业景气程度和行业内公司业绩状况产生了直接影响。

对此，公司将采用灵活的市场策略、产品策略、销售策略，通过加强研发力度、提升服务和产品质量、积极拓展技术服务领域等手段充分拓宽市场渠道、巩固和提升核心竞争力；同时加大兼并重组的力度，并优化管理，降本增效，积极应对油气价格波动造成的风险。

2、市场竞争加剧风险

国内外油服市场竞争激烈，公司的主要竞争对手包括各种规模的国内公司及大型跨国公司。同时随着国内油服市场的发展，可能吸引更多的潜在竞争者进入，导致行业竞争的加剧。如果标的公司不能保持技术和服务的创新，不能持续提高产品和服务的技术水平和品质，不能充分适应行业竞争环境，则会面临客户资源流失、市场份额下降的风险。

对此，公司将在既定战略指导下，加强业务布局的推进力度，放大业务规模，科学规划业务构成。同时，公司也将继续加大研发投入，突出核心竞争优势，同时，进一步加强市场网络建设，固化客户需求，并拓展增量需求，以进一步巩固行业领先地位，弱化竞争风险。

3、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。

4、境外经营风险

报告期内，公司完成了对APS的收购。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。

5、发行股份购买资产风险

2016年3月28日，公司2016年第二次临时股东大会审议通过了公司发行股份收购永晨石油55%股权事项的相关议案。本次交易尚需证监会核准，交易能否取得上述核准以及取得核准的时间都存在不确定性，因此，公司存在发行股份购买资产风险审批风险。公司将严格依据证监会、深圳证券交易所各级监管部门的制度及规定，按要求完成本次发行股份购买资产事项的信息披露。

6、商誉减值风险

由于公司的对外投资并购，在合并资产负债表中形成一定金额的商誉，如果被公司并购的企业经营状况将来出现不利变化，则存在商誉减值风险，对公司当期损益造成不利影响。

对此，公司在业务方面整体筹划，和被并购的公司协同发展；加强被并购企业管理，加强与被并购企业之间的人员交流、学习；财务方面，协助被并购企业搭建符合上市公司标准的财务管理体系；并在技术、业务、客户等方面进行资源整合，提高被并购公司的盈利水平。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2015年3月18日，公司第五届董事会第二十次会议审议通过2014年度利润分配预案为：公司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）。2015年4月16日召开的公司2014年年度股东大会审议通过了该利润分配预案。2015年6月12日，上述方案实施完毕。

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

分配预案的股本基数（股）	405,095,117
现金分红总额（元）（含税）	0.00
可分配利润（元）	-46,438,132.14
现金分红占利润分配总额的比例	0.00%
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	
2015年度，公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。	

公司近3年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

（一）2013年利润分配方案

2014年5月8日，公司2013年度股东大会审议通过了2013年度利润分配预案：以2013年12月31日公司总股本237,600,000股为基数，向全体股东按每10股派发现金红利0.5元（含税），合计派发现金红利11,880,000元（含税）。同时以2013年12月31日公司总股本237,600,000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145,560,000股。方案实施后，公司总股本由237,600,000股增至380,160,000股。2014年5月20日，上述方案实施完毕。

(二) 2014年利润分配方案

2015年4月16日，公司2014年度股东大会审议通过了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）。2015年6月12日，上述方案实施完毕。

(三) 2015年利润分配方案

2016年4月20日，公司第五届董事会第三十八次会议审议通过2015年度利润分配预案：2015年度公司拟不派发现金红利，不进行资本公积金转增股本，也不送红股。该预案尚需提交股东大会审议。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

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	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2015年	0.00	-46,438,132.14	0.00%	0.00	0.00%
2014年	4,050,951.17	42,602,383.38	9.51%	0.00	0.00%
2013年	11,880,000.00	29,718,126.16	39.98%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

1、公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
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	信息真实性、准确性和完整性相关承诺	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	2013年05月18日	直至重大资产重组完毕	履行完毕

			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	西安华程石油技术服务 有限公司相关承诺	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	直至重大资产重组完毕	履行完毕
	实际控制人 张国桢	法律法规相关承诺	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有关的重大	2013年05月 18日	直至重大资产重组完毕	履行完毕

			民事诉讼或者仲裁事项。			
	实际控制人 张国桢	避免同业竞争相关承诺	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	直至重大资产重组完毕	履行完毕
	实际控制人 张国桢	关联交易相关承诺	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	直至重大资产重组完毕	履行完毕

	张国桢、蒋芙蓉夫妇	股份限售承诺	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。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”。	2015 年 03 月 06 日	36 个月	严格履行中
	张国桢、蒋芙蓉夫妇	减值补偿承诺	张国桢、蒋芙蓉对本次重大资产重组的补偿期为本次重大资产重组实施完毕之日起三个连续的会计年度，在补偿期最后一个会计年度结束以后，公司将聘请具有证券业务资格的会计师事务所对标的资产进行减值测试及出具减值测试结果的审核意见。如根据减值测试的结果标的资产存在减值，张国	2015 年 03 月 05 日	2018 年 12 月 31 日到期	严格履行中

		<p>按、蒋芙蓉将在审核意见出具后三十日内以所持公司股份对公司进行补偿。应补偿的股份数量为：标的资产期末减值额÷本次重大资产重组发行的股份价格。在补偿期内实施送股、转增或股票股利分配的，则补偿股份数量相应调整为：补偿股份数量（调整后）=应补偿股份数×（1+转增或送股比例）。补偿的股份由公司人民币 1 元总价回购。若股份回购因未获得股东大会审议通过或因未获得相关债权人认同等原因而无法实施的，则将以向公司其他股东赠送股份的方式予以补偿。在任何情况下，对标的资产减值额进行补偿的金</p>			
--	--	---	--	--	--

			额总额不得超过本次交易的标的资产作价。			
首次公开发行或再融资时所作承诺	实际控制人 张国桢	避免同业竞争承诺	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
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	董事、总裁任延忠	不减持股份承诺	自2014年9月16日起至2015年3月15日止的六个月内不减持其持有的公司股份。	2014年09月16日	2015年3月15日已到期	履行完毕
	控股股东、实际控制人张国桢	不减持股份承诺	自2014年9月16日起至2015年3月15日止的六个月内不减持其	2014年09月16日	2015年3月15日已到期	履行完毕

			持有的公司股份。			
	董事、主管财务副总裁车万辉	不减持股份承诺	自 2014 年 9 月 16 日起至 2015 年 3 月 15 日止的六个月内不减持其持有的公司股份。	2014 年 09 月 16 日	2015 年 3 月 15 日已到期	履行完毕
	西安通源石油科技股份有限公司	不进行高风险投资承诺	公司承诺永久性补充流动资金后 12 个月内不进行证券投资等高风险投资。	2014 年 07 月 16 日	12 个月	履行完毕
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无					

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
西安华程石油技术服务有限公司	2014 年 01 月 01 日	2015 年 12 月 31 日	2,717.84	-1,030.37	受国际油价低位震荡运行，国内外油公司投资普遍减少和放缓的影响	2015 年 02 月 04 日	2015 年 2 月 4 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 披露的西安华程石油技术服务有限公司盈利预测审核报告
安德森射孔服务有限公司	2014 年 01 月 01 日	2015 年 12 月 31 日	7,016.57	-799.21	受国际油价低位震荡运行，国内外油公司投资普遍减少和放缓的影响	2015 年 02 月 04 日	2015 年 2 月 4 日在巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 披露

							的安德森射孔服务有限公司盈利预测审核报告
--	--	--	--	--	--	--	----------------------

公司股东、交易对手方对公司或相关资产年度经营业绩作出的承诺情况

适用 不适用

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

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、西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司和TongPetrotechInc.。与上年相比，本年增加了西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司。

本年度新纳入合并范围的公司情况：

公司名称	新纳入合并范围的原因	持股比例
西安华程	同一控制下企业合并	100.00%
延安通源	投资设立	100.00%

“西安华程”指西安华程集团，包括西安华程及其合并范围内WEI、TWS、APIH和APS各级子公司。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

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	9 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	张昆、张旻逸
境外会计师事务所名称（如有）	BKD, LLP
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	46.56
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	3 年
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	Kerry Fitzgerald , Dale Johnston

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司因重大资产重组事项，聘请长城证券为财务顾问，期间支付财务顾问费630万元。

九、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、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十五、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
张国桢、蒋芙蓉夫妇	公司控股股东和实际控制人	发行股份购买资产	公司向张国桢、蒋芙蓉夫妇合计发行 24,935,117 股股票购买其合计持有的华程石油 100% 股权。	华程石油 100% 股权的定价以截至 2013 年 7 月 31 日，张国桢、蒋芙蓉夫妇向华程石油实际出资额加上张国桢、蒋芙蓉夫妇外部筹措的资金在资金占用期内产生的利息确定。	18,336.15	18,995.53	16,606.79	定向发行股份	0	2015 年 03 月 04 日	2015 年 3 月 5 日刊登于巨潮资讯网上 2015-016 号公告
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因(如有)				无							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				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。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，华程石油以及安德森服务公司纳入公司合并报表范围。
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况	无

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

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。

十六、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、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（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
公司与子公司之间担保情况								
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
Tong Petrotegh Inc (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	是	是
Tong Well Service LLC	2013年06 月03日	22,500	2013年06月20 日	22,500	连带责任保 证;抵押	2年	是	是
西安通源正合石油工 程有限公司	2014年09 月10日	5,000	2014年09月10 日	5,000	一般保证	2年	否	是
西安通源正合石油工 程有限公司	2015年12 月22日	10,000	2015年12月22 日	4,961.7	一般保证	2年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度 合计 (B1)			10,000	报告期内对子公司担保实 际发生额合计 (B2)				43,461.7
报告期末已审批的对子公司担保 额度合计 (B3)			15,000	报告期末对子公司实际担 保余额合计 (B4)				2,240.54
子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
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)			10,000	报告期内担保实际发生额 合计 (A2+B2+C2)				43,461.7
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			15,000	报告期末实际担保余额合 计 (A4+B4+C4)				2,240.54
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				1.72%				
其中：								

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 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、委托他人进行现金资产管理情况

(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) 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。

十七、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。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

十九、社会责任情况

适用 不适用

二十、公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

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	80,394,387	21.15%	24,935,117	0	0	-2,701,952	22,233,165	102,627,552	25.33%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	80,394,387	21.15%	24,935,117	0	0	-2,701,952	22,233,165	102,627,552	25.33%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	80,394,387	21.15%	24,935,117	0	0	-2,701,952	22,233,165	102,627,552	25.33%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	299,765,613	78.85%	0	0	0	2,701,952	2,701,952	302,467,565	74.67%
1、人民币普通股	299,765,613	78.85%	0	0	0	2,701,952	2,701,952	302,467,565	74.67%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	380,160,000	100.00%	24,935,117	0	0	0	24,935,117	405,095,117	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

2015年2月4日，公司收到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股股份购买相关资产，共计发行新股24,935,117股。本次发行后，公司股本从380,160,000股变更为405,095,117股。详见2015年2月4日刊登在中国证监会指定信息披露平台巨潮资讯网上的相关公告。

