

公司代码：603619

公司简称：中曼石油

中曼石油天然气集团股份有限公司 2018 年年度报告



董事长致股东函

中曼石油披露了上市以后第二份年报，面对业绩的大幅下滑，我们感受到自己肩头责任深重。对此，我们唯有以诚恳真挚的态度向市场如实披露我们情况，才能不负投资者对我们的关注和支持。在过去的一年，我们所有工作的关键词是“转型升级”。

油服工程板块，2018 年技术服务进一步提升，如完井作业技术、旋转导向技术等。同时，客户结构的转型升级已经颇具成效，从过去俄气的一家独大，现已发展出了 BP、壳牌、卢克石油、马来西亚石油、联合石油等一大批优质客户，并且通过了沙特阿美公司的资质审查，打开了油服工程未来的长远发展空间。

装备制造板块，中曼装备正从传统型向技术型升级，向高端智能化方向发展，同时随着整个石油行业的回暖，公司的钻机设备一改前几年自产自用的情况，2019 年一季度新签订单金额大幅增长，后续我们有信心更上一台阶。

勘探开发板块，我们作为国内首家获得境内石油天然气区块探矿权的民营企业，成功竞得新疆温宿区块，以及参股哈萨克斯坦一块已经盈利的中小型石油区块（坚戈区块），两个油田区块均呈现较好的发展前景，为我们未来三至五年的发展搭建了框架。上述过程虽然消解了部分盈利，增加了财务杠杆，与工程业务换挡的叠加更让二零一八年的业绩承压，但我们相信这会奠定公司未来长期发展的潜力。

回首过去，中曼石油凭借自身过硬的技术、优势的价格与灵活的体制，实现了前几年的跨越式发展。国际市场价格红利的时代已经过去，行业伙伴的追赶让国际油服工程市场的价格逐步回归。我们不会因为目前相对温和友好的油价而放松，我们也不会因为目前暂时业绩的波动而忙乱，因为我们瞄准的是成为综合性能源企业的目标。

规划未来，中曼石油将以业务发展为核心，以上市公司平台为舞台，将转型的工作持续贯彻下去，同时切实加强上市公司合规管理工作。疾风知劲草，面对外部竞争与业绩的下滑，公司始终相信，沉稳务实的作风、深耕行业的坚持，以及主动拥抱变化，转型升级自我的传统，将支持企业尽快走出目前的起伏，实现业绩的增长，回报股东，回馈社会！

中曼石油天然气集团股份有限公司

董事长：李春第

重要提示

一、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人李春第、主管会计工作负责人王祖海及会计机构负责人（会计主管人员）曾影声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2018年度利润分配预案：以2018年度末总股本40,000.01万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.23元（含税），共计分配股利9,200,002.30元，占本次可分配利润的30.70%，剩余结转下一年度进行分配。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

是

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险部分的内容。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	8
第三节	公司业务概要.....	13
第四节	经营情况讨论与分析.....	15
第五节	重要事项.....	42
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	57
第七节	优先股相关情况.....	64
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	65
第九节	公司治理.....	75
第十节	公司债券相关情况.....	80
第十一节	财务报告.....	81
第十二节	备查文件目录.....	236

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中曼石油/公司/本公司/本集团/中曼集团	指	中曼石油天然气集团股份有限公司
中曼装备	指	中曼石油装备集团有限公司
中曼钻井	指	中曼石油钻井技术有限公司
四川昆仑	指	四川昆仑石油设备制造有限公司
中曼电气	指	四川中曼电气工程技术有限公司
海湾公司	指	中曼石油天然气集团（海湾）公司（Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf)FZE）
俄罗斯公司	指	ZPEC 石油工程服务有限责任公司（ ZPEC Petroleum Engineering Service Company）
埃及公司	指	ZPEC Egypt LLC（中曼埃及有限公司）
巴基斯坦公司	指	ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED
乌克兰公司	指	ZPEC Ukraine Co.,Ltd
中曼控股	指	上海中曼投资控股有限公司，公司控股股东
深创投	指	深圳市创新投资集团有限公司
红杉信远	指	北京红杉信远股权投资中心（有限合伙）
红杉聚业	指	天津红杉聚业股权投资合伙企业（有限合伙）
共兴投资	指	上海共兴投资中心（有限合伙）
共荣投资	指	上海共荣投资中心（有限合伙）
共远投资	指	上海共远投资中心（有限合伙）
苏国发	指	苏州国发创新资本投资有限公司
钻井投资	指	上海中曼钻井投资有限公司
钻机投资	指	上海中曼钻机投资有限公司
昕华夏能源	指	昕华夏能源国际开发有限公司
神开股份	指	上海神开石油化工装备股份有限公司

石油公司/油公司	指	主要从事油田开发作业的专业化公司
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
振华石油	指	振华石油控股有限公司
俄气	指	俄罗斯天然气工业股份公司 (Public Joint Stock Company Gazprom)
马石油	指	马来西亚国家石油公司 (Petrona)
俄罗斯石油、俄油	指	俄罗斯国家石油公司 (Rosneft Oil)
巴什石油	指	巴什石油公司 (Bashneft)
诺瓦泰克	指	俄罗斯诺瓦泰克 (NOVATEK) 股份有限公司
BP	指	英国石油公司
PPL	指	巴基斯坦石油有限公司 (Pakistan Petroleum Limited)
石油公司/油公司	指	主要从事油田开发作业的专业化公司
壳牌	指	荷兰皇家壳牌集团 (Royal Dutch Shell)
哈里伯顿	指	哈里伯顿公司 (Halliburton), 国际四大油服之一
乌克兰 UGV	指	乌克兰国家钻采公司 (UkrGazVydobuvannya)
UEP	指	联合能源 (United Energy Pakistan Limited)
斯伦贝谢	指	斯伦贝谢 (Schlumberger), 国际四大油服之一
中兴举鹏	指	中兴举鹏设备租赁 (上海) 有限公司
中航国际	指	中航国际租赁有限公司
CLC	指	CLC Glowing Development Co., Ltd.
油服公司	指	负责为油田公司勘探、开发等核心业务提供钻井、固井、钻井液、定向井、压裂、井下作业、测井、物探等石油工程技术服务的专业公司
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
国土资源部	指	中华人民共和国国土资源部

上交所	指	上海证券交易所
报告期	指	2018 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日
钻井	指	利用机械设备，将地层钻成具有一定深度的圆孔型柱眼的工程
测井	指	应用地球物理测井仪器测定钻孔内的地质情况以及岩石物理情况
录井	指	收集、记录和分析井下地质资料
固井	指	向井内下入套管，并向井眼和套管之间的环形空间注入水泥的作业
完井	指	油气井钻成之后在井底建立油气层与油气井井筒之间的连接通道
井筒	指	油气井井口到井底的筒状四壁或空间
直井	指	设计轨道沿一条铅垂线垂直向下的油井
定向井	指	按照预先设计的井斜方位和井眼轴线形状进行钻进的井
钻铤	指	一般为钢制中空厚壁圆柱体，连接在钻杆和钻头之间。钻铤的作用是依靠其较大的重量为钻头提供下压力来碎开岩石
钻杆	指	用于连接钻机地表设备和井底钻磨设备的空性合金管。钻杆的用途包括：传递钻机的扭矩给钻头、传输钻井液等。
钻头	指	连接在钻杆下部用于破碎地层岩石的工具
套管	指	一般为内径较大的钢管。在钻井每个开次完成后，套管会被置入井筒，以起到支撑井壁、防止污染等作用。通常通过水泥将套筒固定在井筒中
钻井液/泥浆	指	在钻探过程中钻孔内使用的循环冲洗介质
IADC	指	International Association of Drilling Contractors, 国际钻井承包商协会

HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和环境(Environment)管理体系的简称
分包	指	通常主要提供钻井作业，并且在客户的管理下开展业务，几乎不承担项目风险
大包	指	以口井为单位，按照固定价格提供钻井、钻完井液、固井、录井、测井、测试、钻头等服务中的一项或多项，并且通常对项目的运行进行综合管理，也承担部分项目风险

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中曼石油天然气集团股份有限公司
公司的中文简称	中曼石油
公司的外文名称	Zhongman Petroleum and Natural Gas Group Corp., Ltd.
公司的外文名称缩写	ZPEC
公司的法定代表人	李春第

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘万清	石明鑫
联系地址	上海市浦东新区江山路3998号	上海市浦东新区江山路3998号
电话	021-61048060	021-61048060
传真	021-61048070	021-61048070
电子信箱	ssbgs@zpec.com	ssbgs@zpec.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	中国（上海）自由贸易试验区商城路1900号1203室
公司注册地址的邮政编码	200120
公司办公地址	上海市浦东新区江山路3998号
公司办公地址的邮政编码	201306
公司网址	www.zpec.com

电子信箱	office@zpec.com
------	-----------------

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券事务部

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	中曼石油	603619	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市南京东路 61 号 4 楼
	签字会计师姓名	杨景欣、王佳良
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国泰君安证券股份有限公司
	办公地址	中国（上海）自由贸易试验区商城路 618 号
	签字的保荐代表人姓名	杨志杰、陈轶劭
	持续督导的期间	2017 年 11 月 17 日至 2019 年 12 月 31 日
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	无
	办公地址	无
	签字的财务顾问主办人姓名	无
	持续督导的期间	无

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2018年	2017年	本期 比上	2016年

			年同 期增 减(%)	
营业收入	1,389,738,514.00	1,772,378,874.25	-21.59	1,595,300,564.19
归属于上市公司股东的净利润	29,968,563.74	394,515,182.02	-92.40	394,120,750.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,158,841.66	381,627,815.87	-99.17	393,341,171.91
经营活动产生的现金流量净额	106,444,735.39	251,669,301.20	-57.70	242,350,546.62
	2018年末	2017年末	本期 末比 上年 同期 末增 减(%)	2016年末
归属于上市公司股东的净资产	2,372,143,674.09	2,514,298,948.47	-5.65	1,278,538,985.64
总资产	4,315,870,440.77	3,709,983,759.22	16.33	2,614,318,417.58

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2018年	2017年	本期比上年同 期增减(%)	2016年
基本每股收益(元/股)	0.07	1.06	-93.40	1.09
稀释每股收益(元/股)	0.07	1.06	-93.40	1.09
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.01	1.02	-99.02	1.09
加权平均净资产收益率(%)	1.23	22.46	减少21.23个百 分点	36.44
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.13	21.73	减少21.60个百 分点	36.37

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2018 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	453,043,693.68	303,206,083.51	270,573,196.68	362,915,540.13
归属于上市公司股东的净利润	81,166,414.32	22,797,717.90	-26,426,768.51	-47,568,799.97
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	80,870,678.96	17,513,704.07	-26,078,827.40	-69,146,713.97
经营活动产生的现金流量净额	28,765,611.87	84,811,087.24	-109,662,635.70	102,530,671.98

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2018 年金额	附注（如适用）	2017 年金额	2016 年金额
非流动资产处置损益	73,242.19		1,560,968.44	-623,712.61

越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	17,298,145.36		11,670,564.18	1,821,553.84
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,675,636.62			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入	424,207.66		-344,166.47	-309,856.20

和支出				
其他符合非经常性损益定义的损益项目	7,356,828.08			
少数股东权益影响额				
所得税影响额	-18,337.83			-108,406.35
合计	26,809,722.08		12,887,366.15	779,578.68

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

十二、 其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

报告期内公司的主营业务及经营模式未发生重大变化。

（一）主要业务

公司是一家以钻井工程为核心业务，带动钻机装备制造业务协调同步发展的油服公司，并积极向油气勘探开发领域进军。公司的主要业务为油田工程一体化技术服务（包括钻井、固井、测井、录井、完井、钻井液和定向井等）、石油成套钻机、相关设备和工具的制造和销售。上述业务相互配合，相互拉动，形成了同行业少有的石油装备制造和钻井工程服务一体化优势，公司以技术能力的提升为突破口，以高难度钻井项目的工程大包为依托，逐步成长为参与国际市场竞争的综合性石油服务供应商。

（二）经营模式

钻井工程经营模式

（1）采购模式

开展钻井工程业务前需要采购钻机装备以及材料，并在业务实施过程中根据现场工作的情况随时进行设备零件、钻具以及材料的采购。采购过程中通常要经过供应商询价、合同审批与签订、货物的发运、海关报关与清关（境外业务）、货物的验收以及货款的支付等环节，其间涉及生产、采购、财务、法律等企业内部多部门的配合。

（2）生产模式

开展钻井工程业务时通常有两种模式，即大包与分包，前者由公司设计方案、组织工程的实施并采购材料；后者是公司在客户设计的方案框架内，按照客户的指示开展钻井工作。

开展钻井工程业务的过程包括：方案设计、钻前准备、分开次钻进至设计井深、验收及交井等工作。其中方案的设计主要包括工程施工与钻井液方案的设计；钻前准备包括工具材料的配套和设备的调试安装，在正式开钻前通常客户会聘请独立的机构对钻前准备工作进行评估；分开次钻进是指根据工程设计方案完成每开次的钻井工作，包括钻进、通井、测井、下套管、固井、电测等，直至完成最后一开次的钻井工作并达到设计井深；验收及交井即由客户对相关工程进行质量验收。

（3）销售模式

油服企业通常通过招投标的方式获取业务，石油公司通常在获得相应区块后向市场发出招标邀请，并对参与投标的企业在技术、资质、资金以及以往业绩等方面设定一定的条件。招投标主要由两轮组成：先技术招标，后商务招标。前者主要是对油服企业技术能力进行评估，在招投标过程中双方还会就具体的技术问题进行多轮的技术澄清。完成技术招标后，各企业再投出商务标，此阶段主要是由石油公司对投标者的报价、履约能力、信用情况等因素进行评估。

钻机装备制造经营模式

钻机装备制造业务主要服务于自有的钻井工程项目，形成了以钻井工程业务为主线，钻机装备制造业务为支撑的业务布局，除满足自有钻机需求外，公司也对外销售部分钻机。对外销售钻机主要通过参加展销会、招投标等方式获取业务机会，并根据客户的需求进行订单式的设计与生产，最后为客户提供设备安装、培训以及后续维护保养服务。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1、 公司具有钻井一体化服务的优势，拥有钻井、固井、录井、测井、泥浆等一系列油田开发服务，为客户提供各种单项服务和总包一体化服务。公司的钻机装备制造业务以钻井工程需求为导向，既可以标准化又可以模块化，突出个性化性能，能迅速满足不同地层油、气开发的需要。钻机装备制造能力的不断提升，支撑钻井工程服务进一步发展，同时钻井工程的需求和发展又进一步提升了钻机板块的研发能力和制造能力。

公司已获得新疆温宿区块探矿权，此探矿权的获得有助于公司向上游产业链延伸，有利于发挥与钻井一体化服务的协同效应，有利于扩展公司盈利方式。

2、公司可在各种复杂条件下为用户提供直井、大位移井、丛式井、水平井、空气钻井以及特殊工艺井的钻前、钻井、泥浆、地质录井、固井、修井等全方位的生产和技术服务。尤以深井、复杂井、高难度井、长距离水平井为核心业务，具备较强的施工能力，已在国内外完成了大量具有技术难度的钻井工程业务。

3、公司的中高级管理人员具有国际视野、创新思维、开拓精神以及很强的执行力，尤其在中东市场经验丰富，对油服行业的技术和经营有着深刻见解，能够为公司制定正确的发展战略和切实可行的业务发展目标。公司形成了良性的人才培养机制，合理的人员构成有利于公司在未来发展过程中准确把握行业发展趋势，形成公司持续发展的强大推动力。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2018 年经营情况

2018 年，是公司发展历程上不平静的一年，也是极不寻常的一年。借公司上市和国际油气行业回暖的东风，公司以拓展产业链为目标积极布局，加快发展，取得一系列新突破、新进展。

按照年初确定的经营目标和安排部署，中曼集团上下以市场为导向，以效益为中心，优化投资结构，拓展创收领域，实现了生产经营的平稳有序运行。经过全体干部员工的不懈努力和奋力拼搏，我们在提升钻井工程服务、装备制造等主营业务竞争力和国际化水平的同时，石油勘探开发等新兴业务也得到长足进步，为公司今后的长远稳健发展铺平了道路。2018 年公司实现营业收入 13.90 亿元，净利润 2996.75 万元。

1、市场开发捷报频传，打破客户单一化格局

全年共参与投标项目 68 个，海外中标项目共 11 个，签订多个大包日费合同，合同总金额约 3 亿美元。一年来，加强了海外客户管理，与多家国际大公司建立了合作关系，开发了 BP、卢克石油、斯伦贝谢、乌克兰 UGV、巴基斯坦 UEP 等新客户；泰国石油、尼日利亚石油、利比亚石油、缅甸石油等多家公司相继来访，加深了联系；把握国内建设大油田、大幅提高产能的契机，开发了新疆玛湖等项目，进一步向高端市场转移。2018 年，公司完成了沙特阿美公司的资审验收工作，

获得了进入沙特市场的入门证。同时还通过了振华石油、BP、阿曼、阿联酋等多家国际大公司的资审。

2、持续开拓伊拉克市场，积极应对竞争加剧的新形势

作为中曼海外工程的主战场，伊拉克市场 2018 年竞争加剧，面对中标价格压低和来自同行的强势挑战，公司继续秉承一贯的工作作风，致力于安全高效地为甲方创造价值，创出了一系列高指标、新业绩，赢得了甲方高度信赖和肯定，良好的口碑也为更多新项目中标、启动奠定了良好基础，彰显出中曼石油在伊拉克市场的国际竞争力。

3、深耕俄罗斯市场，扩大低温钻井市场份额

中曼石油作为为数不多的在俄罗斯开展钻井服务的中国公司，自 2017 年 12 月 21 日第一口井开钻以来，俄油项目克服不熟悉低温环境、生产组织困难、作业标准差异大等不利因素，实现安全快速运行，全年共完成 18 口井。安全方面，连续 370 天安全生产无事故，赢得了甲方和油区同行们的认可与肯定，取得了良好的经济效益。在员工当地化方面，俄油项目不断完善海外项目用工模式，为降低运行成本积累了宝贵经验。

4、优化国内市场，在新市场站位脚跟

钻井公司根据市场变化，积极探索新的管理模式，通过调整市场布局，加强技术创新和严格资金管控，安全创效水平提升显著。开辟北疆市场，参与玛湖 10 亿吨级砾岩油田会战，是 2018 年国内钻井拓展新市场的重大举措。

5、培育竞争优势，推动技术服务团队快速成长

技术服务水平的高低直接关系到公司的创效能力，2018 年，公司在海内外项目市场开发中继续以“钻井搭台、技术服务唱戏”为目标，通过壳牌大包项目、东巴技术服务项目、俄油项目、新疆玛湖项目等，为中曼技术服务团队搭建了良好的平台。为培育这支队伍的竞争优势，公司从资金、人员等方面给予大力支持。帮助各事业部建成了高标准实验室，购置了一批先进的设备仪器，一系列扶持与投入得到了积极回报，在各事业部干部员工的努力下，中曼技术服务品牌的知名度持续提升。

6、保内闯外，创效盈利，装备制造板块加快服务转型

2018 年，公司国内外工程项目密集启动，一年来，装备板块三家公司的一线干部员工加班加点，保障了新疆、巴基斯坦等项目顺利开钻，发挥了公司的一体化优势；科技研发也稳步推进，新设计完成的轨道式 40 低温钻机、液压起升钻机、快搬型 40 低温钻机等拓展了钻机型号；不断优化自主创新的顶驱、自动猫道、铁钻工、二层台排管机等智能化产品，顶驱、自动猫道投产后受到

用户好评。2018 年 12 月，为更好地整合现有资源，公司成立了装备集团，对提高中曼装备的制造能力具有里程碑式的意义。

7、强化后勤保障能力，项目管理机制得到逐步完善

海外多个大项目同时运行、启动，对中曼的后勤保障部门提出严峻挑战。以满足项目需求、确保如期开钻为目标，采购物流、装备管理、工程技术等系统贴近现场、贴近一线，提高工作效率，提升服务水平，综合保障能力得到进一步增强。2018 年，公司成立了项目管理部（简称 PMO），从制度、流程、监督入手，围绕项目运行和启动调配资源、协调进度、规范计划，初步达到了关键节点把握准、保障措施到位快等效果。

8、加强人才队伍建设，用工当地化探索获得积极进展

海外项目能否取得成功，人才保障至关重要。人力资源系统通过内部选拔、外部招聘、调整优化，满足了新项目启动的需要。为降低项目人工成本，公司在埃及项目、俄油项目推行的用工当地化模式和外籍员工激励、培训机制，经过不断探索，优势越发显著，一批上进心强、忠诚度高、业务能力过硬的外籍员工已成为公司宝贵的人才资源。伊拉克公司也在壳牌、Siba 等项目扩大了外籍雇员用工量，缓解了用工紧张的压力。

为提高队伍的综合素质和国际化水平，集团成立了培训中心，依托临港基地开展系统化的安全取证、项目管理等培训工作，先后组织了 10 批共计 63 次培训，参训人员共 864 人，培训合格率达到 97%以上，提升了专业技能、安全意识和操作水平，为各项目启动和顺利运行提供了有力支持。

9、HSE 体系建设富有成效，安全管理进一步与国际标准接轨

2018 年，公司安全生产形势总体平稳，HSE 系统管理水平持续进步。全年无意外减员事故、井喷失控事故和环境污染事故；壳牌、SIBA、俄油等项目的安全工作多次受到甲方嘉奖。顺应公司的发展形势，公司 HSE 系统注重自身队伍建设和后备人才培养，坚持开展安全培训和事故案例分享，力度之大超过以往任何一年。同时，还不间断地利用文件、PPT、视频以及讲身边故事等形式，大力培育具有中曼特色的安全文化，促进了员工安全行为的规范和安全意识的提高。

10、扎实推进勘探开发进程，温宿区块前期工作有序开展

2018 年初，公司以 8.66 亿元竞标获得新疆塔里木盆地温宿区块石油天然气勘查探矿权，与新疆国土资源厅签署《探矿权成交确认书》，成为中国油气改革试点勘查区块中标的第一家民营企业。公司通过组织专家对现有资料进行研究论证，加深了对区块的认识，一致认为温宿区块油气

成藏条件良好。2018 年下半年，与中石油东方地球物理勘探有限责任公司合作，开始逐步部署三维地震。

二、报告期内主要经营情况

2018 年度，公司实现营业收入 13.90 亿元，其中来自海外项目的营业收入 10.83 亿元，实现净利润 2996.75 万元，同比下降 92.4%。主要是由于国际石油价格虽然已复苏，但是石油公司资本性支出的完全恢复仍有一定过程，同时由于大部分油服企业在经历油价低谷后，相关企业会采用价格策略拓展市场，虽然行业整体营收情况向好，但利润空间仍在修复中。同时由于公司前几年长期服务的俄罗斯天然气工业股份有限公司在伊拉克的巴德拉项目于 2018 年二季度结束，使公司从巴德拉项目获得的收益相比 2017 年大幅减少。由于新增项目尚处于客户的开拓、项目启动与业务磨合期，收入与盈利的体现尚需一定的时间，使得 2018 年业绩较去年下滑。

2018 年公司新增了包括壳牌、BP、马油、诺瓦泰克、巴基斯坦石油公司等在内的全球石油公司客户，拓展了巴基斯坦、乌克兰、俄罗斯等多个国家业务，通过了沙特阿美资审，2018 年公司新签海外项目合同金额约 3.05 亿美元（约合 20.92 亿人民币），比上年增长约 36.73%；新签国内钻井项目合同金额约 3.21 亿元人民币，比上年增长约 20.26%。截至 2019 年一季度末，正在执行项目（含钻井工程和设备销售）合计金额达 30.2 亿元人民币。

（一） 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,389,738,514.00	1,772,378,874.25	-21.59
营业成本	1,059,870,972.13	975,762,506.76	8.62
销售费用	53,107,674.35	41,712,649.36	27.32
管理费用	126,979,293.91	111,257,673.93	14.13
研发费用	54,766,242.28	78,608,714.59	-30.33
财务费用	33,511,153.25	43,195,806.06	-22.42
经营活动产生的现金流量净额	106,444,735.39	251,669,301.20	-57.70
投资活动产生的现金流量净额	-906,045,189.73	-473,418,262.09	91.38
筹资活动产生的现金流量净额	303,575,930.43	809,679,893.64	-62.51

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

公司报告期实现营业收入 138,973.85 万元，同比减少 21.59%；营业成本 105,987.10 万元，同比增长 8.62%；毛利率同比下降 21.21%；其中：装备板块实现主营业务收入 5,447.16 万元，同比增幅达 317.10%，钻井工程板块实现主营业务收入 132,844.23 万元，同比减少 24.34%。工程板块收入中，俄气项目收入占比由去年 71.98% 下降至 23.48%，俄罗斯石油公司（Rosneft Oil）、哈里伯顿、贝克休斯等国际油公司及油服公司收入占比 57.04%，随着国际石油行业的回暖，2018 年度公司钻井工程业务板块完成了从过度依赖单一客户到客户多样化的转型；装备制造板块业务扭转了近年来以主要制造公司内部工程项目自用钻机为主的局面，积极开拓市场，报告期内实现了收入同比大幅度增长；同时，公司设备租赁业务收入 1,036.55 万元，实现了零的突破。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
主营业务	1,382,913,808.61	1,057,823,144.94	23.51	-21.82	8.41	减少 21.33 个百分点
其他业务	6,824,705.39	2,047,827.19	69.99	98.21	29.75	增加 15.83 个百分点
合计	1,389,738,514.00	1,059,870,972.13	23.74%	-21.59	8.62	减少 21.21 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻机及配件销售和租赁	54,471,557.44	41,395,191.66	24.01	317.10	374.43	减少 9.18 个百分点
钻井工程服务	1,328,442,251.17	1,016,427,953.28	23.49	-24.34	5.28	减少 21.53 个百分点

主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入 比上年增 减 (%)	营业成本 比上年增 减 (%)	毛利率比 上年增减 (%)
国内	300,291,390.78	255,509,164.15	14.91	50.56	48.55	增加 1.16 个百分点
国外	1,082,622,417.83	802,313,980.79	25.89	-31.02	0.02	减少 23.00 个 百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

适用 不适用

分析说明：营业收入同比减少 21.59%，营业成本同比上升 8.62%，毛利率同比减少 21.21%，国外的钻井工程板块是公司主要收入和利润来源。收入和成本同比变动不同向的主要原因是：石油行业市场虽已回暖，但同业市场竞争加剧，市场利润空间较前期收窄。目前，公司新开发的市场和新建立的客户较多，随着业务拓展、市场日趋成熟以及公司品牌知名度的提升，项目利润空间和盈利能力将会有所改善。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成 项目	本期金额	本期占总 成本比例 (%)	上年同期 金额	上年同期 占总成本 比例(%)	本期金额 较上年同 期变动比 例(%)	情况 说明
开采辅助 活动	直接材料	18,654.22	18.35%	27,406.46	28.37%	-31.93%	工程方 式由大 包转变 为日费 和技术 服务为

