

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 2019 年年度报告



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）为本公司出具了保留意见的审计报告，本公司董事会、监事会对相关事项已有详细说明，请投资者注意阅读。

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2019 年度财务报表进行审计，并出具了保留意见审计报告（信会师报字[2020]第 ZA15076 号），本公司董事会、独立董事、监事会对相关事项已发表专项说明并出具意见，具体内容详见公司于同日在上海证券交易所网站披露的相关公告及上网文件。

四、公司负责人李春第、主管会计工作负责人曾影及会计机构负责人（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

经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司合并报表 2019 年实现归属于母公司股东的净利润 17,224,943.95 元人民币。鉴于立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2019 年度财务报表出具了保留意见审计报告的实际情况，不符合公司利润分配政策，故公司拟定的 2019 年度利润分配方案为：不进行利润分配，也不进行资本公积转增股本。

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因存在不确定性，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

否

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

本报告已描述公司面临的风险，请查阅“第四节经营情况的讨论与分析”之“三、公司关于公司未来发展的讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”。

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.....	7
第三节	公司业务概要.....	12
第四节	经营情况讨论与分析.....	14
第五节	重要事项.....	32
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	47
第七节	优先股相关情况.....	53
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	54
第九节	公司治理.....	63
第十节	公司债券相关情况.....	67
第十一节	财务报告.....	67
第十二节	备查文件目录.....	237

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	昕华夏国际能源开发有限公司
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)
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
温宿项目	指	新疆塔里木盆地温宿区块
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
国土资源部	指	中华人民共和国国土资源部
自然资源部	指	中华人民共和国自然资源部
上交所	指	上海证券交易所
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 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	石明鑫	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	姚辉、蒋宗良
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	上海市新闻路 669 号博华广场 35 楼
	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

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	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
营业收入	2,462,904,760.89	1,389,738,514.00	77.22	1,772,378,874.25
归属于上市公司股东的净利润	17,224,943.95	29,968,563.74	-42.52	394,515,182.02
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,030,915.90	3,158,841.66	-67.36	381,627,815.87
经营活动产生的现金流量净额	296,615,115.43	106,444,735.39	178.66	251,669,301.20
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期末增减(%)	2017年末
归属于上市公司股东的净资产	2,364,820,232.01	2,372,143,674.09	-0.31	2,514,298,948.47
总资产	5,425,251,320.37	4,315,870,440.77	25.70	3,709,983,759.22

（二）主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同	2017年
--------	-------	-------	--------	-------

			期增减(%)	
基本每股收益(元/股)	0.04	0.07	-42.86	1.06
稀释每股收益(元/股)	0.04	0.07	-42.86	1.06
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.00	0.01	-100.00	1.02
加权平均净资产收益率(%)	0.73	1.23	减少0.50个百分点	22.46
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.04	0.13	减少0.09个百分点	21.73

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、2019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	411,783,514.29	537,506,733.46	665,420,730.14	848,193,783.00
归属于上市公司股东的净利润	26,811,889.76	470,902.73	11,388,998.93	-21,446,847.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	22,678,276.78	-1,496,045.33	8,352,321.77	-28,503,637.32
经营活动产生的现金流量净额	24,513,548.85	-17,289,144.24	38,765,006.39	250,625,704.43

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	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	1,969,436.28		73,242.19	1,560,968.44
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	11,969,993.92		17,298,145.36	11,670,564.18
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	686,277.12		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	/			
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	972,087.71			
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	1,029,059.20		424,207.66	-344,166.47
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	-470.46			
所得税影响额	-432,355.72		-18,337.83	
合计	16,194,028.05		26,809,722.08	12,887,366.15

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产		10,000,000.00	10,000,000.00	-
应收款项融资	17,000,000.00	91,564,501.17	74,564,501.17	-
其他权益工具投资	57,875,402.00	106,173,357.75	48,297,955.75	-
合计	74,875,402.00	207,737,858.92	132,862,456.92	-

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

（一）主要业务

公司是一家以勘探开发为未来发展方向，带动油服、高端装备制造协调发展，以钻井工程大包服务为龙头，带动钻机装备制造业务的一体化综合油气公司。公司以技术能力的提升为突破口，以深井、复杂井、高难度井钻井项目的工程大包为依托，已成为国际市场具有相当知名度的综合性石油服务供应商，同时逐步向上游勘探开发产业链延伸，积极转型发展，加快推进工程服务和勘探开发一体化进程，力争成为以勘探开发带动工程服务协同发展的油公司。

公司的钻井工程业务目前主要集中于国内陕北地区、新疆地区，国外中东、俄罗斯地区、埃及地区。公司的钻井工程内容包括：工程服务方案的设计，原材料和设备的采购、运输以及安装调试，钻井综合作业以及工程的综合管理，其中钻井综合作业涵盖钻井、测井、录井、固井、完井、钻井液以及定向井等项目。公司钻井工程业务的客户主要是马油、BP、哈里伯顿、卢克石油、中石油、中石化、斯伦贝谢、壳牌、巴什石油、威德福等国际知名石油公司及油服公司。

公司的钻机装备制造业务包括设备的研发、设计以及生产，主要产品包括成套钻机设备以及钻机核心部件。公司的钻机装备制造业务以钻井工程需求为导向，可以根据钻井工程不同的项目地域和项目要求提供个性化的定制方案。公司生产的钻机装备及部件除了自用以外亦对外销售和租赁。过硬的产品质量和优质的服务以及高端智能钻机打响了公司装备制造业务的知名度，进一步打开了装备制造业务的市场。

依托公司工程服务与石油装备制造一体化、井筒技术一体化的优势，中曼集团从2018年开始积极拓展勘探开发业务，以国内、国外“一带一路”沿线油气富集区多个油气勘探开发项目为重点，相继取得了一系列喜人突破。国内完成新疆温宿油田的投标、中标、勘探、发现、试采等；国外参股哈萨克斯坦坚戈油气田。

（二）经营模式

公司专注石油勘探开发、油服工程及石油装备制造业务领域，公司坚持“石油装备制造和工程服务一体化，井筒技术服务一体化，勘探开发与工程服务一体化”的发展战略，从单一的装备制造起步，向综合工程服务商转型，并进一步向上游勘探开发延伸，公司已成为国内最具实力的国际化钻井工程大包服务承包商和高端石油装备制造商，是首家进入国内上游勘探开发领域的民营企业，具有上、下游一体化的业务优势。

（三）行业情况

2019年，世界经济增速放缓、国内经济下行压力增加。世界石油市场供应和需求艰难平衡，多方经济体贸易摩擦加剧、地缘政治风险加大，对国际油价走势构成重要影响。美国自18年成为最大的产油国后，因其页岩油产量的超预期增加，进一步抢占市场份额，加强了对全球石油市场的掌控力和影响力。其奉行的低油价政策与OPEC成员国意愿相违背。

OPEC自2017年减产行动开始基本将产量控制在3200万桶/日左右，自2019年10月以来，OPEC国家维持超额减产，并保持较高的执行率。截至2019年11月，OPEC原油产量已下滑至2955万桶/日，但随着2020年三月份OPEC+会议的破裂，沙特宣布下调油价增加产量，原油价格一下子跌至近30美元。

2020年受疫情影响，第一季度国内需求大减，且随着疫情的蔓延，全球原油需求下调，将进一步加大供给偏松的情况。但随着疫情的逐步控制，需求会逐渐恢复，2020年油价很可能呈先降后升的形态。

在油服行业方面，为了响应国家要求，加大资源勘探力度，三桶油曾于2019年年初制定了“7年行动计划”，明确提出要进一步加大勘探开发资本支出，将能源对外依存度降低至合理范围。当年勘探开发资本开支计划合计3688-3788亿元，同比增长19%-22%。其中中石油计划2392亿元，同比增长16%，中石化计划596亿元，同比增长41%，中海油计划700-800亿元，同比增长12%-28%。从全年实际完成情况来看，2019年国内油气上游勘探开发投资大增22%，增速达年初计划目标上限。“三桶油”在资本支出上的激进式投入，直接推动了油服企业盈利的好转。

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

（一）、三个“一体化”的业务布局优势

公司的业务布局以钻井工程为主线，以装备制造为支撑，打造了“工程服务与装备制造一体化”的模式。在钻井工程中，公司的施工能力覆盖钻井、测井、录井、固井、完井、钻井液以及定向井等项目，实现了“钻井工程井筒技术一体化”；公司通过获得新疆温宿区块探矿权及参股境外油田区块，实现了向上游勘探开发业务的延伸，有助于稳步推进“勘探开发与工程技术服务一体化”战略的实施。

通过“工程服务与装备制造一体化”、“钻井工程井筒技术一体化”、“勘探开发与工程技术服务一体化”的三个“一体化”战略实施，公司实现了从勘探开发、钻井工程技术服务、石油装备制造的全产业链条布局，多种业务布局的协同效应，将增加公司抗风险能力和竞争优势。

（二）、多层次、多维度、全方位的项目管理体系

鉴于油服市场当前发展形势及未来趋势，公司结合自身发展战略及实际情况，形成了独有的一套项目管理体系，通过内部结构优化和调整，将公司业务实行项目管理，将项目从投标、启动、实施、收尾的全过程纳入项目管理，建立了一套指挥顺畅、权责明确、管理规范、运作高效、奖罚分明的项目管理机制，特别是加强和完善对重大工程项目管理，防范了经营风险，提高了项目效益，形成了多层次、多维度、全方位的项目管理体系，提升了公司管理水平及盈利能力。

（三）、根植于全体中曼人的企业文化

公司成立以来，一直打造符合油服行业特点的企业文化，传承中曼“铁血之旅”的精神，公司大部分员工具有多年的油服与装备业务工作背景，有很高的工作效率和良好的团队合作氛围。员工以艰苦奋斗的工作作风，敢于攻坚克难，顽强拼搏，多次在环境、工况复杂的情况下圆满完成工作任务。公司将以“铁血之旅”的精神为旗帜，以根植于全体中曼人的企业文化为依托，积极参与国际竞争及合作。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019年，中曼集团立足升级转型，负重奋进，爬坡过坎，努力推进三大业务一体化目标的实现，取得重大进展和可喜突破。按照年初确定的经营目标和安排部署，集团上下以项目管理为抓手，提时效，降成本，增效益，三大业务板块齐头并进，各自出彩，市场竞争能力和独立创效的能力大幅提升，为公司构筑金字塔业务结构、确保长久稳健发展打下了坚实基础。

1、钻井工程板块

（一）、市场开发稳步推进，后续工作量得到有效保障

在市场竞争加剧等不利因素情况下，构建起了主力市场与新兴市场兼顾、中端市场与高端市场并存的良好格局。全年共投标76个，中标13个，其中大包合同占64%；伊拉克主力市场占55%。一年来，公司继续巩固伊拉克、俄罗斯等主力市场，与卢克石油、哈里伯顿、斯伦贝谢、诺瓦泰克等知名油企签订了新合同；积极推进沙特、科威特等目标市场的投标、资审工作，取得新进展；大力开发阿尔及利亚、尼日利亚等新市场。国内钻井在稳定陕北市场的基础上，紧跟国家油气发展的战略规划，重点开发了新疆玛湖、塔里木新市场，赢得了较为充足的工作量。

（二）、扩大钻机规模，巩固了伊拉克市场的优势地位

伊拉克市场依然是集团最主要的营收来源，对公司的发展有着至关重要的意义。2019年，公司继续投入优势资源，强化项目管理，克服了竞争加剧等困难，保障了项目的平稳运行。全年启

动 6 个新项目，有 3 个项目收尾，正在为 2 个项目开工做准备；共动用钻机 12 套，达到历史最好水平，2019 年开钻 43 口，完钻 37 口。

（三）、创业绩、树口碑，进一步站稳了俄罗斯市场

俄罗斯市场目前是仅次于伊拉克的第二大主力市场，全年动用 4 台钻机，交井 23 口。经过两年多的施工，管理模式逐步成熟，面对长达 9 个月的严寒季节，中外团队加强融合，形成默契。目前正在运行的俄油、诺瓦泰克和诺德 3 个项目，都创出了一流业绩，全年安全生产无事故，获得甲方和油区同行的肯定，为俄罗斯市场的后续良好发展奠定了基础。

（四）、讲好“一带一路”故事，做埃及市场的“中国名片”

在水井市场中，进一步扩大了市场份额，新启动两个项目，钻机动用率达到进入埃及以来的最高水平，最高峰时有 7 台钻机作业，全年开钻 78 口，完钻 73 口。

积极配合甲方修改大井眼井身设计，优化空气泡沫钻井，努力打好每一口井，在技术上保持了领先地位。埃及市场两个项目均保持着同区块最短钻井周期、最短建井周期、单井出水量等最高指标。作为埃及民生工程的垦荒者，受到新华社、人民日报等官方媒体的关注报道，提升了中曼的企业形象。

（五）、优化市场布局，国内钻井在高端市场创出优秀业绩

在国内加大油气勘探开发的背景下，钻井公司积极调整市场布局，进一步向高端市场、优质市场转移。确保老市场业绩效益不滑坡的同时，在集团各系统的大力支持下，立足玛湖、塔里木高端市场打品牌、创效益，取得突出业绩，为下一步优化市场铺平了道路。在温宿区块开发中，中曼钻井发挥一体化优势，为油气重大发现做出积极贡献。