公司控股股东及实际控制人张国桢先生、董事任延忠先生、张志坚先生、副总裁刘荫忠先生、田毅先生在任期间每年解锁25%，解除限售股数为2,125,952股。

公司原董事车万辉先生因离职并离职期限已超过半年，所持有的公司股份576,000股全部解锁。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2015年2月4日，公司收到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股股份购买相关资产，共计发行新股24,935,117股。本次发行后，公司股本从380,160,000股变更为405,095,117股。详见2015年2月4日刊登在中国证监会指定信息披露平台巨潮资讯网上的相关公告。

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

公司上年同期调整前的基本和稀释每股收益为-0.0406，每股净资产为3.0921，调整后的基本和稀释每股收益为0.0017，每股净资产为3.5672。

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	拟解除限售日期
张国桢	66,443,271	22,147,756	22,441,606	88,884,877	高管锁定、首发后个人类限售	高管锁定股每年按持股总数的25%解除限售；首发后个人类限售股解除日期2018年1月29日
任延忠	4,438,862	1,479,620	0	4,438,862	高管锁定	高管锁定股每年按持股总数的25%解除限售
张志坚	5,497,246	1,374,315	0	4,122,946	高管锁定	高管锁定股每年按持股总数的25%解除限售
刘荫忠	2,266,704	566,693	0	1,700,079	高管锁定	高管锁定股每年按持股总数的25%解除限售

田毅	1,316,304	329,093	0	987,279	高管锁定	高管锁定股每年按持股总数的25%解除限售
车万辉	432,000	0	0	0	高管锁定	高管离职后锁定半年
蒋芙蓉	0	0	2,493,511	2,493,511	首发后个人类限售	首发后个人类限售股解除日期 2018年1月29日
合计	80,394,387	25,897,477	24,935,117	102,627,554	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
人民币普通股股票	2015年03月06日	6.66	24,935,117	2015年03月06日	24,935,117	
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类						
其他衍生证券类						

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

2015年2月4日，公司收到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股股份购买相关资产，共计发行新股24,935,117股。本次发行后，公司股本从380,160,000股变更为405,095,117股。详见2015年2月4日刊登在中国证监会指定信息披露平台巨潮资讯网上的相关公告。

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

2015年2月4日，公司收到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股股份购买相关资产，共计发行新股24,935,117股。本次发行后，公司股本从380,160,000股变更为405,095,117股。详见2015年2月4日刊登在中国证监会指定信息披露平台巨潮资讯网上的相关公告。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

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

报告期末普通股 股东总数	21,695	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	24,893	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数（如有） （参见注 9）	0	年度报告披露日 前上一月末表决 权恢复的优先股 股东总数（如有） （参见注 9）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
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	27.41%	111,032,633	22,441,606	88,884,877	22,147,756	质押	78,272,000
张晓龙	境内自然人	2.21%	8,941,994			8,941,994	质押	8,000,000
黄建庆	境内自然人	2.09%	8,456,377	-325,000		8,456,377		
吴耀衍	境内自然人	1.77%	7,155,000	-8,845,000		7,155,000		
重庆浩耳实业发 展有限公司	境内非国有法人	1.73%	7,008,000			7,008,000		
陈进华	境内自然人	1.48%	5,991,797	-660,000		5,991,797		
任延忠	境内自然人	1.46%	5,918,482		4,438,862	1,479,620		
张志坚	境内自然人	1.36%	5,497,262		4,122,946	1,374,316		
刘晖	境内自然人	0.65%	2,628,900			2,628,900		
王文婧	境内自然人	0.62%	2,504,100	2,037,800		2,504,100		
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 4）	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	22,147,757	人民币普通股	22,147,757
张晓龙	8,941,994	人民币普通股	8,941,994
黄建庆	8,456,377	人民币普通股	8,456,377
吴墀衍	7,155,000	人民币普通股	7,155,000
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	5,991,797	人民币普通股	5,991,797
刘晖	2,628,900	人民币普通股	2,628,900
王文婧	2,504,100	人民币普通股	2,504,100
文力辉	1,917,598	人民币普通股	1,917,598
孙世良	1,840,100	人民币普通股	1,840,100
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 5）	不适用		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股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

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：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
主要职业及职务	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。	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	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

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：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
主要职业及职务	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、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 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

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
张国桢	董事长	现任	男	45	2013年09月23日	2016年09月22日	88,591,027	0	0	22,441,606	111,032,633
任延忠	董事、总裁	现任	男	52	2013年09月23日	2016年09月22日	5,918,482	0	0	0	5,918,482
张志坚	董事、董事会秘书兼主管财务副总裁	现任	男	51	2013年09月23日	2016年09月22日	5,497,262	0	0	0	5,497,262
刘万赋	独立董事	现任	男	76	2013年09月23日	2016年09月22日	0	0	0	0	0
袁吉诚	独立董事	现任	男	72	2013年09月23日	2016年09月22日	0	0	0	0	0
曾一龙	独立董事	现任	男	44	2013年09月23日	2016年09月22日	0	0	0	0	0
孟虎	监事会主席	现任	男	53	2013年09月23日	2016年09月22日	0	0	0	0	0
刘亚东	监事	现任	男	31	2015年08月19日	2016年09月22日	0	0	0	0	0
张明	监事	现任	男	49	2013年09月23日	2016年09月22日	0	0	0	0	0
张春龙	副总裁	现任	男	40	2015年07月27日	2016年09月22日	0	0	0	0	0

冯晋	副总裁	现任	女	45	2013年 09月23 日	2016年 09月22 日	0	0	0	0	0
徐波	副总裁	现任	男	44	2015年 08月21 日	2016年 09月22 日	0	0	0	0	0
刘荫忠	副总裁	现任	男	54	2013年 09月23 日	2016年 09月22 日	2,266,772	0	0	0	2,266,772
姚志中	副总裁	现任	男	51	2015年 07月27 日	2016年 09月22 日	0	0	0	0	0
田毅	副总裁	现任	男	46	2013年 09月23 日	2016年 09月22 日	1,316,372	0	0	0	1,316,372
成建龙	副总裁	现任	男	54	2013年 09月23 日	2016年 09月22 日	0	0	0	0	0
车万辉	董事、 副总裁	离任	男	44	2013年 09月23 日	2015年 05月07 日	576,000	0	576,000	0	0
王磊	董事会秘 书	离任	男	37	2013年 10月14 日	2015年 07月21 日	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	104,165,915	0	576,000	22,441,606	126,031,521

二、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、副总裁	离任	2015年05月07日	主动辞职
王磊	董事会秘书	离任	2015年07月21日	主动辞职
徐波	副总裁	任免	2015年08月21日	董事会聘任
刘亚东	监事	任免	2015年08月19日	职工代表大会选举
张春龙	副总裁	任免	2015年07月27日	董事会聘任

姚志中	副总裁	任免	2015年07月27日	董事会聘任
-----	-----	----	-------------	-------

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

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、董事会秘书兼主管财务副总裁。

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。

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。

刘亚东先生，监事，1985年6月出生，中国国籍，无永久境外居留权。毕业于中国石油大学（北京）石油工程专业。毕业后直接加盟通源公司，历任通源公司现场作业工程师、射孔队队长、质量管理体系主管、市场主管、市场经理、项目部经理、现任营销中心市场总监。

张明先生，监事，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。

张春龙先生，副总裁，1976年5月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于东北石油大学石油工程专业，东北石油大学油气田开发工程专业硕士。历任安东石油技术（集团）有限公司东北区总经理，大庆永晨石油技术有限公司总经理，2014年加盟公司，现任公司常务副总裁。

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。

徐波先生，副总裁，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加盟本公司，历任公司国内事业部总经理、销售总监、市场总监。现任公司副总裁。

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、销售副总经理、销售总监、销售副总经理。现任公司副总裁。

姚志中先生，副总裁，1965年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于江汉石油学院测井专业。长期在中原油田测井公司从事测井、射孔工作。历任测井公司项目经理、中心主任、副总师、副经理。2014年加盟公司，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。

承建龙先生，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。

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	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。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、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、确定依据、实际支付情况

公司于2015年3月18日召开第五届董事会第二十次会议审议通过了《2015年度高级管理人员薪酬方案》，并于2015年4月16日召开2014年年度股东大会审议通过了《2015年度董事薪酬方案》和《2015年度监事薪酬方案》。公司非独立董事的薪酬由固定薪酬加浮动薪酬加超额奖励三部分构成，浮动薪酬及超额奖励根据年度经营计划的完成情况，由董事会薪酬与考核委员会考核而确定按年发放。公司独立董事的薪酬根据《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》的有关规定，结合公司实际情况，每位独立董事津贴人民币6万元/每年，按月发放。公司监事的薪酬根据监事的身份、工作职责、工作量、难易程度及所承担的责任、风险、压力等，确定不同的年度薪酬标准。公司高级管理人员的薪酬由固定薪酬加浮动薪酬加超额奖励三部分构成，其中浮动薪酬根据年度经营计划的完成情况和个人岗位职责完成情况，由董事会薪酬与考核委员会考核而确定按年发放；超额奖励根据年度经营计划的完成情况，由董事会薪酬与考核委员会考核而确定按年发放。

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	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
----	----	----	----	------	--------------	--------------

张国桢	董事长	男	45	现任	7.33	否
任延忠	董事、总裁	男	52	现任	10.2	否
张志坚	董事、董事会秘书兼主管财务副总裁	男	51	现任	12	否
刘万赋	独立董事	男	76	现任	6	否
袁吉诚	独立董事	男	72	现任	6	否
曾一龙	独立董事	男	44	现任	6	否
孟虎	监事会主席	男	53	现任	12	否
刘亚东	监事	男	31	现任	9.54	否
张明	监事	男	49	现任	0	否
张春龙	副总裁	男	40	现任	42	否
冯晋	副总裁	女	45	现任	12	否
徐波	副总裁	男	44	现任	12.28	否
刘荫忠	副总裁	男	54	现任	12	否
姚志中	副总裁	男	51	现任	50	否
田毅	副总裁	男	56	现任	12	否
成建龙	副总裁	男	54	现任	12	否
车万辉	董事、副总裁	男	44	离任	3	否
王磊	董事会秘书	男	37	离任	6.82	否
合计	--	--	--	--	231.17	--

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

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	268
主要子公司在职员工的数量（人）	112
在职员工的数量合计（人）	380
当期领取薪酬员工总人数（人）	375
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	207

销售人员	50
技术人员	60
财务人员	29
行政人员	34
合计	380
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	28
本科	115
大专	128
中专及以下	109
合计	380

2、薪酬政策

公司员工薪酬政策与公司发展阶段相适应，支持公司发展战略的实施。考虑人工成本支出与公司的经营业绩同步增长，公司根据职位要求、工作职责、任职资格等划分职位等级，并以员工贡献、能力、责任及行业薪酬水平作为定薪依据，确保员工薪酬水平与职位价值、能力素质、绩效贡献等相匹配。员工薪酬主要由固定工资、浮动薪酬和福利三大部分构成。

3、培训计划

公司建立了完善的培训体系，针对不同岗位的人员制定各级培训计划。2015年围绕公司发展战略，公司加强对技术人员培养，组织实施销售人员业务培训、管理人员产品知识及办公技能培训、安全生产及设备知识培训等等，公司内部积极营造学习氛围，不断激发员工潜能，有效提升各类人才的业务能力和岗位技能。2016年公司将在现有基础上，不断完善培训管理体系，为员工提供更好的培训发展平台，增强员工的凝聚力，从而增强企业的核心竞争力。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 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。