							主,材料投入变少
	直接人工	30,110.79	29.62%	18,233.90	18.88%	65.14%	施工项目增多,钻机台数增加,故施工人员增加
	制造及折旧费用	22,059.33	21.70%	22,202.31	22.99%	-0.64%	
	外部服务费用	27,889.31	27.44%	26,573.52	27.51%	4.95%	
	其他	2,929.14	2.88%	2,172.35	2.25%	34.84%	施工项目增多,其他费用变多
	合计	101,642.79	100.00%	96,588.54	100.00%	5.23%	
专用设备制造	原材料	3,676.68	88.82%	785.79	90.06%	367.90%	装备销售额大幅增长所致
	人工薪酬	95.33	2.30%	35.42	4.06%	169.14%	装备销售额大幅增长所致
	制造费用	367.51	8.88%	51.31	5.88%	616.25%	设备收入增长,相关折旧增长
	合计	4,139.52	100.00%	872.52	100.00%	374.43%	装备销售额大幅增长

							所致
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
钻井工程服务	直接材料	18,654.22	18.35%	27,406.46	28.37%	-31.93%	工程方式由大包转变为日费和技术服务为主,材料投入变少
	直接人工	30,110.79	29.62%	18,233.90	18.88%	65.14%	施工项目增多,钻机台数增加,故施工人员增加
	制造及折旧费用	22,059.33	21.70%	22,202.31	22.99%	-0.64%	
	外部服务费用	27,889.31	27.44%	26,573.52	27.51%	4.95%	
	其他	2,929.14	2.88%	2,172.35	2.25%	34.84%	施工项目增多,其他费用变多
	合计	101,642.79	100%	96,588.54	100.00%	5.23%	
钻机及配件销售	原材料	3,676.68	88.82%	785.79	90.06%	367.90%	装备销售额大幅增长

							所致
	人工薪酬	95.33	2.30%	35.42	4.06%	169.14%	装备销售额大幅增长所致
	制造费用	367.51	8.88%	51.31	5.88%	616.25%	设备收入增长, 相关折旧增长
	合计	4,139.52	100%	872.52	100.00%	374.43%	装备销售额大幅增长所致

成本分析其他情况说明

适用 不适用

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 84,632.44 万元, 占年度销售总额 60.90%; 其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元, 占年度销售总额 0%。

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例 (%)
Gazprom Neft Badra B.V.	311,955,396.54	22.45
俄罗斯石油公司 (Rosneft Oil)	176,224,917.28	12.68
Halliburton Worldwide Limited-Iraq	169,440,053.63	12.19
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	95,536,635.67	6.87
Schlumberger Middle East S.A.	93,167,425.84	6.70
合计	846,324,428.96	60.90

前五名供应商采购额 18,084.71 万元, 占年度采购总额 14.84%; 其中前五名供应商采购额中关联方采购额 123.71 万元, 占年度采购总额 0.1%。(本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在上海神开石油设备有限公司的母公司担任董事 (2018 年 8 月 30 日))

供应商名称	采购总额	占公司全部采购额的比例 (%)
江苏曙光华阳钻具有限公司	54,432,936.51	4.47
黑龙江景宏石油设备制造有限	49,286,789.36	4.04

公司		
Baker Hughes INTEQ GmbH	34,005,391.16	2.79
河北华北石油荣盛机械制造有限公司	22,409,088.59	1.84
上海神开石油设备有限公司	20,712,855.32	1.70
合计	180,847,060.93	14.84

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

(1) 销售费用 5,310.77 万元, 同比增长 27.32%, 主要是公司开发新市场、加大市场开发力度, 销售人员薪酬、差旅费用及运输费用等费用增加所致。

(2) 管理费用 12,697.93 万元, 同比增长 14.13%, 主要是公司中介机构费用、差旅费用以及温宿区块非钻井勘探支出等费用增加所致。

(3) 财务费用 3351.12 万元, 同比减少 22.42%, 主要是在公司利息支出有所增加的基础上, 外币汇兑损失减少所致。

4. 研发投入

研发投入情况表

适用 不适用

单位: 元

本期费用化研发投入	54,766,242.28
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	54,766,242.28
研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.94
公司研发人员的数量	234
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	10.01
研发投入资本化的比重 (%)	0

情况说明

适用 不适用

2018 年，本公司研发支出为人民币 54,766,242.28 元，比上年同期下降的 30.33%，主要是人工成本及研发材料投入有所下降。

5. 现金流

√适用 □不适用

2018 年公司经营活动产生的现金流量净额 10,644.47 万元，较 2017 年减少 57.70%，主要是支付给职工以及为职工支付的现金支出增加所致。

2018 年公司投资活动产生的现金流量净额为-90,604.52 万元，较 2017 年增加 91.38%，主要是 2018 年购建固定资产和其他长期资产支付的现金增加所致。

2018 年公司筹资活动产生的现金流量净额为 30,357.59 万元，较 2017 年减少 62.51%，主要是公司 2017 年收到 IPO 募集资金后，融资活动流入金额较大，2018 年融资流入主要是银行融资。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
流动资产：						
货币资金	490,331,017.37	11.36	899,273,516.78	24.24	-45.47%	货币资金期末余额同比减少 45.47%，主要是报告期内，海内外钻井工程项目新增所需自制钻机配套投入以及取得新疆温宿区块石油天然气探矿权支出所

						致。
应收票据	17,000,000.00	0.39	6,150,000.00	0.17	176.42%	应收票据期末余额同比增加 176.42%，主要是国内钻井工程客户增加票据结算所致。
预付款项	116,363,981.17	2.70	40,297,634.13	1.09	188.76%	预付款项期末余额 11,636.40 万元主要是装备板块材料设备和工程板块钻井材料预付款。
其他应收款	118,599,110.96	2.75	48,277,533.61	1.30	145.66%	其他应收款期末余额 11,859.91 万元主要是保证金或押金以及往来款项。
存货	338,679,107.29	7.85	258,211,674.14	6.96	31.16%	存货期末余额同比增加 31.16%，主要是由于海外工程项目数量大幅增加，储备的材料及国内装备板块原材料、在制品增加所致。
其他流动资产	80,259,533.33	1.86	69,735,382.46	1.88	15.09%	其他流动资产期末余额 8,025.95 万元，主要是增值税

						留抵税额和海外项目预交所得税金额。
非流动资产：						
可供出售金融资产	57,875,402.00	1.34			-	可供出售金融资产 5,787.54 万元系报告期内按公允价值计量的权益工具投资额。
固定资产	1,609,741,928.04	37.30	1,281,015,560.35	34.53	25.66%	固定资产期末净额同比增加 25.66%，主要是新增钻井设备所致。
在建工程	316,044,977.00	7.32	164,412,224.84	4.43	92.23%	在建工程期末余额同比增加 92.23%，主要是报告期内新增自用钻机设备制造及改造支出、购入在安装设备支出。
油气资产	178,335,650.96	4.13			-	油气资产期末余额 17,833.57 万元系购入新疆温宿区块勘探开发探矿权支出款
长期待摊费用	190,738,799.09	4.42	138,950,815.30	3.75	37.27%	长期待摊费用期末余额同比增加 37.27%，

						主要是报告期内新增海外项目营房钻具等长期待摊项目增加所致。
其他非流动资产	68,632,000.00	1.59			-	其他非流动资产期末余额6,863.20万元，系股权增资/收购款。
流动负债：						
短期借款	757,585,687.81		169,995,990.00	4.58	345.65%	短期借款期末余额同比上升345.65%，主要是银行短期融资款增加所致。
应付票据及应付账款	726,052,271.26	16.82	469,791,280.69	12.66	54.55%	应付票据及应付账款期末余额同比增加54.55%，主要是供应商欠款增加所致。
预收款项	27,894,958.91	0.65	3,121,217.52	0.08	793.72%	预收款项期末余额同比增加793.72%，主要预收境内钻机设备销售款和境外工程款项。
其他应付款	98,251,209.86	2.28	56,597,512.58	1.53	73.60%	其他应付款期末余额同比增加73.60%，主

						要是保证金或押金以及往来款项增加所致。
一年内到期的非流动负债	98,128,781.78	2.27	133,154,577.95	3.59	-26.30%	
非流动负债：		-				
长期借款	36,200,000.00	0.84	72,770,000.00	1.96	-50.25%	长期借款期末余额（含一年内到期的非流动负债）7,277万元，系银行借款
长期应付款	48,786,121.00	1.13	105,774,164.90	2.85	-53.88%	长期应付款（含一年内到期的非流动负债）11,034.49万元，主要是应付融资租赁款。

其他说明

无

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	282,828,066.29	保证金
应收帐款	97,065,086.01	借款抵押
固定资产	456,288,908.23	售后回租、借款抵押

项目	期末账面价值	受限原因
无形资产	48,824,941.92	借款抵押
合计	885,007,002.45	

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1、原油、天然气市场

2018 年国际原油价格呈倒 V 型走势，前三季度在主要产油国减产效果显现和一系列地缘政治风险的作用下，布伦特原油价格震荡攀升到 86.29 美元/桶的近年高点；进入第四季度市场开始担忧因全球经济增长放缓将使原油供应过剩，美国和俄罗斯原油产量创历史新高及美国通过政治手段向沙特施压抑制油等因素使油价呈直线下滑的趋势，油价一路跌至当年最低。

中国为确保能源安全，一方面推动能源转型，另一方面积极参与全球能源治理。国内油气行业改革开放力度进一步加大，市场化政策逐步落实。勘探开发投入加大，原油产量下降势头得到有效遏制。

2018 年是油气秩序重构年，美国油气产量持续增加，对全球油气市场的控制能力增强。石油地缘政治博弈加剧，减产联盟的制衡效果得到有效发挥，全球油气行业总体趋好。

2、油服行业经营情况

国际石油市场供需仍处在再平衡进程中。全球油田服务市场在 2018 年出现普遍性的改善和恢复，市场需求和招标活动有了较为明显的增长。但是，油田服务市场仍需克服诸多严峻的结构性挑战，产能供应过剩状况在中短期内仍然存在，市场竞争仍相当激烈。

油田技术服务市场走出低谷。据行业信息机构 Spears & Associates 的研究报告显示，2018 年全球油田设备和服务市场规模为 2,620 亿美元，较 2017 年上升 10%。2018 年，国际综合油田服务巨头收入和利润同比大幅提升，业绩复苏的最大驱动力来自北美市场。

(五) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

适用 不适用

为了持续推进中曼三个一体化战略的稳步实施，公司在 2018 年新设了全资子公司阿克苏中曼油气勘探开发有限公司、中曼巴基斯坦公司、中曼乌克兰有限公司。同时参股昕华夏能源及其下属子公司。

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

公司于 2018 年 12 月 20 日召开了第二届董事会第十九次会议，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》。公司拟向昕华夏能源及其下属全资子公司投资 1.2 亿元人民币后获得核心资产 11.59%权益。具体内容详见公司于 2018 年 12 月 22 日在指定信息披露媒体上披露的《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号 2018-071）

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

2018 年 1 月 23 日，中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”）与新疆维吾尔自治区国土资源交易中心签署了《探矿权成交确认书》，确认公司为新疆塔里木盆地温宿区块石油天然气勘查探矿权的竞得人，按照国土资源部的统一安排，2018 年 2 月 9 日，公司与国土资源部签订了《2017 年新疆维吾尔自治区石油天然气勘查区块探矿权出让合同书》。详细情况见公司于 2018 年 2 月 10 日在指定信息披露媒体披露的《关于签订探矿权出让合同的公告》（公告编号 2018-010）截止报告期末，公司已按照合同约定向新疆国土资源厅支付了 173,374,000 元的出让金。

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

截至 2018 年 12 月 31 日，公司持有神开股份（002278）8,716,175 股，对应以公允价值计量的金融资产 57,875,402.00 元。

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

本公司主要子公司、参股公司情况

金额单位：人民币

元

公司名称	实收资本	持股比例%	资产总额	负债总额
四川昆仑石油设备制造有限公司	100,000,000	100%	164,167,213.77	78,371,112.03
中曼石油钻井技术有限公司	200,000,000	100%	683,271,905.23	437,937,464.88
四川中曼电气工程技术有限公司	30,000,000	100%	87,752,130.54	46,395,850.44
中曼石油天然气集团(海湾)公司	3,754,450	100%	1,752,941,417.93	1,513,979,559.30
中曼石油装备集团有限公司(原上海中曼石油装备有限公司)	300,000,000	100%	1,304,167,712.24	982,183,189.22
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000	100%	847,537.62	928,040.73
上海致远融资租赁有限公司		100%	109,616,624.28	109,871,786.31
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司		100%	169,632,521.18	175,128,718.79
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000	100%	3,875,411.09	-
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司		100%	2,491,750.78	2,821,161.78
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司		100%	507,824.26	633,540.84
陕西中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000	100%	7,744,289.36	510,693.89
中曼石油服务有限责任公司			268,878.03	1,468,720.07
ZPEC石油工程服务公司	507,824.26	100%	200,734,639.75	162,643,128.67

ZPEC Egypt LLC	420,500	100%	191,960,728.15	241,796,525.20
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000	100%	72,578,680.88	64,203,038.47
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	26,040,000	100%	119,551,797.91	93,385,416.97
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50	100%	1,766,492.14	885,483.00
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	100,000,000	100%	278,588,737.40	188,475,706.66
四川中曼铠撒石油科技有限公司	300,000	60%	471,693.28	174,435.60
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	8,189,520	100%	61,043,789.81	53,217,342.79
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP		100%	795,254.68	1,623,675.41

公司名称	净资产总额	净利润	营业收入	营业利润
四川昆仑石油设备制造有限公司	85,796,101.74	1,981,679.22	85,002,090.79	1,520,042.50
中曼石油钻井技术有限公司	245,334,440.35	5,327,109.46	260,269,356.63	4,755,568.25
四川中曼电气工程技术有限公司	41,356,280.10	4,783,405.84	95,509,815.67	5,062,076.97
中曼石油天然气集团(海湾)公司	238,961,858.63	-2,311,547.92	218,570,995.38	-2,505,101.80
中曼石油装备集团有限公司(原上海中曼石油装备有限公司)	321,984,523.02	122,982.25	480,173,225.96	-531,717.05
上海中曼油气销	-80,503.11	-462,557.31	0	-462,557.31

售有限公司				
上海致远融资租赁有限公司	-255,162.03	-66,130.86	10,365,525.45	-4,571.86
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	-5,496,197.61	-21,063.58	270,116.97	-20,704.20
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	3,875,411.09	-20,926.10	0	-20,926.10
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	-329,411.00	-206,484.12	0	-206,484.12
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	-125,716.58	-48,054.78	0	-48,054.78
陕西中曼石油钻井技术有限公司	7,233,595.47	-1,212,863.07	0	-1,212,863.07
中曼石油服务有限责任公司	-1,199,842.04	-168,481.27	0	-168,481.27
ZPEC 石油工程服务公司	38,091,511.08	37,686,579.20	78,811,375.75	37,686,579.20
ZPEC Egypt LLC	-49,835,797.05	-10,349,728.65	31,223,271.52	-10,148,137.47
天津中曼钻井工程有限公司	8,375,642.41	-1,624,357.59	81,136,048.65	-1,368,857.49
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	26,166,380.94	126,380.94	41,581,416.58	161,596.15
ZPEC PAKISTAN CO.(PRIVATE) LIMITED	881,009.14	-228,368.36	0	-227,394.16
阿克苏中曼油气勘探开发有限公	90,113,030.74	-9,886,969.26	1,086,824.34	-9,886,967.60

司				
四川中曼铠撒石油科技有限公司	297,257.68	-2,742.32	91,034.49	-2,742.32
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD(中曼集团乌克兰子公司)	7,826,447.02	-363,072.98	1,137,650.41	-363,072.98
Petro 油气服务公司(哈萨克斯坦子公司)	-828,420.73	-828,420.73	0	-828,420.73

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2018 年以来,随着减产行动的良好执行,国际原油处于持续去库存中,供需总体处于较为健康的状态。2018 年在众多的地缘政治事件的推动下,前期市场对供给不足的担忧导致情绪面推动力较强,油价持续走高。2018 年下半年随着后面美国原油库存的持续走高、沙特及俄罗斯的增产以及美国对伊朗制裁的低预期,油价有所回调。整体来看,2018 年油价走出倒“V”形走势,油价中枢同比已经升至中位水平。

综合供需关系来看,2019 年全球原油供需关系有望逐步趋于宽松,库存增长对油价的打压有望开始显现。但同时我们提示供需关系具有较高的脆弱性,主要表现在 2019 年原油闲置产能不足的问题。沙特、俄罗斯为应对伊朗制裁问题,提高产能利用率,将会降低原油的闲置产能。与此同时,全球原油库存水平偏低,原油市场应对供应中断的能力将捉襟见肘。所以,2019 年产油国局势问题将是供给端延伸出来的另一个关键点,类似伊朗和委内瑞拉的地缘事件,将加剧 2019 年油价的波动性。

研究机构普遍认为,国际油价震荡上行,叠加能源安全要求,油气行业资本开支预期增加,利好油服及工程服务板块。预计未来 3 年内国内油服行业将维持高景气度,设备与工程技术服务都将迎来新一轮发展。

根据贝克休斯公布的数据显示，2018 年 12 月全球活跃钻机数为 2244 台，较去年同期（2017 年 12 月）增加 155 台。由于国内外油公司勘探开发支出的进一步增长，油服市场规模相比 2018 年将会有明显增长，但同时竞争将更加激烈。

（二） 公司发展战略

√适用 □不适用

1、一体化发展战略

一体化的发展战略具体包括三个方面，即“井筒技术服务一体化，石油装备制造和工程服务一体化，勘探开发与工程服务一体化”。在井筒技术一体化方面以优势业务（钻井）带动一般业务（固井、综合录井等），从而形成整体优势；在石油装备制造和工程服务一体化方面，通过现有两大业务板块间的协同效应实现更有效率的设备供应以及更高的盈利水平；在勘探开发与工程服务一体化方面，则计划借助资本市场，以资金和技术为基础，逐步参与油气资源的勘探开发业务，与资源所在国之间开展产品分成、增产分成或者大包回购等多种方式的合作。上述一体化的表现是企业产业链条不断向高附加值的环节延伸，努力掌握一定数量的油气资源，以实现企业业务的升级与盈利的增长。

2、国际化战略

国际化发展战略将与成本领先战略和一体化战略相配合，逐步在国际区域市场竞争中获得优势。国际化发展要首先实现局部重点突破，在伊拉克、俄罗斯等区域密集发展，实现在局部市场获得成本领先和一体化服务优势，在稳固核心市场和核心客户的基础上，逐步拓展其他国际市场和客户。

3、成本领先战略

公司计划通过精细化管理和规模化经营，强化公司资源的集中统一调配和管理，逐步提升生产协作能力、综合管理能力、商业运作能力和风险防范能力，实现钻井搭台、其他技术服务唱戏的低成本一体化服务能力，努力成为高质量、低成本的一体化服务领先者。

中曼石油在接下来的 3-5 年里，工程方面，将继续以伊拉克市场为主，建设并稳固已开发的俄罗斯、巴基斯坦、乌克兰等市场，开拓沙特、科威特等中东新市场。业务发展方面、大力发展技术服务项目和石油装备集团业务，加快中曼主营业务向轻资产路线转型。石油区块开发方面，将持续进行温宿区块及其他上游区块的开发工作，稳步推进，实现公司发展目标。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

1、做好海内外工程项目管理，确保高效运行

目前公司境外项目在手订单执行情况如下：

项目名称	业主	国家	合同金额	签订日期	开钻日期
伊拉克壳牌完修井项目	壳牌	伊拉克南部纳马季诺油田	约 3500 万美元	2016 年 7 月 11 日	2017 年 8 月
伊拉克 BLOCK8 区块一口探井钻完井大包项目	巴基斯坦石油有限公司亚洲勘探与生产分公司	伊拉克 BLOCK8 区块	2760 万美元	2018 年 4 月 8 日	2019 年 4 月
巴基斯坦石油有限公司钻井工程日费项目	PPL	巴基斯坦卡拉奇	2292 万美元	2018 年 4 月 4 日	2018 年 11 月
伊拉克鲁迈拉油田 15 口井钻完井大包项目	BP IRAQ N.V.	伊拉克鲁迈拉油田	6066 万美元	2018 年 4 月 12 日	2018 年 10 月
埃及西明亚 300 口水井项目	埃及中萨公司	埃及	8083 万元	2018 年 4 月 26 日	2018 年 6 月
巴基斯坦 UEP 钻井项目	联合能源	巴基斯坦	535 万美元	2018 年 5 月 10 日	2018 年 10 月
UGV 地面测试项目	UGV	乌克兰波尔特瓦	169 万美元	2018 年 7 月 16 日	2018 年 11 月
乌克兰钻井工程服务项目	UGV	乌克兰波尔特瓦	2100 万美元	2018 年 7 月 25 日	2019 年 1 月
巴基斯坦 UEP 修井项目	联合能源	巴基斯坦	300 万美元	2018 年 10 月 15 日	2019 年 1 月
伊拉克格拉芙油田钻井项目	马来西亚石油公司	伊拉克格拉芙油田	9900 万美元	2018 年 11 月 14 日	2019 年 2 月
伊拉克 Block 12 区块钻井项目	俄罗斯 Bashneft 公司	伊拉克 BLOCK12 区块	1750 万美元	2018 年 11 月 19 日	预计 2019 年 8 月
俄罗斯亚鲁杰伊油田钻井项目承包合同	俄罗斯诺瓦泰克公司	亚鲁杰伊油田	约 2 亿元	2018 年 11 月 25 日	2018 年 11 月

俄罗斯 511 号探井项目	俄罗斯国家石油公司北共青团分公司	俄罗斯布尔油田	约 3400 万元	2018 年 12 月 24 日	2019 年 4 月
伊拉克西库尔纳钻井项目	卢克石油中东有限公司	伊拉克西库尔纳油田	5500 万美元	2019 年 1 月 29 日	预计 2019 年 5 月
伊拉克祖拜尔油田钻井工程项目	哈里伯顿	伊拉克祖拜尔油田	1005 万美元	2019 年 3 月 6 日	2019 年 3 月

注：上述钻井项目合同金额会因为甲方指令、施工井型的不同会有上下浮动，具体以实际执行为准。

海外项目：2019 年，我们在运行和待启动的海外项目预计为 18 个左右，分布在伊拉克、俄罗斯、埃及、巴基斯坦、乌克兰等国家，相比起单一化的市场格局，多元化带来了更大的挑战。在各类人才并不充足的情况下，各分公司要提高独立作战的能力，以更加主动的态度、高度的责任感做好项目启动、项目运行、项目收尾工作。根据不同项目的特点加强精细化管理，积极寻求提高施工效率的途径和降低成本支出的方法，减少事故率，提高项目回报率，达到少投入、多创效的目标。

国内项目：在巩固陕甘蒙老根据地的同时，钻井公司将精心运作好新疆玛湖等新项目，提高在国内高端市场和复杂项目的创效能力。并集中精兵强将，“带好队伍打好井”，在新项目上创出一流业绩。

2、优化海外市场布局，向高端市场、大包市场和技术服务市场转移

公司将进一步加大国际化力度，以中东中亚为重点区域，加强在“一带一路”沿线国家的市场布局，进一步向高端市场、大包市场转移。长远来看，中东市场政局趋稳定，工作量有保证，国际化程度高。公司既要充分发挥长期深耕伊拉克地区的优势，同时将在人员、设备、物资上加强集约式管理，统一调配资源，发挥一体化优势，降本增效。公司在 2018 年通过沙特阿美石油、阿联酋石油等公司的资审后，沙特、阿联酋、科威特等中东高端市场，将是公司全力开拓的目标市场。大包市场、技术服务市场，收益高、技术难度大，是公司的优势所在，将是 2019 年继续重点开发的方向，特别是轻资产的技术服务市场，公司将力争获得更多的突破。

3、加快装备板块转型升级，向外部市场销售要效益

装备板块将重点从三个方面下功夫，一是加强技术研发工作，集中内外部资源，确保已立项或开发中的智能化钻机、智能化系列产品等项目获得成功；二是要激发市场销售队伍的积极性，提高市场开发的命中率，多拿大订单；三是要以客户为中心搞好产品质量和售后服务，完善保姆式售后服务模式，使服务一个客户，就交成一个朋友，真正体现出服务的价值。

4、开展技术攻关，在各区块形成高效钻井核心技术

技术是第一生产力，针对公司涉足的各区块，有重点地开展高效钻井研究。要集中公司内部技术资源，借力国内资深专家、高校、同行、厂家等，搭建平台开展课题攻关，解决钻井现场遇到的难题，为深井、复杂井、高难度井的顺利施工与提速增效提供解决方案。要组成多系统参与的研发团队，从技术上加以攻克，形成公司独特的打法。

5、强化系统化管理，提高集团一体化优势

通过推行系统化管理，最大限度地减少管理的中间环节，充分发挥现有人员的潜力，在资源上形成合力，达到集团化运作的目标，有利于一体化优势的培育。几年来，公司采购物流、市场开发、安全管理、人力资源等系统通过系统抓、抓系统，形成了纵到底、横到边的系统化管理局面，提高了整体的执行力和快速反应能力。但技术、装备、财务、经营、行政、后勤等系统在系统化管理方面还有待加强，按照资源整合、统分结合、条块结合的原则，各系统要加快一体化进程，提高系统的协同性和一致性，通过培训指导、淘汰优化，为各系统打造出一支业务娴熟、敬业爱岗、顾全大局的专业化队伍。

项目管理部担负起生产指挥中心的责任，统筹整个集团的资源服务于项目启动和项目运行，在物资供应、人员协调、问题解决、跨单位协作等方面给予一线单位全方位的支持，提高项目的管理水平。

6、用人创新，机制留人，广纳各类有用之才

通过几年的探索，用工当地化的优势日渐显现，2019年，我们将在各项目推广这一做法，逐步由低岗位扩展到一般性管理岗位。要在外籍员工中大力宣传中曼文化，完善激励办法，使他们融入中曼团队。对于关键操作岗位和高层次管理岗位，也可以有选择地大胆录用外籍员工，中曼在伊拉克、俄罗斯、埃及等地都有很高的知名度，拥有招揽高端国际人才的金字招牌，通过吸引在四大油服工作过的技术过硬、管理经验丰富的高端人才，一方面提高项目执行标准，另一方面带动整个团队。

7、加强精细化管理，坚定不移走低成本发展之路

管理成本、钻井成本、装备制造成本偏高是公司一直存在的问题，从上到下，公司还缺乏低成本意识、危机意识，精细管理的流程、制度也不够完善，2019年，要坚决打破以前的管理模式，做好一系列精细化管理。

8、加快推进新兴业务，为集团的长远发展奠定基础

2019 年温宿项目的勘探工作进入关键时期，要在科学论证的基础上做好勘探方案和探井部署，规避投资风险。一是尽快完成首期三维地震采集处理解释工作；二是做好探井井位论证和优选工作；三是在探井实施过程中加强跟踪分析，争取实现油气新发现。