2、装备制造板块

（一）、拓宽产品销售和租赁渠道，外部市场实现历史性突破

2019 年，装备板块优化市场销售网络，在中东、俄罗斯的基础上增设了阿塞拜疆、尼日利亚两个网点，利用北京、莫斯科、阿布扎比石油展和举办库尔勒、克拉玛依、成都产品推介会的机会，向客户展示新技术、新产品，提升了业界对中曼装备产品的认可度；在营销过程中，通过销售、租赁的灵活并用，满足了客户需求，实现了合作共赢。2019 年全年共新签订单 4.02 亿元，同比 2018 年增长 673.08%。

（二）、管理推陈出新，提高了生产运行效率

积极开展管理创新，明确发展思路和发展方向，优化组织结构，提升管理效率，使各分厂相互协同，相互拉动，进一步提高了制造能力和生产效率。对内，保障了新疆塔里木、俄罗斯诺瓦泰克、新疆温宿等项目，为公司钻井工程板块和勘探开发板块提供了有力保障；对外，将钻机和配套零部件销售、租赁到了沙特、俄罗斯、乌克兰和国内市场，产品质量和售后服务受到客户好评。

3、勘探开发板块

根据温宿区块 2019 年度勘探开发目标，不断深化地质研究，强化生产组织，通过三维地震资料的应用，确立三个勘探方向，共发现了温 7 高产富集区块、红 6 含油气构造带、赛克鼻状构造带。2019 年完成各类探井、评价井共计 18 口，总进尺 30,897 米，16 口探井获油气发现，探井成功率 89%，已完钻各类探井、评价井共 14 口井 29 层试油获工业油气产能，共 14 口井投入试油试采，日产量 100 吨左右，平均单井日产量 7 吨左右。油气勘探工作实现重大突破，温 7 井成为温宿项目具有重要历史意义的发现井。

截至 2020 年 6 月 28 日，温宿区块累计产油 19,788.7 吨，目前日均产油 160 吨左右。

温北油田温 7 区块探明储量研究工作已完成，表明油气资源丰富、勘探潜力大，建成规模油气田指日可待，目前温北油田温 7 区块储量报告正等待自然资源部最终评审。

4、企业管理和系统建设

（一）、强化项目管理工作，管理创新初见成效。

推行项目管理办法以来，各系统、各部门更紧密地纳入到项目的管理框架中。各单位以项目管理为主线，制度和体系建设更加完善。2019 年，项目管理部牵头加强了制度建设、流程建设，开展数据收集、生产时效分析，协调各系统解决一线困难，提高了项目投标、启动、运行阶段的组织效率，也为项目考核提供了有效依据。

（二）、加快推行经营考核办法，积极促使项目降本增效

加大考核力度和深度，对大包项目实行“成本、周期定额节超奖扣”单井考核，对日费项目实行“成本、搬迁周期、日费率定额节超奖扣”月度考核。自执行以来，项目人员的成本节约意识、工作积极性显著提高。井队对库房的管理更加严格规范，材料出入库账目越发清晰，在生产方面形成了“比、赶、超”的氛围，钻井周期纪录不断被刷新，单井效益持续增加。

（三）、坚持基层巡诊，工程技术专家为重点井施工保驾护航

领导带头深入一线，专家贴近生产现场，围绕“提高速度、控制复杂、预防事故”开展工作，在保障井下安全、工程质量的前提下加大提速提效力度，优化区域提速模板，开展瓶颈技术攻关，指导井队完成了海内外一批重点井、高难度井，保障了钻井生产的安全高效运行。

（四）、创新活动载体，安全管理常抓不懈

公司生产实际，开展了每月安全主题活动，一月一主题，一周一宣讲，对每个安全主题都制定了培训材料、程序文件、检查表，月初培训，月中检查，月末总结反馈，通过这种方式，强化了安全，固化了管理。

二、报告期内主要经营情况

2019 年度，公司实现营业收入 246,290.48 万元，较 2018 年增加 107,316.63 万元，增幅 77.22%，实现净利润 1,718.82 万元，同比下降 42.64%。经过 2018 年在市场和业务布局的优化调整，公司的发展在 2019 年取得了显著效果。工程板块的国内国外市场、装备板块，都在订单和收入上较

2018 年都有较大幅度增长。但由于公司新疆温宿项目的持续勘探开发投入所需资金的增加，导致勘探费用及财务费用增加较大，使得 2019 年业绩较 2018 年有所下滑。

(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	2,462,904,760.89	1,389,738,514.00	77.22
营业成本	1,955,454,859.89	1,059,870,972.13	84.50
销售费用	50,069,187.66	53,107,674.35	-5.72
管理费用	171,345,266.56	126,979,293.91	34.94
研发费用	100,982,413.31	54,766,242.28	84.39
财务费用	68,695,510.90	33,511,153.25	104.99
经营活动产生的现金流量净额	296,615,115.43	106,444,735.39	178.66
投资活动产生的现金流量净额	-588,441,883.91	-906,045,189.73	35.05
筹资活动产生的现金流量净额	223,018,944.79	303,575,930.43	-26.54

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

公司报告期实现营业收入 246,290.48 万元，同比增加 77.22%；营业成本 195,545.49 万元，同比增长 84.50%；毛利率同比下降 3.02%；其中：装备板块实现收入 31,862.13 万元，同比增幅达 484.93%，钻井工程板块实现收入 213,493.18 万元，同比增幅达 60.71%。装备制造板块收入占总营收比 13%，钻井工程板块收入占总营收比 87%。其中，公司设备租赁业务收入同比也有较大幅度增长，报告期内收入达 3921 万。

(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 (%)
专用设备制造	318,621,315.13	200,642,537.02	37.03	484.93	384.70	增加 13.02 个百分点

开采辅助活动	2,134,931,790.12	1,751,287,257.13	17.97	60.71	72.30	减少 5.52 个百分点
合计	2,453,553,105.25	1,951,929,794.15	20.44	77.42	84.52	减少 3.07 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	318,621,315.13	200,642,537.02	37.03	484.93	384.70	增加 13.02 个百分点
钻井工程服务	2,134,931,790.12	1,751,287,257.13	17.97	60.71	72.30	减少 5.52 个百分点
合计	2,453,553,105.25	1,951,929,794.15	20.44	77.42	84.52	减少 3.07 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	520,736,859.98	347,389,462.59	33.29	73.41	35.96	增加 18.38 个百分点
国外	1,932,816,245.27	1,604,540,331.56	16.98	78.53	99.99	减少 8.91 个百分点
合计	2,453,553,105.25	1,951,929,794.15	20.44	77.42	84.52	减少 3.06 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

分析说明：报告期内营业收入同比增加 77.22%，营业成本同比增加 84.50%，毛利率同比减少 3.14%，钻井工程板块是公司主要收入和利润来源。装备制造块收入同比增长 484.93%，境外市场实现钻机和修井机整机销售；钻机及设备租赁业务毛利率达 60%。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：万元

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	43,827.54	25.03%	18,654.22	18.35%	134.95	本年大包项目较上年增多，故材料费用占比升高
	直接人工	38,796.76	22.15%	30,110.79	29.62%	28.85	人工成本随着工程项目增多正常增长
	制造及折旧费用	24,656.73	14.08%	22,059.33	21.70%	11.77	随着工程项目增多正常增长
	外部服务费用	64,897.45	37.06%	27,889.31	27.44%	132.70	本年大包项目较上年增多，故第三方服务费及分包费用占比升高
	其他	2,950.25	1.68%	2,929.14	2.88%	0.72	无
	合计	175,128.73	100.00%	101,642.79	100%	72.30	随着工程项目增多正常增长
专用设备制造	原材料	17,000.49	84.73%	3,676.68	88.82%	362.39	本年石油装备实现销售较去年大幅增长所致

	人工薪酬	859.19	4.28%	95.33	2.30%	801.28	本年石油装备实现销售较去 年增长所致
	制造费用	2,204.57	10.99%	367.51	8.88%	499.87	本年石油装备实现销售较去 年增长所致
	合计	20,064.25	100.00%	4,139.52	100%	384.70	本年石油装备实现销售较去 年增长所致
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	43,827.54	25.03%	18,654.22	18.35%	134.95	本年大包项目较上年增多，故材料费用占比升高
	直接人工	38,796.76	22.15%	30,110.79	29.62%	28.85	人工成本随着工程项目增多正常增长
	制造及折旧费用	24,656.73	14.08%	22,059.33	21.70%	11.77	随着工程项目增多正常增长
	外部服务费用	64,897.45	37.06%	27,889.31	27.44%	132.70	本年大包项目较上年增多，故第三方服务

							费及分 包费用 占比升 高
	其他	2,950.25	1.68%	2,929.14	2.88%	0.72	无
	合计	175,128.73	100.00%	101,642.79	100%	72.30	随着工 程项目 增多正 常增长
钻机及配 件销售	原材料	17,000.49	84.73%	3,676.68	88.82%	362.39	本年石 油装备 实现销 售较去 年大幅 增长所 致
	人工薪酬	859.19	4.28%	95.33	2.30%	801.28	本年石 油装备 实现销 售较去 年大幅 增长所 致
	制造费用	2,204.57	10.99%	367.51	8.88%	499.87	本年石 油装备 实现销 售较去 年大幅 增长所 致
	合计	20,064.25	100.00%	4,139.52	100%	384.70	本年石 油装备 实现销 售较去 年大幅 增长所 致

成本分析其他情况说明

无

(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 114,194.01 万元，占年度销售总额 46.37%；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%。

前五名供应商采购额 17,431.01 万元，占年度采购总额 13.89%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 2,642.15 万元，占年度采购总额 2.10%。

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

(1) 销售费用 5,006.92 万元, 同比减少 5.72%, 主要是公司销售人员薪酬减少所致。

(2) 管理费用 17,134.53 万元, 同比增长 34.94%, 主要是公司职工薪酬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 6,869.55 万元, 同比增加 104.99%, 主要是公司利息支出增加所致。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位: 元

本期费用化研发投入	100,982,413.31
本期资本化研发投入	18,748,023.96
研发投入合计	119,730,437.27
研发投入总额占营业收入比例 (%)	4.86
公司研发人员的数量	282
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	7.85
研发投入资本化的比重 (%)	15.66

(2). 情况说明

适用 不适用

2019 年, 本公司研发投入为人民币 119,730,437.27 元, 比上年同期增加 118.62%, 主要是由于研发项目增加, 人工成本及研发材料投入有所增加。

5. 现金流

适用 不适用

2019 年公司经营活动产生的现金流量净额 29,661.51 万元, 较 2018 年增加 178.66%, 主要是报告期收入大幅增加、销售回款增加所致。

2019 年公司投资活动产生的现金流量净额为-58,844.19 万元, 较 2018 年增加 35.05%, 主要是报告期购入油气资产(温宿项目探矿权)现金流量支出减少所致。

2019 年公司筹资活动产生的现金流量净额为 22,301.89 万元, 较 2018 年减少 26.54%, 主要是报告期取得借款现金流入和偿还债务现金支出的现金流量净额较去年减少所致。

(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
资产：						
应收票据		0.00	17,000,000.00	0.39	不适用	执行新金融工具准则重分类影响。
应收账款	1,208,735,030.91	22.28	669,326,180.68	15.51	80.59	主要是收入大幅增加所致。
应收款项融资	91,564,501.17	1.69			不适用	执行新金融工具准则重分类影响。
预付款项	46,786,187.93	0.86	116,363,981.17	2.70	-59.79	主要是预付供应商货款减少所致
存货	492,812,921.82	9.08	338,679,107.29	7.85	45.51	主要是原材料增加所致。
可供出售金融资产		0.00	57,875,402.00	1.34	不适用	执行新金融工具准则重分类影响。
其他权益工具投资	106,173,357.75	1.96				执行新金融工具准则重分类及新增加投资额影响所致。
其他非流动资产	178,661,652.00	3.29	68,632,000.00	1.59	160.32	系股权增资所致。
负债：						
应付票据	160,452,554.64	2.96	88,379,553.30	2.05	81.55	主要是对供应商票据结算增加所致。
应付账款	1,135,738,204.87	20.93	637,672,717.96	14.78	78.11	主要是供应商欠款增加所致。
预收款项	17,673,137.54	0.33	27,894,958.91	0.65	-36.64	主要是预收货款及租赁款项减少所致。
应付职工薪酬	137,434,441.09	2.53	62,475,807.12	1.45	119.98	主要是应付员工薪酬增加所致。
其他应付款	133,471,763.95	2.46	98,251,209.86	2.28	35.85	主是保证和押金增加所致。
一年内到期的非流动负债	178,594,704.45	3.29	98,128,781.78	2.27	82.00	主要是一年内到期的长期借款和长期应付款增加所致。
长期借款	136,000,000.00	2.51	36,200,000.00	0.84	275.69	主要是银行长期借款增加所致。
长期应付款	72,575,048.72	1.34	48,786,121.00	1.13	48.76	主要是应付融资租赁款增加所致。