2015年度，公司董事会召集并组织了4次股东大会会议，均采用了现场与网络投票相结合的方式，为广大投资者参加股东大会表决提供便利，相关议案还对中小投资者的表决单独计票，切实保障中小投资者的参与权和监督权。

（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6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。

2015年度，公司董事会共召开14次会议，对公司2015年度进行重大资产重组、出售资产、对外投资等重大事项进行审议，会议的召集与召开程序、出席会议人员的资格、会议表决程序、表决结果和决议内容均符合法律法规和《公司章程》的规定。公司董事会全体董事勤勉尽责，认真履行《公司法》、《证券法》等法律法规和《公司章程》赋予的职责，严格执行股东大会各项决议，持续提高公司治理水平，促进了公司各项业务的发展，为公司科学决策和董事会规范运作做了大量的工作。

（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，《中国证券报》、《证券日报》、《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。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司建立健全了公司的法人治理结构，在业务、人员、资产、机构、财务等方面独立于控股股东，具有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。

（一）业务方面

公司拥有独立的采购和销售系统，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，公司业务独立于控股股东，与控股股东不存在同业竞争。

（二）人员方面

公司人员独立，公司总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员均在本公司领取薪酬。

（三）资产方面

公司拥有独立的与生产经营相关的生产系统、辅助生产系统和配套设施，合法拥有与生产经营有关的土地使用权、房屋所有权、专利权、商标、机器设备等主要财产，产权清晰，不存在资产、资金被控股股东占用的情况，公司对资产有完全的控制和支配权。

（四）机构方面

公司设有健全的组织机构体系，股东大会、董事会、监事会及董事会下属各专业委员会等内部机构独立运作，不受其他单位或个人的干预。

（五）财务方面

公司设有独立的财务部门，负责公司的财务核算业务，严格执行《企业会计准则》和《企业会计制度》，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，配备了充足的专职财务会计人员，并独立开设银行账户、独立纳税，公司的资金使用按照《公司章程》及相关制度的规定在授权范围内独立决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2015 年第一次临时股东大会	临时股东大会	0.00%	2015 年 01 月 30 日	2015 年 01 月 30 日	(2015-008) 2015 年第一次临时股东大会决议公告披露网站: 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
2014 年年度股东大会	年度股东大会	0.00%	2015 年 04 月 16 日	2015 年 04 月 16 日	(2015-029) 2014 年年度股东大会决议公告披露网站: 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
2015 年第二次临时股东大会	临时股东大会	0.00%	2015 年 06 月 10 日	2015 年 06 月 10 日	(2015-049) 2015 年第二次临时股东大会决议公告披露网站: 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
2015 年第三次临时股东大会	临时股东大会	0.00%	2015 年 10 月 13 日	2015 年 10 月 13 日	(2015-093) 2015 年第三次临时股东大会决议公告披露网站: 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议

刘万赋	14	2	12	0	0	否
袁吉诚	14	2	12	0	0	否
曾一龙	14	2	12	0	0	否
独立董事列席股东大会次数	4					

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，独立董事提出的意见均被采纳。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

公司董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会三个专门委员会。

（一）战略委员会

公司董事会战略委员会由3名成员组成，其中2名为独立董事，董事长为召集人。报告期内，战略委员会根据《董事会战略委员会工作细则》，对《公司章程》规定须经董事会批准的重大资本运作项目进行研究并提出建议。

（二）审计委员会

公司董事会审计委员会由3名成员组成，其中2名为独立董事，并由会计专业的独立董事担任召集人。报告期内，审议委员会对公司内控情况、控股股东及关联方资金占用等事项进行核查，并定期召开会议，审议了定期报告相关事项及内部审计部门提交的工作计划和报告等事项。审计委员会与年审注册会计师进行沟通，督促其按计划进行审计工作，就年度审计事宜与公司管理层、年审机构进行了沟通，并对会计师事务所从事公司年度审计的工作进行了总结评价，提出续聘会计师事务所的建议。

（三）薪酬与考核委员会

公司董事会薪酬与考核委员会成员由3名成员组成，其中2名为独立董事，并由独立董事担任召集人。报告期内，薪酬与考核委员会对公司高级管理人员的薪酬情况进行了审核，认为其薪酬情况符合公司相关规定。

七、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。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司制订了《2015年高级管理人员薪酬方案》，高级管理人员实行固定薪酬、浮动薪酬和超额奖励相结合的薪酬制度，工作绩效与其收入直接挂钩，对高级管理人员的业绩完成情况进行考核，强化了对高级管理人员的考评激励作用，使高级管理人员与股东利益取向一致，最终实现股东价值最大化。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2016年04月22日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、出现下列特征的，认定为重大缺陷：①公司董事、监事和高级管理人员的严重舞弊行为；②当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；③审计委员会以及内部审计部门对财务报告内部控制监督无效；2、出现以下特征的，认定为重要缺陷：①未依照公认会计准则选择和应用会计政策；②未建立反舞弊程序和控制措施。3、一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	对于非财务报告定性标准，在公司现有的管理水平、人员结构素质和管控手段条件下，根据公司日常运营中风险发生的频率（可能性）和影响程度来认定：①风险事件发生的影响程度较小、可能性较低为一般缺陷；②风险事件发生的影响程度较重、可能性较高为重要缺陷；③风险事件发生的影响程度非常严重、可能性非常高为重大缺陷。
定量标准	1、营业收入潜在错报：一般缺陷：错报≤营业收入 2%重要缺陷：营业收入 2%<错报≤营业收入 4%重大缺陷：错报>营业收入 4%2、资产总额潜在错报：一般缺陷：错报≤资产总额 0.5%重要缺陷：资产总额 0.5%<错报≤资产总额 1%重大缺陷：错报>资产总额 1%	非财务报告缺陷认定的定量标准参照财务报告缺陷的定量标准。

财务报告重大缺陷数量（个）	0
非财务报告重大缺陷数量（个）	0
财务报告重要缺陷数量（个）	0
非财务报告重要缺陷数量（个）	0

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段	
我们认为，通源石油公司按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2015 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了与财务报表相关的有效的内部控制。	
内控鉴证报告披露情况	披露
内部控制鉴证报告全文披露日期	2016 年 04 月 22 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
内控鉴证报告意见类型	标准无保留
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十节 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	2016 年 04 月 20 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/2016BJA20445
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2015年12月31日的合并及母公司资产负债表，2015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2015年12月31日的合并及母公司财务状况以及2015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

2015 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	423,336,723.21	468,457,461.84
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	19,097,815.78	4,780,000.00
应收账款	419,263,315.90	613,945,400.58
预付款项	19,721,861.51	23,917,370.31
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	2,051,464.18	10,022,158.69
应收股利		
其他应收款	2,783,629.18	4,228,696.11
买入返售金融资产		
存货	168,915,278.38	181,604,832.76
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	38,036,401.60	37,739,828.51
流动资产合计	1,093,206,489.74	1,344,695,748.80
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		
投资性房地产	12,285,668.93	12,701,185.97
固定资产	420,549,755.33	494,080,771.37
在建工程	26,852,750.31	35,818,722.12
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	20,108,904.95	19,092,743.18
无形资产	14,875,059.43	17,787,258.90
开发支出	3,648,302.34	2,135,633.67
商誉	393,931,503.28	403,733,615.31
长期待摊费用	1,402,576.18	1,042,916.13
递延所得税资产	37,636,495.26	21,163,660.49
其他非流动资产		1,236,802.81
非流动资产合计	931,291,016.01	1,008,793,309.95
资产总计	2,024,497,505.75	2,353,489,058.75
流动负债：		
短期借款	162,340,000.00	30,000,000.00
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	25,855,360.80	6,000,000.00
应付账款	172,820,170.86	237,732,189.04
预收款项	1,068,563.00	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	6,457,578.00	17,609,700.83
应交税费	9,516,709.92	18,651,429.67
应付利息	65,918.40	115,046.54

应付股利		
其他应付款	5,247,097.08	37,385,499.01
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	383,371,398.06	347,510,140.09
非流动负债：		
长期借款		306,561,900.00
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	487,206.56	435,166.76
递延收益		
递延所得税负债	26,470,497.23	29,618,200.95
其他非流动负债	11,468,890.34	12,854,633.26
非流动负债合计	38,426,594.13	349,469,900.97
负债合计	421,797,992.19	696,980,041.06
所有者权益：		
股本	405,095,117.00	380,160,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	658,615,108.60	696,291,404.64
减：库存股		
其他综合收益	11,086,594.79	-1,965,195.18
专项储备	590,123.71	879,887.34
盈余公积	39,735,420.24	39,735,420.24

一般风险准备		
未分配利润	190,534,623.27	241,023,706.58
归属于母公司所有者权益合计	1,305,656,987.61	1,356,125,223.62
少数股东权益	297,042,525.95	300,383,794.07
所有者权益合计	1,602,699,513.56	1,656,509,017.69
负债和所有者权益总计	2,024,497,505.75	2,353,489,058.75

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：张志坚

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	233,989,169.59	320,859,717.51
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	11,000,000.00	2,100,000.00
应收账款	180,930,977.62	250,641,197.54
预付款项	11,906,521.97	12,760,571.09
应收利息	2,051,464.18	10,022,158.69
应收股利		
其他应收款	280,362,961.45	100,495,173.72
存货	106,688,259.89	108,808,519.26
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		
流动资产合计	826,929,354.70	805,687,337.81
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	646,320,819.63	457,379,307.69
投资性房地产	12,285,668.93	12,701,185.97

固定资产	87,440,285.51	87,592,250.01
在建工程		11,926,324.80
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	6,055,148.53	7,918,894.45
开发支出	1,205,223.86	1,199,716.05
商誉		
长期待摊费用	1,392,222.20	502,500.00
递延所得税资产	3,907,364.57	1,338,818.04
其他非流动资产		
非流动资产合计	758,606,733.23	580,558,997.01
资产总计	1,585,536,087.93	1,386,246,334.82
流动负债：		
短期借款	162,340,000.00	
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	5,950,000.00	6,000,000.00
应付账款	69,269,092.44	97,246,756.66
预收款项	1,068,563.00	16,275.00
应付职工薪酬	1,692,369.07	2,528,056.80
应交税费	-357,428.97	2,273,063.42
应付利息	65,918.40	
应付股利		
其他应付款	2,101,235.49	87,612,369.28
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	242,129,749.43	195,676,521.16
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	11,468,890.34	12,854,633.26
非流动负债合计	11,468,890.34	12,854,633.26
负债合计	253,598,639.77	208,531,154.42
所有者权益：		
股本	405,095,117.00	380,160,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	689,745,400.90	544,178,832.96
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	39,735,420.24	39,735,420.24
未分配利润	197,361,510.02	213,640,927.20
所有者权益合计	1,331,937,448.16	1,177,715,180.40
负债和所有者权益总计	1,585,536,087.93	1,386,246,334.82

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	635,590,121.68	1,020,585,089.50
其中：营业收入	635,590,121.68	1,020,585,089.50
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		

