



准油股份

新疆准东石油技术股份有限公司

2015 年年度报告

2016 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人张光华、主管会计工作负责人宗振江及会计机构负责人(会计主管人员)刘艳声明：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。

公司 2016 年度经营目标是在相关基本假设条件下制定的，是内部经营管理和业绩考核的参考指标，不构成公司对投资者的实质承诺，也不代表公司对 2016 年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意。

公司传统业务存在经营环境恶化、市场区域单一和客户集中、安全环保风险、海外业务汇率变化风险、技术创新、核心技术人员流失等风险；同时存在进入新行业、新产业、新市场的风险和大股东、实际控制人发生变更的风险。敬请广大投资者注意投资风险，详细内容见第四节管理层讨论与分析中“九、公司未来发展的展望”。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 公司业务概要	9
第四节 管理层讨论与分析	11
第五节 重要事项	37
第六节 股份变动及股东情况	47
第七节 优先股相关情况	53
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	54
第九节 公司治理	64
第十节 财务报告	70
第十一节 备查文件目录	154

释义

释义项	指	释义内容
准油股份、本公司、公司	指	新疆准东石油技术股份有限公司
《公司章程》	指	《新疆准东石油技术股份有限公司章程》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
股东大会	指	准油股份股东大会
董事会	指	准油股份董事会
准油化工	指	新疆准油化工有限公司
准油运输	指	新疆准油运输服务有限责任公司
准油能源	指	新疆准油能源开发有限公司
库车能源	指	库车准油能源有限责任公司
震旦纪能源	指	荷兰震旦纪能源合作社
震旦纪投资	指	荷兰震旦纪投资有限公司
准油天山	指	准油天山石油服务有限责任公司
沪新小贷	指	乌鲁木齐市沪新小额贷款股份有限公司
阿蒙能源	指	新疆阿蒙能源有限公司
创越集团	指	创越能源集团有限公司
哈国	指	哈萨克斯坦共和国
GALAZ 公司	指	Galaz and Company L.L.P.
GALAZ 油田	指	位于哈萨克斯坦境内南图尔盖盆地阿雷斯库姆地堑中部由 Galaz and Company L.L.P. 持有 100% 权益的 NW-Knoys 油田
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
新疆油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司
塔里木油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司
中石化西北分公司	指	中国石油化工股份有限公司西北油田分公司
东兴证券	指	东兴证券股份有限公司
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	准油股份	股票代码	002207
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆准东石油技术股份有限公司		
公司的中文简称	准油股份		
公司的外文名称（如有）	Xinjiang Zhundong Petroleum Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	XZPT		
公司的法定代表人	张光华		
注册地址	克拉玛依市友谊路 251 号		
注册地址的邮政编码	834000		
办公地址	新疆阜康准东石油基地		
办公地址的邮政编码	831511		
公司网址	http://www.zygf.com.cn		
电子信箱	zygf@zygf.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	吕占民	战冬
联系地址	新疆阜康准东石油基地准油股份	新疆阜康准东石油基地准油股份
电话	0994-3830616	0994-3830619
传真	0994-3830616	0994-3830616
电子信箱	lzm@zygf.cn	zhandong@zygf.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《中国证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司办公地址

四、注册变更情况

组织机构代码	72915639-2
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	公司无控股股东，未发生控股股东变更事项（详见第六节三、股东和实际控制人情况）。

五、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	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	上海市南京东路 61 号
签字会计师姓名	张松柏、周盈

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

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
东兴证券	北京市西城区金融大街 5 号新盛大厦 B 座 12、15 层	李刚安先生和张艳英女士	2014 年 12 月 9 日至 2015 年 12 月 31 日

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

六、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2015 年	2014 年	本年比上年增减	2013 年
营业收入（元）	280,653,173.80	410,830,564.39	-31.69%	397,247,918.88
归属于上市公司股东的净利润（元）	-184,084,188.94	9,898,031.76	-1,959.81%	10,101,397.14
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-194,413,571.37	6,412,372.50	-3,131.85%	12,604,527.10
经营活动产生的现金流量净额（元）	162,389,728.04	-102,921,616.66	257.78%	122,295,808.30
基本每股收益（元/股）	-0.77	0.04	-2,025.00%	0.10
稀释每股收益（元/股）	-0.77	0.04	-2,025.00%	0.10
加权平均净资产收益率	-36.01%	1.68%	-37.69%	2.72%
	2015 年末	2014 年末	本年末比上年末增减	2013 年末

总资产（元）	988,542,022.94	1,023,634,160.14	-3.43%	861,577,788.32
归属于上市公司股东的净资产（元）	435,872,811.48	588,700,736.44	-25.96%	586,519,321.80

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、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	57,044,032.70	75,838,990.09	65,821,324.78	81,948,826.23
归属于上市公司股东的净利润	-16,175,493.93	3,579,742.78	-18,454,555.03	-153,033,882.76
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-16,205,866.08	3,489,338.29	-18,485,111.47	-161,684,058.86
经营活动产生的现金流量净额	50,350,139.01	-154,604.15	-77,935,828.73	190,130,021.91

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

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	414,158.34	2,041.80	-3,553,327.30	
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）	33,300.00	189,900.00	811,400.00	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		4,000,000.00		

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,902,302.75	-90,925.99	-202,931.47	
减：所得税影响额	20,378.66	615,356.55	-441,728.81	
合计	10,329,382.43	3,485,659.26	-2,503,129.96	--

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

公司是为石油、天然气开采企业提供油田动态监测和提高采收率技术服务的专业化企业，已形成油田动态监测资料录取、资料解释研究和应用、治理方案编制、增产措施施工及效果评价等综合技术服务能力。公司是西部地区首屈一指的一体化油田稳产、增产技术服务企业，石油开采企业能够通过公司获得油田增产、油田管理和配套建设等“一站式”技术服务。公司主营业务范围包括：石油技术服务、建筑安装、运输服务和化工产品销售等。

2014年下半年以来，国际油价持续下跌，最低跌至30美元/桶以下，至今仍在低位徘徊，国际和国内各大石油公司都减少了在油气勘探开发方面的投资，造成油服行业整体工作量大幅度减少。根据有关机构研究：由于全球经济复苏缓慢、中国经济发展方式进行深度调整，世界石油需求增长动力不足，美国原油出口解禁、国际社会解除对伊朗的制裁，从全球范围来看石油供应继续增长、基本面仍将宽松，预计2016年全球市场仍将维持供过于求的局面，国际原油价格将在一定时期内维持低位震荡的新常态。同时，中石油、中石化两大公司推行内部考核改革，更加重视经济回报和投资的有效性，进一步抑制了国内油服业务的工作量恢复和增长。2016年，油气行业困境依旧，油服行业仍将不容乐观。

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	长期股权投资较年初增加 25,325.53 万元。主要原因是新增对震旦纪能源出资 3,850 万美元。
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	在建工程较年初增加 6,626.63 万元。主要原因是公司克拉玛依研发中心根据工程形象进度转入在建工程。
货币资金	货币资金较年初减少 18,262.15 万元，下降比例为 54.88%。主要原因是公司长期股权投资增加。
应收票据	应收票据较年初增加 629.97 万元，增加比例为 61.28%。主要原因是 2015 年部分客户改变结算方式，以承兑汇票结算。
应收账款	应收账款较年初减少 11,520.89 万元，下降比例为 45.51%。主要原因是报告期内，公司营业收入减少，同时主要客户改变结算方式，使用票据结算增加。
预付款项	预付款项较年初减少 2,202.28 万元，下降比例为 88.79%。主要原因是预付工程款转在建工程。
其他应收款	其他应收款较年初减少 3,874.12 万元，下降比例为 65.01%。主要原因是有一笔 5400 万元其他应收款于 2015 年 1 月 7 日到账。
可供出售金融资产	可供出售金融资产较年初增加 7,500.00 万元。主要原因是公司新增对沪新小贷投资 5,250 万元、对阿蒙能源投资 2,250 万元。

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
震旦纪能源35%份额	投资	3850 万美元	荷兰阿姆斯特丹	合营	公司委派董事参与决策	-4,196,739.27 元	58.10%	是
其他情况说明	按照权益法核算，该资产增加了 2015 年度公司亏损，公司根据目前形势和自身实际情况，2016 年计划剥离该海外资产，以控制亏损面的进一步扩大、改善公司业绩。							

三、核心竞争力分析

公司的核心竞争力主要体现在：拥有从油田动态监测资料录取、资料解释研究和应用，到治理方案编制、增产措施施工及效果评价的综合性一体化油田稳产增产技术，以及与之配套的先进设备；同时作为油田技术服务的专业化公司，与主要客户建立并保持了牢固的市场关系，油田的准入在某种程度上可视为一种“特许经营权”。

报告期内，公司继续保持和强化上述优势，未发生重大变化。

第四节 管理层讨论与分析

一、概述

2015年，受国际油价持续走低影响，公司主要客户削减油气勘探开发投资规模，油田服务市场工作量和价格双双下跌，国内、国外业务均受到了冲击，报告期内公司出现大额亏损。

（一）经营情况

报告期，公司实现营业收入28,065.32万元，同比减少31.69%；发生营业成本30,643.06万元，同比减少12.97%；实现利润总额-17,992.08万元，同比下降1,590.40%；实现净利润-18,408.42万元，同比下降1,959.81%。亏损增加的主要原因是哈国子公司准油天山工作量大幅减少、严重亏损，国内油服业务工作量降低、结算单价下降，结算方式变化拉长了结算周期，整体处于亏损状态；因参股收购哈国油田尚处于勘探期，公司本年度按参股比例承担了收购过程中的中间费用和经营性亏损，同时因使用并购贷款，增加了相应的财务费用和管理费用；受哈国货币持续贬值影响，汇兑损失增加。

（二）报告期内重要事项和主要工作

1、传统业务运营情况

2015年度，国内传统业务生产运行基本平稳有序，但收入较去年减少将近30%，未达预期经营目标，整体亏损。

国内业务：由于油价下跌、中石油内部考核重点发生变化，甲方严控成本支出和投资，公司的各项业务（除个别项目外）工作量和价格均有所下降，部分项目处于亏损状态。其中：大修业务工作量，单从井次数量上看没有降低，但甲方减少了复杂井、措施井的施工，2015年施工的都是产值利润低的维护井，公司作业队停工待命时间较上年大幅增加、技术措施业务收入大幅度减少，该项业务处于亏损状态；管氮业务价格下降、作业时间减少，收入降低、全年亏损；防腐管线加工业务工作量同比减少，开工不足、导致亏损；小修业务因开发哈国市场调往国外，退出国内市场。全年收入与上年相比减少超过1亿元。

报告期内配合主营业务的开展，油田研究所针对笼统调剖井偏心分注工艺的改进、螺杆泵采油井工况诊断技术研究、油田渗流规律特征研究、生产动态特征评价及开发调整等开展了工作。上述研发将为现场技术服务和市场开拓提供技术支持，有利于传统油服业务市场的巩固与拓展。

国外业务：由于国际油价持续低迷的影响，各油田大幅减少施工作业量、经营环境持续恶化，全资子公司准油天山压裂业务工作量不足、收入大幅减少；2015年新增的小修、试油、机械清洗等业务，也基本未生产施工，导致严重亏损。

2、2014年非公开发行事项

公司2014年4月启动的非公开发行股票工作，旨在募集资金偿还部分银行贷款、并补充流动资金扩大再生产，改善公司业绩。公司于2014年12月向中国证监会申请行政许可并得到受理；2015年2月17日，收到中国证监会的审查反馈意见，公司会同中介机构就反馈意见涉及的问题，组织材料进行了回复。2015年4月24日，公司非公开发行股票获得中国证监会发审会审核通过；2015年6月29日，收到中国证监会《关于核准新疆准东石油技术股份有限公司非公开发行股票的批复》。2015年12月22日，公司接到本次非公开发行股票的唯一认购对象创越集团书面通知：因创越集团筹划与公司有关的重大事项，该事项可能构成重大资产重组，公司股票停牌。鉴于该重大事项在程序上对非公开发行股票构成影响，创越集团决定放弃认购本

次发行股票，因此批复到期自动失效，本次非公开发行终止。

3、投资沪新小贷

为了拓宽公司业务范围、增强公司盈利能力、提升经营业绩，同时也有助于公司积累在金融领域的管理和投资经验，提高公司防范和处置金融风险的能力，公司与控股子公司准油运输共同出资参与沪新小贷的增资扩股，其中公司出资 4,200 万元认购沪新小贷新增 4,000 万股，占其总股本的 9.30%；准油运输出资 1,050 万元认购沪新小贷新增 1,000 万股，占其总股本的 2.33%。因沪新小贷的增资扩股须经自治区金融办审批，其具体实施在 2015 年 1 月完成。2015 年度沪新小贷按照每股 0.1048 元进行利润分配，已于 2016 年 1 月到账。

4、参股收购海外油田

为了进一步拓宽和完善公司的产业链、增强公司的综合竞争力和抗风险能力、实现公司长远战略发展目标，公司与合作方一起经过长期的调查、筛选和论证准备，2014 年下半年开始选择与自身实际情况相匹配的标的进行谈判，并于 2014 年底按照提前谋划设计的架构和投资路径实施。

公司与阿蒙能源共同出资设立了荷兰震旦纪能源合作社（公司出资 35%），震旦纪能源全资设立了震旦纪投资，最终由震旦纪投资与交易对手签署收购协议，实施对哈国目标公司 Galaz and Company LLP 的收购。

公司参股收购的哈萨克斯坦 GALAZ 油田完成交割后，公司随即成立了油田事业部，围绕油田勘探开发开展工作、并迅速组织恢复油田生产作业。截止到 2015 年 12 月 31 日，GALAZ 油田共生产原油 27,061 吨，交油 27,234 吨；部署 5 口探井，并全部获得新发现。

由于 GALAZ 油田处于勘探期，原油销售不能落实为营业收入，2015 年度亏损，公司按照权益法核算承担亏损增加；同时，公司按照参股比例承担了收购过程中发生的中介机构费用和居间费，使用银行并购贷款发生的利息进入当期财务费用，这些也对公司 2015 年度业绩造成了不利影响。同时，受国际原油价格暴跌影响，震旦纪能源收购的哈国油田调整了勘探开发策略、延缓了转开发时间，2016 年度仍将处于勘探期、尚需进一步投资，近期内无法产生效益。如继续维持现状，公司除了仍需承担参股设立震旦纪能源使用银行贷款的财务费用外，还需按照参股比例筹集哈国油田的勘探投入，在公司主营业务亏损的情况下，将进一步加重公司的负担。为控制亏损面的进一步扩大、改善公司业绩，公司拟将所持震旦纪能源 35% 份额转让，提前偿还部分银行贷款，改善公司现金流。出让该部分权益后，公司油服业务将在稳定原有业务和市场（坚持“稳住国内，拓展国外”的发展方向）的同时，积极发展海外油田收购服务和运营总承包业务，发挥自身优势，与有意在哈国收购油田区块的战略合作伙伴提供专业化服务。

5、试行“简政放权”、设立南北疆子公司

为了明细管理层次、调动各经营单位积极性，为实现各经营单位的自主经营和公司的集团化发展打好基础，公司 2015 年试行了“简政放权”，将部分管理权限下放给各事业部和子公司。同时为了配合实施下步计划，分别在克拉玛依市和巴音郭楞蒙古自治州全资设立了新疆大荣发油田技术服务有限公司和新疆锦晖石油技术服务有限公司。目前，两个全资子公司已完成工商注册，尚未出资、也未以其名义开展业务。从 2015 年实践的情况来看，“简政放权”的做法没有达到预期的效果，需要进行调整。

6、参与设立产业并购基金

为了应对油服市场持续低迷的不利局面、加快公司国际化战略的顺利实施，对海外油气开采业务发展和培育优势项目提供支持，解决公司短、中、长期的资本需求，2015 年 9 月 18 日公司与四川融熙投资有限公司（“融熙投资”）签署了《关于设立产业并购基金的合作框架协议》。计划共同出资 1000 万元设立深圳前海准油基金管理有限公司（“前海准油”），其中公司出资 400 万元，占注册资本的 40%；融熙投资出资 600 万元，占注册资本的 60%。

前海准油成立后将依照《私募投资基金监督管理暂行办法》及《私募投资基金管理人登记和基金备案办法试行》履行登记备案程序。

计划在前海准油成立后，由前海准油作为普通合伙人（GP），公司和融熙投资作为有限合伙人（LP），共同出资成立准油能源金融股权投资有限合伙企业（即并购基金），作为公司产业并购整合的平台。并购基金主要服务于公司的核心业务，以与公司的主营业务相关的、能形成规模效应或者协同效应的、行业前景看好、且受国家政策支持 and 鼓励的行业或企业为主要的投资方向。重点投资领域为能源、新能源和创新金融等。

目前深圳市前海准油基金管理有限公司已在深圳市市场监督管理局登记注册，取得相关注册文件，相关登记备案正在办理。并购基金（有限合伙企业）尚未成立。

7、注销准油能源和库车能源

鉴于无法取得库拜地区的煤层气勘探权证，为了降低管理成本、提高运营效率、充分整合资源，公司决定注销全资子公司准油能源和库车能源。报告期内，公司已分别成立了清算组，开展清算注销工作。其中准油能源注销事宜已在《阿克苏日报》刊登声明，完成了国税注销，其余注销工作正在进行；库车能源目前已完成了国税、地税、银行账户、工商的注销，组织结构代码证的注销工作因实施“三证合一”正在落实办理程序。

8、与陕西金控签署战略合作协议

公司与陕西金融控股集团有限公司（“陕西金控”）签署了《战略合作框架协议》，约定双方发挥各自优势，积极探讨将陕西金控的直接投资、资产管理、要素交易等业务与准油股份油气并购、开发和服务相结合；积极探讨在能源交易、并购基金、互联网金融等领域开展合作；与陕西金控下属子公司陕西有色金属交易中心展开业务合作，为其提供油气资讯，包括油气开发、油气交易、油气价格等方面的数据和信息，以及原油现货交割服务。

9、采取“过冬”措施、筹划重大资产重组，应对油气行业和油服业务长期低迷

近期，国际和国内经济环境持续恶化，公司所处的油气行业由于国际油价发生断崖式暴跌而持续恶化，油价最低跌到了30美元以下，而且业内人士都不确定油价是否已经触底。在这样大的环境和背景下，无论是公司传统的油服业务，还是公司与大股东共同出资在荷兰设立的子公司收购哈国油田，都无法在短期内为公司业绩的改善提供有力支撑。而以移动互联网为代表的新兴业态，在经济转型过程中表现出了旺盛的生命力、呈现出蓬勃发展的势头。为了上市公司的发展、减少对单一行业产业的依赖，公司实际控制人秦勇先生从2015年下半年开始，对多个行业进行了调查了解，下决心为准油股份构建传统产业+新兴业态的“双轮驱动”发展模式，并突破原有创业团队、从外部引进职业经理人进入董事会决策体系。

正在筹划的重大事项涉及由上市公司发行股份购买资产并配套融资的方式进行重大资产重组，交易标的为快递物流相关企业。鉴于标的资产与公司原有主营业务分属不同行业、关联度不高，为减少对公司现有业务和标的企业正常生产经营的影响，公司与标的企业的控股股东约定：在中介机构完成相关工作、提交董事会讨论之前，严格控制此事项的知晓范围，除按照法律法规和监管部门要求之外，暂不对外披露此次重大资产重组所涉标的资产的详细信息。

目前有关各方仍在就本次重大资产重组的交易架构进行商谈；审计、评估、财务顾问的尽职调查工作仍在进行中（包括对标的公司及其子公司的业务、财务、资产、人员等情况进行梳理）；本次重组相关的包括预案（或报告书）在内的各类文件仍在不断细化和完善。公司董事会将在相关工作完成后召开会议，审议本次重组的相关议案并及时予以披露。

10、哈国货币大幅贬值

去年哈国货币坚戈持续贬值，截至2015年度报告基准日坚戈已贬值达89.83%（2015年1月1日，美元兑坚戈的汇率为1:180.41，2015年12月31日，美元兑坚戈的汇率为1:342.47）。坚戈的大幅贬值，对公司业绩造成了很大影响，报告期内，合并报表的汇兑损失

高达3,611.76万元。公司虽多方努力，但没有找到可使用的对冲金融工具。

二、主营业务分析

1、概述

参见“管理层讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2015 年		2014 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	280,653,173.80	100%	410,830,564.39	100%	-31.69%
分行业					
石油天然气采掘服务业	280,653,173.80	100.00%	410,830,564.39	100.00%	-31.69%
分产品					
工业（含石油技术、油田管理、化工产品）	229,452,051.12	81.76%	302,924,651.55	73.73%	-24.25%
运输业	19,744,659.04	7.04%	22,640,581.12	5.51%	-12.79%
施工	30,240,151.97	10.77%	82,935,690.04	20.19%	-63.54%
其他	1,216,311.67	0.43%	2,329,641.68	0.57%	-47.79%
分地区					
国内	271,914,881.40	96.89%	384,573,300.24	93.61%	-29.29%
国外	8,738,292.40	3.11%	26,257,264.15	6.39%	-66.72%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油天然气采掘	280,653,173.80	306,430,574.26	-9.18%	-31.69%	-12.97%	-23.48%

服务业						
分产品						
工业（含石油技术、油田管理、化工产品）	229,452,051.12	258,398,103.51	-12.62%	-24.25%	5.19%	-31.52%
运输业	19,744,659.04	14,975,283.27	24.16%	-12.79%	-3.16%	-7.54%
施工	30,240,151.97	32,152,803.46	-6.32%	-63.54%	-63.48%	-0.17%
其他	1,216,311.67	904,384.02	25.65%	-47.79%	-69.33%	52.21%
分地区						
国内	271,914,881.40	275,366,295.76	-1.27%	-29.29%	-15.28%	-16.75%
国外	8,738,292.40	31,064,278.50	-255.50%	-66.72%	14.67%	-252.32%

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

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						
石油天然气采掘服务业	410,830,564.39	352,111,902.25	14.29%	3.42%	13.34%	-7.50%
分产品						
工业（含石油技术、油田管理、化工产品）	302,924,651.55	245,656,922.58	18.90%	7.66%	17.07%	-6.52%
运输业	22,640,581.12	15,463,738.13	31.70%	-15.88%	-17.18%	1.07%
施工	82,935,690.04	88,042,791.16	-6.16%	36.38%	42.04%	-4.23%
其他	2,329,641.68	2,948,450.38	-26.56%	-91.72%	-85.39%	-54.87%
分地区						
国内	384,573,300.24	325,021,553.95	15.49%	-3.19%	4.62%	-6.31%
国外	26,257,264.15	27,090,348.30	-3.17%			