通过积极评价、论证和运作，中曼勘探开发上游业务得到快速拓展。打破靠传统业务订单创效的单一化发展格局，早日迈进国际化石油公司的行列，为今后的稳健长远发展奠定坚实的基础。

（四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

（1）石油价格波动剧烈及油价下行的风险

公司目前的主营业务仍以钻井服务工程为主，属于石油行业上游开采板块，盈利能力与国际石油价格大致正相关。而石油作为大宗商品，其价格受到多方面因素的影响，包括但不限于全球经济增长情况、国际货币与金融因素、地缘政治等，因而表现出波动性和周期性。若将来石油价格震荡剧烈或长期下行，则可能对公司未来业务的拓展和毛利率带来不利影响。

对此风险，公司将大力开展一体化发展战略，即“井筒技术服务一体化，石油装备制造和工程服务一体化，勘探开发与工程服务一体化”，将企业产业链条不断向高附加值环节延伸。公司将积极开拓国际市场，提升工程服务和产品质量，以增强自身的核心竞争力占据市场份额。同时优化公司内部管理模式，切实达到降本增效的目的以应对油价波动风险。

（2）项目境外运营风险。

近两年，公司签订了很多境外的合同，海外市场有俄罗斯、乌克兰、巴基斯坦伊拉克等地。一方面，公司进入国际市场时间比较短，国际化人才不足，管控体系尚不够完善，海外项目的风险研判、运营管理经验相对比较薄弱。另一方面不同国家或地区政策、远程资源调配、波动变化、税收政策、政治局势均存在复杂性和不确定性，给公司国际项目的实施带来运营风险。

对此风险，公司积极引进国际化人才，优化人力资源配置，对老市场积极总结经验教训，降低后续项目运行的风险；对新市场做好充分的市场调研，使得项目的开展有充足的准备。在项目运营前做好合理的规划，在项目运管期间遵守当地法律法规，配合相关政策，及时与国内反馈，以降低境外运营风险。

（3）安全隐患及不可抗力风险

油气的勘探开采过程中本身就存在巨大风险，公司的主营业务钻井工程业务中面临各种井下未知以及复杂情况，尤其是在地层情况复杂的区块，易发生井喷、井漏、卡钻等各种井下事故，

由此可能造成设备的损坏、工期的延长甚至人员的伤亡，造成公司额外的成本支出甚至影响发行公司与客户间的信任关系和在当地的市场信誉。

针对该风险，公司坚持实行严格的 HSE 管理制度，贯彻集团 HSE 管理向国际标准看齐把识别危害、削减风险的措施、责任诸级落实到岗位人员，真正使 HSE 管理体系从上到下的规范运作，体现“全员参加、控制风险、持续改进、确保绩效”的工作要求。

(4) 外汇风险。

公司海外项目主要以外币结算，如果届时出现外币大幅贬值，汇率的变动有可能给公司的收益带来不利影响，存在汇兑损失和资本贬值风险。同时公司需要使用当地的货币向当地员工支付工资或者进行当地采购，由于公司业务主要在乌克兰、埃及、巴基斯坦等地开展，当地货币汇率容易受到地区政治、经济局势的影响而出现较大幅度的波动，因此公司可能面临上述货币短期内大幅波动而产生的汇兑风险。

(5) 新业务领域的风险

2018 年，公司按照战略规划大力推进勘探开发业务，取得积极进展。公司签订了新疆温宿区块探矿权合同后，又与中石油东方地球物理勘探公司签订合作协议，逐步展开现场踏勘和三维地震工作。但勘探开发本身就是一项高技术高风险的系统工程，且是公司发展的新业务，存在着不确定因素。

对此风险，公司会吸纳相优秀人才，充分考虑到各个环节的风险隐患因素，紧紧围绕风险危害的级别及控制策划，妥善安排好作业地点、设备、材料、人员、技术等方方面面的部署，以及法律、政策、财务状况、市场环境等宏观因素，从而尽可能做出最优的设计方案。并且通过合理有效的系统管理，明确工作目标，细化工作步骤，指定负责人，从而使风险控制达到最大化。

(五) 其他

适用 不适用

四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

1、现金分红政策的制度

根据《公司法》及中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》等相关法律、法规及规范性文件的要求，结合公司盈利能力、经营发展规划、股东回报、社会资金成本以及外部融资环境等因素，公司董事会制定了未来三年股东分红回报规划(2018-2020年)并经公司第二届董事会第十六次会议及2018年第二次临时股东大会审议通过。该规划在对未来经营绩效合理预计的基础上，制订了对股东分红回报的合理规划，充分考虑和保护了中小投资者的合法权益，符合公司章程的规定，并经独立董事发表意见，审议程序合法合规。

2、现金分红政策的执行情况：

公司严格执行《公司章程》及股东分红回报规划文件中的利润分配政策，强化投资回报理念，积极推动对股东的利润分配，增强现金分红透明度，保持利润分配政策的连续性与稳定性。公司于2019年4月25日召开的第二届董事会第二十三次会议审议通过《关于公司2018年度利润分配方案的议案》，拟以总股本400,000,100股为基数，向全体股东每10股派发现金股利0.23元（含税），送0股，转增0股，总计派发现金股利9,200,002.30元，剩余未分配利润结转以后年度分配。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数(股)	每10股派息数(元)(含税)	每10股转增数(股)	现金分红的数额(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(%)
2018年	0	0.23	0	9,200,002.30	29,968,563.74	30.70
2017年	0	3	0	120,000,030	394,515,182.02	30.42
2016年	0	0	0	0	394,120,750.59	0

(三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

□适用 √不适用

(四) 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利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

二、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □ 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺								
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺								
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“(一)公司控股股东中曼控股以及实际控制人朱逢学与李玉池承诺”	自公司股票上市起 36 个月	是	是			
	股份限售	详见《首次公开发行股票并	自公司股票上市起 12	是	是			

		上市招股说明书》“重大事项提示”之“(二)公司董事及高级管理人员承诺”	个月					
	股份限售	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“(三)持有公司5%以上股份股东深创投、红杉信远、红杉聚业承诺”	自公司股票上市起12个月	是	是			
	股份限售	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“(四)其他股东承诺”	自公司股票上市起12个月	是	是			
	其他	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“四、稳定公司股价的预	自公司股票上市起36个月	是	是			

		案”						
	解决同 业竞争	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节 同业竞争与关联交易”之“二、同业竞争”	长期					
	其他	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第五节 发行人基本情况”之“十、发行人员工及社会保障情况”	长期	是	是			
	解决关 联交易	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节 同业竞争与关联交易”之“三、关联交易”	长期	是	是			
与再融资相关的承诺								
与股权激励相关的承诺								
其他对公司中小股东所作承								

诺								
其他承诺								

(二) 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，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

控股股东及其关联方非经营性占用上市公司资金的余额					报告期内已清欠情况				
期初金额	报告期内发生额	期末余额	预计偿还方式	清偿时间	报告期内发生的期间占用、期末归还的总金额	报告期内清欠总额	清欠方式	清欠金额	清欠时间（月份）
0	36,268,813.82	36,268,813.82	现金	2019年4月	36,268,813.82				
控股股东及其关联方非经营性占用资金的决策程序									
报告期内新增非经营性资金占用的原因					2018年4月1日，公司全资子公司中曼石油天然气集团（海湾）公司（以下简称“海湾公司”）与Toghi Trading-F.Z.C（以下简称“Toghi公司”）签署《借款合同》，约定向其提供不超过510万美元借款，年利率6.5%，期限24个月。2018年4月4日，海湾公司向Toghi公司提供5,040,386美元资金拆借。				
导致新增资金占用的责任人									
报告期末尚未完成清欠工作的原因									
已采取的清欠措施					为了维护公司和广大中小股东的利益，公司第一时间同关联方取得联系并进行了协商。由于筹集美元				

	<p>偿还占款时间较长。双方充分考虑各方面因素，为了不损害公司利益，李春第先生作为关联方股东先行替 TOGHI 公司偿还 5,040,386 美元本金及利息。截至 2019 年 4 月 24 日，上述借款本金及利息合计 5,386,860.75 美元，折合约人民币 36,202,397.68 元（汇率按照 2019 年 4 月 24 日中国人民银行公布的人民币兑美元的中间价 1 美元=6.7205 人民币），李春第已于 2019 年 4 月 25 日向公司归还上述借款本金和利息。为了防止违反外汇相关管理规定，待后续 TOGHI 公司向海湾公司归还美元时，公司将等值人民币（汇率按照 1 美元=6.7205 人民币）再归还至李春第先生。</p> <p>注：期末余额使用 2018 年 12 月 31 日中国人民银行公布的人民币兑美元的中间价进行计算，造成与还款金额存在差异。</p>
预计完成清欠的时间	已于 2019 年 4 月 25 日完成清欠
控股股东及其关联方非经营性资金占用及清欠情况的其他说明	

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

2018 年 12 月 28 日，公司召开第二届董事会第二十次会议、第二届监事会第八次会议，审议通过了《关于会计政策变更的议案》、《关于会计估计变更的议案》，具体内容详见公司于 2018 年 12 月 29 日在指定信息披露媒体披露的《关于会计政策变更的公告》（公告编号：2018-078）、

《关于会计估计变更的公告》（公告编号 2018-079）。本次会计政策变更仅对财务报表项目列示产生影响，不存在追溯调整事项，对公司财务状况、经营成果和现金流量不产生影响。本次会计估计变更不对以前年度进行追溯调整，会计估计变更自 2018 年 10 月 1 日起执行。根据年审会计师最终确认，本次会计估计变更的影响如下：

会计估计变更的内容	开始适用时点	受影响的报表项目名称	受影响的报表项目金额
固定资产-机器设备折旧年限	2018 年 10 月 1 日	固定资产	14,124,423.21
		营业成本	-14,124,423.21
境外工程类业务应收账款坏账	2018 年 10 月 1 日	应收票据及应收账款	12,144,195.29

会计估计变更的内容	开始适用时点	受影响的报表项目名称	受影响的报表项目金额
准备计提比例		资产减值损失	-12,144,195.29

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
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	500,000
境内会计师事务所审计年限	7
境外会计师事务所名称	
境外会计师事务所报酬	
境外会计师事务所审计年限	

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	300,000
财务顾问		
保荐人	国泰君安证券股份有限公司	0

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司第二届董事会第十四次会议和 2017 年年度股东大会审议通过《关于续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2018 年度审计机构的议案》，同意续聘立信会计师事务所（特殊

普通合伙) 为公司 2018 年度的审计机构, 聘期一年, 公司股东大会同意董事会授权管理层根据审计工作量、参考审计服务收费的市场行情, 与立信协商确定审计服务费。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

由于公司董事李春第、朱逢学自 2018 年 8 月 30 日起经上海神开石油化工装备股份有限公司（以下简称“神开股份”）股东大会选举为神开股份董事，公司于 2018 年 9 月 25 日召开第二届董事会第十七次会议，审议通过了《关于增加公司 2018 年度日常关联交易预计的议案》，关联董事李春第、朱逢学回避了本次表决。该议案以同意 7 票，反对 0 票，弃权 0 票获得通过。独立董事对本日常性关联交易进行了事前认可并发表了独立意见。根据公司日常生产经营的需要，增加公司及子公司 2018 年度拟与关联方神开股份及其控股子公司发生的日常关联交易，增加金额为不超过 4500 万元人民币。具体内容详见公司于 2018 年 9 月 26 日在指定信息披露媒体披露的《关于增加公司 2018 年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：2018-062）。自公司与神开股份产生关联关系起计算，2018 年实际关联交易金额为 2,409,014.84 元。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司于 2018 年 12 月 20 日召开了第二届董事会第十九次会议，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》，关联董事李春第、李世光回避表决。具体内容详见公司于 2018 年 12 月 22 日在指定信息披露媒体披露的《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号：2018-071）。

本公司（含其子公司中曼石油天然气集团（海湾）公司）向昕华夏国际能源开发有限公司（含其下属全资子公司）增资约 1.2 亿人民币并获得核心资产 11.59% 权益的交易。截至 2018 年 12 月 31 日，海湾公司已向昕华夏能源下属全资子公司支付了 1000 万美金投资款，相关股权变动正在进行，上述交易尚需获得哈萨克斯坦能源部对矿权的转让的备案手续，已支付的股权款项暂列其他非流动资产。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
2018 年 8 月 15 日，公司与控股股东及其余 6 人签署了关于神开股份的一致行动人协议。	详见公司于 2018 年 8 月 17 日在指定信息披露媒体披露的《关于与控股股东签署一致行动人协议的公告》（公告编号：2018-049）

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

为支持公司发展、满足公司资金需求，中曼控股向公司提供人民币 1 亿元的财务资助，使用期限不超过 12 个月，年利率为 6%，利息从实际到账之日起算，按实际使用金额和用款天数计算，到期日一次性还本付息。本次财务资助无需公司提供任何抵押或担保。公司第二届董事会第十五

次会议于 2018 年 5 月 29 日召开，会议审议通过了《关于控股股东向公司提供借款的议案》。2018 年 5 月 30 日，中曼控股与公司签订了借款合同并提供了 1 亿元借款。2018 年度，中曼控股累计向本公司提供循环借款资金总额 115,000,000.00 元，归还本息 99,000,000.00 元，尚余 17,700,000.00 元未归还。2018 年度发生利息支出 1,700,000.00 元。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
Toghi Trading-F. Z. C	其他关联人	0	36,268,813.82	36,268,813.82	0	0	0
合计		0	36,268,813.82	36,268,813.82	0	0	0
关联债权债务形成原因		2018 年 4 月 1 日，中曼石油天然气集团（海湾）公司（中曼石油全资子公司，以下简称“海湾公司”）与 Toghi Trading-F. Z. C（以下简称“Toghi 公司”）签署《借款合同》，约定向其提供不超过 510 万美元借款，年利率 6.5%，期限 24 个月。2018 年 4 月 4 日，海湾公司向 Toghi 公司提供 5,040,386 美元资金拆借。					
关联债权债务对公司的影响		立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了否定意见的内部控制审计报告。 目前关联方股东李春第先生已于 2019 年 4 月 25 日向公司归还了借款本金和利息。资金占用的影响已消除。					

(五) 其他

适用 不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）													
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）													
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计						60,000,000							
报告期末对子公司担保余额合计（B）						123,171,581.25							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						123,171,581.25							
担保总额占公司净资产的比例（%）						5.19							
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						0							
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						64,171,581.25							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						0							
上述三项担保金额合计（C+D+E）						64,171,581.25							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

□适用 √不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

(二) 社会责任工作情况

适用 不适用

1、按照国际标准执行环保、安全、环境方面的要求。

国际认证体系的执行方面，公司严格执行 ISO9001，ISO14001， OSHA18000 国际标准，持续改进安全、环保及职业健康管理，每年都顺利通过外部审核。

2、实现技术和管理输出、促进国内和项目所在国就业

公司从事的油服业务属于国家和上海市鼓励和引导的新兴服务产业，通过走向国际市场承接油气工程技术服务，带动国内相关行业产品、技术、服务一起走出去，同时对项目实现技术、管理输出，带动了当地的经济的发展。

3、海外用工方面，伊拉克、埃及、俄罗斯等海外市场项目井队采用部份员工当地化，促进项目所在国的就业。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司长期致力于可持续发展，通过清洁生产和绿色高端制造，构建企业绿色发展模式，坚持保护优先、预防为主、综合治理、公众参与、损害担责的原则。认真落实污染防治的工作要求，把环境保护工作落实到生产组织各个环节，确保生产过程中产生的污染物得到有效治理。统筹环境保护与生产经营协调发展，把环境保护纳入公司发展规划、计划、生产、经营、建设和科研的全过程。

公司将环境保护宣传教育纳入各级宣传教育工作规划、计划，开展全员环保教育培训。公司将 2018 年 6 月定为公司“清洁生产月”。在日常环保管理过程中，公司密切注视井队施工区域信息，严格控制废水、泥浆、废油品、泥浆药品落地，强化井场油料管理，坚决杜绝井场内出现油污现象，确保清洁生产。

公司未来将持续坚守和发扬“可持续发展”环保理念，不断为石油产业的创新升级贡献力量，在以更好业绩为社会创造更多价值的同时，努力践行更多社会责任。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

(一) 转债发行情况

适用 不适用

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

(三) 报告期转债变动情况

适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

(四) 转股价格历次调整情况

适用 不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

(六) 转债其他情况说明

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	360,000,000	90				-103,321,514	-103,321,514	256,678,486	64.17
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	360,000,000	90				-103,321,514	-103,321,514	256,678,486	64.17
其中：境内非国有法人持股	277,054,564	69.26				-93,477,936	-93,477,936	183,576,628	45.89
境内自然人持股	82,945,436	20.74				-9,843,578	-9,843,578	73,101,858	18.28
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	40,000,100	10				103,321,514	103,321,514	143,321,614	35.83
1、人民币普通股	40,000,100	10				103,321,514	103,321,514	143,321,614	35.83
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	400,000,100	100				0	0	400,000,100	100

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

首次公开发行限售股股东深创投等 31 人，于 2018 年 12 月 18 日上市流通 103,321,514 股，详细内容见公司于 2018 年 12 月 13 日在指定信息披露媒体披露的《首次公开发行部分限售股上市流通公告》（公告编号 2018-068）

3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、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

(二) 限售股份变动情况

√适用 □ 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
深创投	36,437,574	36,437,574	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
红杉信远	29,931,428	29,931,428	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
红杉聚业	19,954,284	19,954,284	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
苏国发	3,901,577	3,901,577	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
黄建华	3,253,073	3,253,073	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
清科投资	3,253,073	3,253,073	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
王山林	790,860	790,860	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
李新弟	790,860	790,860	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
张文兰	537,784	537,784	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
李海弟	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
张振同	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
高逢东	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
李伟	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
朱兆银	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
夏明俊	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
苏以才	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12

					股	月 18 日
雷光学	316,344	316,344	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
任福文	210,897	210,897	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
马海勇	210,897	210,897	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
张庆宝	210,897	210,897	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
葛怀保	210,897	210,897	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
代中武	210,897	210,897	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
燕文华	158,172	158,172	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
王静	126,538	126,538	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
王震	126,538	126,538	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
王富军	105,448	105,448	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
朱逢新	105,448	105,448	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
刘维刚	79,085	79,085	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
毛兴民	79,085	79,085	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
刘建民	52,725	52,725	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
宋爱民	52,725	52,725	0	0	首发限售股	2018 年 12 月 18 日
合计	103,321,514	103,321,514			/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 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

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	25,008
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	21,474
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
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(户)	不适用

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
上海中曼 投资控股 有限公司	0	146,369,800	36.59	146,369,800	质押	84,000,000	境内非国有 法人
朱逢学	0	45,163,398	11.29	45,163,398	质押	33,000,000	境内自然人
深圳市创 新投资集 团有限公 司	0	36,437,574	9.11	36,437,574	无	0	境内非国有 法人
北京红杉 信远股权 投资中心 (有限合 伙)	0	29,931,428	7.48	29,931,428	无	0	境内非国有 法人
李玉池	0	27,938,460	6.98	27,938,460	质押	22,350,000	境内自然人
天津红杉 聚业股权 投资合伙 企业(有限 合伙)	0	19,954,284	4.99	19,954,284	无	0	境内非国有 法人
上海共兴 投资中心 (有限合 伙)	0	15,519,317	3.88	15,519,317	无	0	境内非国有 法人
上海共荣 投资中心 (有限合 伙)	0	10,887,511	2.72	10,887,511	无	0	境内非国有 法人

上海共远投资中心(有限合伙)	0	10,800,000	2.70	10,800,000	无	0	境内非国有法人
苏州国发创新资本投资有限公司	0	3,901,577	0.98	3,901,577	无	0	境内非国有法人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
深圳市创新投资集团有限公司	36,437,574	人民币普通股	36,437,574				
北京红杉信远股权投资中心(有限合伙)	29,931,428	人民币普通股	29,931,428				
天津红杉聚业股权投资合伙企业(有限合伙)	19,954,284	人民币普通股	19,954,284				
苏州国发创新资本投资有限公司	3,901,577	人民币普通股	3,901,577				
王山林	791,160	人民币普通股	791,160				
张文兰	537,784	人民币普通股	537,784				
夏明俊	316,344	人民币普通股	316,344				
苏以才	316,344	人民币普通股	316,344				
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金(交易所)	283,400	人民币普通股	283,400				
朱兆银	263,844	人民币普通股	263,844				
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、朱逢学和李玉池是本公司的共同实际控制人，两者共同控制中曼控股和本公司，并签署了《一致行动协议》，约定在行使中曼控股、本公司的董事权利和/或股东权利时保持高度一致。</p> <p>2、朱逢学是共兴投资、共荣投资和共远投资的执行事务合伙人，并分别持有这三家合伙企业 60.45%、59.06%、2.11%的权益份额。</p> <p>3、李玉池是共兴投资的有限合伙人，并持有共兴投资 6.00%的权益份额。</p> <p>4、深创投是苏国发的股东之一，持有苏国发 20%的股权。</p> <p>5、红杉信远和红杉聚业受同一主体控制。</p>						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况	限售条件
----	-----------	--------------	----------------	------

			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	上海中曼投资控股有限公司	146,369,800	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
2	朱逢学	45,163,398	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
3	李玉池	27,938,460	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
4	上海共兴投资中心(有限合伙)	15,519,317	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
5	上海共荣投资中心(有限合伙)	10,887,511	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
6	上海共远投资中心(有限合伙)	10,800,000	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		<p>1、朱逢学和李玉池是本公司的共同实际控制人，两者共同控制中曼控股和本公司，并签署了《一致行动协议》，约定在行使中曼控股、本公司的董事权利和/或股东权利时保持高度一致。</p> <p>2、朱逢学是共兴投资、共荣投资和共远投资的执行事务合伙人，并分别持有这三家合伙企业 60.45%、59.06%、2.11%的权益份额。</p> <p>3、李玉池是共兴投资的有限合伙人，并持有共兴投资 6.00%的权益份额。</p>			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	上海中曼投资控股有限公司
----	--------------

单位负责人或法定代表人	朱逢学
成立日期	2010 年 7 月 18 日
主要经营业务	实业投资，投资管理，投资咨询（除经纪），从事货物与技术的进出口业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

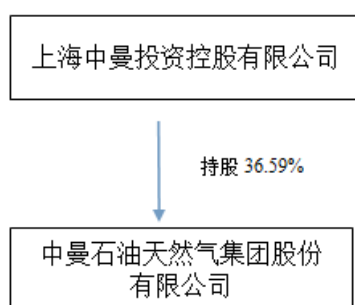
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

2 自然人

适用 不适用

姓名	朱逢学、李玉池
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	朱逢学曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，现任公司副董事长。李玉池曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，公司董事，现不担任公司任何职务。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	除本公司外，朱逢学和李玉池未控股其他境内外上市公司

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

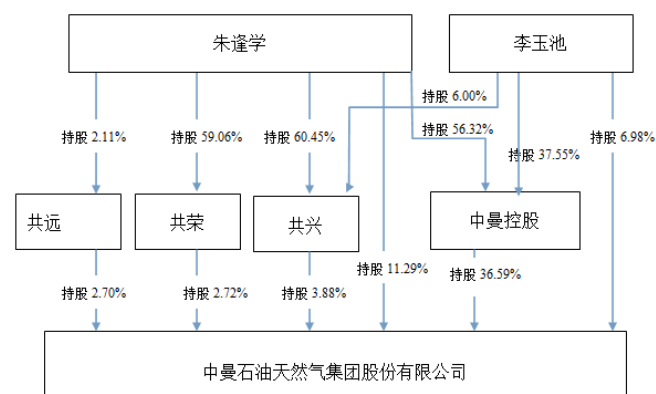
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 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

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李春第	董事长	男	68	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		60	否
朱逢学	副董事长	男	48	2017年2月24日	2020年2月23日	45,163,398	45,163,398	0		40	否
陈庆军	董事兼总经理	男	48	2018年2月13日	2020年2月23日	0	0	0		40	否
李世光	董事兼副总经理	男	40	2018年2月13日	2020年2月23日	0	0	0		35	否
李玉池	董事(离任)	男	72	2017年2月24日	2018年2月13日	27,938,460	27,938,460	0		6	否
石书义	董事(离任)	男	56	2017年2月24日	2018年2月13日	0	100	100	二级市场买入	40	否
施安平	董事(离任)	男	56	2017年2月24日	2018年4月9日	0	0	0		0	否
伊恩江	董事	男	48	2018年5月17日	2020年2月23日	0	0	0		0	是
富欣	董事	女	49	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		0	是
韩长印	独立董事	男	56	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		6	否

李培廉	独立董事	男	71	2017年2月24日	2020年2月23日	200	200	0		6	否
张维宾	独立董事	女	72	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		6	否
姚桂成	监事会主席、经营总监兼经营管理部经理	男	47	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		18.52	否
杨红敏	监事、综合办公室主任	女	49	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		19.33	否
朱勇缜	监事	女	37	2018年5月17日	2020年2月23日	3,000	2,000	-1,000	担任监事之前二级市场卖出。	15.9	否
张云	副总经理	男	55	2018年1月26日	2020年2月23日	0	0	0		40	否
武海龙	副总经理	男	38	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		35	否
王祖海	财务总监	男	43	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		35	否
刘万清	董事会秘书	男	43	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		35	否
李辉锋	副总经理	男	53	2018年1月26日	2020年2月23日	0	0	0		35	否
王进忠	副总经理	男	48	2018年1月26日	2019年4月25日	0	0	0		35	否
胡德祥	副总经理	男	58	2019年4月25日	2020年2月23日	0	0	0		37.9	否
合计	/	/	/	/	/	73,105,058	73,104,158	-900	/	545.65	/