二、营业总成本	686,646,987.97	907,813,326.26
其中：营业成本	325,488,961.79	399,815,880.19
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	5,955,717.58	5,354,952.82
销售费用	259,106,489.97	415,221,564.01
管理费用	67,303,656.59	81,455,935.70
财务费用	-2,860,817.26	-375,720.35
资产减值损失	31,652,979.30	6,340,713.89
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）		
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）	-51,056,866.29	112,771,763.24
加：营业外收入	5,632,541.25	9,753,926.62
其中：非流动资产处置利得	1,421,928.13	
减：营业外支出	6,113,640.00	2,873,618.58
其中：非流动资产处置损失	5,662,912.49	2,713,621.76
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-51,537,965.04	119,652,071.28
减：所得税费用	-12,985,244.78	19,774,747.66
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-38,552,720.26	99,877,323.62
归属于母公司所有者的净利润	-46,438,132.14	42,602,383.38
少数股东损益	7,885,411.88	57,274,940.24
六、其他综合收益的税后净额	21,654,494.81	-885,818.03
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	13,051,789.97	-885,818.03

（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	13,051,789.97	-885,818.03
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	13,051,789.97	-885,818.03
6. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	8,602,704.84	
七、综合收益总额	-16,898,225.45	98,991,505.59
归属于母公司所有者的综合收益总额	-33,386,342.17	41,716,565.35
归属于少数股东的综合收益总额	16,488,116.72	57,274,940.24
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.11	0.11
（二）稀释每股收益	-0.11	0.11

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：32,984,453.70 元。

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：张志坚

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	81,463,627.14	181,198,727.84
减：营业成本	40,180,769.32	90,512,282.08
营业税金及附加	986,803.20	1,629,418.62
销售费用	40,890,934.32	59,305,307.20
管理费用	23,709,727.71	27,089,478.99
财务费用	-9,385,641.71	-12,024,344.93
资产减值损失	4,021,621.98	2,671,222.66
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）		
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）	-18,940,587.68	12,015,363.22
加：营业外收入	4,459,037.43	4,556,918.14
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	315,462.29	1,902,662.22
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-14,797,012.54	14,669,619.14
减：所得税费用	-2,568,546.53	2,040,232.78
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	-12,228,466.01	12,629,386.36
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	-12,228,466.01	12,629,386.36
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	628,478,613.43	880,943,441.65
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	4,413,869.76	2,772,049.65
收到其他与经营活动有关的现金	10,352,839.03	9,502,151.06
经营活动现金流入小计	643,245,322.22	893,217,642.36
购买商品、接受劳务支付的现金	249,979,576.77	365,520,369.67
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	111,077,765.32	288,158,913.74
支付的各项税费	25,480,022.01	29,628,702.92
支付其他与经营活动有关的现金	59,074,664.95	149,119,878.11
经营活动现金流出小计	445,612,029.05	832,427,864.44
经营活动产生的现金流量净额	197,633,293.17	60,789,777.92
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	192,498,250.00	97,001,750.00
取得投资收益收到的现金	13,815,781.51	24,640,185.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	14,174,412.80	2,171,377.20
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,284,653.50	
投资活动现金流入小计	221,773,097.81	123,813,312.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	30,117,854.63	101,480,735.62
投资支付的现金	34,200,000.00	36,854,357.21
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	64,317,854.63	139,564,144.83
投资活动产生的现金流量净额	157,455,243.18	-15,750,831.90
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	190,540,000.00	30,000,000.00
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	190,540,000.00	36,860,000.00
偿还债务支付的现金	380,663,124.83	65,657,603.13
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	25,238,130.71	18,304,257.07
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	15,624,967.90	165,751.37
筹资活动现金流出小计	421,526,223.44	84,127,611.57
筹资活动产生的现金流量净额	-230,986,223.44	-47,267,611.57
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	10,082,518.06	80,648.82
五、现金及现金等价物净增加额	134,184,830.97	-2,148,016.73
加：期初现金及现金等价物余额	195,259,211.84	197,407,228.57
六、期末现金及现金等价物余额	329,444,042.81	195,259,211.84

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	121,370,443.55	200,299,997.34
收到的税费返还	2,664,661.26	2,772,049.65
收到其他与经营活动有关的现金	32,154,115.35	3,471,986.78
经营活动现金流入小计	156,189,220.16	206,544,033.77
购买商品、接受劳务支付的现金	40,418,444.20	101,392,701.75
支付给职工以及为职工支付的现金	24,061,896.75	36,880,396.74
支付的各项税费	4,790,095.47	5,411,800.73
支付其他与经营活动有关的现金	18,583,608.30	78,401,570.57
经营活动现金流出小计	87,854,044.72	222,086,469.79
经营活动产生的现金流量净额	68,335,175.44	-15,542,436.02
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	192,498,250.00	97,001,750.00
取得投资收益收到的现金	13,815,781.51	24,640,185.73
处置固定资产、无形资产和其他	100,205.00	30,300.00

长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	206,414,236.51	121,672,235.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,550,887.65	36,609,957.82
投资支付的现金	297,677,600.00	108,221,250.00
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	301,228,487.65	144,831,207.82
投资活动产生的现金流量净额	-94,814,251.14	-23,158,972.09
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	152,840,000.00	
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	152,840,000.00	
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	6,298,254.32	11,872,081.78
支付其他与筹资活动有关的现金	15,624,967.90	165,751.38
筹资活动现金流出小计	21,923,222.22	12,037,833.16
筹资活动产生的现金流量净额	130,916,777.78	-12,037,833.16
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	104,437,702.08	-50,739,241.27
加：期初现金及现金等价物余额	48,561,467.51	99,300,708.78
六、期末现金及现金等价物余额	152,999,169.59	48,561,467.51

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	380,160.00				696,291,404.64		-1,965,195.18	879,887.34	39,735,420.24		241,023,706.58	300,383,794.07	1,656,509,017.69
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	380,160.00				696,291,404.64		-1,965,195.18	879,887.34	39,735,420.24		241,023,706.58	300,383,794.07	1,656,509,017.69
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	24,935,117.00				-37,676,296.04		13,051,789.97	-289,763.63			-50,489,083.31	-3,341,268.12	-53,809,504.13
（一）综合收益总额							13,051,789.97				-46,438,132.14	16,488,116.72	-16,898,225.45
（二）所有者投入和减少资本	24,935,117.00				-37,676,296.04							-4,152,155.93	-16,893,334.97
1. 股东投入的普通股	24,935,117.00				116,555,934.10								141,491,051.10
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					-154,232,230							-4,152,155.93	-154,232,230

					.14						3	.14	
(三) 利润分配											-4,050,951.17	-15,677,228.91	-19,728,180.08
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-4,050,951.17	-15,677,228.91	-19,728,180.08
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
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								-289,763.63					-289,763.63
1. 本期提取								3,607,953.73					3,607,953.73
2. 本期使用								3,897,717.36					3,897,717.36
(六) 其他													
四、本期期末余额	405,095,117.00				658,615,108.60		11,086,594.79	590,123.71	39,735,420.24		190,534,623.27	297,042,525.95	1,602,699,513.56

上期金额

单位：元

项目	上期												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	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		永续	其他											

		股	债										
一、上年期末余额	237,600.00	0.00			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					154,158,390.00		-2,796,303.80				-2,822,700.16	225,609,220.43	374,148,606.47
其他													
二、本年期初余额	237,600.00	0.00			840,370,992.50		-3,875,680.95		38,472,481.56		211,564,261.88	231,567,900.53	1,555,699,955.52
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	142,560.00	0.00			-144,079,587.86		1,910,485.77	879,887.34	1,262,938.68		29,459,444.70	68,815,893.54	100,809,062.17
（一）综合收益总额							-885,818.03				42,602,383.38	57,274,940.24	98,991,505.59
（二）所有者投入和减少资本					-1,519,587.86		2,796,303.80					11,540,953.30	12,817,669.24
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					-1,519,587.86		2,796,303.80					11,540,953.30	12,817,669.24
（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								5,033,736.50					5,033,736.50
2. 本期使用								4,153,849.16					4,153,849.16
（六）其他													
四、本期期末余额	380,160,000.00				696,291,404.64		-1,965,195.18	879,887.34	39,735,420.24		241,023,706.58	300,383,794.07	1,656,509,017.69

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	380,160,000.00				544,178,832.96				39,735,420.24	213,640,927.00	1,177,518,017.69

										20	
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	380,160,000.00				544,178,832.96				39,735,420.24	213,640,927.20	1,177,715,180.40
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	24,935,117.00				145,566,567.94					-16,279,417.18	154,222,267.76
（一）综合收益总额										-12,228,466.01	-12,228,466.01
（二）所有者投入和减少资本	24,935,117.00				145,566,567.94						170,501,684.94
1. 股东投入的普通股	24,935,117.00				145,566,567.94						170,501,684.94
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										-4,050,951.17	-4,050,951.17
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-4,050,951.17	-4,050,951.17
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
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								1,649,180.42			1,649,180.42
2. 本期使用								1,649,180.42			1,649,180.42
(六) 其他											
四、本期期末余额	405,095,117.00				689,745,400.90				39,735,420.24	197,361,510.02	1,331,937,448.16

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	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											

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		
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

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，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。

经2001年4月15日及2001年5月30日的增资及股权转让后，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。

后经历次股权转让及增资，截止2010年12月31日，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%
吴擢衍	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。

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。

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。

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。

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。

根据公司2013年第四届董事会第二十六次会议决议及2013年第一次临时股东大会决议通过的《关于公司本次发行股份购买资产方案的议案》、2014年第四次临时股东大会决议通过《关于公司发行股份购买资产暨关联交易方案股东大会决议有效期延长的议案》及公司与西安华程石油技术服务有限公司（以下简称“华程石油”）全体股东签署的《发行股份购买资产之框架协议》、《发行股份购买资产之补充协议》，本公司拟购买华程石油100%股权。

2015年2月4日，本公司收到中国证券监督管理委员会下发证监许可[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》，核准公司向张国桢发行22,441,606股普通股、向蒋芙蓉发行2,493,511股普通股及支付现金方式购买华程石油100%股权，增加股本人民币24,935,117元，变更后的注册资本为人民币405,095,117元。截止2015年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2015年12月31日	
张国桢	111,032,633.00	27.41%
蒋芙蓉	2,493,511.00	0.62%
任延忠	5,918,482.00	1.46%
刘荫忠	2,266,772.00	0.56%
田毅	1,316,372.00	0.32%
张志坚	5,497,262.00	1.36%
社会公众股	276,570,085.00	68.27%
合计	405,095,117.00	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、西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司和TongPetrotechInc.。与上年相比，本年增加了西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司。

详见本附注“八、合并范围的变更”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“五、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

公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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：

无

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

本集团营业周期为12个月。

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Tong Petrotech Inc.、 Wellchase Energy, Inc.、 Tong Well Services, LLC、 API Holdings, LLC、 Anderson Perforating Services, LLC以美元为记账本位币。本公司之子公司 P. T. Longyuan Petrotech Kazakhstan以坚戈为记账本位币。

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%

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

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
集团内部往来组合	0.00%	0.00%

(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、生产设备、科研设备、运输设备、办公设备等。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。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下:

(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

本集团于每年年度终了,对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核,如发生改变,则作为会计估计变更处理。

(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

(1) 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。

(2) 油气资产计价

1) 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。

2) 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。

3) 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。

4) 非钻井勘探支出主要包括进行地质调查、地球物理勘探等活动发生的支出在发生时直接费用化。钻井勘探支出未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，应当在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量，符合条件的，应当将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则应当计入当期损益。

5) 为了取得探明矿区中的油气而建造或更新井及相关设施的活动所发生的支出，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。