变更口径的理由

- 1、2013、2014年度公司披露的主营业务收入不含其他业务收入，本报告期，根据升级后的年报制作系统要求，本节主营业务收入、成本即为营业收入及成本。
- 2、分地区统计口径新增国内和国外。

（3）公司实物销售收入是否大于劳务收入

□ 是 √ 否

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

□ 适用 √ 不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
石油天然气采掘服务业	小计	265,163,445.45	86.53%	325,471,797.44	92.43%	-18.53%
石油天然气采掘服务业	人工成本	91,026,879.60	29.71%	115,942,842.51	32.93%	-21.49%
石油天然气采掘服务业	原材料	57,756,518.25	18.85%	70,148,373.37	19.92%	-17.67%
石油天然气采掘服务业	折旧	49,419,929.72	16.13%	47,022,796.52	13.35%	5.10%
石油天然气采掘服务业	工程款	32,630,919.33	10.65%	48,759,072.03	13.85%	-33.08%
石油天然气采掘服务业	燃料费	18,819,886.83	6.14%	24,610,461.15	6.99%	-23.53%
石油天然气采掘服务业	修理费	7,294,089.54	2.38%	11,965,490.09	3.40%	-39.04%
石油天然气采掘服务业	运费	8,215,222.18	2.68%	7,022,761.77	1.99%	16.98%

说明

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

□ 是 √ 否

(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）	263,341,245.36
----------------	----------------

前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	93.83%
----------------------	--------

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	第一名	243,275,471.10	86.68%
2	第二名	13,872,012.93	4.94%
3	第三名	2,788,865.20	0.99%
4	第四名	1,732,896.13	0.62%
5	第五名	1,672,000.00	0.60%
合计	--	263,341,245.36	93.83%

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）	57,036,909.04
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	22.95%

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	第一名	20,674,309.62	8.32%
2	第二名	16,223,060.08	6.53%
3	第三名	8,481,182.03	3.41%
4	第四名	6,318,705.34	2.54%
5	第五名	5,339,651.97	2.15%
合计	--	57,036,909.04	22.95%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	36,569.08	590,566.50	-93.81%	报告期内，使用自有车辆送货，运费减少；销售人员均为兼职，工资不再单列入销售费用核算。
管理费用	74,946,908.33	27,064,297.61	176.92%	参股收购哈国油田项目分担的 35% 的中介机构费用增加；开展海外业务高薪聘用专业技术人员。
财务费用	57,895,252.16	401,284.19	14,327.49%	汇兑损失增加；使用并购贷款，利息增加。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

报告期内配合主营业务的开展，针对笼统调剖井偏心分注工艺的改进、螺杆泵采油井工况诊断技术研究、油田渗流规律特征研究、生产动态特征评价及开发调整等开展了工作。上述研发为现场技术服务和市场开拓将提供技术支持，有利于传统油服业务市场的巩固与拓展。

公司研发投入情况

	2015 年	2014 年	变动比例
研发人员数量（人）	65	83	-21.69%
研发人员数量占比	6.40%	7.56%	-1.16%
研发投入金额（元）	21,791,300.65	26,443,261.15	-17.59%
研发投入占营业收入比例	7.76%	6.44%	1.32%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

□ 适用 √ 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

□ 适用 √ 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2015 年	2014 年	同比增减
经营活动现金流入小计	476,069,510.41	378,001,509.19	25.94%
经营活动现金流出小计	313,679,782.37	480,923,125.85	-34.78%
经营活动产生的现金流量净额	162,389,728.04	-102,921,616.66	257.78%
投资活动现金流入小计	1,630,515.51	6,139,250.00	-73.44%
投资活动现金流出小计	366,653,675.46	92,441,104.24	296.63%
投资活动产生的现金流量净额	-365,023,159.95	-86,301,854.24	-322.96%
筹资活动现金流入小计	337,535,890.44	245,000,000.00	37.77%
筹资活动现金流出小计	289,362,457.63	127,184,219.69	127.51%
筹资活动产生的现金流量净额	48,173,432.81	117,815,780.31	-59.11%
现金及现金等价物净增加额	-172,769,834.37	-73,206,570.29	-136.00%

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

1、2015年度，公司经营活动现金流入较上年增加9,806.80万元，增加比例为25.94%，主要原因是公司部分业务款收回。2015年度公司经营活动现金流出较上年减少16,724.33万元，减少比例为34.78%，主要原因是工作量减少，购买商品接受劳务支付的现金同比减少。

2、2015年度，投资活动现金流入较上年同期减少450.87万元，减少比例为73.44%，主要原因是上年同期处置拜城资源大厦房产。投资活动现金流出较上年同期增加27,421.26万元，增加比例为296.63%，主要原因是对外投资增加。

3、2015年度，筹资活动现金流入较上年同期增加9,253.59万元，增加比例为37.77%，主要原因是报告期使用了并购贷款。筹资活动现金流出较上年同期增加16,217.82万元，增加比例为127.51%，主要原因是报告期内归还到期银行贷款较上年增加。

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，原因如下：

	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	-184,084,188.94	9,898,031.76
加：资产减值准备	22,822,356.09	10,633,712.59
固定资产等折旧	50,975,497.59	51,127,003.88
无形资产摊销	301,087.82	335,181.78
长期待摊费用摊销	64,466.67	362,434.21
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）	-414,158.34	-2,041.80
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	57,990,975.57	5,186,119.76
投资损失（收益以“-”号填列）	4,196,739.27	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	3,058,215.85	-1,473,192.80
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		-3,618.45
存货的减少（增加以“-”号填列）	-619,245.43	-3,109,544.26
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	134,391,346.57	-163,900,557.19
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	73,706,635.32	-11,975,146.14
其他		
经营活动产生的现金流量净额	162,389,728.04	-102,921,616.66
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	128,573,336.38	301,343,170.75
减：现金的期初余额	301,343,170.75	374,549,741.04

加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-172,769,834.37	-73,206,570.29

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2015 年末		2014 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	150,132,205.24	15.19%	332,753,679.50	32.51%	-17.32%	报告期内，公司长期股权投资增加，造成期末货币资金减少 18,262.15 万元。
应收账款	137,935,247.45	13.95%	253,144,185.38	24.73%	-10.78%	报告期内，公司营业收入减少，同时主要客户改变结算方式，使用票据结算增加，期末应收账款余额减少 11,520.89 万元。
存货	16,845,098.40	1.70%	17,003,261.17	1.66%	0.04%	
投资性房地产		0.00%			0.00%	
长期股权投资	253,255,252.46	25.62%			25.62%	报告期内，公司对震旦纪能源出资 3,850 万美元。
固定资产	220,159,662.87	22.27%	249,052,481.91	24.33%	-2.06%	
在建工程	77,996,608.47	7.89%	11,730,300.56	1.15%	6.74%	报告期内，公司克拉玛依研发中心根据工程形象进度转入在建工程 6,522.99 万元。
短期借款	192,534,090.44	19.48%	245,000,000.00	23.93%	-4.45%	
长期借款	125,001,800.00	12.65%			12.65%	报告期内，公司参股收购哈国油田使用并购贷款 1925 万美元。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
405,347,912.09	63,700,806.68	536.33%

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	截至资产负债表日的进展情况	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)
震旦纪能源	投资其他公司	新设	239,196,650.00	35.00%	自有资金加并购贷款	阿蒙能源	长期	无	完成	0.00	-4,196,739.27	否	2015年02月04日	《关于参股设立荷兰公司完成商业注册的公告》(公告编号:2015-011), 详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
合计	--	--	239,196,650.00	--	--	--	--	--	--	0.00	-4,196,739.27	--	--	--

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

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
沪新小贷	其他	否	非银行金融机构	52,500,000.00	52,500,000.00	自有资金	100.00%	5,000,000.00	0.00	利润分配在	2015年01	《关于和控股子公司

										2016 年实施	月 27 日	新疆准油运输服务有限责任公司共同投资参股乌鲁木齐市沪新小额贷款股份有限公司的进展公告》(公告编号: 2015-007), 详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
阿蒙能源	收购	否	投资	22,500,000.00	22,500,000.00	自有资金	100.00%	0.00	0.00	不适用	2015 年 10 月 21 日	《关于收购股权完成工商登记变更的公告》(公告编号: 2015-079), 详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
克拉玛依研发中心建设项目	自建	是	固定资产	65,229,968.97	76,920,292.45	自有资金	70.00%	0.00	0.00	不适用		《项目投资公告》(公告编号: 2012-015), 详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网
合计	--	--	--	140,229,968.97	151,920,292.45	--	--	5,000,000.00	0.00	--	--	--

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
2013	非公开发行募集	21,172.29	645.7	17,094.12	0	0	0.00%	4,078.17	尚未使用募集资金未改变资金用途,根据《募集资金三方监管协议》均存储在募集资金专用账户中。	0
合计	--	21,172.29	645.7	17,094.12	0	0	0.00%	4,078.17	--	0
募集资金总体使用情况说明										
截至 2015 年 12 月 31 日止, 累计使用募集资金 17,266.18 万元。募集资金具体使用情况 (单位: 人民币万元): 募集资金账户使用情况 2015 年度使用金额 1、 募集资金账户资金的减少项: (1) 对募集资金项目的投入 645.70 (2) 手续费支出 0.022、 募集资金账户资金的增加项: 利息收入 16.27 至 2015 年 12 月 31 日止, 募集资金账户余额为 4,123.92 万元。										

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目 (含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额 (1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度 (3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	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										
购置动态监测成套设备技术改造项目	否	4,443	4,443	209.7	1,069.94	24.08%			否	否
购置新型制氮设备技术改造项目	否	1,705	1,705	436	999.89	58.64%	2014年 06月30 日	-156.29	否	否
补充流动资金	否	16,200	15,024.29	0	15,024.29	100.00%			否	否
承诺投资项目小计	--	22,348	21,172.29	645.7	17,094.12	--	--	-156.29	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	22,348	21,172.29	645.7	17,094.12	--	--	-156.29	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因 (分具体项目)	<p>①募集资金未使用完毕的原因：(a) 前次募集资金主要用于购置更新公司石油技术服务业务所需相关装备。由于 2015 年国际油价不断下跌，疆内各油田公司相应采取了压缩成本、控制投资等措施，导致公司石油技术服务业务总量受到一定影响；到目前为止油田公司仍没有明显的增加投资的意愿，成本支出方面仍然较为谨慎，公司相关动态监测业务和制氮业务的市场需求受限。因此，公司在使用募集资金投资更新装备方面也采取了较为谨慎的态度，控制了投资进度。(b) 购置新型制氮设备技术改造项目中公司计划购置两辆制氮设备，其中一辆于 2013 年使用自有资金购置，后用募集资金置换。另一辆设备也已采购、并到达公司生产现场，目前调试完毕，投入使用。2015 年全部支付完毕。(c) 公司原计划购置制氮设备的投资预算按照当时的市场价格 900 万元/套编制。近两年，由于国内石油装备制造企业快速吸收引进国内外先进的制造技术，能够生产制氮设备的厂家较之前增加了近一倍，设备市场价格快速回落，2014 年公司招标采购的制氮设备价格在 550 万元左右，较预计投资额下降了 30%。预计该募投项目总投资将减少近 350 万元。②募集资金投资项目无法单独核算效益的原因及其情况：购置动态监测成套设备技术改造项目由于客户对相关服务的需求有所趋于谨慎，项目投资进度仅完成约 20%，用于更新石油技术服务所需的动态监测设备，例如电子流量计、电缆测试仪、电缆加热及直读一体化装置、综合检测仪、五参数产出剖面测井仪、超声波流量计等仪器。由于项目投资进度完成比例较低，且属于整套设备配置部件的更新，故无法单独计算经济效益。③募集资金投资项目的累计实现收益与承诺累计收益的差异情况：购置新型制氮设备技术改造项目：累计实现效益-147.34 万元，未达到承诺累计收益，主要原因为：1、受国际大环境影响，油田公司所属各区氮气置换工作量较以前年度有大幅度下降，工作量不饱满。2、可行性报告中，公司计划购置两辆制氮设备，其中一辆于 2013 年由自有资金购买，后由募集资金置换，目前已产生效益。另一辆已调试完毕，投入使用。但由于新疆油田公司结算价格下调 10%左右、工作量也有明显下降，收益影响较大。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
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	不适用									

施方式调整情况	
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 购置动态监测成套设备技术改造项目实际投资 860.24 万元及购置新型制氮设备技术改造项目实际投资 454.91 万元为公司以自有资金预先垫付（投资期间为 2012 年 11 月至 2013 年 12 月 31 日），合计金额 1,315.15 万元以募集资金置换，由立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具了信会师报字[2014]第 111427 号募集资金置换报告
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	全部存放于募集资金专户
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

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
准油运输	子公司	普通货物运输、百货销	16,000,000.0	38,404,077.1	35,146,109.3	21,815,135.4	3,122,422.16	2,773,489.57

		售、机电设备租赁	0	5	4	7		
准油化工	子公司	化工产品、油田技术服务	9,280,000.00	19,764,020.39	16,679,331.36	10,288,764.30	1,735,687.88	1,451,687.73
准油能源	子公司	矿业、煤层气投资开发	100,000,000.00	91,657,463.14	91,655,463.14	0.00	-1,398,693.78	-1,785,242.18
库车能源	子公司	矿业投资、建筑材料销售	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	683,548.93	-47,719.47
准油天山	子公司	机器和专业设备的修理与技术服务	30,676,040.00	75,606,488.33	-30,763,395.07	8,738,292.40	-74,090,147.41	-74,090,147.41

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
库车能源	注销	无

主要控股参股公司情况说明

(1) 准油运输

主营业务：运输服务、物业管理、园林绿化等。注册资本1,600.00万元，公司投资额1,550.00万元，拥有权益比例96.875%。截止2015年12月31日，总资产3,792.47万元，净资产3,503.41万元，2015年度实现营业收入2,181.51万元，实现净利润266.14万元，比去年同期下降了36.95%。主要原因是报告期内人工及车辆维修成本增加较多，业主方缩减车辆服务成本，工作量减少。

(2) 准油化工

主营业务：化工产品生产销售（专项除外），油田技术服务，油田维护维修，环保节能产品生产及销售等。注册资本928万元，公司投资额793万元，拥有权益比例85.45%。截止2015年12月31日，总资产1,915.87万元，净资产1,668.06万元，2015年度实现营业收入1,028.88万元，实现净利润145.29万元，比去年同期增加了166.05%。主要原因是报告期内优化产品成本，缩减管理费用开支。

(3) 准油能源

主营业务：矿业投资开发、煤层气的投资开发；矿产品的加工销售等。注册资本10,000.00万元，公司投资额10,000.00万元，拥有权益比例100%。截止2015年12月31日，总资产9,165.75万元，净资产9,165.55万元，2015年度实现营业收入0万元，实现净利润-178.52万元，比去年同期下降-141.85%。主要原因是报告期内准油能源向公司借出的资金，计提了坏账准备金。该减值准备在合并报表时已合并抵消，不影响公司合并利润。

根据公司2015年第一次临时股东大会决议，决定注销准油能源。公司于2015年9月30日成立清算组，开展清算注销工作。报告期内，注销事宜已在阿克苏日报进行了登报声明，完成了国税注销，其余注销工作正在进行中。

(4) 库车能源

主营业务：向国家允许的矿业进行投资，建筑材料、机械设备、机械零配件的销售。注册资本1,000.00万元，公司投资额1,000.00万元，拥有权益比例100%。截止2015年12月31日，

总资产0万元，净资产0元，2015年度实现营业收入0元，实现净利润-4.77万元，比去年同期下降-101.17%。主要原因是报告期内准油能源向公司借出的资金，计提的坏账准备金。该减值准备在合并报表时已合并抵消，不影响公司合并利润。

根据公司第四届董事会第十九次会议决议，决定注销库车能源。公司于2015年5月20日成立清算组，开展清算注销工作。报告期内，注销事宜已在阿克苏日报进行了登报声明，目前已完成了国税、地税、银行账户、工商的注销，组织结构代码证的注销工作正在进行中。

(5) 准油天山

主营业务：石油天然气勘探开发技术服务，油气田增产增效措施的设计与施工相关服务，机电设备、零部件及化工材料的购买与销售。注册资本3,067.60万元，公司投资额3,067.60万元，拥有权益比例100%。截止2015年12月31日，总资产5,205.55万元，净资产-5,101.95万元，2015年度实现营业收入873.83万元，亏损7409.01万元，比去年同期增加116.74%。亏损增加的主要原因是国际油价暴跌，油田服务工作量锐减；哈国货币坚戈大幅贬值，汇率损失严重；客户信用降低，坏账损失严重；哈国通货膨胀增加，物价上涨，成本增加。

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) 行业发展趋势

根据国际货币基金组织（IMF）数据，2015年，全球GDP增长3.3%，世界石油消费相对上年小幅增长，达到9440万桶/日。石油供应却较上年大幅增长，达到9610万桶/日，呈现供强需弱局面。中国石油企业协会、中国油气产业发展研究中心《2016中国油气产业发展分析与展望报告蓝皮书》对中国油气市场进行分析和展望，指出，由于中国宏观经济进一步放缓，油气市场需求低迷，2015全年原油表观消费量和天然气表观消费量分别增长5.8%和2.9%。与此同时，原油和天然气产量增长也有所放缓，全年生产原油2.13亿吨，比上年增长1.8%，天然气产量约1350亿立方米，比上年增长5.6%。国内成品油产量达到3.37亿吨，同比增长6.6%，中国已成为仅次于美国的全球第二大炼油国。而2016年，中国经济下行压力依旧很大。

2014年下半年以来，国际油价持续下跌，最低跌至30美元/桶以下，至今仍在低位徘徊，国际和国内各大石油公司都减少了在油气勘探开发方面的投资，造成油服行业整体工作量大大幅度减少。由于全球经济复苏缓慢、中国经济发展方式进行深度调整，世界石油需求增长动力不足，美国原油出口解禁、国际社会解除对伊朗的制裁，从全球范围来看石油供应继续增长、基本面仍将宽松，预计2016年全球市场仍将维持供过于求的局面，国际原油价格将在一定时期内维持低位震荡的新常态。同时，中石油、中石化两大公司推行内部考核改革，更加重视经济回报和投资的有效性，进一步抑制了国内油服业务的工作量恢复和增长。2016，油气行业困境依旧，油服行业仍将不容乐观。

(二) 竞争格局

1、国际油服市场

斯伦贝谢、哈里伯顿和贝克休斯油服三巨头约占全球油服市场份额的1/4，既是行业内最具代表性的企业，又对整个行业具有举足轻重的影响力。在低油价导致油服市场工作量和产品服务价格双双下跌的情况下，油服三巨头业绩出现大幅下滑。针对市场环境的不利情况，油服三巨头通过降价让利巩固市场份额，提供新服务种类提高利润率，加强与石油公司之间的风险合作，着力经营中东市场，使不利影响降至最低。同时，哈里伯顿并购贝克休斯、斯

伦贝谢并购卡麦龙，巩固和加强各自在市场的地位。随着油服市场从“三巨头时代”逐步向“双寡头时代”过渡，中国油服企业谋求海外发展将面临更为严峻的挑战。

竞争格局变化之一：配合甲方共度难关

低油价对石油公司业绩的影响立竿见影，2014年第三、四季度，埃克森美孚、BP、壳牌、雪佛龙、道达尔等国际大石油公司收入和利润大幅下降。2015年国际石油公司开始削减资本支出。从2015年第一、二季度开始，油服市场工作量和价格双双下跌，全球最大和最活跃的北美市场反应最为迅速，受到的冲击也最剧烈。在这种市场环境的不利情况，油服三巨头纷纷采取降价让利巩固市场、提供新服务等措施，使不利影响降至最低。

(1) 降价让利巩固市场份额

在油价不断走低的情况下，石油公司追求降本增效的愿望与他们在高油价时追求产量提升的热情一样强烈。石油公司一致要求油服公司降低产品和服务的价格，将压力和负担向乙方传导。尽管一些油服公司抱怨甲方不切实际的降价要求已经超出了乙方的承受能力，但是以三巨头为首的大型油服公司还是争相降价，以巩固甚至抢占市场份额，为自身降低成本赢得缓冲时间。

以市场敏感程度最高的北美地区压裂业务为例，牢牢占据寡头垄断地位的油服三巨头不仅率先主动降价，而且降价政策极为激进。据IHS统计，2015年第一季度服务价格下降19%，第二季度下降12%，预测全年降幅可望达到35%。三巨头的降价策略初见成效，不仅巩固了自身市场份额，而且有可能挤出过去几年市场上积累的过剩产能。目前Bayou、GoFrac、GasFrac和ProStim等4家公司已经关停了压裂业务，16家压裂公司陷入财务困境，这20家公司约占北美压裂服务市场产能的17%。

降低服务价格的同时，三巨头还通过裁员削减各自的成本。2015年上半年，斯伦贝谢、哈里伯顿和贝克休斯分别计划裁员20000人、6400人和7000人，约占员工总数的15%、8%和11%。

(2) 通过新服务种类提升利润率

油服三巨头还从提高效率的方面帮助甲方降低成本，同时提高自身服务利润率。斯伦贝谢的BroadBand系列的压裂和完井技术使一批北美页岩油井的产量大幅提高，PowerDrive Orbit旋转导向系统有效提高了水平井段的完成质量，SCREEN PULSE钻井液技术有效解决了合成基钻井液回收率低的问题。哈里伯顿的Landmark和ESTMZ软件系统帮助甲方简化了一系列业务流程，降低了结构性成本。贝克休斯的GaugePro Echo扩孔器则帮助深水作业者节省了时间和费用。这些新技术的应用有效降低了甲方的建井成本，同时提高了油服巨头的单井作业利润率。

(3) 加强与石油公司的风险合作

除了单纯降价和提供新服务种类之外，油服三巨头还通过调整与石油公司之间的合作关系来共度难关。对于复杂项目，斯伦贝谢和哈里伯顿主动加强与石油公司之间的风险合作，通过签订成效式合同（Performance-based Contract），预先将服务和产品价格折扣与作业井的油气产出奖励挂钩，用风险共担的方式将自己与甲方更紧密地结合在一起。对于遭遇短期财务困难的甲方，斯伦贝谢和哈里伯顿主动提供开发费用，甚至部分入股油田开发区块，以期培育市场。油服三巨头还努力加大油服总包业务，凭借自身丰富的业务管理经验和设备集成经验，通过限制每个项目的服务商数量来提高效率。

