



西安通源石油科技股份有限公司

2016 年年度报告

2017 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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。

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。2014 年下半年以来，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。如果国际原油价格继续低位运行，行业继续维持不景气状态，将导致行业竞争的加剧。如果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，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，以进一步巩固行业领先地位，弱化竞争风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 440,432,159 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.10 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

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 经营情况讨论与分析.....	13
第五节 重要事项.....	31
第六节 股份变动及股东情况.....	57
第七节 优先股相关情况.....	64
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	65
第九节 公司治理.....	71
第十节 公司债券相关情况.....	77
第十一节 财务报告.....	78
第十二节 备查文件目录.....	188

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	张国桢夫妇
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
永晨石油	指	子公司-大庆市永晨石油科技有限公司
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.
龙源恒通	指	龙源恒通石油技术有限公司
延安通源	指	延安通源石油工程技术服务有限公司
APS	指	安德森射孔服务有限公司
一龙恒业	指	北京一龙恒业石油工程技术有限公司
Cutters	指	Cutters Wireline Service INC.-美国一家射孔服务公司
RWS	指	Rush Wellsite Services, Inc.-美国一家射孔服务公司
东证融成	指	东证融成资本管理有限公司
朱雀投资	指	上海朱雀珠玉投资中心（有限合伙）
报告期	指	2016 年 1 月 1 日至 2016 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、孙有航

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
天风证券股份有限公司	武汉市武昌区中南路 99 号保利大厦 A 座 37 楼	李尧、佟欣	2016 年 6 月 21 日至 2017 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

	2016 年	2015 年	本年比上年增减	2014 年
营业收入（元）	399,863,958.63	635,590,121.68	-37.09%	1,020,585,089.50
归属于上市公司股东的净利润（元）	21,974,364.47	-46,438,132.14	147.32%	42,602,383.38
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	13,763,689.65	-48,333,803.59	128.48%	37,292,412.92
经营活动产生的现金流量净额（元）	-15,405,247.28	197,633,293.17	-107.79%	60,789,777.92
基本每股收益（元/股）	0.05	-0.11	145.45%	0.11
稀释每股收益（元/股）	0.05	-0.11	145.45%	0.11
加权平均净资产收益率	1.59%	-3.19%	4.78%	3.18%
	2016 年末	2015 年末	本年末比上年末增减	2014 年末
资产总额（元）	2,100,103,172.07	2,024,497,505.75	3.73%	2,353,489,058.75
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,493,170,949.16	1,305,656,987.61	14.36%	1,356,125,223.62

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	65,326,874.85	53,473,119.94	134,592,323.84	146,471,640.00
归属于上市公司股东的净利润	-16,951,362.81	5,259,301.64	20,432,983.99	13,233,441.65
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-17,291,914.70	-15,417.24	18,436,522.08	12,634,499.51
经营活动产生的现金流量净额	19,315,815.04	14,432,064.04	-25,397,552.06	-23,755,574.30

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	2016 年金额	2015 年金额	2014 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）	6,714,163.76	-4,240,984.36	-2,713,621.76	
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）	3,184,642.92	4,125,842.92	9,154,083.41	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-164,585.05	-365,957.31	439,846.39	
减：所得税影响额	1,494,494.96	-1,140,112.32	1,717,636.81	
少数股东权益影响额（税后）	29,051.85	-1,236,657.88	-147,299.23	
合计	8,210,674.82	1,895,671.45	5,309,970.46	--

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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（一）主要业务情况介绍

1、主要业务

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，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。2015年公司完成对安德森射孔服务公司的收购，加快了公司射孔业务全球化布局；报告期内公司通过收购永晨石油，参股一龙恒业、胜源宏，业务范围已涵盖钻井、压裂、电缆测井、射孔到完井等多个领域，公司射孔业务全球化布局和油服产业链一体化模式已初步形成，海外业务市场覆盖已经涉及到北美、南美、北非和中亚等多个国家，是一家具有技术优势和影响力的国际化油田服务企业。

2、经营模式

（1）产品销售模式

公司向专业服务公司销售复合射孔器产品。专业服务公司作为作业服务的承包商，向公司采购复合射孔器并向油田客户提供射孔作业服务。包括通过技术营销获得订单、对射孔器进行总体设计、向专业生产商定制采购射孔枪枪身和各种零部件等。

（2）作业服务模式

公司通过购置钻井、测井、射孔、完井、压裂等作业所需的车辆、仪器等专业设备，并配备工程作业队伍，形成流动式的作业服务团队，在油田现场提供一揽子作业服务，包括钻井、测井、射孔、完井、压裂等一系列工作。报告期内，公司重点发展区块一体化大包服务业务和EPC总承包业务，保证了业务和业绩的预期增长。作业服务模式下，油田客户是本公司的直接用户。

3、主要业绩驱动因素

自2014年下半年以来，国际油价持续低位震荡运行导致国内外油公司投资减少和放缓，公司业绩2015年度大幅亏损。报告期内，公司大幅降低运营成本，调整业务结构，缩小经营规模，淘汰和撤出不盈利项目和无效产能，关停了和转让了短期内竞争力难以提升的子公司业务，推进公司对外投资、并购，完善公司产业布局，成功实现扭亏为盈。

（二）行业发展情况

1、所属行业的发展阶段

因2014年下半年以来国际原油价格持续下跌并低位震荡运行，导致公司所属的油田技术服务行业进入寒冬，油服工作量进入量价双杀的阶段。2016年底，随着OPEC达成减产协议，OPEC与非OPEC产油国也达成了减产协议，国际原油价格由低位缓慢回升，油服行业进入复苏阶段。

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。

同时，面对国内竞争态势，努力发展海外业务、走向全球市场成为很多油服企业的选择。相比于国内市场，国外油服市场容量更大，弹性也更足，特别是美国，是全球最重要的油服市场。伴随着“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。

2、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2014年下半年以来国际原油价格持续下跌并低位震荡运行，导致油服行业进入不景气周期，因此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、非洲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，业务的季节性较为明显。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。

3、公司所处的行业地位

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油气服务产业链。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、泥浆等为依托的钻井一体化服务，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
股权资产	公司长期股权投资同比增长 100%，主要是本期公司投资收购北京一龙恒业石油工程技术有限公司 18.0731% 股权所致。
固定资产	公司固定资产同比减少 25.62%，主要是公司本期以钻机等设备进行股权投资以及本期固定资产计提折旧所致。
货币资金	公司货币资金同比下降 58.25%，主要是本期公司支付股权投资款以及偿还银行贷款所致。
应收票据	公司应收票据同比增长 75.16%，主要是本期公司回收应收账款中收到的承兑汇票所致。

可供出售金融资产	公司可供出售金融资产同比增长 100%，主要是本期公司投资东证通源 5% 股权；投资胜源宏 16.5% 股权；子公司 TPI 投资 CGM 3.125% 股权所致。
----------	--

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	409,520,159.29	美国德克萨斯州	股份有限公司		-6,915,530.34	3.02%	否
Anderson Perforating Services, LLC	收购	198,601,597.90	美国德克萨斯州	有限责任公司		-35,798,874.19	11.30%	否
其他情况说明	无							

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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。

同时，公司通过并购重组，收购美国 APS 公司、永晨石油，参股一龙恒业、胜源宏，从射孔服务逐步向钻井、压裂、电缆测井、射孔到完井等一体化油田技术服务迈进，从国内市场逐步扩展到北美、南美、北非和中亚市场，增强国内外业务的协同效应。

报告期内，公司新增专利 5 项；公司拥有专利共计 47 项，其中发明专利 26 项、实用新型专利 20 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。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2016年是自公司上市以来最为艰难的一年，是机遇与挑战并存的一年。2016年，在宏观经济低落不振，国际油价持续低位震荡运行，油价低迷、油服行业不景气的本质并没有发生实质性变化，市场竞争依然激烈的外部环境和2015年公司业绩亏损的内部环境下，公司通过积极地调整业务布局、改变经营结构、提速并购整合，成功实现扭亏为盈。

报告期内，公司实现营业收入39,986.40万元，同比降低37.09%；实现归属于母公司股东的净利润2,197.44万元，同比增长147.32%。营业收入下降主要系国际原油价格低迷、油服行业不景气导致国内外油公司投资减少和放缓，公司缩小经营规模，大力调整业务布局，致使公司营业收入出现下降。同时，公司采取各种应对措施，全面降低成本，大力提高经营质量，减支出、降库存、抓回款，成效显著。

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、完成发行股份购买资产工作

报告期内，公司完成了收购永晨石油剩余55%股权事宜，永晨石油已成为公司全资子公司。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。同时，永晨石油利用其钻井、压裂技术和服务优势，分别在东北油田区块和西南四川煤层气区块取得了多口井的钻井和压裂大包服务业务，在内蒙古四子王旗油田区块取得了七口探井的工程作业总包合同，原有的压裂指示剂产能评价等测试业务也得到快速提升，一系列服务总包合同的取得，保证了业务和业绩的预期增长。

2、加快国内外油服一体化布局

报告期内，公司完成了对一龙恒业、胜源宏的投资。公司投资一龙恒业、胜源宏将进一步拓展公司业务布局，与公司现有业务形成协同效应，完善公司油服产业链一体化的布局。同时，公司参股的一龙恒业利用其带压作业和连续油管工程作业的技术和服务优势，中标国内外多个项目。

公司通过一系列的并购投资，建立和拥有了从钻井、压裂、电缆测井、射孔到完井等油气服务一体化的能力，并在南美墨西哥、中亚哈萨克斯坦、非洲阿尔及利亚等国家初步完成了海外油服业务布局。

3、加快射孔业务全球化布局

2015年公司完成了对美国安德森射孔服务公司的控股收购，报告期内公司与东证融成成立的并购基金已完成对美国Cutters公司的控股收购，并且公司签署意向协议拟收购美国RWS公司90%股权。安德森射孔服务公司、Cutters和RWS三者业务协同效应显著，Cutters和RWS是美国具有较强实力的射孔服务公司，保持着高于同行业的盈利水平，具有很强的抗风险能力。公司拥有对Cutters的优先购买权，如若实施对Cutters的收购后，公司将成为在北美市场具备一定规模和影响力的企业，将进一步强化公司的主营业务优势，促进一体化服务能力的完善和出口业务规模的提升，将会以安德森射孔服务公司和Cutters为基础进行电缆射孔业内整合，并逐渐实现目前以北美市场为主，向南美、非洲、中亚、中东等区域的发展和拓展，将先进的油气服务技术在其他国家推广，真正实现公司射孔业务全球化的战略布局。

4、转布局，调结构，降本增效

报告期内，公司通过裁员降薪、严格控制运营中各项费用，同期降低运营费用超过30%，大幅度降低运营成本；同时，公司转变业务布局，调整业务结构，缩小经营规模，淘汰和撤出不盈利项目和无效产能，关停了和转让了短期内竞争力难以提升的子公司业务，使公司的亏损源得到有效控制，运营质量得到明显提升。

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

公司是否需要遵守光伏产业链相关业的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 1 号——上市公司从事广播电影电视业务》的披露要求：

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 5 号——上市公司从事互联网游戏业务》的披露要求：

否

单位：元

	2016 年		2015 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	399,863,958.63	100%	635,590,121.68	100%	-37.09%
分行业					
石油勘探开发	399,863,958.63	100.00%	635,590,121.68	100.00%	-37.09%
分产品					
射孔销售及服务项目	205,474,091.36	51.39%	391,593,920.73	61.61%	-47.53%
压裂完井项目	114,756,893.61	28.70%	71,961,147.83	11.32%	59.47%
钻井服务项目	64,140,607.35	16.04%	161,286,603.43	25.38%	-60.23%
原油销售项目	403,005.81	0.10%	300,366.71	0.05%	34.17%
油田其他服务	3,914,336.35	0.98%	2,785,588.69	0.44%	40.52%
其他业务收支	11,175,024.15	2.79%	7,662,494.29	1.21%	45.84%
分地区					
东部油田	167,877,777.03	41.98%	146,789,144.21	23.09%	14.37%
中部油田	69,379,316.01	17.35%	164,250,472.07	25.84%	-57.76%
西部油田	16,265,587.75	4.07%	10,185,129.93	1.60%	59.70%
国内其他地区	7,163,468.17	1.79%	4,568,152.31	0.72%	56.81%
美国油田	138,695,466.50	34.69%	309,797,223.16	48.74%	-55.23%
印尼油田	482,343.17	0.12%		0.00%	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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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	399,863,958.63	217,210,247.92	45.68%	-37.09%	-33.27%	-3.11%
分产品						
射孔销售及服务项目	205,474,091.36	92,124,196.15	55.17%	-47.53%	-35.84%	-8.17%
压裂完井项目	114,756,893.61	58,769,284.97	48.79%	59.47%	86.96%	-7.53%
钻井服务项目	64,140,607.35	53,258,670.06	16.97%	-60.23%	-62.17%	4.25%
原油销售项目	403,005.81	1,122,590.48	-178.55%	34.17%	61.50%	-47.14%
油田其他服务	3,914,336.35	1,595,830.42	59.23%	40.52%	4.42%	14.09%
其他业务收支	11,175,024.15	10,339,675.84	7.48%	45.84%	38.45%	4.94%
分地区						
东部油田	167,877,777.03	94,167,628.81	43.91%	14.37%	26.72%	-5.47%
中部油田	69,379,316.01	57,196,920.31	17.56%	-57.76%	-57.99%	0.45%
西部油田	16,265,587.75	12,365,877.97	23.98%	59.70%	127.53%	-22.66%
国内其他地区	7,163,468.17	3,555,503.60	50.37%	56.81%	-8.83%	35.73%
美国油田	138,695,466.50	49,581,671.84	64.25%	-55.23%	-53.09%	-1.63%
印尼油田	482,343.17	342,645.39	28.96%	100.00%	100.00%	28.96%

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	2016 年		2015 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	125,861,163.10	57.94%	204,342,627.87	62.78%	-38.41%
石油勘探开发	其他	91,349,084.82	42.06%	121,146,333.92	37.22%	-24.60%

说明

无

(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、西安华程石油技术服务有限公司和TongPetrotechInc.。与上年相比，本年龙源恒通石油技术有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司由于股权转让，不再纳入本集团合并范围。

(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）	193,529,869.99
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	48.40%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

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	大庆油田有限责任公司	72,970,740.79	18.25%
2	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	49,088,019.56	12.28%
3	E.O.G RESOURCES, INC.	33,170,384.16	8.30%
4	SILVER HILL ENERGY PARTNERS LLC.	22,264,989.60	5.57%
5	四子王旗天浩油田工程有限公司	16,035,735.88	4.01%
合计	--	193,529,869.99	48.40%

主要客户其他情况说明

□ 适用 √ 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	76,084,384.82
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	29.13%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

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	24,738,330.15	9.47%
2	宁夏广源丰油气技术服务有限公司	21,591,113.50	8.27%
3	宁夏鸿泰石油科技有限公司	10,069,175.18	3.86%
4	德惠市远成石油科技有限公司	10,029,007.29	3.84%
5	庆安鹏博能源科技开发有限公司	9,656,758.70	3.70%
合计	--	76,084,384.82	29.13%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2016 年	2015 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	155,186,174.97	259,106,489.97	-40.11%	公司在低油价运行新形势下，不断强化降低成本以及费用控制措施，运营费用同比持续大幅降低。
管理费用	47,226,551.49	67,303,656.59	-29.83%	公司在低油价运行新形势下，不断强化降低成本以及费用控制措施，运营费用同比持续大幅降低。
财务费用	-15,433,167.95	-2,860,817.26	-439.47%	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1,153.53万元。报告期内，公司新增专利5项；公司拥有专利共计47项，其中发明专利26项、实用新型专利20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	出口美国泵送复合射孔项目	完成出口美国泵送复合射孔地面试验、下井试验和地面动态效果测试；申请发明专利1项——出口火药航空运输包装方法；协助市场部办理出口泵送复合射孔相关手