姓名	主要工作经历
李春第	李春第曾任中原石油勘探局钻井二公司副经理，中原石油勘探局多种经营管理处处长，中原石油勘探局钻井三公司经理，中原石油勘探局局长，现任公司董事长，上海神开石油化工装备股份有限公司董事，湖北同相天然气有限公司董事长。
朱逢学	朱逢学曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，现任公司副董事长，上海神开石油化工装备股份有限公司董事，湖北同相天然气有限公司董事，上海优强石油科技有限公司董事长。
李玉池	李玉池曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，公司董事。2018年1月辞去董事。
石书义	石书义曾任中原石油勘探局钻井三公司印尼项目经理，中原石油勘探局国际公司卡塔尔项目经理，中原石油勘探局沙特分公司经理，公司董事兼总经理。2018年1月辞去董事兼总经理。
施安平	施安平曾任西北工业大学教师，西安高新技术产业开发区管委会干部，西安信息港有限公司总经理、深创投副总裁，西安经发创新投资有限公司副董事长、西安红土创新投资有限公司副董事长、西安西旅创新投资管理有限公司董事长、陕西航天红土创业投资有限公司副董事长、陕西航天红土创业投资管理有限公司副董事长、中小企业发展基金（深圳有限合伙）首席合伙人，现任深圳市市中创业投资管理有限公司首席合伙人、深圳市中小企业信用融资担保集团有限公司独立董事，并担任公司董事。2018年4月辞去公司董事
伊恩江	伊恩江曾任上海浦东生产力促进中心金融部经理，深圳市创新投资集团上海公司投资经理，现任公司董事，并兼任深圳市创新投资集团有限公司华东总部副总经理、苏州国发创新资本投资有限公司总经理等职务。
富欣	富欣曾任哈尔滨电站工程公司项目经理，法国电力公司亚太区中国开发部经理，法国电力公司研发部驻中国代表，现任红杉资本股权投资管理（天津）有限公司合伙人、合容电气股份有限公司董事、深圳古瑞瓦特新能源股份有限公司董事、大连大高阀门股份有限公司董事、北京国能中电节能环保技术有限责任公司董事、北京智中能源互联网研究院有限公司副董事长等职务，并担任公司董事。
李世光	李世光曾任中原油田销售公司豫东分公司科员等职务，公司副总经理，现任公司董事兼副总经理，湖北同相天然气有限公司董事。
陈庆军	陈庆军曾任中原石油勘探局印尼石油分公司副总经理、中原石油勘探局沙特分公司项目经理，公司副总经理，现任公司董事兼总经理。
韩长印	韩长印曾任河南大学法学院院长，现任公司独立董事、上海交通大学保险法研究中心主任、法学院教授、民商法研究所所长。
李培廉	李培廉曾任地矿部上海海洋地质调查局地质勘探处处长，地矿部上海海洋地质调查局副局长，中国石化股份新星油气分公司副总经理、中国石化集团上海海洋石油局局长等职务，现任公司独立董事，并兼任中石化上海海洋石油局老科协协理理事长。
张维宾	张维宾曾任上海立信会计学院教授、会计学系主任、会计研究院副院长等职务，现任公司独立董事，并兼任上海立信会计学院硕士生导师、上海市司法会计鉴定专家委员会委员、上海市会计学会第十届理事会理事、上海期货交易所理事会财务委员会委员、大众交通股份有限公司独立董事、中华企业股份有限公司独立董事、浙江上虞农村商业银行股份有限公司独立董事等职务。
姚桂成	姚桂成曾任上海爱建信托投资有限公司信托经理，上海联合产权交易所股权托管中心业务经理，上海正地投资管理有限公司投资发展部副总经理，联迪恒星电子科技（上海）有限公司法务经理，现任公司监事会主席、经营总监兼经营管理部经理。
杨红敏	杨红敏曾任中原石油勘探局广播电视中心社教部副主任等职务，现任公司监事、综合办公室主任。
朱勇缜	现任公司监事，湖北同相天然气有限公司监事。

刘万清	刘万清曾任沃尔玛中国有限公司财务经理，上海复星创业投资管理有限公司投资总监等职务，现任公司董事会秘书。
武海龙	武海龙曾任中原石油勘探局沙特公司市场经理等职务，现任公司副总经理。
王祖海	王祖海曾任中国石化集团国际工程公司沙特公司财务总监，中国石化集团香港盛骏投资公司投融资经理等职务，现任公司财务总监。
张云	张云曾任苏丹大尼罗河石油公司钻井监督，壳牌中国钻井总监、壳牌文莱石油公司钻井总监、赫世(中国)石油天然气有限公司钻完井经理、北京中海沃邦能源投资有限公司副总裁，现任公司副总经理
李辉锋	李辉锋曾任中原石油勘探局二公司技术服务大队工程师，中原石油勘探局沙特分公司平台经理，百勤石油服务有限公司派中石化俄罗斯萨哈林 Nordic 海上钻井平台钻井总监，百勤石油服务有限公司派中石化伊朗雅达项目钻井总监，百勤石油服务有限公司派中石油伊朗北阿项目钻井总监，公司总工程师兼技术研发中心副主任，现任公司副总经理。
王进忠	王进忠曾任中原石油勘探局沙特公司作业总监，公司副经理，中原石油勘探局二级涉外总监，康菲石油钻修井作业监理，BP 石油作业现场代表，公司伊拉克东巴格达项目经理，现任公司副总经理。
胡德祥	胡德祥曾任中石油辽河油田钻井一公司经理助理、副经理，中石油辽河石油勘探局装备工程公司总经理，中石油辽河油田公司总经理助理兼辽河石油装备制造总公司总经理，中石油渤海石油装备制造有限公司副总经理兼渤海装备辽河重工有限公司总经理，上海浩铂海洋工程有限公司总经理，现任公司副总经理兼中曼装备总经理。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

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
朱逢学	中曼控股	执行董事	2010年7月	
朱逢学	共兴投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	共荣投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	共远投资	执行事务合伙人	2014年12月	
伊恩江	深创投	华东总部副总经理	2001年9月	
伊恩江	苏国发	董事、总经理	2007年1月	

在股东单位任职情况的说明	无
--------------	---

(二) 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
李春第	神开股份	董事	2018年8月	
李春第	湖北同相天然气有限公司	董事长	2018年6月	
朱逢学	钻机投资	执行董事、法定代表人	2010年7月	
朱逢学	钻井投资	执行董事、法定代表人	2010年7月	
朱逢学	神开股份	董事	2018年8月	
朱逢学	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6月	
朱逢学	上海优强石油科技有限公司	董事长	2018年5月	
施安平	深圳国中创业投资管理有限公司	总裁	2016年7月	
施安平	深圳市中小企业信用融资担保集团有限公司	独立董事	2017年11月	
富欣	合容电气股份有限公司	董事	2012年1月	
富欣	深圳古瑞瓦特新能源股份有限公司	董事	2012年1月	
富欣	大连大高阀门股份有限公司	董事	2011年1月	
富欣	北京国能中电节能环保技术有限责任公司	董事	2014年5月	
富欣	北京智中能源互联网研究院有限公司	副董事长	2015年11月	
富欣	格雷博智能动力科技有限公司	董事	2016年12月	
韩长印	上海交通大学	保险法研究中心主任、法学院教授、民商法研究所所长	2015年9月	
李培廉	中石化上海海洋石油局	老科协理事长	2009年6月	
张维宾	中华企业股份有限公司	独立董事	2015年7月	
张维宾	大众交通（集团）股份有限公司	独立董事	2015年5月	
张维宾	上虞农商银行股份有限公司	独立董事	2014年12月	

伊恩江	浙江长兴红土创业投资管理有限公司	董事	2009 年 8 月	2021 年 5 月
伊恩江	常州铭赛机器人科技股份有限公司	董事	2009 年 12 月	2020 年 12 月
伊恩江	江苏天常复合材料股份有限公司	董事	2009 年 12 月	2018 年 12 月
伊恩江	江苏亚奥科技股份有限公司	董事	2010 年 10 月	2018 年 2 月
伊恩江	常州长青交通科技股份有限公司	董事	2010 年 11 月	2020 年 2 月
伊恩江	镇江红土创业投资有限公司	董事、总经理	2011 年 4 月	2019 年 12 月
伊恩江	科比斯镇江肥业有限公司	监事	2011 年 8 月	2020 年 6 月
伊恩江	江苏凌特精密机械有限公司	董事	2011 年 8 月	2020 年 7 月
伊恩江	雅鹿控股股份有限公司	董事	2011 年 10 月	2020 年 7 月
伊恩江	苏州汇丰材料科技股份有限公司	董事	2011 年 10 月	2020 年 11 月
伊恩江	苏州易昌泰电子有限公司	董事	2011 年 11 月	2020 年 8 月
伊恩江	常州武进红土创业投资有限公司	董事	2011 年 11 月	2018 年 8 月
伊恩江	昆山红土创业投资管理有限公司	总经理	2012 年 8 月	2019 年 12 月
伊恩江	江苏红土创业投资管理有限公司	董事、总经理	2012 年 12 月	2019 年 12 月
伊恩江	南京软件谷红土创业投资管理有限公司	董事、总经理	2013 年 1 月	2019 年 1 月
伊恩江	南京红软创业投资管理有限公司	监事	2013 年 1 月	2018 年 4 月
伊恩江	常州红土高科投资管理有限公司	董事	2013 年 7 月	2033 年 9 月
伊恩江	常州钟楼红土创业投资有限公司	董事	2013 年 9 月	2033 年 8 月
伊恩江	南京软件谷信息安全科技产业发展有限公司	董事、总经理	2014 年 1 月	2020 年 1 月
伊恩江	徐州淮海红土创业投资有限公司	董事、总经理	2014 年 1 月	2010 年 1 月
伊恩江	南通红土创新资本创业投资管理有限公司	董事、总经理	2014 年 2 月	2020 年 10 月
伊恩江	上海红土创业投资管理有限公司	监事	2014 年 3 月	2020 年 7 月
伊恩江	上海红土创业投资有限公司	监事	2014 年 3 月	2018 年 10 月
伊恩江	南京创新红土创业投资有限公司	董事	2014 年 4 月	2020 年 4 月
伊恩江	南通红土伟达创业投资管理有限公司	董事、总经理	2014 年 4 月	2019 年 12 月
伊恩江	南通红土伟达创业投资有限公司	董事、总经理	2014 年 4 月	2019 年 12 月
伊恩江	江苏红土软件创业投资有限公司	董事、总经理	2014 年 11 月	2020 年 11 月

伊恩江	南京猫酷科技股份有限公司	董事	2015年4月	2019年5月
伊恩江	安徽红土创业投资有限公司	董事、总经理	2015年8月	2018年8月
伊恩江	上海昌视网络科技有限公司	董事	2015年10月	2018年10月
伊恩江	无锡红土创业投资有限公司	董事、总经理	2015年12月	2019年12月
伊恩江	南通红土创新资本创业投资有限公司	董事、总经理	2016年3月	2019年11月
伊恩江	大河宝利材料科技（苏州）有限公司	董事	2016年3月	2019年3月
伊恩江	北京牛投科技有限公司	董事	2016年5月	2019年3月
伊恩江	江苏名和集团有限公司	监事	2016年7月	2018年8月
伊恩江	重庆易宠科技有限公司	董事	2016年9月	2019年9月
伊恩江	苏州迈科网络安全技术股份有限公司	监事	2016年10月	2019年10月
伊恩江	宁波润悦创业投资管理合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人	2017年3月	
伊恩江	宁波清扬创业投资管理合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人	2017年3月	
伊恩江	昆山智酷万核计算机有限公司	董事	2017年3月	2020年3月
伊恩江	广德天运新技术股份有限公司	董事	2017年3月	2020年12月
伊恩江	深圳市中新赛克科技股份有限公司	董事	2017年4月	
伊恩江	鹰潭红土翘楚创业投资管理有限合伙企业	执行事务合伙人	2017年6月	
伊恩江	苏州雾联医疗科技有限公司	董事	2017年6月	2020年4月
伊恩江	苏州红土大数据创业投资有限公司	董事	2017年6月	2020年6月
伊恩江	南京红土创业投资有限公司	董事、总经理	2011年4月	
伊恩江	昆山红土高新创业投资有限公司	董事、总经理	2012年7月	
伊恩江	南京云田网络科技股份有限公司	董事	2015年4月	
伊恩江	苏州思必驰信息科技有限公司	董事	2018年8月	
伊恩江	北京捷通华声科技股份有限公司	监事	2018年5月	
在其他单位任职情况的说明				

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司独立董事报酬由董事会拟定，报股东大会审议决定；公司高级管理人员报酬由董事会审议决定。董事和高级管理人员报酬决策程序：董事会提名与薪酬考核委员会负责就公司董事及高级管理人员的全体薪酬及架构，及就设立规范透明的程序制定薪酬政策，向董事会提出建议。董事会决定高级管理人员的报酬和奖惩事项，股东大会决定董事的报酬事项。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	本公司非独立董事、监事、高级管理人员报酬根据公司经营业绩、岗位职责、工作表现、市场环境等因素确定。公司独立董事报酬标准参照同行业上市公司的平均水平确定。公司外部董事不在公司领取报酬
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李玉池	董事	离任	因个人原因辞职
石书义	董事兼总经理	离任	因个人原因辞职
袁绍建	副总经理	离任	因个人原因辞职
施安平	董事	离任	因个人原因辞职
张云	副总经理	聘任	为满足公司发展需要新聘
李辉锋	副总经理	聘任	为满足公司发展需要新聘
王进忠	副总经理	聘任	2018 年为满足公司发展需要新聘，于 2019 年 4 月 25 日离任
伊恩江	监事	离任	因工作原因辞去监事
伊恩江	董事	选举	辞去监事后选举为董事

朱勇缜	监事	选举	因工作需要选举
胡德祥	副总经理	聘任	为满足公司发展需要新聘（2019 年 4 月 25 日）

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	141
主要子公司在职员工的数量	2,612
在职员工的数量合计	2,753
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	20
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,552
销售人员	50
技术人员	344
财务人员	56
行政管理人员	751
合计	2,753
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士	79
本科	678
专科	413
中专技校	405
高中	615
初中	495
初中以下	68
合计	2,753

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司坚持建立以市场劳动价位为参考，以岗位为基础，以绩效考核为核心的薪酬激励机制，把员工的薪酬收入与岗位责任、业务技术能力和工作绩效紧密结合起来，实现薪酬分配与管理的制度化，规范化。

制定岗位绩效薪酬制度的原则

- 1、遵循按劳分配、效率优先、兼顾公平及可持续发展的原则。
- 2、坚持薪资总额增长等于或不高于公司经济效益增长的原则。
- 3、坚持员工薪资标准与本人业务能力挂钩、收入与个人业绩和企业经济效益挂钩的激励原则。
- 4、有利于吸引人才、稳定业务骨干的原则。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司培训中心根据 2018 年度培训执行状况以及需求编制 2019 年度培训计划，主要包括以下几大类内容：

- A. 新员工入职系列介绍
- B. 管理类
- C. 专业技术
- D. 软技能
- E. 外语类
- F. 海外项目（根据具体人员培训矩阵图安排开课内容）
- G. 国内项目（根据项目需求安排开课内容）

培训中心按年度培训日历安排各类培训工作，国内国外项目取证类培训通常委托由资质的第三方培训机构进行取证培训，培训后的课程评价，计划落实使用 Project 管理软件进行跟踪与更新，通常形式如下：

A. 管理类课程，软技能，外语类课程等，培训中心通常以邮件方式通知各相关部门人员以及中曼国内外各项目，以收到回复邮件作为报名登记后开班；

B. 根据海外项目合同要求对人员取证类，按海外项目人员培训矩阵图为依据，包括 IWCF, IADC, Rigpass 及 HSE 系列课程进行开课；

C. 国内项目对人员取证类，培训中心按国内项目要求开班，通常四类证件，国内井控证，HSE 证，H2S 与消防证。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司依据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规的要求，遵循中国证监会、上海证券交易所等机构的监管要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管理层负责组织

实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

1、关于股东与股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律法规和规范性文件的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，并聘请律师出席见证，股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合法律法规的要求。公司建立与股东沟通的有效渠道，确保股东对公司重大事项享有知情权与参与权，依法充分行使股东权利。

2、关于董事与董事会

公司董事会由 9 名董事组成，其中独立董事 3 名，董事会的人数、人员构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关规定召集召开董事会，全体董事能够积极展开工作，认真参加相关知识培训，按时出席董事会和股东大会，认真审议各项议案并对公司重大事项做出科学、合理决策，履行董事诚实守信、勤勉尽责的义务。公司董事会下设审计委员会、战略委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会四个专门委员会，为董事会的决策提供科学和专业的意见。

3、关于监事与监事会

监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、总经理的行为以及公司财务进行监督，对股东大会负责并报告工作。报告期内，公司监事会成员 3 名，其中职工代表 1 名，监事会的人数、构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司监事会成员依据《公司法》、《公司章程》等法律法规认真履行自己的职责，出席股东大会、列席董事会，诚信、勤勉、尽责的履行了监事会职责。

4、关于信息披露和投资者关系

公司制定了《信息披露事务管理制度》、《投资者关系管理制度》、《内幕信息知情人登记管理制度》等，并严格按照上述制度执行，真实、准确、完整、及时地披露信息。报告期内，公司进一步强化信息披露管理，注重与投资者沟通交流，通过接待股东来访、回答投资者咨询、投资者关系互动平台等多种方式，积极强化公司与投资者的关系。公司通过法定信息披露媒体披露公司经营情况，确保公司所有股东能够公平获取公司信息，维护投资者的合法权益。

5、公司内部控制建立健全情况

公司严格按照相关法律法规、规范性文件及相关监管部门的要求，不断完善公司法人治理结构及内部控制体系建设，提高公司规范运作水平，切实维护股东利益。公司先后制定了各项内部控制管理制度。同时根据财务会计制度的要求，公司建立了完备的财务内部控制制度加强了公司内部的财务控制管理。另外，建立并运行 ERP 信息管理系统，通过信息管理系统实现了市场信息的及时反馈、决策的有效支持，使公司的管理规范化、流程化。报告期内，公司严格执行各项法

律法规、规章制度，切实保障公司和股东的合法权益。公司现有内部控制制度基本能够适应公司管理的要求，能够为编制真实、完整、公允的财务报表提供合理保证，能够为公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律、法规和公司内部规章制度的贯彻执行提供保证，能够保护公司资产的安全、完整。

2018 年度，公司出现内部控制重大缺陷，公司将按照政策法律法规和监管部门的有关规定和要求，进一步完善相关内部控制制度，对内部控制缺陷进行梳理和完善，提高内部控制执行的有效性，切实加强和规范公司内部控制，全面提升公司经营管理水平和风险防范能力，以保证公司规范运作。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2018 年第一次临时股东大会	2018 年 2 月 13 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2018 年 2 月 14 日
2017 年年度股东大会	2018 年 5 月 17 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2018 年 5 月 18 日
2018 年第二次临时股东大会	2018 年 9 月 14 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2018 年 9 月 15 日

股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内，公司共召开 3 次股东大会，股东大会的召集和召开符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》和《公司章程》等法律法规的规定；出席会议人员和会议召集人的资格合法、有效；会议的表决程序和表决结果合法有效；股东大会的决议合法有效。

2018 年第一次临时股东大会于 2018 年 2 月 13 日以现场会议和网络投票相结合方式召开。会议由公司董事长李春第先生主持，出席该股东大会现场会议和网络投票的股东及股东代理人共 10 人，会议审议《关于同意公司签署特别重大合同的议案》、《关于修订〈股东大会议事规则〉的议案》、《关于修订〈董事会议事规则〉的议案》、《关于变更公司董事的议案》。相关决议公告详见 2018 年 2 月 14 日刊载于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司指定信息披露媒体的《2018 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2018-012）。

2017 年年度股东大会于 2018 年 5 月 17 日以现场会议和网络投票相结合方式召开。会议由公司董事长李春第先生主持，出席该股东大会现场会议和网络投票的股东及股东代理人共 16 人，会议审议《关于审议公司 2017 年度董事会工作报告的议案》、《关于审议公司 2017 年度监事会工作报告的议案》、《关于审议公司 2017 年财务决算报告的议案》等 14 个议案。相关决议公告详

见 2018 年 5 月 18 日刊载于上海证券交易所网站（www. sse. com. cn）及公司指定信息披露媒体的《2017 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2018-041）。

2018 年第二次临时股东大会于 2018 年 9 月 14 日以现场会议和网络投票相结合方式召开。会议由公司董事长李春第先生主持，出席该股东大会现场会议和网络投票的股东及股东代理人共 14 人，会议审议《关于变更公司经营范围并修订公司章程的议案》等 12 个议案。相关决议公告详见 2018 年 9 月 15 日刊载于上海证券交易所网站(www. sse. com. cn)及公司指定信息披露媒体的《2018 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2018-060）。

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
李春第	否	11	11		0	0	否	3
朱逢学	否	11	11		0	0	否	3
石书义	否	2	2		0	0	否	1
李玉池	否	2	2		0	0	否	1
施安平	否	4	4	4	0	0	否	0
富欣	否	11	11	10	0	0	否	0
韩长印	是	11	11		0	0	否	3
李培廉	是	11	11		0	0	否	3
张维宾	是	11	11		0	0	否	3
陈庆军	否	9	9		0	0	否	0
李世光	否	9	9		0	0	否	2
伊恩江	否	6	6	6	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	10

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

公司董事会设有提名委员会、薪酬委员会、审计委员会、战略委员会。报告期内，各专门委员会在人事任免、薪酬绩效考核、内部控制、战略决策等方面充分履行了其职责，使公司管理制度不断健全，促进公司的良性运作。不存在异议事项。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期，公司结合实际发展情况，根据年度业绩各项指标完成情况、管理者履职情况、管理能力等对相关人员进行综合考核，并根据实际情况确定其年度报酬。董事会下设薪酬与考核委员会，负责制定公司董事及高级管理人员的薪酬方案，并对薪酬制度的执行进行监督。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司第二届董事会第二十三次会议审议通过了《关于公司2018年度内部控制评价报告的议案》，具体内容详见公司同日披露的《2018年度内部控制评价报告》。

公司根据《公司法》、《证券法》、《内部控制制度》和其他法律法规的规定，在所有重大方面基本建立并运行了较为有效的内部控制，并通过不断的梳理和优化，形成了一套较为完善、有效、合规的内部控制体系，在保证公司正常有序经营、保护资产安全完整、保证会计信息真实准确等方面发挥了重要作用。

公司十分重视内部控制报告反映出的问题，从全面加强内部控制出发，公司组织开展了内部自查整改，公司将继续规范公司治理和加强内控体系建设，完善企业管理体系，增强执行力；加强风险管控及预警，加强企业内部审计，促进企业规范发展。加强全员学习，保障各项规章制度的有效落实，强化内部控制监督，降低制度流程的运行风险，使内部控制真正为企业发展提供监督保障作用，促进公司健康、稳定、可持续发展。公司将严格遵照《企业内部控制基本规范》等规定，完善落实各项制度，全面加强管控，确保公司在所有重大方面保持有效的内部控制。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

2018年4月1日,公司全资子公司中曼石油天然气集团(海湾)公司(以下简称“海湾公司”)与 Toghi Trading-F.Z.C (以下简称“Toghi 公司”)签署《借款合同》,约定向其提供不超过510万美元借款,年利率6.5%,期限24个月。2018年4月4日,海湾公司向 Toghi 公司提供5,040,386美元资金拆借。海湾公司向 Toghi 公司提供借款时,Toghi 公司是李春第先生控制的企业,李春第先生是公司的董事长,因此 Toghi 公司是公司的关联方。上述交易构成关联方资金占用。

该事项未按照《公司法》、《公司章程》以及《关联交易决策制度》等规定就上述关联资金拆借行为履行董事会、股东大会决策程序以及《上市规则》等规定对上述关联资金拆借事项及时履行信息披露义务。

为了维护公司和广大中小股东的利益,公司第一时间同关联方取得联系并进行了协商。由于筹集美元偿还占款时间较长。双方充分考虑各方面因素,为了不损害公司利益,李春第先生作为关联方股东先行替 TOGHI 公司偿还5,040,386美元本金及利息。截至2019年4月24日,上述借款本金及利息合计5,386,860.75美元,折合约人民币36,202,397.68元(汇率按照2019年4月24日中国人民银行公布的人民币兑美元的中间价1美元=6.7205人民币),李春第已于2019年4月25日向公司归还上述借款本金和利息。为了防止违反外汇相关管理规定,待后续 TOGHI 公司向海湾公司归还美元时,公司将等值人民币(汇率按照1美元=6.7205人民币)再归还至李春第先生。内控缺陷造成的影响已消除。

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

立信会计师事务所(特殊普通合伙)对公司2018年度内部控制的有效性进行了审计,出具了否定意见的内部控制审计报告。具体内容详见公司同日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司2018年度内部控制审计报告》(信会师报字[2019]第ZA13182号)

是否披露内部控制审计报告:是

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

信会师报字[2019]第 ZA13179 号

中曼石油天然气集团股份有限公司全体股东：

1、 审计意见

我们审计了中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称中曼石油）财务报表，包括 2018 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2018 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中曼石油 2018 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2018 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、 形成审计意见的基础

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。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中曼石油，并履行了职业道德方面的其他责任。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。

3、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
--------	---------------

(一) 营业收入的确认	
<p>中曼石油主要从事石油钻井工程业务，包括钻井、固井、测井、录井、完井等服务项目，并取得相关的劳务收入。</p> <p>如合并财务报表附注五、(三十二) 所列示，2018 年度营业收入发生额 1,389,738,514.00 元，其中石油钻井工程业务当期确认营业收入 1,328,442,251.17 元，占比 95.59%。</p> <p>如财务报表附注三、(二十五) 所述的会计政策，石油钻井工程业务采用完工百分比法确认营业收入。根据完工百分比法确认的收入涉及管理层的重大判断和估计。合同最终结算金额或实际执行情况如有变化，其实际收益可能与管理层初始估计产生偏差。因此我们确定石油钻井工程营业收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们实施应对与石油钻井工程营业收入的确认相关的重大错报风险的程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、对照公司业务及合同条款具体情况，结合会计准则相关规定，检查收入确认的会计政策是否恰当； 2、了解、评估和测试管理层确定合同预计收入、预计剩余钻井天数、实际发生成本和预计剩余成本，以及完工进度的关键内部控制的设计和执行情况，以确认内部控制的有效性； 3、对截至 2018 年 12 月 31 日累计发生的成本与预计剩余成本进行对比，并检查资产负债表日后入账的大额成本，分析和评估管理层对未来工作量及合同剩余成本估计的合理性； 4、检查资产负债表日后客户、中曼石油及监理三方签字的工作量确认单或钻井日报等支持性文件，分析和评估管理层对未来工作量及预计剩余钻井天数估计的合理性。 <p>基于我们已执行的审计程序，获取的证据能够支撑管理层在确定预计剩余钻井天数及预计剩余成本时作出的判断。</p>
(二) 会计估计的变更	
<p>如财务报表附注三、(二十九) 所述的重要会计政策和会计估计的变更，公司本期发生会计估计变更，涉及部分固定资产折旧年限和境外工程类业务应收账款坏账准备计提比例。</p> <p>会计估计涉及管理层的重大判断。受影响的报表项目金额占本期合并财务报表利润总额比重较大。因此我们确定会计估计的变更为关键审计事项。</p>	<p>我们实施应对与会计估计的变更相关的重大错报风险的程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、询问公司会计估计变更的原因及其合理性； 2、判断公司“赖以进行会计估计的基础发生了变化以及取得了新的信息、积累了更多的经验，从而发生会计估计变更”的合理性； 3、查找、参照采掘服务行业固定资产折旧年限，并与公司会计估计变更后的固定资产折旧年限进行对比分析； 4、询问、检查公司对客户的信用情况、信用期限以及公司历年境外工程类业务应收款项的回款及坏账核销情况，与公司会计估计变更后信用风险