在资金、品牌和信誉的保证下，油服三巨头向甲方提供了中小型公司无法实现的业务模式，进一步挤占了中小型油服公司的市场空间。

(4) 着力经营中东市场

与生产成本较高、中小型石油公司集中的北美市场相比，生产成本极低的中东市场在目前低油价的情况下仍然利润不菲，且甲方多为实力雄厚的国家石油公司和国际石油巨头，足

以维持稳产甚至增长目标。油服三巨头在中东和亚洲市场上的收入和利润降幅最小，在沙特阿拉伯、阿联酋、科威特和伊拉克市场上的业务甚至还略有增长。随着伊朗核问题达成和解，美欧对伊朗石油行业的制裁在2016年解除，油服公司不仅可以与国际石油公司一起重回伊朗市场，而且有望出售大量设备给亟需提高产量的伊朗国家石油公司。得益于此前的市场布局，三巨头将经营重点从北美转向中东的反应速度很快，有望较平稳地度过低油价的困难时期。

竞争格局变化之二：加速并购巩固地位

(1) 经营者集中趋势不断加大

一方面，行业巨头会收购在某个业务领域具有技术优势的小企业或新企业，补足技术短板，并通过自身规模优势使小企业的技术优势创造更大的市场价值。对于行业巨头来说，这样的收购虽然看似价格不菲，但是挑选到了经过市场检验的成功创新，往往比从一开始就自己研发的风险更低，因此，实际上收购更为经济。在2000—2014年间，斯伦贝谢共收购了34家在某个业务领域具有技术优势或在某个区域具有规模优势的小型油服企业，并通过先成立合资公司再实现收购的方式获得了贝克休斯的一部分物探业务。2013年斯伦贝谢与卡麦龙（Cameron）组建水下设备制造合资公司，2014年合资公司与Helix Energy Solutions Group结成水下业务联盟。2015年1月，斯伦贝谢以17亿美元收购俄罗斯最大的陆上钻井公司和里海地区最大的海上钻井公司——欧亚钻井（Eurasia Drilling）45.65%的股权，并附带全面收购条款（因交易需经俄罗斯国家安全部门审查，该交易尚未完成）。

另一方面，行业巨头会与实力规模相当的企业合并，以扩大市场份额、降低成本，巩固在某些特定业务领域或区域市场上的优势地位。对于参与合并的两家行业巨头来说，这样的合并可以解决一家企业的某些问题，例如亏损、现金流枯竭、市场开拓不顺利等。而且大规模重组可以获得资本市场的追捧，对双方股东都有利。例如，1987年贝克国际与休斯工具合并为贝克休斯，2005年国民油井与Varco合并，2009年贝克休斯并购BJ Services，2010年斯伦贝谢并购史密斯国际，这类并购使世界级油服企业的规模与竞争力实现跨越式提升。与行业巨头收购小企业的交易频繁发生不同，行业巨头之间的合并往往发生在油价相对较低的时期。此轮油价大幅下跌，推动了油服行业历史上最大的两笔并购交易——哈里伯顿并购贝克休斯、斯伦贝谢并购卡麦龙。

(2) 哈里伯顿并购贝克休斯

哈里伯顿对贝克休斯的并购意向由来已久，贝克休斯透露，双方早在2005年就签订了关于并购的保密协议，但是2007年美国证监会对哈里伯顿的反商业贿赂调查中断了并购进程。2007年军工分支KBR从哈里伯顿拆分出去，哈里伯顿专注于油田服务行业，不过直到2014年才了结了替KBR承担的和解赔款和税费纠纷。

2014年6月，几乎在油价下跌的同时，哈里伯顿对贝克休斯发起收购，迫使贝克休斯签订城下之盟。通过近2个月的谈判，2014年11月16日双方签署《并购协议》。2015年1月1日起，整合工作正式启动。

哈里伯顿并购贝克休斯最直接的结果是能够大幅降低两家公司的成本。目前，哈里伯顿和贝克休斯在各地的办事处和基地多有重叠，合并后将大大提高行政效率和地产利用率。预计交易完成后，新哈里伯顿每年可降低20亿美元的成本。并购的深层影响更为可观，尽管两公司业务范围基本重合，但是哈里伯顿和贝克休斯在细分领域和专项技术方面各有所长。借助贝克休斯在钻头、人工举升、专用化学品等方面的领先优势，哈里伯顿可以进一步发展非常规页岩油气、深水和成熟油田三大业务方向，巩固其在细分市场和区域市场的优势地位。

按照计划，哈里伯顿与贝克休斯并购后的整合过程将花费2年时间，整合重点将集中在提升运营效率、优化研发过程、合并管理机构三个方面，一次性整合费用约为5亿美元。如果2015年底或2016年初完成并购，整合将于2017年底或2018年初完成。

(3) 斯伦贝谢并购卡麦龙

与哈里伯顿一样，斯伦贝谢也看准了行业低潮中浮现的扩张机会。2015年8月26日，斯伦贝谢宣布以148亿美元并购卡麦龙。此次并购延续了斯伦贝谢惯用的扩张策略，即首先就某项业务与行业领先者或主要竞争对手成立合资公司，随后通过一段时间的磨合，熟悉业务、了解前景，再收购合资公司的全部股权，将整块业务纳入囊中。

建立于1922年的卡麦龙公司以生产防喷器（BOP）起家，20世纪60年代率先进入海上业务市场，在海洋钻井、海上采油、深水采油相关的装备制造和服务等领域始终处于领先地位。2013年，斯伦贝谢出资40%，卡麦龙出资60%，成立水下设备制造合资公司OneSubsea，由卡麦龙负责经营。合资公司的成功、对海上业务前景的看好以及哈里伯顿并购贝克休斯的激励，使得斯伦贝谢迈出了更大的一步，从收购合资公司股权的“常规动作”变为整体收购合资伙伴卡麦龙的“大型重组”，将油服领域的经营者集中趋势推上新的高度。

油服市场“双寡头时代”来临

（1）双寡头格局将在短期内形成

随着斯伦贝谢并购卡麦龙以及哈里伯顿并购贝克休斯的完成，在规模方面，新斯伦贝谢将比肩新哈里伯顿。两家公司的市场份额都将超过13%，对目前处于第二梯队的国民油井和威德福具备压倒性优势。在可以预计的将来，全球油服市场将处于事实上的“双寡头格局”。

在“双寡头时代”，斯伦贝谢和哈里伯顿将在区域布局、细分市场和技术研发方面占据全面优势，在代表未来发展方向的非常规、深水和成熟油田方面遥遥领先，将共同分享油服市场中利润最丰厚的蛋糕。

（2）双寡头格局对中国油服企业的挑战

2013年，斯伦贝谢、哈里伯顿和贝克休斯在中国境内的营业额均在20亿~30亿元人民币，合计在100亿元人民币以内，占据中国油服市场的份额不足5%，只在绝大多数企业无法完成的高端产品和服务中占据一定优势。例如，在定向钻井、随钻录井/随钻测井、电缆测井设备、完井设备与服务等细分市场上油服三巨头占据较高份额。因此，全球油服市场从现在的“三巨头格局”转变为未来的“双寡头格局”对中国油服企业的国内市场影响十分有限。

但是，对于致力于拓展海外市场的中国油服企业来说，“双寡头格局”将加大中国企业的市场开拓难度，特别是在中国企业重点发展的中东、拉美等地区。分析原因，一是哈里伯顿与贝克休斯完成整合后，在当地的运营成本会显著降低，更具市场竞争力；二是新哈里伯顿与新斯伦贝谢之间的合作将更加容易，在技术换代和价格策略方面更容易形成默契；三是由于实力远超其他竞争者，双寡头的抗风险能力也更强。因此，中国企业打破封锁的难度将越来越大。

2、国内油服市场

根据《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十三个五年规划的建议》，“十三五”要继续推进能源革命，加快能源技术创新，建设清洁低碳、安全高效的现代能源体系；油气改革以放开自然垄断行业的竞争性业务、基本实现市场化为目标。

“十三五”期间油气行业的核心在于让市场在资源配置中起决定性作用，全面提升油气行业的市场化程度；油气服务商将需要更加着力于管理高效率、技术高标准，提升市场竞争力。

根据中国石油经济技术研究院的研究：“十三五”期间，我国将继续深化油气行业体制改革，构建有效竞争的市场结构和市场体系。2016年，《石油天然气体制改革总体方案》即将出台，油气行业改革将进一步打破行政垄断、管住自然垄断、放开竞争环节。各项改革将在试点的基础上逐步推进，实施细则和配套政策的制定也将是2016年的重头戏。

在行业改革方面，上游勘探开发领域将围绕矿权制度推进改革，重点集中在提高矿权持有成本、加快矿权流转、建立储量交易市场、建立健全勘探开发监管体系等方面；油气储运领域将按照网运分开的既定思路，逐步推动管道业务分离分立，在条件成熟的情况下成立独立的管网公司；油气流通领域继续放宽原油进口和成品油出口限制，更多的企业将获得进口

原油使用权和非国营贸易进口资质，各类主体成品油出口配额进一步增加；价格形成机制方面，成品油价格可能率先放开，天然气价格按照管住中间、放开两头的思路，严格管输费的管理，完善石油和天然气交易中心的功能，逐步推进油气价格的市场形成。

在国有企业改革方面，改变国有资产管理方式，从管人管事管资产向管资本转变，重点加强对国有资本布局的监管，引导企业突出主业；成立资本运营公司，上市企业进一步完善现代企业制度，加快企业内部专业化重组，企业办社会的职能将逐步剥离。

在政府管理方面，改革仍将集中在公开审批流程、改变审批方式、完善负面清单管理、变事前审批为事后监管、实行分类定责考核、加大清费立税力度等方面。同时继续完善行业监管体系，健全油气法律体系。

近几年，中国油气服务行业的格局正随着国家油气体制改革的推进、中石油中石化两大石油公司内部的专业化重组而发生深刻的变化。中石化已率先将其工程技术服务业务分拆上市。有消息称：在本轮中国国企改革中，中石油作为首批试点企业之一，将成为一家战略控股公司，不再管理其上市及未上市实体的日常运营，仅为后者做出资本和战略决策。2016年2月在休斯敦举行的“**IHS剑桥能源周**”会议上，中石油董事长王宜林已经对外表示，计划分拆旗下的油田服务业务，并准备上市；近期更有消息称，中石油将重组其旗下的石油工程板块。

目前，国内油服公司所面临的竞争格局主要体现在以下几个方面：

一是从竞争区域分布上看，现阶段我国油田服务行业的竞争是全国性的，参与国际业务的能力低下，国际化程度较低。

二是从企业性质上，我国整个油田服务行业中，国有企业占绝对主体地位。

三是从区域市场分布情况来看，国内的油田服务企业多是石油集团的存续企业，三大石油公司依油田的地理边界划分而存在，历史上各个油田是自给自足的体系，也就划定了油服企业的市场区域。

综上所述，无论在国内、还是在海外，公司的油服业务在技术实力、资本实力和市场份额上都处于非常弱势的地位，公司必须充分认识自身特点和局限性，在国际国内油气行业的大变革中找准定位、寻求机会、谋求发展。

（三）2016年经营计划

2016年，公司的总体发展战略是“传统油服产业+新兴业态”双轮驱动，即在努力改善提升传统油服业务的同时，积极寻求并购新兴业态项目、降低对单一产业的依赖。通过运用先进技术和提升运营管理水平实现油服业务收入和利润的增长，优化资产和收益结构，实现可持续的增长。通过有效运营，不断挖掘和提升资产价值；在审慎的调研和评估基础上，通过专业高效的投融资管理和资本运作手段整合优质资产，支撑公司的长远发展，持续为股东创造价值。2016年，在不考虑重组并购新业务的前提下，公司计划完成营业收入3.4亿元，较2015年度实际完成收入增加17.35%，实现扭亏为盈。其中国内业务计划完成收入2.84亿元，国外业务计划完成收入5600万元。

鉴于此，在新的一年里，公司将按照如下经营计划展开工作：

1、坚持和发展传统油服业务

在油气行业市场化进程中，公司未来仍将面临整体行业投资萎缩的挑战，但随着油气改革的深入，未来几年中国将会有更多的民营企业加入到油气开发的队伍中来，预计油田技术服务将会维持适量的需求。海外市场空间依然广大，同时也对公司国际化的一体管理提出更高要求。公司将坚持“稳住国内，拓展国外”的发展方向，积极应对国内外挑战。

(1) 作为国内优秀的石油技术服务公司，通过多年的实践积累，具有从油田动态监测资料录取、资料解释研究和应用，到开发方案设计、治理方案编制，再到增产措施施工及效果评价，以及油田区块管理的综合性一体化油田开发管理能力。公司将密切跟踪市场动态，周密部署经营管理，严控经营成本，同时进一步增强油田配套技术服务能力，不断加强自身队

伍建设，增强抵御市场风险的能力，努力完善管理体系，优化经营结构，盘活闲置资产，加强服务链建设，提升技术创新与研发能力，尽可能的让现有业务、资产发挥出最大的能量，保持市场竞争力。

(2)2015年公司在海外的经营管理受国内思维影响较深，导致实际工作中发生部分失误，没能在市场方面开拓出新局面，生产组织上部分井次施工失败，经营上也没有完成计划。2016年，公司将重新规划海外生产经营模式，着重发展完善国际化、本地化的管理，稳扎稳打、积极参与到海外油气勘探开发领域的市场化进程中。在确保做好自身油田工程技术服务的基础上，认清经营市场发展趋势，密切关注油价下跌带来的种种不利因素和可能招致的经营风险，认真梳理经营市场及作业区域投资动态和业务量变化，严格把控成本、收紧支出，谨慎调整经营部署，力求最大限度地降低经营风险，积极开拓市场，力争扭亏为盈。

2、积极发展海外油田收购服务和运营总承包业务

2015年，公司通过参股收购、运营海外Galaz油田项目，积累了大量的海外工作和市场经验，但因Galaz油田项目仍处勘探期、尚需进一步投资，按照权益法核算，参股海外油田增加了公司亏损，公司根据目前形势和自身实际情况，计划剥离该海外资产，以控制亏损面的进一步扩大、改善公司业绩。

同时，鉴于公司通过大量的创新研究与储量勘探工作，积累了油田收购与运营管理的宝贵经验，目前已经拥有了一套完整的油田收购、运行管理技术体系以及一支国际化人才队伍。在哈萨克斯坦经济下行与货币不断贬值的形势下，国内有大量公司有意在哈萨克斯坦进行油田项目的收购与重组业务。公司将抓住机遇，时刻关注信息动态，结合公司实际能力，为有意在哈萨克斯坦进行油田收购的中国同行者提供油田收购咨询、管理服务，为开拓海外油服市场与油田运营总承包业务奠定良好基础。2016年新业务转型要实现突破，弥补传统油服业务盈利能力下降造成的业绩下滑。

3、优化公司产业结构，降低对单一产业的依赖

公司将充分利用市场各方的资本实力，积极推进资本运营，整合稳健且成长性高的资产，融入在国内经济转型过程中拥有旺盛生命力、蓬勃发展势头，以移动互联网为代表的新兴业态，构建传统产业与新兴业态“双轮驱动”的发展模式。同时，通过资本与产业的最大程度结合，整合资金调度，加快公司资金周转速度，充分协调公司一体运作，进而获得更多资源进行核心竞争力打造，提升企业综合竞争实力。

4、优化内控建设，完善企业管理

2015年改革试点之年，公司在管理上进行了很多调整与实践。根据2015年试点的经验与教训，结合公司现状，2016年管理方面要做好以下几点：

(1)要重拾对人、财、物统一管理的制度，积极利用信息化的先进管理手段，提高信息内部共享程度、减少重复冗余，提升管理效率、减少管理信息的“人为失真”，切实有效地控制、使用现有资源，使其发挥最大作用。重视企业的制度化、规范化管理，建章立制，打造企业软实力。

(2)本着“能者上，庸者下”的原则，建立国际化公司应有的用人机制。积极多渠道招聘国际化的技术和管理人才，尽量避免海外子公司因签证问题造成中方人员违法施工、中断生产，或者因身份问题造成签署各类生产、经营等重要文件签订不合规的问题。

(3)严格执行全面预算和目标考核的管理体制，控制成本，开源节流，尤其严把管理、材料、燃料等成本费用，全方位、全过程、全员参与编制与实施，通过计划、协调、控制、激励、评价进行综合管理，整合和优化配置企业资源，提升企业运行效率。

(四) 风险因素及应对措施

1、传统业务的风险

(1) 经营环境恶化的风险

2015年度，受国际油价持续走低影响，公司所处石油技术服务行业市场萎缩。如果油价仍在今后一段时间内继续低位运行，公司经营环境存在持续恶化的风险，具体表现在以下几个方面。

市场竞争的风险：近年来，随着中石油、中石化两大集团不断深化企业改革，传统体制下石油技术服务领域内原有的行业壁垒逐渐被打破，市场竞争和行业重整成为发展的必然趋势。中石油、中石化下属各大油田公司的技术服务单位，及其它民营石油技术服务企业之间呈现出越来越激烈的竞争态势。市场竞争将直接影响本公司未来的收入和盈利水平。如果公司不能充分适应竞争环境，保持技术、服务等方面的优势，将会在激烈的市场竞争中丧失发展机会和市场份额，进而导致公司盈利水平下降。

公司将通过提高服务水平和服务质量来保持和拓展传统业务的市场占有率，同时向科技型、高附加值、市场需求稳定并有技术支持或市场发展前景的业务侧重，向以提高劳动生产效率为主的增长模式转变。

经营成本不断攀升的风险：近年来，原材料成本不断上升，同时人力成本也快速增长，导致公司整体成本水平持续上升。鉴于本公司的客户大多为油田单位，公司难以将上升的成本全部向客户端转移，因此持续上升的成本给公司的盈利能力带来了较大压力。如果未来原材料和人工成本继续上升，势必降低公司未来的盈利水平。

公司一方面积极尝试走出新疆市场、探索性地走出国门，大力拓展新市场、新区块；另一方面节流与开源并举，利用挖潜增效、技术革新、优化配置、精细化管理来提高工作效率、降低各方面的消耗，努力保持或提高整体的利润水平。

(2) 产业、业务范围及市场区域单一和客户集中的风险

公司的主营业务是石油技术服务和油田相关的配套服务，并且主要集中在新疆地区。由于国内石油勘探开发领域垄断性较强，因此公司的主要客户是新疆地区四大油田公司，即中石油下属新疆油田公司、塔里木油田公司和吐哈油田公司以及中石化下属西北分公司。尽管近年来公司一直致力于疆外油气田市场的开拓并取得了一定的成效，但从总体来看，公司的市场区域及客户比较集中，可能会给公司经营带来一定风险，在一定程度上限制公司收入和利润的增长。而且，如果目标市场的环境发生较大变化，将可能对公司未来盈利和发展产生不利影响。2014-2015年国际油价大幅下跌，公司出现大额亏损，凸显了公司对油气行业油服产业的依赖性。

为此公司一方面要继续坚持“稳住国内，拓展国外”的方向，发展传统油服业务，积极发展海外油田收购服务和运营总承包业务；另一方面，在油价持续走低、石油行业环境持续恶化的大背景下，公司计划剥离参股收购的哈国油气资产，并通过资本市场完成新兴业态项目的并购，摆脱对单一产业的依赖。

(3) 安全环保风险

公司业务服务于油田，作业于油田，各作业区域点多线长，多处于油田危险区域，涉及人员伤亡、财产损失、环境污染等诸多风险。随着服务项目和服务区域逐步扩大，面临的安全风险也相应增加。近年来国家颁布实施的新法规对安全生产提出了更高要求，中石油、中石化对承包商的管理也相应地更加严格，实行安全一票否决制，一旦发生重特大事故或环境污染事件，即面临停工或退出市场的风险。

公司在HSE管理体系下有效运行，标准化管理与中石油、中石化管理体系基本接轨，基本做到同标准、同步骤、同内容，坚决杜绝重、特大事故的发生，力求实现零伤害、零事故、零污染。公司一直都在努力规避、控制各类事故的发生，实现安全环保过程控制，但不可能完全避免突发事件可能带来的损失。

(4) 海外业务汇率变化风险

公司在哈国业务采用坚戈进行结算，2015年以来，坚戈兑美元汇率持续贬值，造成公司

汇兑损失增加。2016年，仍存在海外业务汇率变化的风险。

公司在生产经营过程中将根据实际情况尽可能选择美元作为结算货币，尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。同时积极主动的学习和掌握外汇避险工具，利用衍生金融工具实现企业资产的保值。

(5) 技术工艺创新的风险

作为一家主营石油天然气技术服务的公司，在保证服务质量的同时，技术工艺的创新能力和新技术工艺的应用水平成为公司快速发展和不断巩固竞争优势的关键因素。尽管近年来，公司不断加大研发投入，努力提高技术工艺水平。但是，在石油天然气技术服务行业技术更新日益加快的现实情况下，如果不能持续研究开发高效节能的新技术和新工艺，将导致公司可能丧失现有的竞争优势及核心竞争力，无法更好地满足客户的新需求和适应严峻的竞争环境，对未来公司经营发展产生不利影响。

公司将重点培育实用型科研项目，与专业院校联手、结盟，共同开发实用型应用技术，以达到以技术引领行业之目的。

2、进入新行业、新产业、新市场的风险

2016年，公司的总体发展战略是“传统油服产业+新兴业态”双轮驱动，即在努力改善提升传统油服业务的同时，积极寻求并购新兴业态项目、降低对单一产业的依赖。对新兴产业的并购实现后，公司将实现多元化经营，但也存在整合后的上市公司治理架构安排是否合理、新产业与传统产业能否协调发展的风险。面对国家对经济结构和发展模式进行深度调整以及油气行业体制改革，公司看到了机遇，但是充满挑战，进入新行业、新产业、新市场存在着诸多不确定因素，如果把控不当，可能会给公司带来一定的损失，致使公司的业绩受到影响。

公司以对股东负责为原则，根据新行业、新产业、新市场的特点，制定有效的风险防范措施，做到事前、事中控制。

3、大股东、实际控制人可能发生变更的风险

公司实际控制人秦勇及其一致行动人、公司第一大股东创越集团持有的公司股份因诉讼案件被司法冻结及司法轮候冻结。该部分股份存在因债务人不能清偿到期债务被司法强制执行的可能。如果上述股份最后全部或部分被依法拍卖、处置、可能导致公司的股东发生变动，公司的实际控制人也有可能发生变更，并可能对公司的业务稳定性和持续经营造成影响。