		续。
2	定面射孔项目	完成了定面射孔的项目的验收报告, 获得定面项目研究费用45.6万元; 完成了等孔径定面复合射孔设计和地面试验, 并申请实用新型专利1项。
3	泵送选发雷管国产化	完成了泵送选发雷管的性能指标验证试验和可靠性试验, 准备器材进行下井试验。
4	双台阶盲孔复合射孔	完成了双台阶盲孔的耐压试验、地面验证试验、质量评价检测和和下井试验, 并申报了实用新型专利1项。
5	泵送选发开关国产化	进行了4次泵送先发开关的地面摸底试验, 试验结果泵送选发开关动作满足设计要求。
6	爆燃压裂项目	进行了爆燃压裂库存产品的技术改造, 盘活了库存的300根爆燃压裂药柱; 完成了海洋平台重点井爆燃压裂方案设计和上井施工, 施工效果获得甲方的赞扬; 完成了复合推进剂和双基火药的爆燃压裂方案设计和50多层施工, 并申报了Gasgun实用新型专利1项。
7	压裂专用复合射孔	完成102和86压裂专用复合射孔的设计和摸底试验, 并申报了压裂专用FracGun复合射孔器发明专利1项。
8	指示剂产能评价	研发已完成
9	高效破岩工具提速提效	资本化阶段
10	暂堵转向重复压裂	资本化阶段
11	深层高温定向井技术	资本化阶段
12	超短半径侧钻水平井	费用化阶段
13	近钻头地质导向钻井技术	费用化阶段
14	高温压裂复合桥塞	费用化阶段

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

	2016 年	2015 年	2014 年
研发人员数量 (人)	45	60	60
研发人员数量占比	18.60%	15.79%	13.51%
研发投入金额 (元)	11,535,307.64	13,453,310.12	14,769,109.81
研发投入占营业收入比例	2.88%	2.12%	1.45%
研发支出资本化的金额 (元)	5,668,697.49	1,677,484.77	1,663,285.86
资本化研发支出占研发投入的比例	49.14%	12.47%	11.26%
资本化研发支出占当期净利润的比重	61.60%	-4.35%	1.67%

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

本报告期公司资本化研发支出占研发投入的比例同比较大增长，主要是本期新增立项的资本化研发项目：深层高温定向井技术、暂堵转向重复压裂，在本期发生的设备及人员费用所致。

5、现金流

单位：元

项目	2016 年	2015 年	同比增减
经营活动现金流入小计	398,937,468.97	643,245,322.22	-37.98%
经营活动现金流出小计	414,342,716.25	445,612,029.05	-7.02%
经营活动产生的现金流量净额	-15,405,247.28	197,633,293.17	-107.79%
投资活动现金流入小计	86,063,806.67	221,773,097.81	-61.19%
投资活动现金流出小计	360,935,522.61	64,317,854.63	461.17%
投资活动产生的现金流量净额	-274,871,715.94	157,455,243.18	-274.57%
筹资活动现金流入小计	282,244,540.00	190,540,000.00	48.13%
筹资活动现金流出小计	170,042,882.23	421,526,223.44	-59.66%
筹资活动产生的现金流量净额	112,201,657.77	-230,986,223.44	148.58%
现金及现金等价物净增加额	-171,438,085.18	134,184,830.97	-227.76%

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下降227.76%，主要原因是：

1、公司经营活动产生的现金流量净额同比下降107.79%，主要原因是：

公司经营活动现金流入同比下降37.98%，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37.84%。

2、公司投资活动产生的现金流量净额同比下降274.57%，主要原因是：

1)、公司投资活动现金流入同比下降61.19%，主要是公司本期定期银行存款到期收回金额同比减少59.48%；本期收到的定期存款利息同比减少69.61%；本期收到的资产处置金额同比减少72.73%。

2)、公司投资活动现金流出同比增长461.17%，主要是公司本期投资支付的现金同比增长333.08%，主要是本期支付给Cutters Group Management INC. 借款2,780万美元。

3、公司筹资活动产生的现金流量净额同比上升148.58%，主要原因是：

1)、公司筹资活动现金流入同比增长48.13%，主要是公司本期发行新股收到3,715万元，同时本期取得借款收到的现金同比增长28.63%。

2)、公司筹资活动现金流出同比减少59.66%，主要是本期公司偿还债务支付的现金同比减少56.89%；支付银行利息支出同比减少80.86%。

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920.18万元，与公司经营活动产生的现金流量净额-1,540.52万元相差2,460.70万元，主要是报告期“存货的减少”及“经营性应收项目减少”、“经营性应付项目增加”分别影响-817.64万元、1,919.42万元、-6,341.63万元，报告期发生不影响经营性现金流量的费用（资产减值准备、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）影响5,592.31万元，“处置固定资产、无形资产和其他长期资产的收益”及“投资收益”影响-1,477.65万元，“递延所得税资产及负债的变动”影响-1,279.19万元。

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
投资收益	8,062,305.15	205.88%	主要为公司投资北京一龙恒业公司，本期按权益法确认的投资收益。	是
资产减值	8,677,437.47	221.59%	主要为公司本期计提的坏账准备。	否
营业外收入	9,987,793.19	255.05%	主要为公司收到的政府补助，以及公司本期以固定资产对外投资形成的资产处置收益。	否
营业外支出	253,571.56	6.48%	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

	2016 年末		2015 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	176,750,957.63	8.42%	423,336,723.21	20.91%	-12.49%	报告期公司支付股权投资款以及偿还银行贷款，货币资金余额同比较大下降。
应收账款	397,391,627.17	18.92%	419,263,315.90	20.71%	-1.79%	
存货	177,091,688.3	8.43%	168,915,278.38	8.34%	0.09%	

	1					
投资性房地产	11,870,151.89	0.57%	12,285,668.93	0.61%	-0.04%	
长期股权投资	127,650,154.09	6.08%		0.00%	6.08%	报告期公司投资收购北京一龙恒业 18.0731% 股权。
固定资产	312,824,879.48	14.90%	420,549,755.33	20.77%	-5.87%	报告期公司以钻机等设备进行股权投资以及固定资产本期计提折旧。
在建工程	28,876,269.47	1.37%	26,852,750.31	1.33%	0.04%	
短期借款	40,000,000.00	1.90%	162,340,000.00	8.02%	-6.12%	报告期公司向平安银行偿还了 2,500 万美元短期借款。
长期借款	207,982,600.00	9.90%		0.00%	9.90%	报告期公司的子公司 TPI 向平安银行深圳分行借款 980 万美元；子公司西安华程公司向光大兴陇信托有限责任公司借款 1.4 亿元人民币。
可供出售金融资产	58,514,400.00	2.79%		0.00%	2.79%	报告期公司投资东证通源 5% 股权；投资胜源宏 16.5% 股权；子公司 TPI 公司投资 CGM 3.125% 股权。
长期应收款	156,689,487.52	7.46%		0.00%	7.46%	报告期公司之美国子公司 TPI 向 CGM 借出 980 万美元；公司之子公司西安华程石油美国子公司 WEI 向 CGM 借出 1,800 万美元，其中一年内到期 521.25 万美元。
其他流动资产	80,871,841.93	3.85%	38,036,401.60	1.88%	1.97%	报告期公司购买保本型理财产品 2,000 万元；公司之子公司西安华程石油美国子公司 WEI 向 CGM 借出 1,800 万美元，其中一年内到期 521.25 万美元。
商誉	414,058,505.43	19.72%	393,931,503.28	19.46%	0.26%	

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

无

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
408,638,353.00	166,067,879.22	146.07%

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）
大庆市永晨石油科技有限公司	油田服务	收购	231,000,000.00	100.00%	发行股份、自有资金	无	长期	油田服务		52,722,998.21	否	2016年03月11日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	油田服务	增资	119,123,953.00	18.07%	自有资金	无	长期	油田服务		8,253,689.05	否	2016年03月04日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
深圳东证通源海外石油产业投资基金合伙企业(有限合伙)	投资基金	新设	23,996,000.00	5.00%	自有资金	无	长期	投资基金			否	2016年09月29日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
松原市胜源宏石油技术服务有限公司	油田服务	增资	20,644,400.00	16.50%	自有资金	无	长期	油田服务			否	2016年09月29日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
Cutters Group Management INC.	油田服务	增资	13,874,000.00	3.13%	自有资金	无	长期	油田服务			否	2016年10月27日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
合计	--	--	408,638	--	--	--	--	--	0.00	60,976.6	--	--	--

			,353.00						87.26			
--	--	--	---------	--	--	--	--	--	-------	--	--	--

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
2016 年	定向增发	5,000	2,862.29	2,862.29	0	0	0.00%	2,137.71	项目尚未结束	0
合计	--	5,000	2,862.29	2,862.29	0	0	0.00%	2,137.71	--	0
募集资金总体使用情况说明										
本次非公开发行股票募集资金总额为人民币 5,000 万元，扣除本次发行承销保荐费 1,335 万元，本次实际募集资金净额为人民币 3,665 万元，已经于 2016 年 9 月 26 日到位，并已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2016BJA20667 号《验资报告》。										

(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	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										
指示剂产能跟踪与评价技术产业化升级项目	否	3,500	3,500	1,362.29	1,362.29	38.92%	2018 年 04 月 30 日		否	否

支付部分中介费用	否	1,500	1,500	1,500	1,500	100.00%			是	否
承诺投资项目小计	--	5,000	5,000	2,862.29	2,862.29	--	--		--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	5,000	5,000	2,862.29	2,862.29	--	--	0	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	无									
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
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	适用 信永中和会计师事务所于 2016 年 11 月 14 日出具了《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之募集资金置换专项审核报告专项鉴证报告》(XYZH/2016XAA40280),截至 2016 年 12 月 31 日止,公司以自筹资金人民币 1,443.09 万元预先投入募集资金投资项目。									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用									
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用									
尚未使用的募集资金用途及去向	项目尚未结束									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无									

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

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
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	钻机以及连续油管等设备	2016年03月07日	7,449.16		主要为认购一龙恒业新增注册资本;有利于盘活存量资产,提高资产利用效率。	13.36%	经亚洲(北京)资产评估有限公司评估后,交易双方协商定价	否	无关联关系	是	是		2016年03月04日	(2016-019)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

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及	披露日期	披露索引
------	-------	-----	----------	----------------------------	----------	--------------------------	----------	---------	------------	---------------	---------------------------	------	------

											公司已采取的措施		
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	龙源恒通石油技术有限公司 100%股权	2016 年 09 月 30 日	785.91	-31.87	该标的的转让，是公司依据未来发展战略规划的统筹安排，同时可以提升公司与一龙恒业的协同效应，进一步提高龙源恒通的运行效率，达到进一步整合资源、优化资产结构、保护投资者利益的目的，增强公司持续经营和健康发展的能力。	-1.00%	按照龙源恒通 2016 年 6 月 30 日财务报告中的净资产价值交易双方协商定价	否	无关联关系	否	是	2016 年 09 月 29 日	(2016-077) 关于出售子公司股权的公告披露网站：巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
张野	延安通源石油工程技术服务	2016 年 11 月 16 日	45	-0.08	该标的的转让，是公司依	0.33%	交易双方协商定价	否	无关联关系	否	是	2016 年 11 月 14 日	(2016-098) 关于出售子公司

有限公司 60% 股权				据未来发展战略规划的统筹安排，进一步提高延安通源的运行效率，达到进一步整合资源、优化资产结构、保护投资者利益的目的，增强公司持续经营和健康发展的能力。								股权的公告披露网站：巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
-------------	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------------

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	28,449,861.31	27,047,194.16	4,706,195.42	-564,938.86	-513,188.60
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	181,895,631.52	116,976,904.40	43,104,051.40	-17,668,026.31	-12,291,423.93
大庆市永晨石油科技有限公司	子公司	作业服务	107,372,160.00	418,607,584.59	318,427,245.41	154,703,370.08	61,440,975.67	52,722,998.21

TongPetrotech Inc.	子公司	产品销售、技术服务	USD\$811.46	409,520,159.29	49,520,768.75	2,041,138.27	-16,986,692.41	-6,915,530.34
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	671,821,834.92	443,468,047.76	138,292,460.69	-38,844,331.30	-38,380,028.84
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	参股公司	技术服务	72,503,635.00	682,024,022.79	486,765,845.56	256,266,240.28	51,198,844.56	41,733,928.58

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
延安通源石油工程技术服务有限公司	转让	84,515.97
龙源恒通石油技术有限公司	转让	-259,326.17

主要控股参股公司情况说明

无

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

因2014年下半年以来国际原油价格持续下跌并低位震荡运行，导致公司所属的油田技术服务行业进入寒冬，油服工作量进入量价双杀的阶段。2016年底，随着OPEC达成减产协议，OPEC与非OPEC产油国也达成了减产协议，国际原油价格由低位缓慢回升，油服行业进入复苏阶段。

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。

同时，面对国内竞争态势，努力发展海外业务、走向全球市场成为很多油服企业的选择。相比于国内市场，国外油服市场容量更大，弹性也更足，特别是美国，是全球最重要的油服市场。伴随着“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，与北美射孔业务形成协同效应，打造射孔业务全球化布局；通过投资并购具有竞争力的产品线，逐步形成国内油服一体化布局；通过进军北美、南美、北非和中亚市场，打造国际化优势，扩大公司海外业务布局。

2017年，公司将紧紧抓住国际原油价格企稳复苏的关键时机，继续发挥协同效应，通过自身内部资源整合及外延式并购发展相结合的方式，开展如下工作：

1、提升一体化服务能力水平

公司通过收购永晨石油，参股一龙恒业、胜源宏，已初步形成从钻井、压裂、电缆测井、射孔到完井等油气服务一体化规模。2017年，公司将从现有模式的基础上，通过工程服务大包和EPC总包，进一步强化公司一体化经营，提升公司一体化服务能力水平，增强公司整体核心竞争力，强化公司与油田区块建立的共赢合作格局。

2、加快推进射孔业务全球化布局

2016年底公司与东证融成成立的并购基金已完成对美国Cutters公司的控股收购。公司拥有对Cutters的优先购买权，如若实施对Cutters的收购后，Cutters公司的电缆测井、射孔等其他电缆作业服务能力将对公司电缆服务技术水平和作业能力形成有效的补充和加强，并与公司2015年收购的安德森射孔服务公司形成协同效应，同时将进一步促进公司国内产品向美国市场的出口。同时，公司将会以安德森射孔服务公司和Cutters为基础进行电缆射孔业内整合，并逐渐实现目前以北美市场为主，向南美、非洲、中亚、中东等区域的发展和拓展，将先进的油气服务技术在其他国家推广，真正实现公司射孔业务全球化的战略布局。

3、积极拓展海外业务

2016年公司通过参股一龙恒业，在南美墨西哥、中亚哈萨克斯坦、非洲阿尔及利亚等国家初步完成了海外油服业务布局。2017年，公司将通过进一步扩大现有海外业务区域，提升公司的影响力和知名度，积极寻找并开拓新的海外油服作业项目，向中东、中亚、南美、非洲等其他区域辐射，增强国内外市场的协同效应，进一步完善海外业务布局。

4、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。

5、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。

（三）可能面对的风险

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。2014年下半年以来，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。如果国际原油价格继续低位运行，行业继续维持不景气状态，将导致行业竞争的加剧。如果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，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，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

公司控股子公司APS经营所在地在北美，其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、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、采访等活动登记表

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2016年12月13日	实地调研	机构	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2016年12月13日	实地调研	机构	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2016年12月15日	实地调研	机构	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2016年12月26日	实地调研	机构	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2016年12月27日	实地调研	机构	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

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

2016年4月20日，公司第五届董事会第三十九次会议审议通过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。2016年5月19日召开的公司2015年度股东大会审议通过了该利润分配预案。

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

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

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.10
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	440,432,159
现金分红总额（元）（含税）	4,404,321.59
可分配利润（元）	197,969,233.92
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2016 年度利润分配预案为：以截至目前的总股本 440,432,159 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.10 元（含税），合计派发现金红利 4,404,321.59 元（含税）；本年度不进行资本公积金转增股本，不送红股。上述预案尚须提交公司 2016 年年度股东大会审议批准后实施。	

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）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。

（二）2015年利润分配方案

2016年4月20日，公司2015年度股东大会审议通过了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。

（三）2016年利润分配方案

以截至目前的总股本440,432,159股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.10元（含税），合计派发现金红利4,404,321.59元（含税）；本年度不进行资本公积金转增股本，不送红股。上述预案尚须提交公司2016年年度股东大会审议批准后实施。

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
2016年	4,404,321.59	21,974,364.47	20.04%	0.00	0.00%
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%