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（元）	受限原因
货币资金	310,612,188.25	保证金
交易性金融资产	10,000,000.00	保证金
应收帐款	179,266,377.69	借款抵押
固定资产	503,947,679.54	售后回租、借款抵押
无形资产	47,691,674.40	借款抵押
长期待摊费用	5,645,995.73	售后回租
合计	1,057,163,915.61	

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

全球油服行业景气度处于持续回升通道：油服行业景气度主要由石油公司的上游勘探开发资本支出决定，全球上游油气勘探开发支出在 2014 年达到高峰后，受国际油价下跌影响连续两年大幅下滑至腰斩，根据 Spears&Associates 数据，全球油田设备和服务市场规模在 2016 年收缩至 2014 年的一半水平，之后随着国际油价反弹，在 2017 和 2018 年分别回升 5.2%、11.7%，2018 年为 2620 亿美元。根据 IHS 的预测，全球上游油气勘探开发投资在 2019-2023 年复合增长率将达到 5.9%，将带动油服行业景气度持续回升。

国内油服市场的参与者主要包括国有油服公司、民营油服公司和外资油服公司。我国油田服务行业还没有形成完善的市场化运作，行业区域性和系统性（不同石油集团系统内企业业务相互渗透率低）壁垒较高。同时油田服务行业的高门槛以及相对较难获得的三大石油集团内部系统入网资质，前期阻碍了一部分优质民营企业的进入。数据显示，国内油服行业中，国有企业占据约 85% 的市场份额，剩下的部分被民营企业以及外企所瓜分，分别占总份额的 10% 和 5%。

我国油气田技术服务业的市场化程度随着国内石油天然气体制改革不断提升，三大石油集团改制上市，我国石油天然气行业已经基本实现了油气田主业与服务业的“主辅分离”。在所谓“辅业”的独立运营中，产业从区域性发展状态过渡到开放市场，积极引入民营油服公司和外资油服

公司参与市场竞争，建立新型合作油田，进一步弱化了各油田服务公司的区域性特征。民营油田服务公司受益于国家鼓励民间资本参与石油工业、市场区域化特征淡化，以及自身运营灵活、管理高效、较强成本控制能力，将在未来国内油田服务市场中占据更大份额。

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

公司于 2019 年 6 月 13 日召开了第二届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》。公司或下属全资子公司拟向昕华夏迪拜投资 3,000 万美元（折合 2.07 亿人民币），本次交易完成后，公司连同前次交易共持有核心资产 30.54% 的权益。具体内容详见公司于 2019 年 6 月 15 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 2019-039）。针对本次投资，截至 2019 年 12 月 31 日，公司全资子公司已向昕华夏迪拜投资 1346 万美元。截至目前，相关投资款已全部支付，正在办理目标公司股权变更手续。

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产		10,000,000.00	10,000,000.00	-
应收款项融资	17,000,000.00	91,564,501.17	74,564,501.17	-
其他权益工具投资	57,875,402.00	106,173,357.75	48,297,955.75	-
合计	74,875,402.00	207,737,858.92	132,862,456.92	-

(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%	273,311,210.06	177,083,327.13
中曼石油钻井技术有限公司	200,000,000	100%	775,495,153.29	493,732,191.15
四川中曼电气工程技术有限公司	30,000,000	100%	144,089,997.57	96,243,239.93
中曼石油天然气集团(海湾)公司	3,754,450	100%	1,217,330,313.69	1,010,671,320.18
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)	390,000,000.00	100%	1,095,208,390.53	676,709,917.02
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000	100%	566,524.43	928,540.73
上海致远融资租赁有限公司		100%	136,698,604.45	134,962,377.97
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司		100%	160,632,017.73	167,243,610.68
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000	100%	3,853,968.45	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司		100%	118,667,818.87	120,406,901.44
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司		100%	507,824.26	628,786.69
陕西中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000	100%	6,156,828.20	1,049,664.01
中曼石油服务有限责任公司		49%	333,677.52	2,053,673.93
ZPEC 石油工程服务公司	507,824.26	100%	210,489,467.94	175,855,362.53
ZPEC Egypt LLC	420,500	100%		

			195,263,047.65	232,694,102.16
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000	100%	80,812,771.45	80,667,214.33
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	27,340,000.00	100%	105,795,435.89	78,709,043.02
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50	100%	1,765,613.96	885,483.00
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	100,000,000	100%	380,971,218.72	323,374,068.21
四川中曼铠撒石油科技有限公司	400,000.00	60%	13,636,722.45	13,331,447.68
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00	100%	133,619,615.61	136,953,153.23
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP		100%	75,843,490.37	79,237,688.24

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	96,227,882.93	10,431,781.19	255,827,549.48	9,834,907.61
中曼石油钻井技术有限公司	281,762,962.14	36,428,521.79	383,445,629.43	36,386,432.58
四川中曼电气工程技术有限公司	47,846,757.64	6,490,477.54	77,273,080.40	3,874,321.01
中曼石油天然气集团(海湾)公司	206,658,993.51	-32,302,865.12	363,710,940.99	-32,496,419.00
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)	418,498,473.51	8,438,479.48	609,978,163.25	7,607,238.07
上海中曼油气销售有限公司	-362,016.30	-281,513.19		-281,513.19
上海致远融资租赁有限公司	1,736,226.48	1,991,388.51	39,216,456.05	2,656,130.61
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	-6,611,592.95	-1,115,395.34		-1,115,395.34
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	3,853,968.45	-21,442.64		-21,442.64
中曼石油工程技术服务有限公司(香港)有限公司	-1,739,082.57	-1,409,671.57	3,384,226.72	-1,409,671.57
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	-120,962.43	4,754.15		4,754.15
陕西中曼石油钻井技	5,107,164.19	-2,126,431.28	1,713,400.00	-2,126,431.28

术有限公司				
中曼石油服务有限责任公司	-1,719,996.41	-520,154.37		-520,154.37
ZPEC 石油工程服务公司	34,634,105.41	-3,457,405.67	70,522,375.12	-1,969,558.47
ZPEC Egypt LLC	-37,431,054.51	12,404,742.54	82,394,607.68	13,713,478.30
天津中曼钻井工程有限公司	145,557.12	-8,230,085.29	7,643,920.73	-8,230,085.29
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	27,086,392.87	-379,988.07	6,488,231.68	-379,176.88
ZPEC PAKISTAN O. (PRIVATE) LIMITED	880,130.96	-878.18		-878.18
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	57,597,150.51	-32,515,880.23		-32,515,880.23
四川中曼铠撒石油科技有限公司	305,274.77	-91,982.91	7,362,119.11	-84,966.43
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	-3,333,537.62	-12,776,024.64	44,068,877.52	-12,845,549.33
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	-3,394,197.87	-2,565,777.14		-2,565,777.14

无

(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

2020年1月，自然资源部表示我国将全面开放油气勘查开采市场，允许民企、外资企业等社会各界资本进入油气勘探开发领域。各类社会资本的加入将会进一步激发市场活力，有更多的渠道来筹集勘查开发资金，加大勘探开发力度。随着更多市场主体的参与，资本支出将进一步提速，国内油服作业量及设备订单量有望同步增长。目前新出政策通过规范油气资源勘查开采权利，有序开放油气资源勘查开采市场，可以大力推动油服企业，特别是民营油服企业进入油气资源勘查开采市场，民营油服企业在与国营油服企业的市场竞争中获得公平地位，从而提高油服行业整体的效率。在上游的油气勘查和开采市场放开之后，除了下游的“三桶油”资本支出增速进一步提升之外，更多外资、民企等社会资本也将参与进来，上游服务企业的作业量及设备企业订单情况预计会更加乐观。对公司石油工程、装备制造和勘探开发都有良好的政策和市场支持。

目前的油服企业竞争格局形成了国外充分竞争，国内国企主导的局面。全球油服行业经过150多年的发展，形成了充分市场化的竞争格局，巨大的油服市场使得国外油气田设备与技术服务业

各类规模企业并存，中小企业数量众多。除通过并购扩充业务版图外，油服巨头也通过多年持续对研发的大力投入扩展产业布局、强化其技术领先优势。

经过几十年的发展，国内油服行业的市场竞争格局逐渐清晰，市场化、技术化与国际化将是未来国内油服产业的发展趋势。国有油服公司已渐渐从原本依靠国有石油公司获取业务，逐步转向通过市场竞争的方式拓展市场，民营油服公司则依靠自身体制与机制的优势参与市场竞争。目前，由于国内油服在常规钻完井服务领域的技术进步，外资油服公司在国内的份额有所下降；而民营油服公司实力崛起，随着市场的逐步开放及自身综合竞争能力的增加，市场份额有望得以提升。

根据《2019 年国内外油气行业发展报告》，中国原油净进口量首次突破 5 亿吨大关，成品油净出口量首次突破 5000 万吨，原油和石油对外依存度双破 70%。在 2019 年年初，三大石油公司纷纷制定了“七年行动计划”，加大油气开发力度，要把原油、天然气的对外依存度保持在一个合理范围。在对外依存度降至 50%-60%的情景下，我国油服市场规模有望扩大至 6,000-8,000 亿元以上。但油价的短期大幅波动让 2020 年的油服市场面临一些不确定因素。

短期内，受新冠疫情影响，中国和世界经济短期内受到冲击，导致油气需求下滑，但从长期来看，中国经济长期向好的趋势未变，对油气资源需求仍在不断增长，同时国内三大石油公司为保障国家能源安全，实施的“七年行动计划”将持续加大上游资本支出，国内油服市场增长潜力巨大，国际市场随着“一带一路”倡议的持续推进，未来也会有更大的发展空间。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

1、深化“一体化”发展战略，向勘探开发积极转型

继续深化一体化发展战略：“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、装备制造和工程服务一体化初步实现的背景下，夯实勘探开发与工程服务一体化的基础，通过工程服务、装备制造的业绩来支持公司勘探开发业务的长远发展，后续勘探开发的发展也将反哺公司工程服务和装备制造，三大业务有机结合，相辅相成，从而提高公司油服产业链一体化水平，提升公司整个抗风险能力和盈利能力。

2、继续保持在深井、复杂井、高难度井上优势，进一步提升竞争力

以俄气高难度井、复杂井项目、塔里木油田深井项目经验为技术支撑，开展技术攻关，打好重点井、品牌井，大力提升公司在深井、复杂井、高难度井上的优势，进一步提升公司在工程服务板块的竞争力。

3、装备制造向高端化、智能化发展

装备制造需要以科技研发为驱动力，加快智能化、自动化钻机及高端优势产品的研发制造，提升装备制造附加值，提升装备质量、技术、服务水平。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2019 年公司克服困难，不断推进业务布局，温宿勘探开发不断取得突破；国内外工程板块市场规模稳定增长，装备制造也进入上升发展的通道。2020 年，公司将以温宿勘探开发为重点，继续保持国内国外工程市场、装备板块良好发展势头，以提高利润为目标，加强项目管理，推动智能化、自动化油气设备科技创新和在公司内、外两个市场的应用；进一步提升一体化运作水平，加快战略转型。

一、 加快新疆温宿项目产能建设、加快转型升级步伐

温宿项目以“先易后难、积极稳妥、试验先行”为原则，通过“实践，认识，再实践再认识”的过程，不断探讨、优化和完善方案措施，做到有序地增储上产。同时发挥集团化运作优势，利用好钻完井、装备制造与勘探开发各系统的资源和力量，一是打好探井和开发井，加快试油试采、产能建设和油田评价；二是落实好勘探开发一体化、地质工程一体化、地下地上一体化等三个一体化工作；三是尽快完成温 7 区块的储量申报、评审、登记、备案工作；四是重点开展好地质、钻井、采油等领域五项重要技术的攻关工作。

二、 优化市场，提高国内外工程项目的赢利水平

2020 年，在保持现有市场规模的基础上，公司在海外将大力开发沙特、阿尔及利亚等市场，国内将开发塔里木市场，通过逐步压缩低效市场，将优质资源向高端规范市场转移，工程板块要积极拓展创效途径：一是要认真执行好每一个项目，严格控制成本，提高生产时效，减少事故发生率；二是承接难度大、风险高的超深井、长距离水平井和探井项目，发挥技术优势，打好重点井、品牌井；三是适当提高单一客户集中度和规模化，降低管理成本，提高利润水平；四是技术服务项目要提高施工能力，安全组织好每一次作业，继续扩大外部订单量，实现自主经营；五是到市场准入门槛高的高端市场打井，避开相互压价竞争，以实力取胜。

三、 做精优势产品，做实智能制造，加快装备板块的升级步伐

经过布局调整 and 资源整合，装备集团在市场、产品、技术储备等方面已经占据了优势，2020 年，要抓住市场需求持续升温的大好机遇，进一步开发外部市场，加快智能化、自动化钻机及高端优势产品的研发，以技术、质量和服务吸引更多的客户。要利用好相关优惠政策，立项更多智能化新项目，提高产品的技术含量和高附加值，打造核心竞争力。

四、 完善项目管理考核办法，提高项目运作水平

以项目管理为核心，以提升项目效益为目标，继续完善、强化项目管理的制度化、流程化、表单化、数据化建设工作，通过对生产的紧密追踪进而提升管理。不断强化管理职能，主动深入项目，构建各系统的项目管理数据归集及分析模式，通过建立流程→数据的方式，进行分析、改进和提升管理。