6) 在探明矿区内，钻井至现有已探明层位的支出，作为油气开发支出；为获取新增探明经济可采储量而继续钻至未探明层位的支出，作为钻井勘探支出。

(3) 油气资产折耗

本集团对油气资产，采用产量法计提折耗。采用产量法对井及相关设施计提折耗公式为：

矿区井及相关设施折耗率=矿区当期产量/（矿区期末探明已开发经济可采储量+矿区当期产量）；

采用产量法对探明矿区权益计提折耗公式为：

探明矿区权益折耗率=探明矿区当期产量/（探明矿区期末探明经济可采储量+探明矿区当期产量）。

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

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利和辞退福利。

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

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。

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。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

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

本集团在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

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

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

34、其他

(1) 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。

(2) 商誉

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

对商誉进行减值测试时，结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即，自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合，如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

可收回金额为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中的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

商誉减值损失在发生时计入当期损益，且在以后会计期间不予转回。

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、技术服务收入	17.00%、6%
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%
德克萨斯州盈利税	收入减去营业成本或工资及福利	1%
德克萨斯州油井服务税	德克萨斯州收入	2.42%

销售税	新墨西哥州的销售额	5.5%
财产税	公司位于美国的财产的一定比例计缴，房产税和其他财产税，税基由郡政府确定，税率不定。	-

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%
北京大德广源石油技术服务有限公司	15%
西安通源正合石油工程有限公司	15%
大庆市永晨石油科技有限公司	15%
龙源恒通石油技术有限公司	25%
西安华程石油技术服务有限公司	25%
延安通源石油工程技术服务有限公司	25%
TongPetrotech Inc.	15%-39%
Wellchase Energy, Inc.	15%-39%
P. T. Longyuan Petrotech Kazakhstan	20%

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服务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。2015年11月24日，大德广源获高新企业技术认证，证书编号：GR201211001337，有效期限为三年，自2015年11月24日至2018年11月24日。本公司在北京市国家税务局朝阳分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

本公司及其子公司北京大德广源石油技术服务有限公司、西安通源正合石油工程有限公司和大庆市永晨石油科技有限公司取得相关部门认定的高新技术企业证书，享受15%的高新技术企业优惠所得税税率。本公司之子公司龙源恒通石油技术有限公司、西安华程石油技术服务有限公司和延安通源石油工程技术服务有限公司采用25%所得税率

本公司之子公司Tong Petrotech Inc.， Wellchase Energy, Inc.， Tong Well Services, LLC， API Holdings, LLC， Anderson Perforating Services, LLC依据注册地美国德克萨斯州税法，所得税采用超额累进制税率，税率15%-39%。本公司之子公司P. T. Longyuan Petrotech Kazakhstan依据注册地哈萨克斯坦税法，所得税率20%。

增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额。本公司购买原材料、固定资产等所支付的增值税进项税额可以抵扣销项税，其中：为出口产品而支付的进项税可以申请退税。

施工服务收入的税率为3%。

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	82,104.98	109,957.49
银行存款	407,361,937.83	298,147,504.35
其他货币资金	15,892,680.40	170,200,000.00
合计	423,336,723.21	468,457,461.84

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78,000,000.00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1,400,000.00元、银行承兑汇票保证金14,192,680.40元、安全生产保证金300,000.00元。

本期期末募集资金使用完毕，余额为0元。

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	17,240,000.00	1,800,000.00
商业承兑票据	1,857,815.78	2,980,000.00
合计	19,097,815.78	4,780,000.00

(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	12,000,000.00	
合计	12,000,000.00	

(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	436,956,506.15	100.00%	17,693,190.25	4.05%	419,263,315.90	628,585,152.11	100.00%	14,639,751.53	2.33%	613,945,400.58
合计	436,956,506.15	100.00%	17,693,190.25	4.05%	419,263,315.90	628,585,152.11	100.00%	14,639,751.53	2.33%	613,945,400.58

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	275,242,536.76	2,752,425.38	1.00%
1年以内小计	275,242,536.76	2,752,425.38	1.00%
1至2年	119,693,324.43	5,984,666.25	5.00%
2至3年	34,440,639.61	5,166,095.94	15.00%
3年以上	7,580,005.35	3,790,002.68	50.00%
3至4年	7,580,005.35	3,790,002.68	50.00%
合计	436,956,506.15	17,693,190.25	

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 3,053,438.72 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
实际核销的应收账款	1,553,142.11

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
TREAT ENERGY CORP.	工程款	107,144.40	公司破产	内部审批	否
PIONEER NATURAL RESOURCES US, INC.	工程款	32,468.00	公司破产	内部审批	否
CONCHO OILFIELD SERVICE, LLC	工程款	673,908.67	公司破产	内部审批	否
CRARUTH ENERGY CORP.	工程款	201,301.60	公司破产	内部审批	否
MCCOWN ENGINEERING	工程款	25,974.40	公司破产	内部审批	否
ROYAL TEXAN ENERGY CORP.	工程款	9,091.04	公司破产	内部审批	否
WESCO DENECO OIL CO.	工程款	61,689.20	公司破产	内部审批	否
WBH ENERGY PARTNERS LLC.	工程款	366,888.40	公司破产	内部审批	否
MILLER OIL VENTURES	工程款	22,727.60	公司破产	内部审批	否
DBC OPERATING CO. LLC	工程款	51,948.80	公司破产	内部审批	否

合计	--	1,553,142.11	--	--	--
----	----	--------------	----	----	----

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
大庆油田有限责任公司	68,690,237.61	1年以内	15.72	686,902.38
	16,626,042.58	1-2年	3.80	831,302.13
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	54,347,475.61	1年以内	12.44	543,474.76
	462,748.60	1-2年	0.11	23,137.43
	160,155.00	2-3年	0.04	24,023.25
大庆油田物资集团	4,961,429.20	1年以内	1.14	49,614.29
	11,618,888.29	1-2年	2.65	580,944.41
	11,867,353.96	2-3年	2.72	1,780,103.09
中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司	12,155,508.70	1年以内	2.78	121,555.09
	14,030,886.68	1-2年	3.21	701,544.33
	210,903.00	2-3年	0.05	31,635.45
	872,240.93	3年以上	0.20	436,120.47
吉林信达石油技术服务有限公司	17,485,805.58	1年以内	4.00	174,858.06
合计	213,489,675.74	—	48.86	5,985,215.14

(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:

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	14,151,860.23	71.76%	22,324,859.79	93.34%
1至2年	3,977,490.76	20.17%	23,640.00	0.10%
2至3年	23,640.00	0.12%		

3 年以上	1,568,870.52	7.95%	1,568,870.52	6.56%
合计	19,721,861.51	--	23,917,370.31	--

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年以上的主要为材料款和工程款。

(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(%)
Delta Engineering Service Corp	3,423,356.84	1-2年	17.36
北京天健和石油科技有限公司	2,478,764.80	1年以内	12.57
Cheer Sparkle Development Limited	1,584,438.40	3年以上	8.03
First Insurance Funding Corp-Prepaid Insurance	1,348,188.24	1年以内	6.84
宝鸡华油石油钻采设备有限公司	1,090,880.98	1年以内	5.53
合计	9,925,629.26	—	50.33

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	2,051,464.18	10,022,158.69
合计	2,051,464.18	10,022,158.69

(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	2,797,617.24	100.00%	13,988.06	0.50%	2,783,629.18	4,247,623.48	100.00%	18,927.37	0.50%	4,228,696.11
合计	2,797,617.24	100.00%	13,988.06	0.50%	2,783,629.18	4,247,623.48	100.00%	18,927.37	0.50%	4,228,696.11

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	2,585,157.64	12,925.76	0.50%
1 年以内小计	2,585,157.64	12,925.76	0.50%
1 至 2 年	179,586.00	897.93	0.50%
3 年以上	32,873.60	164.37	0.50%
3 至 4 年	32,873.60	164.37	0.50%
合计	2,797,617.24	13,988.06	

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

(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-4,939.31 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	405,699.12	918,024.40
备用金	2,131,304.11	525,359.42
押金	225,598.42	409,536.34
代缴税款		444,125.34
其他	35,015.59	33,789.12
合计	2,797,617.24	4,247,623.48

(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
中曼石油钻井技术有限公司	代垫税金	405,699.12	1年以内	14.50%	2,028.50
鸿海奇迹(北京)科技孵化器有限公司	押金	127,586.00	1-2年	4.56%	637.93
大庆创业广场有限责任公司	押金	52,000.00	1-2年	1.86%	260.00
陕西省地方电力(集团)有限公司子长县供电分局	电费, 井架检测费	35,015.59	1年以内	1.25%	175.08
高仰仁	备用金	36,911.20	1年以内	1.32%	184.56
合计	--	657,211.91	--	23.49%	3,286.07

(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	126,233,960.12		126,233,960.12	129,164,795.89		129,164,795.89
在产品	16,653,476.91		16,653,476.91	35,981,487.29		35,981,487.29
库存商品	24,740,182.03		24,740,182.03	15,297,252.27		15,297,252.27
周转材料	1,287,659.32		1,287,659.32	1,161,297.31		1,161,297.31
合计	168,915,278.38		168,915,278.38	181,604,832.76		181,604,832.76

(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	38,036,401.60	37,739,828.51
合计	38,036,401.60	37,739,828.51

其他说明：

注：预交税款为预交企业所得税与待抵扣增值税进项税额。

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	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
------------	----------	----------	--	----

(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	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
------------	----------	----------	--	----

(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											

其他说明

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
一、账面原值				
1. 期初余额	17,495,456.33			17,495,456.33
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资 产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4. 期末余额	17,495,456.33			17,495,456.33
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	4,794,270.36			4,794,270.36
2. 本期增加金额	415,517.04			415,517.04
(1) 计提或摊销	415,517.04			415,517.04
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	5,209,787.40			5,209,787.40
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	12,285,668.93			12,285,668.93
2. 期初账面价值	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

19、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	办公设备	科研设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	18,886,299.62	420,583,963.93	150,751,847.93	4,870,313.47	24,360,603.94	619,453,028.89
2. 本期增加金额	1,226,236.43	20,881,996.89	14,019,776.59	146,512.11	138,170.96	36,412,692.98
(1) 购置	70,033.15	6,120,982.84	5,346,075.15	103,053.39	138,170.96	11,778,315.49
(2) 在建工程转入		11,649,401.71				11,649,401.71
(3) 企业合并增加						
汇率变动	1,156,203.28	3,111,612.34	8,673,701.44	43,458.72		12,984,975.78
3. 本期减少金额		23,205,505.98	30,067,102.56	83,929.68	260,000.00	53,616,538.22
(1) 处置或报废		23,205,505.98	30,067,102.56	83,929.68	260,000.00	53,616,538.22
4. 期末余额	20,112,536.05	418,260,454.84	134,704,521.96	4,932,895.90	24,238,774.90	602,249,183.65
二、累计折旧						
1. 期初余额	333,704.70	88,894,025.06	28,308,649.43	3,090,873.09	4,745,005.24	125,372,257.52
2. 本期增加金额	467,940.69	49,378,457.82	26,136,356.06	578,913.86	3,538,523.89	80,100,192.32
(1) 计提	446,481.35	48,944,688.03	24,558,437.12	570,621.76	3,538,523.89	78,058,752.15
汇率变动	21,459.34	433,769.79	1,577,918.94	8,292.10		2,041,440.17
3. 本期减少金额		13,020,998.20	10,463,925.14	41,098.18	247,000.00	23,773,021.52
(1) 处置或报废		13,020,998.20	10,463,925.14	41,098.18	247,000.00	23,773,021.52
4. 期末余额						
三、减值准备						
1. 期初余额						