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、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关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	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	2015年03月06日	36个月	严格履行中

			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”。			
	张国桢、蒋芙蓉夫妇	业绩承诺及补偿安排	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，在补偿期每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,张国桢、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	2015年03月05日	2017年12月31日到期	严格履行中

			<p>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 以人民币 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可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 偿的金额总 额不得超过 本次交易的 标的资产作 价。</p>			
	张春龙、王大 力、张建秋、 张百双、张国 欣、侯大伟	股份限售承 诺	<p>本人通过本 次交易认购 的通源石油 新增股份，自 发行结束之 日起 36 个月 内不转让，36</p>	2016 年 08 月 05 日	36 个月	严格履行中

			个月后根据中国证监会和深交所的有关规定执行。			
	张春龙、王大力、张建秋、张百双、张国欣、侯大伟	业绩承诺及补偿安排	1、业绩承诺：张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟、张建秋 6 名交易对方为永晨石油业绩补偿方，各方同意，本次交易盈利补偿期间为 2015 年、2016 年、2017 年、2018 年。根据中和资产评估有限公司于 2016 年 3 月 11 日出具的中和评报字（2016）第 BJV4011 号《评估报告》，业绩承诺方共同承诺如下：大庆永晨 2015 年、2016 年、2017 年、2018 年实现扣除非经常性损益后归属母公司股东的净利润分别不低于 4,189 万元、4,287 万元、4,437 万元及 4,579 万元。2、补偿安排：（1）关	2016 年 08 月 05 日	2018 年 12 月 31 日到期	严格履行中

		<p>于上市公司 2014 年度通 过受让和增 资方式取得 永晨石油 45%股权时的 业绩补偿安 排的说明</p> <p>2014 年度,上 市公司与张 春龙、王大 力、张百双、 张国欣、侯大 伟、张建秋签 订《股权转让 协议》,上述 永晨石油股 东各自向上 市公司转让 其所持永晨 石油股权的 30%,同时上 市公司向永 晨石油增资 10,153.125 万 元。该次交易 已于 2014 年 度完成,上市 公司取得永 晨石油 45% 股权。前次交 易中,永晨石 油前述六方 股东与上市 公司签署了 《股权收购 协议》及《增 资协议》,并 作出业绩承 诺:永晨石油 2014 年度、 2015 年度、 2016 年度经 审计扣除非</p>			
--	--	--	--	--	--

			<p>经常性损益后的净利润分别不低于人民币 3,562.50 万元、4,275.00 万元、5,130.00 万元。如永晨石油未能完成业绩承诺,则前述六方应就承诺净利润与经审计净利润差额部分向上市公司承担补偿义务。具体补偿安排分为: 1) 货币补偿 当年应补偿金额=当年累计应补偿现金金额-已补偿现金金额 当年累计应补偿现金金额=(累计承诺净利润-累计经审计实际净利润)/2014-2016 年度累计承诺净利润*本次交易股权转让款 8,550 万元 2) 股权补偿 当年应补偿股权比例=当年累计应补偿股权比例-已补偿股权比例</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>当年累计应补偿股权比例=（累计承诺净利润-累计经审计实际净利润）/2014-2016 年度累计承诺净利润*上市公司及朱雀投资增资款总金额/（永晨石油整体估值+上市公司及朱雀投资增资款总金额）*上市公司认缴增资金额占上市公司及朱雀投资认缴增资金额的比例</p> <p>2014 年度交易中，永晨石油整体估值为 29,241.00 万元，上市公司增资款 10,153.125 万元，朱雀投资增资款 2,909.375 万元，合计增资总金额 13,062.50 万元，其中上市公司增资款占增资总金额的 77.73%。增资款总金额占永晨石油整体估值与增资款总</p>			
--	--	--	--	--	--	--

		<p>金额之和的比例为</p> <p>30.88%，据此计算，上市公司每年累计应获得补偿股权比例=</p> <p>（累计承诺净利润-累计经审计实际净利润）</p> <p>/2014-2016 年度累计承诺净利润</p> <p>*30.88%*77.73%=（累计承诺净利润-累计经审计实际净利润）</p> <p>/2014-2016 年度累计承诺净利润*24%。</p> <p>该项股份补偿条款系针对前次上市公司通过增资方式取得的永晨石油股权部分的业绩补偿，根据《发行股份及支付现金购买资产协议》的约定，在本次交易《发行股份及支付现金购买资产协议》签订后，该部分业绩补偿不再执行，调整情况具体参见下文“本次交易</p>			
--	--	---	--	--	--

			<p>业绩补偿安排”。(2) 本次交易业绩补偿安排 根据上市公司与永晨石油业绩补偿方签署的《业绩补偿协议》，上市公司应当在本次交易实施完毕后盈利补偿期间每一会计年度的年度报告中单独披露目标公司的实际净利润与评估报告中利润预测数的差异情况，并由会计师事务所对此出具专项审核意见。上市公司拟在实施本次交易时募集配套资金，其中部分募集资金将专项用于目标公司相关投资项目。各方同意，前述募投项目独立实施、单独核算，损益不纳入当期实际净利润和承诺净利润的计算范围；该等募集资金若全部或</p>			
--	--	--	---	--	--	--

		<p>部分用于补充目标公司的流动资金和除募投资项目之外的日常运营，则在计算目标公司当期实际净利润时，应按照实际使用金额和时间，按同期银行贷款利率的计算方式相应扣除。1) 2015 年度业绩承诺补偿数量 如目标公司 2015 年度实现净利润未能达到承诺净利润的，业绩承诺方应补偿通源石油的股份数量为以下公式 (1) 及公式 (2) 计算所得股份数量之和：</p> <p>①第一批补偿股份数量 (假设数量为“A”) = 按原股权补偿条款计算的当期应补偿股权比例 -48% × 本次发行业绩承诺方取得股份数量；②第二批补偿股份数量 (假设</p>			
--	--	--	--	--	--

			<p>数量为“B”)</p> <p>= (本次交易对价 ÷ 本次发行价格 - A)</p> <p>× [(2015 年度承诺净利润 - 2015 年度实现净利润) ÷ 补偿期内各年的承诺净利润数和]。</p> <p>2) 2016 年度业绩承诺补偿数量 如目标公司 2016 年度实现净利润未能达到承诺净利润的, 业绩承诺方应补偿通源石油的股份数量为以下公式 (1) 及公式 (2) 计算所得股份数量之和: ① 第一批补偿股份数量 (假设数量为“C”)</p> <p>= 按原股权补偿条款计算的当期应补偿股权比例 ÷ 48% × 本次发行业绩承诺方取得股份数量 - A;</p> <p>② 第二批补偿股份数量 (假设数量为“D”) = (本次交易对价 ÷ 本次发行价</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			<p>格-A-C)</p> <p>$\times I$ (2015 年度及 2016 年度承诺净利润之和-2015 年及 2016 年度实现净利润之和) \div 补偿期内各年的承诺净利润数总和]-B。3)</p> <p>2017 年度业绩承诺补偿数量 如目标公司 2017 年度实现净利润未能达到承诺净利润的, 业绩承诺方应补偿通源石油的股份数量为以下公式计算结果: 补偿股份数量 (假设数量为“E”) = (本次交易对价 \div 本次发行价格-A-C)</p> <p>$\times I$ (2015 年度、2016 年度及 2017 年度承诺净利润之和-2015 年、2016 年度及 2017 年度实现净利润之和) \div 补偿期内各年的承诺净利润数总和]-B-D。</p> <p>4) 2018 年度业绩承诺补</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			<p>偿数量 如目标公司的盈利补偿期间包括 2018 年度且目标公司 2018 年度实现净利润未能达到承诺净利润的, 业绩承诺方应补偿通源石油的股份数量为以下公式计算结果: 补偿股份数量 = (本次交易对价 ÷ 本次发行价格 - A - C) × [(2015 年度、2016 年度、2017 年度及 2018 年度承诺净利润之和 - 2015 年、2016 年度、2017 年度及 2018 年度实现净利润之和) ÷ 补偿期内各年的承诺净利润数总和] - B - D - E。盈利补偿期间内, 在各期计算的应补偿股份数小于 0 时, 按 0 取值, 即已经补偿的股份不冲回。在上述各个公式计算应补偿股份</p>			
--	--	--	--	--	--	--

		<p>总额的基础上，业绩承诺方按在本次发行中各自认购的上市公司股份占业绩承诺方合计认购股份的比例分别计算业绩承诺方各自需补偿的股份数量。5) 股份补偿的实施 以上所补偿的股份由上市公司以人民币 1.00 元总价回购，上市公司应在其专项审计报告披露后的 30 日内就应补偿股份对应的股份回购事宜召开股东大会。上市公司届时应在股东大会审议通过前述议案之后以总价人民币 1.00 元的价格定向回购该等应补偿股份，并在其后 10 日内注销。如上市公司股东大会未通过上述股份回购及后续注销事宜的议案，则上</p>			
--	--	---	--	--	--

		<p>上市公司应在股东大会决议公告后 10 个交易日内书面通知业绩承诺方，上市公司将在股东大会决议公告之日起 30 日内公告股权登记日并由业绩承诺方将等同于上述应回购数量的股份赠送给该股权登记日登记在册的除业绩承诺方之外的上市公司其他股东。上市公司其他股东按其所持股份数量占股权登记日扣除业绩承诺方持有的股份数后上市公司股份数量的比例享有获赠股份。业绩承诺方同意：上市公司在盈利补偿期间有现金分红的，业绩承诺方按上述公式计算的应补偿股份在盈利补偿期间内累计获得的分红收益，</p>			
--	--	--	--	--	--

			应于股份回购实施时赠予上市公司；上市公司在盈利补偿期间内实施送股、转增或股票股利分配的，则补偿股份数量相应调整为：应补偿股份数量（调整后）= 当期应补偿股份数量 × (1 + 转增或送股比例)。承诺期内业绩承诺方向上市公司支付的全部补偿金额合计不超过本次股权转让对价与大庆永晨截至 2015 年 11 月 30 日净资产值之间的差额。			
	张国桢、任延忠、张志坚、张春龙	股份限售承诺	本人通过本次交易认购的通源石油新增股份，自新增股份上市之日起 36 个月内不得转让，此后按照中国证监会与深交所现行相关规定办理。	2016 年 10 月 25 日	36 个月	严格履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	实际控制人张国桢	关于同业竞争、关联交易、资金占用	为了避免损害本公司及其他股东利	2011 年 01 月 12 日	持续	严格履行中

		方面的承诺	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。”			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	张国桢、任延忠	股份减持承诺	张国桢先生、任延忠先生承诺未来十二个月内不减持公司股份。	2016年01月18日	12个月	严格履行中
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
大庆市永晨石油科技有限公司	2016年03月11日	2018年12月31日	4,287	5,246.52	不适用	2016年03月11日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

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

业绩承诺：张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟、张建秋6名交易对方为永晨石油业绩补偿方，各方同意，本次交易盈利补偿期间为2015年、2016年、2017年、2018年。根据中和资产评估有限公司于2016年3月11日出具的中和评报字（2016）第BJV4011号《评估报告》，业绩承诺方共同承诺如下：永晨石油2015年、2016年、2017年、2018年实现扣除非经常性损益后归属母公司股东的净利润分别不低于4,189万元、4,287万元、4,437万元及4,579万元。

永晨石油2016年实现扣除非经常性损益后归属母公司股东的净利润为5,246.52万元，完成业绩承诺。

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、西安华程石油技术服务有限公司和TongPetrotechInc.。与上年相比，本年龙源恒通石油技术有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司由于股权转让，不再纳入本集团合并范围。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	58
境内会计师事务所审计服务的连续年限	10 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	张昆、孙有航
境外会计师事务所名称（如有）	BKD CPS AND ADVISORS LLP
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	53.44

境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	4 年
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	Kerry Fitzgerald

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，公司因发行股份购买资产事项，聘请天风证券为独立财务顾问及保荐人，期间共支付财务顾问费和保荐承销费用共计1,335万元。

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

本年度公司无重大诉讼、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

关联交易	关联关	关联交	关联交	关联交	关联交	关联交	关联交	占同类	获批的	是否超	关联交	可获得	披露日	披露索
------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

方	系	易类型	易内容	易定价原则	易价格	易金额 (万元)	交易金 额的比例	交易额 度(万元)	过获批 额度	易结算 方式	的同类 交易市 价	期	引
西安中油 石油有限 公司	公司常 务副总 裁为西 安中油 石油有 限公司 控股股 东	作业服 务	作业服 务	参考市 场价格 定价	市场公 允价格	1,573.0 7	8.79%	3,000	否	现金	不适用	2016年 07月29 日	巨潮资 讯网 (www .cninfo. com.cn)
合计				--	--	1,573.0 7	--	3,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				无									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

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

公司第五届董事会第三十七次会议和2016年第二次临时股东大会审议通过了本次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事宜,并披露了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),拟向永晨石油股东张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟、张建秋发行 28,314,572 股公司股份,收购其持有的永晨石油 48.00% 股权;拟向朱雀投资支付现金 29,400,102 元,收购其持有的永晨石油 7.00% 股权;拟采用锁价方式非公开发行股份募集本次重组的配套资金,发行对象分别为张国桢、任延忠、张志坚和张春龙,配套融资总额 5,000 万元,不超过本次交易拟购买资

产交易价格 23,100 万元的 100%。本次发行股份购买资产事宜已经中国证监会核准，截至报告期末，公司已完成本次事宜的全部工作。

本次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事宜实施前，公司持有永晨石油45%股份，为永晨石油第一大股东。永晨石油股东朱雀投资将其持有的7%股权全部表决权给予公司行使，公司直接及间接控制的永晨石油股权比例达到52%。因此，2014年永晨石油已经作为公司控股子公司纳入公司合并报表范围，成为公司的控股子公司。本次发行股份及支付现金购买永晨石油55%股权的自然人交易对方张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟均为公司控股子公司董事、高级管理人员，其中张春龙为公司常务副总裁，上述交易对方与公司之间存在关联关系，与公司之间的交易构成关联交易。本次交易配套融资认购方张国桢先生为本公司控股股东和实际控制人，并任公司董事长，任延忠为公司董事、总裁，张志坚为公司董事、董事会秘书兼主管财务副总裁，张春龙为公司常务副总裁，因此其认购公司本次配套融资非公开发行的股份构成关联交易。因此，本次交易构成关联交易。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
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）	2016年03月11日	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）

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
北京一龙恒业石油工 程技术有限公司	2016年06 月01日	5,000	2016年06月15 日	4,500	连带责任保 证	1年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合 计(A1)			5,000	报告期内对外担保实际发 生额合计(A2)				4,500
报告期末已审批的对外担保额度 合计(A3)			5,000	报告期末实际对外担保余 额合计(A4)				4,500
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
西安通源正合石油工 程有限公司	2014年09 月10日	5,000		0	连带责任保 证	2年	是	否
西安通源正合石油工 程有限公司	2015年12 月22日	10,000		0	连带责任保 证	2年	否	否
西安华程石油技术服 务有限公司	2016年10 月27日	14,000	2016年11月28 日	14,000	连带责任保 证	2年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度 合计(B1)			14,000	报告期内对子公司担保实 际发生额合计(B2)				14,000
报告期末已审批的对子公司担保 额度合计(B3)			24,000	报告期末对子公司实际担 保余额合计(B4)				14,000
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)			19,000	报告期内担保实际发生额 合计(A2+B2+C2)				18,500
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			29,000	报告期末实际担保余额合 计(A4+B4+C4)				18,500
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				12.39%				
其中：								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额(D)				0				
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务 担保余额(E)				0				

担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)	0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)	0
对未到期担保, 报告期内已发生担保责任或可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)	无
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	无

采用复合方式担保的具体情况说明

无

(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

单位：万元

受托人名称	是否关联交易	产品类型	委托理财金额	起始日期	终止日期	报酬确定方式	本期实际收回本金金额	计提减值准备金额 (如有)	预计收益	报告期实际损益金额	报告期损益实际收回情况
平安银行	否	保本浮动收益型	2,000	2016年01月21日	2016年02月17日	到期收取	2,000		18.41	18.41	已收回
中国民生银行	否	保证收益型, 组合投资类	9,000	2016年02月01日	2016年03月29日	到期收取	9,000		48.62	48.62	已收回
海通创新证券投资有限公司	否	本金保障型	2,000	2016年04月14日	2016年10月12日	到期收取	2,000		40.88	40.88	已收回
中国民生银行	否	保证收益型	6,000	2016年04月06日	2016年05月10日	到期收取	6,000		18.98	18.98	已收回
中国民生银行	否	保证收益型	3,000	2016年07月28日	2016年08月31日	到期收取	3,000		10.21	10.21	已收回
海通证券股份有限公司	否	本金保障型	2,000	2016年12月23日	2017年01月05日	到期收取	0		3.82	2.41	未到期