五、 改进绩效考核管理，完善动态化用人机制

2020 年，进一步完善员工绩效考核制度，以公司绩效考核办法的修订、实施为突破口，优化考核指标，明确评价程序，切实将薪酬收入与绩效考核结果挂钩，从而不断提升机关管理人员的综合素质及业务能力，提高各部门的履职能力和管理水平。

六、 加强企业文化建设，增强队伍的凝聚力和战斗力

中曼石油人在创业、发展和闯荡国际市场中积累下来的价值理念、“铁血之旅”文化、客户文化、发展文化是公司的宝贵财富，下一步继续加强宣传，认真组织，付诸行动，塑造中曼文化，弘扬中曼精神，增强队伍的凝聚力、战斗力。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、行业周期性风险

石油行业是典型的周期性行业，受经济周期波动的影响较大。影响油气勘探开发总体投资规模的因素有很多，包括但不限于宏观经济波动、油气需求量、油气价格、开采难度等。目前国际石油价格经过前期的大幅下跌，目前仍处于低位运行，且各种地缘政治、国际形势变化、国际疫情形势不明朗造成石油价格的波动，对公司未来业务拓展及业绩都可能造成一定程度的影响。

2、业务风险

钻井工程本身具有一定的风险性，在作业中可能受到油田地质情况、气候、设备操作等各种因素影响从而引发安全事故，造成人员伤亡以及设备损失。因此油服企业对钻井工程作业的安全保障和安全生产具有较高要求。如果发生安全事故，将影响项目工期、项目质量以及项目收入，并影响公司声誉，对公司的业绩及未来业务的开拓产生不利影响。

3、财务风险

财务风险主要是指汇兑风险。公司部分海外项目主要使用当地货币作为结算货币，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。

4、市场风险

目前国际油服行业已形成了充分竞争，油服巨头经过多年的发展，无论是技术、资源还是规模都处于领先地位，而中小企业数量众多使得海外市场竞争格外激烈。而国内市场目前仍处于“三桶油”占绝对主导地位的阶段。尤其在 2020 年，新冠疫情逐渐蔓延，影响了全球能源消耗，进一步加剧能源需求萎缩。虽然目前国内疫情已基本得到控制，但在全球范围内仍然存在巨大不确定性，加剧了油价的波动。因此市场风险对公司而言仍是一个挑战。

5、境外经营风险

目前的公司钻井工程业务主要在中东地区开展，该地区在地缘政治中具有非常重要的作用，这些国家动荡的政治环境、政府市场监管态度的转变以及经营生产安全条件的恶化为国际市场开发以及海外项目的开展带来了一定的不确定性。公司所处的石化行业是中东各国的主要经济命脉，

一旦政治局势和安全局势恶化，公司所处行业将受到冲击，可能导致公司在该地区业务的暂停或终止。

6、业务转型升级风险

公司在业务层面实施的产业链拓展计划，即向上游境内外油田区块发展，有意通过完善产业链提高公司抵抗行业周期性波动的风险，扩大业务规模与提升盈利能力，实现在更大范围内的一体化。但在转型升级的过程中可能面临相应的风险，包括业务转型中由于前期投入较大而收益未能即刻体现的盈利能力下滑风险；收购、勘探、开发境内外油田区块中由于储量不确定性、境外业务开展的复杂性、融资的艰巨性带来的风险等，并且上述风险以及公司面临的业绩压力可能会持续一定的时间。

(五) 其他

适用 不适用

一、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2020年6月28日召开的第二届董事会第三十六次会议审议通过《关于公司2019年度利润分配方案的议案》，鉴于立信会计师事务所对公司2019年度财务报表出具了保留意见审计报告的

实际情况，不符合公司利润分配政策，故公司拟定的2019年度利润分配方案为不进行利润分配，也不进行资本公积转增股本，未分配利润结转下一年度。

(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（%）
2019年	0	0	0	0	17,224,943.95	0
2018年	0	0.23	0	9,200,002.30	29,968,563.74	30.70
2017年	0	3	0	120,000,030.00	394,515,182.02	30.42

(三) 以现金方式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	控股股东、实际控制人	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	董事及高级管理人员	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“（二）公司董事及高级管理人员承诺”	自公司股票上市起12个月	是	是		
	其他	控股股东、公司、董事（不含独立董事）及高级管理人员	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、稳定公司股价的预案”	自公司股票上市起36个月	是	是		
	解决同业竞争	控股股东、实际控制人	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	是	是		
	其他	控股股东	详见《首次	长期	是	是		

			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”					
	解决关联交易	控股股东、实际控制人、持有公司5%以上股份的股东	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	解决同业竞争	控股股东、公司	中曼控股控制的中曼石油与昕华夏能源分别经营温宿区块和坚戈区块,同属石油勘探开发业务,由此形成同业竞争。公司在坚戈区块完全交割后拟尽快启动上市公司获取坚戈项目控制权的交易,以解决	2023年12月31日前	是	是		

			<p>同业竞争问题。交易时对坚戈区块的估值将以最新的储量报告、最新的产量与盈利情况、合理的油价预期为基础,以专业的评估机构出具的估值报告为依据,并且不超过上市公司同类型交易平均估值水平;具体的交易对价支付方式、交易结构与条款安排,将严格按照《证券法》、《公司法》、《上市公司重大资产重组管理办法》以及《上市规则》等法律法规的要求,由交易各方协商确定。由于需要对项目开展尽职调查、资产评估等工作后,可能需要提交相关主管部门审批,预计最迟不晚于</p>				
--	--	--	--	--	--	--	--

			2023 年 12 月 31 日之前解决同业竞争问题。					

(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					报告期内发生的期间占用、期末归还的总金额	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		报告期内清欠总额	清欠方式	清欠金额	清欠时间（月份）
36,268,813.82	-38,113,658.21	0	现金	2019 年 4 月	0	38,113,658.21	现金偿还	38,113,658.21	2019 年 4 月
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									
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									
预计完成清欠的时间									
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					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。为了维护公司和广大				

	<p>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。截至 2019 年 12 月 31 日，TOGHI 公司已向海湾公司归还了本金及利息 5,386,860.75 美元。</p> <p>注：清欠金额大于期初金额主要是因为含资金利息及汇率差异所致。</p>
--	--

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

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2019 年度财务报表出具了保留意见审计报告，对于审计机构出具的审计报告意见类型，我们尊重其独立判断。公司已在力所能及的范围内提供了相关的视频盘点资料，并认为视频盘点在目前的特殊情况下有他一定的合理性和必要性，但由于疫情原因，会计师不能对公司位于或存放于海外的固定资产、存货等进行现场监盘和检查，认为视频盘点不符合相关审计准则的要求，故出具保留意见的审计报告。

下一步，公司和管理层将积极配合立信会计师事务所（特殊普通合伙）协调全球网络资源，推进聘请境外会计师去当地履行和补充现场监盘程序，并做好充分的准备工作。根据各国疫情防控措施和政策，努力尽快补充现场监盘程序，消除审计报告保留意见涉及事项的影响，切实维护公司及全体股东的利益。

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

2017 年 3 月 31 日，财政部分别发布了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（2017 年修订）》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移（2017 年修订）》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号——套期会计（2017 年修订）》（财会〔2017〕9 号），于 2017 年 5 月 2 日发布了《企业会计准则第 37 号——金融工具列报（2017 年修订）》（财会〔2017〕14 号）（上述准则统称“新金融工具准则”），并要求境内上市公司自 2019 年 1 月 1 日起施行。

2019 年 4 月 30 日，财政部发布《关于修订印发 2019 年一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）（以下简称“财会〔2019〕6 号”）的通知，要求执行企业会计准则的非金融企业按照企业会计准则和财会〔2019〕6 号的要求编制财务报表，企业 2019 年度中期财务报表和年度财务报表以及以后期间的财务报表均按照财会〔2019〕6 号要求编制执行。

为适应社会主义市场经济发展需要，规范非货币性资产交换、债务重组的会计处理，提高会计信息质量，财政部分别于 2019 年 5 月 9 日、5 月 16 日发布修订了《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》、《企业会计准则第 12 号——债务重组》。根据规定，《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》自 6 月 10 日起施行，《企业会计准则第 12 号——债务重组》自 6 月 17 日起施行。根据上述文件的要求，公司按照该文件的规定对原会计政策进行了相应变更。

2019 年 8 月 27 日，公司召开第二届董事会第二十七次会议和第二届监事会第十一次会议，审议通过了《关于会计政策变更的议案》，具体调整内容和对公司的影响详见公司披露的《关于会计政策变更的公告》（公告编号：2019-058）。

（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	8 年
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）	100,000

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二十三次会议和 2018 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 2019 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 2019 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

2019 年 7 月 9 日，上海证券交易所上市公司监管一部出具了《关于对中曼石油天然气集团股份有限公司及有关责任人予以监管关注的决定》上证公监函（2019）0066 号。具体内容详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

2019 年 11 月 28 日，公司收到中国证券监督管理委员会上海监管局下发的《关于对中曼石油天然气集团股份有限公司采取出具警示函措施的决定》（沪证监决【2019】176 号）、公司董事长李春第收到上海证监局下发的《关于对李春第采取出具警示函措施的决定》（沪证监决【2019】177 号）。具体内容详见公司于 2019 年 11 月 30 日披露的《关于公司及相关人员收到上海证监局警示函的公告》（公告编号：2019-070）

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

事项概述	查询索引
根据公司业务发展的需要，预计 2019 年度公司与关联方神开股份、优强石油等关联方发生日常性关联交易约 5,608.87 万元。	详见公司于 2019 年 4 月 27 日在指定信息披露媒体披露的《关于确认公司 2018 年度日常关联交易和预计 2019 年度日常关联交易的议案》（公告编号：2019-022）

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）。

截至 2019 年 12 月 31 日，本公司向昕华夏国际能源开发有限公司支付了 5,099.9970 万元投资款，海湾公司向昕华夏能源下属全资子公司昕华夏迪拜支付了 1000 万美金投资款。2019 年 2 月 14 日，中曼石油持有昕华夏国际能源开发有限公司 5.28% 的股权已完成工商变更手续；海湾公司对昕华夏迪拜 1000 万美金投资款的股权变更手续已提交当地主管部门，当地主管部门正在走审批流程。

公司于 2019 年 6 月 13 日召开了第二届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》。公司或下属全资子公司拟向昕华夏迪拜投资 3,000 万美元（折合 2.07

亿人民币)，本次交易完成后，公司连同前次交易共持有核心资产 30.54% 的权益。具体内容详见公司于 2019 年 6 月 15 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 2019-039）。针对本次投资，截至 2019 年 12 月 31 日，公司全资子公司已向昕华夏迪拜投资 1346 万美元。截至目前，相关投资款已全部支付，正在办理目标公司股权变更手续。

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

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

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》。截止 2019 年 12 月 31 日，公司已按照上述约定归还了全部本金及利息。

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
上海中曼投资控股有限公司	控股股东				0	43,800,000	2,800,000
合计					0	43,800,000	2,800,000
关联债权债务形成原因		自 2019 年 9 月 20 日至 2019 年 12 月 20 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向公司提供 43,800,000.00 元人民币的借款，无利息。自 2019 年 12 月 21 日至 2020 年 3 月 21 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 6,000,000.00 元人民币的借款，年利率 0.00%。在上述协议履行期间，2019 年度上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供借款资金总额 43,800,000.00 元，归还本金 41,000,000.00 元，尚余 2,800,000.00 元未归还。					
关联债权债务对公司的影响		无					

(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：万元 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	被担保方	担保金额	担保发生	担保起始	担保到期	担保类型	担保是否	担保是否	担保逾期金额	是否存在	是否为关	关联关系

	上市 公司 的关 系		日期 (协议 签署 日)	日	日		已经 履行 完毕	逾期		反担 保	联方 担保	
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												40,187.57
报告期末对子公司担保余额合计（B）												42,314.87
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）												
担保总额（A+B）												42,314.87
担保总额占公司净资产的比例（%）												17.89
其中：												
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）												
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）												7,122.85
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）												
上述三项担保金额合计（C+D+E）												7,122.85
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

公司致力于将公司本身的建设发展、环境保护和社会责任进行有机结合，全面推进可持续发展，积极维护投资者、员工和顾客的权益，努力进行科技创新，规范作业，切实履行社会责任。

1、按照国际标准执行环保、安全、环境方面的要求。

公司以 ISO9001, ISO14001, OSHA18000 国际标准要求自身，严格执行国际认证体系，持续改进安全、环保及职业健康管理，坚决杜绝工程建设过程对环境生态造成影响和破坏。强调在生产施工过程中的自我监督，保障员工安全，及时修复施工区域，解决污染问题。

2、助力国家“一带一路”倡议

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。海外用工方面，伊拉克、埃及、俄罗斯、巴基斯坦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。

3、积极响应国家能源发展战略

通过合资、合作、参股等模式参与国际油田区块开发，进一步深化国际化战略，为国家能源战略的实施贡献一份力量。

(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。公司的发展规划严格遵守国家和地方环境保护法律法规、标准及相关规定，积极使用清洁能源，采用资源利用率高、污染物排放量少的工艺、设备以及废弃物综合利用技术和污染物无害化处理技术，减少污染物的产生。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。