公司实际控制人秦勇及其一致行动人创越集团正在积极采取措施解决债务纠纷以保障其对公司的控制权，公司将及时跟踪、了解并披露进展情况。同时，公司将采取积极措施保证生产经营的正常进行，将上述事项对上市公司产生的影响降到最低。

十、接待调研、沟通、采访等活动

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
2015年01月07日	电话沟通	个人	公司股票复牌后出现跌停的原因
2015年01月08日	电话沟通	个人	公司股票继续跌停的原因
2015年01月09日	电话沟通	机构	公司对股票跌停的看法
2015年01月09日	其他	机构	详见2015年1月12日公司在投资者关系互动平台(http://irm.p5w.net/ssgs/S002207/)上发布的《投资者关系活动记录表》

			(编号: 2015-001)
2015 年 01 月 12 日	电话沟通	个人	公司股票出现跌停的原因; 公司预计 2014 年度经营情况; 机构媒体调研情况
2015 年 04 月 02 日	电话沟通	个人	公司何时实施 2014 年度权益分派
2015 年 04 月 02 日	电话沟通	个人	公司非公开发行的进展情况
2015 年 04 月 03 日	电话沟通	个人	公司非公开发行的进展情况及公司半年度生产经营情况
2015 年 04 月 09 日	其他	机构	详见 2015 年 4 月 12 日公司在投资者关系互动平台 (http://irm.p5w.net/ssgs/S002207/) 上发布的《投资者关系活动记录表》 (编号: 2015-002)
2015 年 05 月 06 日	电话沟通	个人	公司海外油田收购的进展情况
2015 年 07 月 14 日	电话沟通	个人	公司股票复牌时间以及重大事项进展情况
2015 年 07 月 20 日	电话沟通	个人	公司股票何时复牌, 复牌后对公司股价走势的预计
2015 年 08 月 11 日	电话沟通	个人	哈萨克斯坦并购项目进展情况以及目前产量水平
2015 年 08 月 27 日	电话沟通	个人	非公开发行股票资金到位时间

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

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

（1）2013年度利润分配方案：以注册资本总股本119,588,689股为基数，按股权登记日在册股东所持有的股份数额，每10股派发现金红利0.50元（含税），共计人民币5,979,434.45元；资本公积金转增股本每10股转增10股。

（2）2014年度利润分配方案：公司以注册资本总股份239,177,378股为基数，按股权登记日在册股东所持有的股份数额，每10股派发现金红利0.10元（含税），共计人民币2,391,773.78元，剩余未分配利润85,003,552.29元留待以后年度分配；本年度不实施送红股或以资本公积金转增股本。

（3）2015年度利润分配预案：拟不实施现金分红；不实施利润或资本公积金转增股本。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2015 年	0.00	-184,084,188.94	0.00%	0.00	0.00%
2014 年	2,391,773.78	9,898,031.76	24.16%	0.00	0.00%
2013 年	5,979,434.45	10,101,397.14	59.19%	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、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、承诺事项履行情况

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

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	秦勇	避免同业竞争及股份限售承诺	1、作为股份公司的股东，不与股份公司产生同业竞争，不投资从事与股份公司主营业务相同的业务； 2、在任职期间内每年转让的股份不超过其所持有本公司股份总数的百分之二十五；离职后半年内，不转让其所持有的本公司股份。在申报离任六个月后的十二个月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%。	2008年01月17日	长期	遵守上述承诺，未有违反上述承诺的情形发生。
	秦勇	避免同业竞争及规范关联交易的承诺	1、本人目前及将来不利用对准油股份的控制地位开展任何损害准油股份及准油股份其他股东利益的活动，本人目前及将来不以任何方式从事与准油股份相同、相似或在任何方面构成竞争的业务；2、将尽一切可能之努力使本人控股或其他具有实际控制权的企业不从事与准油股份相同、类似或在任何方面构成竞争的业务；3、不投资控股于业务与准油股份相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织；4、不向其他业务与准油股份相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织或个人提供专有技术或提供销售渠道、客	2012年12月10日	自承诺出具日起，在本人及本人控制的其他企业与准油股份存在关联关系期间。	遵守上述承诺，未有违反上述承诺的情形发生。

			户信息等商业秘密。若因本人及本人控制的其他企业与准油股份发生同业竞争致使准油股份受到损失，则由本人及本人控制的其他企业负责全部赔偿。			
创越集团	避免同业竞争及规范关联交易的承诺	1、本公司（创越集团）目前及将来不利用对准油股份的股东地位开展任何损害准油股份及准油股份其他股东利益的活动，本公司目前及将来不以任何方式从事与准油股份相同、相似或在任何方面构成竞争的业务；2、将尽一切可能之努力使本公司其他关联企业不从事与准油股份相同、类似或在任何方面构成竞争的业务；3、不投资控股于业务与准油股份相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织；4、不向其他业务与准油股份相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织或个人提供专有技术或提供销售渠道、客户信息等商业秘密。若因本公司及本公司控制的其他企业与准油股份发生同业竞争致使准油股份受到损失，则由本公司及本公司控制的其他企业负责全部赔偿。5、本次非公开发行完成后，本公司及其下属控股或其他具有实际控制权的企业对与准油股份发生的关联交易，将遵循市场化原则，确保关联交易的公允性和交易行为的透明度，切实保护准油股份及其他股东利益；本公司及本公司下属控股或其他具有实际控制权的企业将严格根据相关证券法律、法规的要求，在与准油股份发生交易时，严格执行关联交易决策程序并妥善履行信息披露义务；在确保关联交易定价公平、公允的基础上，严格控制并努力降低与准油股份间发生的关联	2012年12月10日	自承诺出具日起，在创越能源集团自身及控制的其他企业与准油股份存在关联关系期间。	遵守上述承诺，未有违反上述承诺的情形发生。	
创越集团	股份锁定的承诺	所认购的准油股份非公开发行的股票，自该股票上市首日起限售期为 36 个月	2012年11月07日	从 2014 年 1 月 13 日起至 2017	遵守上述承诺，未有违反上述承诺的情形发生。	

					年 1 月 12 日止。	
	创越集团	关于保持上市公司独立性的承诺	保证公司人员独立、资产完整、财务独立以及保持独立经营能力。	2013 年 12 月 24 日	自承诺出具日起，在创越集团控制的其 他企业与 准油股份 存在关联 关系期间。	遵守上述承诺，未有违反上述承诺的情形发生。
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	秦勇、创越集团	增持承诺	1、自公司股票复牌之日（2015 年 9 月 21 日）起六个月内，根据中国证监会和深圳证券交易所的有关规定，秦勇先生或创越集团拟通过深圳证券交易所证券交易系统二级市场增持本公司股份，合计增持市值不超过人民币 10,000 万元。2、本次增持计划的参与人董事长秦勇先生、创越集团承诺：在增持期间及在增持完成后六个月内不转让所持公司股份。	2015 年 07 月 08 日	六个月（自 2015 年 9 月 21 日至 2016 年 3 月 21 日止）	2015 年底，因创越集团筹划与准油股份有关的重大事项，准油股份股票自 2015 年 12 月 16 日开市起停牌。本次筹划的重大事项涉及准油股份重大资产重组，创越集团及秦勇先生为该事项内幕信息知情人，为避免敏感期内交易公司股票、对重大资产重组工作构成不利影响，创越集团和秦勇先生决定放弃增持公司股份。公司于 2016 年 3 月 11 日发布了《关于公司实际控制人及其一致行动人放弃增持公司股份的公告》。至此，秦勇及其一致行动人创越集团上述增持承诺终止履行。
承诺是否按时履行	否					
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

四、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。

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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、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

2015年12月，公司注销全资子公司库车准油能源有限责任公司，2015年度合并报表范围较2014年度减少一家。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	80
境内会计师事务所审计服务的连续年限	13
境内会计师事务所注册会计师姓名	张松柏、周盈
境外会计师事务所名称（如有）	无

当期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

十、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

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十三、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。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

1、2015年7月8日，公司实际控制人秦勇及其一致行动人创越集团作出承诺：自公司股票复牌之日（2015年9月21日）起六个月内，根据中国证监会和深圳证券交易所的有关规定，秦勇先生或创越集团拟通过深圳证券交易所证券交易系统在二级市场增持本公司股份，合计增持市值不超过人民币 10,000万元；本次增持计划的参与者董事长秦勇先生、创越集团承诺：在增持期间及在增持完成后六个月内不转让所持公司股份。公司就此事项于2015年7月9日发布了《关于实际控制人及其一致行动人增持公司股份计划的提示性公告》（公告编号：2015-054）、于2016年3月11日发布了《关于公司实际控制人及其一致行动人放弃增持公司股份的公告》（公告编号：2016-027）。本承诺已终止。

2、公司实际控制人秦勇及其一致行动人创越集团所持公司股份因其自身的经济纠纷被司法冻结及司法轮候冻结，公司分别于2015年12月22日、23日发布了《关于公司实际控制人及其一致行动人股权被冻结及轮候冻结的公告》（公告编号：2015-084）、《关于公司实际控制人及其一致行动人股权被司法冻结及司法轮候冻结的提示性公告》（公告编号：2015-086）。以上公告内容详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网。

十五、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。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

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

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
阿蒙能源	公司实际控制人担任该公司法定代表人	震旦纪能源	投资其他公司	—	72,342.79	65,525.48	-1,199.07
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		设立了全资子公司震旦纪投资，并由震旦纪投资完成对 GALAZ 公司的收购。					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况**(1) 委托理财情况**

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十八、其他重大事项的说明

适用 不适用

重要事项概述	披露日期	临时报告披露网站查询索引
2014年4月11日、2014年4月29日，公司召开了第四届董事会第十一次会议、2014年第二次临时股东大会，审议通过了《非公开发行股票方案》等议案；2014年12月18日，公司收到中国证券监督管理委员会（简称“中国证监会”）《中国证监会行政许可申请受理通知书》（141748号）；2015年2月17日，公司收到中国证监会	2014年04月12日	《第四届董事会第十一次会议决议公告》（公告编号：2014-028）详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）；《非公开发行股票预案》详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2014年04月30日	《2014年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2014-050），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

《中国证监会行政许可项目审查反馈意见通知书》（141748号），公司会同中介机构就反馈意见涉及的问题，组织材料进行了回复； 2015年4月24日公司非公开发行股票获得中国证监会发审会审核通过；2015年6月29日公司收到了中国证监会《关于核准新疆准东石油技术股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2015】1404号）。	2014年12月19日	《关于中国证监会受理本公司非公开发行股票申请的公告》（公告编号：2014-090），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年04月27日	《新疆准东石油技术股份有限公司关于非公开发行股票获得中国证监会发审会审核通过的公告》（公告编号：2015-038），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年06月30日	《新疆准东石油技术股份有限公司关于非公开发行股票获得中国证监会核准批文的公告》（公告编号：2015-051），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年12月23日	《关于认购对象放弃认购公司非公开发行股票的公告》（公告编号：085），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2014年12月31日，公司第四届董事会第十九次会议，审议通过了《关于投资参股设立荷兰公司的议案》，实施对哈国目标公司的资产收购； 2015年2月16日、2015年3月6日，公司第四届董事会第二十次会议、2015年第一次临时股东大会审议通过了《关于参股公司收购哈萨克斯坦油气资产的议案》。报告期内，本次交易已完成。	2015年01月07日	《第四届董事会第十九次会议决议公告》（公告编号：2015-001）、《对外投资暨关联交易的公告》（公告编号：2015-003），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年02月04日	《关于参股设立荷兰公司完成商业注册的公告》（公告编号：2015-011），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年02月17日	《关于参股公司收购哈萨克斯坦油气资产的公告》（公告编号：2015-015），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年03月07日	《2015年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2015-018）详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年05月04日	《重大事项进展公告》（公告编号：2015-041），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年05月20日	《重大事项进展公告》（公告编号：2015-045），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年06月02日	《重大事项进展公告》（公告编号：2015-046），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年08月13日	《重大事项进展公告》（公告编号：2015-059），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年10月08日	《重大事项进展公告》（公告编号：2015-077），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2015年9月18日，公司第四届董事会第二十八次会议，审议通过了《关于现金收购融汇湘疆	2015年09月19日	第四届董事会第二十八次会议决议公告》（公告编号：2015-071）、《对外投资暨关联交易的公告》（公告编号：

所持阿蒙能源 5%股权的议案》，2015 年 10 月 19 日，上述股权转让经乌鲁木齐市高新技术产业开发区工商局核准，已完成了股权转让相关的工商变更登记备案手续，并领取了变更后的《营业执照》。		2015-072)，详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年10月21日	《新疆准东石油技术股份有限公司关于收购股权完成工商登记变更的公告》（公告编号：2015-079），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2015年9月18日，公司第四届董事会第二十八次会议，审议通过了《关于设立产业并购基金的议案》，深圳市前海准油基金管理有限公司已在深圳市市场监督管理局登记注册，取得相关注册文件。	2015年09月19日	《第四届董事会第二十八次会议决议公告》（公告编号：2015-071）、《关于设立产业并购基金的公告》（公告编号：2015-073），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年09月21日	《关于设立产业并购基金的补充公告》（公告编号：2015-076），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
	2015年10月20日	《关于设立产业并购基金的进展公告》（公告编号：2015-078），详见《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十九、公司子公司重大事项

适用 不适用

鉴于无法取得库拜地区的煤层气勘探权证，为了降低管理成本、提高运营效率、充分整合资源，公司决定注销全资子公司准油能源和库车能源。2014年12月31日，公司第四届董事会第十九次会议审议通过了《关于注销全资子公司准油能源和库车能源的议案》，公司就此议案发布了《关于注销子公司的公告》（公告编号：2015-002）；2015年3月6日，公司2015年第一次临时股东大会审议通过了《关于注销全资子公司准油能源的议案》，公司就此发布了《2015年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号:2015-018),详见2015年1月7日、3月7日的《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），报告期内，公司已分别成立了清算组，开展清算注销工作。其中准油能源注销事宜已在《阿克苏日报》刊登声明，完成了国税注销，其余注销工作正在进行；库车能源目前已完成了国税、地税、银行账户、工商的注销，组织结构代码证的注销工作因实施“三证合一”正在落实办理程序。

二十、社会责任情况

适用 不适用

二十一、公司债券相关情况

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

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转 股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	63,493,497	26.55%				-4,673,227	-4,673,227	58,820,270	24.59%
3、其他内资持股	63,493,497	26.55%				-4,673,227	-4,673,227	58,820,270	24.59%
其中：境内法人持股	40,260,000	16.83%						40,260,000	16.83%
境内自然人持股	23,233,497	9.71%				-4,673,227	-4,673,227	18,560,270	7.76%
二、无限售条件股份	175,683,881	73.45%				4,673,227	4,673,227	180,357,108	75.41%
1、人民币普通股	175,683,881	73.45%				4,673,227	4,673,227	180,357,108	75.41%
三、股份总数	239,177,378	100.00%						239,177,378	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司部分高管减持股份及离任高管股份解锁，在重新计算高管锁定股份时基数发生变化，有限售条件股份的数量比期初减少4,673,227股。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

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	解除限售日期
创越集团	40,260,000			40,260,000	认购非公开发行股	2017年1月13日

					票，承诺限售	
常文玖	1,706,400	426,600		1,279,800	高管锁定股	1、2016年7月21日至2017年1月21日可出售50%；2、2017年1月22日后可全部出售。
陶炜	621,000	3,000		618,000	高管锁定股	1、2016年7月21日至2017年1月21日可出售50%；2、2017年1月22日后可全部出售。
王胜新	710,550	177,638		532,912	高管锁定股	1、2016年7月21日至2017年1月21日可出售50%；2、2017年1月22日后可全部出售。
赵树芝	4,500			4,500	高管锁定股	1、2016年7月21日至2017年1月21日可出售50%；2、2017年1月22日后可全部出售。
艾克拜尔·买买提	968,200	242,050		726,150	高管锁定股	解除限售日期需根据其后续任职变动情况而定。任职期间每年可出售期初所持股份总数的25%
丁浩	408,014	37,501		370,513	高管锁定股	1、2016年7月21日至2017年1月21日可出售50%；2、2017年1月22日后可全部出售。
秦勇	12,472,692	863,984		11,608,708	高管锁定股	1、2016年7月21日至2017年1月21日可出售50%；2、2017年1月22日后可全部出售。
简伟	2,462,530	622,530		1,840,000	离任高管股份锁定	2016年5月19日
吕占民	2,102,850	525,713		1,577,137	高管锁定股	解除限售日期需根据其后续任职变动情况而定。任职期间每年可出售期初所持股份总数的25%
孙新春	321,700	321,700		0	离任高管股份锁定	2015年1月29日
周维军	1,105,061	1,105,061		0	离任高管股份锁定	2015年1月16日
陶冶华	350,000	350,000		0	离任高管股份锁定	2015年1月18日
徐文世	0	0	2,550	2,550	高管锁定股	解除限售日期需根据其后续任职变动情况而定。任职期间每年可出售期初所持股份总数的25%
合计	63,493,497	4,675,777	2,550	58,820,270	--	--

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

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

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	26,759	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	26,706	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	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 8）	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
创越能源集团有限公司	境内非国有法人	16.83%	40,260,000		40,260,000		质押	40,260,000
							冻结	40,260,000
秦勇	境内自然人	6.47%	15,478,278		11,608,708	3,869,570	质押	15,478,278
							冻结	15,478,278
新疆维吾尔自治区国有资产投资经营有限责任公司	国家	2.79%	6,671,498			6,671,498		
李玉英	境内自然人	1.68%	4,028,700	1,910,000		4,028,700		
挪威中央银行—自有资金	境外法人	1.22%	2,927,602	2,927,602		2,927,602		
不列颠哥伦比亚省投资管理公司—自有资金	境外法人	1.06%	2,535,740	2,535,740		2,535,740		
石强	境内自然人	0.91%	2,186,826			2,186,826	质押	2,000,000
简伟	境内自然人	0.77%	1,846,930	615,600	1,840,000	6,930	质押	1,840,000
王玉新	境内自然人	0.74%	1,766,328			1,766,328		

陈璐旋	境内自然人	0.73%	1,747,960	1,747,960		1,747,960	
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	秦勇目前持有创越集团 64.08% 的股权，并任创越集团董事长，与创越集团为一致行动人；石强、简伟、王玉新持有创越集团股份，且石强为创越集团董事，与创越集团为关联股东；除此之外，未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人。						
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				
新疆维吾尔自治区国有资产投资经营有限责任公司	6,671,498	人民币普通股	6,671,498				
李玉英	4,028,700	人民币普通股	4,028,700				
秦勇	3,869,570	人民币普通股	3,869,570				
挪威中央银行—自有资金	2,927,602	人民币普通股	2,927,602				
不列颠哥伦比亚省投资管理公司—自有资金	2,535,740	人民币普通股	2,535,740				
石强	2,186,826	人民币普通股	2,186,826				
王玉新	1,766,328	人民币普通股	1,766,328				
陈璐旋	1,747,960	人民币普通股	1,747,960				
周维军	1,620,220	人民币普通股	1,620,220				
姜华	1,284,206	人民币普通股	1,284,206				
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名无限售流通股股东秦勇，目前持有前 10 名股东创越集团 64.08% 的股权，并任创越集团董事长，与创越集团为一致行动人；前 10 名无限售流通股股东石强、王玉新、周维军持有创越集团股份，且石强为创越集团董事，与创越集团为关联股东；除此之外，未知前 10 名无限售流通股之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动人。						
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	前 10 名无限售条件普通股股东李玉英通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有本公司 4,028,700 股股份。						

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：不存在

公司不存在控股股东情况的说明

公司股东中没有达到《公司法》和《深圳交易所上市规则》等法律法规中关于控股股东定义的条件，因此本公司目前无控股股东。

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

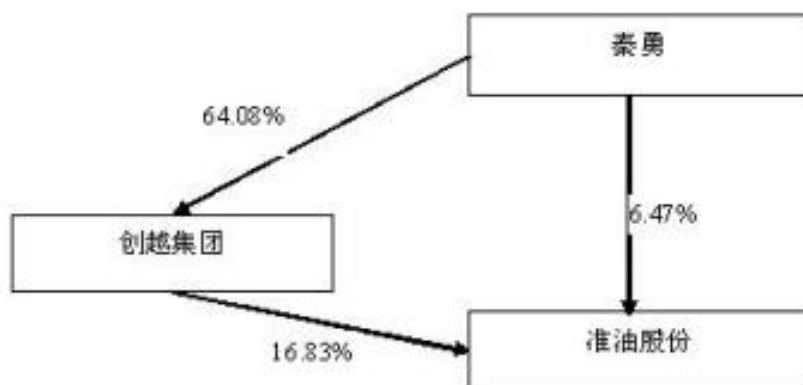
实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
秦勇	中国	否
主要职业及职务	2003年12月准油股份设立起至2016年1月任本公司董事长；2008年5月起还兼任创越能源集团有限公司董事长。	
过去10年曾控股的境内外上市公司情况	无	

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
张光华	董事/董事长	现任	男	44	2016年01月20日	2019年01月20日	0				0
徐文世	董事/总经理	现任	男	43	2016年01月20日	2019年01月20日	3,400		850		2,550
吕胜三	董事	现任	男	69	2016年01月20日	2019年01月20日	0				0
王冰诗	董事	现任	男	34	2016年01月20日	2019年01月20日	0				0
吕占民	董事/董事会秘书/副总经理	现任	男	45	2016年01月20日	2019年01月20日	2,102,850		525,700		1,577,150
李建萍	董事/副总经理	现任	女	46	2016年01月20日	2019年01月20日	0				0
程贤权	独立董事	现任	男	41	2016年01月20日	2019年01月20日	0				0
张敏	独立董事	现任	男	39	2016年01月20日	2019年01月20日	0				0
朱明	独立董事	现任	男	47	2015年03月06日	2019年01月20日	0				0
佐军	监事会主席	现任	男	47	2016年01月20日	2019年01月20日	0				0

艾克拜尔·买买提	监事	现任	男	42	2016年 01月20日	2019年 01月20日	968,200		242,000		726,200
冯述君	监事	现任	男	52	2016年 01月20日	2019年 01月20日					
刘俊	监事	现任	女	43	2016年 01月18日	2019年 01月20日	40,000				40,000
吴锐	监事	现任	男	38	2016年 01月18日	2019年 01月20日	0				0
王斌	副总经理	现任	男	42	2016年 01月20日	2019年 01月20日	0				0
宗振江	财务副总监（财务负责人）	现任	男	41	2016年 01月20日	2019年 01月20日	0				0
秦勇	董事长	离任	男	52	2003年 12月24日	2016年 01月20日	15,478,278				15,478,278
常文玖	董事/总经理	离任	男	52	2003年 12月24日	2016年 01月20日	1,706,400		426,600		1,279,800
王燕珊	董事/常务副总经理/财务总监	离任	女	52	2014年 01月28日	2016年 01月20日	0				0
胡永昌	董事/副总经理	离任	男	53	2014年 01月28日	2016年 01月20日	0				
王胜新	董事	离任	男	47	2009年 12月25日	2016年 01月20日	710,550		177,600		532,950
马军	董事	离任	男	48	2008年 09月04日	2016年 01月20日	0				0
何云	独立董事	离任	男	47	2009年 12月25日	2016年 01月20日	0				0