合计	24,000	--	--	--	22,000		140.92	139.51	--
委托理财资金来源	自有资金								
逾期未收回的本金和收益累计金额	0								
涉诉情况（如适用）	不适用								
委托理财审批董事会公告披露日期（如有）	2016 年 01 月 18 日								
委托理财审批股东会公告披露日期（如有）									
未来是否还有委托理财计划	暂无								

（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、社会责任情况

1、履行精准扶贫社会责任情况

适用 不适用

2、履行其他社会责任的情况

无

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

是否发布社会责任报告

是 否

十八、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。

十九、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	102,627,552	25.33%	35,337,042	0	0	-4,714,615	30,622,427	133,249,979	30.25%
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	102,627,552	25.33%	35,337,042	0	0	-4,714,615	30,622,427	133,249,979	30.25%
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	102,627,552	25.33%	35,337,042	0	0	-4,714,615	30,622,427	133,249,979	30.25%
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	302,467,565	74.67%	0	0	0	4,714,615	4,714,615	307,182,180	69.75%
1、人民币普通股	302,467,565	74.67%	0	0	0	4,714,615	4,714,615	307,182,180	69.75%
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	405,095,117	100.00%	35,337,042	0	0	0	35,337,042	440,432,159	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

公司于2016年6月28日收到中国证监会《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张春龙等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]1342号）文件，核准公司向张春龙发行14,865,061股股份、向王大力发行11,184,286股股份、向张建秋发行1,585,527股股份、向张百双发行566,306股股份、向张国欣发行56,696股股份、向侯大伟发行56,696股股份购买相关资产，核准公司非公开发行不超过7,022,470股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。详见公司于2016

年6月29日刊登在中国证监会指定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、董事长张国桢先生解除限售股数为5,610,401股。公司原副总裁刘荫忠先生、田毅先生因换届离职，股份全部锁定半年，增加限售股数895,786股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

公司于2016年6月28日收到中国证监会《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张春龙等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]1342号）文件，核准公司向张春龙发行14,865,061股股份、向王大力发行11,184,286股股份、向张建秋发行1,585,527股股份、向张百双发行566,306股股份、向张国欣发行56,696股股份、向侯大伟发行56,696股股份购买相关资产，核准公司非公开发行不超过7,022,470股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。详见公司于2016年6月29日刊登在中国证监会指定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	88,884,876	5,610,401	3,932,584	87,207,059	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、2019年10月25日
任延忠	4,438,861	0	842,696	5,281,557	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2019年10月25日
张志坚	4,122,946	0	842,696	4,965,642	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 2019年10月25日
蒋芙蓉	2,493,511	0	0	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
张春龙	0	0	16,269,555	16,269,555	首发后个人类限售	2019年8月5日、 2019年10月25日
王大力	0	0	11,184,286	11,184,286	首发后个人类限售	2019年8月5日
张百双	0	0	566,306	566,306	首发后个人类限售	2019年8月5日
侯大伟	0	0	56,696	56,696	首发后个人类限售	2019年8月5日
张国欣	0	0	56,696	56,696	首发后个人类限售	2019年8月5日
张建秋	0	0	1,585,527	1,585,527	首发后个人类限售	2019年8月5日
刘荫忠	1,700,079	0	566,693	2,266,772	高管锁定	高管离职后锁定半年
田毅	987,279	0	329,093	1,316,372	高管锁定	高管离职后锁定半年
合计	102,627,552	5,610,401	36,232,828	133,249,979	--	--

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	2016年08月05日	7.12	28,314,572	2016年08月05日	28,314,572	
人民币普通股股票	2016年10月25日	7.12	7,022,470	2016年10月25日	7,022,470	
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

公司于2016年6月28日收到中国证券监督管理委员会《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张春龙等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]1342号）文件，核准公司向张春龙发行14,865,061股股份、向王大力发行11,184,286股股份、向张建秋发行1,585,527股股份、向张百双发行566,306股股份、向张国欣发行56,696股股份、向侯大伟发行56,696股股份购买相关资产，核准公司非公开发行不超过7,022,470股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。2016年10月公司完成所有股票发行工作，公司发行股票共计35,337,042股人民币普通股，公司总股本由405,095,117股增加至440,432,159股。详见2016年6月29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

公司于2016年6月28日收到中国证券监督管理委员会《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张春龙等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]1342号）文件，核准公司向张春龙发行14,865,061股股份、向王大力发行11,184,286股股份、向张建秋发行1,585,527股股份、向张百双发行566,306股股份、向张国欣发行56,696股股份、向侯大伟发行56,696股股份购买相关资产，核准公司非公开发行不超过7,022,470股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。2016年10月公司完成所有股票发行工作，公司发行股票共计35,337,042股人民币普通股，公司总股本由405,095,117股增加至440,432,159股。详见2016年6月29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	16,297	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	16,409	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
张国桉	境内自然人	26.10%	114,965,217	3,932,584	87,207,059	27,758,158	质押	109,452,000
张春龙	境内自然人	3.69%	16,269,555	16,269,555	16,269,555		质押	14,327,900
王大力	境内自然人	2.54%	11,184,288	11,184,288	11,184,288			

			66	6			
张晓龙	境内自然人	2.03%	8,941,994			8,941,994	质押 3,900,000
黄建庆	境内自然人	1.97%	8,672,177	215,800		8,672,177	
中国工商银行—博时第三产业成长混合型证券投资基金	其他	1.59%	6,999,854	6,999,854		6,999,854	
任延忠	境内自然人	1.54%	6,761,178	842,696	5,281,557	1,479,621	质押 1,550,000
交通银行—融通行业景气证券投资基金	其他	1.50%	6,596,045	6,596,045		6,596,045	
张志坚	境内自然人	1.44%	6,339,958	842,696	4,965,642	1,374,316	质押 1,550,000
全国社保基金一一四组合	其他	1.35%	5,936,447	5,936,447		5,936,447	
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				
张国校	27,758,158	人民币普通股	27,758,158				
张晓龙	8,941,994	人民币普通股	8,941,994				
黄建庆	8,672,177	人民币普通股	8,672,177				
中国工商银行—博时第三产业成长混合型证券投资基金	6,999,854	人民币普通股	6,999,854				
交通银行—融通行业景气证券投资基金	6,596,045	人民币普通股	6,596,045				
全国社保基金一一四组合	5,936,447	人民币普通股	5,936,447				
全国社保基金一零七组合	4,800,000	人民币普通股	4,800,000				
招商银行股份有限公司—富国天合稳健优选混合型证券投资基金	4,671,030	人民币普通股	4,671,030				
中国工商银行股份有限公司—易方达科翔混合型证券投资基金	4,500,000	人民币普通股	4,500,000				
中国农业银行股份有限公司—汇添富社会责任混合型证券投资基金	4,071,991	人民币普通股	4,071,991				
前 10 名无限售流通股股东之间，以	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						

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	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
蒋芙蓉	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。 蒋芙蓉女士系张国桢先生夫人，2013 年 12 月之前为中国银行陕西省分行职员，2013 年 12 月从中国银行陕西省分行离职后未从事其他工作。	
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
蒋芙蓉	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。 蒋芙蓉女士系张国桢先生夫人，2013 年 12 月之前为中国银行陕西省分行职员，2013 年 12 月从中国银行陕西省分行离职后未从事其他工作。	

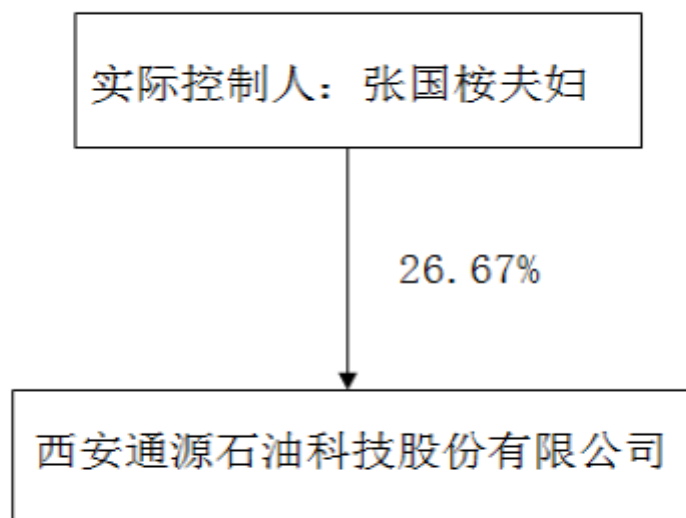
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无
----------------------	---

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	46	2013年09月23日	2019年11月13日	111,032,633	0	0	3,932,584	114,965,217
任延忠	董事、总裁	现任	男	53	2013年09月23日	2019年11月13日	5,918,482	0	0	842,696	6,761,178
张志坚	董事、董事会秘书兼主管财务副总裁	现任	男	52	2013年09月23日	2019年11月13日	5,497,262	0	0	842,696	6,339,958
曾一龙	独立董事	现任	男	45	2013年09月23日	2019年11月13日	0	0	0	0	0
赵超	独立董事	现任	男	34	2016年11月14日	2019年11月13日	0	0	0	0	0
张百双	监事会主席	现任	男	40	2016年11月14日	2019年11月13日	0	0	0	566,306	566,306
刘亚东	监事	现任	男	32	2015年08月19日	2019年11月13日	0	0	0	0	0
李少伟	监事	现任	男	39	2016年11月14日	2019年11月13日	0	0	0	0	0
张春龙	常务副总裁	现任	男	41	2015年07月27日	2019年11月13日	0	0	0	16,269,555	16,269,555
徐波	副总裁	现任	男	45	2015年08月21日	2019年11月13日	0	0	0	0	0

姚志中	副总裁	现任	男	52	2015年 07月27 日	2019年 11月13 日	0	0	0	0	0
刘万赋	独立董事	离任	男	77	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	0	0	0	0	0
袁吉诚	独立董事	离任	男	73	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	0	0	0	0	0
孟虎	监事会主席	离任	男	54	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	0	0	0	0	0
张明	监事	离任	男	50	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	0	0	0	0	0
冯晋	副总裁	离任	女	46	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	0	0	0	0	0
刘荫忠	副总裁	离任	男	55	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	2,266,772	0	0	0	2,266,772
田毅	副总裁	离任	男	48	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	1,316,372	0	0	0	1,316,372
成建龙	副总裁	离任	男	55	2013年 09月23 日	2016年 11月14 日	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	126,031,521	0	0	22,453,837	148,485,358

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
刘万赋	独立董事	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任
袁吉诚	独立董事	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任
孟虎	监事会主席	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任
张明	监事	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任

			日	
冯晋	副总裁	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任
刘荫忠	副总裁	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任
田毅	副总裁	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任
成建龙	副总裁	任期满离任	2016年11月14日	任期满离任

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，1970年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中欧国际工商学院工商管理硕士。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。

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，中欧国际工商学院工商管理硕士。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，中欧国际工商学院工商管理硕士。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。

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，厦门大学管理学院硕士生导师。现任本公司独立董事。

赵超先生，独立董事，1983年6月出生，中国国籍，无永久境外居留权，北京对外经济贸易大学金融学专业毕业，硕士研究生。现就职于九证资本投资有限公司，担任董事总经理。

张百双先生，监事会主席，1977年2月出生，中国国籍，无永久境外居留权，研究生学历，毕业于东北石油大学地球探测与信息技术专业，曾任安东石油技术（集团）有限公司高级销售经理，现任大庆市永晨石油科技有限公司副总经理。

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。毕业后直接加盟公司，历任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。

李少伟先生，监事，1978年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，大学本科学历，毕业于中南财经政法大学工商管理专业，曾任北京一龙恒业石油工程技术有限公司中亚区副总经理，现任公司电缆作业中心国际工作部经理。

张春龙先生，常务副总裁，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。

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。

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。

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
曾一龙	厦门大学管理学院	硕士生导师			是
赵超	九证资本投资有限公司	董事总经理			是
在其他单位任职情况的说明	曾一龙、赵超为公司独立董事。				

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	46	现任	6.71	否
任延忠	董事、总裁	男	53	现任	2.19	否
张志坚	董事、董事会秘书兼主管财务副总裁	男	52	现任	4.37	否
曾一龙	独立董事	男	45	现任	6	否
赵超	独立董事	男	34	现任	1	否
张百双	监事会主席	男	40	现任	12	否
刘亚东	监事	男	32	现任	10.71	否

李少伟	监事	男	39	现任	4.61	否
张春龙	常务副总裁	男	41	现任	12	否
徐波	副总裁	男	45	现任	12.3	否
姚志中	副总裁	男	52	现任	10.14	否
刘万赋	独立董事	男	77	离任	5	否
袁吉诚	独立董事	男	73	离任	5	否
孟虎	监事会主席	男	54	离任	8.4	否
张明	监事	男	50	离任	0	否
冯晋	副总裁	女	46	离任	12.69	否
刘荫忠	副总裁	男	55	离任	8.98	否
田毅	副总裁	男	48	离任	8.98	否
成建龙	副总裁	男	55	离任	11.38	否
合计	--	--	--	--	142.46	--

公司董事、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）	175
主要子公司在职员工的数量（人）	67
在职员工的数量合计（人）	242
当期领取薪酬员工总人数（人）	242
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	10
销售人员	29
技术人员	32
财务人员	18
行政人员	18
管理人员	25
其他人员	110
合计	242
教育程度	

教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	18
本科	75
专科	83
其他	66
合计	242

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。2016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。2017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。

2016年度，公司董事会召集并组织了6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5名董事组成，其中独立董事2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。

2016年度，公司董事会共召开16次会议，对公司2016年度进行发行股份购买资产、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名职工代表监事，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，设立公司董秘室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，公司总裁、副总裁、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
2016 年第一次临时股东大会	临时股东大会	29.09%	2016 年 03 月 21 日	2016 年 03 月 21 日	(2016-031) 2016 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)
2016 年第二次临时股东大会	临时股东大会	32.66%	2016 年 03 月 28 日	2016 年 03 月 28 日	(2016-035) 2016 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)
2016 年第三次临时股东大会	临时股东大会	30.79%	2016 年 04 月 14 日	2016 年 04 月 14 日	(2016-043) 2016 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)
2015 年度股东大会	年度股东大会	31.80%	2016 年 05 月 19 日	2016 年 05 月 19 日	(2016-056) 2015 年度股东大会决议公告 披露网站: 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
2016 年第四次临时股东大会	临时股东大会	36.25%	2016 年 11 月 14 日	2016 年 11 月 14 日	(2016-093) 2016 年第四次临时股东大会决议公告 披露网站: 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
2016 年第五次临时股东大会	临时股东大会	27.67%	2016 年 11 月 30 日	2016 年 11 月 30 日	(2016-102) 2016 年第五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
刘万斌	14	2	12	0	0	否
袁吉诚	14	2	12	0	0	否
曾一龙	16	3	13	0	0	否
赵超	2	1	1	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		6				

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，审计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中发现公司是否存在风险

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	2017年03月31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	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

	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。	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 2016 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	2017 年 03 月 31 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 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

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2017 年 03 月 29 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/2017XAA40153
注册会计师姓名	张昆、孙有航

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（以下简称通源石油公司）财务报表，包括2016年12月31日的合并及母公司资产负债表，2016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公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，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，通源石油公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了通源石油公司2016年12月31日的合并及母公司财务状况以及2016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

2016 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	176,750,957.63	423,336,723.21
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	33,450,893.26	19,097,815.78
应收账款	397,391,627.17	419,263,315.90
预付款项	17,410,065.96	19,721,861.51
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	257,597.81	2,051,464.18
应收股利		
其他应收款	666,601.74	2,783,629.18
买入返售金融资产		
存货	177,091,688.31	168,915,278.38
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	80,871,841.93	38,036,401.60
流动资产合计	883,891,273.81	1,093,206,489.74
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	58,514,400.00	
持有至到期投资		