2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	19,310,890.66	293,008,970.16	90,723,441.61	1,304,207.13	16,202,245.77	420,549,755.33
2. 期初账面价值	18,552,594.92	331,689,938.87	122,443,198.50	1,779,440.38	19,615,598.70	494,080,771.37

(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
钻机设备	49,701,552.81

(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

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
测井系统				11,649,401.71		11,649,401.71
油井开发	26,852,750.31		26,852,750.31	23,892,397.32		23,892,397.32
合计	26,852,750.31		26,852,750.31	35,818,722.12		35,818,722.12

(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			276,923 .09							其他
测井系 统		11,649, 401.71		11,649, 401.71								其他
油井开 发		23,892, 397.32	2,960,3 52.99			26,852, 750.31						其他
合计		35,818, 722.12	2,960,3 52.99	11,649, 401.71	276,923 .09	26,852, 750.31	--	--				--

(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

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	弃置费用	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,034,169.44		19,616,416.43	404,398.60	21,054,984.47
2. 本期增加金额	63,310.97		1,200,900.40	24,756.94	1,288,968.31
(1) 外购					
(2) 自行建造	63,310.97		1,200,900.40	24,756.94	1,288,968.31
3. 本期减少金额					

额					
(1) 处置					
4. 期末余额	1,097,480.41		20,817,316.83	429,155.54	22,343,952.78
二、累计折旧		--			
1. 期初余额	69,667.94	--	1,837,530.50	55,042.85	1,962,241.29
2. 本期增加金额	6,605.56	--	219,915.94	46,285.04	272,806.54
(1) 计提	6,605.56	--	219,915.94	46,285.04	272,806.54
		--			
3. 本期减少金额		--			
(1) 处置		--			
		--			
4. 期末余额	76,273.50	--	2,057,446.44	101,327.89	2,235,047.83
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,021,206.91		18,759,870.39	327,827.65	20,108,904.95
2. 期初账面价值	964,501.50		17,778,885.93	349,355.75	19,092,743.18

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	软件	商标权	著作权	合计
一、账面原值							
1. 期初余额		15,397,979.98	4,710,000.00	14,523,122.36	344,154.00	28,050.00	35,003,306.34
2. 本期增加金额		30,335.00		31,207.55			61,542.55
(1) 购置		7,640.00		31,207.55			38,847.55
(2) 内部研发		22,695.00					22,695.00
(3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额		15,428,314.98	4,710,000.00	14,554,329.91	344,154.00	28,050.00	35,064,848.89
二、累计摊销							
1. 期初余额		4,623,007.60	3,059,999.73	9,217,174.41	298,432.80	17,432.90	17,216,047.44
2. 本期增加金额		1,527,144.44	599,999.88	816,858.49	25,480.80	4,258.41	2,973,742.02
(1) 计提		1,527,144.44	599,999.88	816,858.49	25,480.80	4,258.41	2,973,742.02
3. 本期减少金额							
(1) 处置							

4. 期末余额		6,150,152.04	3,659,999.61	10,034,032.90	323,913.60	21,691.31	20,189,789.46
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值		9,278,162.94	1,050,000.39	4,520,297.01	20,240.40	6,358.69	14,875,059.43
2. 期初账面价值		10,774,972.38	1,650,000.27	5,305,947.95	45,721.20	10,617.10	17,787,258.90

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 0.06%。

(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：

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
超高温超高压射孔器设计	55,000.14						55,000.14	
电缆输送定	823,896.13	160,194.36					984,090.49	

向射孔技术								
定面射孔装置	106,204.40	10,129.55				116,333.95		
水平井分段压裂投球滑套火龙技术	166,133.23							166,133.23
水平井多级复合深穿透射孔器	48,482.15					48,482.15		
指示剂产能评价	556,171.50	1,005,107.04						1,561,278.54
高效破岩工具提速提效	379,746.12	502,053.82						881,799.94
合计	2,135,633.67	1,677,484.77				164,816.10		3,648,302.34

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。

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	外币报表折算差	处置		
大庆市永晨石油科技有限公司	99,171,239.05					99,171,239.05
安德森射孔服务有限公司	304,562,376.26		18,645,050.85			323,207,427.11
合计	403,733,615.31		18,645,050.85			422,378,666.16

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	外币报表折算差	处置		

项					
安德森射孔服务有限公司		27,260,842.24	1,186,320.64		28,447,162.88
合计		27,260,842.24	1,186,320.64		28,447,162.88

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

注1：依据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的要求，2015 年12月 31日本公司对企业合并所形成的商誉进行了减值测试。2015年12月31日大庆市永晨石油科技有限公司整体资产可回收金额大于可辨认净资产的账面价值与商誉（包括未确认归属于少数股东的商誉价值）之和。2015年12月31日安德森射孔服务有限公司整体资产可回收金额小于可辨认净资产的账面价值与商誉（包括未确认归属于少数股东的商誉价值）之和，本公司按照差额对合并安德森形成的商誉计提了减值准备。

其他说明

注2：商誉减值准备“本期增加-外币报表折算差”为按期末即期汇率折算商誉减值准备金额 28,447,162.88元与按期间平均汇率折算资产减值损失金额27,260,842.24元的差异。

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
保函手续费	502,500.00		502,500.00		
离岸融资前置费	457,089.30		457,089.30		
贷款手续费		3,132,500.00	1,740,277.80		1,392,222.20
汽车养护费	13,720.27		3,366.29		10,353.98
其他	69,606.56		69,606.56		
合计	1,042,916.13	3,132,500.00	2,772,839.95		1,402,576.18

其他说明

注：2015年5月26日公司第五届董事会第二十五次会议审议通过了《关于对全资子公司提供财务资助的议案》。本次提供财务资助需提交股东大会审议，不构成关联交易。为降低公司整体的融资成本，满足全资子公司TONG PETROTECH INC.（以下简称“TPI”）生产经营资金的需求，公司决定以自有资金向TPI提供最长不超过36个月最高不超过3,450万美元的财务资助，本次自有资金中有2500万美元是从平安银行深圳卓越支行借款，并支付贷款手续费313.25万元，贷款期限为1年。

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	17,150,532.78	2,609,856.39	13,405,506.12	2,028,137.93
内部交易未实现利润	3,006,555.33	450,983.30		
可抵扣亏损	144,121,039.39	34,560,617.65	72,004,746.75	18,445,852.72
使用专项储备购置的固定资产	100,252.83	15,037.92	150,053.40	22,508.01
无形资产摊销			1,962,240.68	667,161.83
合计	164,378,380.33	37,636,495.26	87,522,546.95	21,163,660.49

(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	9,435,788.00	1,415,368.20	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	505,396.00	75,809.40	417,222.73	62,583.41
固定资产折旧	6,360,121.78	2,162,441.41	3,825,444.77	1,300,651.22
投资收益	47,925,453.05	16,294,654.04	52,249,733.59	17,764,909.42
可一次性税前抵扣的油气资产	10,745,823.51	3,653,580.88	26,085,241.99	8,868,982.29
无形资产摊销	8,437,186.17	2,868,643.30		
合计	83,409,768.51	26,470,497.23	93,384,807.16	29,618,200.95

(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		37,636,495.26		21,163,660.49
递延所得税负债		26,470,497.23		29,618,200.95

(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
可抵扣暂时性差异	15,419,657.60	13,208,798.11
合计	15,419,657.60	13,208,798.11

(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	
2018 年			
2019 年	9,037,856.89	9,037,856.89	
2020 年	2,210,859.49		
合计	15,419,657.60	13,208,798.11	--

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 caloil 公司的借款利息		13,002.81
应收 caloil 公司的借款		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	162,340,000.00	30,000,000.00
合计	162,340,000.00	30,000,000.00

短期借款分类的说明：

注：2015年6月9日，本公司向平安银行保证借款2500万美元，用于归还海外子公司Tong Petrotech Inc以及Tong Well Services, LLC的银行借款。

(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	25,855,360.80	6,000,000.00
合计	25,855,360.80	6,000,000.00

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	111,505,014.45	168,017,960.89
服务费	45,590,398.44	27,595,422.10
设备款	11,592,468.95	27,260,135.59
租赁费	1,558,200.00	
其他	2,574,089.02	14,858,670.46
合计	172,820,170.86	237,732,189.04

(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	3,859,330.00	尚未结算
北京文仪通科技发展有限公司	3,232,511.51	尚未结算
中国石油化学昆山公司	1,869,230.77	尚未结算
山东得顺源石油科技有限公司	1,487,690.00	尚未结算
宝鸡瑞通石油机械有限公司	606,500.00	尚未结算
合计	11,055,262.28	--

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
预收款项	1,068,563.00	16,275.00
合计	1,068,563.00	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	17,564,699.59	151,713,069.30	162,848,564.21	6,429,204.68
二、离职后福利-设定提存计划	45,001.24	2,569,207.11	2,585,835.03	28,373.32
三、辞退福利		3,151,232.52	3,151,232.52	
合计	17,609,700.83	157,433,508.93	168,585,631.76	6,457,578.00

(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	16,329,267.40	141,177,435.08	151,859,119.87	5,647,582.61
2、职工福利费		316,796.44	316,796.44	
3、社会保险费	649,240.61	8,126,639.86	8,717,156.82	58,723.65
其中：医疗保险费	647,726.61	8,017,899.74	8,606,902.70	58,723.65
工伤保险费	669.20	56,610.82	57,280.02	

生育保险费	844.80	52,129.30	52,974.10	
4、住房公积金	49,138.64	1,002,432.00	1,022,259.00	29,311.64
5、工会经费和职工教育经费	537,052.94	958,372.47	809,550.32	685,875.09
其他短期薪酬		131,393.45	123,681.76	7,711.69
合计	17,564,699.59	151,713,069.30	162,848,564.21	6,429,204.68

(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	26,690.02	2,407,030.05	2,442,753.59	-9,033.52
2、失业保险费	18,311.22	162,177.06	143,081.44	37,406.84
合计	45,001.24	2,569,207.11	2,585,835.03	28,373.32

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
营业税	1,841,516.97	3,700,178.50
企业所得税	5,530,727.10	7,845,878.21
个人所得税	48,777.48	300,065.01
城市维护建设税	184,273.74	460,269.26
销售税	23,626.83	
水利建设基金	-14,644.67	39,471.59
教育费附加	109,530.44	334,382.39
印花税	135,258.16	93,967.51
新墨西哥州营业税	265,607.72	227,711.49
德克萨斯州营业税		1,867,809.82
德克萨斯州油井服务税	6,389.70	550,710.00
特许税	259,744.59	1,652,130.00
资产税	1,125,901.86	1,578,855.89
合计	9,516,709.92	18,651,429.67

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
短期借款应付利息	65,918.40	97,792.73
合计	65,918.40	115,046.54

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	1,912,857.94	370,382.23
押金保证金	434,054.20	427,425.20
咨询服务费	2,726,759.21	1,839,492.61
其他	173,425.73	548,198.97
合计	5,247,097.08	37,385,499.01

(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		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
保证借款		306,561,900.00
合计		306,561,900.00

长期借款分类的说明：

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

(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	487,206.56	435,166.76	
弃置费用	487,206.56	435,166.76	油田打井
合计	487,206.56	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）	11,068,890.34	12,454,633.26
2014 科技统筹创新工程款	400,000.00	400,000.00
合计	11,468,890.34	12,854,633.26