公司将每年6月定为公司“清洁生产月”，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。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

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

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

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)	25,820
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	26,531
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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	108,440,000	境内非国有法人
					冻结	2,630,131	
朱逢学	0	45,163,398	11.29	45,163,398	质押	39,370,000	境内自然人
李玉池	0	27,938,460	6.98	27,938,460	质押	22,350,000	境内自然人
深圳市创新投资集团有限公司	-12,884,000	23,553,574	5.89	0	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)	-7,200,000	22,731,428	5.68	0	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	质押	15,519,317	境内非国有法人
天津红杉聚业股权投资合伙企业(有限合伙)	-4,800,000	15,154,284	3.79	0	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	2.7	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	-1,164,201	2,737,376	0.68	0	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	23,553,574	人民币普通股	23,553,574
北京红杉信远股权投资中心（有限合伙）	22,731,428	人民币普通股	22,731,428
天津红杉聚业股权投资合伙企业（有限合伙）	15,154,284	人民币普通股	15,154,284
苏州国发创新资本投资有限公司	2,737,376	人民币普通股	2,737,376
张文兰	507,784	人民币普通股	507,784
黄铭真	380,000	人民币普通股	380,000
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	326,500	人民币普通股	326,500
夏明俊	316,344	人民币普通股	316,344
丁玉玲	272,400	人民币普通股	272,400
王英培	250,600	人民币普通股	250,600

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 16.67%的股权。</p> <p>5、红杉信远和红杉聚业的基金管理人同为红杉资本股权投资管理（天津）有限公司。</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	持有神开股份（002278）2.45%股份。
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

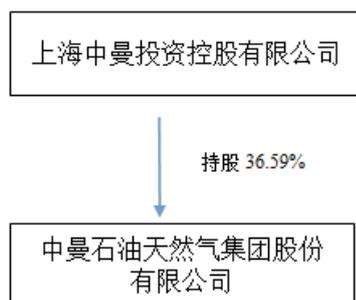
适用 不适用

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

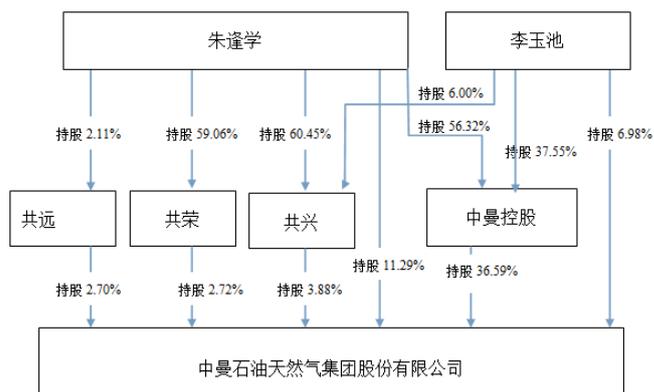
适用 不适用

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	69	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		61	否
朱逢学	副董事长	男	49	2017年2月24日	2020年2月23日	45,163,398	45,163,398	0		41.3	否
陈庆军	董事兼总经理	男	49	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	41	2018年2月13日	2020年2月23日	0	0	0		35.58	否
伊恩江	董事	男	49	2018年5月17日	2020年2月23日	0	0	0		0	是
富欣	董事	女	50	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	57	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	72	2017年2月24日	2020年2月23日	200	0	-200	二级市场卖出	6	否
张维宾	独立董事	女	73	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	男	48	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		33.96	否

	总监兼经营管理部经理										
杨红敏	监事、综合办公室主任	女	50	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		23.51	否
朱勇缜	监事	女	38	2018年5月17日	2020年2月23日	2,000	2,000	0		19.96	否
张云	副总经理	男	56	2018年1月26日	2020年2月23日	0	0	0		44.84	否
武海龙	副总经理	男	39	2017年2月24日	2020年2月23日	0	0	0		32.73	否
王祖海 (离任)	财务总监	男	44	2017年2月24日	2019年5月31日	0	0	0		11.64	否
刘万清 (离任)	董事会秘书	男	44	2017年2月24日	2019年9月2日	0	0	0		24.73	否
李辉锋	副总经理	男	54	2018年1月26日	2020年2月23日	0	0	0		36.25	否
王进忠	副总经理 (离任)	男	49	2018年1月26日	2019年4月25日	0	0	0		11.66	否
胡德祥	副总经理	男	59	2019年4月25日	2020年2月23日	0	0	0		48.99	否
曾影	财务总监	女	44	2019年6月4日	2020年2月23日	0	0	0		41.38	否
石明鑫	董事会秘书	男	34	2020年1月7日	2020年2月23日	0	0	0		18.42	否
合计						45,165,598	45,165,398	-200		543.95	

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。
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。富欣女士于 2020 年 4 月 27 日辞去公司董事职务。
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	现任公司监事兼法律事务部经理，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、公司董事会秘书，2019 年 9 月 2 日辞任
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、公司财务总监。2019 年 5 月 31 日辞任
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，公司副总经理。2019 年 4 月 25 日离任
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。
曾影	曾影曾任江苏界达新材料有限公司财务总监，公司财务副总监，现任公司财务总监。
石明鑫	石明鑫曾任公司证券事务代表，现任公司董事会秘书

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	
李世光	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6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	2009.08 至今	
伊恩江	常州铭赛机器人科技股份有限公司	董事	2009.12 至今	
伊恩江	江苏天常复合材料股份有限公司	董事	2009.12 至今	
伊恩江	江苏亚奥科技股份有限公司	董事	2010.10 至今	
伊恩江	常州长青交通科技股份有限公司	董事	2010.11 至今	
伊恩江	苏州国发创新资本投资有限公司	总经理	2011.04 至今	
伊恩江	南京红土创业投资有限公司	董事、总经理	2011.04 至今	
伊恩江	镇江红土创业投资有限公司	董事、总经理	2011.04 至今	
伊恩江	江苏凌特精密机械有限公司	董事	2011.08 至今	
伊恩江	雅鹿控股股份有限公司	董事	2011.10 至今	

伊恩江	苏州汇丰材料科技股份有限公司	董事	2011.10 至今	
伊恩江	苏州易昌泰电子有限公司	董事	2011.11 至今	
伊恩江	常州武进红土创业投资有限公司	董事	2011.11 至今	
伊恩江	昆山红土高新创业投资有限公司	董事、总经理	2012.07 至今	
伊恩江	昆山红土创业投资管理有限公司	总经理	2012.07 至今	
伊恩江	江苏红土创业投资管理有限公司	董事、总经理	2012.12 至今	
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	2013.01 至今	
伊恩江	南京红软创业投资管理有限公司	监事	2013.01 至今	
伊恩江	常州红土高科投资管理有限公司	董事	2013.07 至今	
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	2014.01 至今	
伊恩江	徐州淮海红土创业投资有限公司	董事、总经理	2014.01 至今	
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	2014.02 至今	
伊恩江	上海红土创业投资管理有限公司	董事	2014.03 至今	
伊恩江	上海红土创业投资有限公司	监事	2014.03 至今	
伊恩江	南京创新红土创业投资有限公司	董事	2014.04 至今	
伊恩江	南通红土伟达创业投资管理有限公司	董事、总经理	2014.04 至今	
伊恩江	南通红土伟达创业投资有限公司	董事、总经理	2014.04 至今	
伊恩江	江苏红土软件创业投资有限公司	董事、总经理	2014.11 至今	
伊恩江	南京猫酷科技股份有限公司	董事	2015.07 至今	
伊恩江	安徽红土创业投资有限公司	董事、总经理	2015.08 至今	
伊恩江	上海昌视网络科技有限公司	董事	2015.10 至今	
伊恩江	无锡红土创业投资有限公司	董事、总经理	2015.12 至今	
伊恩江	南通红土创新资本创业投资有限公司	董事、总经理	2016.03 至今	
伊恩江	大河宝利材料科技（苏州）有限公司	董事	2016.03 至今	
伊恩江	北京牛投科技有限公司	董事	2016.05 至今	
伊恩江	江苏名和集团有限公司	监事	2016.07 至今	
伊恩江	重庆易宠科技有限公司	董事	2016.09 至今	
伊恩江	苏州迈科网络安全技术股份有限公司	监事	2016.10 至今	

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	2017.03 至今	
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	2017.03 至今	
伊恩江	昆山智酷万核计算机有限公司	董事	2017.03 至今	
伊恩江	广德天运新技术股份有限公司	董事	2017.03 至今	
伊恩江	深圳市中新赛克科技股份有限公司	董事	2017.04 至今	
伊恩江	苏州雾联医疗科技有限公司	董事	2017.06 至今	
伊恩江	苏州红土大数据创业投资有限公司	董事	2017.06 至今	
伊恩江	常州红土创新创业投资有限公司	董事	2009.03 至今	
伊恩江	南京中新赛克软件有限责任公司	董事	2017.04 至今	
伊恩江	南京云田网络科技股份有限公司	董事	2018.5.7 至今	
伊恩江	北京捷通华声科技股份有限公司	董事	2018.10 至今	
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
王进忠	副总经理	离任	工作原因
王祖海	财务总监	离任	因个人原因辞职
刘万清	董事会秘书	离任	因个人原因辞职
胡德祥	副总经理	聘任	为满足公司发展需要新聘
曾影	财务总监	聘任	因前任离任新聘
石明鑫	董事会秘书	聘任	因前任离任新聘

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

√适用 □不适用

2019年11月28日，公司董事长李春第收到上海证监局下发的《关于对李春第采取出具警示函措施的决定》（沪证监决【2019】177号）。具体内容详见公司于2019年11月30日披露的《关于公司及相关人员收到上海证监局警示函的公告》（公告编号：2019-070）

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	160
主要子公司在职员工的数量	3,432
在职员工的数量合计	3,592
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	24
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,079
销售人员	44
技术人员	722
财务人员	70
行政人员	677
合计	3,592
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	4
硕士	95
本科	1,150
专科	648
中专技校	373
高中	728
初中及以下	594
合计	3,592

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

集团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

培训中心按年度培训日历开展各类培训工作，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，计划落实通常以甘特图形式跟踪与更新，通常形式如下：

管理类课程，软实力，语言类课程等，培训中心通常以邮件方式提前告知各相关方及国内外各项目，以收到回复邮件为报名登记为依据后开设培训班；

根据海外项目合同要求对人员取证类，按海外项目合同条款中对人员资质要求并已培训矩阵图为依据，包括 IWCF, IADC, Rigpass, 钻井现场危害管理系列课程进行开课。

2020 年度将开发中曼网上培训系统，学员可通过员工号登陆系统，完成与业务相关的学习课程（通过面授课或自学形式等）以提升自身的能力。

(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。

（一）、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。

（二）、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。

（三）、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。

（四）、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。

（五）、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。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。

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 年年度股东大会	2019 年 6 月 25 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2019 年 6 月 26 日

股东大会情况说明

适用 不适用

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
		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	出席股东大会的次数
李春第	否	9	9		0	0	否	1
朱逢学	否	9	9		0	0	否	1
陈庆军	否	9	9		0	0	否	0
李世光	否	9	9		0	0	否	0
伊恩江	否	9	9	8	0	0	否	0
富欣	否	9	9	9	0	0	否	0
韩长印	是	9	9		0	0	否	0
李培廉	是	9	9		0	0	否	1
张维宾	是	9	9		0	0	否	1

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	9
其中：现场会议次数	0
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	9

(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

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

公司于 2018 年 9 月 14 日召开 2018 年第二次临时股东大会，审议并通过了《关于同意听华夏国际能源开发有限公司先行收购境外石油区块标的议案》，同意对处于起步性阶段且风险较大的海外石油区块项目（以下简称“坚戈区块”）由听华夏能源先行收购，待项目运营情况良好后再择机逐步注入上市公司。听华夏能源与哈萨克斯坦境内石油区块（以下简称“坚戈区块”）股东签署 SPA，约定以 1.31 亿美元的对价收购坚戈区块 90%权益（以下简称“核心资产”），2018 年下半年听华夏能源支付大部分收购款后，先就上述收购事项通过哈萨克斯坦能源部审批，完成股东变更登记，完成了坚戈区块的债务重组，并已经开始主导坚戈区块的生产经营。

2018 年 12 月 26 日，公司控股股东上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼控股”）向听华夏能源增资 48,390 万元后成为其控股股东，中曼控股控制的上市公司与听华夏能源分别经营温宿区块和坚戈区块，同属石油勘探开发业务，由此形成同业竞争。

因海外石油区块的收购风险较大且具有不确定因素，因此由控股股东中曼控股通过听华夏能源先行收购，待大的风险排除后且项目经营情况良好后注入上市公司完善上市公司勘探开发业务布局，提升整体竞争力。目前，听华夏能源正与坚戈区块原股东办理坚戈项目交割手续，逐步全面接管坚戈项目经营、财务、销售等各项工作。同时，听华夏能源与坚戈区块原股东达成一致，剩余的 1890 万美元的股权收购款于 2021 年 3 月 31 日前支付。