长期应收款	156,689,487.52	
长期股权投资	127,650,154.09	
投资性房地产	11,870,151.89	12,285,668.93
固定资产	312,824,879.48	420,549,755.33
在建工程	28,876,269.47	26,852,750.31
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	21,173,829.24	20,108,904.95
无形资产	13,801,704.89	14,875,059.43
开发支出	7,378,912.81	3,648,302.34
商誉	414,058,505.43	393,931,503.28
长期待摊费用	1,676,278.54	1,402,576.18
递延所得税资产	61,697,324.90	37,636,495.26
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,216,211,898.26	931,291,016.01
资产总计	2,100,103,172.07	2,024,497,505.75
流动负债：		
短期借款	40,000,000.00	162,340,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	6,800,000.00	25,855,360.80
应付账款	141,876,240.81	172,820,170.86
预收款项		1,068,563.00
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	5,610,152.93	6,457,578.00
应交税费	4,344,022.46	9,516,709.92
应付利息	800,441.14	65,918.40
应付股利		

其他应付款	3,447,821.60	5,247,097.08
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	202,878,678.94	383,371,398.06
非流动负债：		
长期借款	207,982,600.00	
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	549,100.25	487,206.56
递延收益		
递延所得税负债	37,739,385.80	26,470,497.23
其他非流动负债	9,683,147.42	11,468,890.34
非流动负债合计	255,954,233.47	38,426,594.13
负债合计	458,832,912.41	421,797,992.19
所有者权益：		
股本	440,432,159.00	405,095,117.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	780,989,878.49	658,615,108.60
减：库存股		
其他综合收益	18,756,302.69	11,086,594.79
专项储备	748,201.00	590,123.71
盈余公积	39,735,420.24	39,735,420.24
一般风险准备		

未分配利润	212,508,987.74	190,534,623.27
归属于母公司所有者权益合计	1,493,170,949.16	1,305,656,987.61
少数股东权益	148,099,310.50	297,042,525.95
所有者权益合计	1,641,270,259.66	1,602,699,513.56
负债和所有者权益总计	2,100,103,172.07	2,024,497,505.75

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	28,101,156.20	233,989,169.59
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	8,742,000.00	11,000,000.00
应收账款	158,003,468.03	180,930,977.62
预付款项	7,353,151.73	11,906,521.97
应收利息	154,569.08	2,051,464.18
应收股利		
其他应收款	258,039,172.97	280,362,961.45
存货	117,203,402.82	106,688,259.89
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	20,716,942.15	
流动资产合计	598,313,862.98	826,929,354.70
非流动资产：		
可供出售金融资产	44,640,400.00	
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	992,250,844.70	646,320,819.63
投资性房地产	11,870,151.89	12,285,668.93
固定资产	64,436,303.65	87,440,285.51
在建工程		

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	4,264,972.29	6,055,148.53
开发支出	2,522,614.19	1,205,223.86
商誉		
长期待摊费用	1,669,711.00	1,392,222.20
递延所得税资产	5,467,423.00	3,907,364.57
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,127,122,420.72	758,606,733.23
资产总计	1,725,436,283.70	1,585,536,087.93
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	4,300,000.00	5,950,000.00
应付账款	55,703,586.13	69,269,092.44
预收款项		1,068,563.00
应付职工薪酬	2,461,746.26	1,692,369.07
应交税费	136,763.73	-357,428.97
应付利息		65,918.40
应付股利		
其他应付款	82,620,371.64	2,101,235.49
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	145,222,467.76	242,129,749.43
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	9,683,147.42	11,468,890.34
非流动负债合计	9,683,147.42	11,468,890.34
负债合计	154,905,615.18	253,598,639.77
所有者权益：		
股本	440,432,159.00	405,095,117.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	892,348,656.40	689,745,400.90
减：库存股		
其他综合收益	45,198.96	
专项储备		
盈余公积	39,735,420.24	39,735,420.24
未分配利润	197,969,233.92	197,361,510.02
所有者权益合计	1,570,530,668.52	1,331,937,448.16
负债和所有者权益总计	1,725,436,283.70	1,585,536,087.93

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	399,863,958.63	635,590,121.68
其中：营业收入	399,863,958.63	635,590,121.68
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	413,744,498.65	686,646,987.97
其中：营业成本	217,210,247.92	325,488,961.79
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		
税金及附加	877,254.75	5,955,717.58
销售费用	155,186,174.97	259,106,489.97
管理费用	47,226,551.49	67,303,656.59
财务费用	-15,433,167.95	-2,860,817.26
资产减值损失	8,677,437.47	31,652,979.30
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）	8,062,305.15	
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）	-5,818,234.87	-51,056,866.29
加：营业外收入	9,987,793.19	5,632,541.25
其中：非流动资产处置利得	6,769,852.27	1,421,928.13
减：营业外支出	253,571.56	6,113,640.00
其中：非流动资产处置损失	55,688.51	5,662,912.49
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	3,915,986.76	-51,537,965.04
减：所得税费用	-5,285,781.39	-12,985,244.78
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	9,201,768.15	-38,552,720.26
归属于母公司所有者的净利润	21,974,364.47	-46,438,132.14
少数股东损益	-12,772,596.32	7,885,411.88
六、其他综合收益的税后净额	5,876,102.25	21,654,494.81
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	7,669,707.90	13,051,789.97
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	45,198.96	
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	45,198.96	

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	7,624,508.94	13,051,789.97
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	7,624,508.94	13,051,789.97
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-1,793,605.65	8,602,704.84
七、综合收益总额	15,077,870.40	-16,898,225.45
归属于母公司所有者的综合收益总额	29,644,072.37	-33,386,342.17
归属于少数股东的综合收益总额	-14,566,201.97	16,488,116.72
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.05	-0.11
（二）稀释每股收益	0.05	-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：元，上期被合并方实现的净利润为：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	74,712,300.90	81,463,627.14
减：营业成本	47,230,677.28	40,180,769.32
税金及附加	410,581.99	986,803.20
销售费用	28,463,312.03	40,890,934.32
管理费用	20,469,758.18	23,709,727.71
财务费用	-16,626,027.50	-9,385,641.71

资产减值损失	5,436,450.33	4,021,621.98
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）	3,675,870.95	
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）	-6,996,580.46	-18,940,587.68
加：营业外收入	6,100,013.02	4,459,037.43
其中：非流动资产处置利得	3,456,170.10	
减：营业外支出		315,462.29
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-896,567.44	-14,797,012.54
减：所得税费用	-1,560,058.43	-2,568,546.53
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	663,490.99	-12,228,466.01
五、其他综合收益的税后净额	45,198.96	
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	45,198.96	
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	45,198.96	
（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	708,689.95	-12,228,466.01
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	390,672,975.38	628,478,613.43
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	452,782.49	4,413,869.76
收到其他与经营活动有关的现金	7,811,711.10	10,352,839.03
经营活动现金流入小计	398,937,468.97	643,245,322.22
购买商品、接受劳务支付的现金	256,955,330.95	249,979,576.77
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	89,324,796.80	111,077,765.32

支付的各项税费	18,250,020.90	25,480,022.01
支付其他与经营活动有关的现金	49,812,567.60	59,074,664.95
经营活动现金流出小计	414,342,716.25	445,612,029.05
经营活动产生的现金流量净额	-15,405,247.28	197,633,293.17
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	78,000,000.00	192,498,250.00
取得投资收益收到的现金	4,198,212.55	13,815,781.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,865,594.12	14,174,412.80
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	86,063,806.67	221,773,097.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	28,001,855.16	30,117,854.63
投资支付的现金	148,113,054.64	34,200,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	184,820,612.81	
投资活动现金流出小计	360,935,522.61	64,317,854.63
投资活动产生的现金流量净额	-274,871,715.94	157,455,243.18
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	37,150,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	245,094,540.00	190,540,000.00
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	282,244,540.00	190,540,000.00
偿还债务支付的现金	164,119,960.00	380,663,124.83
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,830,922.23	25,238,130.71
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	1,092,000.00	15,624,967.90

筹资活动现金流出小计	170,042,882.23	421,526,223.44
筹资活动产生的现金流量净额	112,201,657.77	-230,986,223.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	6,637,220.27	10,082,518.06
五、现金及现金等价物净增加额	-171,438,085.18	134,184,830.97
加：期初现金及现金等价物余额	329,444,042.81	195,259,211.84
六、期末现金及现金等价物余额	158,005,957.63	329,444,042.81

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	93,039,953.44	121,370,443.55
收到的税费返还	347,521.13	2,664,661.26
收到其他与经营活动有关的现金	21,723,105.62	32,154,115.35
经营活动现金流入小计	115,110,580.19	156,189,220.16
购买商品、接受劳务支付的现金	63,437,046.75	40,418,444.20
支付给职工以及为职工支付的现金	15,522,837.04	24,061,896.75
支付的各项税费	2,613,654.52	4,790,095.47
支付其他与经营活动有关的现金	32,056,262.93	18,583,608.30
经营活动现金流出小计	113,629,801.24	87,854,044.72
经营活动产生的现金流量净额	1,480,778.95	68,335,175.44
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	78,000,000.00	192,498,250.00
取得投资收益收到的现金	4,198,212.55	13,815,781.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		100,205.00
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	82,198,212.55	206,414,236.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,151,881.00	3,550,887.65
投资支付的现金	134,828,454.64	297,677,600.00

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	137,980,335.64	301,228,487.65
投资活动产生的现金流量净额	-55,782,123.09	-94,814,251.14
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	37,150,000.00	
取得借款收到的现金	77,000,000.00	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	114,150,000.00	152,840,000.00
偿还债务支付的现金	164,119,960.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,879,709.25	6,298,254.32
支付其他与筹资活动有关的现金	36,092,000.00	15,624,967.90
筹资活动现金流出小计	202,091,669.25	21,923,222.22
筹资活动产生的现金流量净额	-87,941,669.25	130,916,777.78
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	-142,243,013.39	104,437,702.08
加：期初现金及现金等价物余额	152,999,169.59	48,561,467.51
六、期末现金及现金等价物余额	10,756,156.20	152,999,169.59

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	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
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	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
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	35,337,042.00				122,374,769.89		7,669,707.90	158,077.29			21,974,364.47	-148,943,215.45	38,570,746.10
(一)综合收益总额							7,669,707.90				21,974,364.47	-14,566,201.97	15,077,870.40
(二)所有者投入和减少资本	35,337,042.00				122,374,769.89							-134,377,013.48	23,334,798.41
1. 股东投入的普通股	35,337,042.00				122,043,434.19								157,380,476.19
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					331,335.70							-134,377,013.48	-134,045,677.78
(三)利润分配													
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. 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							158,077.29						158,077.29
1. 本期提取							1,883,809.36						1,883,809.36
2. 本期使用							1,725,732.07						1,725,732.07
（六）其他													
四、本期期末余额	440,432,159.00				780,989,878.49		18,756,302.69	748,201.00	39,735,420.24		212,508,987.74	148,099,310.50	1,641,270,259.66

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	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
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	380,160,000.00				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
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							13,051,				-46,438,	16,488,	-16,898,

额						789.97				132.14	116.72	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							141,417,210.96
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					-154,158,390.00						-4,152,155.93	-158,310,545.93
(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
----------	----------------	--	--	--	----------------	--	---------------	------------	---------------	--	----------------	----------------	------------------

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	405,095,117.00				689,745,400.90				39,735,420.24	197,361,510.02	1,331,937,448.16
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他										-55,767.09	-55,767.09
二、本年期初余额	405,095,117.00				689,745,400.90				39,735,420.24	197,305,742.93	1,331,881,681.07
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	35,337,042.00				202,603,255.50		45,198.96			663,490.99	238,648,987.45
（一）综合收益总额							45,198.96			663,490.99	708,689.95
（二）所有者投入和减少资本	35,337,042.00				202,603,255.50						237,940,297.50
1. 股东投入的普通股	35,337,042.00				202,603,255.50						237,940,297.50
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. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或											

股东)的分配											
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								1,347,288.48			1,347,288.48
2. 本期使用								1,347,288.48			1,347,288.48
(六)其他											
四、本期期末余额	440,432,159.00				892,348,656.40		45,198.96		39,735,420.24	197,969,233.92	1,570,530,668.52

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	380,160,000.00				544,178,832.96				39,735,420.24	213,640,927.20	1,177,715,180.40
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	24,935,17.00				145,566,567.94						170,501,684.94
1. 股东投入的普通股	24,935,17.00				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

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，截至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%
吴墀衍	6,527,051.00	13.32%
上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	6.73%
陈琰	55,000.00	0.11%
车万辉	100,000.00	0.20%
黄建庆	1,709,180.00	3.49%
上海联新投资中心	7,552,402.00	15.41%
无锡TCL创动投资有限公司	2,500,000.00	5.10%
陈立北	2,100,000.00	4.29%
合计	49,000,000.00	100.00%

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

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。截至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%

本公司第五届董事会第三十七次会议2016年3月11日审议通过《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张春龙等发行股份购买资产并募集资金的批复》，经董事会审议决定：公司拟以发行股份及支付现金方式，购买大庆市永晨石油科技有限责任公司（以下简称“大庆永晨”）之55%股权，其中，向大庆永晨股东张春龙、王大力、张百双、张国伟、侯大伟、张建秋发行28,314,572股上市公司股权，收购其持有的大庆永晨48%的股权；向朱雀投资支付现金29,400,102元，收购其持有大庆永晨7%股权；同时公司向不超过5名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，募集配套资金金额不超过人民币5,000万元。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张春龙等发行股份购买资产并募集资金的批复》（证监许可[2016]1342号），核准公司非公开发行不超过7,022,470新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。公司本次向张国桢、任延忠、张志坚、张春龙等合计非公开发行人民币普通股7,022,470股，每股面值1元，每股发行价不低于人民币7.12元。本次非公开发行股票募集资金总额为人民币5,000万元，扣除本次发行承销保荐费1,335万元，本次实际募集资金净额为人民币3,665万元，已经于2016年9月26日到位，并已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2016BJA20667号《验资报告》。

本次变更后的注册资本为人民币440,432,159.00元。截至2016年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2016年12月31日	
张国桢	114,965,217.00	26.10%
蒋芙蓉	2,493,511.00	0.57%
任延忠	6,761,178.00	1.54%
刘荫忠	2,266,772.00	0.51%
田毅	1,316,372.00	0.30%
张志坚	6,339,958.00	1.44%
张春龙	16,269,555.00	3.69%
王大力	11,184,286.00	2.54%
张建秋	1,585,527.00	0.36%
张百双	566,306.00	0.13%
张国欣	56,696.00	0.01%
侯大伟	56,696.00	0.01%
社会公众股	276,570,085.00	62.80%
合计	440,432,159.00	100.00%

2017年01月03日，公司取得由西安市工商行政管理局高新分局核发的统一社会信用代码：91610131294266794G，法定代表人：张国桢，注册地址：西安市高新区科技二路70号软件园唐乐阁D301室。

本公司经营范围：许可经营项目：设计施工（爆破作业单位许可证有效期至2020年1月4日）；民用爆炸物品销售（工业炸药、工业雷管、索类火工品、油气井用器材、民用推进剂）（民用爆炸物品销售许可证有效期至2018年12月31日）；使用、销售II、III、IV、V类密封放射源，乙级非密封放射性物质工作场所（辐射安全许可证有效期限至2019年1月14日）；普通货物运输。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般经营项目：石油、天然气勘探开发领域中钻井、测井、录井、压裂和井下作业；天然气井、油水井不压井带压作业（不含压力管道的安装维修）；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；计算机软硬件研制、服务与销售及技术服务；对高新技术项目的投资（限公司自有资产投资、依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）；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。（以上经营范围除国家专控及前置许可项目）

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；并下设董事会秘书办公室、总裁办、人事行政中心、财务管理中心、营销中心、电缆作业中心等职能机构。

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、西安华程石油技术服务有限公司和TongPetrotechInc.。与上年相比，本年龙源恒通石油技术有限公司、延安通源石油工程技术服务有限公司由于股权转让，不再纳入本集团合并范围。

详见本附注“八、合并范围的变化”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“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

本集团自本报告期末至少 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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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

本公司营业期限:永续经营。

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。

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。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权

的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

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) 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。

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。

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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