唐立久	独立董事	离任	男	53	2009年 12月25 日	2016年 01月20 日	0				0
杨有陆	独立董事	离任	男	53	2009年 01月09 日	2015年 03月06 日					
陶炜	监事/监 事会主席	离任	女	50	2014年 01月28 日	2016年 01月20 日	824,000		206,000		618,000
陶建宇	监事	离任	男	44	2006年 12月23 日	2016年 01月20 日	0				0
赵树芝	监事	离任	女	45	2014年 02月18 日	2016年 01月20 日	6,000				6,000
丁浩	监事	离任	男	45	2012年 12月28 日	2016年 01月20 日	494,018		42,795		451,223
简伟	总工程师	离任	男	49	2003年 12月24 日	2015年 05月15 日	2,462,530		615,600		1,846,930
合计	--	--	--	--	--	--	24,796,226	0	2,237,145	0	22,559,081

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
王胜新	副总经理	解聘	2015年02月14日	为适应公司发展需要，不再担任公司副总经理，报告期内继续担任公司董事职务。
杨有陆	独立董事	任期满离任	2015年03月06日	任期届满
简伟	总工程师	解聘	2015年05月15日	个人原因，主动辞职

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

一、公司第五届董事会董事、监事、高级管理人员任职情况：

1、张光华先生，中国国籍，汉族，1972年出生，大学本科学历。曾任美国纽约证券交易所上市企业NQ mobile group 副总裁，新浪微博基金投资合伙人，东旭集团副总裁，中国国际商会理事，美国商会企业代表；现为中关村智能硬件产业联盟顾问，中关村国际创客中心顾问，创越集团副总裁；2015年7月

至今任北京缪斯众智科技有限公司董事、总经理；2016年1月20日起任准油股份董事、董事长。

2、徐文世先生：中国国籍，汉族，1973年出生，博士研究生学历，高级工程师。2007年9月至2011年11月中油国际土库曼斯坦阿姆河天然气公司主任地质师、采气厂主任地质师、油气田管理总监；2011年12月至2014年5月中油国际阿富汗石油项目生产部、地面工程部经理、现场作业区指挥；2014年6月至12月任准油股份副总经理；2016年1月20日起任准油股份董事、总经理。

3、吕胜三先生：中国国籍，汉族，1947年出生，本科学历，高级工程师，历任：香港海辉公正顾问公司副总，深圳海事工程技术有限公司总经理，中国船级社深圳分社副总经理，深圳金祥航海洋技术有限公司董事、总经理，建隆船务有限公司董事、总经理；2009年8月至今任广东瑞高海运物流有限公司副总、HSE主任、技术顾问；2015年8月至今，任创越集团副总裁；2016年1月20日起任准油股份董事。

4、王冰诗先生：中国国籍，汉族，1982年出生，管理学硕士学历。2008年5月至2008年8月任平安银行福田支行对公客户经理；2008年8月至2009年7月任深圳市银信宝投资管理有限公司研究员；2009年7月至2013年4月任深圳市恒运盛投资顾问有限公司副总经理；2013年4月至2013年11月任深圳市南方睿泰基金管理有限公司副总经理；2013年11月至今，任深圳市前海南方睿泰基金管理有限公司总经理、执行（常务）董事；2015年9月至今任创越集团投融资经理；2016年1月20日起任准油股份董事。

5、吕占民先生：中国国籍，汉族，1970年出生，大学本科学历。2012年7月31日，获得由深圳证券交易所颁发的上市公司董事会秘书资格证书（证书编号：2012-2A-036）。1995年8月至1996年9月任准东火烧山蓝星化学清洗联合公司化学助剂厂厂长；1996年10月至1999年12月任新疆石油管理局准东勘探开发公司党委组织部组织干事；2000年1月至2000年12月任中国石油天然气股份有限公司准东采油厂人事（组织）部组织科科长；2001年1月至2015年12月，先后担任准油股份副总经理、副总经理兼子公司准油化工董事长/总经理、行政部经理、总经理助理兼行政部经理，副总经理兼董事会秘书；2016年1月20日起任准油股份董事、董事会秘书、副总经理。

6、李建萍女士：中国国籍，汉族，1970年出生，硕士学历，高级工程师。1994年毕业于西南石油大学矿场地球物理专业，主要从事油气田开发工作。2003年1月至2015年12月，先后担任准油股份油田研究所油藏室主任、石油技术事业部副总地质师、总地质师、副经理、准油股份总经理助理兼油田研究所所长；2016年1月20日起任准油股份董事、副总经理。

7、程贤权先生，中国国籍，汉族，1975年出生，硕士研究生学历。于2010年1月6日取得上海证券交易所颁发的独立董事资格证书。曾执业于北京市中银律师事务所、北京天银律师事务所，历任五矿证券有限公司业务董事、西部证券股份有限公司投资银行部创新业务副总经理、内核委员、北京市律师协会第八届信托专业委员会委员；现任国浩律师（北京）事务所合伙人、目前兼任安徽省司尔特肥业股份有限公司、楚天科技股份有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司独立董事。2016年1月20日起任准油股份独立董事。

8、张敏先生：中国国籍，汉族，1977年出生，博士研究生学历。于2014年8月取得深圳证券交易所颁发的独立董事资格证书。1999年8月至2003年8月在湖北省化工总公司任会计师；2003年9月至2010年6月，分别在中南财经政法大学会计学院、中国人民大学商学院、北京大学光华管理学院学习；2010年6月至今任中国人民大学商学院副教授、博士生导师，会计系副主任。目前兼任广东蓉胜超微线材股份有限公司、上海富瀚微电子股份有限公司（拟上市公司）独立董事。2016年1月20日起任准油股份独立董事。

9、朱明先生：中国国籍，汉族，1968年出生，研究生学历。于2014年11月20日取得上海证券交易所颁发的独立董事资格证书。1997年1月至2003年5月任新疆维吾尔自治区律师事务所专职律师；2003年6月至2004年12月任北京市国方律师事务所乌鲁木齐分所专职律师；2005年1月至今，任北京国枫律师事务所专职律师。目前兼任新疆和合玉器股份有限公司、新疆伊力特实业股份有限公司、新疆维泰开发建设（集团）股份有限公司独立董事。2015年3月6日起任准油股份独立董事。

10、佐军先生，中国国籍，汉族，1969年出生，本科学历，工程师。1990年至1994年任新疆石油管理局准东公司基建技术员、新疆石油管理局彩南油田建设指挥部甲方代表。1994年至1999年任新疆石油管理局准东公司办公室秘书，工程师。2000年至2010年8月任新疆油田准东采油厂办公室秘书，科长，副主任，

党群工作（企业文化）部部长，工会副主席。2010年8月至2013年1月任哈密市坤铭矿业有限责任公司总经理。2013年2月至2015年12月任剑川县汇鑫矿业有限责任公司总经理。2016年1月20日起任准油股份监事、监事会主席。

11、艾克拜尔·买买提先生，中国国籍，维吾尔族，1974年出生，大专学历，经济师。2008年1月至今任准油运输副经理。2004年1月至今任准油股份监事。

12、冯述君先生，中国国籍，汉族，1964年出生，本科学历，工程师。1988年8月至1999年12月在新疆石油管理局准东公司基建工程部施工管理岗位任职；2000年1月至2005年2月在准东采油厂生产技术部建设管理岗位任职；2005年3月至2012年4月在准东采油厂沙南作业区油田建设管理岗位任职；2012年5月至2012年12月在四川创越炭材料有限公司任副总经理；2013年1月至2013年12月在准油股份任生产技术部基建总监；2014年1月至2015年12月任准油股份安全与生产运行部经理；2016年1月20日起任准油股份监事、审计监察部经理、安全与生产技术部经理。

13、刘俊女士，中国国籍，汉族，1973年出生，本科学历，经济师。2005年1月至2008年2月任准油股份石油技术事业部综合办主任；2008年3月至2010年2月任准油股份人力资源部人事主管；2010年3月至2011年1月任准油股份人力资源部高级主管；2011年2月至2014年1月任准油股份人力资源部副经理；2014年2月至2015年12月任准油股份培训学校副校长；2016年1月20日起任准油股份职工代表监事、行政与人力资源部经理。

14、吴锐先生，中国国籍，汉族，1978年出生，硕士研究生学历，律师。2012年6月至2013年11月在新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州党委政法委执法监督处工作；2013年11月至2014年12月任北京金诚同达律师事务所乌鲁木齐办事处执业律师；2015年1月至2015年12月在准油股份国际部工作；2016年1月至今在准油股份油田生产运行部工作；2016年1月20日起任准油股份职工代表监事。

15、王斌先生，中国国籍，汉族，1974年出生，博士研究生学历，高级工程师。1998年7月至1999年7月，新疆油田公司采油一厂实习生；1999年7月至2014年6月，在新疆油田公司勘探开发研究院勘探所先后任副项目长、工程师、项目长、高级工程师、副总地质师、新疆油田公司技术专家；2013年6月至2014年6月，兼任中国石油大学研究生校外导师；2014年8月至2016年1月，任准油股份油田事业部副经理；2016年1月20日起任准油股份副总经理。

16、宗振江先生，中国国籍，汉族，1975年出生，本科学历，高级会计师。2004年11月至2012年3月，先后担任准油股份主管会计、核算中心主任、高级主管、财务部副经理；2012年4月至2013年9月，任新疆哈密坤铭矿业有限责任公司财务部经理；2013年10月至2014年1月，任云南剑川县汇鑫矿业有限责任公司财务总监；2014年2月至2016年1月，先后担任准油股份财务资产部经理、副总会计师兼油田事业部财务部经理、财务副总监兼油田事业部财务总监。2016年1月20日起任准油股份财务副总监（财务负责人）。

二、公司第四届董事会董事、监事、高级管理人员任职情况

1、秦勇先生：中国国籍，汉族，1963年出生。EMBA学历，工程师、经济师，中共党员。2003年12月准油股份设立起至2016年1月任公司董事长；自2008年5月起兼任创越集团董事长。

2、常文玖先生：中国国籍，汉族，1963年出生，本科学历，高级工程师，中共党员。2003年12月至2012年12月任本公司总经理；2004年9月至2016年1月任公司董事；2014年1月至2016年1月任公司总经理。

3、王燕珊女士：中国国籍，汉族，1963年出生，大专学历，中共党员，会计师。2008年1月至2013年12月任创越集团财务总监；2014年1月至2016年1月任公司财务总监；2014年2月至2016年1月任公司董事；2015年2月至2016年1月任公司常务副总经理兼财务总监。

4、胡永昌先生：中国国籍，汉族，1962年出生，本科学历，中共党员，工程师、经济师。2008年5月至2015年11月任本公司井下技术事业部副经理、经理；2014年1月至2016年1月任公司副总经理；2014年2月至2016年1月任公司董事。

5、王胜新先生：中国国籍，汉族，1968年出生，本科学历，高级工程师，中共党员。2003年12月至2008年12月任本公司石油技术事业部副经理、经理，2009年1月至2015年2月任公司副总经理。2009年12月至2016年1月任公司董事。

6、马军先生：中国国籍，汉族，1967年出生，本科学历，经济学学士，高级经济师，中共党员。2007年11月至今任新疆国有资产投资经营有限责任公司信用贷款部经理；2008年7月至今兼任新疆经久投资发展有限公司董事长；2012年2月至今兼任乌鲁木齐信鑫小额贷款股份公司董事长。2008年9月至2016年1月任公司董事。

7、朱明先生：详见本节“第五届董事会董事、监事、高级管理人员任职情况”部分。

8、唐立久先生：中国国籍，汉族，1962年出生，经济学硕士。新疆自治区政协委员，乌鲁木齐市政协常委。1999年至今任新疆东西部经济咨询有限责任公司董事长。2009年12月至2016年1月任公司独立董事。

9、何云先生：中国国籍，汉族，1967年出生，博士，中共党员。2003年6月至2011年10月任新疆财经大学会计学院教授、硕士生导师，2011年11月至今任四川师范大学商学院教授、硕士生导师、校工商管理学术委员会主任；2007年5月至今受聘为国家审计署干部培训中心特聘教授；2007年5月至今担任中国教授协会会计（审计）分会理事；2010年12月至今任新疆中泰化学(集团)股份有限公司独立董事；2010年1月至今任新疆南天城建股份有限公司独立董事；2009年12月至2016年1月本公司独立董事。

10、陶炜女士：中国国籍，汉族，1965年出生，本科学历，高级经济师，中共党员。2003年12月至2009年12月任本公司总经济师，2010年1月至2014年1月任本公司副总经理，2014年2月至2016年1月任本公司监事、监事会主席。

11、艾克拜尔·买买提先生：详见本节“第五届董事会董事、监事、高级管理人员任职情况”部分。

12、陶建宇先生：中国国籍，汉族，1971年出生，本科学历，高级会计师。2007年11月至今任新疆国有资产投资经营有限责任公司信用贷款部副经理；2011年11月起兼任新疆融汇鑫创业投资管理有限公司董事长。2006年12月至2016年1月任公司监事。

13、丁浩先生：中国国籍，汉族，1970年出生，本科学历，工程师，中共党员。2008年1月至2010年12月任本公司石油技术事业部副经理、经理；2011年1月至2016年1月先后担任公司生产技术部经理、企业经营管理部经理。2012年12月至2016年1月任公司监事。

14、赵树芝女士：中国国籍，汉族，1970年出生，大专学历，中共党员，会计师。2009年1月至2011年3月任创越集团财务经营部会计主管；2011年4月至2014年1月任哈密坤铭直还铁有限责任公司财务经营部经理。2014年1月至2016年1月任公司审计监察部经理，2014年2月至2016年1月任公司监事。现任公司审计监察部高级主管。

15、吕占民先生：详见本节“第五届董事会董事、监事、高级管理人员任职情况”部分。

16、简伟先生：中国国籍，汉族，1967年出生，本科学历，高级工程师，中共党员。2003年12月至2015年5月任公司总工程师。

17、徐文世先生：详见本节“第五届董事会董事、监事、高级管理人员任职情况”部分。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
张光华	创越能源集团有限公司	副总裁	2015年09月22日	2018年12月31日	否
王冰诗	创越能源集团有限公司	投融资经理	2015年09月01日	2018年12月31日	否
吕胜三	创越能源集团有限公司	副总裁	2015年08月10日	2018年12月31日	否
马军	新疆国有资产投资经营有限责任公司	信用贷款部经理	2007年11月01日		是
陶建宇	新疆国有资产投资经营有限责任公司	信用贷款部副经理	2007年11月01日		是

秦勇	创越能源集团有限公司	董事长	2008年05月17日	2017年05月22日	否
常文玖	创越能源集团有限公司	董事	2008年05月17日	2017年05月22日	否
王燕珊	创越能源集团有限公司	董事	2014年05月23日	2017年05月22日	否

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
张光华	北京缪斯众智科技有限公司	董事, CEO	2015年07月23日		否
吕占民	新疆准油运输服务有限责任公司	董事	2012年02月17日		否
朱明	北京国枫律师事务所	律师	2005年01月01日		是
朱明	新疆伊力特实业股份有限公司	独立董事	2014年08月27日	2017年08月27日	是
朱明	新疆和合玉器股份有限公司	独立董事	2014年05月01日	2016年09月01日	是
朱明	新疆维泰开发建设(集团)股份有限公司	独立董事	2015年09月01日	2018年05月01日	是
张敏	广东蓉胜超微线材股份有限公司	独立董事	2014年10月01日	2017年10月01日	是
张敏	上海富瀚微电子股份有限公司	独立董事	2015年01月01日	2018年01月01日	是
吕胜三	广东瑞高海运物流有限公司	副总	2009年08月01日	2015年09月01日	是
王冰诗	深圳市前海南方睿泰基金管理有限公司	执行(常务)董事、总经理	2013年11月06日		是
程贤权	安徽省司尔特肥业股份有限公司	独立董事	2013年10月01日	2016年10月01日	是
程贤权	楚天科技股份有限公司	独立董事	2013年12月01日	2016年12月01日	是
程贤权	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	独立董事	2014年06月01日	2017年06月01日	是
秦勇	哈密市坤铭矿业有限责任公司	董事	2013年08月07日	2016年08月06日	否
常文玖	新疆准油能源开发有限公司	董事长	2009年07月20日		否
常文玖	库车准油能源有限责任公司	董事	2010年04月12日		否

			日		
王燕珊	哈密坤铭直还铁有限责任公司	董事	2011年03月31日	2014年03月30日	否
王燕珊	剑川县汇鑫矿业有限公司	董事	2013年10月16日	2016年10月15日	否
王燕珊	四川创越碳材料有限公司	监事	2011年12月19日	2014年12月18日	否
马 军	新疆经久投资发展有限公司	董事长	2008年08月06日		否
马 军	信鑫小额贷款股份有限公司	董事长	2012年02月18日		否
唐立久	新疆东西部经济咨询有限责任公司	董事长	1999年05月02日		是
何云	四川师范大学商学院	教授	2011年11月01日		是
何云	新疆中泰化学(集团)股份有限公司	独立董事	2013年12月29日	2016年12月28日	是
何云	新疆南天城建股份有限公司	独立董事	2013年01月01日	2015年12月31日	是
陶建宇	库尔勒商业银行	监事	2013年06月01日	2016年06月01日	否
陶建宇	新疆融汇鑫创业投资管理有限公司	董事长	2011年11月01日	2014年11月01日	否
陶建宇	蓝山屯河股份有限公司	董事	2012年12月01日	2014年07月01日	否
艾克拜尔·买买提	新疆准油能源开发有限公司	监事	2009年07月20日		否
艾克拜尔·买买提	库车准油能源有限责任公司	监事	2010年04月12日		否
陶炜	新疆准油运输服务有限责任公司	董事	2012年02月17日		否
在其他单位任职情况的说明	无				

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

1、董事、独立董事、监事报酬的确定依据:

公司董事、独立董事、监事的津贴是根据公司股东大会通过的《董监事津贴方案》（2011年4月修订）确定的。

2、高级管理人员报酬的确定依据:

公司高级管理人员的报酬根据公司董事会薪酬与考核委员会拟定的公司《高级管理人员薪酬与考核方案》（2014年4月修订）确定。公司任职的高级管理人员实行协议工资制，协议工资由基本年薪+绩效年薪构成。由董事会薪酬与考核委员会依据《高级管理人员薪酬与考核方案》考核兑现。

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
1	秦勇	男	53	离任	67.93	否
2	常文玖	男	53	离任	73.79	否
3	王燕珊	女	53	离任	57.42	否
4	胡永昌	男	54	离任	55.39	否
5	王胜新	男	47	离任	25.4	否
6	马军	男	48	离任	3	是
7	朱明	男	47	现任	5	否
8	何云	男	47	离任	5	否
9	唐立久	男	53	离任	5	否
10	陶炜	女	50	离任	37.57	否
11	陶建宇	男	44	离任	1.5	是
12	艾克拜尔买买提	男	42	现任	17.32	否
13	丁浩	男	45	离任	34.67	否
14	赵树芝	女	45	离任	23.87	否
15	徐文世	男	42	现任	226.45	否
16	吕占民	男	45	现任	42.39	否
17	简伟	男	49	离任	47.09	否
合计	--	--	--	--	728.79	--

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	796
主要子公司在职员工的数量（人）	230

在职员工的数量合计（人）	1,026
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,026
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	706
销售人员	0
技术人员	65
财务人员	12
行政人员	243
合计	1,026
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	14
大学本科	158
大中专	469
高中及以下	385
合计	1,026

2、薪酬政策

公司薪酬政策严格执行国家《劳动法》、《劳动合同法》的相关规定，充分考虑员工劳动保障、岗位贡献大小及工作繁重程度，坚持工资支付水平与经济效益和业绩完成情况挂钩，坚持员工薪酬与企业经济效益、个人绩效结果和岗位贡献等要素相匹配的原则。

3、培训计划

为提高员工整体素质和工作效率，公司每年末由人力资源部组织制定下一年度培训计划。具体包括培训项目、培训机构、培训人数、培训时间、培训经费；培训项目主要包括：企业文化培训、行业资格证取换证培训、新员工入职培训、财务培训等各个方面。

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

2015年度，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》及《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等法律法规、规范性文件、指引及业务规则的要求，进一步完善公司治理结构，健全内部管理，规范公司运作，加强信息披露和投资者关系管理工作，提升公司治理水平。报告期内，公司根据实际运作需要，修订了部分制度，具体如下表：

序号	制度名称	类型（制定或修订）	披露日期
1	全面预算管理制度	修订	2015年6月27日
2	劳动人事管理制度	修订	2015年6月27日
3	合同管理制度	修订	2015年6月27日
4	筹资管理制度	修订	2015年6月27日
5	财务管理制度	修订	2015年6月27日
6	薪酬管理制度	修订	2015年6月27日

注：以上制度均已登载于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。

截至本报告期末，公司整体运作较为规范，公司治理实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的相关要求。

1、股东和股东大会

公司能够严格按照《上市公司股东大会规则》的要求及公司制定的《股东大会议事规则》召集、召开股东大会。公司能够平等的对待所有股东，保障中小股东享有平等地位，能够充分行使自己的权利。

2、关于公司与大股东、实际控制人

公司具有独立完整的自主经营能力，与大股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立，不存在同业竞争。公司董事会、监事会、管理层及内部机构拥有自主决策能力，依法独立运作，公司的重大决策均由股东大会和董事会规范作出。公司大股东严格规范自己的行为，通过股东大会行使出资人的权利，没有超越股东大会直接或间接干预公司决策和经营活动，未发生过大股东恶意占用上市公司资金和资产的情况。

3、董事与董事会

公司董事会人数的构成符合法律、法规的要求，公司各位董事能够依据《董事会议事规则》等制度，认真出席董事会会议，行使相应职责。

4、监事与监事会

公司监事会严格执行《公司法》《公司章程》《监事会议事规则》的有关规定，人数和人员构成符合法律、法规的要求，公司各位监事能够认真履行自己的职责，对公司财务及董事和高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，并独立发表意见。