根据上述情况，本公司在坚戈区块完全交割后拟尽快启动上市公司获取坚戈项目控制权的交易，以解决同业竞争问题。交易时对坚戈区块的估值将以最新的储量报告、最新的产量与盈利情况、合理的油价预期为基础，以专业的评估机构出具的估值报告为依据，并且不超过上市公司同类型交易平均估值水平；具体的交易对价支付方式、交易结构与条款安排，将严格按照《证券法》、《公司法》、《上市公司重大资产重组管理办法》以及《上市规则》等法律法规的要求，由交易各方协商确定。由于需要对项目开展尽职调查、资产评估等工作后，可能需要提交相关主管部门审批，预计最迟不晚于 2023 年 12 月 31 日之前解决同业竞争问题。

2020 年 6 月 28 日召开的公司第二届董事会第三十六次会议审议通过了《关于补充审议同意上海中曼投资控股有限公司先行收购境外石油区块标的议案》，上述议案尚需提交股东大会审议。

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三十六次会议审议通过了《关于公司 2019 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《2019 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的立信会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司内部控制有效性进行了审计，出具了信会师报字[2020]第 ZA15077 号内部控制审计报告，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

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[2020]第 ZA15076 号

中曼石油天然气集团股份有限公司全体股东：

（一）、保留意见

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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，除“形成保留意见的基础”部分所述事项可能产生的影响外，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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二）、形成保留意见的基础

截至 2019 年 12 月 31 日，中曼石油账面余额为 31,984.79 万元的存货、114,989.37 万元的固定资产和 14,980.48 万元的在建工程存放在或位于伊拉克、俄罗斯、巴基斯坦、哈萨克斯坦等国家。由于相关国家因新冠疫情实施管控措施以及部分地区实施宵禁措施，我们无法对存放在或位于上述国家的上述资产实施现场监盘和检查，也无法实施有效的替代程序，因此，我们无法就上述资产于 2019 年 12 月 31 日的存在和状况获取充分、适当的审计证据。

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，为发表保留意见提供了基础。

（三）、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。除“形成保留意见的基础”部分所述事项外，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
<p>(1) 钻井工程服务收入的确认</p> <p>中曼石油主要从事钻井工程服务，如合并财务报表附注五、(三十七) 所列示，2019 年度合并营业收入为 2,462,904,760.89 元，其中钻井工程服务营业收入为 2,134,931,790.12 元，占比 86.68%。如财务报表附注三、(二十四) 所述的会计政策，钻井工程服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。因此，我们将钻井工程服务收入的确认确定为关键审计事项。</p>	<p>我们对钻井工程服务收入的确认实施的审计程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、了解公司业务及合同条款具体情况，结合企业会计准则相关规定，评价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； 3、检查资产负债表日后客户、中曼石油或监理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>(2) 应收账款的可收回性</p> <p>如财务报表附注“三、(九)”及“五、(四)”所述，2019 年 12 月 31 日，中曼石油合并财务报表中应收账款的账面余额为 1,281,238,526.86 元，坏账准备为 72,503,495.95 元。由于中曼石油管理层在确定应收账款预计可收回金额时涉及重大会计估计和判断，相关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将应收账款的可收回性确定为关键审计事项。</p>	<p>我们对应收账款的可收回性实施的审计程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、了解、评估并测试管理层对应收账款账龄分析以及确定应收账款坏账准备相关的内部控制； 2、复核管理层对应收账款进行信用减值损失测试的相关考虑及客观证据，关注管理层是否已充分识别已发生减值的项目； 3、对于管理层按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，评价管理层在适用新金融工具准则下对坏账准备计提的合理性和充分性； 4、采用抽样方法对应收账款余额实施函证； 5、检查应收账款期后回款情况。

(四)、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 2019 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。如上述“形成保留意见的基础”部分所述，我们无法就中曼石油存放在或位于伊拉克、俄罗斯、巴基斯坦、哈萨克斯坦等国家的相关资产的存在和状况获取充分、适当的审计证据。因此，我们无法确定与该事项相关的其他信息是否存在重大错报。

(五)、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。

(六)、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（包括披露）、结构和内容，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·上海

中国注册会计师：姚 辉
(项目合伙人)

中国注册会计师：蒋宗良
二〇二〇年六月二十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		450,740,355.48	490,331,017.37
结算备付金			
拆出资金			

交易性金融资产		10,000,000.00	
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			17,000,000.00
应收账款		1,208,735,030.91	669,326,180.68
应收款项融资		91,564,501.17	
预付款项		46,786,187.93	116,363,981.17
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		88,091,362.90	118,599,110.96
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		492,812,921.82	338,679,107.29
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		71,750,918.71	80,259,533.33
流动资产合计		2,460,481,278.92	1,830,558,930.80
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			57,875,402.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资		106,173,357.75	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		6,287,814.22	7,034,757.94
固定资产		1,909,557,158.66	1,609,741,928.04
在建工程		304,863,463.44	316,044,977.00
生产性生物资产			

油气资产		178,335,650.96	178,335,650.96
使用权资产			
无形资产		55,230,890.37	56,659,395.41
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		225,138,949.32	190,738,799.09
递延所得税资产		521,104.73	248,599.53
其他非流动资产		178,661,652.00	68,632,000.00
非流动资产合计		2,964,770,041.45	2,485,311,509.97
资产总计		5,425,251,320.37	4,315,870,440.77
流动负债：			
短期借款		933,159,518.39	757,585,687.81
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		160,452,554.64	88,379,553.30
应付账款		1,135,738,204.87	637,672,717.96
预收款项		17,673,137.54	27,894,958.91
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬		137,434,441.09	62,475,807.12
应交税费		70,343,614.07	56,223,639.23
其他应付款		133,471,763.95	98,251,209.86
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		178,594,704.45	98,128,781.78

其他流动负债		56,584,501.17	
流动负债合计		2,823,452,440.17	1,826,612,355.97
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		136,000,000.00	36,200,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		72,575,048.72	48,786,121.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		18,192,663.15	20,365,416.97
递延所得税负债		10,148,826.41	11,763,969.67
其他非流动负债			
非流动负债合计		236,916,538.28	117,115,507.64
负债合计		3,060,368,978.45	1,943,727,863.61
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		1,013,534,954.84	1,013,534,954.84
减：库存股			
其他综合收益		-54,982,523.49	-52,280,509.24
专项储备			
盈余公积		131,253,906.08	123,270,815.91
一般风险准备			
未分配利润		875,013,794.58	887,618,312.58
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,364,820,232.01	2,372,143,674.09
少数股东权益		62,109.91	-1,096.93
所有者权益（或股东权益）合计		2,364,882,341.92	2,372,142,577.16

负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,425,251,320.37	4,315,870,440.77
-------------------	--	------------------	------------------

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司资产负债表

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		317,629,733.85	395,935,490.78
交易性金融资产		10,000,000.00	
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			
应收账款		1,181,398,945.17	591,221,816.72
应收款项融资			
预付款项		16,302,067.42	44,660,960.00
其他应收款		1,132,483,862.97	1,542,219,056.16
其中：应收利息			
应收股利		75,000,000.00	75,000,000.00
存货		339,972,340.71	187,550,666.44
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		17,658,467.74	31,342,529.65
流动资产合计		3,015,445,417.86	2,792,930,519.75
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			57,875,402.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			

长期股权投资		741,621,841.71	781,530,631.22
其他权益工具投资		106,173,357.75	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		6,287,814.22	7,034,757.94
固定资产		439,138,580.80	276,091,334.87
在建工程		103,287,348.82	80,299,685.67
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		636,286.60	600,547.63
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		137,921,557.61	64,597,259.00
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,535,066,787.51	1,268,029,618.33
资产总计		4,550,512,205.37	4,060,960,138.08
流动负债：			
短期借款		501,506,209.58	662,045,611.63
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		181,000,000.00	84,900,000.00
应付账款		738,509,994.13	692,633,184.59
预收款项			137,264.00
应付职工薪酬		108,283,497.75	44,236,200.82
应交税费		64,488,535.49	50,152,089.57
其他应付款		417,167,298.14	145,250,113.16
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		85,000,000.00	10,000,000.00
其他流动负债			

流动负债合计		2,095,955,535.09	1,689,354,463.77
非流动负债:			
长期借款		20,000,000.00	
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		3,808,533.51	5,047,733.51
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		23,808,533.51	5,047,733.51
负债合计		2,119,764,068.60	1,694,402,197.28
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	1,035,973,519.85
减: 库存股			
其他综合收益		-54,825,822.37	-52,123,808.12
专项储备			
盈余公积		131,253,906.08	123,270,815.91
未分配利润		918,346,433.21	859,437,313.16
所有者权益(或股东权益)合计		2,430,748,136.77	2,366,557,940.80
负债和所有者权益(或股东权益)总计		4,550,512,205.37	4,060,960,138.08

法定代表人: 李春第 主管会计工作负责人: 曾影 会计机构负责人: 曾影

合并利润表

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		2,462,904,760.89	1,389,738,514.00
其中:营业收入		2,462,904,760.89	1,389,738,514.00
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,349,696,267.14	1,332,805,183.47
其中:营业成本		1,955,454,859.89	1,059,870,972.13
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加		3,149,028.82	4,569,847.55
销售费用		50,069,187.66	53,107,674.35
管理费用		171,345,266.56	126,979,293.91
研发费用		100,982,413.31	54,766,242.28
财务费用		68,695,510.90	33,511,153.25
其中:利息费用		68,824,124.92	39,072,345.70
利息收入		4,216,774.93	7,964,310.64
加:其他收益		8,710,444.37	17,298,145.36
投资收益(损失以“-”号填列)		435,808.75	
其中:对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			

信用减值损失（损失以“-”号填列）		-14,428,064.92	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			16,362,142.91
资产处置收益（损失以“-”号填列）		1,969,436.28	73,242.19
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		109,896,118.23	90,666,860.99
加：营业外收入		4,457,712.58	537,791.45
减：营业外支出		169,103.83	113,583.79
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		114,184,726.98	91,091,068.65
减：所得税费用		96,996,576.19	61,123,601.84
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		17,188,150.79	29,967,466.81
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		17,188,150.79	29,967,466.81
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. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		17,224,943.95	29,968,563.74
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-36,793.16	-1,096.93
六、其他综合收益的税后净额		-2,702,014.25	-52,123,808.12
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-2,702,014.25	-52,123,808.12
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-2,702,014.25	
（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			
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-2,702,014.25	
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 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）其他债权投资公允价值变动			
（3）可供出售金融资产公允价值变动损益			-52,123,808.12
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			

(5) 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6) 其他债权投资信用减值准备			
(7) 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
(8) 外币财务报表折算差额			
(9) 其他			
(二) 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		14,486,136.54	-22,156,341.31
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		14,522,929.70	-22,155,244.38
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-36,793.16	-1,096.93
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.04	0.07
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.04	0.07

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：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司利润表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入		2,267,818,692.41	1,178,780,603.55
减：营业成本		1,872,841,687.17	941,994,834.66
税金及附加		606,114.29	630,104.63
销售费用		25,132,333.10	34,622,499.57
管理费用		67,189,652.91	71,614,038.73
研发费用		68,817,436.14	39,962,900.70
财务费用		46,496,666.00	28,941,439.79
其中：利息费用		38,780,710.66	22,551,352.80
利息收入		1,650,956.72	1,499,430.90
加：其他收益		10,223,468.99	15,930,427.03
投资收益（损失以“－”号填列）		435,808.75	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-22,839,678.40	
资产减值损失(损失以“-”号填列)			19,251,174.84
资产处置收益(损失以“-”号填列)		-375,205.20	
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		174,179,196.94	96,196,387.34
加:营业外收入		814,964.40	385,457.58
减:营业外支出			23,000.00
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		174,994,161.34	96,558,844.92
减:所得税费用		95,163,259.61	60,192,767.64
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		79,830,901.73	36,366,077.28
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		79,830,901.73	36,366,077.28
(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		-2,702,014.25	-52,123,808.12
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-2,702,014.25	
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			
3.其他权益工具投资公允价值变动		-2,702,014.25	
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(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.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			-52,123,808.12
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			

7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		77,128,887.48	-15,757,730.84
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：曾影 会计机构负责人：曾影

合并现金流量表
2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
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		2,128,138,580.53	1,613,785,258.54
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			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
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			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		61,570,846.03	88,324,649.87
收到其他与经营活动有关的现金		39,404,362.43	50,477,072.60
经营活动现金流入小计		2,229,113,788.99	1,752,586,981.01
购买商品、接受劳务支付的现金		1,143,050,970.38	932,261,601.92
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			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		478,030,684.67	448,446,443.60
支付的各项税费		124,351,205.42	111,204,764.23
支付其他与经营活动有关的现金		187,065,813.09	154,229,435.87
经营活动现金流出小计		1,932,498,673.56	1,646,142,245.62
经营活动产生的现金流量净额		296,615,115.43	106,444,735.39
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		435,808.75	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		25,844,772.85	22,881,006.96
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		38,113,658.21	
投资活动现金流入小计		64,394,239.81	22,881,006.96
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		496,806,501.72	715,701,809.37
投资支付的现金		156,029,622.00	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			34,593,177.20
投资活动现金流出小计		652,836,123.72	928,926,196.69
投资活动产生的现金流量净额		-588,441,883.91	-906,045,189.73
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		100,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		100,000.00	
取得借款收到的现金		1,219,032,956.15	794,523,288.12
收到其他与筹资活动有关的现金		92,002,397.68	115,000,000.00