本集团存货主要包括原材料、周转材料、在产品、库存商品等。

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

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

13、划分为持有待售资产

14、长期股权投资

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

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

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含）以上但低于50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

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

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

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

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

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

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

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

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物。采用成本模式计量。

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

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

16、固定资产

(1) 确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、科研设备、运输设备、办公设备等。

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	5	2.38
科研设备	年限平均法	5.00-15.00	5	6.33-19.00
运输设备	年限平均法	10	5	9.5
办公设备	年限平均法	5	5	19
生产设备	年限平均法	5.00-12.00	5	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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

(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，确认产品销售收入的实现；

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

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

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

29、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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	3%、6%、11%、17%
城市维护建设税	应纳增值税、营业税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	15%-39%
教育费附加	应纳增值税、营业税额	3%
地方教育费附加	应纳增值税、营业税额	2%
水利建设基金	营业收入	0.8‰
房产税	房产原值的 80%	1.2%
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%

西安华程石油技术服务有限公司	25%
TongPetrotechInc.	15%-39%
Wellchase Energy, Inc.	15%-39%

2、税收优惠

2009年1月20日，本公司取得《关于公布陕西省2008年第一批高新技术企业名单的通知》陕科高发〔2009〕10号，根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2008〕172号）、《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2008〕362号）规定公司被认定为高新技术企业。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。有效期限为三年，2014年、2015年及2016年本公司适用所得税率为15%。

2015年11月24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。北京大德公司在北京市国家税务局朝阳分局备案后，2014年、2015年及2016年所得税适用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2016年11月15日日获得黑龙江高新企业技术认证，证书编号：GR201623000042,有效期限为三年，在大庆市国家税务局备案后，2016年、2017年及2018年所得税适用15%的优惠税率。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	92,951.10	82,104.98
银行存款	157,877,219.41	407,361,937.83
其他货币资金	18,780,787.12	15,892,680.40
合计	176,750,957.63	423,336,723.21

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17,180,000.00元。其他货币资金余额中保函保证金600,000.00元、银行承兑汇票保证金665,000.00元、安全生产保证金300,000.00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	10,742,000.00	17,240,000.00
商业承兑票据	22,708,893.26	1,857,815.78
合计	33,450,893.26	19,097,815.78

(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
银行承兑票据	4,000,000.00
合计	4,000,000.00

(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	200,000.00	
合计	200,000.00	

(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	422,201,812.85	100.00%	24,810,185.68	5.88%	397,391,627.17	436,956,506.15	100.00%	17,693,190.25	4.05%	419,263,315.90
合计	422,201,812.85	100.00%	24,810,185.68	5.88%	397,391,627.17	436,956,506.15	100.00%	17,693,190.25	4.05%	419,263,315.90

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	272,461,202.37	2,724,612.04	1.00%
1 年以内小计	272,461,202.37	2,724,612.04	1.00%
1 至 2 年	85,541,854.74	4,277,092.74	5.00%
2 至 3 年	40,831,134.22	6,124,670.14	15.00%
3 年以上	23,367,621.52	11,683,810.76	50.00%
合计	422,201,812.85	24,810,185.68	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(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 7,116,995.43 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	1,380,269.94

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
AEGIS OIL LLC	工程款	69,744.15	无法收回	内部审批	否
ARROWHEAD PRODUCTIONS, L.P.	工程款	43,174.95	无法收回	内部审批	否
ATWELL TECHNICAL SERVICES	工程款	4,981.73	无法收回	内部审批	否
BACON ENERGY	工程款	9,963.45	无法收回	内部审批	否
BARON ENERGY, INC.	工程款	92,992.20	无法收回	内部审批	否
BDI OPERATING	工程款	23,248.05	无法收回	内部审批	否
BEASLEY WELL SERVICE	工程款	4,981.73	无法收回	内部审批	否
BREITLING OIL & GAS CORP.	工程款	9,963.45	无法收回	内部审批	否
DENVER ENERGY EXPLORATION	工程款	48,156.68	无法收回	内部审批	否
DIAMOND ENERGY	工程款	9,963.45	无法收回	内部审批	否
ERATZ INVESTMENTS, INC.	工程款	33,211.50	无法收回	内部审批	否
GLAHN RESOURCES INC.	工程款	29,890.35	无法收回	内部审批	否
J & J SERVICES COMPANY	工程款	109,597.95	无法收回	内部审批	否
MINUTE MAN ENERGY	工程款	36,532.65	无法收回	内部审批	否

MOKAN CAPITAL, LLC.	工程款	9,963.45	无法收回	内部审批	否
MUDSLINGER OIL LLC	工程款	9,963.45	无法收回	内部审批	否
NEW HORIZON GLOBAL	工程款	29,890.35	无法收回	内部审批	否
OIL FIELD CLEAN TECH WATER REC	工程款	19,926.90	无法收回	内部审批	否
PAYSON PETROLEUM	工程款	83,028.75	无法收回	内部审批	否
PIONEER EXPLORATION	工程款	16,605.75	无法收回	内部审批	否
PROSPECTA ENERGY GROUP, INC.	工程款	12,952.49	无法收回	内部审批	否
REPUBLIC RESOURCES,LLC	工程款	29,890.35	无法收回	内部审批	否
SALVADOR OIL, LLC	工程款	13,284.60	无法收回	内部审批	否
SAN GABRIEL RESOURCES, LLC.	工程款	66,423.00	无法收回	内部审批	否
SEDONA OIL	工程款	49,817.25	无法收回	内部审批	否
SEQUIA FOSSIL FUELS,INC.	工程款	9,631.34	无法收回	内部审批	否
THREE J'S PETROLEUM,INC.	工程款	172,367.69	无法收回	内部审批	否
WINCO OIL, INC.	工程款	8,302.88	无法收回	内部审批	否
La Roca Energy, L.P.	工程款	104,616.23	无法收回	内部审批	否
Colton P Johnson	工程款	217,203.17	无法收回	内部审批	否
合计	--	1,380,269.94	--	--	--

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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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
		1年以内	1-2年	2-3年	3年以上		
大庆油田有限责任公司	100,456,721.13	76,516,952.36	23,939,768.77	0.00	0.00	23.79	1,962,157.96
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	32,625,554.73	27,648,078.71	4,547,311.37	223,164.65	207,000.00	7.73	640,821.06
中国石油集团长城钻探工程有限公司	19,303,720.29	11,057,565.63	8,246,154.66	0.00	0.00	4.57	522,883.39
中国石油天然气股份有限公司吉林油田分公司	18,253,544.77	7,219,108.04	10,838,032.98	196,403.75	0.00	4.32	643,553.29
四子王旗天浩油田工程有限公司	16,997,880.00	16,997,880.00	0.00	0.00	0.00	4.03	169,978.80
合计	187,637,420.92	139,439,584.74	47,571,267.78	419,568.40	207,000.00	44.44	3,939,394.50

(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	13,598,939.12	78.11%	14,151,860.23	71.76%
1至2年	2,097,689.75	12.05%	3,977,490.76	20.17%
2至3年	284,133.92	1.63%	23,640.00	0.12%
3年以上	1,429,303.17	8.21%	1,568,870.52	7.95%
合计	17,410,065.96	--	19,721,861.51	--

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(%)
北京天健和石油科技有限公司	5,440,910.81	1年以内	31.25
Cheer Sparkle Development Limited	1,692,628.00	3年以上	9.72
宝鸡华油石油钻采设备有限公司	1,120,727.40	1年以内	6.44
陕西艾瑞斯新材料科技有限公司	728,850.00	1年以内	4.19
大庆油田物装招标有限公司	700,000.00	1年以内 170,000.00 1-2年 530,000.00	4.02
合计	9,683,116.21	—	55.62

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	257,597.81	2,051,464.18
合计	257,597.81	2,051,464.18

(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	669,951.57	100.00%	3,349.83	0.50%	666,601.74	2,797,617.24	100.00%	13,988.06	0.50%	2,783,629.18
合计	669,951.57	100.00%	3,349.83	0.50%	666,601.74	2,797,617.24	100.00%	13,988.06	0.50%	2,783,629.18

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	532,258.97	2,661.36	0.50%
1 年以内小计	532,258.97	2,661.36	0.50%
1 至 2 年	53,125.30	265.63	0.50%
2 至 3 年	51,693.70	258.47	0.50%
3 年以上	32,873.60	164.37	0.50%
合计	669,951.57	3,349.83	

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-10,638.23 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
代垫运费	0.00	405,699.12
备用金	477,830.04	2,131,304.11
押金	126,923.60	225,598.42
其他	65,197.93	35,015.59
合计	669,951.57	2,797,617.24

(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
李于亮	备用金	63,703.00	1 年以内	9.51%	318.52
聂永礼	备用金	57,800.00	1 年以内	8.63%	289.00
高仰仁	备用金	52,461.20	1 年以内	7.83%	262.31
大庆创业广场有限	押金	51,000.00	2-3 年	7.61%	255.00

责任公司					
戴宝宏	备用金	50,670.42	1 年以内	7.56%	253.35
合计	--	275,634.62	--	41.14%	1,378.18

(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

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(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	143,998,434.67	0.00	143,998,434.67	126,233,960.12	0.00	126,233,960.12
在产品	19,806,281.77	0.00	19,806,281.77	16,653,476.91	0.00	16,653,476.91
库存商品	12,064,802.43	0.00	12,064,802.43	24,740,182.03	0.00	24,740,182.03
周转材料	1,222,169.44	0.00	1,222,169.44	1,287,659.32	0.00	1,287,659.32
合计	177,091,688.31	0.00	177,091,688.31	168,915,278.38		168,915,278.38

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 1 号——上市公司从事广播电影电视业务》的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 5 号——上市公司从事互联网游戏业务》的披露要求

否

(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	
原材料	0.00					0.00
在产品	0.00					0.00
库存商品	0.00					0.00
周转材料	0.00					0.00
合计						0.00

(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	24,712,729.43	38,036,401.60
一年内到期的长期应收款	36,159,112.50	0.00
理财产品	20,000,000.00	0.00
合计	80,871,841.93	38,036,401.60

其他说明：

本公司理财产品为于2016年12月23日购买的海通证券股份有限公司的保本理财产品，已于2017年1月5日到期。

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
可供出售权益工具：	58,514,400.00		58,514,400.00			
按成本计量的	58,514,400.00	0.00	58,514,400.00	0.00	0.00	0.00
合计	58,514,400.00	0.00	58,514,400.00	0.00	0.00	

(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		
深圳东证通源海外石油产业投资基金合伙企业（有限合伙）	0.00	23,996,000.00	0.00	23,996,000.00					5.00%	0.00
松原市胜源宏石油技术服务有限公司	0.00	20,644,400.00	0.00	20,644,400.00					16.50%	0.00
Cutters Group Management INC.	0.00	13,874,000.00	0.00	13,874,000.00					3.13%	0.00

合计		58,514,400 .00		58,514,400 .00						--	
----	--	-------------------	--	-------------------	--	--	--	--	--	----	--

(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

注：上述可供出售金融资产年末无减值情况。

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	
长期往来借款	156,689,487.5		156,689,487.5				

	2		2				
合计	156,689,487.5		156,689,487.5				--
	2		2				

(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

本公司长期应收款为本公司之美国子公司Tong Petrotech Inc.（简称TPI）向Cutters Group Management INC.（简称CGM.）借出的980.00万美元，折合人民币67,982,600.00元，期限为2016年12月28日至2021年2月1日，约定利率为6.5%。本公司之子公司西安华程石油美国子公司WEI向CGM借出1,800.00万美元，折合人民币124,866,000.00元，期限为2016年12月28日至2021年2月1日,约定利率为6.5%；其中一年内到期5,212,500.00美元，折合人民币36,159,112.50元。

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											
北京一龙 恒业石油 工程技术 有限公司	0.00	119,123,9 53.00	0.00	8,253,689 .05	45,198.96	0.00	0.00	0.00	0.00	127,422,8 41.01	0.00
延安通源 石油工程 技术服务 有限公司	0.00		0.00	-16,573.7 0	0.00	0.00	0.00	0.00	243,886.7 8	227,313.0 8	0.00
小计		119,123,9 53.00		8,237,115 .35	45,198.96				243,886.7 8	127,650,1 54.09	
合计		119,123,9 53.00		8,237,115 .35	45,198.96				243,886.7 8	127,650,1 54.09	

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	5,209,787.40			5,209,787.40
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	5,625,304.44			5,625,304.44
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	11,870,151.89			11,870,151.89
2.期初账面价值	12,285,668.93			12,285,668.93

(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	20,112,536.05	418,260,454.84	134,704,521.96	4,932,895.90	24,238,774.90	602,249,183.65
2.本期增加金额	1,482,691.05	16,528,670.32	10,318,413.49	91,654.60	429,000.00	28,850,429.46
(1) 购置	104,708.82	4,653,359.01	1,939,047.53	40,147.02	429,000.00	7,166,262.38
(2) 在建工程转入	0.00	8,146,360.89	0.00	0.00	0.00	8,146,360.89
(3) 企业合并增加						
汇率变动	1,377,982.23	3,728,950.42	8,379,365.96	51,507.58	0.00	13,537,806.19
3.本期减少金额	0.00	106,352,106.01	5,872,755.18	121,687.83	0.00	112,346,549.02
(1) 处置或报废	0.00	0.00	5,872,755.18	13,874.00	0.00	5,886,629.18

其他	0.00	106,352,106.01	0.00	107,813.83	0.00	106,459,919.84
4.期末余额						
二、累计折旧						
1.期初余额	801,645.39	125,251,484.68	43,981,080.35	3,628,688.77	8,036,529.13	181,699,428.32
2.本期增加金额	453,404.20	36,951,512.54	18,785,923.16	451,585.21	3,661,659.01	60,304,084.12
(1) 计提	381,729.54	35,530,417.68	15,526,936.62	432,511.66	3,661,659.01	55,533,254.51
汇率变动	71,674.66	1,421,094.86	3,258,986.54	19,073.55	0.00	4,770,829.61
3.本期减少金额	0.00	32,124,305.93	3,903,961.84	47,060.06	0.00	36,075,327.83
(1) 处置或报废	0.00	0.00	3,903,961.84	2,601.59	0.00	3,906,563.43
其他	0.00	32,124,305.93	0.00	44,458.47	0.00	32,168,764.40
4.期末余额	1,255,049.59	130,078,691.29	58,863,041.67	4,033,213.92	11,698,188.14	205,928,184.61
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	20,340,177.51	198,358,327.86	80,287,138.60	869,648.75	12,969,586.76	312,824,879.48
2.期初账面价值	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) 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	60,024,938.22

(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

固定资产其他减少为投资北京一龙恒业公司及胜源宏石油技术服务公司的固定资产引起。

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
油井开发	28,876,269.47	0.00	28,876,269.47	26,852,750.31	0.00	26,852,750.31
合计	28,876,269.47	0.00	28,876,269.47	26,852,750.31	0.00	26,852,750.31

(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
方位伽马随钻测斜设备		0.00	8,146,360.89	8,146,360.89								其他
油井开		26,852,7	2,023,51			28,876,2						其他

发		50.31	9.16			69.47						
合计		26,852,750.31	10,169,880.05	8,146,360.89		28,876,269.47	--	--				--

(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	1,097,480.41		20,817,316.83	429,155.54	22,343,952.78
2.本期增加金额	74,938.83		1,501,938.74	29,303.87	1,606,181.44

(1) 外购					
(2) 自行建造					
汇率变动	74,938.83		1,501,938.74	29,303.87	1,606,181.44
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	1,172,419.24		22,319,255.57	458,459.41	23,950,134.22
二、累计折旧		--			
1.期初余额	76,273.50	--	2,057,446.44	101,327.89	2,235,047.83
2.本期增加金额	12,516.91	--	475,975.57	52,764.67	541,257.15
(1) 计提	6,998.26	--	321,235.44	43,898.07	372,131.77
汇率变动	5,518.65	--	154,740.13	8,866.60	169,125.38
3.本期减少金额		--			
(1) 处置		--			
		--			
4.期末余额	88,790.41	--	2,533,422.01	154,092.56	2,776,304.98
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	1,083,628.83		19,785,833.56	304,366.85	21,173,829.24
2.期初账面价值	1,021,206.91		18,759,870.39	327,827.65	20,108,904.95