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。该项目购置资产转固定资产时起，按照其预计使用期限，将递延收益平均分摊转入营业外收入。

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	380,160,000.00	24,935,117.00				24,935,117.00	405,095,117.00

其他说明：

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）	542,232,890.68	129,415,777.44	12,409,843.34	659,238,824.78
其他资本公积	350,123.96			350,123.96
同一控制下企业合并重 置	153,708,390.00		154,350,894.44	-642,504.44

购买少数股权			331,335.70	-331,335.70
合计	696,291,404.64	129,415,777.44	167,092,073.48	658,615,108.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2015年2月4日，本公司收到中国证券监督管理委员会下发证监许可[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》，以合并日华程石油账面净资产154,350,894.44元折股，核准公司向张国桢发行22,441,606股普通股、向蒋芙蓉发行2,493,511股普通股合计24,935,117.00股，购买华程石油100%股权，增加股本24,935,117.00元，增加资本公积129,415,777.44元，支付定向增发相关费用减少资本公积12,409,843.34元。

2015年4月，本公司将子公司龙源恒通49%的股权从北京一龙恒业石油工程技术有限公司购回，收购价款与龙源恒通净资产49%的差额减少资本公积331,335.70元。

资本公积同一控制下本年减少154,350,894.44元为合并日被合并方账面净资产金额。

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	-1,965,195.18	21,654,494.81			13,051,789.97	8,602,704.84	11,086,594.79
外币财务报表折算差额	-1,965,195.18	21,654,494.81			13,051,789.97	8,602,704.84	11,086,594.79
其他综合收益合计	-1,965,195.18	21,654,494.81			13,051,789.97	8,602,704.84	11,086,594.79

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	879,887.34	3,607,953.73	3,897,717.36	590,123.71
合计	879,887.34	3,607,953.73	3,897,717.36	590,123.71

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3,897,717.36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	39,735,420.24			39,735,420.24
合计	39,735,420.24			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	241,023,706.58	214,386,962.04
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-2,822,700.16
调整后期初未分配利润	241,023,706.58	211,564,261.88
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-46,438,132.14	42,602,383.38
减：提取法定盈余公积		1,262,938.68
应付普通股股利	4,050,951.17	11,880,000.00
期末未分配利润	190,534,623.27	241,023,706.58

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	627,927,627.39	318,020,927.41	1,018,251,604.90	398,482,931.74
其他业务	7,662,494.29	7,468,034.38	2,333,484.60	1,332,948.45
合计	635,590,121.68	325,488,961.79	1,020,585,089.50	399,815,880.19

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	4,875,450.51	3,460,925.68
城市维护建设税	585,082.57	1,076,295.07
教育费附加	495,184.50	817,732.07
合计	5,955,717.58	5,354,952.82

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	127,648,907.52	258,133,037.03
折旧费	51,823,131.31	53,280,934.28
运输费	12,414,872.82	27,813,237.08
办公费	32,600,426.57	24,027,002.09
低值易耗品/物料消耗	14,647,611.33	23,749,443.32
差旅费	8,822,391.72	16,352,891.99
业务招待费	1,288,471.72	4,500,614.15
其他	9,860,676.98	7,364,404.07
合计	259,106,489.97	415,221,564.01

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	23,918,084.62	28,612,327.79
折旧及摊销	2,730,724.05	2,003,131.08
办公费	16,708,125.27	19,466,584.42
差旅费	2,232,208.97	4,476,030.50
技术开发费	12,052,351.45	10,948,556.38
中介费/咨询管理费	7,904,201.26	15,830,632.04
其他	1,757,960.97	118,673.49
合计	67,303,656.59	81,455,935.70

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	15,850,991.28	12,406,955.56
减：利息收入	15,005,360.90	13,597,750.16
加：汇兑损失	-6,039,117.06	-301,705.99
加：其他支出	2,332,669.42	1,116,780.24
合计	-2,860,817.26	-375,720.35

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	4,392,137.05	6,340,713.89
十三、商誉减值损失	27,260,842.25	
合计	31,652,979.30	6,340,713.89

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
----	-------	-------

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
非流动资产处置利得合计	1,421,928.13		1,421,928.13
其中：固定资产处置利得	1,421,928.13		1,421,928.13
政府补助	4,125,842.92	9,154,083.41	4,125,842.92
其他	84,770.20	599,843.21	84,770.20
合计	5,632,541.25	9,753,926.62	5,632,541.25

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
西安专利资 助与专利活 动补助	西安市科技 局	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	是	否	2,000.00		与收益相关
西安市财政 局中小企业 发展专项资 金	西安市财政 局	补助	因符合地方 政府招商引 资等地方性 扶持政策而 获得的补助	是	否	120,000.00		与收益相关
2015 年度陕	西安市财政	补助	因符合地方	是	否	2,500,000.0		与收益相关

西省外经贸发展专项资金	局		政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助			0		
陕西发展改革委员会重点产业振兴和技术改造（能源装备	陕西省财政厅	补助	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	1,385,742.92		与资产相关
年度安全生产主人基金	西安市高新区	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	5,000.00		与收益相关
收到规上企业奖励	西安市高新区	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	100,000.00		与收益相关
收到政府补贴	西安市高新区	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	5,000.00		与收益相关
大庆市财政局专利奖励	大庆市财政局	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	4,900.00		与收益相关
大庆市高新技术开发区知识产权奖励	大庆市高新区	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	3,200.00		与收益相关
中小企业国际市场开拓资金	西安市财政局	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		45,000.00	与收益相关
陕西省出口增量补助资金	西安市财政局	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		20,000.00	与收益相关

高新区保增长系列政策	西安高新区	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		155,200.00	与收益相关
陕西省外经贸区域协调发展资金	西安市财政局	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		200,000.00	与收益相关
促进企业发展知识产权	西安市高新区	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		15,300.00	与收益相关
引进国外技术、管理人才高端项目	西安市外国专家局	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		400,000.00	与收益相关
对外投资合作专项资金	西安市财政局	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		11,000.00	与收益相关
鼓励高新技术企业认定	西安市高新区	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		100,000.00	与收益相关
省级工业领域重大科技成果项目补助资金	西安市财政局	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		360,000.00	与收益相关
陕西省专利申请资助资金	陕西省知识产权局	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		700.00	与收益相关
省级工业领域重大科技成果项目补助资金	西安市财政局	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		1,440,000.00	与收益相关

省级工业领域重大科技成果项目补助资金	陕西省财政厅	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	是	否		960,783.41	与资产相关
加快工业发展	西安市财政局	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		500,000.00	与收益相关
保增长促发展的若干政策	西安市高新区	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		680,900.00	与收益相关
高新企业认定	西安市高新区	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		50,000.00	与收益相关
促进企业发展知识产权	知识产权局	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否		3,600.00	与收益相关
规上企业扶贫资金	西安市高新区	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		150,000.00	与收益相关
对外投资合作专项资金	西安市财政局	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	是	否		4,061,600.00	与收益相关
合计	--	--	--	--	--	4,125,842.92	9,154,083.41	--

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	5,662,912.49	2,713,621.76	5,662,912.49
其中：固定资产处置损失	5,662,912.49	2,713,621.76	5,662,912.49
对外捐赠	59,891.20	73,177.94	59,891.20
其他	390,836.31	86,818.88	390,836.31
合计	6,113,640.00	2,873,618.58	6,113,640.00

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	6,992,460.78	9,282,307.08
递延所得税费用	-19,977,705.56	10,492,440.58
合计	-12,985,244.78	19,774,747.66

(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	-51,537,965.04
按法定/适用税率计算的所得税费用	-7,258,542.43
子公司适用不同税率的影响	-3,280,506.83
调整以前期间所得税的影响	-204,532.48
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	562,888.28
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-883,694.48
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	374,605.12
合并抵消	-2,295,461.96
所得税费用	-12,985,244.78

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	2,732,000.00	7,181,535.81
利息收入	602,338.60	1,100,907.74
收到其他往来款	2,591,257.85	1,219,707.51
个税返还款	3,417.12	
投标保证金退款	4,423,825.46	
合计	10,352,839.03	9,502,151.06

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	17,058,001.64	39,159,932.39
运输费	5,546,091.69	29,177,502.83
差旅费	5,920,203.57	17,588,486.85
咨询代理费	10,611,928.04	16,357,598.63
技术开发费	1,363,025.49	8,114,678.22
物料消耗	4,492,901.64	3,917,757.98
租赁费	5,484,847.12	14,695,398.66
劳务费	1,828,336.47	2,905,632.68
其他往来款	6,769,329.29	17,202,889.87
合计	59,074,664.95	149,119,878.11

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
收到合作公司的款项	1,284,653.50	
合计	1,284,653.50	

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
借出给合作公司的款项		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
定向增发及派发股份咨询费	15,624,967.90	165,751.37
合计	15,624,967.90	165,751.37

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	-38,552,720.26	99,877,323.62
加：资产减值准备	31,652,979.30	6,340,713.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	79,748,083.57	68,781,982.17
无形资产摊销	2,973,742.02	2,687,363.11
长期待摊费用摊销	2,772,839.95	2,055,402.50
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）	4,657,579.39	2,713,621.76
财务费用（收益以“-”号填列）	7,141,052.22	12,034,012.85
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-16,472,834.77	-18,531,906.11
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,147,703.72	29,618,200.95
存货的减少（增加以“-”号填列）	12,454,757.74	-30,475,910.79
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	24,932,087.63	9,782,920.64
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	90,117,349.26	-124,007,720.41
其他	-643,919.16	-86,226.26
经营活动产生的现金流量净额	197,633,293.17	60,789,777.92
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	329,444,042.81	195,259,211.84
减：现金的期初余额	195,259,211.84	197,407,228.57
现金及现金等价物净增加额	134,184,830.97	-2,148,016.73

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

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	329,444,042.81	195,259,211.84
其中：库存现金	82,104.98	109,957.49
可随时用于支付的银行存款	329,361,937.83	195,149,254.35
三、期末现金及现金等价物余额	329,444,042.81	195,259,211.84

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	20,498,608.66	6.4936	133,109,765.20

坚戈	6,095,955.41	0.0192	117,042.34
其中：美元	8,297,996.62	6.4936	53,883,870.85

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

公司合并报表中包含境外子公司 TongPetrotechInc. , WellchaseEnergy, Inc. , TongWellServices, LLC, APIHoldings, LLC, AndersonPerforatingServices, LLC, P. T. LongyuanPetrotechKazakhstan, 其中：境外子公司 TongPetrotechInc. , WellchaseEnergy, Inc. , TongWellServices, LLC, APIHoldings, LLC 和 AndersonPerforatingServices, LLC注册地为美国，均采用美元作为其记账本位币，其资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率6.4936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6.2228折算。外币现金流量采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率6.2228折算。P. T. LongyuanPetrotechKazakhstan, 注册地为哈萨克斯坦，采用坚戈作为其记账本位币，其资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率0.0192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0.0281折算。外币现金流量采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率0.0281折算。

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
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
------	--

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

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
--	---------	---------

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
西安华程石油技术服务有限公司	100.00%	同一最终控制人	2015年02月11日	发行股份完成，华程石油的股权过户手续及相关	0.00	0.00	394,149,391.95	29,658,907.79

				工商变更登记手续业办理完毕。				
--	--	--	--	----------------	--	--	--	--

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--发行的权益性证券的面值	183,361,528.28