5、关于内部审计

公司审计监察部为内部审计部门，依据相关的法律法规及《公司章程》《内部审计制度》，对公司日常运行进行内部审计，实施有效内部控制。

6、关于绩效考核与激励约束机制

公司绩效考核与激励约束机制公正透明，董事、监事以及高级管理人员的薪酬与公司绩效和个人业绩挂钩；高级管理人员的聘任严格遵循相关法律法规及《公司章程》的规定。

7、关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，秉承“诚信创品牌，创新求卓越”的企业理念，坚持“对员工、对股东负责，对国家、对社会负责，对公司持续稳健发展负责”的宗旨，实现员工、股东、国家和社会等各方利益的均衡，以共同推动公司的和谐、健康、持续发展。

8、关于信息披露与透明度

公司指定董事会秘书负责信息披露工作，接待股东来访和咨询，指定《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）为公司信息披露的报纸和网站；公司严格按照有关法律法规及公司制定的《信息披露管理制度》《投资者关系管理制度》的要求，真实、准确、完整、及时、公平地披露有关信息，积极开展投资关系管理工作，确保所有股东有平等的机会获得信息并及时回答投资者的咨询。

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

公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面与大股东相互独立，独立承担经营风险和责任，具有独立完整的业务及自主经营能力。

1、业务：公司拥有独立、完整的生产经营计划、财务核算、劳动人事、物资供应等业务体系，所有业务均由公司自主决策，自负盈亏。公司业务结构完整，独立开展业务和制定公司发展战略，不依赖于股东或其他任何关联方。公司的主营业务为油田技术服务，不存在同业竞争情况。

2、人员：公司人力资源部负责劳动、人事及工资管理，负责招聘公司生产经营人员及员工培训、绩效管理事项，能够自主地招聘经营管理人员和职工。公司具有独立的员工薪酬、社会保障管理体系，公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务总监等高级管理人员均在公司工作并领取薪酬，未在控股股东单位中担任除董事、监事以外的任何职务。

3、资产：公司资产产权明晰，生产经营场所部分为自有房产（具有房产证、土地使用权证），部分为租赁房产，全部场所都独立于大股东。公司拥有独立的生产经营场所，拥有独立完整的资产结构，拥有独立的生产系统、辅助生产系统和配套设施；公司采购独立于实际控制人。

4、机构：公司具有独立、规范、健全的组织机构和法人治理机构。设有规范完整的组织机构体系，能够良好地开展生产经营活动，董事会、监事会、经营班子及各事业部、各职能部门均在其职能框架内独立运作。不存在与股东单位混合经营，合署办公等情形。

5、财务：公司财务资产部根据企业会计准则、公司财务会计制度对公司的生产经营进行独立的财务会计核算。公司在银行独立开户，独立纳税，独立进行财务决策。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2015 年第一次临时股东大会	临时股东大会	0.05%	2015 年 03 月 06 日	2015 年 03 月 07 日	《2015 年第一次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2015-018) 刊载于《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网
2014 年股东大会	年度股东大会	0.07%	2015 年 04 月 15 日	2016 年 04 月 16 日	《2014 年年度股东大会决议公告》(公告编号: 2015-033) 刊载于《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网
2015 年第二次临时股东大会	临时股东大会	0.01%	2015 年 04 月 28 日	2015 年 04 月 29 日	《2015 年第二次临时股东大会决议公告》(公告编号: 2015-039) 刊载于《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网

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
唐立久	11	3	7	1	0	否
何云	11	4	7	0	0	否
朱明(2015 年 3 月 6 日补选为公司独立董事)	10	3	7	0	0	否
杨有陆(2015 年 3 月 6 任期届满)	1	1	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		3				

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，公司独立董事对公司的未来发展规划、规范运作、重大事项等情况，认真听取公司相关负责人的汇报，在董事会上积极发表意见，履行对全体股东诚信及勤勉义务。对报告期内公司发生的需要独立董事发表意见的事项出具了独立、公正、客观的独立意见，履行了独立董事职责，维护了公司和中小股东的合法权益。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、战略发展委员会

战略发展委员会根据《公司法》、《公司章程》及公司《董事会战略发展委员会工作细则》等有关规定积极履行职责。针对外部形势变化，委员们进行了交流沟通。

2、审计委员会

审计委员会根据《公司法》、《公司章程》及公司《董事会审计委员会工作细则》等有关规定积极履行职责。报告期内，审计委员会共召开了四次会议，审议了公司财务报告、内部控制自我评价报告等事项，内部审计部门在审计委员会领导下开展了2015年度内部控制体系建设的评价工作、完成了六项专项审计和《内部审计制度》规定的日常审计工作，协同财务管理部门对公司油料管控流程进行了优化。

3、薪酬与考核委员会

根据《公司法》、《公司章程》及公司《董事会薪酬与考核委员会工作细则》积极履行职责。报告期内，对公司《薪酬管理制度》进行了修订，同时依照《高级管理人员薪酬与考核方案》，根据2015年度的工作情况，对公司高级管理人员的工作业绩进行了考核评定。

4、提名委员会：依据公司《董事会提名委员会工作细则》，2015年度对补选的董事候选人、新聘的高级管理人员候选人进行了资格审查、提出建议，并在相关公告中披露审计委员会的审查意见。

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

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

1、董事、独立董事、监事报酬的确定依据：

公司董事、独立董事、监事的津贴是根据董事会薪酬与考核委员会拟定的公司《董监事津贴方案》(2011

年4月修订)确定的。

2、高级管理人员报酬的确定依据:

公司高级管理人员的报酬根据公司董事会薪酬与考核委员会拟定的公司《高级管理人员薪酬与考核方案》(2014年4月修订)确定。公司任职的高级管理人员实行协议工资制,协议工资由基本年薪+绩效年薪构成。由董事会薪酬与考核委员会依据《高级管理人员薪酬与考核方案》考核兑现。

董事会薪酬与考核委员会组织公司高级管理人员进行了年度述职与考评。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2016年04月25日	
内部控制评价报告全文披露索引	《2015年度公司内部控制自我评价报告》刊载于巨潮资讯网。	
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		94.40%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	出现以下情形之一,构成对应的缺陷(其他相同): 重大缺陷:1、公司内部控制环境无效;2、公司董事、监事、高级管理人员舞弊;3、注册会计师发现当期财务报告存在重大错报,而公司内部控制在运行过程中未能发现该错报;4、公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。 重要缺陷:1、公司内部控制环境不完善;2、公司关键管理人员舞弊;3、对于期末财务报告过程的控制无效;4、公司内部审计职能无效。 一般缺陷:除重大、重要缺陷外的其他缺陷。	重大缺陷:1、企业决策程序不科学;2、违反国家法律、法规;3、管理人员或技术人员纷纷流失;4、媒体负面新闻频现;5、内部控制评价的结果特别是重大缺陷和重要缺陷未得到整改;6、重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效。 重要缺陷:内部控制中存在的其严重程度不足以引起董事会和管理层关注的一项或多项控制缺陷的组合。 一般缺陷:不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。
定量标准	重大缺陷:1、错报>资产总额的0.5%;2、错报>营业收入总额的1%。 重要缺陷:1、资产总额的0.20%<错报《资产总额的0.5%》;2、营业收入总额的0.5%<错报《营业收入总额的1%》。 一般缺陷:1、错报《资产总额0.20%》;2、错报《营业收入总额的0.5%》。	重大缺陷:1、错报>资产总额的0.5%;2、错报>营业收入总额的1%。 重要缺陷:1、资产总额的0.20%<错报《资产总额的0.5%》;2、营业收入总额的0.5%<错报《营业收入总额的1%》。 一般缺陷:1、错报《资产总额0.20%》;2、错报《营业收入总额的0.5%》。

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	
公司按照财政部等五部委颁发的《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2015 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了与财务报表相关的有效的内部控制。	
内控鉴证报告披露情况	披露
内部控制鉴证报告全文披露日期	2016 年 04 月 25 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	《内部控制鉴证报告》刊载于巨潮资讯网。
内控鉴证报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2016 年 04 月 22 日
审计机构名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	信会师报字（2016）第 113609 号
注册会计师姓名	张松柏、周盈

审计报告正文

新疆准东石油技术服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的新疆准东石油技术服务股份有限公司（以下简称贵公司）财务报表，包括2015年12月31日的合并及公司资产负债表、2015年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司所有者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贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，贵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，公允反映了贵公司2015年12月31日的合并及公司财务状况以及2015年度的合并及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：新疆准东石油技术股份有限公司

2015 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	150,132,205.24	332,753,679.50
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	16,580,649.64	10,280,896.68
应收账款	137,935,247.45	253,144,185.38
预付款项	2,781,134.74	24,803,924.42
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	20,851,704.90	59,592,912.71
买入返售金融资产		
存货	16,845,098.40	17,003,261.17
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	5,458,914.03	953,097.60
流动资产合计	350,584,954.40	698,531,957.46
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	75,000,000.00	
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	253,255,252.46	
投资性房地产		
固定资产	220,159,662.87	249,052,481.91
在建工程	77,996,608.47	11,730,300.56
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	8,816,996.30	9,115,983.12
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	322,333.33	
递延所得税资产	34,510.01	3,092,725.86
其他非流动资产	2,371,705.10	52,110,711.23
非流动资产合计	637,957,068.54	325,102,202.68
资产总计	988,542,022.94	1,023,634,160.14
流动负债：		
短期借款	192,534,090.44	245,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	39,868,791.16	33,974,500.18
应付账款	170,126,727.66	131,353,749.84
预收款项	31,220.00	3,561,674.56
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	13,701,623.67	11,704,808.67
应交税费	4,821,766.11	4,946,211.44
应付利息		
应付股利		
其他应付款	6,583,192.42	4,392,479.01
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		

一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	427,667,411.46	434,933,423.70
非流动负债：		
长期借款	125,001,800.00	
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		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	125,001,800.00	
负债合计	552,669,211.46	434,933,423.70
所有者权益：		
股本	239,177,378.00	239,177,378.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	220,586,998.01	220,586,998.01
减：库存股		
其他综合收益	31,784,758.79	-1,780,133.48
专项储备		
盈余公积	22,677,057.39	22,677,057.39
一般风险准备		
未分配利润	-78,353,380.71	108,039,436.52
归属于母公司所有者权益合计	435,872,811.48	588,700,736.44
少数股东权益		
所有者权益合计	435,872,811.48	588,700,736.44
负债和所有者权益总计	988,542,022.94	1,023,634,160.14

法定代表人：张光华

主管会计工作负责人：宗振江

会计机构负责人：刘艳

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	133,351,899.43	296,039,563.48
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	11,578,401.74	8,017,674.19
应收账款	127,461,391.22	235,274,390.41
预付款项	1,704,577.99	7,221,766.55
应收利息		2,624,000.00
应收股利		
其他应收款	87,137,573.39	106,612,398.07
存货	10,222,194.86	10,140,185.02
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	381,374.66	
流动资产合计	371,837,413.29	665,929,977.72
非流动资产：		
可供出售金融资产	64,500,000.00	
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	407,121,751.46	163,866,499.00
投资性房地产		
固定资产	161,405,574.18	202,614,449.50
在建工程	77,941,608.47	11,730,300.56
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	8,780,591.61	9,061,316.49
开发支出		
商誉		

长期待摊费用	322,333.33	
递延所得税资产		3,444,223.00
其他非流动资产	2,371,705.10	52,110,711.23
非流动资产合计	722,443,564.15	442,827,499.78
资产总计	1,094,280,977.44	1,108,757,477.50
流动负债：		
短期借款	167,303,506.14	245,000,000.00
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	39,868,791.16	33,974,500.18
应付账款	167,297,926.03	133,826,011.39
预收款项	31,220.00	201,674.56
应付职工薪酬	11,589,651.22	9,400,330.66
应交税费	4,210,885.89	5,381,258.72
应付利息	3,858,932.88	5,556,448.19
应付股利		
其他应付款	107,269,978.29	104,566,456.83
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	501,430,891.61	537,906,680.53
非流动负债：		
长期借款	125,001,800.00	
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		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		

非流动负债合计	125,001,800.00	
负债合计	626,432,691.61	537,906,680.53
所有者权益：		
股本	239,177,378.00	239,177,378.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	221,601,035.51	221,601,035.51
减：库存股		
其他综合收益	18,255,341.73	
专项储备		
盈余公积	22,677,057.39	22,677,057.39
未分配利润	-33,862,526.80	87,395,326.07
所有者权益合计	467,848,285.83	570,850,796.97
负债和所有者权益总计	1,094,280,977.44	1,108,757,477.50

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	280,653,173.80	410,830,564.39
其中：营业收入	280,653,173.80	410,830,564.39
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	466,719,471.66	398,859,557.09
其中：营业成本	306,430,574.26	352,111,902.25
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	4,587,811.74	8,057,793.95

销售费用	36,569.08	590,566.50
管理费用	74,946,908.33	27,064,297.61
财务费用	57,895,252.16	401,284.19
资产减值损失	22,822,356.09	10,633,712.59
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）	-4,196,739.27	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-4,196,739.27	
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-190,263,037.13	11,971,007.30
加：营业外收入	10,844,881.59	323,056.80
其中：非流动资产处置利得	461,376.59	2,041.80
减：营业外支出	502,637.65	222,040.99
其中：非流动资产处置损失	47,218.25	
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-179,920,793.19	12,072,023.11
减：所得税费用	4,163,395.75	2,173,991.35
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-184,084,188.94	9,898,031.76
归属于母公司所有者的净利润	-184,084,188.94	9,898,031.76
少数股东损益		
六、其他综合收益的税后净额	33,564,892.27	-1,737,182.67
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	33,564,892.27	-1,737,182.67
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	33,564,892.27	-1,737,182.67
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	33,564,892.27	-1,737,182.67
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-150,519,296.67	8,160,849.09
归属于母公司所有者的综合收益总额	-150,519,296.67	8,160,849.09
归属于少数股东的综合收益总额		
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.77	0.04
（二）稀释每股收益	-0.77	0.04

法定代表人：张光华

主管会计工作负责人：宗振江

会计机构负责人：刘艳

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	245,088,383.46	358,441,242.42
减：营业成本	256,075,240.64	310,583,621.50
营业税金及附加	3,956,508.52	6,897,349.40
销售费用		
管理费用	67,562,142.74	20,356,332.74
财务费用	29,888,555.43	7,402,429.25
资产减值损失	10,484,566.99	12,677,752.03
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）	-1,118,936.81	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-4,196,739.27	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	-123,997,567.67	523,757.50

加：营业外收入	12,721,623.00	3,335,145.33
其中：非流动资产处置利得	2,351,563.00	3,104,130.33
减：营业外支出	4,227,936.91	221,093.86
其中：非流动资产处置损失	3,780,808.51	3,014,130.33
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-115,503,881.58	3,637,808.97
减：所得税费用	3,445,343.00	847,870.53
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-118,949,224.58	2,789,938.44
五、其他综合收益的税后净额	18,255,341.73	
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	18,255,341.73	
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	18,255,341.73	
6.其他		
六、综合收益总额	-100,693,882.85	2,789,938.44
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.5	0.01
（二）稀释每股收益	-0.5	0.01

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	422,737,634.75	373,009,850.83
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		862,808.77
收到其他与经营活动有关的现金	53,331,875.66	4,128,849.59
经营活动现金流入小计	476,069,510.41	378,001,509.19
购买商品、接受劳务支付的现金	125,756,454.86	264,708,084.57
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	111,362,932.77	90,010,200.73
支付的各项税费	34,518,378.49	55,514,718.81
支付其他与经营活动有关的现金	42,042,016.25	70,690,121.74
经营活动现金流出小计	313,679,782.37	480,923,125.85
经营活动产生的现金流量净额	162,389,728.04	-102,921,616.66
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,630,515.51	6,139,250.00
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	1,630,515.51	6,139,250.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	52,457,025.46	92,441,104.24
投资支付的现金	314,196,650.00	
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		
投资活动现金流出小计	366,653,675.46	92,441,104.24
投资活动产生的现金流量净额	-365,023,159.95	-86,301,854.24
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	337,535,890.44	245,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	337,535,890.44	245,000,000.00
偿还债务支付的现金	265,000,000.00	115,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	24,362,457.63	11,164,089.69
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		1,020,130.00
筹资活动现金流出小计	289,362,457.63	127,184,219.69
筹资活动产生的现金流量净额	48,173,432.81	117,815,780.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-18,309,835.27	-1,798,879.70
五、现金及现金等价物净增加额	-172,769,834.37	-73,206,570.29
加：期初现金及现金等价物余额	301,343,170.75	374,549,741.04
六、期末现金及现金等价物余额	128,573,336.38	301,343,170.75

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	381,112,864.12	319,203,138.69
收到的税费返还		862,808.77
收到其他与经营活动有关的现金	65,181,451.25	14,318,104.76
经营活动现金流入小计	446,294,315.37	334,384,052.22
购买商品、接受劳务支付的现金	102,093,626.72	222,763,258.37
支付给职工以及为职工支付的现金	96,955,083.71	74,684,598.80
支付的各项税费	29,858,894.43	47,525,585.28
支付其他与经营活动有关的现金	38,633,480.30	93,877,372.09
经营活动现金流出小计	267,541,085.16	438,850,814.54
经营活动产生的现金流量净额	178,753,230.21	-104,466,762.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	2,342,976.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,461,709.42	
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	3,804,685.42	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	46,678,059.65	78,692,929.97
投资支付的现金	303,696,650.00	30,061,500.00
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	350,374,709.65	108,754,429.97
投资活动产生的现金流量净额	-346,570,024.23	-108,754,429.97
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	312,305,306.14	245,000,000.00

发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	312,305,306.14	245,000,000.00
偿还债务支付的现金	265,000,000.00	115,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	28,514,395.99	16,503,167.50
支付其他与筹资活动有关的现金		1,020,130.00
筹资活动现金流出小计	293,514,395.99	132,523,297.50
筹资活动产生的现金流量净额	18,790,910.15	112,476,702.50
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-3,820,959.49	-1,464.52
五、现金及现金等价物净增加额	-152,846,843.36	-100,745,954.31
加：期初现金及现金等价物余额	264,639,873.93	365,385,828.24
六、期末现金及现金等价物余额	111,793,030.57	264,639,873.93

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	239,177,378.00				220,586,998.01		-1,780,133.48		22,677,057.39		108,039,436.52		588,700,736.44
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	239,177,378.00				220,586,998.01		-1,780,133.48		22,677,057.39		108,039,436.52		588,700,736.44
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							33,564,892.27				-186,392,817.23		-152,827,924.96
(一) 综合收益总额							33,564,892.27				-184,084,188.94		-150,519,296.67
(二) 所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													

4. 其他													
(三) 利润分配											-2,308,628.29		-2,308,628.29
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											-2,308,628.29		-2,308,628.29
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													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	239,177,378.00				220,586,998.01		31,784,758.79		22,677,057.39		-78,353,380.71		435,872,811.48

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

	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	权益	计
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	119,588,689.00				340,175,687.01		-42,950.81		22,398,063.55		104,399,833.05		586,519,321.80
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	119,588,689.00				340,175,687.01		-42,950.81		22,398,063.55		104,399,833.05		586,519,321.80
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	119,588,689.00				-119,588,689.00		-1,737,182.67		278,993.84		3,639,603.47		2,181,414.64
(一) 综合收益总额							-1,737,182.67				9,898,031.76		8,160,849.09
(二)所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配									278,993.84		-6,258,428.29		-5,979,434.45
1. 提取盈余公积									278,993.84		-278,993.84		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-5,979,434.45		-5,979,434.45

4. 其他													
(四)所有者权益内部结转	119,588,689.00				-119,588,689.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	119,588,689.00				-119,588,689.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	239,177,378.00				220,586,998.01		-1,780,133.48		22,677,057.39		108,039,436.52		588,700,736.44

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	239,177,378.00				221,601,035.51				22,677,057.39	87,395,326.07	570,850,796.97
加：会计政策变更											
前期差错更正											

其他											
二、本年期初余额	239,177,378.00				221,601,035.51				22,677,057.39	87,395,326.07	570,850,796.97
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)							18,255,341.73			-121,257,852.87	-103,002,511.14
(一) 综合收益总额							18,255,341.73			-118,949,224.58	-100,693,882.85
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配										-2,308,628.29	-2,308,628.29
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-2,308,628.29	-2,308,628.29
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											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	239,177,378.00				221,601,035.51		18,255,341.73		22,677,057.39	-33,862,526.80	467,848,285.83

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	119,588,689.00				341,189,724.51				22,398,063.55	90,863,815.92	574,040,292.98
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	119,588,689.00				341,189,724.51				22,398,063.55	90,863,815.92	574,040,292.98
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	119,588,689.00				-119,588,689.00				278,993.84	-3,468,489.85	-3,189,496.01
(一) 综合收益总额										2,789,938.44	2,789,938.44
(二) 所有者投入和减少资本	119,588,689.00				-119,588,689.00						
1. 股东投入的普通股	119,588,689.00				-119,588,689.00						
2. 其他权益工具持有者投入资本											

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									278,993.84	-6,258,428.29	-5,979,434.45
1. 提取盈余公积									278,993.84	-278,993.84	
2. 对所有者（或股东）的分配										-5,979,434.45	-5,979,434.45
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											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	239,177,378.00				221,601,035.51				22,677,057.39	87,395,326.07	570,850,796.97

三、公司基本情况

新疆准东石油技术有限公司系经新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市高新区工商行政管理局批准，于2001年6月29日成立，主要发起人为秦勇等自然人。2003年12月22日经新疆维吾尔自治区人民政府以新政函[2003]210号《关于同意设立新疆准东石油技术股份有限公司的批复》，同意将有限公司整体变更设立新疆准东石油技术股份有限公司，并于2003年12月29日取得650000040000216号企业法人营业执照。2008年1月在深圳证券交易所上市。所属行业为开采辅助活动。

2008年1月8日根据中国证券监督管理委员会证监许可[2008]39号“关于核准新疆准东石油技术股份有限公司首次公开发行股票的通知”，向社会公开发行人民币普通股股票2,500万股；2013年7月26日，中国证监会核发《关于核准新疆准东石油技术股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2013】1008号），核准公司非公开发行新股不超过2,013万股，并于2014年1月13日在深交所上市。2014年度，公司实施了权益分派，以资本公积金转增股本每10股转增10股。截止2015年12月31日，公司总股本为239,177,378股，注册资本为239,177,378元。