筹资活动现金流入小计		1,311,135,353.83	909,523,288.12
偿还债务支付的现金		920,092,354.37	349,305,731.81
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		71,024,054.67	157,641,625.88
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		97,000,000.00	99,000,000.00
筹资活动现金流出小计		1,088,116,409.04	605,947,357.69
筹资活动产生的现金流量净额		223,018,944.79	303,575,930.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,433,039.84	11,581,564.60
五、现金及现金等价物净增加额		-67,374,783.85	-484,442,959.31
加：期初现金及现金等价物余额		207,502,951.08	691,945,910.39
六、期末现金及现金等价物余额		140,128,167.23	207,502,951.08

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司现金流量表

2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
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		1,780,829,554.77	1,221,897,020.34
收到的税费返还		51,834,840.01	58,620,383.15
收到其他与经营活动有关的现金		700,250,168.89	6,134,318.22
经营活动现金流入小计		2,532,914,563.67	1,286,651,721.71
购买商品、接受劳务支付的现金		1,629,630,407.03	287,884,152.27
支付给职工及为职工支付的现金		300,388,153.89	324,326,398.73
支付的各项税费		105,267,467.03	92,672,860.10
支付其他与经营活动有关的现金		105,995,114.83	775,386,783.09
经营活动现金流出小计		2,141,281,142.78	1,480,270,194.19
经营活动产生的现金流量净额		391,633,420.89	-193,618,472.48
二、投资活动产生的现金流量：			

收回投资收到的现金		131,524,829.51	
取得投资收益收到的现金		435,808.75	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		416,783.83	
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		132,377,422.09	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		312,246,817.98	373,626,251.93
投资支付的现金		152,616,010.00	229,298,107.62
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		464,862,827.98	602,924,359.55
投资活动产生的现金流量净额		-332,485,405.89	-602,924,359.55
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		646,180,083.90	705,483,211.94
收到其他与筹资活动有关的现金		92,002,397.68	115,000,000.00
筹资活动现金流入小计		738,182,481.58	820,483,211.94
偿还债务支付的现金		715,058,332.55	208,695,990.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		49,192,381.05	140,946,988.09
支付其他与筹资活动有关的现金		97,000,000.00	99,000,000.00
筹资活动现金流出小计		861,250,713.60	448,642,978.09
筹资活动产生的现金流量净额		-123,068,232.02	371,840,233.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,523,358.13	10,222,637.65
五、现金及现金等价物净增加额		-65,443,575.15	-414,479,960.53
加：期初现金及现金等价物余额		133,589,424.09	548,069,384.62
六、期末现金及现金等价物余额		68,145,848.94	133,589,424.09

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

合并所有者权益变动表
2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	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			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-52,280,509.24		123,270,815.91		887,618,312.58		2,372,143,674.09	-1,096.93	2,372,142,577.16
加:会计政策变更											-12,646,369.48		-12,646,369.48		-12,646,369.48
前期差错更正															
一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-52,280,509.24		123,270,815.91		874,971,943.10		2,359,497,304.61	-1,096.93	2,359,496,207.68

2019 年年度报告

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)						-2,702,014. 25		7,983,090.1 7		41,851.48		5,322,927.40	63,206.8 4	5,386,134.24
(一) 综 合 收 益 总 额						-2,702,014. 25				17,224,943. 95		14,522,929.7 0	-36,793. 16	14,486,136.5 4
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本													100,000. 00	100,000.00
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股													100,000. 00	100,000.00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本														
3. 股 份 支														

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. 其他综														

2019 年年度报告

合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取							32,023,976.84					32,023,976.84		32,023,976.84	
2. 本期使用							32,023,976.84					32,023,976.84		32,023,976.84	
(六) 其他															
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-54,982,523.49		131,253,906.08		875,013,794.58		2,364,820,232.01	62,109.91	2,364,882,341.92

项目	2018 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	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		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、	400,000,100				1,013,534,95		-156,701.12		119,634,208		981,286,386.		2,514,298,94		2,514,298,94

2019 年年度报告

上年期末余额	.00				4.84				.18				57			8.47			8.47				
加：会计政策变更																							
前期差错更正																							
一控制下企业合并																							
其他																							
二、本年期初余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84				-156,701.12				119,634,208.18			981,286,386.57			2,514,298,948.47			2,514,298,948.47	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									-52,123,808.12				3,636,607.73			-93,668,073.99			-142,155,274.38			-1,096.93	-142,156,371.31
（一）综合收益总									-52,123,808.12							29,968,563.74			-22,155,244.38			-1,096.93	-22,156,341.31

额														
(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				-120,000,030.00
1. 提取盈余公							3,636,607.73	-3,636,607.73						

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 他综 合收 益结 转留 存收 益														
6. 其 他														
(五))专 项储 备														
1. 本 期提 取							19,926,633 .77					19,926,633.7 7		19,926,633.7 7
2. 本							19,926,633					19,926,633.7		19,926,633.7

2019 年年度报告

期使用							.77					7		7
(六)其他														
四、本期期末余额	400,000,100.00			1,013,534,954.84		-52,280,509.24		123,270,815.91		887,618,312.58		2,372,143,674.09	-1,096.93	2,372,142,577.16

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司所有者权益变动表
2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	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				1,035,973,519.85		-52,123,808.12		123,270,815.91	859,437,313.16	2,366,557,940.80
加：会计政策变更										-3,738,689.21	-3,738,689.21
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-52,123,808.12		123,270,815.91	855,698,623.95	2,362,819,251.59
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-2,702,014.25		7,983,090.17	62,647,809.26	67,928,885.18
（一）综合收益总额							-2,702,014.25			79,830,901.73	77,128,887.48
（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											

2019 年年度报告

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								7,983,090.17	-17,183,092.47	-9,200,002.30	
1. 提取盈余公积								7,983,090.17	-7,983,090.17		
2. 对所有者(或股东)的分配									-9,200,002.30	-9,200,002.30	
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. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-54,825,822.37	131,253,906.08	918,346,433.21	2,430,748,136.77	

项目	2018 年度									
	实收资本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利	所有者权	

2019 年年度报告

	(或股本)	优先股	永续债	其他			收益			润	益合计
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. 其他综合收益结转留存收益											
6. 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

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 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2019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机设备制造、销售和租赁、钻井工程服务等。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2020年6月28日批准报出

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2019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
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“八、合并范围的变更”和“九、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“五、（36）收入”、“七、（59）营业收入和营业成本”。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

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：合并方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：购买方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。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，计入当期损益。

为企业合并发生的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或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1、合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。

2、合并程序

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

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

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

（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

1、外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

2、外币财务报表的折算

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

(1)、金融工具的分类

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以摊余成本计量的金融资产；业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）；除此之外的其他金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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

(2)、金融工具的确认依据和计量方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

2019年1月1日前适用的会计政策

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

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

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

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

2) 持有至到期投资

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

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

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

3) 应收款项

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

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

4) 可供出售金融资产

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

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

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

5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3)、金融资产转移的确认依据和计量方法

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

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）、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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）、可供出售金融资产的情形）之和。

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

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

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

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

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法 自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用风险损失率，计算预期信用损失。该组合中预期信用损失率为零。

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收账款的预期信用损失。本公司以共同信用风险特征为依据，将应收账款组合划分为境外工程类业务客户、非境外工程类业务客户组合和合并报表范围内关联方客户组合。

对于境外工程类业务客户、非境外工程类业务客户组合，本公司将该应收账款按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，对该应收账款坏账准备的计提比例进行估计如下：

账龄	应收账款计提比例（%）	
	境外工程类业务	非境外工程类业务
1 年以内	1.00	5.00
1-2 年	20.00	10.00
2-3 年	100.00	30.00
3-4 年	100.00	80.00
4-5 年	100.00	100.00
5 年以上	100.00	100.00

对于合并报表范围内关联方客户组合，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，该组合预期信用损失率为零。

对于租赁应收款、公司通过销售商品或提供劳务形成的长期应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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：

期末如果可供出售权益工具投资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) 应收款项坏账准备:

a. 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项:

单项金额重大的判断依据或金额标准：金额为 300 万元及以上的应收款项。

单项金额重大并单独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。

b. 按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项:

确定组合的依据	
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:

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	非境外工程类业务	

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	非境外工程类业务	
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
3-4 年	30	30	30
4-5 年	50	50	50
5 年以上	100	100	100

c. 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项:

单独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

3) 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. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类

存货分类为：原材料、在产品、库存商品、在途物资、发出商品等。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

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

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1)低值易耗品采用一次转销法；
- 2)包装物采用一次转销法。

16. 持有待售资产

适用 不适用

17. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

18. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

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

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

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

在非货币性资产交换具有商业实质，且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量时，以公允价值为基础计量。如换入资产和换出资产的公允价值均能可靠计量的，对于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作为换入的长期股权投资的初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠。非货币性资产交换不具有商业实质，或换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量的，对于换入的长期股权投资，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，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（3）后续计量及损益确认方法

1）成本法核算的长期股权投资

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

2）权益法核算的长期股权投资

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

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“五、（5）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“五、（6）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。

21. 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）。

本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。

22. 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经济利益，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。

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。

23. 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。

24. 借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

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

（3）暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

25. 生物资产

适用 不适用

26. 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。

27. 使用权资产

适用 不适用

28. 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

a. 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，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具有商业实质，且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量时，以公允价值为基础计量。如换入资产和换出资产的公允价值均能可靠计量的，对于换入的无形资产，以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入的无形资产的初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠。非货币性资产交换不具有商业实质，或换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量的，对于换入的无形资产，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初始投资成本。

b.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	摊销方法	依据
土地使用权	土地使用权有效期	年限平均法	土地权证
软件	10 年	年限平均法	受益年限

(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。

29. 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、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。本公司在分摊商誉的账面价值时，根据相关资产组或资产组组合能够从企业合并的协同效应中获得的相对受益情况进行分摊，在此基础上进行商誉减值测试。

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。

30. 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、营房等。

(1) 摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销。

(2) 摊销年限

根据高价周转料、营房等的受益期间确定摊销年限

31. 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

32. 租赁负债

适用 不适用

33. 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。

34. 股份支付

适用 不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方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。

35. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

36. 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, 根据客户确认的工作量, 并根据合同约定的计费标准确认收入; 如在资产负债表日工作量(提供劳务交易)的结果不能可靠估计, 在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》等计算工作量, 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。

37. 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）；

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）。

38. 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。

39. 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。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

40. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

41. 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

1) 执行《财政部关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》和《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》

财政部分别于 2019 年 4 月 30 日和 2019 年 9 月 19 日 发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6 号)和《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》(财会〔2019〕16 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	受影响的报表项目名称和金额	
		合并	母公司
(1) 资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示;“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”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	“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”,“应收票据”上年年末余额 17,000,000.00 元,“应收账款”上年年末余额 669,326,180.68 元; “应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”,“应付票据”上年年末余额 88,379,553.30 元,“应付账款”上年年末余额 637,672,717.96 元。	“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”,“应收票据”上年年末余额 0.00 元,“应收账款”上年年末余额 591,221,816.72 元; “应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”,“应付票据”上年年末余额 84,900,000.00 元,“应付账款”上年年末余额 692,633,184.59 元。

2) 执行《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(2017 年修订)

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》。修订后的准则规定,对于首次执行日尚未终止确认的金融工具,之前的确认和计量与修订后的准则要求不一致的,应当追溯调整。涉及前期比较财务报表数据与修订后的准则要求不一致的,无需调整。本公司将因追溯调整产生的累积影响数调整当年年初留存收益和其他综合收益。

以按照财会〔2019〕6 号和财会〔2019〕16 号的规定调整后的上年年末余额为基础,执行上述新金融工具准则的主要影响如下:

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称和金额	
		合并	母公司
(1) 非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	法律、行政法规或国家统一的会计制度等要求变更	可供出售金融资产: 减少 57,875,402.00 元; 其他权益工具投资: 增加 57,875,402.00 元。	可供出售金融资产: 减少 57,875,402.00 元; 其他权益工具投资: 增加 57,875,402.00 元。

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称和金额	
		合并	母公司
(2) 将部分“应收款项”重分类至“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(债务工具)”	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：减少 17,000,000.00元； 应收款项融资：增加 17,000,000.00元。	无
(3) 对“以摊余成本计量的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(债务工具)”计提预期信用损失准备。	法律、行政法规或国家统一的会计制度等要求变更	留存收益：减少 12,646,369.48元； 应收账款：减少 12,692,062.93元； 递延所得税资产：增加 45,693.45元。	留存收益：减少 3,738,689.21元； 应收账款：减少 3,738,689.21元。
(4) 基于实际利率法计提的金融工具的利息应当包含在相应金融工具的账面价值中。	法律、行政法规或国家统一的会计制度等要求变更	短期借款：增加 964,046.44元； 其他应付款：减少 1,742,302.33元； 一年内到期的非流动负债： 增加778,255.89元。	短期借款：增加 964,046.44元； 其他应付款：减少 964,046.44元。