	<p>特征组合及其坏账准备的计提方法进行对比分析；</p> <p>5、评价公司相关石油设备的固定资产折旧年限以及公司境外工程项目应收账款坏账准备计提比例估计的实际情况；</p> <p>6、对公司会计估计变更程序及其相关内部控制进行评价；</p> <p>7、检查会计估计变更的会计处理采用的方法，会计估计的变更仅影响变更当期的，有关估计变更的影响于当期确认；会计估计的变更既影响变更当期又影响未来期间的，有关估计变更的影响在当期及以后各期确认；</p> <p>8、抽样执行重新计算的程序，验证会计估计变更的影响数计算准确；</p> <p>9、检查会计估计变更的在财务报表附注中的披露的充分性、合理性。</p> <p>基于我们已执行的审计程序，获取的证据能够支撑管理层对会计估计变更原因的合理性以及会计估计变更披露的充分性。</p>
--	--

4、其他信息

中曼石油管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括中曼石油 2018 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

5、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、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。

在编制财务报表时，管理层负责评估中曼石油的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中曼石油的财务报告过程。

6、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中曼石油持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中曼石油不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就中曼石油中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：
(项目合伙人)

中国注册会计师：

中国·上海

二〇一九年四月二十五日

二、财务报表

合并资产负债表

2018 年 12 月 31 日

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	(一)	490,331,017.37	899,273,516.78
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			
应收票据及应收账款	(二)	686,326,180.68	744,055,805.14
其中：应收票据		17,000,000.00	6,150,000.00
应收账款		669,326,180.68	737,905,805.14

预付款项	(三)	116,363,981.17	40,297,634.13
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(四)	118,599,110.96	48,277,533.61
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	(五)	338,679,107.29	258,211,674.14
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(六)	80,259,533.33	69,735,382.46
流动资产合计		1,830,558,930.80	2,059,851,546.26
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	(七)	57,875,402.00	
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
投资性房地产	(八)	7,034,757.94	7,781,701.66
固定资产	(九)	1,609,741,928.04	1,281,015,560.35
在建工程	(十)	316,044,977.00	164,412,224.84
生产性生物资产			
油气资产	(十一)	178,335,650.96	
无形资产	(十二)	56,659,395.41	57,871,121.97
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	(十三)	190,738,799.09	138,950,815.30
递延所得税资产	(十四)	248,599.53	100,788.84
其他非流动资产	(十五)	68,632,000.00	
非流动资产合计		2,485,311,509.97	1,650,132,212.96
资产总计		4,315,870,440.77	3,709,983,759.22
流动负债：			

短期借款	(十六)	757,585,687.81	169,995,990.00
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			
应付票据及应付账款	(十七)	726,052,271.26	469,791,280.69
预收款项	(十八)	27,894,958.91	3,121,217.52
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	(十九)	62,475,807.12	80,465,714.16
应交税费	(二十)	56,223,639.23	78,636,301.71
其他应付款	(二十一)	98,251,209.86	56,597,512.58
其中：应付利息		1,742,302.33	2,011,552.51
应付股利			
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			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	(二十二)	98,128,781.78	133,154,577.95
其他流动负债			
流动负债合计	(二十三)	1,826,612,355.97	991,762,594.61
非流动负债：			
长期借款		36,200,000.00	72,770,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	(二十四)	48,786,121.00	105,774,164.90
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	(二十五)	20,365,416.97	13,498,504.17

递延所得税负债	(十四)	11,763,969.67	11,879,547.07
其他非流动负债			
非流动负债合计		117,115,507.64	203,922,216.14
负债合计		1,943,727,863.61	1,195,684,810.75
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	(二十六)	400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中:优先股			
永续债			
资本公积	(二十七)	1,013,534,954.84	1,013,534,954.84
减:库存股			
其他综合收益	(二十八)	-52,280,509.24	-156,701.12
专项储备	(二十九)		
盈余公积	(三十)	123,270,815.91	119,634,208.18
一般风险准备			
未分配利润	(三十一)	887,618,312.58	981,286,386.57
归属于母公司所有者权益合计		2,372,143,674.09	2,514,298,948.47
少数股东权益		-1,096.93	
所有者权益(或股东权益)合计		2,372,142,577.16	2,514,298,948.47
负债和所有者权益(或股东权益)总计		4,315,870,440.77	3,709,983,759.22

法定代表人:李春第 主管会计工作负责人:王祖海 会计机构负责人:曾影

母公司资产负债表

2018年12月31日

编制单位:中曼石油天然气集团股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		395,935,490.78	694,997,162.75
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			
应收票据及应收账款	(一)	591,221,816.72	613,834,246.32
其中：应收票据			
应收账款			
预付款项		44,660,960.00	49,569,640.99
其他应收款	(二)	1,542,219,056.16	848,424,694.43
其中：应收利息			
应收股利		75,000,000.00	75,000,000.00
存货		187,550,666.44	158,243,412.51
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		31,342,529.65	27,914,248.58
流动资产合计		2,792,930,519.75	2,392,983,405.58
非流动资产：			
可供出售金融资产		57,875,402.00	
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	(三)	781,530,631.22	662,281,863.59
投资性房地产		7,034,757.94	7,781,701.66
固定资产		276,091,334.87	53,556,514.24
在建工程		80,299,685.67	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		600,547.63	302,969.50
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		64,597,259.00	11,500,579.36
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,268,029,618.33	735,423,628.35
资产总计		4,060,960,138.08	3,128,407,033.93
流动负债：			
短期借款		662,045,611.63	123,995,990.00

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			
应付票据及应付账款		777,533,184.59	194,580,375.26
预收款项		137,264.00	1,783,045.89
应付职工薪酬		44,236,200.82	69,633,091.89
应交税费		50,152,089.57	66,859,813.91
其他应付款		145,250,113.16	135,759,671.31
其中：应付利息		964,046.44	1,059,651.73
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		10,000,000.00	40,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		1,689,354,463.77	632,611,988.26
非流动负债：			
长期借款			10,000,000.00
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			
预计负债			
递延收益		5,047,733.51	5,286,933.50
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,047,733.51	15,286,933.50
负债合计		1,694,402,197.28	647,898,921.76
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,035,973,519.85	1,014,165,930.38

减：库存股			
其他综合收益		-52,123,808.12	
专项储备			
盈余公积		123,270,815.91	119,634,208.18
未分配利润		859,437,313.16	946,707,873.61
所有者权益（或股东权益） 合计		2,366,557,940.80	2,480,508,112.17
负债和所有者权益（或股 东权益）总计		4,060,960,138.08	3,128,407,033.93

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：王祖海 会计机构负责人：曾影

合并利润表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	(三十二)	1,389,738,514.00	1,772,378,874.25
其中：营业收入		1,389,738,514.00	1,772,378,874.25
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,316,443,040.56	1,277,796,681.79
其中：营业成本	(三十二)	1,059,870,972.13	975,762,506.76
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			

税金及附加	(三十三)	4,569,847.55	4,712,897.55
销售费用	(三十四)	53,107,674.35	41,712,649.36
管理费用	(三十五)	126,979,293.91	111,257,673.93
研发费用	(三十六)	54,766,242.28	78,608,714.59
财务费用	(三十七)	33,511,153.25	43,195,806.06
其中：利息费用		39,072,345.70	31,636,986.78
利息收入		7,964,310.64	6,650,718.89
资产减值损失	(三十八)	-16,362,142.91	22,546,433.54
加：其他收益	(三十九)	17,298,145.36	11,670,564.18
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(四十)	73,242.19	1,560,968.44
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		90,666,860.99	507,813,725.08
加：营业外收入	(四十一)	537,791.45	326,262.39
减：营业外支出	(四十二)	113,583.79	670,428.86
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		91,091,068.65	507,469,558.61
减：所得税费用	(四十三)	61,123,601.84	112,954,376.59
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		29,967,466.81	394,515,182.02
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		29,967,466.81	394,515,182.02
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 少数股东损益		-1,096.93	

2. 归属于母公司股东的净利润		29,968,563.74	394,515,182.02
六、其他综合收益的税后净额		-52,123,808.12	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-52,123,808.12	
(一)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变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(二)将重分类进损益的其他综合收益		-52,123,808.12	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-52,123,808.12	
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
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		-22,156,341.31	394,515,182.02
归属于母公司所有者的综合收益总额		-22,155,244.38	394,515,182.02
归属于少数股东的综合收益总额		-1,096.93	
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.07	1.06
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.07	1.06

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：王祖海 会计机构负责人：曾影

母公司利润表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	(四)	1,178,780,603.55	1,794,136,818.26
减：营业成本	(四)	941,994,834.66	1,098,005,674.71
税金及附加		630,104.63	1,375,253.65
销售费用		34,622,499.57	25,419,312.28
管理费用		71,614,038.73	64,833,348.05
研发费用		39,962,900.70	60,229,068.05
财务费用		28,941,439.79	26,513,027.27
其中：利息费用		22,551,352.80	9,637,817.99
利息收入		1,499,430.90	5,887,703.64
资产减值损失		-19,251,174.84	12,407,249.67
加：其他收益		15,930,427.03	10,431,843.63
投资收益（损失以“－”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		96,196,387.34	515,785,728.21
加：营业外收入		385,457.58	
减：营业外支出		23,000.00	668,026.35
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		96,558,844.92	515,117,701.86
减：所得税费用		60,192,767.64	108,648,095.36

四、净利润（净亏损以“-”号填列）		36,366,077.28	406,469,606.50
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		36,366,077.28	406,469,606.50
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-52,123,808.12	
（一）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变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-52,123,808.12	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-52,123,808.12	
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		-15,757,730.84	406,469,606.50
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：王祖海 会计机构负责人：曾影

合并现金流量表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	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		1,613,785,258.54	1,578,924,224.64
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		88,324,649.87	74,835,561.90
收到其他与经营活动有关的现金	(四十四)	50,477,072.60	28,605,092.79
经营活动现金流入小计		1,752,586,981.01	1,682,364,879.33
购买商品、接受劳务支付的现金		932,261,601.92	930,891,808.04
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		448,446,443.60	274,935,333.91
支付的各项税费		111,204,764.23	115,566,144.17
支付其他与经营活动有关的现金	(四十四)	154,229,435.87	109,302,292.01
经营活动现金流出小计		1,646,142,245.62	1,430,695,578.13
经营活动产生的现金流量净额		106,444,735.39	251,669,301.20
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		22,881,006.96	7,863,247.85
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		22,881,006.96	7,863,247.85
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		715,701,809.37	481,281,509.94
投资支付的现金		178,631,210.12	
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	(四十四)	34,593,177.20	
投资活动现金流出小计		928,926,196.69	481,281,509.94
投资活动产生的现金流量净额		-906,045,189.73	-473,418,262.09

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			856,335,346.84
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	(四十四)	794,523,288.12	277,824,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		115,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		909,523,288.12	1,134,159,346.84
偿还债务支付的现金		349,305,731.81	250,147,731.72
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		157,641,625.88	64,520,400.72
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	(四十四)	99,000,000.00	9,811,320.76
筹资活动现金流出小计		605,947,357.69	324,479,453.20
筹资活动产生的现金流量净额		303,575,930.43	809,679,893.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		11,581,564.60	-11,858,383.80
五、现金及现金等价物净增加额		-484,442,959.31	576,072,548.95
加：期初现金及现金等价物余额		691,945,910.39	115,873,361.44
六、期末现金及现金等价物余额		207,502,951.08	691,945,910.39

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：王祖海 会计机构负责人：曾影

母公司现金流量表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	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		1,221,897,020.34	1,522,483,458.32
收到的税费返还		58,620,383.15	19,147,674.86
收到其他与经营活动有关的现金		6,134,318.22	19,286,991.12
经营活动现金流入小计		1,286,651,721.71	1,560,918,124.30
购买商品、接受劳务支付的现金		287,884,152.27	1,101,704,214.03
支付给职工以及为职工支付的现金		324,326,398.73	186,830,240.72
支付的各项税费		92,672,860.10	98,594,535.24
支付其他与经营活动有关的现金		775,386,783.09	526,753,403.81
经营活动现金流出小计		1,480,270,194.19	1,913,882,393.80
经营活动产生的现金流量净额		-193,618,472.48	-352,964,269.50
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			
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			
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		373,626,251.93	18,989,075.20
投资支付的现金		229,298,107.62	24,000,000.00
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		602,924,359.55	42,989,075.20
投资活动产生的现金流量净额		-602,924,359.55	-42,989,075.20
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			856,335,346.84
取得借款收到的现金		705,483,211.94	188,202,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		115,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		820,483,211.94	1,044,537,346.84
偿还债务支付的现金		208,695,990.00	73,909,600.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		140,946,988.09	41,952,636.72
支付其他与筹资活动有关的现金		99,000,000.00	9,811,320.76
筹资活动现金流出小计		448,642,978.09	125,673,557.48
筹资活动产生的现金流量净额		371,840,233.85	918,863,789.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		10,222,637.65	-7,130,544.69
五、现金及现金等价物净增加额		-414,479,960.53	515,779,899.97
加：期初现金及现金等价物余额		548,069,384.62	32,289,484.65
六、期末现金及现金等价物余额		133,589,424.09	548,069,384.62

法定代表人：李春第

主管会计工作负责人：王祖海

会计机构负责人：曾影

合并所有者权益变动表
2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	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	400,000,1 00.00				1,013,534, 954.84		-156,701.1 2		119,634,2 08.18		981,286,3 86.57		2,514,298 ,948.47
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	400,000,1 00.00				1,013,534, 954.84		-156,701.1 2		119,634,2 08.18		981,286,3 86.57		2,514,298 ,948.47
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							-52,123,80 8.12		3,636,607. 73		-93,668,07 3.99	-1,096. 93	-142,156, 371.31
(一) 综合收益总额							-52,123,80 8.12				29,968,56 3.74	-1,096. 93	-22,156,3 41.31
(二) 所有者投入和减													

少资本													
1. 所有者投入的普通股													
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								3,636,607.73		-123,636,637.73		-120,000,030.00	
1. 提取盈余公积								3,636,607.73		-3,636,607.73			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配										-120,000,030.00		-120,000,030.00	
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. 设定受益计划变动额 结转留存收益													
5. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取								19,926,6 33.77					19,926,63 3.77
2. 本期使用								19,926,6 33.77					19,926,63 3.77
(六) 其他													
四、本期期末余额	400,000,1 00.00				1,013,534, 954.84		-52,280,50 9.24		123,270,8 15.91		887,618,3 12.58	-1,096. 93	2,372,142 ,577.16

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数 股东 权益	所有者 权益 合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收 益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润		
优先 股		永续 债	其 他										
一、上年期末余额	360,000,000.00				212,290,274.03		-156,701.12		78,987,247.53		627,418,165.20		1,278,538,985.64
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	360,000,000.00				212,290,274.03		-156,701.12		78,987,247.53		627,418,165.20		1,278,538,985.64
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	40,000,100.00				801,244,680.81				40,646,960.65		353,868,221.37		1,235,759,962.83
(一) 综合收益总额											394,515,182.02		394,515,182.02
(二) 所有者投入和减少资本	40,000,100.00				801,244,680.81								841,244,780.81
1. 所有者投入的普通股	40,000,100.00				801,244,680.81								841,244,780.81
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									40,646,960.65		-40,646,960.65		
1. 提取盈余公积									40,646,960.65		-40,646,960.65		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配													

4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取								26,338,140.52					26,338,140.52
2. 本期使用								26,338,140.52					26,338,140.52
(六) 其他													
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.8		-156,701.12		119,634,208.18		981,286,386.57		2,514,298,948.47

4

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：王祖海 会计机构负责人：曾影

母公司所有者权益变动表
2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

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	400,000,100.00				1,014,165,930.38				119,634,208.18	946,707,873.61	2,480,508,112.17
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	400,000,100.00				1,014,165,930.38				119,634,208.18	946,707,873.61	2,480,508,112.17
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					21,807,589.47		-52,123,808.12		3,636,607.73	-87,270,560.45	-113,950,171.37
(一) 综合收益总额							-52,123,808.12			36,366,077.28	-15,757,730.84
(二) 所有者投入和减少资本					21,807,589.47						21,807,589.47

1. 所有者投入的普通股											
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					21,807,589.47						21,807,589.47
(三) 利润分配									3,636,607.73	-123,636,637.73	-120,000,030.00
1. 提取盈余公积									3,636,607.73	-3,636,607.73	
2. 对所有者(或股东)的分配										-120,000,030.00	-120,000,030.00
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. 设定受益计划变动额结转留存收益											

5. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取							15,596,478.47				15,596,478.47
2. 本期使用							15,596,478.47				15,596,478.47
(六) 其他											
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-52,123,808.12		123,270,815.91	859,437,313.16	2,366,557,940.80

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	360,000,000.00				212,921,249.57				78,987,247.53	580,885,227.76	1,232,793,724.86
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	360,000,000.00				212,921,249.57				78,987,247.53	580,885,227.76	1,232,793,724.86
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	40,000,100.00				801,244,680.81				40,646,960.65	365,822,645.85	1,247,714,387.31
(一) 综合收益总额										406,469,600.00	406,469,600.00

										6.50	06.50
(二) 所有者投入和减少资本	40,000,10 0.00				801,244,68 0.81						841,244,7 80.81
1. 所有者投入的普通股	40,000,10 0.00				801,244,68 0.81						841,244,7 80.81
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									40,646,9 60.65	-40,646,960 .65	
1. 提取盈余公积									40,646,9 60.65	-40,646,960 .65	
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股											

本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取								22,829,303.42			22,829,303.42
2. 本期使用								22,829,303.42			22,829,303.42
(六) 其他											
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,014,165,930.38				119,634,208.18	946,707,873.61	2,480,508,112.17

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：王祖海 会计机构负责人：曾影

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身系中曼石油天然气集团有限公司（原名为“上海中曼石油科技发展有限公司”和“上海中曼石油天然气集团有限公司”），2013年12月24日改制为股份有限公司。

根据公司股东大会决议和修改后章程的规定，并经中国证券监督管理委员会“证监许可[2017]1310号”文《关于核准中曼石油天然气集团股份有限公司首次公开发行股票批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A股）股票40,000,100股，增加注册资本40,000,100.00元，变更后的注册资本为人民币400,000,100.00元。公司于2017年11月17日在上海证券交易所挂牌交易，并于2017年12月24日在上海市工商行政管理局取得统一社会信用代码913100007514799050的《营业执照》。

截至2018年12月31日，本公司累计发行股本总数400,000,100股，注册资本为400,000,100.00元，注册地：中国（上海）自由贸易试验区商城路1900号1203室，总部地址为上海市浦东新区泥城镇江山路3998号。

公司业务性质为设备制造业和工程服务。本公司及子公司主要产品和提供的劳务主要为钻完井设备制造和销售、油田工程技术服务等。公司所属行业为开采辅助活动类。

公司的经营范围：石油工程、管道工程、海洋石油工程、环保工程、石油和天然气开采，石油、天然气应用、化工、钻井、天然气管道等上述专业技术及产品的研究开发、技术转让、技术咨询、技术服务，石油机械设备、仪器仪表的销售，石化产品（除专控油）的销售，承包境外地质勘查工程和境内国际招标工程，前述境外工程所需的设备、材料出口，对外派遣实施前述工程所需的劳务人员，自营和代理各类商品和技术的进出口，但国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外，勘查工程施工（凭资质）。【依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动】

本公司的母公司为上海中曼投资控股有限公司，本公司的实际控制人为朱逢学、李玉池。

本财务报表业经公司董事会于2019年4月25日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2018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
四川昆仑石油设备制造有限公司
中曼石油钻井技术有限公司
陕西中曼石油钻井技术有限公司
四川中曼电气工程技术有限公司

 子公司名称

 中曼石油天然气集团（海湾）公司

 中曼石油装备集团有限公司（原名“上海中曼石油装备有限公司”）

 上海中曼油气销售有限公司（原名“上海中曼石油制品有限公司”）

 中曼石油工程技术服务（香港）有限公司

 上海致远融资租赁有限公司

 中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司

 上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司

 中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司

 中曼石油服务有限责任公司

 ZPEC 石油工程服务公司

 ZPEC Egypt LLC

 天津中曼钻井工程有限公司

 阿克苏中曼油气勘探开发有限公司

 ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED

 Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP

 ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD

 新疆中曼西部石油钻井技术有限公司

 四川中曼铠撒石油科技有限公司

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“六、合并范围的变更”和“七、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

公司综合考虑宏观政策风险、市场经营风险、企业目前或长期的盈利能力、偿债能力、财

务弹性等因素后，认为公司具有自报告期末起至少 12 个月的持续经营能力。

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：

√适用 □不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“三、（二十五）收入”、“五、（三十二）营业收入和营业成本”。

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

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

2012 年公司下属境外子公司 Zhongman Petroleum and Natural Gas Group (Gulf) FZE（中曼石油天然气集团（海湾）公司）采用迪拉姆币为记账本位币。2013 年开始，Zhongman Petroleum and Natural Gas Group (Gulf) FZE（中曼石油天然气集团（海湾）公司）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

√适用 □不适用

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。

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

适用 不适用

（一）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。

（二）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。

（1）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。

（2）处置子公司或业务

①一般处理方法

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。

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。

②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

适用 不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本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

适用 不适用

（一）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。

（二）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，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

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

√适用 □不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

（一）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。

（二）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。

（三）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。

（四）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。

（五）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。

(六) 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。

本公司对可供出售权益工具投资减值的认定标准为：当综合相关考虑因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。

本公司对可供出售权益工具投资的公允价值下跌“严重”的标准为：期末公允价值下跌幅度累计超过 50%；公允价值下跌“非暂时性”的标准为：公允价值持续下跌时间超过 12 个月；投资成本的计算方法为：公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利）和相关交易费用之和；持续下跌期间的确定依据为：以最近一次公允价值低于投资成本的时点为起算时点。

(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

适用 不适用

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额为 300 万元及以上的应收款项。
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；无法合理预计未来现金流量现值的，将其归入组合计提坏账准备。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

适用 不适用

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
组合 1	公司合并范围内关联方不计提坏账准备。

组合 2	期末对于境外工程类业务形成的应收账款进行单项减值测试。如有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。如经减值测试未发现减值的，根据信用风险特征，按账龄分析法计提坏账准备。
组合 3	期末对于非境外工程类业务形成的应收账款、其他应收款进行单项减值测试。如有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。如经减值测试未发现减值的，根据信用风险特征，按账龄分析法计提坏账准备。
组合 4	期末对于应收票据、预付账款进行单项减值测试。如有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。如经减值测试未发现减值的，则不计提坏账准备。
按组合计提坏账准备的计提方法	
组合 1	不计提
组合 2	账龄分析法
组合 3	账龄分析法
组合 4	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(%)
	境外工程类业务计提比例	非境外工程类业务计提比例%	
1 年以内 (含 1 年)			
其中：1 年以内分项，可添加行			
0-6 个月	1	5	5
6 个月-1 年以内 (含 1 年)	5	5	5
1-2 年	10	10	10

2—3 年	20	20	20
3 年以上			
3—4 年	30	30	30
4—5 年	50	50	50
5 年以上	100	100	100

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

适用 不适用

单项计提坏账准备的理由	有确凿证据表明可收回性与作为账龄组合的测试结果存在明显差异
坏账准备的计提方法	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

12. 存货

适用 不适用

(一) 存货的分类

存货分类为：原材料、在产品、库存商品、周转材料、在途物资、发出商品等。

(二) 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

(三) 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。

（四）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（五）低值易耗品和包装物的摊销方法

- （1）低值易耗品采用一次转销法；
- （2）包装物采用一次转销法。

13. 持有待售资产

适用 不适用

14. 长期股权投资

适用 不适用

（一）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。

（二）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。

（三） 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

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
 (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供服务，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

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计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20	5%	4.75%
运输设备	年限平均法	4~5	5%	19.00~23.75%
机器设备	年限平均法	10~15	5~10%	6.00~9.50%
其中：钻机设备	年限平均法	15	5~10%	6.00~6.33%
测井设备	年限平均法	12	5~10%	7.50~7.92%
录井设备	年限平均法	12	5~10%	7.50~7.92%
试井设备	年限平均法	12	5~10%	7.50~7.92%
其他机器设备	年限平均法	10	5~10%	9.00~9.50%
电子设备	年限平均法	3~5	5%	19.00~31.67%
其他设备	年限平均法	5~10	5~10%	9.00~19.00%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- (2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

公司将主要固定资产以高于账面价值的公允价值出售，同时签订融资租赁协议将固定资产租回，并约定具有购买资产的选择权，购买价价款远低于行使选择权时该资产的公允价值。固定资产出售及租赁相互关联，且基本能确定在租赁期满回购的情况下（售后回租形成融资租赁业务），公司将这一系列交易作为一个整体反映，按照抵押借款进行会计处理。

17. 在建工程

适用 不适用

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

适用 不适用

（一）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。

（二）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。

（三） 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。

（四） 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借款费用金额。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

适用 不适用

20. 油气资产

适用 不适用

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益。如未能确定是否发现了探明经济可采储量，其探井成本在完成钻探后，在一年内对其暂时资本化。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期损益。

21. 无形资产

（1）. 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

（1）、无形资产的计价方法

①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。

②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。

(2)、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	土地使用权有效期	土地权证
软件	10 年	受益年限

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。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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。

22. 长期资产减值

适用 不适用

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、油气资产等长期资产，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

适用 不适用

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包括高价周转料、营房、融资租赁手续费等。

（一）摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销。

（二）摊销年限

根据高价周转料、营房、融资租赁手续费的受益期间确定摊销年限。

24. 职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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√适用 不适用**(1) 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。

(2) 设定受益计划

本公司无设定受益计划。

(3). 辞退福利的会计处理方法√适用 不适用

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 适用 不适用**25. 预计负债**√适用 不适用

如果与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本公司，以及有关金额能够可靠地计量，则本公司会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

本公司在矿区内废弃井及相关设施的活动，受法律法规的约束，有时还可能受与所在地利益相关方达成协议的约束，例如在废弃时必须拆移、清理设施、恢复生态环境等。因为资产的弃置义务与油气开发活动直接相关，因此公司按照现值计算确定应计入井及相关设施原价的金额和相应的预计负债。井及相关设施以外的油气储存、集输、加工和销售等设施，公司参照井及相关设施的弃置义务进行处理。

在计入井及相关设施原价并确认为预计负债时，公司在油气资产的使用寿命内，采用实际利率法确定各期间应负担的利息费用。

公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。如必要，公司对其进行调整，使之反映当前最合理的估计。

26. 股份支付√适用 不适用

本公司的股份支付是为了获取职工提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

27. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

28. 收入

适用 不适用

1、销售商品收入确认的一般原则：

- (1) 本公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- (2) 本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；
- (3) 收入的金额能够可靠地计量；
- (4) 相关的经济利益很可能流入本公司；
- (5) 相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

2、钻机及配件销售收入确认的具体原则：

针对钻机配件销售，根据合同约定，公司将货物发出，购货方签收无误后，收入金额已经确定，并已收讫货款或预计可收回货款，成本能够可靠计量时，确认销售商品收入。出口货物销售时，根据合同约定的货物出口成交方式的不同，公司将货物发出，办理出口报关、离港及取得提单后，依据出库单、货运单据、出口报关单、客户签收单等确认收入的实现。

针对钻机整机销售，根据合同约定，公司需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的装配验收合格文件为收入确认时点；针对零部件销售，根据合同约定，公司无需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的签收文件为收入确认时点。