其他说明：

25、无形资产

(1) 无形资产情况

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 5 号——上市公司从事从事互联网游戏业务》的披露要求

是 否

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		15,428,314.98	4,710,000.00	14,554,329.91	344,154.00	28,050.00	35,064,848.89
2.本期增加金额		1,938,087.02	0.00	0.00	0.00	0.00	1,938,087.02
(1) 购置							
(2) 内部研发		1,938,087.02	0.00	0.00	0.00	0.00	1,938,087.02
(3) 企业合并增加							
3.本期减少金额				129,592.23			129,592.23
(1) 处置				129,592.23			129,592.23
4.期末余额		17,366,402.00	4,710,000.00	14,424,737.68	344,154.00	28,050.00	36,873,343.68
二、累计摊销							
1.期初余额		6,150,152.04	3,659,999.61	10,034,032.90	323,913.60	21,691.31	20,189,789.46
2.本期增加金额		1,521,264.39	599,999.88	791,022.87	20,240.40	2,758.69	2,935,286.23
(1) 计提		1,521,264.39	599,999.88	791,022.87	20,240.40	2,758.69	2,935,286.23
3.本期减少金额				53,436.90	0.00	0.00	53,436.90

(1) 处 置				53,436.90	0.00	0.00	53,436.90
4.期末余 额		7,671,416.43	4,259,999.49	10,771,618.87	344,154.00	24,450.00	23,071,638.79
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		9,694,985.57	450,000.51	3,653,118.81	0.00	3,600.00	13,801,704.89
2.期初账 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

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 6.60%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

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

其他说明：

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
指示剂产能 评价	1,561,278.54	376,808.48		1,938,087.02	0.00	0.00

高效破岩工具提速提效	881,799.94	367,408.45			0.00	0.00		1,249,208.39
暂堵转向重复压裂	0.00	867,514.62			0.00	0.00		867,514.62
深层高温定向井技术	0.00	3,601,278.79			0.00	861,703.18		2,739,575.61
超高温超高压射孔器设计	55,000.14	532,870.33			0.00	0.00		587,870.47
电缆输送定向射孔技术	984,090.49	486,135.38			0.00	0.00		1,470,225.87
水平井分段压裂投球滑套火龙技术	166,133.23	298,384.62			0.00	0.00		464,517.85
合计	3,648,302.34	6,530,400.67			1,938,087.02	861,703.18		7,378,912.81

其他说明

注：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	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	323,207,427.11		20,778,427.11			343,985,854.22
合计	422,378,666.16		20,778,427.11			443,157,093.27

(2) 商誉减值准备

单位：元

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

安德森射孔服务有限公司	28,447,162.88		651,424.96			29,098,587.84
合计	28,447,162.88		651,424.96			29,098,587.84

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，2016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。2016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，商誉减值测试无减值。2016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，商誉减值测试无减值。

其他说明

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
保函手续费	0.00	2,003,855.00	334,144.00	0.00	1,669,711.00
贷款手续费	1,392,222.20	0.00	1,392,222.20	0.00	0.00
汽车养护费	10,353.98	0.00	3,786.44	0.00	6,567.54
合计	1,402,576.18	2,003,855.00	1,730,152.64		1,676,278.54

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》，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，本年摊销完毕。

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	24,458,677.57	3,668,801.63	17,343,139.82	2,609,856.39
内部交易未实现利润	2,428,312.33	315,448.41	3,006,555.33	450,983.30
可抵扣亏损	220,656,352.48	57,705,604.77	144,121,039.39	34,560,617.65
使用专项储备购置的固	49,800.57	7,470.09	100,252.83	15,037.92

定资产				
合计	247,593,142.95	61,697,324.90	164,570,987.37	37,636,495.26

(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	8,163,650.07	1,224,547.51	9,435,788.00	1,415,368.20
按照税法规定可以一次性扣除的固定资产	819,495.36	122,924.30	505,396.00	75,809.40
固定资产折旧	7,333,440.05	2,493,369.62	6,360,121.78	2,162,441.41
长期投资差异	74,958,475.06	25,485,881.52	47,925,453.05	16,294,654.04
可一次性税前抵扣的油气资产	11,027,844.01	3,749,469.60	10,745,823.51	3,653,580.88
无形资产摊销	13,715,274.23	4,663,193.25	8,437,186.17	2,868,643.30
合计	116,018,178.78	37,739,385.80	83,409,768.51	26,470,497.23

(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		61,697,324.90		37,636,495.26
递延所得税负债		37,739,385.80		26,470,497.23

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	15,616,554.20	15,419,657.60
合计	15,616,554.20	15,419,657.60

(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	0.00	245,239.96	

2017 年	3,925,701.26	3,925,701.26	
2018 年	0.00	0.00	
2019 年	9,037,856.89	9,037,856.89	
2020 年	2,210,859.49	2,210,859.49	
2021 年	442,136.56	0.00	
合计	15,616,554.20	15,419,657.60	--

其他说明：

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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
质押借款	40,000,000.00	0.00
保证借款	0.00	162,340,000.00
合计	40,000,000.00	162,340,000.00

短期借款分类的说明：

注：2016年3月29日，本集团子公司大庆永晨公司向昆仑银行大庆东风支行以应收账款质押的方式借款4,000万人民币。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

33、衍生金融负债

□ 适用 √ 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	6,800,000.00	25,855,360.80
合计	6,800,000.00	25,855,360.80

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

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	92,357,498.34	111,505,014.45
服务费	38,164,603.74	45,590,398.44
设备款	10,257,259.85	11,592,468.95
租赁费	250,000.00	1,558,200.00
其他	846,878.88	2,574,089.02
合计	141,876,240.81	172,820,170.86

(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
河南海洋化工有限公司	4,604,225.58	尚未结算
郑州康利鑫化工产品有限公司	4,432,438.56	尚未结算
西安方元能源工程有限责任公司	4,222,534.50	尚未结算
四川石油射孔器材有限责任公司	2,886,065.84	尚未结算
合计	16,145,264.48	--

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
房租款		1,068,563.00
合计		1,068,563.00

(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：

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	6,429,204.68	83,372,180.06	84,212,615.20	5,588,769.54
二、离职后福利-设定提存计划	28,373.32	4,963,868.64	4,970,858.57	21,383.39
合计	6,457,578.00	88,336,048.70	89,183,473.77	5,610,152.93

(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	5,647,582.61	77,571,939.79	78,412,753.30	4,806,769.10
2、职工福利费		210,105.83	210,105.83	
3、社会保险费	58,723.65	4,107,093.13	4,112,796.67	53,020.11
其中：医疗保险费	58,745.89	3,658,572.92	3,664,298.70	53,020.11

工伤保险费	-22.24	68,792.45	68,770.21	
生育保险费		379,727.76	379,727.76	
4、住房公积金	29,311.64	904,549.00	915,574.00	18,286.64
5、工会经费和职工教育经费	685,875.09	557,842.62	533,024.02	710,693.69
其他短期薪酬	7,711.69	20,649.69	28,361.38	
合计	6,429,204.68	83,372,180.06	84,212,615.20	5,588,769.54

(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	-9,033.52	2,174,767.11	2,181,907.50	-16,173.91
2、失业保险费	37,406.84	2,789,101.53	2,788,951.07	37,557.30
合计	28,373.32	4,963,868.64	4,970,858.57	21,383.39

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	3,800,736.65	5,530,727.10
个人所得税	7,998.76	48,777.48
城市维护建设税	15,456.94	184,273.74
销售税	6,519.67	23,626.83
营业税	0.00	1,841,516.97
水利建设基金	0.00	-14,644.67
教育费附加	32,179.52	109,530.44
印花税	42,222.61	135,258.16
新墨西哥州营业税	283,513.80	265,607.72
德克萨斯州油井服务税	1,698.04	6,389.70
特许税	60,301.28	259,744.59
资产税	93,395.19	1,125,901.86
合计	4,344,022.46	9,516,709.92

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	741,957.80	0.00
短期借款应付利息	58,483.34	65,918.40
合计	800,441.14	65,918.40

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
未付报销款	1,422,650.39	1,912,857.94
押金保证金	2,000.00	434,054.20
咨询服务费	1,935,959.00	2,726,759.21
其他	87,212.21	173,425.73
合计	3,447,821.60	5,247,097.08

(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

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	140,000,000.00	
信用借款	67,982,600.00	
合计	207,982,600.00	

长期借款分类的说明：

本集团信用借款67,982,600.00元，为子公司TPI于2016年12月28日向平安银行深圳分行借款US\$9,800,000.00，折合人民币67,982,600.00元，合同约定贷款期间为2016年12月29日至2018年8月22日。

本集团长期保证借款人民币1.4亿元为子公司西安华程公司向光大兴陇信托有限责任公司借入的长期借款，期限为2016年11月28日至2018年11月27日，由本公司提供保证。

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	549,100.25	487,206.56	
弃置费用	549,100.25	487,206.56	油田打井
合计	549,100.25	487,206.56	--

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）	9,683,147.42	11,068,890.34
2014 科技统筹创新工程款	0.00	400,000.00
合计	9,683,147.42	11,468,890.34

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，待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，本年该项目验收通过，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	405,095,117.00	35,337,042.00				35,337,042.00	440,432,159.00

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）	658,596,320.34	122,043,434.19	0.00	780,639,754.53

其他资本公积	350,123.96	0.00	0.00	350,123.96
同一控制下企业合并		0.00		0.00
购买少数股权	-331,335.70	0.00	-331,335.70	0.00
合计	658,615,108.60	122,043,434.19	-331,335.70	780,989,878.49

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2016年将子公司龙源恒通股权转让，因合并范围变化2015年产生的资本公积331,335.70元一并减少。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准西安通源石油科技股份有限公司向张春龙等发行股份购买资产并募集资金的批复》（证监许可[2016]1342号）、本公司第五届董事会第三十七次会议，本公司2016年度新发行股份35,337,042.00股，溢价发行增加资本公积-资本溢价216,262,710.64元。本年支付股票发行费，减少资本公积-资本溢价13,659,455.14元。本年度因收购控股子公司大庆永晨公司55%的少数股东股权，减少资本公积。

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	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益		45,198.96			45,198.96		45,198.96
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		45,198.96			45,198.96		45,198.96
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	11,086,594.79	5,830,903.29	0.00	0.00	7,624,508.94	-1,793,605.65	18,711,103.73
外币财务报表折算差额	11,086,594.79	5,830,903.29	0.00	0.00	7,624,508.94	-1,793,605.65	18,711,103.73
其他综合收益合计	11,086,594.79	5,876,102.25	0.00	0.00	7,669,707.90	-1,793,605.65	18,756,302.69

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	590,123.71	1,883,809.36	1,725,732.07	748,201.00
合计	590,123.71	1,883,809.36	1,725,732.07	748,201.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注: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计提安全生产费，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	0.00	0.00	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	190,534,623.27	241,023,706.58
调整后期初未分配利润	190,534,623.27	241,023,706.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	21,974,364.47	-46,438,132.14
应付普通股股利		4,050,951.17
期末未分配利润	212,508,987.74	190,534,623.27

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	388,688,934.48	206,870,572.08	627,927,627.39	318,020,927.41
其他业务	11,175,024.15	10,339,675.84	7,662,494.29	7,468,034.38
合计	399,863,958.63	217,210,247.92	635,590,121.68	325,488,961.79

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	64,657.31	585,082.57
教育费附加	95,260.29	495,184.50
房产税	149,714.34	0.00
土地使用税	1,404.00	
车船使用税	9,575.59	
印花税	220,760.61	
营业税	335,882.61	4,875,450.51
合计	877,254.75	5,955,717.58

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	72,854,719.93	127,648,907.52
折旧费	39,531,234.28	51,823,131.31
运输费	8,089,834.61	12,414,872.82
办公费	23,676,288.28	32,600,426.57
物料消耗	3,362,022.00	14,647,611.33
差旅费	2,455,068.12	8,822,391.72
业务招待费	546,584.41	1,288,471.72
其他	4,670,423.34	9,860,676.98
合计	155,186,174.97	259,106,489.97

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	17,352,357.18	23,918,084.62
折旧及摊销	3,931,867.35	2,730,724.05
办公费	9,921,571.07	16,708,125.27
差旅费	2,628,412.38	2,232,208.97
技术开发费	5,866,610.15	12,052,351.45
中介费/咨询管理费	6,147,577.94	7,904,201.26
其他	1,378,155.42	1,757,960.97
合计	47,226,551.49	67,303,656.59

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	3,827,677.47	15,850,991.28
减：利息收入	3,251,571.89	15,005,360.90
加：汇兑损失	-17,795,843.86	-6,039,117.06
加：其他支出	1,786,570.33	2,332,669.42
合计	-15,433,167.95	-2,860,817.26

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	8,677,437.47	4,392,137.05
十三、商誉减值损失	0.00	27,260,842.25
合计	8,677,437.47	31,652,979.30

其他说明：

67、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	8,237,115.35	0.00
处置长期股权投资产生的投资收益	-174,810.20	
合计	8,062,305.15	

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	6,769,852.27	1,421,928.13	6,769,852.27
其中：固定资产处置利得	6,769,852.27	1,421,928.13	6,769,852.27
政府补助	3,184,642.92	4,125,842.92	3,184,642.92
其他	33,298.00	84,770.20	33,298.00
合计	9,987,793.19	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
2014 年工业企业流动资金贷款贴息	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	63,300.00		与收益相关
2015 年工业企业流动资金贷款贴息	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	138,000.00		与收益相关
2016 年优惠政策补贴	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	是	否	36,000.00		与收益相关

			获得的补助					
2015 年省专利技术专项资金	大庆市科技局	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	3,500.00		与收益相关
新增规上企业补贴	大庆市高新区	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
新增规上企业补贴	大庆市高新区	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
新增规上企业补贴	大庆市高新区	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
西安高新区管委会关于兑现 2014 年度加快创新驱动发展系列政策的通知	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	333,500.00		与收益相关
2015 年度西安市外经贸专项资金开拓国际市场项目	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	147,000.00		与收益相关
2016 年第三批项目（六）-专利授权资助	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	2,000.00		与收益相关
西安市科学技术局 2013 年度创新环境建设计划	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	60,000.00		与收益相关

2016 年优惠政策补贴	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	315,600.00		与收益相关
省科技厅 2014 科技统筹创新工程项目验收	陕西省科技厅	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	400,000.00		与收益相关
陕西发展改革委员会重点产业振兴和技术改造（能源装备）项目	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	1,385,742.92		与资产相关
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 年度陕西省外经贸发展专项资金	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		2,500,000.00	与收益相关
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		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	西安市高新	奖励	因研究开发、	是	否		100,000.00	与收益相关

业奖励	区		技术更新及改造等获得的补助					
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
合计	--	--	--	--	--	3,184,642.92	4,125,842.92	--

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	55,688.51	5,662,912.49	55,688.51
其中：固定资产处置损失	55,688.51	5,662,912.49	55,688.51
对外捐赠	9,758.93	59,891.20	9,758.93
其他	188,124.12	390,836.31	188,325.22
合计	253,571.56	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	9,125,723.19	6,992,460.78
递延所得税费用	-14,411,504.58	-19,977,705.56
合计	-5,285,781.39	-12,985,244.78

(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	3,915,986.76
按法定/适用税率计算的所得税费用	587,398.01
子公司适用不同税率的影响	-10,591,786.56
非应税收入的影响	-1,235,567.30
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,596,490.94
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	66,320.48
加计扣除研发费	-442,385.37
合并抵消	2,317,773.24
所得税费用	-5,285,781.39

其他说明

无

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
收到其他往来款	3,659,318.47	2,591,257.85
利息收入	1,826,209.87	602,338.60
收到政府补助	1,398,900.00	2,732,000.00
投标保证金退款	915,774.96	4,423,825.46
个税返还款	11,507.80	3,417.12
合计	7,811,711.10	10,352,839.03

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	15,373,109.34	17,058,001.64
其他往来款	9,339,624.89	6,769,329.29
咨询代理费	8,607,147.55	10,611,928.04
运输费	5,193,093.57	5,546,091.69
差旅费	3,411,563.10	5,920,203.57
租赁费	3,084,346.92	5,484,847.12
银行保函开证费	2,003,855.00	0.00
技术开发费	1,514,561.20	1,363,025.49
物料消耗	902,239.88	4,492,901.64
劳务费	383,026.15	1,828,336.47
合计	49,812,567.60	59,074,664.95