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

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，购买其合计持有的西安华程石油技术服务有限公司（以下简称“华程石油”）100%股权。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射孔服务有限公司（以下简称“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，华程石油以及安德森服务公司纳入公司合并报表范围。2015年2月，发行股份购买资产暨关联交易事项已实施完毕。

华程石油以及安德森服务公司与公司为同一实际控制人张国桢控制的企业，公司按照同一控制下的企业合并原则对比较财务报表相关数据进行追溯调整。

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：	765,363,920.97	765,363,920.97
货币资金	126,714,588.32	126,714,588.32
应收款项	126,518,961.73	126,518,961.73
存货	20,480,722.61	20,480,722.61
固定资产	177,154,890.45	177,154,890.45
商誉	304,562,376.26	304,562,376.26
其他资产	9,932,381.60	9,932,381.60
负债：	283,787,868.84	283,787,868.84
借款	204,986,500.00	204,986,500.00

应付款项	67,802,967.91	67,802,967.91
递延所得税负债	10,998,400.93	10,998,400.93
净资产	481,576,052.13	481,576,052.13
减：少数股东权益	298,214,523.85	298,214,523.85
取得的净资产	183,361,528.28	183,361,528.28

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：

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、西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术有限公司和TongPetrotechInc。。与上年相比，本年增加了西安华程石油技术服务有限公司、延安通源石油工程技术有限公司。

本年度新纳入合并范围的公司情况：

公司名称	新纳入合并范围的原因	持股比例
西安华程	同一控制下企业合并	100.00%
延安通源	投资设立	100.00%

“西安华程”指西安华程集团，包括西安华程及其合并范围内WEI、TWS、APIH和APS各级子公司。

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	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	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%		收购
龙源恒通石油技术有限公司	北京市朝阳区	北京市朝阳区	技术服务	100.00%		设立
Tong Petrotech Inc.	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	产品销售、技术服务	100.00%		设立
西安华程石油技术服务有限公司	西安市高新区	西安市高新区	技术服务	100.00%		定向增发
Wellchase Energy, Inc.	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务		100.00%	设立
Tong Well Services, LLC	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务		100.00%	设立
API Holdings, LLC	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务		67.50%	收购
Anderson Perforating Services, LLC	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	作业服务		67.50%	收购
P. T. Longyuan Petrotech Kazakhstan	哈萨克斯坦阿拉木图市	哈萨克斯坦阿拉木图市	作业服务		100.00%	设立
延安通源石油工程技术服务有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	作业服务	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
API Holdings, LLC	32.50%	-13,168,820.10	15,677,228.91	151,991,041.74

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

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
API Holding s, LLC	124,401,594.90	435,921,868.10	560,323,463.00	9,441,424.27	83,217,294.87	92,658,719.14	226,084,957.90	481,717,266.70	707,802,224.60	200,059,769.10	0.00	200,059,769.10

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
API Holdings, LLC	308,819,130.90	-40,519,446.46	-40,519,446.46	95,547,963.93	643,763,903.79	120,851,073.37	120,851,073.37	84,404,030.57

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

2015年4月7日，通源石油第五届董事会第二十二次会议审议通过了《关于收购控股子公司股权的议案》，同意使用自有资金5,279,983.66元收购北京一龙恒业石油工程技术有限公司持有的公司控股子公司龙源恒通石油技术有限公司（以下简称“龙源恒通”）49%的股权；2015年4月8日，通源石油与龙源恒通签订转让协议，完成上述转让事项。收购完成后，龙源恒通将成为公司的全资子公司。

(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

单位：元

--非现金资产的公允价值	5,279,983.66
购买成本/处置对价合计	5,279,983.66
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	4,948,647.96
其中：调整资本公积	331,335.70

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	

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

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额

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张国桢。

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九、1、(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。

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
-----------	--------

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
---------	-------------

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	获批的交易额度	是否超过交易额度	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
-----	--------	-------	-------

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	2014年09月10日	2016年09月09日	否
西安通源正合石油工程有限公司	100,000,000.00	2015年12月22日	2017年12月22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

注：本公司于2014年9月10日发布公告（公告编号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。

注：本公司于2015年12月22日发布公告（公告编号2015-108），本公司之子公司西安通源正合石油工程有限公司因经营需要，向金融机构申请人民币10,000万元的综合授信额度。本公司拟对上述综合授信额度提供连带责任保证，担保金额为不超过10,000万元，期限两年。

(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	2,311,700.00	3,882,600.00

(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

(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

截至2015年12月31日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至2015年12月31日，本集团无需要说明的重大或有事项。

(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)、为进一步增强盈利能力，延伸油田服务产业链，强化业务布局，本公司与丁福庆、吕兰顺和秦忠利（统称“创始人股东”）、北京一龙恒业石油工程技术有限公司（以下简称“一龙恒业”）签署《意向协议》，由本公司与联合投资方（以下合称“投资方”）投资一龙恒业。投资方拟按照投前估值5亿元的整体估值以现金及实物出资不少于15,800万元（涉及实物出资价值以具有相关从业资格的评估机构出具的评估报告为准）认缴一龙恒业新增注册资本。交易完成后，本公司持有一龙恒业17.9149%的股权。一龙恒业成为公司的参股公司。

(2)、本公司于2016年2月23日召开第五届董事会第三十五次会议审议通过了《关于签署〈股权收购框架协议〉的议案》，拟与标的公司控股股东孙安顺签订《股权收购框架协议》（以下简称“框架协议”）。根据框架协议，本公司将向孙安顺受让其持有的标的公司60%-70%的股权，具体收购股权比例由本公司与孙安顺在签订正式股权协议时协商确定。

(3)、本公司于2016年3月11日召开第五届董事会第三十七次会议，审议通过了《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方案的议案》、《关于〈西安通源石油科技股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》、《关于公司与大庆永晨股东签署附条件生效的〈发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议〉、〈业绩补偿协议之补充协议〉的议案》、《关于公司与北京波特光盛石油技术有限责任公司股东签署〈发行股份及支付现金购买资产协议之解除协议〉、〈业绩补偿协议之解除协议〉的议案》、《关于召开公司2016年第二次临时股东大会的议案》等议案，并对《西安通源石油科技股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》等文件进行了修订。涉及该等议案有关内容调整后情况如下：本公司通过发行股份及支付现金方式购买大庆永晨55%股权，交易价格23,100万元。本次发行以本公司第五届董事会第三十七次会议决议公告日为定价基准日，发行价格为定价基准日前20个交易日公司股票交易均价的90%，据此计算的结果为7.12元/股。在定价基准日至发行日期间，如本公司实施派息、送股、资本公积金转增股本等除权除息事项，本公司将按深圳证券交易所（以下简称“深交所”）的相关规则对发行价格进行相应调整。本公司用于收购大庆永晨55%股权项下的发行股份数量合计为28,314,572股。

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	累积影响数
-----------	------	--------------	-------

		项目名称	
--	--	------	--

(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

单位：元

项目		分部间抵销	合计
----	--	-------	----

(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

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	193,876,852.51	100.00%	12,945,874.89	6.68%	180,930,977.62	259,551,495.81	100.00%	8,910,298.27	3.43%	250,641,197.54
合计	193,876,852.51	100.00%	12,945,874.89	6.68%	180,930,977.62	259,551,495.81	100.00%	8,910,298.27	3.43%	250,641,197.54

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	66,162,746.27	661,627.46	1.00%
1年以内小计	66,162,746.27	661,627.46	1.00%
1至2年	67,517,859.25	3,375,892.96	5.00%
2至3年	34,122,345.28	5,118,351.79	15.00%

3 年以上	7,580,005.35	3,790,002.68	50.00%
3 至 4 年	7,580,005.35	3,790,002.68	50.00%
合计	175,382,956.15	12,945,874.89	

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：

公司对集团内部往来组合，不计提坏账准备。

类别	年末金额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备					
关联方组合	18,493,896.36	9.54	-	-	18,493,896.36

(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 4,035,576.62 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 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	坏账准备年末余额

			的比例 (%)	
大庆油田物资集团	4,961,429.20	1年以内	2.56	49,614.29
	11,618,888.29	1-2年	5.99	580,944.41
	11,867,353.96	2-3年	6.12	1,780,103.09
中国石油吉林油田公司	3,902,804.08	1年以内	2.01	39,028.04
	10,681,109.11	1-2年	5.51	534,055.46
	210,903.00	2-3年	0.11	31,635.45
	872,240.93	3年以上	0.45	436,120.47
TONG PETROTECH INC.	8,826,459.84	1年以内	4.55	88,264.60
	6,705,085.76	1-2年	3.46	335,254.29
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	5,990,000.00	1年以内	3.09	59,900.00
	8,642,352.64	1-2年	4.46	432,117.63
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	9,754,261.41	1年以内	5.03	97,542.61
	462,748.60	1-2年	0.24	23,137.43
	160,155.00	2-3年	0.08	24,023.25
合计	84,655,791.82	—	43.66	4,511,741.02

(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	280,364,162.13	100.00%	1,200.68	0.01%	280,362,961.45	100,510,329.04	100.00%	15,155.32	0.02%	100,495,173.72
合计	280,364,162.13	100.00%	1,200.68	0.01%	280,362,961.45	100,510,329.04	100.00%	15,155.32	0.02%	100,495,173.72

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	208,161.78	1,040.81	0.50%
1 年以内小计	208,161.78	1,040.81	0.50%
2 至 3 年	31,973.60	159.87	0.50%
合计	240,135.38	1,200.68	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

公司对集团内部往来组合，不计提坏账准备。

类别	年末金额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备					
关联方组合	280,124,026.75	99.91	-	-	280,124,026.75

(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-13,954.64 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 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	280,124,026.75	97,479,265.46
出口退税款		1,916,788.86
代垫运费		918,024.40
备用金	201,111.78	159,176.72
押金	39,023.60	37,073.60
合计	280,364,162.13	100,510,329.04

(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
TONG PETROTECH INC.	关联方往来	238,109,725.94	1年以内	84.93%	
西安通源正合石油工程有限公司	关联方往来	42,000,000.00	1年以内	14.98%	
高仰仁	备用金	36,911.20	1年以内	0.01%	184.56
西安软件园	押金	30,673.60	3年以上	0.01%	153.38
吕海军	备用金	24,868.73	1年以内	0.01%	124.34
合计	--	280,202,179.47	--	99.94%	462.28

(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	646,320,819.63		646,320,819.63	457,379,307.69		457,379,307.69
合计	646,320,819.63		646,320,819.63	457,379,307.69		457,379,307.69

(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	172,574,397.59			172,574,397.59		
TongPetrotechInc.	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	5,279,983.66		12,419,983.66		
西安华程		183,361,528.28		183,361,528.28		
延安通源		300,000.00		300,000.00		
合计	457,379,307.69	188,941,511.94		646,320,819.63		

(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	78,047,782.52	38,738,578.31	177,036,452.24	88,102,703.89
其他业务	3,415,844.62	1,442,191.01	4,162,275.60	2,409,578.19
合计	81,463,627.14	40,180,769.32	181,198,727.84	90,512,282.08

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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	-4,240,984.36	
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）	4,125,842.92	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-365,957.31	
减：所得税影响额	-1,140,112.32	
少数股东权益影响额	-1,236,657.88	
合计	1,895,671.45	--

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	-3.19%	-0.11	-0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-3.33%	-0.12	-0.12

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、其他

第十一节 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2015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

二〇一六年四月二十一日