3、提供劳务收入确认时间的的具体判断标准：

在提供劳务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，交易的完工程度能够可靠地确定，交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量时，确认提供劳务收入的实现。

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

针对境外钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的《钻井日报》计算工作量，并根据合同约定的“日/米费”计费标准确认收入。在境外钻井工程服务过程中收取的设备安装费、耗材使用费、完井费等，根据客户确认的《工作量确认单》，并根据合同约定的价款标准确认收入；如在资产负债表日相关设备安装、耗材使用、完井劳务未获取《工作量确认单》的情况下，则在确认已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的情况下，按已经发生的能够得到补偿的成本金额确认收入，并结转已经发生的成本；如果已经发生的成本预计全部不能得到补偿的，应将已经发生的成本计入当期损益，不确认收入。

针对境内钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的《结算单》或《完井签确表》计算工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入。

4、确认让渡资产使用权收入的依据：

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：

- (1) 利息收入金额，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；
- (2) 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。

29. 政府补助

适用 不适用

1)、类型

政府补助，是本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，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。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资产相关的具体标准为：该补助是否直接用于购建或形成长期资产；

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关的政府补助外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

2、 确认时点

取得该补助时为政府补助的确认时点。

3、 会计处理

与资产相关的政府补助，确认为递延收益。在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

（二）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

适用 不适用

（1）、判断依据

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：除与资产相关的政府补助外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

（2）、确认时点

取得该补助时为政府补助的确认时点。

（3）、会计处理

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

适用 不适用

(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

适用 不适用

公司将主要固定资产以高于账面价值的公允价值出售，同时签订融资租赁协议将固定资产租回，并约定具有购买资产的选择权，购买价价款远低于行使选择权时该资产的公允价值。固定资产出售及租赁相互关联，且基本能确定在租赁期满回购的情况下（售后回租形成融资租赁业务），公司将这一系列交易作为一个整体反映，按照抵押借款进行会计处理。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

33. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

执行《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》

财政部于 2018 年 6 月 15 日发布了《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》

（财会〔2018〕15 号），对一般企业财务报表格式进行了修订。本公司执行上述规定的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
(1)资产负债表中“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”；“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”；“应收利息”和“应收股利”并入“其他应收款”列示；“应付利息”和“应付股利”并入“其他应付款”列示；“固定资产清理”并入“固定资产”列示；“工程物资”并入“在建工程”列示；“专项应付款”并入“长期应付款”列示。比较数据相应调整。	法律、行政法规或国家统一的会计制度等要求变更	“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”，本期金额 686,326,180.68 元，上期金额 744,055,805.14 元；“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”，本期金额 726,052,271.26 元，上期金额 469,791,280.69 元；调增“其他应收款”本期金额 0.00 元，上期金额 0.00 元；调增“其他应付款”本期金额 1,742,302.33 元，上期金额 2,011,552.51 元。
(2)在利润表中新增“研发费用”项目，将原“管理费用”中的研发费用重分类至“研发费用”单独列示；在利润表中财务费用项下新增“其中：利息费用”和“利息收入”项目。比较数据相应调整。	法律、行政法规或国家统一的会计制度等要求变更	调减“管理费用”本期金额 54,766,242.28 元，上期金额 78,608,714.59 元，重分类至“研发费用”。

其他说明

无

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

(1) 公司对会计估计变更适用时点的确定原则：2018 年 12 月 28 日，公司召开第二届董事会第二十次会议、第二届监事会第八次会议，分别审议通过了《关于会计估计变更的议案》，会计估计变更自 2018 年 10 月 1 日起执行。

(2) 本期主要会计估计变更

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
固定资产-机器设备折旧年限	董事会审议通过	2018 年 10 月 1	固定资产：14,124,423.21

[注 1]		日	元; 营业成本-14,124,423.21 元
境外工程类业务应收账款坏账准备计提比例[注 2]	董事会审议通过	2018 年 10 月 1 日	应收票据及应收账款:12,144,195.29 元;资产减值损失-12,144,195.29 元

其他说明

注 1: 公司的装备制造能力得到稳步提升, 公司制造及采购的相关石油工程设备的技术标准和质量标准不断提高, 同时新技术、新工艺的应用逐步降低了设备的施工强度, 使得相关设备的使用寿命不断延长, 为了更准确反应公司相关机器设备的固定资产折旧年限的实际情况, 公司对部分石油装备的折旧年限进行调整。

注 2: 随着公司海外业务规模的不断扩大, 境外工程项目应收账款不断增多。公司境外工程业务的客户基本为世界知名油气公司, 公司历年以来的境外工程项目应收账款回款周期一般为 30 天至 120 天, 由于客户信用情况良好, 会按期回款, 基本无逾期情况发生。为进一步加强对应收款项的管理, 匹配公司业务发展规划及业务特性, 更加真实、客观地反映公司的财务状况和经营成果, 公司管理层重新综合评估公司的境外工程项目应收款项回款周期、结构以及历史坏账核销情况, 对公司境外工程项目的应收账款账龄在 6 个月以内坏账准备的相关会计估计及计提比例进行变更。

34. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额, 在扣除当期允许抵扣的进项税额后, 差额部分为应交增值税	17%、16%、11%、10%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	注

城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	1%、5%、7%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
中曼石油天然气集团股份有限公司[注]	15.00%
四川昆仑石油设备制造有限公司	15.00%
中曼石油钻井技术有限公司	25.00%
四川中曼电气工程技术有限公司	15.00%
中曼石油天然气集团（海湾）公司	0%
中曼石油装备集团有限公司	15.00%
上海中曼油气销售有限公司	25.00%
上海致远融资租赁有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	16.50%
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	25.00%
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	16.50%
陕西中曼石油钻井技术有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	10.00%
中曼石油服务有限责任公司	0%
ZPEC 石油工程服务公司	20.00%
ZPEC Egypt LLC	22.50%
天津中曼钻井工程有限公司	25.00%
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	25.00%
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	29.00%
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	20.00%
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	18.00%
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	25.00%
四川中曼铠撒石油科技有限公司	25.00%

注：本公司的 Gazprom Neft Badra B.V.、Bashneft International B.V.、Halliburton Worldwide Limited-Iraq、Republic of Iraq Ministry of Oil Company、Shell Iraq Petroleum Development B.V.、Basra Oil Company、Schlumberger Middle East S.A.、BP Iraq N.V.项目按 7%扣缴 withholding

tax 税项（伊拉克）。本公司的 PAKISTAN PETROLEUM LIMITED、UNITED ENERGY PAKISTAN LIMITED 项目按 8%扣缴 withholding tax 税项（巴基斯坦）。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（一） 母公司

根据《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》（国家税务总局公告 2016 年第 29 号）的有关规定，工程总承包方和工程分包方为施工地点在境外的工程项目提供的建筑服务，均属于工程项目在境外的建筑服务，跨境应税行为免征增值税。

根据财政部、国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知（财税[2016]36 号）的有关规定，对离岸服务外包、转让技术业务免征增值税。

中曼石油天然气集团有限公司于 2017 年 11 月 23 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GF201731001557，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2018 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

（二） 子公司

根据《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》（国家税务总局公告 2016 年第 29 号）的有关规定，工程总承包方和工程分包方为施工地点在境外的工程项目提供的建筑服务，均属于工程项目在境外的建筑服务，跨境应税行为免征增值税。

四川昆仑石油设备制造有限公司于 2017 年 12 月 4 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201751001462，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2018 年按 15%的税率计缴企业所得税。

四川中曼电气工程技术有限公司于 2016 年 12 月 8 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201651000795，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2018 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

中曼石油装备集团有限公司（原“上海中曼石油装备有限公司”）于 2017 年 10 月 23 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201731000929，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2018 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	4,591,340.11	4,418,302.20
银行存款	202,908,109.75	687,527,608.19
其他货币资金	282,831,567.51	207,327,606.39
合计	490,331,017.37	899,273,516.78
其中：存放在境外的 款项总额	92,750,088.37	93,090,736.26

其他说明

其中受到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	74,680,625.86	79,405,393.10
信用证保证金	18,000,000.00	
保函保证金	182,647,440.43	127,922,213.29
用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金	7,500,000.00	
合计	282,828,066.29	207,327,606.39

截至 2018 年 12 月 31 日，其他货币资金中人民币 74,680,625.86 元为本公司向银行申请开具银行承兑汇票所存入的保证金存款；其他货币资金中人民币 18,000,000.00 元为本公司向银行申请开具无条件、不可撤销的信用证所存入的保证金存款；其他货币资金中人民币 182,647,440.43 元为本公司向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函所存入的保证金存款；其他货币资金中人民币 7,500,000.00 元为本公司向银行申请短期借款（信用证贴现）所存入的保证金存款。

2. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

适用 不适用

3. 衍生金融资产

适用 不适用

4、 应收票据及应收账款

总表情况

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	17,000,000.00	6,150,000.00
应收账款	669,326,180.68	737,905,805.14
合计	686,326,180.68	744,055,805.14

其他说明：

□适用 √不适用

应收票据

(2). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	16,400,000.00	2,150,000.00
商业承兑票据	600,000.00	4,000,000.00
合计	17,000,000.00	6,150,000.00

(3). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(4). 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	22,700,000.00	
商业承兑票据	8,600,000.00	
合计	31,300,000.00	

(5). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

应收账款

(1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										

按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	717,230,303.32	99.98	47,904,122.64	6.68	669,326,180.68	805,133,019.70	99.98	67,227,214.56	8.35	737,905,805.14
----------------------	----------------	-------	---------------	------	----------------	----------------	-------	---------------	------	----------------

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	177,717.90	0.02	177,717.90	100.00		177,717.90	0.02	177,717.90	100.00	
合计	717,408,021.22	100.00	48,081,840.54		669,326,180.68	805,310,737.60	100.00	67,404,932.46		737,905,805.14

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款：

应收账款（按单位）	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
广汉市锦程石油机械有限公司	177,717.90	177,717.90	100.00

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，境外工程类业务（组合 2）按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
0—6 个月	303,604,882.17	3,036,048.82	1.00
6 个月—1 年以内(含 1 年)	53,454,961.86	2,672,748.09	5.00
1 年以内小计	357,059,844.03	5,708,796.91	1.60
1 至 2 年	5,514,742.40	551,474.24	10.00
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年	587,769.80	176,330.94	30.00
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	363,162,356.23	6,436,602.09	

确定该组合依据的说明：

随着公司海外业务规模的不断扩大，境外工程项目应收账款不断增多。公司境外工程业务的客户基本为世界知名油气公司，公司历年以来的境外工程项目应收账款回款周期一般为 30 天至 120 天，由于客户信用情况良好，会按期回款，基本无逾期情况发生。为进一步加强对应收款项的管理，匹配公司业务发展规划及业务特性，更加真实、客观地反映公司的财务状况和经营成果，公司管理层重新综合评估公司的境外工程项目应收款项回款周期、结构以及历史坏账核销情况，境外工程业务形成的应收账款实际损失率与非境外工程业务形成的应收账款实际损失率不同，单列组合以进行区分管理。

组合中，非境外工程类业务（组合 3）按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	244,119,302.65	12,205,965.16	5
1 至 2 年	50,941,233.42	5,094,123.34	10.00
2 至 3 年	28,337,297.92	5,667,459.58	20.00
3 至 4 年	5,682,610.66	1,704,783.20	30.00
4 至 5 年	16,384,626.35	8,192,313.18	50.00
5 年以上	8,602,876.09	8,602,876.09	100.00

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
合计	354,067,947.09	41,467,520.55	

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

适用 不适用

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 0.00 元元；本期收回或转回坏账准备金额 14,032,955.45 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(2). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

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
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	102,910,734.61	14.34	5,845,648.60
斯伦贝谢长和油田工程有限公司	73,606,656.63	10.26	5,928,420.42
Republic of Iraq Ministry of Oil Company	70,507,323.21	9.83	2,387,106.32
Halliburton Worldwide Limited-Iraq	68,755,063.70	9.58	1,133,163.75
中国石油集团西部钻探工程有限公司	54,619,934.67	7.61	2,730,996.73
合计	370,399,712.82	51.62	18,025,335.82

(4). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

项目	终止确认金额	金融资产转移的方式	与终止确认相关的利得或损失
中石化伊朗国际石油勘探开发合作公司	12,646,964.55	债权转让	7,356,828.08

(5). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

截至 2018 年 12 月 31 日用于质押担保的应收账款账面价值 97,065,086.01 元。详见附注十二(一)。

5、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	110,764,991.12	95.19	36,138,560.61	89.68
1 至 2 年	2,296,178.00	1.97	3,622,335.22	8.99
2 至 3 年	2,911,855.33	2.50	243,254.90	0.60
3 年以上	390,956.72	0.34	293,483.40	0.73
合计	116,363,981.17	100.00	40,297,634.13	100.00

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：

i. 账龄超过一年的重要预付款项

项目	2018.12.31	未及时结算的原因
北京华油兴业能源投资有限公司	2,001,325.00	项目采购货物尚未交付

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合 计数的比例 (%)
中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司吐哈物探处分公司	21,979,811.33	18.89
Tenaris Global Services Sa	4,472,733.71	3.84
北京英伦铠撒石油科技有限公司	4,100,000.00	3.52
Dynaenergetics Gmbh & Co.Kg	3,989,649.74	3.43
Kaseum Technology Ltd	3,283,855.89	2.82
合计	37,826,050.67	32.50

其他说明

适用 不适用

6、其他应收款

总表情况

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	118,599,110.96	48,277,533.61
合计	118,599,110.96	48,277,533.61

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(2). 应收利息分类

适用 不适用

(3). 重要逾期利息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 应收股利

适用 不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(6). 其他应收款分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	24,353,760. 00	18.4 6	1,918,178. 60	7.88	22,435,581. 40					
---	-------------------	-----------	------------------	------	-------------------	--	--	--	--	--

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	105,897,233.47	80.27	9,733,703.91	9.19	96,163,529.56	62,258,603.58	97.37	13,981,069.97	22.46	48,277,533.61
-----------------------	----------------	-------	--------------	------	---------------	---------------	-------	---------------	-------	---------------

单 项 金 额 不 重 大 但 单 独 计 提 坏 账 准 备 的 其 他 应 收 款	1,681,668.39	1.27	1,681,668.39	100.00		1,681,668.39	2.63	1,681,668.39	100.00	
合计	131,932,661.86	100.00	13,333,550.90		118,599,110.96	63,940,271.97	100.00	15,662,738.36		48,277,533.61

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 币种：人民币

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
中兴举鹏设备租赁 (上海)有限公司	12,000,000.00	36,943.12	0.31	按货币时间价值计 量损失率
CLC GLOWING DEVELOPMENT CO.,	12,353,760.00	1,881,235.48	15.23	按货币时间价值计 量损失率

LTD				
合计	24,353,760.00	1,918,178.60	/	/

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 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内（含 1 年）	92,907,457.98	4,645,372.93	5.00
1 年以内小计	92,907,457.98	4,645,372.93	5.00
1 至 2 年	2,207,045.02	220,704.50	10.00
2 至 3 年	1,657,313.17	331,462.63	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	4,528,823.68	1,358,647.10	30.00
4 至 5 年	2,838,153.75	1,419,076.88	50.00
5 年以上	1,758,439.87	1,758,439.87	100.00
合计	105,897,233.47	9,733,703.91	

确定该组合依据的说明：

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款：

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 (%)
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100.00
合成工程（香港）有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	100.00
合计	1,681,668.39	1,681,668.39	100.00

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

(7). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	63,417,553.32	35,685,940.10
备用金	6,658,401.86	4,086,438.37
出口退税		12,133,529.16
代垫款项	6,041,414.26	5,937,443.92
往来款	55,815,292.42	6,096,920.42
合计	131,932,661.86	63,940,271.97

(8). 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 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 2,329,187.46 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(9). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(10). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
Toghi Trading-F.Z.C	往来款	36,268,813.82	1 年以内	27.49	1,813,440.69
Anton Oilfield Service DMCC	保证金或押金	35,002,320.00	1 年以内	26.53	1,750,116.00
CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD	保证金或押金	12,353,760.00	4-5 年	9.36	1,881,235.48
中兴举鹏设备租赁（上海）有限公司	保证金或押金	12,000,000.00	5 年以上	9.1	36,943.12

延安聚泉石油工程 技术服务有限公司	往来款	7,356,828.08	1 年以内	5.58	367,841.40
合计		102,981,721.90		78.06	5,849,576.69

(11). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(12). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(13). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	241,231,896.58		241,231,896.58	178,813,072.72		178,813,072.72
在产品	71,194,009.04		71,194,009.04	29,368,683.09		29,368,683.09
库存商品	12,765,166.86		12,765,166.86	33,457,888.72		33,457,888.72
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
在途物资	13,414,145.19		13,414,145.19	7,159,361.18		7,159,361.18
发出商品	73,889.62		73,889.62	9,412,668.43		9,412,668.43
合计	338,679,107.29		338,679,107.29	258,211,674.14		258,211,674.14

(2). 存货跌价准备

适用 不适用

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

8、持有待售资产

适用 不适用

9、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

其他说明

无

10、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵	69,894,135.34	69,735,382.46
预交企业所得税	10,365,397.99	
合计	80,259,533.33	69,735,382.46

其他说明

无

11、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
可供出售债务工具:						
可供出售权益工具:	57,875,402.00		57,875,402.00			
按公允价值计量的	57,875,402.00		57,875,402.00			
按成本计量的						
合计	57,875,402.00		57,875,402.00			

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	109,999,210.12			109,999,210.12
公允价值	57,875,402.00			57,875,402.00
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	-52,123,808.12			-52,123,808.12
已计提减值金额				

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

□适用 √不适用

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

□适用 √不适用

(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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

12、持有至到期投资

(1). 持有至到期投资情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的持有至到期投资

□适用 √不适用

(3). 本期重分类的持有至到期投资

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

13、长期应收款

(1). 长期应收款情况

□适用 √不适用

(2). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(3). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

14、长期股权投资

□适用 √不适用

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	15,725,129.36			15,725,129.36
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				

(2) 其他转出				
4.期末余额	15,725,129.36			15,725,129.36
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	7,943,427.70			7,943,427.70
2.本期增加金额	746,943.72			746,943.72
(1) 计提或摊销	746,943.72			746,943.72
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	8,690,371.42			8,690,371.42
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	7,034,757.94			7,034,757.94
2.期初账面价值	7,781,701.66			7,781,701.66

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

16、固定资产

总表情况

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,609,741,928.04	1,281,015,560.35
固定资产清理		
合计	1,609,741,928.04	1,281,015,560.35

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(2). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	395,952,205.11	1,237,943,205.42	11,099,312.88	32,302,662.40	48,605,941.52	1,725,903,327.33
2.本期增加金额	6,808,811.43	544,033,855.54	3,827,009.12	3,195,969.98	22,315,796.56	580,181,442.63
(1) 购置		153,812,796.89	3,827,009.12	2,937,895.14	18,876,299.96	179,454,001.11
(2) 在建工程转入	6,808,811.43	390,221,058.65		258,074.84	3,439,496.60	400,727,441.52
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		142,488,007.08		554,858.02	4,457,290.81	147,500,155.91
(1) 处置或报废		2,177,196.66				2,177,196.66
转至在建工程		140,310,810.42		554,858.02	4,457,290.81	145,322,959.25
4.期末余额	402,761,016.54	1,639,489,053.88	14,926,322.00	34,943,774.36	66,464,447.27	2,158,584,614.05

二、累计折旧						
1.期初余额	45,696,907.96	361,149,873.49	4,218,644.47	19,995,432.21	13,826,908.85	444,887,766.98
2.本期增加金额	19,032,065.67	114,061,003.23	2,151,761.27	4,365,183.47	8,130,742.22	147,740,755.86
(1) 计提	19,032,065.67	114,061,003.23	2,151,761.27	4,365,183.47	8,130,742.22	147,740,755.86
3.本期减少金额		42,471,259.44		296,783.18	1,017,794.21	43,785,836.83
(1) 处置或报废		1,468,397.13				1,468,397.13
转至在建工程		41,002,862.31		296,783.18	1,017,794.21	42,317,439.70
4.期末余额	64,728,973.63	432,739,617.28	6,370,405.74	24,063,832.50	20,939,856.86	548,842,686.01
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	338,032,042.91	1,206,749,436.60	8,555,916.26	10,879,941.86	45,524,590.41	1,609,741,928.04
2.期初账面价值	350,255,297.15	876,793,331.93	6,880,668.41	12,307,230.19	34,779,032.67	1,281,015,560.35

截至 2018 年 12 月 31 日用于抵押担保的固定资产-房屋及建筑物账面原值 349,874,106.28 元，账面净值 298,139,977.73 元。详见附注十二（一）。

(3). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	354,135,075.77	195,986,145.27		158,148,930.50

(5). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
机器设备	98,671,594.72

(6). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
上海临港公租房二期	71,149,766.15	按程序办理中
成都兴城时代商用房	25,359,035.14	按程序办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

17、在建工程

总表情况

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	316,044,977.00	164,412,224.84
工程物资		
合计	316,044,977.00	164,412,224.84

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(2). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
自用钻机设备制造及改造	306,491,585.29		306,491,585.29	160,485,049.37		160,485,049.37
临港建设项目	414,678.28		414,678.28	3,738,496.22		3,738,496.22

其他	9,138,713.43		9,138,713.43	188,679.25		188,679.25
合计	316,044,977.00		316,044,977.00	164,412,224.84		164,412,224.84

(3). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
自用钻机设备制造及改造		160,485,049.37	598,349,195.77	393,918,630.09	58,424,029.76	306,491,585.29		陆续投产				募股资金和其他来源
临港建设项目		3,738,496.22	4,188,261.89	6,808,811.43	703,268.40	414,678.28		施工中				其他来源
合计		164,223,545.59	602,537,457.66	400,727,441.52	59,127,298.16	306,906,263.57	/	/			/	/

(4). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

适用 不适用

18、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

19、油气资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	探明矿区 权益	未探明矿区权 益	井及相关 设施		合计
一、账面原值					
1.期初余额					
2.本期增加金 额		178,335,650.96			178,335,650.96
(1)外购		178,335,650.96			178,335,650.96
(2)自行建 造					
3.本期减少金 额					
(1)处置					
4.期末余额		178,335,650.96			178,335,650.96
二、累计折旧					

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		/			
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		178,335,650.96			178,335,650.96
2.期初账面价值					

其他说明：

中华人民共和国国土资源部委托新疆维吾尔自治区人民政府以挂牌方式，将“新疆塔里木盆地温宿油气勘查”探矿权出让给本公司，区块位于新疆维吾尔自治区温宿县、阿克苏市。该探矿权首次设

立期限为5年。本公司自获得探矿权之日起2年内不得转让，包括但不限于股权转让、股权出资或合资合作等形式。

20、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	65,678,995.58			1,563,568.19	67,242,563.77
2.本期增加金额				361,868.49	361,868.49
(1)购置				361,868.49	361,868.49
(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	65,678,995.58			1,925,436.68	67,604,432.26
二、累计摊销					
1.期初余额	8,467,425.52			904,016.28	9,371,441.80
2.本期增加金额	1,313,579.88			260,015.17	1,573,595.05
(1)计提	1,313,579.88			260,015.17	1,573,595.05
3.本期减少金额					
(1)处置					

4.期末余额	9,781,005.40			1,164,031.45	10,945,036.85
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	55,897,990.18			761,405.23	56,659,395.41
2.期初账面价值	57,211,570.06			659,551.91	57,871,121.97

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

截至2018年12月31日用于抵押的无形资产账面原值56,663,375.58元,账面净值为48,824,941.92元,详见附注十二(一)。

21、开发支出

适用 不适用

22、商誉**(1). 商誉账面原值**

□适用 √不适用

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

23、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
高价周转料	94,530,520.30	79,879,194.85	40,798,929.37	261,631.86	133,349,153.92
营房	27,753,428.42	25,559,860.96	12,795,007.83		40,518,281.55
融资租赁手续费	6,646,720.84		4,833,321.21		1,813,399.63
其他	10,020,145.74	20,234,692.68	15,196,874.43		15,057,963.99
合计	138,950,815.30	125,673,748.49	73,624,132.84	261,631.86	190,738,799.09

其他说明：

无

24、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**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	1,657,330.21	248,599.53	671,925.59	100,788.84
内部交易未实现利润				

可抵扣亏损				
合计	1,657,330.21	248,599.53	671,925.59	100,788.84

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动				
中曼石油天然气集团（海湾）公司未分配利润总额*20%	47,055,878.68	11,763,969.67	47,518,188.27	11,879,547.07
合计	47,055,878.68	11,763,969.67	47,518,188.27	11,879,547.07

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

25、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC（预付股权投资款）	68,632,000.00	

合计	68,632,000.00
----	---------------

其他说明：

说明：

(1) 本公司(含其子公司中曼石油天然气集团(海湾)公司)向昕华夏国际能源开发有限公司(含其下属全资子公司)增资约 1.2 亿人民币并获得核心资产部分权益的交易。截至 2018 年 12 月 31 日,上述交易尚未获得哈萨克斯坦能源部对矿权的转让审批手续,已支付的股权款项暂列其他非流动资产。

26、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	85,540,076.18	36,000,000.00
抵押借款	209,033,915.63	90,000,000.00
保证借款	365,300,000.00	25,000,000.00
信用借款	97,711,696.00	18,995,990.00
合计	757,585,687.81	169,995,990.00

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

27、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

适用 不适用

28、衍生金融负债

适用 不适用

29、应付票据及应付账款

总表情况

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付票据	88,379,553.30	91,994,181.30
应付账款	637,672,717.96	377,797,099.39
合计	726,052,271.26	469,791,280.69

其他说明：

□适用 √不适用

应付票据

(2). 应付票据列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		7,999,788.50
银行承兑汇票	88,379,553.30	83,994,392.80
合计	88,379,553.30	91,994,181.30

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

应付账款

(3). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	542,410,098.42	289,987,406.42
1 年以上	95,262,619.54	87,809,692.97
合计	637,672,717.96	377,797,099.39

(4). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
宝石机械成都装备制造分公司	8,457,174.53	合同还在执行中
Oren Hydrocarbons Middle East Fzco.	7,195,815.52	合同还在执行中
Catalyst Company	6,651,261.01	合同还在执行中
中石化石油机械股份有限公司	4,789,638.00	合同还在执行中
Al Amwaj Al Zahabia General Trading Fze	4,011,469.40	合同还在执行中
舍尔特中加(天津)钢木结构工程有限公司	3,677,106.36	合同还在执行中
合计	34,782,464.82	/

其他说明

适用 不适用**30、预收款项****(1). 预收账款项列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款及租赁款	16,243,810.82	3,121,217.52
预收工程款	11,651,148.09	
合计	27,894,958.91	3,121,217.52

(2). 账龄超过1年的重要预收款项适用 不适用**(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**31、应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	75,494,891.56	417,622,669.20	434,005,081.95	59,112,478.81
二、离职后福利—设定提存计划	4,970,822.60	23,634,784.56	25,242,278.85	3,363,328.31
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	80,465,714.16	441,257,453.76	459,247,360.80	62,475,807.12