公司注册地：克拉玛依市友谊路251号；总部地址：新疆阜康准东石油基地；业务性质：开展辅助活动；主要经营活动：公司的主营业务属于石油技术服务行业，主要从事油田技术服务、油田新技术的研究及推广、采油技术咨询、化工石油工程施工、防腐保温工程、公路工程施工、房屋建筑施工、送变电工程施工、运输服务等。

财务报告于2016年4月22日经公司第五届董事会第四次会议批准报出。。

截至2015年12月31日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
新疆准油能源开发有限公司（简称“准油能源”）
新疆准油化工有限公司（简称“准油化工”）
新疆准油运输服务有限责任公司（简称“准油运输”）
准油天山石油服务有限公司（简称“准油天山”）

2015年12月，公司注销子公司库车准油能源有限责任公司。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

公司以持续经营为基础，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——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2、持续经营

自报告期末起12个月，公司在财务、经营以及其他方面不存在某些事项或情况可能导致的经营风险，这些事项或情况单独或连同其他事项或情况对持续经营假设未产生重大疑虑。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点针对应收款项坏账准备计提、存货、固定资产折旧、无形资产摊销、职工薪酬、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息

2、会计期间

自公历1月1日至12月31日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为12个月。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

同一控制下企业合并：本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

(2) 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司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。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之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，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。

处置子公司或业务

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

a、因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，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。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

b、分步处置子公司

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，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

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，本公司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损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

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

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见第十节“五、14、长期股权投资”。

8、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1、金融工具的分类

金融资产和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资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

(3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，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，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

(5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

3、金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，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，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则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。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、金融资产（不含应收款项）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，本公司于资产负债表日对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。

(1) 可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

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

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

(2) 持有至到期投资的减值准备：

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

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	应收账款余额前 5 名
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。单独测试未发生减值的应收款项，将其归入相应组合计提坏账准备。

(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
组合 1	账龄分析法
组合 2	余额百分比法
组合 3	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）	5.00%	5.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	20.00%	20.00%
3—4 年	50.00%	50.00%
4—5 年	80.00%	80.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	有客观证据表明单项金额虽不重大，但因其发生了特殊减值的应收款应进行单项减值测试。
坏账准备的计提方法	结合现时情况分析法确认坏账准备计提的比例。

12、存货

(1) 存货的分类

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、工程施工、劳务成本等。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以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，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以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，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法； 包装物采用一次转销法。

13、划分为持有待售资产

(1) 持有待售固定资产确认的条件

同时满足下列条件的非流动资产应当划分为持有待售

企业已经就处置该非流动资产作出决议； 企业已经与受让方签订了不可撤销的转让协议； 该项转让将在一年内完成。

(2) 持有待售固定资产的减值计提

持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组，处置组是指作为整体出售或其他方式一并处置的一组资产。如果处置组是一个资产组，并且按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定将企业合并中取得的商誉分摊至该资产组，或者该处置组是这种资产组中的一项经营，那么在处置时，应将商誉一并冲掉。

(3) 持有待售固定资产的折旧计提

持有待售的固定资产不计提折旧。

(4) 其他非流动资产的持有待售

符合持有待售条件的无形资产等其他非流动资产，比照上述原则处理，此处所指其他非流动资产不包括递延所得税资产、《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》规范的金融资产、以公允价值计量的投资性房地产和生物资产、保险合同中产生的合同权利。

(5) 不再满足持有待售条件的处理

某项资产或处置组被划分为持有待售，但后来不再满足持有待售的固定资产的确认条件，企业应当停止将其划分为持有待售，并按照下列两项金额中较低者计量：

该资产或处置组被划分为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、

摊销或减值进行调整后的金额；

决定不再出售之日的再收回金额。

14、长期股权投资

1、共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

3、后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位

编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“三、（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“三、（六）合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益（提示：应明确该等长期权益的具体内容和认定标准）账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，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。

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金融工具确认和计量准则核算，其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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；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，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

16、固定资产

（1）确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-30	5.00%	9.5%-3.167%
机器设备	年限平均法	5-10	5.00%	19%-9.5%
运输设备	年限平均法	8	5.00%	11.875%
其他设备	年限平均法	3-5	5.00%	31.67%-19.00%

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权。③即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。④承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值。⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。计价方法：融资租赁方式租入的固定资产，能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内按照公司“各类固定资产的折旧方法”计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内按公司“各类固定资产的折旧方法”计提折旧。

17、在建工程

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间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资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。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

无

20、油气资产

无

21、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

公司取得无形资产时按成本进行初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命：

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项 目	预计使用寿命	依 据
-----	--------	-----

土地使用权	40~50年	土地使用权证
非专利技术	3~5 年	技术转让协议
软件使用权	5 年	预计软件更新升级期间

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

使用寿命不确定的无形资产的判断依据：

截至资产负债表日，公司没有使用寿命不确定的无形资产。

(2) 内部研究开发支出会计政策

划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- a.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；
- b.具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- c.无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- d.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；
- e.归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

22、长期资产减值

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长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。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间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

23、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司长期待摊费用为办公楼装修费。

摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销

摊销年限

租入固定资产装修费按照租赁期限摊销。

24、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）/企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），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

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。

企业向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当设定提存计划相同的原则进行处理。此外，企业应当适用关于设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。在报告期末，企业应当将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

服务成本。

其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额。

重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额应计入当期损益或相关资产成本。

25、预计负债

无

26、股份支付

无

27、优先股、永续债等其他金融工具

无

28、收入

(1) 销售商品收入确认和计量原则

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留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，确认商品销售收入实现。

本公司销售商品收入确认的确认标准及收入确认时间的具体判断标准货物发出，对方收货验收后确认销售收入。

(2) 让渡资产使用权收入的确认和计量原则

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(3) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入的确认和计量原则

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的完工进度，依据已发生的成本占估计总成本的比例确定。

按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务

成本。

经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(4) 按实际完成工作量确认的劳务收入

公司提供的石油技术服务业务、油田管理服务业务、运输服务业务以及不构成建造合同的工程业务收入，属于长期为客户提供重复的劳务收取的劳务费，其具体确认方法如下：

公司提供的石油技术服务业务、油田管理服务业务、运输服务业务以及不构成建造合同的工程业务收入，由甲方（油田作业区或油田公司，下同）主管人员逐月签认当月本公司该项业务的完成工作量，本公司则以甲方签认的业务完成工作量乘以合同单价来确认当月该项业务的收入金额。

例如：石油技术服务业务中，按照每月完成的井次、工时数，乘以合同所约定的井次单价或工时单价，来确认当月的业务收入；油田管理服务业务中，按照每月完成的工时数、投入生产管理的人数，乘以合同所约定的工时单价、人工单价，来确认当月的业务收入；运输服务业务中，按照当月不同车辆的完成运送公里数，乘以合同约定的公里单价，来确认当月的业务收入；承接的拉运砂石料等不构成建造合同的工程业务中，按照当月所完成的拉运量，乘以合同约定的单价，来确认当月的业务收入。

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

类型

政府补助，是公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指企业取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：

政府文件中明确规定补助对象为固定资产或无形资产等长期资产。

确认时点

政府补助的确认时点为实际收到补助款时。

会计处理方法

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入营业外收入。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

类型

政府补助，是公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：

政府文件中未明确规定补助对象或者政府文件中明确规定规定补助对象为非长期资产。

确认时点

政府补助的确认时点为实际收到补助款时。

会计处理方法

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期营业外收入；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期营业外收入。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

31、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

①公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

②公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

（2）融资租赁的会计处理方法

（1）融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

（2）融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

32、其他重要的会计政策和会计估计

无。

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

无

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售产品收入及对油气田企业提供的劳务收入	17%
消费税	无	
营业税	住宿、餐饮、租赁收入	5%
城市维护建设税	应缴流转税	7%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	应缴流转税	5%
增值税	交通运输业服务	11%
营业税	建筑安装工程收入	3%

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
准油化工	15%
准油运输	15%
准油天山	20%
准油能源	25%
库车能源	25%

2、税收优惠

根据财税[2011]58号《关于深入实施西部大开发战略有关税收优惠政策问题的通知》及得到税务机关通知认定，公司及控股子公司新疆准油运输服务有限责任公司、新疆准油化工有限公司2015年暂按15%税率计缴企业所得税。

根据财税[2013]37号《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》，控股

子公司新疆准油运输服务有限责任公司按11%税率计缴增值税。

3、其他

根据财政部及国家税务总局文件财税 [2009]8 号“关于印发《油气田企业增值税管理办法》的通知”，公司按《油气田企业增值税管理办法》计缴增值税。

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	895,127.75	122,242.83
银行存款	127,678,208.63	301,220,927.92
其他货币资金	21,558,868.86	31,410,508.75
合计	150,132,205.24	332,753,679.50
其中：存放在境外的款项总额	6,774,044.20	11,933,745.60

其他说明

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	9,764,391.13	10,602,007.56
土地开发履约保证金		297,681.99
贸易融资贷款保证金	7,803,600.60	20,000,000.00
项目投标保证金	3,990,877.13	500,000.00
哈萨克斯坦共和国签证保证金		10,819.20
合计	21,558,868.86	31,410,508.75

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

无

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	3,000,000.00	2,217,465.00
商业承兑票据	13,580,649.64	8,063,431.68
合计	16,580,649.64	10,280,896.68

(2) 期末公司已质押的应收票据

无

(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	835,000.00	0.00
商业承兑票据	19,365,281.68	
合计	20,200,281.68	0.00

(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
商业承兑票据	360,000.00
合计	360,000.00

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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	16,662,074.72	10.17%	16,662,074.72	100.00%						
按信用风险特征组合计提坏账准备的	147,178,236.20	89.83%	9,242,988.75	6.28%	137,935,247.45	270,325,744.14	100.00%	17,181,558.76	6.36%	253,144,185.38

应收账款										
合计	163,840,310.92	100.00%	25,905,063.47	15.81%	137,935,247.45	270,325,744.14	100.00%	17,181,558.76	6.36%	253,144,185.38

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

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
哈萨克天山石油服务有限公司	15,874,237.92	15,874,237.92	100.00%	无法收回
ТОО«Экьюпмент Сервисез ЛТД»	787,836.80	787,836.80	100.00%	无法收回
合计	16,662,074.72	16,662,074.72	--	--

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	130,970,265.72	6,548,513.28	5.00%
1 年以内小计	130,970,265.72	6,548,513.28	5.00%
1 至 2 年	12,114,468.28	1,211,446.83	10.00%
2 至 3 年	3,117,131.10	623,426.22	20.00%
3 年以上	976,371.10	859,602.42	88.04%
3 至 4 年	84,511.52	42,255.76	50.00%
4 至 5 年	372,564.58	298,051.66	80.00%
5 年以上	519,295.00	519,295.00	100.00%
合计	147,178,236.20	9,242,988.75	6.28%

确定该组合依据的说明：

详见本节五、重要会计政策及会计估计中11，公司采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款。

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：

无

（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 8,723,504.71 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

无

(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	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
第一名	86,967,419.26	53.08	4,503,239.23
第二名	15,874,237.92	9.69	15,874,237.92
第三名	5,932,712.18	3.62	303,519.03
第四名	5,266,939.76	3.21	263,346.99
第五名	5,260,000.00	3.21	263,000.00
合计	119,301,309.12	72.81	21,207,343.16

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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	2,750,858.80	98.91%	24,734,157.03	99.72%
1至2年	29,915.92	1.08%	36,186.02	0.15%
2至3年	360.02	0.01%	33,581.37	0.13%
合计	2,781,134.74	--	24,803,924.42	--

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：

无

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

预付对象	期末余额	占预付款期末余额合计数的比例 (%)
第一名	820,036.28	29.49
第二名	691,790.89	24.87
第三名	590,790.67	21.24
第四名	195,000.00	7.01
第五名	133,424.80	4.80
合计	2,431,042.64	87.41

7、应收利息

无

8、应收股利

无

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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	9,870,116.00	29.45%	9,870,116.00	100.00%						
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	23,645,714.61	70.55%	2,794,009.71	11.82%	20,851,704.90	63,714,809.02	100.00%	4,121,896.31	6.47%	59,592,912.71
合计	33,515,830.61	100.00%	12,664,125.71	37.79%	20,851,704.90	63,714,809.02	100.00%	4,121,896.31	6.47%	59,592,912.71

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

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由

哈萨克天山石油服务有限公司	9,870,116.00	9,870,116.00	100.00%	无法收回
合计	9,870,116.00	9,870,116.00	--	--

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	20,899,290.08	1,044,964.51	5.00%
1 年以内小计	20,899,290.08	1,044,964.51	5.00%
1 至 2 年	45,727.66	4,572.77	10.00%
2 至 3 年	23,781.32	4,756.26	20.00%
3 年以上	2,676,915.55	1,739,716.17	64.99%
3 至 4 年	1,874,276.97	937,138.49	50.00%
4 至 5 年	304.50	243.60	80.00%
5 年以上	802,334.08	802,334.08	100.00%
合计	23,645,714.61	2,794,009.71	11.82%

确定该组合依据的说明：

详见本节五、重要会计政策及会计估计中(11)。

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 8,542,229.40 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

无

(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
到期未履约的应收票据转入		54,000,000.00
保证金	1,725,628.68	6,649,356.80

账龄较长的预付款转入	11,594,697.47	2,241,795.08
暂付款	2,623,467.08	823,657.14
单位往来款	17,572,037.38	
合计	33,515,830.61	63,714,809.02

(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
第一名	单位往来	10,479,420.98	1 年以内	31.27%	523,971.05
第二名	账龄较长的预付款转入	9,870,116.00	1-2 年	29.45%	9,870,116.00
第三名	单位往来	2,862,226.17	1 年以内	8.54%	143,111.31
第四名	单位往来	2,634,367.50	1 年以内	7.86%	131,718.38
第五名	账龄较长的预付款转入	1,667,655.00	3-4 年	4.98%	833,827.50
合计	--	27,513,785.65	--	82.10%	11,502,744.24

(6) 涉及政府补助的应收款项

无

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

10、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	16,480,321.05	777,408.20	15,702,912.85	14,557,415.12		14,557,415.12
库存商品	1,133,894.96		1,133,894.96	2,431,770.21		2,431,770.21
周转材料	8,290.59		8,290.59	14,075.84		14,075.84

合计	17,622,506.60	777,408.20	16,845,098.40	17,003,261.17		17,003,261.17
----	---------------	------------	---------------	---------------	--	---------------

(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		777,408.20				777,408.20
合计		777,408.20				777,408.20

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

无

11、划分为持有待售的资产

无

12、一年内到期的非流动资产

无

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	3,992,778.60	953,097.60
预缴企业所得税	1,466,135.43	
合计	5,458,914.03	953,097.60

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：	75,000,000.00		75,000,000.00			
按成本计量的	75,000,000.00		75,000,000.00			
合计	75,000,000.00		75,000,000.00			

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

无

(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		
沪新小额		52,500,000.00		52,500,000.00					11.63%	
阿蒙能源		22,500,000.00		22,500,000.00					5.00%	
合计		75,000,000.00		75,000,000.00					--	

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

无

(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

无

15、持有至到期投资

无

16、长期应收款

无

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	其他综合	其他权益	宣告发放	计提减值	其他		

				确认的投 资损益	收益调整	变动	现金股利 或利润	准备		
一、合营企业										
二、联营企业										
震旦纪能 源合作社		239,196,6 50.00		-4,196,73 9.27	18,255,34 1.73					253,255,2 52.46
小计		239,196,6 50.00		-4,196,73 9.27	18,255,34 1.73					253,255,2 52.46
合计		239,196,6 50.00		-4,196,73 9.27	18,255,34 1.73					253,255,2 52.46

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

(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

无

19、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	通用设备	专用设备	运输设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	96,817,054.50	78,050,565.63	364,768,595.86	91,422,860.77	631,059,076.76
2.本期增加金额	7,145,055.39	2,654,360.41	11,490,168.43	2,019,257.31	23,308,841.54
(1) 购置	5,568,942.75	2,654,360.41	11,490,168.43	2,019,257.31	21,732,728.90
(2) 在建工程转入	1,576,112.64				1,576,112.64
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	1,371,782.58	1,979,454.03	2,433,938.30	2,023,456.00	7,808,630.90
(1) 处置或报废	1,371,782.58	1,979,454.03	2,433,938.30	2,023,456.00	7,808,630.90
4.期末余额	102,590,327.31	78,725,472.01	373,824,826.99	91,418,662.08	646,559,287.39

二、累计折旧					
1.期初余额	33,646,053.09	50,610,423.15	228,125,985.70	69,624,132.91	382,006,594.85
2.本期增加金额	5,478,747.59	10,967,385.29	26,725,763.06	7,803,601.64	50,975,497.58
(1) 计提	5,478,747.59	10,967,385.29	26,725,763.06	7,803,601.64	50,975,497.58
3.本期减少金额	356,191.24	858,436.82	3,515,932.93	1,851,906.92	6,582,467.91
(1) 处置或报废	356,191.24	858,436.82	3,515,932.93	1,851,906.92	6,582,467.91
4.期末余额	38,768,609.44	60,719,371.62	251,335,815.83	75,575,827.63	426,399,624.52
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	63,821,717.87	18,006,100.39	122,489,010.16	15,842,834.45	220,159,662.87
2.期初账面价值	63,171,001.41	27,440,142.48	136,642,610.16	21,798,727.86	249,052,481.91

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
克拉玛依研发中心建设项目	76,920,292.45		76,920,292.45	11,690,323.48		11,690,323.48
吉七项目				39,977.08		39,977.08
野外生活点改造	773,483.92		773,483.92			
其他零星工程	302,832.10		302,832.10			
合计	77,996,608.47		77,996,608.47	11,730,300.56		11,730,300.56

(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	本期其他减少	期末余额	工程累计投入	工程进度	利息资本化累	其中：本期利息	本期利息资本	资金来源

				资产金 额	金额		占预算 比例		计金额	资本化 金额	化率	
吉七项 目	607,708. 00	39,977.0 8	211,709. 70	251,686. 78		0.00	41.42%	完工,已 转资				其他
克拉玛 依研发 中心建 设项目	60,000.0 00.00	11,690.3 23.48	65,229.9 68.97			76,920,2 92.45	128.20%	科研中 心主体 框架完 成十层, 实验中心主体 框架完 成五层 封顶,生 活公寓 六层已 封顶。				其他
盈科楼 装修(总 经理办 公室)	1,400.00 0.00		1,223.50 0.00	1,223.50 0.00		0.00	87.39%	完工,已 转资				其他
小修野 营房改 造	100,000. 00		100,925. 86	100,925. 86		0.00	100.93%	完工,已 转资				其他
野外生 活点改 造	800,000. 00		773,483. 92			773,483. 92	96.69%	部分生 活点已 改造完 毕				其他
其他零 星工程			302,832. 10			302,832. 10		已完工, 待验收				其他
合计	62,907,7 08.00	11,730,3 00.56	67,842,4 20.55	1,576,11 2.64		77,996,6 08.47	--	--				--

21、工程物资

无

22、固定资产清理

无

23、生产性生物资产

无

24、油气资产

□ 适用 √ 不适用

25、无形资产**(1) 无形资产情况**

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	合计
一、账面原值					
1.期初余额	9,484,643.84		1,963,100.00	1,667,447.08	13,115,190.92
2.本期增加金额				2,101.00	2,101.00
(1) 购置				2,101.00	2,101.00
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	9,484,643.84		1,963,100.00	1,669,548.08	13,117,291.92
二、累计摊销					
1.期初余额	651,065.94		1,908,433.37	1,439,708.49	3,999,207.80
2.本期增加金额	220,999.56		20,000.04	60,088.22	301,087.82
(1) 计提	220,999.56		20,000.04	60,088.22	301,087.82
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	872,065.50		1,928,433.41	1,499,796.71	4,300,295.62
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	8,612,578.34		34,666.59	169,751.37	8,816,996.30
2.期初账面价值	8,833,577.90		54,666.63	227,738.59	9,115,983.12

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

无

26、开发支出

无

27、商誉

(1) 商誉账面原值

无

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
场地费		386,800.00	64,466.67		322,333.33
合计		386,800.00	64,466.67		322,333.33

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	230,066.73	34,510.01	21,303,455.07	3,092,725.86
合计	230,066.73	34,510.01	21,303,455.07	3,092,725.86

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付工程款	2,371,705.10	52,110,711.23
合计	2,371,705.10	52,110,711.23

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		100,000,000.00
保证借款		15,000,000.00
信用借款	192,534,090.44	130,000,000.00
合计	192,534,090.44	245,000,000.00

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

无

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
商业承兑汇票	12,420,939.05	
银行承兑汇票	27,447,852.11	33,974,500.18
合计	39,868,791.16	33,974,500.18

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

一年以内（含一年）	137,005,150.52	117,523,618.81
一年以上	33,121,577.14	13,830,131.03
合计	170,126,727.66	131,353,749.84

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
第一名	5,654,000.00	尚未结算
第二名	3,256,720.55	尚未结算
第三名	1,894,174.00	尚未结算
第四名	1,720,230.20	尚未结算
第五名	1,403,989.21	尚未结算
合计	13,929,113.96	--

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
一年以内（含一年）	27,962.00	3,558,416.56
一年以上	3,258.00	3,258.00
合计	31,220.00	3,561,674.56

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

无

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

无

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	10,996,774.53	102,236,901.42	99,532,052.28	13,701,623.67

二、离职后福利-设定提存计划	708,034.14	11,122,846.35	11,830,880.49	0.00
合计	11,704,808.67	113,359,747.77	111,362,932.77	13,701,623.67

(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	9,483,093.93	90,438,650.55	87,207,740.63	12,714,003.85
2、职工福利费		2,348,819.70	2,348,819.70	0.00
3、社会保险费	45,176.87	4,509,604.23	4,554,781.10	0.00
其中：医疗保险费	45,176.87	3,994,537.93	4,039,714.80	0.00
工伤保险费		256,285.67	256,285.67	0.00
生育保险费		258,780.63	258,780.63	0.00
4、住房公积金	998,393.00	3,034,011.74	4,032,404.74	0.00
5、工会经费和职工教育经费	470,110.73	1,905,815.20	1,388,306.11	987,619.82
合计	10,996,774.53	102,236,901.42	99,532,052.28	13,701,623.67

(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	54,211.92	9,579,164.26	9,633,376.18	0.00
2、失业保险费		784,526.55	784,526.55	0.00
3、企业年金缴费	653,822.22	759,155.54	1,412,977.76	0.00
合计	708,034.14	11,122,846.35	11,830,880.49	0.00

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,228,720.04	955,415.47
营业税	1,418,892.77	2,021,314.12
企业所得税		1,055,186.71