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	0.00	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	184,655,940.00	0.00
处置子公司款项	164,672.81	0.00
合计	184,820,612.81	

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	1,092,000.00	15,624,967.90
合计	1,092,000.00	15,624,967.90

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	9,201,768.15	-38,552,720.26
加：资产减值准备	8,677,437.47	31,652,979.30
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	56,446,288.56	79,748,083.57
无形资产摊销	2,935,286.23	2,973,742.02
长期待摊费用摊销	1,730,152.64	2,772,839.95
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）	-6,714,163.76	4,657,579.39
财务费用（收益以“—”号填列）	-13,866,078.08	7,141,052.22
投资损失（收益以“—”号填列）	-8,062,305.15	
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-24,060,829.64	-16,472,834.77
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	11,268,888.57	-3,147,703.72
存货的减少（增加以“—”号填列）	-8,176,409.93	12,454,757.74
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	19,194,154.52	24,932,087.63
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-63,416,251.83	90,117,349.26
其他	-563,185.03	-643,919.16
经营活动产生的现金流量净额	-15,405,247.28	197,633,293.17
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	158,005,957.63	329,444,042.81
减：现金的期初余额	329,444,042.81	195,259,211.84
现金及现金等价物净增加额	-171,438,085.18	134,184,830.97

(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	158,005,957.63	329,444,042.81
其中：库存现金	92,951.10	82,104.98
可随时用于支付的银行存款	140,697,219.41	329,361,937.83
可随时用于支付的其他货币资金	17,215,787.12	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	158,005,957.63	329,444,042.81

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
货币资金	18,745,000.00	保证金
应收账款	26,484,453.40	质押
合计	45,229,453.40	--

其他说明:

无

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	14,629,583.99	6.9370	101,485,424.14
其中: 美元	5,641,545.15	6.9370	39,135,398.71
预付账款-美元	529,848.69	6.9370	3,675,560.36
其它应收款-美元	7,886.13	6.9370	54,706.08
应付账款-美元	2,488,818.12	6.9370	17,264,931.30
其它应付款-美元	389,683.29	6.9370	2,703,232.98

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

项目	主要经营业务	主要经营地	记账本位币
WEI	产品销售技术服务	美国德克萨斯州	美元
TWS	技术服务	美国德克萨斯州	美元
APIH	技术服务	美国德克萨斯州	美元
APS	技术服务	美国德克萨斯州	美元
TPI	技术服务	美国德克萨斯州	美元

境外子公司 TongPetrotech Inc., Wellchase Energy, Inc., TongWell Services, LLC, API Holdings, 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6.9370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6.6423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6.6423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

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末

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

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
延安通源石油工程技术服务有限公司	450,000.00	60.00%	转让	2016年11月30日	协议约定及控股权移交	84,515.97	40.00%	243,886.78	243,886.78	0.00	账面价值	0.00
龙源恒通石油技术有限公司	7,859,085.39	100.00%	转让	2016年09月30日	协议约定及控股权移交	-259,326.17	0.00%	0.00	0.00	0.00	账面价值	0.00

其他说明：

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：

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%	0.00%	发起设立
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%	0.00%	发起设立
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	100.00%	0.00%	收购
TongPetrotechInc	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	产品销售、技术服务	100.00%	0.00%	发起设立
西安华程石油技术服务有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	技术服务	100.00%	0.00%	收购
Wellchase Energy, Inc.	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务	100.00%	0.00%	收购
Tong Well Services, LLC	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务	100.00%	0.00%	收购
API Holdings, LLC	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务	67.50%	0.00%	收购
Anderson Perforating Services, LLC	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务	67.50%	0.00%	收购

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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	本期向少数股东宣告分	期末少数股东权益余额
-------	----------	------------	------------	------------

		损益	派的股利	
API Holdings, LLC	32.50%	-13,075,573.33	0.00	148,099,310.50

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 Holdings, LLC	71,586,687.13	442,401,345.77	513,988,032.90	15,119,330.66	43,178,516.08	58,297,846.74	124,401,594.86	435,921,868.10	560,323,462.96	9,441,424.28	83,217,294.87	92,658,719.14

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	138,292,460.69	-40,232,533.25	-40,232,533.25	-5,212,742.13	308,819,130.95	-40,519,446.46	-40,519,446.46	95,547,963.93

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

--	--

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	
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	北京	北京	石油技术服务	18.07%	0.00%	权益法

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：

截止2016年12月31日，公司持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司18.0731%的股权，公司向其派驻财务负责人和一名董事，对其财务及经营具有重大影响。

(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
流动资产	399,868,859.81	
非流动资产	282,155,162.98	
资产合计	682,024,022.79	
流动负债	184,308,068.63	
非流动负债	10,950,108.60	
负债合计	195,258,177.23	
归属于母公司股东权益	486,765,845.56	
按持股比例计算的净资产份额	87,973,191.27	
对联营企业权益投资的账面价值	127,287,200.50	
营业收入	256,266,240.28	
净利润	41,733,928.58	

其他综合收益	295,722.01	
综合收益总额	42,029,650.59	

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

本集团的主要金融工具包括应收款项、其他应收款、应付款项、其他应付款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注四。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1. 面临主要风险的种类

(1) 市场风险

1) 汇率风险

本集团承受汇率风险主要与美元有关，除本集团下属子公司以美元进行采购和销售外，本集团的其它主要业务活动以人民币计价结算。于2016年12月31日，除下表所述资产及负债的美元余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	2016年12月31日	2015年12月31日
货币资金-美元	14,629,583.99	20,498,608.66
货币资金-坚戈	0.00	6,095,955.41
应收账款-美元	5,641,545.15	8,297,996.62
预付账款-美元	529,848.69	589,928.18
其它应收款-美元	7,886.13	294,237.53
短期借款-美元	0.00	25,000,000.00
应付账款-美元	2,488,818.12	3,044,402.22
其它应付款-美元	389,683.29	433,197.00

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。本集团目前并未采取其它措施规避外汇风险，本集团外汇存款金额较小，国外子公司均采用美元结算，汇率变化对本集团业绩会构成有影响；同时随着国际市场占有份额的不断提升，若发生人民币升值等本集团不可控制的风险时，本集团将通过调整销售政策降低由此带来的风险。

2) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险，本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。本公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种

以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类短期融资需求。并且通过缩短单笔借款的期限，特别约定提前还款条款，合理降低利率波动风险。

3) 价格风险

本集团以市场价格提供服务并销售产品，因此受到此等价格波动的影响。

(2) 信用风险

截至2016年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。本公司的应收款项主要是应收各大油田及与之配套的技术服务公司，账期较短，没有重大回收风险。

本集团可供出售金融资产是成本法计量的权益工具，对企业后期经营不会产生新的不利影响。

(3) 流动风险

流动风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。

本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本公司定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

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夫妇。

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。

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九、3。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
延安通源石油工程技术服务有限公司	联营公司
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	联营公司

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

西安中油石油有限公司	其他关联方
------------	-------

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
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	作业服务	2,574,017.70	0.00
西安中油石油有限公司	作业服务	15,730,690.57	0.00
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	销售/投资固定资产	74,491,600.36	5,990,000.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无

(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	是
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
西安华程石油技术服务有限公司	140,000,000.00	2016年11月28日	2018年11月27日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	50,000,000.00	2016年06月01日	2017年06月01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1：本公司于2014年9月10日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2：本公司于2015年12月22日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人民币10,000万元的综合授信额度提供连带责任担保。担保金额为不超过10,000万元，期限两年。

注3：本公司于2016年11月28日为子公司西安华程石油有限公司向光大兴陇信托有限责任公司借款14,000万元提供连带责任担保，担保期限为自2016年11月28日至2018年11月27日，担保金额为14,000万元。

注4：本公司于2016年6月1日为北京一龙恒业石油技术有限公司向金融机构申请人综合授信额度提供连带责任担保，担保金额为人民币5,000万元。

(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	645,480.05	2,311,700.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	北京一龙恒业石油 工程技术有限公司	8,984,012.23	89,840.12	14,632,352.64	146,323.53
应收账款	西安中油石油有限 公司	16,810,417.00	168,104.17	0.00	0.00
应收账款	延安通源石油工程 技术服务有限公司	2,656,907.96	89,209.08	0.00	0.00
预付账款	北京一龙恒业石油 工程技术有限公司	30,000.00	0.00	0.00	0.00

(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2016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2016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

拟分配的利润或股利	4,404,321.59
-----------	--------------

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

经本公司2017年2月24日召开第六届董事会第四次会议审议批准，同意公司认缴540万元人民币并首期出资216万元人民币与张继刚共同设立宝鸡通源石油钻采工具有限公司。本公司按照章程约定出资216万元，宝鸡通源石油钻采工具有限公司已于2017年3月3日成立，注册资本为1200万元，本公司持股份额为18%。宝鸡通源石油钻采工具有限公司经营范围石油天然气钻采设备、器材、工具及配件的设计、制造、销售、技术服务、技术咨询及转让；油气田、完井工艺的技术配套服务、技术咨询及转让；经营本公司生产、研发所需的原辅材料、机械设备、器材及相关技术的进出口业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

除上述资产负债表日后事项外，截至2017年3月31日，本公司无需要披露的资产负债表日后事项。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

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

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

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

2016年10月15日，深圳东证通源海外石油产业投资基金合伙企业（有限合伙）通过其在美国设立的 PetroNet INC.（以下简称“PetroNet”）的子公司 Cutters Group Management INC.（以下简称“CGM”）于与美国 Cutters Wireline Service, INC.（以下简称“Cutters”）现有股东，即由 Lincolnshire-Cutters Consolidated Holdings, LLC 和个人、Cutters 管理层（以上合称“卖方股东”）共同成立的 Cutters-CapitanHoldings, LLC（以下简称“卖方”），就收购卖方所持有 Cutters 股权事宜签订了《股权收购协议》。CGM将收购Cutters部分股权。

为保障本与东证融成资本管理有限公司参与成立的深圳东证通源海外石油产业投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称“并购基金”）顺利完成收购Cutters的交易事项，本公司全资子公司西安华

程石油技术服务有限公司（以下简称“华程石油”）在美国设立的全资子公司WellChase Energy, Inc.（以下简称“WEI”）向并购基金在美国设立的子公司Cutters Group Management INC.（以下简称“CGM”）提供最长不超过60个月最高不超过2,000万美元的财务资助。

截至2016年本公司之全资子公司Tong Petrotech Inc.累计向CGM投资200万美元，提供财务资助980万美元；本公司之子公司WEI向CGM提供财务资助1800万美元。

除上述其他重要事项外，截至2016年12月31日，本公司无其他需要披露的重要事项。

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	176,384,948.36	100.00%	18,381,480.33	11.53%	158,003,468.03	193,876,852.51	100.00%	12,945,874.89	6.68%	180,930,977.62
合计	176,384,948.36	100.00%	18,381,480.33	11.53%	158,003,468.03	193,876,852.51	100.00%	12,945,874.89	6.68%	180,930,977.62

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	76,372,072.33	763,720.72	1.00%
1年以内小计	76,372,072.33	763,720.72	1.00%
1至2年	30,028,625.56	1,501,431.28	5.00%
2至3年	29,665,733.78	4,449,860.07	15.00%
3年以上	23,332,936.52	11,666,468.26	50.00%
合计	159,399,368.19	18,381,480.33	

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	16,985,580.17	9.63	0.00	0.00	16,985,580.17

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 5,435,605.44 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	年末余额	账龄				占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
		1年以内	1-2年	2-3年	3年以上		
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	19,312,281.33	16,057,642.91	2,824,473.77	223,164.65	207,000.00	10.95	438,774.82
TONG	16,592,080.17	1,060,534.57	8,826,459.84	6,705,085.76	0.00	9.41	1,457,691.20

PETROTECH INC.								
中国石油集团长城钻探工程有限公司测井公司	16,295,793.60	11,057,565.63	5,238,227.97	0.00	0.00	9.24	372,487.06	
大庆油田物资集团	13,772,712.61	212,669.14	4,961,429.20	8,598,614.27	0.00	7.81	1,539,990.29	
塔里木石油勘探开发指挥部第四勘探公司	10,340,700.00	0.00	0.00	7,126,000.00	3,214,700.00	5.86	2,676,250.00	
合计	76,313,567.710	28,388,412.25	21,850,590.78	22,652,864.68	3,421,700.00	43.27	6,485,193.37	

(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	258,041,218.54	100.00%	2,045.57	0.00%	258,039,172.97	280,364,162.13	100.00%	1,200.68	0.00%	280,362,961.45
合计	258,041,218.54	100.00%	2,045.57	0.00%	258,039,172.97	280,364,162.13	100.00%	1,200.68	0.00%	280,362,961.45

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	324,708.89	1,623.54	0.50%
1 年以内小计	324,708.89	1,623.54	0.50%
1 至 2 年	52,431.60	262.16	0.50%
2 至 3 年	0.00	0.00	0.00%
3 年以上	31,973.60	159.87	0.50%
合计	409,114.09	2,045.57	

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	257,632,104.45	99.84	0.00	0.00	257,632,104.45

(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 844.89 元; 本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

单位: 元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位: 元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况:

单位: 元

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

其他应收款核销说明:

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方公司往来	257,632,104.45	280,124,026.75
备用金	368,714.84	201,111.78
押金	40,399.25	39,023.60
合计	258,041,218.54	280,364,162.13

(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.	公司往来	257,360,062.55	1-3 年	99.74%	0.00
北京大德广源石油技术服务有限公司	公司往来	272,041.90	1 年以内	0.11%	0.00
李于亮	备用金	63,703.00	1 年以内	0.02%	318.52
聂永礼	备用金	57,800.00	1 年以内	0.02%	289.00
高仰仁	备用金	52,461.20	1 年以内	0.02%	262.31
合计	--	257,806,068.65	--	99.91%	869.83

(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	864,600,690.61	0.00	864,600,690.61	646,320,819.63	0.00	646,320,819.63
对联营、合营企业投资	127,650,154.09	0.00	127,650,154.09	0.00	0.00	0.00
合计	992,250,844.70		992,250,844.70	646,320,819.63		646,320,819.63

(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	0.00	0.00	40,000,000.00	0.00	0.00
通源正合	172,574,397.59	0.00	0.00	172,574,397.59	0.00	0.00
TongPetrotechInc.	50,633,660.10	0.00	0.00	50,633,660.10	0.00	0.00
大庆永晨	187,031,250.00	230,999,854.64	0.00	418,031,104.64	0.00	0.00
龙源恒通	12,419,983.66	0.00	12,419,983.66	0.00	0.00	0.00
西安华程	183,361,528.28	0.00	0.00	183,361,528.28	0.00	0.00
延安通源	300,000.00	-16,573.70	283,426.30	0.00	0.00	0.00
合计	646,320,819.63	230,983,280.94	12,703,409.96	864,600,690.61	0.00	0.00

(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											
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	0.00	119,123,953.00	0.00	8,253,689.05	45,198.96	0.00	0.00	0.00	0.00	127,422,841.01	0.00
延安通源石油工程技术服务有限公司	0.00		0.00	-16,573.70	0.00	0.00	0.00	0.00	243,886.78	227,313.08	0.00
小计		119,123,953.00		8,237,115.35	45,198.96				243,886.78	127,650,154.09	0.00

合计	0.00	119,123,953.00	0.00	8,237,115.35	45,198.96	0.00	0.00	0.00	243,886.78	127,650,154.09	0.00
----	------	----------------	------	--------------	-----------	------	------	------	------------	----------------	------

(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	71,853,734.00	46,761,505.02	78,047,782.52	38,738,578.31
其他业务	2,858,566.90	469,172.26	3,415,844.62	1,442,191.01
合计	74,712,300.90	47,230,677.28	81,463,627.14	40,180,769.32

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	8,237,115.35	
处置长期股权投资产生的投资收益	-4,561,244.40	
合计	3,675,870.95	

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	6,714,163.76	
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）	3,184,642.92	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-164,585.05	
减：所得税影响额	1,494,494.96	
少数股东权益影响额	29,051.85	

合计	8,210,674.82	--
----	--------------	----

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.59%	0.05	0.05
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.00%	0.03	0.03

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

第十二节 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2016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。