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	72,337,551.42	387,176,567.19	402,821,184.60	56,692,934.01
二、职工福利费		6,052,920.71	6,052,920.71	
三、社会保险费	2,693,781.07	11,448,042.52	12,202,257.87	1,939,565.72
其中：医疗保险费	2,296,264.96	10,070,314.77	10,772,567.06	1,594,012.67
工伤保险费	277,875.17	519,863.00	565,962.27	231,775.90
生育保险费	119,640.94	857,864.75	863,728.54	113,777.15
四、住房公积金	91,478.00	7,589,021.01	7,530,599.01	149,900.00
五、工会经费和职工教育经费	372,081.07	5,040,131.69	5,082,133.68	330,079.08
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他—短期薪酬		315,986.08	315,986.08	
合计	75,494,891.56	417,622,669.20	434,005,081.95	59,112,478.81

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	4,621,503.82	22,614,683.61	24,176,864.45	3,059,322.98
2、失业保险费	349,318.78	1,020,100.95	1,065,414.40	304,005.33

合计	4,970,822.60	23,634,784.56	25,242,278.85	3,363,328.31
----	--------------	---------------	---------------	--------------

其他说明：

适用 不适用

32、 应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	7,273,607.96	6,363,674.65
消费税		
营业税		
企业所得税	44,281,621.44	65,698,439.06
个人所得税	2,609,361.14	3,580,813.51
城市维护建设税	202,098.01	286,083.93
教育费附加	554,937.40	632,351.83
房产税		1,175,382.85
印花税	403,162.99	899,555.88
其他	898,850.29	
合计	56,223,639.23	78,636,301.71

其他说明：

无

33、 其他应付款

总表情况

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	1,742,302.33	2,011,552.51
应付股利		
其他应付款	96,508,907.53	54,585,960.07

合计	98,251,209.86	56,597,512.58
----	---------------	---------------

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(2). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		
企业债券利息		
短期借款应付利息	964,046.44	1,059,651.73
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
分期付息到期还本的长期应付款利息	778,255.89	951,900.78
合计	1,742,302.33	2,011,552.51

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付股利

(3). 分类列示

适用 不适用

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

费用款项	6,282,311.28	5,885,792.21
保证金或押金	7,397,187.00	355,270.00
代收代付款项	30,309.52	501,908.51
职工购房款	61,507,224.75	39,669,891.37
往来款	21,291,874.98	3,591,874.98
基建款项		4,581,223.00
合计	96,508,907.53	54,585,960.07

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
职工购房款	39,669,891.37	企业购买的公租房，满足既定条件后产权转给职工
合计	39,669,891.37	/

其他说明：

□适用 √不适用

34、持有待售负债

□适用 √不适用

35、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	36,570,000.00	71,200,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	61,558,781.78	61,954,577.95
合计	98,128,781.78	133,154,577.95

其他说明：

无

36、其他流动负债

其他流动负债情况

□适用 √不适用

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

37、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		10,000,000.00
抵押借款	23,000,000.00	47,370,000.00
保证借款	13,200,000.00	15,400,000.00
信用借款		
合计	36,200,000.00	72,770,000.00

长期借款分类的说明：

(1) 上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司（以下简称“保证人”）与中国建设银行上海浦东分行（以下简称“债权人”）签订的关于临港公租房的保证合同约定：如果上海中曼石油装备有限公司（以下简称“债务人”）向保证人购买的云端路 1388 弄 24 号的房屋、云端路 1388 弄 28 号的房屋、云端路 1388 弄 29 号的房屋（以下统称“抵押财产一”）的房地产权证（大产证）已经由保证人办妥并全部过户至债务人名下且债务人已经将全部抵押财产为债权人设定抵押担保并且抵押登记已生效、债权人取得相应抵押权证的，保证合同终止。2016 年 4 月 19 日，债务人将全部抵押财产为债权人设定抵押担保。

(2) 上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司（以下简称“保证人”）与上海农商银行张江科技支行（以下简称“债权人”）签订的关于法人经营用房按揭贷款合同约定：如果上海中曼石油装备有限公司（以下简称“债务人”）向保证人购买的云端路 1565 弄 42 号的房屋、云端路 1565 弄 49 号的房屋、云端路 1565 弄 61 号的房屋（以下统称“抵押财产二”）的房地产权证（大产证）已经由保证人办妥并全部过户至债务人名下且债务人已经将全部抵押财产为债权人设定抵押担保并且抵押登记已生效、债权人取得相应抵押权证的，保证合同终止。截至 2018 年 12 月 31 日，抵押财产二已交房，但抵押财产二尚未过户至债务人名下。

(3) 公司与中国光大银行上海昌里支行签订《固定资产项目融资借款合同》，用于哈里伯顿伊拉克马季努油田日费钻井项目购买设备，借款总金额 6,000 万元，借款期限自 2017 年 5 月 5 日至 2019 年 5 月 5 日止。借款人将项目回款资金汇入中国光大银行监管账户，留存当季度须还款金额、利息后，其余资金经中国光大银行审核同意后方可使用。该笔借款由上海中曼投资控股有限公司提供保证担保。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

38、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、长期应付款

总表情况

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	48,786,121.00	105,774,164.90
专项应付款		
合计	48,786,121.00	105,774,164.90

其他说明：

适用 不适用

长期应付款**(2). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款-中兴举鹏设备租赁（上海）有限公司	16,801,581.24	
应付融资租赁款-CLC GLOWING DEVELOPMENT CO.,LTD.	88,972,583.66	48,786,121.00

其他说明：

长期应付款说明：

(1) 2013年6月14日，本公司与中兴举鹏设备租赁（上海）有限公司签订《购买合同》，约定本公司以人民币144,000,000.00元将标的物转让给中兴举鹏设备租赁（上海）有限公司。中曼石油天然气集团（海湾）公司与中兴举鹏设备租赁（上海）有限公司签订《融资租赁合同》及其补充协议，约定中曼石油天然气集团（海湾）公司以人民币144,000,000.00元从中航国际租赁有限公司租回，租赁期6年，每季为一期，每期租金5,890,500.00元，首付费24,000,000.00元。

(2) 2014年9月15日，中曼石油天然气集团（海湾）公司与CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD.签订《买卖协议》和《租赁协议》，约定中曼石油天然气集团（海湾）公司以36,000,000.00美元将标的物转让给CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD，并以36,000,000.00美元从CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD.租回，租赁期6年，每3月为一期支付租金。本公司与CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD签订《石油钻探机远期卖出协议》，作为履行《买卖协议》和《租赁协议》的条件，当发生违约事件时，CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD.有权向本公司出售标的物。

专项应付款**(3). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

40、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

41、预计负债

□适用 √不适用

42、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

政府补助	13,498,504.17	24,165,058.16	17,298,145.36	20,365,416.97	政府拨款
合计	13,498,504.17	24,165,058.16	17,298,145.36	20,365,416.97	/

涉及政府补助的项目:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
环保节能专项补助	150,000.00					150,000.00	
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目资金	1,312,000.17			327,999.96		984,000.21	与资产相关
融资租赁补助	403,237.34			193,553.88		209,683.46	与资产相关
高端	3,974,933.33			411,200.03		3,563,733.30	与资产

人工 岛海 洋钻 机模 块研 发及 产业 化							相关
临港 钻机 设备 项目	4,800,000.00	3,200,000.00		200,000.00		7,800,000.00	与资产 相关
ZJ90DB 智能 化钻 机研 制及 产业 化项 目	2,335,333.33	620,000.00		320,333.33		2,635,000.00	与资产 相关
大型 起重 船用 推进 器研 制及 服务 项目	523,000.00					523,000.00	
总集 成总 承包 专项 资金 项目		500,000.00				500,000.00	

40DB 低温 钻井 装备 机器人项 目		4,000,000.00				4,000,000.00	
外经 贸发 展专 项资 金对 外投 资合 作项 目		12,714,700.00		12,714,700.00			与收益 相关
新都 区经 信局 技术 研究 与开 发资 金		484,700.00		484,700.00			与收益 相关
浦东 新区 财政 补贴		2,232,000.00		2,232,000.00			与收益 相关
企业 稳定 岗位 补贴		133,540.06		133,540.06			与收益 相关
代扣 个人		112,118.10		112,118.10			与收益 相关

所得 税手 续费 返还							
陆家 嘴管 委会 安商 育商 补贴		107,000.00		107,000.00			与收益 相关
四川 省知 识产 权局 款补 贴		50,000.00		50,000.00			与收益 相关
成都 市新 都区 商务 和旅 游局 款补 贴		7,700.00		7,700.00			与收益 相关
成都 市知 识产 权服 务中 心专 利资 助款		3,300.00		3,300.00			与收益 相关
合计	13,498,504.17	24,165,058.16		17,298,145.36		20,365,416.97	

其他说明：

适用 不适用

43、其他非流动负债

适用 不适用

44、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	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	400,000,100.00						400,000,100.00

其他说明：

上述注册资本（股本）经由立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具信会师报字[2017]第 ZA15771 号验资报告予以验证。

45、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

46、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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）	1,013,534,954.84			1,013,534,954.84
其他资本公积				

合计	1,013,534,954.84		1,013,534,954.84

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

47、库存股

适用 不适用

48、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综合收益							
二、将重分类进损益的其他综合收益	-156,701.12	-52,123,808.12			-52,123,808.12		-52,280,509.24

其中：权益法下可转损益的其他综合收益							
可供出售金融资产公允价值变动损益		-52,123,808.12			-52,123,808.12		-52,123,808.12
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额	-156,701.12						-156,701.12
其他综合收益合计	-156,701.12	-52,123,808.12			-52,123,808.12		-52,280,509.24

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

49、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		19,926,633.77	19,926,633.77	
合计		19,926,633.77	19,926,633.77	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
依据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，以本期钻井工程收入的 1.5%计提。

50、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	119,634,208.18	3,636,607.73		123,270,815.91

任意盈余公积			
储备基金			
企业发展基金			
其他			
合计	119,634,208.18	3,636,607.73	123,270,815.91

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司章程有关规定，按净利润的10%提取法定盈余公积。

51、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	981,286,386.57	627,418,165.20
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	981,286,386.57	627,418,165.20
加：本期归属于母公司所有者的净利润	29,968,563.74	394,515,182.02
减：提取法定盈余公积	3,636,607.73	40,646,960.65
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	120,000,030.00	
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	887,618,312.58	981,286,386.57

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

52、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,382,913,808.61	1,057,823,144.94	1,768,935,761.75	974,610,567.68
其他业务	6,824,705.39	2,047,827.19	3,443,112.50	1,151,939.08
合计	1,389,738,514.00	1,059,870,972.13	1,772,378,874.25	975,762,506.76

(一) 主营业务（分产品）

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
钻机及配件销售和租赁	54,471,557.44	41,395,191.66	13,059,727.20	8,725,202.89
钻井工程服务	1,328,442,251.17	1,016,427,953.28	1,755,876,034.55	965,885,364.79
合计	1,382,913,808.61	1,057,823,144.94	1,768,935,761.75	974,610,567.68

(二) 主营业务（分地区）

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
国内	300,291,390.78	255,509,164.15	199,447,508.18	172,007,753.66
国外	1,082,622,417.83	802,313,980.79	1,569,488,253.57	802,602,814.02
合计	1,382,913,808.61	1,057,823,144.94	1,768,935,761.75	974,610,567.68

(三) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例 (%)
Gazprom Neft Badra B.V.	311,955,396.54	22.45
俄罗斯石油公司 (Rosneft Oil)	176,224,917.28	12.68

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例 (%)
Halliburton Worldwide Limited-Iraq	169,440,053.6 3	12.19
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	95,536,635.67	6.87
Schlumberger Middle East S.A.	93,167,425.84	6.70
合 计	846,324,428.9 6	60.90

53、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	144,785.06	1,289,937.31
教育费附加	327,423.01	1,519,390.04
资源税		
房产税		
土地使用税		
车船使用税		
印花税		
其他	4,097,639.48	1,903,570.20
合计	4,569,847.55	4,712,897.55

其他说明：

无

54、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
咨询费	2,568,855.88	2,243,552.30
运输保险费	8,390,261.66	6,059,442.28
职工薪酬	24,730,051.73	18,172,860.33

差旅费	7,817,684.31	6,803,162.40
折旧摊销	694,362.51	786,208.53
销售服务费	1,419,457.74	1,115,670.86
广告宣传和展览费	1,622,978.66	38,206.99
业务招待费	1,325,192.83	1,235,204.65
租赁费	1,687,268.25	3,027,294.52
办公费	1,062,455.53	1,063,584.22
其他	1,789,105.25	1,167,462.28
合计	53,107,674.35	41,712,649.36

其他说明：

无

55、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	55,635,341.57	59,074,833.60
租赁费	5,336,296.00	4,245,154.59
折旧摊销	22,081,824.07	19,984,003.59
差旅费	7,878,855.79	5,163,335.23
聘请中介机构费用	10,942,375.24	7,898,946.02
车辆使用费	3,647,152.81	2,916,380.68
业务招待费	3,804,255.94	3,154,796.68
办公费	4,939,623.02	4,455,750.26
非钻井勘探支出	4,395,962.26	
其他	8,317,607.21	4,364,473.28
合计	126,979,293.91	111,257,673.93

其他说明：

无

56、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

职工薪酬	22,768,996.00	27,243,842.55
研发材料	24,511,573.18	45,821,894.48
折旧摊销	312,989.99	1,615,799.85
其他	7,172,683.11	3,927,177.71
合计	54,766,242.28	78,608,714.59

其他说明：

无

57、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	39,072,345.70	31,636,986.78
减：利息收入	-7,964,310.64	-6,650,718.89
汇兑损益	-3,962,900.27	14,758,205.38
其他	6,366,018.46	3,451,332.79
合计	33,511,153.25	43,195,806.06

58、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-16,362,142.91	22,546,433.54
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		

十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-16,362,142.91	22,546,433.54

59、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目	327,999.96	327,999.96	与资产相关
融资租赁保险费补助	193,553.88	193,553.88	与资产相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	411,200.03	137,066.67	与资产相关
ZI90DB 智能化钻机研制及产业化项目	320,333.33	144,666.67	与资产相关
临港钻机设备项目	200,000.00		与资产相关
外经贸发展专项资金对外投资合作项目	12,714,700.00	8,416,777.00	与收益相关
浦东新区科技发展基金重点企业研发机构补贴项目		800,000.00	与收益相关
上海市生产性服务业发展专项资金（总集成总承包）		750,000.00	与收益相关
新都区经信局技术与开发资金	484,700.00	400,000.00	与收益相关
高桥镇财政补贴		310,000.00	与收益相关
镇级财政扶持款		110,000.00	与收益相关
上海市科技发展基金补助款		80,500.00	与收益相关
浦东新区财政补贴	2,232,000.00		与收益相关
企业稳定岗位补贴	133,540.06		与收益相关

代扣个人所得税手续费 返还	112,118.10		与收益相关
陆家嘴管委会安商育商 补贴	107,000.00		与收益相关
四川省知识产权局款补 贴	50,000.00		与收益相关
成都市新都区商务和旅 游局款补贴	7,700.00		与收益相关
成都市知识产权服务中 心专利资助款	3,300.00		与收益相关
合计	17,298,145.36	11,670,564.18	

60、投资收益

□适用 √不适用

61、公允价值变动收益

□适用 √不适用

62、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
处置未划分为持有待 售的长期资产的利得	221,393.15	1,642,033.81	221,393.15
处置未划分为持有待 售的长期资产的损失	-148,150.96	-81,065.37	-148,150.96
合计	73,242.19	1,560,968.44	73,242.19

63、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
其他	537,791.45	326,262.39	537,791.45
合计	537,791.45	326,262.39	537,791.45

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目	327,999.96	327,999.96	与资产相关
融资租赁保险费补助	193,553.88	193,553.88	与资产相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	411,200.03	137,066.67	与资产相关
ZI90DB 智能化钻机研制及产业化项目	320,333.33	144,666.67	与资产相关
临港钻机设备项目	200,000.00		与资产相关
外经贸发展专项资金	12,714,700.00	8,416,777.00	与收益相关

对外投资合作项目			
浦东新区科技发展基金重点企业研发机构补贴项目		800,000.00	与收益相关
上海市生产性服务业发展专项资金（总集成总承包）		750,000.00	与收益相关
新都区经信局技术与开发资金	484,700.00	400,000.00	与收益相关
高桥镇财政补贴		310,000.00	与收益相关
镇级财政扶持款		110,000.00	与收益相关
上海市科技发展基金补助款		80,500.00	与收益相关
浦东新区财政补贴	2,232,000.00		与收益相关
企业稳定岗位补贴	133,540.06		与收益相关
代扣个人所得税手续费返还	112,118.10		与收益相关
陆家嘴管委会安商育商补贴	107,000.00		与收益相关
四川省知识产权局款补贴	50,000.00		与收益相关
成都市新都区商务和旅游局款补贴	7,700.00		与收益相关
成都市知识产权服务中心专利资助款	3,300.00		与收益相关
合计	17,298,145.36	11,670,564.18	

其他说明：

适用 不适用

64、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
其他	113,583.79	670,428.86	113,583.79
合计	113,583.79	670,428.86	113,583.79

65、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	61,386,989.93	111,141,718.87
递延所得税费用	-263,388.09	1,812,657.72
合计	61,123,601.84	112,954,376.59

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

□适用 √不适用

66、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

67、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	6,288,674.02	6,650,718.89
其他收益（政府补助）、营业外收入等	24,702,849.61	14,489,539.39
其他收入等	1,117,188.53	1,376,510.48
企业间往来	18,368,360.44	6,088,324.03
合计	50,477,072.60	28,605,092.79

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用	27,683,260.11	22,753,580.50
管理费用	49,262,128.27	32,198,836.74
研发费用	31,684,256.29	49,749,072.19
财务费用（其他）	6,366,018.46	3,451,332.79
营业外支出	113,583.79	670,428.86
企业间往来	39,120,188.95	479,040.93
合计	154,229,435.87	109,302,292.01

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
Toghi Trading-F.Z.C资金拆出	34,593,177.20	
合计	34,593,177.20	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
上海中曼投资控股有限公司资金拆入	115,000,000.00	
合计	115,000,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
上海中曼投资控股有限公司资金偿还	99,000,000.00	
支付的上市费用冲减溢价		9,811,320.76
合计	99,000,000.00	9,811,320.76

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

68、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额

1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	29,967,466.81	394,515,182.02
加: 资产减值准备	-16,362,142.91	22,546,433.54
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	148,487,699.58	124,209,026.31
无形资产摊销	1,573,595.05	1,569,091.68
长期待摊费用摊销	73,624,132.84	53,877,799.27
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)	-73,242.19	-1,560,968.44
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)	33,779,082.53	35,876,735.78
投资损失(收益以“-”号填列)		
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-147,810.69	-40,473.32
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-115,577.40	1,853,131.04
存货的减少(增加以“-”号填列)	-80,467,433.15	-40,300,031.69
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-102,952,357.83	-269,055,330.32
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	19,131,322.75	-71,821,294.67
其他		
经营活动产生的现金流量净额	106,444,735.39	251,669,301.20
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	207,502,951.08	691,945,910.39
减：现金的期初余额	691,945,910.39	115,873,361.44
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	-484,442,959.31	576,072,548.95

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	207,502,951.08	691,945,910.39
其中：库存现金	4,591,340.11	4,418,302.20
可随时用于支付的银行存款	202,908,109.75	687,527,608.19
可随时用于支付的其他货币资金	3,501.22	
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	207,502,951.08	691,945,910.39
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

69、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

70、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	282,828,066.29	保证金
应收票据		
存货		
固定资产	456,288,908.23	售后回租、借款抵押
无形资产	48,824,941.92	借款抵押
应收帐款	97,065,086.01	借款抵押
合计	885,007,002.45	/

71、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

适用 不适用

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			
其中：美元	15,370,489.21	6.86320	105,490,741.55
欧元	730.74	7.84730	5,734.34
港币	864.82	0.87620	757.76
卢布	292,226,408.98	0.09864	28,825,212.98
埃及镑	86,010,385.15	0.3836	32,993,583.74
巴基斯坦卢比	63,239,238.28	0.04954	3,132,871.86
沙特里亚尔	1,100,000.00	1.82866	2,011,526.00
迪拉姆	809,440.94	1.86787	1,511,930.45
坚戈 (KZT)	27,814,527.52	0.0179	497,880.04

第纳尔	80,173,179.00	0.00577	462,599.24
格里夫纳	1,266,886.07	0.24787	314,023.05
应收账款			
其中：美元	47,454,424.12	6.86320	325,689,203.62
欧元	4,729,413.48	7.84730	37,113,126.40
港币			
卢布	319,286,364.39	0.09864	31,494,406.98
埃及镑	29,715,170.05	0.3836	11,398,739.23
巴基斯坦卢比	24,010,293.12	0.04954	1,189,469.92
伊朗里亚尔	868,269,120.00	0.0001637	142,135.65
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
短期借款			
其中：美元	18,467,422.14	6.8632	126,745,611.63
应付账款			
其中：美元	15,436,699.34	6.8632	105,945,154.91
欧元	70,463.07	7.8473	552,944.85
卢布	9,526,871.02	0.09864	939,730.56
埃及镑	6,593,495.59	0.3836	2,529,264.91
巴基斯坦卢比	67,330,419.72	0.04954	3,335,548.99
伊朗里亚尔	111,182,466.00	0.0001637	18,200.57
迪拉姆	1,294.28	1.86787	2,417.55
沙特里亚尔	26,500.00	1.82866	48,459.49
格里夫纳	180,693.86	0.24787	44,788.59

其他说明：

无

(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

72、套期

适用 不适用

73、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目	4,112,000.00	递延收益	327,999.96
融资租赁保险费补助	1,258,100.32	递延收益	193,553.88
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	4,112,000.00	递延收益	411,200.03
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	2,480,000.00	递延收益	320,333.33
临港钻机设备项目	8,000,000.00	递延收益	200,000.00
外经贸发展专项资金对外投资合作项目	21,131,477.00	其他收益	12,714,700.00
浦东新区科技发展基金重点企业研发机构补贴项目	800,000.00	其他收益	
上海市生产性服务业发展专项资金(总集成总承包)	750,000.00	其他收益	
新都区经信局技术与开发资金	884,700.00	其他收益	484,700.00
高桥镇财政补贴	310,000.00	其他收益	
镇级财政扶持款	110,000.00	其他收益	
上海市科技发展基金	80,500.00	其他收益	

补助款			
浦东新区财政补贴	2,232,000.00	其他收益	2,232,000.00
企业稳定岗位补贴	133,540.06	其他收益	133,540.06
代扣个人所得税手续费返还	112,118.10	其他收益	112,118.10
陆家嘴管委会安商育商补贴	107,000.00	其他收益	107,000.00
四川省知识产权局款补贴	50,000.00	其他收益	50,000.00
成都市新都区商务和旅游局款补贴	7,700.00	其他收益	7,700.00
成都市知识产权服务中心专利资助款	3,300.00	其他收益	3,300.00
合计			17,298,145.36

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

74、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

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

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
中曼(伊朗)有限公司	0.00	100.00	对外转让	2018.10.11	不再享有可变回报和实质性权利时点							

其他说明:

适用 不适用

中曼(伊朗)有限公司系本公司直接持股 70.00%及通过全资子公司中曼石油天然气集团(海湾)公司间接持股 30.00%(合计持股 100.00%)的全资子公司。2018 年 10 月,本公司全额承接中曼(伊朗)有限公司账面除银行账户以外的所有资产及负债,本公司参照《企业会计准则解释第 7 号》的相关规定,本公司对该原子公司长期股权投资的账面价值与原子公司的各项资产、负债等转入本公司后形成的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。本公司承接中曼(伊朗)有限公司除银行账户以外的所有资产及负债后,将中曼(伊朗)有限公司 100%股权以零对价转让给个人。

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

适用 不适用

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:

适用 不适用

2018 年度合并范围新增 6 家子公司,系新设成立,具体如下:

公司名称	公司类型	法定代表人	注册资本	持股比例	表决权比例
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	有限责任公司	李春第	10,000 万元	100.00%	100.00%
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	有限责任公司	赵吴涛	300 万美元	100.00%	100.00%
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	有限责任公司	蒋益君	10 万坚戈	100.00%	100.00%
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	有限责任公司	王国栋	500 万美元	100.00%	100.00%

新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	有限责任公司	李春第	10,000 万元	100.00%	100.00%
四川中曼铠撒石油科技有限公司	有限责任公司	陈克利	500 万元	60.00%	60.00%

2018 年度合并范围减少 1 家子公司，系公司注销，具体如下：

公司名称	公司类型	法定代表人	注册资本
延安贝特石油工程技术服务有限公司	有限责任公司	李春第	5,000 万元

6、其他

适用 不适用

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

√适用 □不适用

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	
四川昆仑石油设备制造有限公司	四川成都	四川成都	生产制造	100%		设立
中曼石油钻井技术有限公司	陕西延安	上海浦东	钻井服务	100%		设立
四川中曼电气工程技术有限公司	四川成都	四川成都	生产制造	100%		设立
中曼石油天然气集团(海湾)公司	迪拜	迪拜	钻井服务	100%		设立
中曼石油装备集团有限公司	上海浦东	上海浦东	生产制造	100%		设立
上海中曼油气销售有限公司	上海浦东	上海浦东	贸易	100%		设立
上海致远融资租赁有限公司	上海浦东	上海浦东	融资服务		100%	设立
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	香港	香港	钻井服务	100%		设立
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	上海浦东	上海浦东	钻井服务	100%		设立
中曼石油工程技术服务有限公司(香港)有限公司	香港	香港	钻井服务		100%	设立
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	塞浦路斯	塞浦路斯	钻井服务		100%	设立
陕西中曼石油钻井技术有限公司	甘肃庆城	陕西西安	钻井服务		100%	设立
中曼石油服务有限责任公司[注]	阿布扎比	阿布扎比	钻井服务	49.00%		设立
ZPEC 石油工程服务公司	俄罗斯	俄罗斯	钻井服务		100%	设立
ZPECEgyptLLC	埃及	埃及	钻井服务		100%	设立
天津中曼钻井工程有限公司	天津市	天津市	钻井服务	100%		设立
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	巴基斯坦	巴基斯坦	钻井服务	100%		设立
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	钻井服务		100%	设立
ZHONGMAN UKRAINE CO.,	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%		设立

LTD						
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	新疆	新疆	钻井服务		100%	设立
四川中曼铠撒石油科技有限公司	四川成都	四川成都	技术服务		60.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

中曼石油服务有限责任公司系本公司设立的控股子公司。截至 2018 年 12 月 31 日，Abu Dhabi Commercial Agencies & Companies Representation Establishment 持有中曼石油服务有限责任公司 51.00% 股权，本公司持有中曼石油服务有限责任公司 49.00% 股权。根据公司章程与协议约定，本公司拥有中曼石油服务有限责任公司的控制权与 99.00% 的分红权。