个人所得税	687,136.62	253,583.36
城市维护建设税	317,140.67	438,839.20
教育费附加	156,001.16	239,021.93
房产税		-35,186.95
印花税	13,874.85	18,037.60
合计	4,821,766.11	4,946,211.44

其他说明：

39、应付利息

无

40、应付股利

无

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
暂收款	219,308.65	2,000,000.00
应付报销款	809,910.85	1,042,925.32
保证金	4,013,580.62	745,000.00
其他	1,540,392.30	604,553.69
合计	6,583,192.42	4,392,479.01

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
客户一	2,000,000.00	履约保证金，尚未支付
合计	2,000,000.00	--

42、划分为持有待售的负债

无

43、一年内到期的非流动负债

无

44、其他流动负债

无

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
质押借款	125,001,800.00	
合计	125,001,800.00	

长期借款分类的说明：

截止至2015年12月31日，公司期末质押并个人担保长期借款余额19,250,000.00美元，秦勇、冯健共同为此笔借款提供个人保证担保；公司以荷兰震旦纪能源合作社35%股权作为质押。

46、应付债券

无

47、长期应付款

无

48、长期应付职工薪酬

无

49、专项应付款

无

50、预计负债

无

51、递延收益

无

52、其他非流动负债

无

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	239,177,378.00						239,177,378.00

54、其他权益工具

无

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）	220,586,998.01			220,586,998.01
合计	220,586,998.01			220,586,998.01

56、库存股

无

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-1,780,133.48	33,564,892.27			33,564,892.27		31,784,758.79
外币财务报表折算差额	-1,780,133.48	33,564,892.27			33,564,892.27		31,784,758.79
其他综合收益合计	-1,780,133.48	33,564,892.27			33,564,892.27		31,784,758.79

58、专项储备

无

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	22,677,057.39			22,677,057.39
合计	22,677,057.39			22,677,057.39

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	108,039,436.52	104,399,833.05
调整后期初未分配利润	108,039,436.52	104,399,833.05
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-184,084,188.94	9,898,031.76
减：提取法定盈余公积		278,993.84
应付普通股股利	2,308,628.29	5,979,434.45
期末未分配利润	-78,353,380.71	108,039,436.52

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	279,436,862.13	305,526,190.24	408,500,922.71	349,163,451.87
其他业务	1,216,311.67	904,384.02	2,329,641.68	2,948,450.38
合计	280,653,173.80	306,430,574.26	410,830,564.39	352,111,902.25

62、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	1,722,062.10	2,130,793.92
城市维护建设税	1,666,054.90	3,435,977.79
教育费附加	1,199,694.74	2,491,022.24

合计	4,587,811.74	8,057,793.95
----	--------------	--------------

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬		187,280.40
仓储运输	33,600.00	384,890.90
其他	2,969.08	18,395.20
合计	36,569.08	590,566.50

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	30,669,266.87	12,947,299.83
折旧和摊销	2,267,805.58	2,234,930.91
物料消耗	4,600,557.45	104,486.21
办公费	330,589.78	110,034.39
差旅费	3,206,977.76	2,537,781.82
劳务费	272,960.00	442,989.65
咨询费	9,699,053.35	1,546,103.24
佣金	10,700,000.00	0.00
水电、煤气、通讯	671,336.58	643,716.04
技术服务费	3,749,701.32	449,665.57
业务招待费	1,406,123.23	1,347,030.50
其他费用	7,372,536.41	4,700,259.45
合计	74,946,908.33	27,064,297.61

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	22,053,829.34	5,184,655.24
减：利息收入	576,910.86	5,059,825.39
汇兑损失	36,117,601.14	1,464.52
减：汇兑收益	180,454.91	

其他	481,187.45	274,989.82
合计	57,895,252.16	401,284.19

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	21,749,858.39	10,633,712.59
二、存货跌价损失	1,072,497.70	
合计	22,822,356.09	10,633,712.59

67、公允价值变动收益

无

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	-4,196,739.27	
合计	-4,196,739.27	

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	461,376.59	2,041.80	
其中：固定资产处置利得	461,376.59	2,041.80	461,376.59
政府补助	33,300.00	189,900.00	33,300.00
其他	10,350,205.00	131,115.00	10,350,205.00
合计	10,844,881.59	323,056.80	10,844,881.59

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
1、科技开发 补贴	新疆克拉玛 依科技局	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得	是	否		160,000.00	与收益相关

			的补助					
2、出口补贴	新疆克拉玛依财政局	补助	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	是	否		29,900.00	与收益相关
3、外经贸发展专项资金	新疆克拉玛依财政局	补助	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	是	否	33,000.00		与收益相关
合计	--	--	--	--	--	33,000.00	189,900.00	--

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	47,218.25		
其中：固定资产处置损失	47,218.25		47,218.25
对外捐赠	5,000.00		5,000.00
其他	450,419.40	222,040.99	450,419.40
合计	502,637.65	222,040.99	502,637.65

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	1,103,489.88	3,650,802.60
递延所得税费用	3,059,905.87	-1,476,811.25
合计	4,163,395.75	2,173,991.35

(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	-179,920,793.19
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,103,489.88
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	3,059,905.87
所得税费用	4,163,395.75

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
租金收入		553,260.98
利息收入	576,910.86	1,059,825.39
营业外收入	13,445.00	321,015.00
企业间往来	52,741,519.80	2,194,748.22
合计	53,331,875.66	4,128,849.59

(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
管理销售费用	40,993,757.42	11,592,333.07
手续费	481,187.45	274,989.82
营业外支出	455,419.40	222,040.99
企业间往来	111,651.98	58,600,757.86
合计	42,042,016.25	70,690,121.74

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

无

(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
募集资金中介费		1,020,130.00
合计		1,020,130.00

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	-184,084,188.94	9,898,031.76
加：资产减值准备	22,822,356.09	10,633,712.59
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	50,975,497.59	51,127,003.88
无形资产摊销	301,087.82	335,181.78
长期待摊费用摊销	64,466.67	362,434.21
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）	-414,158.34	-2,041.80
财务费用（收益以“-”号填列）	57,990,975.57	5,186,119.76
投资损失（收益以“-”号填列）	4,196,739.27	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	3,058,215.85	-1,473,192.80
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		-3,618.45
存货的减少（增加以“-”号填列）	-619,245.43	-3,109,544.26
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	134,391,346.57	-163,900,557.19
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	73,706,635.32	-11,975,146.14

经营活动产生的现金流量净额	162,389,728.04	-102,921,616.66
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	128,573,336.38	301,343,170.75
减：现金的期初余额	301,343,170.75	374,549,741.04
现金及现金等价物净增加额	-172,769,834.37	-73,206,570.29

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

无

(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	128,573,336.38	301,343,170.75
其中：库存现金	895,127.75	122,242.83
可随时用于支付的银行存款	127,678,208.63	301,220,927.92
三、期末现金及现金等价物余额	128,573,336.38	301,343,170.75

75、所有者权益变动表项目注释

无

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	21,558,868.86	银行承兑保证金，投标保证金、信贷保证金等。
长期股权投资	253,255,252.46	长期借款质押
合计	274,814,121.32	--

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
货币资金	--	--	6,805,538.16
其中：美元	4,850.00	6.4936	31,493.96
坚戈	354,662,000.00	0.0191	6,774,044.20
应收账款	--	--	6,971,425.51
坚戈	364,996,100.00	0.0191	6,971,425.51
长期借款	--	--	125,001,800.00
其中：美元	19,250,000.00	6.4936	125,001,800.00
坚戈			
应付账款			4,856,692.04
其中：坚戈	254,277,070.36	0.0191	4,856,692.04
其他应付账款			232,676.20
其中：坚戈	12,182,000.00	0.0191	232,676.20
其他应收款			2,925,772.38
其中：坚戈	153,181,800.00	0.0191	2,925,772.38
预付账款			1,126.90
其中：坚戈	59,000.00	0.0191	1,126.90
短期借款			25,230,584.30
其中：坚戈	1,320,973,000.00	0.0191	25,230,584.30

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

√ 适用 □ 不适用

公司投资设立的控股子公司准油天山石油服务有限责任公司，其境外主要经营地为哈萨克斯坦曼吉斯套州，记账本位币为坚戈，选择依据为当地货币。

78、套期

无

79、其他

无

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

无

2、同一控制下企业合并

无

3、反向购买

无

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

2015年12月，公司注销子公司库车准油能源有限公司。

6、其他

无

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	
准油能源	新疆拜城县	新疆阿克苏地区拜城县资源大厦12楼	能源开发	100.00%		设立
准油化工	新疆阜康准东	新疆昌吉州阜康市军垦路东(准	化工产品	85.45%	14.55%	设立

		东七区)				
准油运输	新疆阜康准东	新疆克拉玛依市友谊路 251 号	运输劳务	96.88%	3.12%	设立
库车能源	新疆库车县	库车县民航路建设局家属楼 1 单元 101 室	能源开发	100.00%		设立
准油天山	哈萨克斯坦曼吉斯套州	哈萨克斯坦共和国曼吉斯套州阿克套市 29 小区托尔肯-2 居民区 9 区	设备维护	100.00%		设立

(2) 重要的非全资子公司

无

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

不适用

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无

(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

无

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

无

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	
震旦纪能源	荷兰	荷兰阿姆斯特丹	SBI-code: 64923 - 参股公司 (资产收购, 投资, 投资管理)	35.00%	3.25%	35%按权益法核算, 3.25%按可供出售金融资产核算。

(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
流动资产	15,369,181.71	
其中：现金和现金等价物	5,761,616.69	
非流动资产	708,058,797.96	
资产合计	723,427,979.67	
流动负债	56,686,242.23	
非流动负债	11,486,951.84	
负债合计	68,173,194.07	
归属于母公司股东权益	655,254,785.60	
按持股比例计算的净资产份额	234,999,910.73	
调整事项	18,255,341.73	
--其他	18,255,341.73	
对合营企业权益投资的账面价值	253,255,252.46	
财务费用	3,704,769.51	
所得税费用	1,158,903.58	
净利润	-11,990,683.62	
其他综合收益	52,158,119.22	
综合收益总额	40,167,435.60	

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

无

(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	--	--

(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

无

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

无

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

无

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

无

4、重要的共同经营

无

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

无

6、其他

无

十、与金融工具相关的风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，但是董事会已授权本公司审计监察部设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过审计监察部经理递交的月度报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

(一) 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

公司通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，公司才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

(二) 市场风险

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

(1) 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。本公司的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。截至2015年12月31日，公司短期借款余额为192,534,090.44元，利率风险较小；长期借款金额为125,001,800.00元，浮动利率每3个月一调整，风险较小。

(2) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。报告期内，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			年初余额	
	美元	坚戈	合计	坚戈	合计
货币资金	4,850.00	354,662,000.00	354,666,850.00	11,933,745.60	11,933,745.60
应收账款		364,996,100.00	364,996,100.00	12,412,506.96	12,412,506.96
预付账款		59,000.00	59,000.00		-
其他应收款		153,181,800.00	153,181,800.00	325,998.96	325,998.96
短期借款		1,320,973,000.00	1,320,973,000.00		
长期借款	19,250,000.00		19,250,000.00		-
应付账款		254,277,070.36	254,277,070.36	159,196.80	159,196.80
其他应付账款		12,182,000.00	12,182,000.00	31,516.80	31,516.80
合计	19,254,850.00	2,460,330,970.36	2,479,585,820.36	24,862,965.12	24,862,965.12

于2015年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值5%，对坚戈升值或贬值50%，则公司将分别增加或减少净利润6,248,515.30元、6,823,791.78元。管理层认为5%及50%合理反映了下一年度人民币对美元及坚戈可能发生的变动的合理范围。

(三) 流动性风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元

项目	期末余额		
	1年以内	1-5年	合计
短期借款	192,534,090.44		192,534,090.44
应付账款	170,126,727.66		170,126,727.66
其他应付款	6,583,192.42		6,583,192.42
长期借款		125,001,800.00	125,001,800.00
合计	369,244,010.52	125,001,800.00	494,245,810.52

单位：元

项目	年初余额	
	1年以内	合计

短期借款	245,000,000.00	245,000,000.00
应付账款	131,353,749.84	131,353,749.84
其他应付款	4,392,479.01	4,392,479.01
合计	380,746,228.85	380,746,228.85

十一、公允价值的披露

不适用

9、其他

无

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

公司无母公司。

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）。

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
新疆阿蒙能源有限公司	实际控制人担任法定代表人的企业
创越能源集团有限公司	受同一实际控制人控制
哈密坤铭矿业有限公司	公司实际控制人担任该公司董事

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

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
哈密坤铭矿业有限公司	出售商品		461,538.45

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

无

(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
创越能源集团有限公司	房屋	142,660.98	94,371.48

(4) 关联担保情况

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
秦勇	15,000,000.00	2014年12月02日	2015年12月01日	是
秦勇、冯健	125,001,800.00	2015年05月13日	2018年05月13日	否

(5) 关联方资金拆借

无

(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
创越能源集团有限公司	出售拜城资源大厦 11 楼、12 楼房产		6,500,000.00

(7) 关键管理人员报酬

无

(8) 其他关联交易

无

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
应收票据	哈密坤铭矿业有限公司			360,000.00	
应收账款	哈密坤铭矿业有限公司	720,000.00	54,000.00	360,000.00	18,000.00
其他应收款	新疆阿蒙能源有限公司	2,862,226.17	143,111.31		
其他应收款	创越能源集团有限公司	10,479,420.98	523,971.05		

(2) 应付项目

无

7、关联方承诺

详见第五节重要事项三“承诺事项履行情况”。

8、其他

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
创越能源集团有限公司	营业外收入-违约金	10,336,760.00	

说明：2015年4月11日，公司与创越集团签署《股份认购协议》约定“如果乙方（创越集团）未按照本协议约定交纳股份认购款，应向公司支付相当于本协议项下股份认购款5%的违约金。”2015年12月22日，公司收到创越集团《关于放弃认购非公开发行股票的告知函》，创越集团放弃认购本次非公开发行股份，并同意按照原签署的股份认购协议承担有关义务。按照最总确定的非公开发行股票价格和数量测算，股份认购款应为9.38元/股×2204万股=20,673.52万元，由此计算创越集团应向公司支付违约金1,033.676万。

十三、股份支付

不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

无

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

无

(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

无

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

无

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00

3、销售退回

无

4、其他资产负债表日后事项说明

1、关于出售荷兰震旦纪能源合作社35%财产份额的进展情况

2016年4月1日，经公司第五届董事会第三次会议审议通过，公司与南京恒赢股权投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“南京恒赢”）签署了《关于 Netherlands Sinian Energy Coöperatief U.A. 财产份额及相关权利义务之出售购买协议》（简称“协议”或“本协议”），公司拟将持有的 Netherlands Sinian Energy Coöperatief U.A.（荷兰震旦纪能源合作社，简称“震旦纪能源”）35%的份额以 2.5亿元人民币的价格全部转让给南京恒赢。本次交易不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。本次出售的资产为公司持有的震旦纪能源 35%的份额，该资产账面价值为 23,919.67 万元。上述交易已经公司于2016年4月18日召开的2016年第三次临时股东大会审议通过。

2、2015年度利润分配情况

根据2016年4月22日公司第五届董事会第四次会议决议，本年度拟不实施现金分红；不实施利润或资本公积金转增股本。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

无

2、债务重组

无

3、资产置换

无

4、年金计划

无

5、终止经营

无

6、分部信息

无

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无

8、其他

1、公司正在筹划重大资产重组事宜

公司于2015年12月15日接到公司第一大股东创越集团的通知，创越集团正在筹划与公司有关的重大事项，该事项可能构成重大资产重组。公司于2015年12月16日开始申请停牌。2015年12月24日，公司与标的企业的控股股东达成了共识，交易标的为快递物流相关企业。经向深圳证券交易所申请，公司股票自2015年12月28日开市起继续停牌，并披露了《关于筹划重大资产重组的停牌公告》（公告编号：2015-088）。此后根据进展情况，公司仍处于停牌过程中。截至本报告出具日，有关各方仍在就本次重大资产重组（简称“本次重组”）的交易架构进行商谈；审计、评估、财务顾问的尽职调查工作仍在进行中。

2、大股东和实际控制人股权质押诉讼、司法冻结情况

公司实际控制人秦勇先生及其一致行动人创越集团持有的本公司股份因其自身的经济纠纷被司法冻结及司法轮候冻结，截至审计报告出具日，其股份质押情况如下：

1)、秦勇先生持有本公司股份15,478,278股，占公司总股本的6.47%；累计质押冻结15,478,278股，占公司总股本6.47%，占其持有本公司股份的100%；累计司法冻结15,478,278股，占公司总股本6.47%，占其持有本公司股份100.00%；累计司法轮候冻结88,330,530股。

2)、创越集团持有本公司股份40,260,000股,占公司总股本的16.83%;累计质押冻结40,260,000股,占公司总股本16.83%,占其持有本公司股份的100%;累计司法冻结40,260,000股,占公司总股本16.83%,占其持有本公司股份100.00%;累计司法轮候冻结217,300,000股。

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	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	15,874,237.92	10.46%	15,874,237.92	100.00%						
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	135,862,762.35	89.54%	8,401,371.13	6.18%	127,461,391.22	251,510,538.90	100.00%	16,236,148.49	6.46%	235,274,390.41
合计	151,737,000.27	100.00%	24,275,609.05	16.00%	127,461,391.22	251,510,538.90	100.00%	16,236,148.49	6.46%	235,274,390.41

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

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
哈萨克天山石油服务有限公司	15,874,237.92	15,874,237.92	100.00%	无法收回
合计	15,874,237.92	15,874,237.92	--	--

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	125,060,070.47	6,253,003.52	5.00%
1年以内小计	125,060,070.47	6,253,003.52	5.00%

1 至 2 年	6,715,389.68	671,538.97	10.00%
2 至 3 年	3,117,131.10	623,426.22	20.00%
3 年以上	970,171.10	853,402.42	87.96%
3 至 4 年	84,511.52	42,255.76	50.00%
4 至 5 年	372,564.58	298,051.66	80.00%
5 年以上	513,095.00	513,095.00	100.00%
合计	135,862,762.35	8,401,371.13	

确定该组合依据的说明：

详见本节五、重要会计政策及会计估计中11，公司采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款。

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：

无

(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 8,039,460.56 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

无

(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	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
第一名	86,700,040.86	57.14	4,489,870.31
第二名	15,874,237.92	10.46	15,874,237.92
第三名	5,932,712.18	3.91	303,519.03
第四名	5,266,939.76	3.47	263,346.99
第五名	5,260,000.00	3.47	263,000.00
合计	119,033,930.72	78.45	21,193,974.25

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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	96,308,017.97	100.00%	9,170,444.58	9.52%	87,137,573.39	113,337,736.22	100.00%	6,725,338.15	5.93%	106,612,398.07
合计	96,308,017.97	100.00%	9,170,444.58	9.52%	87,137,573.39	113,337,736.22	100.00%	6,725,338.15	5.93%	106,612,398.07

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	43,545,812.44	2,177,290.63	5.00%
1 年以内小计	43,545,812.44	2,177,290.63	5.00%
1 至 2 年	47,618,466.16	4,761,846.62	10.00%
2 至 3 年	2,472,431.32	494,486.26	20.00%
3 年以上	2,671,308.05	1,736,821.07	65.02%
3 至 4 年	1,868,973.97	934,486.99	50.00%
5 年以上	802,334.08	802,334.08	100.00%
合计	96,308,017.97	9,170,444.58	9.52%

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 2,445,106.43 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

无

(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
到期未履约的应收票据转入		54,000,000.00
与子公司往来	75,864,546.26	50,021,388.50
保证金	1,725,628.68	6,506,200.00
账龄较长的预付款转入	1,718,973.97	2,241,795.08
暂付款	2,061,199.18	568,352.64
单位往来	14,937,669.88	
合计	96,308,017.97	113,337,736.22

(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
第一名	与子公司往来	75,864,546.26	3 年以内	78.77%	6,539,161.74
第二名	单位往来	10,479,420.98	1 年以内	10.88%	523,971.05
第三名	单位往来	2,862,226.17	1 年以内	2.97%	143,111.31
第四名	账龄较长的预付款转入	1,667,655.00	3-4 年	1.73%	833,827.50
第五名	单位往来	1,270,400.00	1 年以内	1.32%	63,520.00
合计	--	92,144,248.41	--	95.67%	8,103,591.60

(6) 涉及政府补助的应收款项

无

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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	153,866,499.00		153,866,499.00	163,866,499.00		163,866,499.00
对联营、合营企业投资	253,255,252.46		253,255,252.46			
合计	407,121,751.46		407,121,751.46	163,866,499.00		163,866,499.00

(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
新疆准油化工有限责任公司	7,690,459.00			7,690,459.00		
新疆准油运输服务有限责任公司	15,500,000.00			15,500,000.00		
新疆准油能源开发有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
库车准油能源有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00			
准油天山石油服务有限责任公司	30,676,040.00			30,676,040.00		
合计	163,866,499.00		10,000,000.00	153,866,499.00		

(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											
荷兰震旦 纪能源合 作社		239,196,6 50.00		-4,196,73 9.27	18,255,34 1.73					253,255,2 52.46	
小计		239,196,6 50.00		-4,196,73 9.27	18,255,34 1.73					253,255,2 52.46	
合计		239,196,6 50.00		-4,196,73 9.27	18,255,34 1.73					253,255,2 52.46	

(3) 其他说明

无

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	242,513,805.77	253,999,356.63	354,953,752.11	305,042,627.66
其他业务	2,574,577.69	2,075,884.01	3,487,490.31	5,540,993.84
合计	245,088,383.46	256,075,240.64	358,441,242.42	310,583,621.50

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,342,976.00	
权益法核算的长期股权投资收益	-4,196,739.27	
处置长期股权投资产生的投资收益	734,826.46	
合计	-1,118,936.81	

6、其他

无

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	414,158.34	
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）	33,300.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,902,302.75	
减：所得税影响额	20,378.66	
合计	10,329,382.43	--

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	-36.01%	-0.77	-0.77
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-38.03%	-0.81	-0.81

3、境内外会计准则下会计数据差异

不适用

4、其他

无

第十一节 备查文件目录

- 一、载有公司董事长、财务总监、财务机构负责人签名并盖章的公司2015年度财务报表。
- 二、载有注册会计师签名、会计师事务所盖章信会师报字【2016】第113609号《审计报告》。
- 三、载有董事长签名的2015年度报告文本原件。
- 四、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。
- 五、以上备查文件备置地点：公司证券投资部。