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：

根据本公司第二届董事会第二十次会议决议，同意公司根据战略和业务发展的需要，将全资子公司上海中曼石油装备有限公司名称变更为“中曼石油装备集团有限公司”，同时将公司全资子公司四川昆仑石油设备制造有限公司、四川中曼电气工程技术有限公司、全资孙公司上海致远融资租赁有限公司三家公司 100% 股权转让给中曼石油装备集团有限公司。截至 2018 年 12 月 31 日，本公司尚未完成四川昆仑石油设备制造有限公司、四川中曼电气工程技术有限公司、上海致远融资租赁有限公司的股权转让程序。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 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

适用 不适用

(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

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

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

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十、 与金融工具相关的风险

适用 不适用

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。董事会已授权本公司财务部门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。董事会通过财务总监递交的定期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。本公司的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

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。本公司信用风险主要产生于应收账款。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(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。本公司面临的利率风险主要来源于银行借款、长期应付款。公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类融资需求。

(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。本公司面临的汇率风险主要来源于随着海外钻井工程服务的快速增加，人民币汇率的变动将在一定程度上影响公司的盈利能力。一方面公司服务合同在国际市场中主要以美元计价，在服务价格不变的

情况下，人民币升值将造成公司利润空间收窄。提高服务价格则会影响公司服务的市场竞争力，造成需求的降低；另一方面，公司持有外币也会造成一定的汇兑损失。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元、欧元、埃及镑、卢布等其他外币计价的货币资金、应收帐款、短期借款和应付帐款，外币货币资金、应收账款、短期借款和应付账款折算成人民币的金额列示如下：

项目	2018.12.31					
	美元	欧元	埃及镑	卢布	其他外币	合计
货币资金	105,490,741.55	5,734.34	32,993,583.74	28,825,212.98	7,931,588.40	175,246,861.01
应收账款	325,689,203.62	37,113,126.40	11,398,739.23	31,494,406.98	1,331,605.57	407,027,081.80
短期借款	126,745,611.63					126,745,611.63
应付账款	105,945,154.91	552,944.85	2,529,264.91	939,730.56	3,449,415.19	113,416,510.42
合计	663,870,711.71	37,671,805.59	46,921,587.88	61,259,350.52	12,712,609.16	822,436,064.86

项目	2017.12.31					
	美元	欧元	埃及镑	卢布	其他外币	合计
货币资金	172,284,995.21	14,580.08	135,758.35	4,796,550.50	9,824,625.24	187,056,509.38
应收账款	462,770,614.20	37,280,981.46	38,805,871.95	5,451,097.12	136,399.38	544,444,964.11
短期借款						0.00
应付账款	118,255,834.25	549,774.01	1,913,836.69	803,046.75		121,522,491.70
合计	753,311,443.66	37,845,335.55	40,855,466.99	11,050,694.37	9,961,024.62	853,023,965.19

(3) 其他价格风险

本公司持有其他上市公司的权益投资，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

本公司持有的上市公司权益投资列示如下：

项目	期末余额	年初余额
可供出售金融资产	57,875,402.00	

(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、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。

本公司长期借款、短期借款、长期应付款以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				合计
	1-6 个月	6 个月-1 年	1-5 年	5 年以上	
短期借款	400,333,915.63	357,251,772.18			757,585,687.81
长期借款	33,470,000.00	3,100,000.00	31,800,000.00	4,400,000.00	72,770,000.00
长期应付款	38,698,030.32	22,860,751.46	48,786,121.00		110,344,902.78

项目	年初余额			
----	------	--	--	--

	1-6 个月	6 个月-1 年	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款	144,995,990.00	25,000,000.00			169,995,990.00
长期借款	33,100,000.00	38,100,000.00	59,170,000.00	13,600,000.00	143,970,000.00
长期应付款	30,544,335.77	31,410,242.18	105,774,164.90		167,728,742.85

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	57,875,402.00			57,875,402.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	57,875,402.00			57,875,402.00
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				

2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的负债总额				
持续以公允价值计量的资产总额	57,875,402.00			57,875,402.00
(五) 交易性金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

在计量日能够取得的相同资产在活跃市场上未经调整的收盘价格（2018年12月28日所持股票的收盘价格）。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
上海中曼投资控股有限公司	上海市	企业投资	5,000,000.00	36.5924	36.5924

本企业的母公司情况的说明

上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼投资”）持有本公司 36.5924%的股权，是公司的控股股东，成立于 2010 年 7 月 18 日，企业法人营业执照注册号为 310115001257752，注册资本为人民币 500 万元，股东为朱逢学、李玉池与李春第，分别持有中曼控股 56.3192%、37.5461%以及 6.1347%股权，法定代表人为朱逢学。中曼投资的经营经营范围包括实业投资、投资管理、投资咨询（除经纪）、从事货物和技术的进出口业务。

本企业最终控制方是：朱逢学、李玉池。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
朱逢学	实际控制人、副董事长
李玉池	实际控制人、董事，2018 年 1 月辞去董事职务
李春第	董事长
陈庆军	副总经理，2018 年 1 月 26 日任命为总经理
袁绍建	副总经理，2018 年 1 月辞去副总经理职务
李世光	副总经理、本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员，2018 年 1 月 26 日任命为董事
武海龙	副总经理
王祖海	财务总监
姚桂成	监事会主席
杨红敏	监事
刘万清	董事会秘书
朱凤芹	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
赵静	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李淑芬	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李智弟	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李艳秋	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
山东踏疆骥汽贸股份有限公司（原名“山东远征石油设备有限公司”）	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员所控制的企业
北京听华夏国际能源科技有限公司（原名“北京中曼国际石油装备技术有限公司”）	本公司之报告期前的子公司，报告期内为本公司提供抵押担保（已履行完毕）
张云	2018 年 1 月 26 日任命为副总经理
李辉锋	2018 年 1 月 26 日任命为副总经理
王进忠	2018 年 1 月 26 日任命为副总经理
上海神开石油化工装备股份有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司担任董事（2018 年 8 月 30 日）
Shenkai Petroleum LLC	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日）
上海神开石油设备有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日）
上海神开石油科技有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日）

杭州丰禾石油科技有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018年8月30日）
上海优强石油科技有限公司	受同一母公司控制的其他企业（2018年4月17日）
昕华夏国际能源开发有限公司	董事长李春第控制的其他企业
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	董事长李春第控制的其他企业
Toghi Trading-F.Z.C	董事长李春第控制的其他企业
上海昕瑞东升文化传播有限公司	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员控制的其他企业

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
上海神开石油设备有限公司	钻机配件采购	1,237,121.48	
杭州丰禾石油科技有限公司	钻机配件采购	1,013,620.69	
Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	158,272.67	
上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	1,428,132.73	
北京昕华夏国际能源科技有限公司	技术服务咨询费	188,679.24	188,679.24

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
李世光	运输设备	180,000.00	180,000.00
李智弟	房屋		420,000.00
朱凤芹	房屋	420,000.00	366,000.00
北京昕华夏国际能源科技有限公司	运输设备	290,000.00	

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

(1) 短期借款和长期借款的关联担保情况

单位：元 币种：人民币

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
上海昕瑞东升文化传播有限公司	70,000,000.00	2018/12/21	2019/12/21	否
上海中曼投资控股有限公司	30,000,000.00	2018/8/22	2019/8/21	否
中曼石油装备集团有限公司	39,033,915.63	2018/11/9	2019/5/8	否
中曼石油装备集团有限公司	100,000,000.00	2018/2/2	2019/2/2	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井	176,300,000.00	2018/2/28	2019/2/27	否

技术有限公司				
中曼石油钻井技术有 限公司、中曼石油装备 集团有限公司	59,000,000.00	2018/10/18	2019/9/28	否
中曼石油装备集团有 限公司	15,000,000.00	2018/9/28	2019/9/27	否
中曼石油装备集团有 限公司	15,000,000.00	2018/3/26	2019/3/25	否
上海中曼投资控股有 限公司	20,000,000.00	2018/6/5	2019/6/5	否
上海中曼投资控股有 限公司	40,000,000.00	2018/6/26	2019/6/26	否
中曼石油天然气集团 股份有限公司、中曼石 油装备集团有限公司	10,000,000.00	2018/10/24	2019/9/28	否
中曼石油天然气集团 股份有限公司	49,000,000.00	2018/6/26	2019/12/25	否
中曼石油装备集团有 限公司	36,540,076.18	2018/8/28	2019/8/23	否
朱逢学、李春第、中曼 石油天然气集团股份 有限公司	27,000,000.00	2014/1/29	2023/1/28	否
中曼石油天然气集团 股份有限公司、李春第	1,160,000.00	2015/5/14	2019/6/24	否
中曼石油天然气集团 股份有限公司、李春第	3,800,000.00	2015/2/15	2019/6/24	否
中曼石油天然气集团 股份有限公司、李春第	3,450,000.00	2015/1/28	2019/6/24	否
中曼石油天然气集团 股份有限公司、李春第	4,560,000.00	2015/1/12	2019/6/24	否
中曼石油天然气集团 股份有限公司、李春第	7,400,000.00	2014/6/25	2019/6/24	否
上海中曼投资控股有 限公司	10,000,000.00	2017/5/5	2019/5/5	否

(2) 融资租赁的关联担保情况

担保方	被担保方	借款金额	担保是否已履行完毕
中曼石油天然气集团股份有限公司、朱逢学、李玉池	中曼石油天然气集团（海湾）公司	16,801,581.25	否

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

2018年4月1日，中曼石油天然气集团（海湾）公司与 Toghi Trading-F.Z.C 签署《借款合同》，约定向其提供不超过 510 万美元借款，年利率 6.5%，期限 24 个月。2018 年 4 月 4 日，中曼石油天然气集团（海湾）公司向 Toghi Trading-F.Z.C 提供 5,040,386.00 美元资金拆借。2018 年 4 月 4 日至 2018 年 12 月 31 日产生利息收入 244,148.01 美元。截止 2018 年 12 月 31 日，该笔借款折合人民币本息合计 36,268,813.82 元。中曼石油天然气集团（海湾）公司向 Toghi Trading-F.Z.C 提供借款时，Trading-F.Z.C 是李春第先生控制的企业，李春第先生是本公司的董事长，因此 Trading-F.Z.C 是本公司的关联方。上述交易构成关联方资金占用。该事项未按照《公司法》、《公司章程》以及《关联交易决策制度》等规定就上述关联资金拆借行为履行董事会、股东大会等决策程序以及《上市规则》等规定对上述关联资金拆借事项及时履行信息披露义务。

控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供不超过人民币 1 亿元的借款，使用期限不超过 12 个月，年利率为 6%。本次借款无需公司提供任何抵押或担保。2018 年度，上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供循环借款本金总额 115,000,000.00 元，归还本息 99,000,000.00 元，尚余 17,700,000.00 元未归还。2018 年度发生利息支出 1,700,000.00 元。

2016 年 12 月，本公司分别与深圳市创新投资集团有限公司和苏州国发创新资本投资有限公司签订借款合同，将应支付的股利 17,158,700.00 元和 1,837,290.00 元转为对本公司的借款本金，利息按照同期银行基准贷款利率计算。本公司已于 2018 年 2 月 5 日予以归还上述借款本金。2017 年度发生利息支出 826,325.52 元。

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
上海中曼投资控股有限公司	100,000,000	2018.5.29	2019.5.28	
深圳市创新投资集团有限公司	17,158,700.00	2016.12	2018.2	

苏州国发创新资本 投资有限公司	1,837,290.00	2016.12	2018.2	
拆出				

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	股权增资/收购	68,632,000.00	

说明：（1）本公司（含其子公司中曼石油天然气集团（海湾）公司）向昕华夏国际能源开发有限公司（含其下属全资子公司 RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC）增资约 1.2 亿人民币并获得核心资产部分权益的交易。截至 2018 年 12 月 31 日，上述交易尚未获得哈萨克斯坦能源部对矿权的转让审批手续，已支付的股权款项暂列其他非流动资产。

(7). 关键管理人员报酬

□适用 √不适用

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	山东踏疆骥汽贸股份有限公司	578,432.00	578,432.00	578,432.00	289,216.00
预付账款					
	Shenkai Petroleum LLC	316,187.62			
其他应收款					
	山东踏疆骥汽贸股份有限公司	549,338.00	549,338.00	549,338.00	315,678.00
	陈庆军	470,362.25	23,518.11		
	武海龙	426,320.29	21,316.01		

	王祖海	254,770.38	12,738.52		
	朱逢学	214,676.00	10,733.80		
	杨红敏	56,090.90	8,718.18		
	Toghi Trading-F.Z.C	36,268,813.82	1,813,440.69		
其他非流动资产					
	RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	68,632,000.00			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	上海神开石油设备有限公司	3,250,000.00	
应付账款			
	北京昕华夏国际能源科技有限公司	200,000.00	
	上海神开石油设备有限公司	19,101,068.76	
	上海神开石油科技有限公司	421,092.00	
	杭州丰禾石油科技有限公司	1,922,180.60	
	上海优强石油科技有限公司	1,656,634.00	
其他应付款			
——往来款	朱逢学	621,454.00	621,454.00
——费用款项	李春第	261,572.35	
——职工购房款	李春第	503,467.75	503,467.75
——职工购房款	陈庆军	1,982,661.59	1,082,661.59
——职工购房款	袁绍建	146,000.00	146,000.00
——职工购房款	李艳秋	566,384.44	566,384.44
——职工购房款	姚桂成	420,000.00	420,000.00
——职工购房款	赵静	246,000.00	246,000.00
——职工购房款	杨红敏	480,000.00	220,000.00
——职工购房款	张云	1,553,254.30	1,553,254.30

—职工购房款	李辉锋	1,053,518.05	1,053,518.05
—职工购房款	王进忠	850,000.00	
—职工购房款	刘万清	100,000.00	

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付**1、 股份支付总体情况**

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 质押资产情况:

截至 2018 年 12 月 31 日

本公司的全资子公司中曼石油钻井技术有限公司向昆仑银行股份有限公司西安分行借款金额人民币 4,900 万元，借款期限自 2018 年 6 月 26 日至 2019 年 12 月 25 日止。中曼石油钻井技术有限公司以 2017~2019 年度与中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司基于钻井工程产生的应收账款债权提供质押，最高债权限额人民币 12,500 万元，期限自 2018 年 6 月 26 日至 2019 年 12 月 25

日止。

本公司和中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 3,750 万元，使用综合授信额度 3,000 万元（该综合授信由中曼石油装备集团有限公司提供保证担保），并以人民币 7,500,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向中国民生银行上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2018 年 8 月 28 日至 2019 年 8 月 23 日止。

本公司和 Baker Hughes INTEQ GmbH 之间通过银行开具信用证 12,835,597.58 美元，并以人民币 18,000,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证到期日为 2019 年 6 月 30 日。

本公司与中国光大银行上海昌里支行签订《固定资产项目融资借款合同》，用于哈里伯顿伊拉克马季努油田日费钻井项目购买设备，借款总金额 6,000 万元，借款期限自 2017 年 5 月 5 日至 2019 年 5 月 5 日止。借款人将项目回款资金汇入中国光大银行监管账户，留存当季度须还款金额、利息后，其余资金经中国光大银行审核同意后方可使用，期限自 2017 年 5 月 5 日至 2019 年 5 月 5 日止。

(2) 抵押资产情况

贷款单位	借款起始日	借款到期日	借款金额	抵押物	权证号
中国建设银行上海浦东分行	2014/1/29	2023/1/28	27,000,000.00	上海中曼石油装备有限公司云端路 1388 弄 24 号的房屋、云端路 1388 弄 28 号的房屋、云端路 1388 弄 29 号的房屋	沪房地浦字(2015)第 244699 号、沪房地浦字(2015)第 244708 号、沪房地浦字(2015)第 244718 号
上海农商银行张江科技支行	2018/11/9	2019/5/8	39,033,915.63	上海中曼石油装备有限公司土地、固定资产	沪临港建(2013)FA31003520135532、上海市浦东新区江山路 3998 号、飞渡路 2099 号 1-10 幢工业房地产，沪(2017)浦字不动产权第 079701 号
	2018/2/2	2019/2/2	100,000,000.00		
	2015/5/14	2019/6/24	1,160,000.00		
	2015/2/15	2019/6/24	3,800,000.00		
	2015/1/28	2019/6/24	3,450,000.00		
	2015/1/12	2019/6/24	4,560,000.00		
	2014/6/25	2019/6/24	7,400,000.00		

(3) 融资租赁资产情况：

出借人	借款人	借款金额	抵押物	抵押物价值
中兴举鹏设备租赁(上海)有限公司	中曼石油天然气集团(海湾)公司	16,801,581.25	中曼石油天然气集团(海湾)公司机器设备	56,922,700.83
CLC GLOWING DEVELOPMENT	中曼石油天然气集团(海湾)公司	93,543,321.53	中曼石油天然气集团(海湾)公司机器设备	101,226,229.67

出借人	借款人	借款金额	抵押物	抵押物价值
CO.,LTD				

2、除上述事项外，本公司无需披露的其他承诺事项。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

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形成的或有负债：

项目	2018. 12. 31	2017. 12. 31
银行承兑汇票	22, 700, 000. 00	8, 950, 000. 00
商业承兑汇票	8, 600, 000. 00	
合计	31, 300, 000. 00	8, 950, 000. 00

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

本公司无需披露的其他或有事项

3、其他

√适用 □不适用

除上述事项外，本公司无需披露的其他或有事项。

十五、 资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

□适用 √不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

根据公司于2019年4月25日召开的第二届董事会第二十三次会议决议，本公司拟实施以下利润分配方案：拟以2018年度末总股本40000.01万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.23元（含税），共计分配股利9,200,002.30元。该议案尚需提请公司股东大会审议。

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	9,200,002.30
经审议批准宣告发放的利润或股利	

3、 销售退回适用 不适用**4、 其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用**十六、 其他重要事项****1、 前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**适用 不适用**(2). 未来适用法**适用 不适用**2、 债务重组**适用 不适用**3、 资产置换****(1). 非货币性资产交换**适用 不适用**(2). 其他资产置换**适用 不适用**4、 年金计划**适用 不适用**5、 终止经营**适用 不适用**6、 分部信息****(1). 报告分部的确定依据与会计政策**适用 不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定报告分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。本公司以产品或服务内容确定报告分部，但因相关业务混合经营，故资产总额和负债总额及期间费用未进行分配。

(2). 报告分部的财务信息适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	钻机及配件 销售及租赁	钻井工程服务	其他业务	分部间抵 销	合计

营业收入	54,471,557.44	1,328,442,251.17	6,824,705.39	0	1,389,738,514.00
营业成本	41,395,191.66	1,016,427,953.28	2,047,827.19	0	1,059,870,972.13

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

2018年4月1日，中曼石油天然气集团（海湾）公司与 Toghi Trading-F. Z. C 签署《借款合同》，约定向其提供不超过 510 万美元借款，年利率 6.5%，期限 24 个月。2018 年 4 月 4 日，中曼石油天然气集团（海湾）公司向 Toghi Trading-F. Z. C 提供 5,040,386.00 美元资金拆借。

中曼石油天然气集团（海湾）公司向 Toghi Trading-F. Z. C 提供借款时，Toghi Trading-F. Z. C 是李春第先生控制的企业，李春第先生是本公司的董事长，因此 Toghi Trading-F. Z. C 是本公司的关联方。上述交易构成关联方资金占用。该事项未按照《公司法》、《公司章程》以及《关联交易决策制度》等规定就上述关联资金拆借行为履行董事会、股东大会等决策程序以及《上市规则》等规定对上述关联资金拆借事项及时履行信息披露义务。

李春第先生已于 2019 年 4 月 25 日向本公司归还人民币 36,202,397.68 元，该金额包含从 2018 年 4 月 4 日至 2019 年 4 月 24 日期间的利息，利率按每年 6.5% 计算，并按照 2019 年 4 月 24 日中国人民银行公布的人民币兑美元的中间价 6.7205 进行折算。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收票据及应收账款

总表情况

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据		
应收账款	591,221,816.72	613,834,246.32
合计	591,221,816.72	613,834,246.32

其他说明：

适用 不适用**应收票据****(2). 应收票据分类列示**适用 不适用**(3). 期末公司已质押的应收票据**适用 不适用**(4). 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**适用 不适用**(5). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据**适用 不适用**应收账款****(1). 应收账款分类披露**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	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										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	610,320,490.31	100	19,098,673.59	3.13	591,221,816.72	644,565,207.13	100	30,730,960.81	4.77	613,834,246.32
其中：组合 1	219,941,026.35	36.04	0.00	0.00	219,941,026.35	169,525,970.78	26.30	0.00	0.00	169,525,970.78
组合 2 和组合 3	390,379,463.96	63.96	19,098,673.59	4.89	371,280,790.37	475,039,236.35	73.70	30,730,960.81	6.47	444,308,275.54

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款									
合计	610,320,490.31	100	19,098,673.59	591,221,816.72	644,565,207.13	100	30,730,960.81		613,834,246.32

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，境外工程类业务（组合 2）按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
0—6 个月	295,873,050.57	2,958,730.51	1
6 个月—1 年以内（含 1 年）	49,609,587.25	2,480,479.36	5
1 年以内小计	345,482,637.82	5,439,209.87	1.57
1 至 2 年	4,809,606.68	480,960.67	10
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年	587,769.80	176,330.94	30
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	350,880,014.30	6,096,501.48	

组合中，非境外工程类业务（组合 3）按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）	295,157.84	14,757.90	5
1 至 2 年	2,844,098.04	284,409.80	10
2 至 3 年	25,617,606.98	5,123,521.40	20

3 至 4 年	4,470,956.56	1,341,286.97	30
4 至 5 年	66,868.41	33,434.21	50
5 年以上	6,204,761.83	6,204,761.83	100
合计	39,499,449.66	13,002,172.11	

确定该组合依据的说明：

无

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：

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 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 20,601,086.61 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

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
ZPEC 石油工程服务公司	129,060,903.85	21.15	
Republic of Iraq Ministry of Oil	70,507,323.21	11.55	2,387,106.32

Company			
Halliburton Worldwide Limited-Iraq	68,755,063.70	11.27	1,133,163.75
上海致远融资租赁有限公司	53,168,474.19	8.71	
Basra Oil Company	50,487,105.67	8.27	504,871.06
合计	371,978,870.62	60.95	4,025,141.13

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

项目	终止确认金额	金融资产转移的方式	与终止确认相关的利得或损失
中石化伊朗国际石油勘探开发合作公司	12,646,964.55	债权转让	7,356,828.08

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

√适用 □不适用

无

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款

总表情况

(1). 分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	75,000,000.00	75,000,000.00
其他应收款	1,467,219,056.16	773,424,694.43
合计	1,542,219,056.16	848,424,694.43

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(2). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(3). 重要逾期利息

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中曼石油钻井技术有限公司	75,000,000.00	75,000,000.00
合计	75,000,000.00	75,000,000.00

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 其他应收款分类披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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										

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,471,204,192.95	99.89	3,985,136.79	0.27	1,467,219,056.16	776,020,564.24	99.78	2,595,869.81	0.33	773,424,694.43
其中：组合1	1,448,013,513.18	98.32	0	0	1,448,013,513.18	756,788,897.24	97.31	0	0	756,788,897.24
组合3	23,190,679.77	1.57	3,985,136.79	17.18	19,205,542.98	19,231,667.00	2.47	2,595,869.81	13.5	16,635,797.19
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	1,681,668.39	0.11	1,681,668.39	100		1,681,668.39	0.22	1,681,668.39	100	
合计	1,472,885,861.34	/	5,666,805.18	/	1,467,219,056.16	777,702,232.63	/	4,277,538.20	/	773,424,694.43

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款：

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（%）
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100
合成工程（香港）有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	100
合计	1,681,668.39	1,681,668.39	100

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 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内（含 1 年）	18,196,215.66	909,810.78	5
1 年以内小计	18,196,215.66	909,810.78	5
1 至 2 年	427,742.51	42,774.25	10
2 至 3 年	132,610.90	26,522.18	20
3 年以上			
3 至 4 年	121,183.56	36,355.07	30
4 至 5 年	2,686,505.27	1,343,252.64	50

5 年以上	1,626,421.87	1,626,421.87	100
合计	23,190,679.77	3,985,136.79	

确定该组合依据的说明：

无

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). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	2,017,606.09	847,153.15
备用金	3,925,999.53	2,694,762.01
出口退税		11,926,095.30
代垫款项	75,262.77	34,374.87
往来款	1,466,866,992.95	762,199,847.30
合计	1,472,885,861.34	777,702,232.63

(3). 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 1,349,911.77 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
------	-------	------	----	---------------------	----------

中曼石油天然气集团（海湾）公司	往来款	637,387,576.19	1 年以内，1-2 年	43.27	
中曼石油装备集团有限公司	往来款	460,174,600.96	1 年以内，1-2 年	31.24	
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	往来款	188,335,650.96	1 年以内	12.79	
天津中曼钻井工程有限公司	往来款	58,530,176.58	1 年以内	3.97	
Zpec Egypt LLC	往来款	46,332,723.78	1 年以内，1-3 年	3.15	
合计		1,390,760,728.47		94.42	

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

√适用 □不适用

无

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

√适用 □不适用

无

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	781,530,631.22		781,530,631.22	662,281,863.59		662,281,863.59
对联营、合营企业投资						
合计	781,530,631.22		781,530,631.22	662,281,863.59		662,281,863.59

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
四川昆仑石油设备制造有限公司	101,181,203.79			101,181,203.79		
中曼石油钻井技术有限公司	220,589,565.74			220,589,565.74		
四川中曼电气工程技术有限公司	30,343,625.72			30,343,625.72		
中曼石油天然气集团(海湾)公司	3,839,166.34			3,839,166.34		
中曼石油装备集团有限公司	301,278,172.13			301,278,172.13		
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000.00			4,000,000.00		
中曼(伊朗)有限公司	50,129.87		50,129.87			
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司						
中曼石油服务有限责任公司						
天津中曼钻井工程有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00		
ZPEC PAKISTAN CO.(PRIVATE)LIMITED		1,109,377.50		1,109,377.50		
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD		8,189,520.00		8,189,520.00		
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司		100,000,000.00		100,000,000.00		
合计	662,281,863.59	119,298,897.50	50,129.87	781,530,631.22		

(2). 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,167,580,693.48	941,158,385.66	1,792,760,307.78	1,097,258,730.99
其他业务	11,199,910.07	836,449.00	1,376,510.48	746,943.72
合计	1,178,780,603.55	941,994,834.66	1,794,136,818.26	1,098,005,674.71

5、投资收益

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

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 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	73,242.19	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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）	17,298,145.36	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,675,636.62	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及		

处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	424,207.66	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	7,356,828.08	
所得税影响额	-18,337.83	
少数股东权益影响额		
合计	26,809,722.08	

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

适用 不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.23	0.07	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.13	0.01	0.01

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告正本。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

董事长：李春第

董事会批准报送日期：2019 年 4 月 25 日

修订信息

适用 不适用