以按照财会〔2019〕6号和财会〔2019〕16号的规定调整后的上年年末余额为基础，各项金融资产和金融负债按照修订前后金融工具确认计量准则的规定进行分类和计量结果对比如下：

合并

原金融工具准则			新金融工具准则		
列报项目	计量类别	账面价值	列报项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	490,331,01	货币资金	摊余成本	490,331,0
		7.37			17.37
应收票据	摊余成本	17,000,000.00	应收票据	摊余成本	
			应收款项融资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	17,000,000.00
应收账款	摊余成本	669,326,180.68	应收账款	摊余成本	656,634,117.75
			应收款项融资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	
其他应收款	摊余成本	118,599,11	其他应收款	摊余成本	118,599,11

原金融工具准则			新金融工具准则		
		0.96			10.96
可供出售金融资产 (含其他流动资产)	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(权益工具)	57,875,402.00	交易性金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益	
			其他非流动金融资产		
			其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	57,875,402.00

母公司

原金融工具准则			新金融工具准则		
列报项目	计量类别	账面价值	列报项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	395,935,490.78	货币资金	摊余成本	395,935,490.78
应收账款	摊余成本	591,221,816.72	应收账款	摊余成本	587,483,127.51
			应收款项融资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	
其他应收款	摊余成本	1,542,219,056.16	其他应收款	摊余成本	1,542,219,056.16
可供出售金融资产 (含其他流动资产)	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益(权益工具)	57,875,402.00	交易性金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益	
			其他非流动金融资产		
			其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	57,875,402.00

3) 执行《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》(2019修订)

财政部于2019年5月9日发布了《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》(2019修订)(财会〔2019〕8号),修订后的准则自2019年6月10日起施行,对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换,应根据本准则进行调整。对2019年1月1日之前发生的非货币性资产交换,不需要按照本准则的规定进行追溯调整。本公司执行上述准则在本报告期内无重大影响。

4) 执行《企业会计准则第12号——债务重组》(2019修订)

财政部于 2019 年 5 月 16 日发布了《企业会计准则第 12 号——债务重组》(2019 修订)(财会(2019)9 号), 修订后的准则自 2019 年 6 月 17 日起施行, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 应根据本准则进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要按照本准则的规定进行追溯调整。本公司执行上述准则在本报告期内无重大影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

本报告期公司重要会计估计未发生变更。

(3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	490,331,017.37	490,331,017.37	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	17,000,000.00		-17,000,000.00
应收账款	669,326,180.68	656,634,117.75	-12,692,062.93
应收款项融资		17,000,000.00	17,000,000.00
预付款项	116,363,981.17	116,363,981.17	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	118,599,110.96	118,599,110.96	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	338,679,107.29	338,679,107.29	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	80,259,533.33	80,259,533.33	
流动资产合计	1,830,558,930.80	1,817,866,867.87	-12,692,062.93
非流动资产:			
发放贷款和垫款			

债权投资			
可供出售金融资产	57,875,402.00		-57,875,402.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资		57,875,402.00	57,875,402.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	7,034,757.94	7,034,757.94	
固定资产	1,609,741,928.04	1,609,741,928.04	
在建工程	316,044,977.00	316,044,977.00	
生产性生物资产			
油气资产	178,335,650.96	178,335,650.96	
使用权资产			
无形资产	56,659,395.41	56,659,395.41	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	190,738,799.09	190,738,799.09	
递延所得税资产	248,599.53	294,292.98	45,693.45
其他非流动资产	68,632,000.00	68,632,000.00	
非流动资产合计	2,485,311,509.97	2,485,357,203.42	45,693.45
资产总计	4,315,870,440.77	4,303,224,071.29	-12,646,369.48
流动负债：			
短期借款	757,585,687.81	758,549,734.25	964,046.44
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	88,379,553.30	88,379,553.30	
应付账款	637,672,717.96	637,672,717.96	
预收款项	27,894,958.91	27,894,958.91	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	62,475,807.12	62,475,807.12	
应交税费	56,223,639.23	56,223,639.23	
其他应付款	98,251,209.86	96,508,907.53	-1,742,302.33
其中：应付利息			
应付股利			

应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	98,128,781.78	98,907,037.67	778,255.89
其他流动负债			
流动负债合计	1,826,612,355.97	1,826,612,355.97	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	36,200,000.00	36,200,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	48,786,121.00	48,786,121.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	20,365,416.97	20,365,416.97	
递延所得税负债	11,763,969.67	11,763,969.67	
其他非流动负债			
非流动负债合计	117,115,507.64	117,115,507.64	
负债合计	1,943,727,863.61	1,943,727,863.61	
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	1,013,534,954.84	1,013,534,954.84	
减：库存股			
其他综合收益	-52,280,509.24	-52,280,509.24	
专项储备			
盈余公积	123,270,815.91	123,270,815.91	
一般风险准备			
未分配利润	887,618,312.58	874,971,943.10	-12,646,369.48
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	2,372,143,674.09	2,359,497,304.61	-12,646,369.48
少数股东权益	-1,096.93	-1,096.93	
所有者权益（或股东权益）合计	2,372,142,577.16	2,359,496,207.68	-12,646,369.48
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,315,870,440.77	4,303,224,071.29	-12,646,369.48

各项目调整情况的说明：
□适用 √不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	395,935,490.78	395,935,490.78	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	591,221,816.72	587,483,127.51	-3,738,689.21
应收款项融资			
预付款项	44,660,960.0	44,660,960.0	
其他应收款	1,542,219,056.16	1,542,219,056.16	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	187,550,666.44	187,550,666.44	
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	31,342,529.65	
流动资产合计	2,792,930,519.75	2,789,191,830.54	-3,738,689.21
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产	57,875,402.00		-57,875,402.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	781,530,631.22	781,530,631.22	
其他权益工具投资		57,875,402.00	57,875,402.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	7,034,757.94	7,034,757.94	
固定资产	276,091,334.87	276,091,334.87	
在建工程	80,299,685.67	80,299,685.67	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	600,547.63	600,547.63	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	64,597,259.00	64,597,259.00	
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	1,268,029,618.33	
资产总计	4,060,960,138.08	4,057,221,448.87	-3,738,689.21
流动负债：			
短期借款	662,045,611.63	663,009,658.07	964,046.44

交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	84,900,000.00	84,900,000.00	
应付账款	692,633,184.59	692,633,184.59	
预收款项	137,264.00	137,264.00	
应付职工薪酬	44,236,200.82	44,236,200.82	
应交税费	50,152,089.57	50,152,089.57	
其他应付款	145,250,113.16	144,286,066.72	-964,046.44
其中：应付利息			
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	10,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	1,689,354,463.77	1,689,354,463.77	
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
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	5,047,733.51	
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	5,047,733.51	
负债合计	1,694,402,197.28	1,694,402,197.28	
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	1,035,973,519.85	
减：库存股			
其他综合收益	-52,123,808.12	-52,123,808.12	
专项储备			
盈余公积	123,270,815.91	123,270,815.91	
未分配利润	859,437,313.16	855,698,623.95	-3,738,689.21
所有者权益（或股东权益）合计	2,366,557,940.80	2,362,819,251.59	-3,738,689.21
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,060,960,138.08	4,057,221,448.87	-3,738,689.21

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

□适用 √不适用

42. 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	16%、13%、10%、9%、6%
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
教育税附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育税附加	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%

本公司伊拉克地区项目按 7%扣缴 withholding tax 税项（伊拉克）。本公司巴基斯坦地区项目按 8%扣缴 withholding tax 税项（巴基斯坦）。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（1）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，2019 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

（2）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，2019 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 2019 年 10 月 14 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201951000050，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，2019 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，2019 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	3,757,758.16	4,591,340.11
银行存款	136,366,844.23	202,908,109.75
其他货币资金	310,615,753.09	282,831,567.51
合计	450,740,355.48	490,331,017.37
其中：存放在境外的款项总额	69,628,455.51	92,750,088.37

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	上年年末余额
银行承兑汇票保证金	55,503,525.71	74,680,625.86
信用证保证金		18,000,000.00

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	179,936,662.54	182,647,440.43
用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金	27,500,000.00	7,500,000.00
用于借款（国内票据贴现）担保的保证金	47,672,000.00	
合计	310,612,188.25	282,828,066.29

截至 2019 年 12 月 31 日，其他货币资金中人民币 55,503,525.71 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 179,936,662.54 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。

截至 2019 年 12 月 31 日，其他货币资金中人民币 27,500,000.00 元为本公司向银行取得短期借款（国内信用证贴现）所存入的保证金存款；其他货币资金中人民币 47,672,000.00 元为本公司向银行取得短期借款（国内票据贴现）所存入的保证金存款。截至 2019 年 12 月 31 日，本公司用购买的结构性存款人民币 10,000,000.00 元作为保证金，向银行申请开具银行承兑汇票。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	10,000,000.00	
其中：		
债务工具投资		
权益工具投资		
衍生金融资产		
结构性存款及银行理财等	10,000,000.00	
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
债务工具投资		
其他		
合计	10,000,000.00	

其他说明：

√适用 □不适用

截至 2019 年 12 月 31 日，本公司为向银行申请开具银行承兑汇票，用购买的结构性存款人民币 10,000,000.00 元作为保证金。

3、 衍生金融资产

适用 不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 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

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年之内	1,189,168,721.40
1 年以内小计	1,189,168,721.40
1 至 2 年	43,949,689.80
2 至 3 年	3,826,748.26
3 年以上	
3 至 4 年	26,693,021.15
4 至 5 年	5,238,314.91
5 年以上	12,362,031.34
减：坏账准备	-72,503,495.95
合计	1,208,735,030.91

(2). 按坏账计提方法分类披露

√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 (%)	

按 单 项 计 提 坏 账 准 备	169,835.35	0.01	169,835.35	100		177,717.90	0.02	177,717.90	100.00	
其中：										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	1,281,068,691.51	99.99	72,333,660.60	5.65	1,208,735,030.91	717,230,303.32	99.98	60,596,185.57	8.45	656,634,117.75
其中：										
境外 工程 类 客 户	810,917,147.07	63.29	9,995,545.64	1.23	800,921,601.43	363,162,356.23	50.63	5,261,316.72	1.45	357,901,039.51
非 境 外 工 程 类 客 户	470,151,544.44	36.70	62,338,114.96	13.26	407,813,429.48	354,067,947.09	49.35	55,334,868.85	15.63	298,733,078.24
合 计	1,281,238,526.86	100.00	72,503,495.95		1,208,735,030.91	717,408,021.22	100.00	60,773,903.47		656,634,117.75

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
广汉市锦程石油机械有限公司	169,835.35	169,835.35	100	预计无法收回
合计	169,835.35	169,835.35	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 境外工程类客户

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	805,885,766.49	8,058,857.66	1
1-2 年	3,868,365.75	773,673.15	20
2-3 年	565,567.62	565,567.62	100
3-4 年			
4-5 年	597,447.21	597,447.21	100
5 年以上			
合计	810,917,147.07	9,995,545.64	

非境外工程类客户组合计提项目:

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	383,282,954.91	19,164,147.75	5.00
1-2 年	40,081,324.05	4,008,132.41	10.00
2-3 年	3,261,180.64	978,354.19	30.00

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
3-4 年	26,693,021.15	21,354,416.92	80.00
4-5 年	4,640,867.70	4,640,867.70	100.00
5 年以上	12,192,195.99	12,192,195.99	100.00
合计	470,151,544.44	62,338,114.96	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	177,717.90		-7,882.55			169,835.35
按组合计提坏账准备	60,596,185.57	11,737,475.03				72,333,660.60
合计	60,773,903.47	11,737,475.03	-7,882.55			72,503,495.95

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 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
Lukoil	164,532,591.92	12.84	1,645,325.92
PPL	116,891,491.55	9.12	1,245,572.60
中国石油集团西部钻探工程有限公司	104,060,542.70	8.12	5,203,027.14
Petronas Carigali Iraq Holding B.V.	102,097,759.52	7.97	1,612,450.33
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	89,675,927.65	7.00	5,572,143.88
合计	577,258,313.34	45.05	15,278,519.87

因同属一个集团，Lukoil 包括 Lukoil Mid-east Limited 和 LUKOIL OVERSEAS IRAQ EXPLORATION B.V.
因同属一个集团，PPL 包括 PAKISTAN PETROLEUM LIMITED 和 PPL Asia E and P B.V.

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

无

(7). 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

截至 2019 年 12 月 31 日用于质押担保的应收账款账面价值 179,266,377.69 元。详见附注十四、1

6、 应收款项融资

√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	91,564,501.17	17,000,000.00
应收账款		
合计	91,564,501.17	17,000,000.00

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用□不适用

项目	年初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认

						的损失准备
应收票据	17,000,000.00	233,253,723.77	158,689,222.60		91,564,501.17	
合计	17,000,000.00	233,253,723.77	158,689,222.60		91,564,501.17	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	60,519,222.60	
商业承兑汇票		83,584,501.1700
合计	60,519,222.60	83,584,501.1700

7、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	42,287,671.32	90.38	110,764,991.12	95.19
1至2年	2,175,228.08	4.65	2,296,178.00	1.97
2至3年	1,192,423.84	2.55	2,911,855.33	2.50
3年以上	1,130,864.69	2.42	390,956.72	0.34
合计	46,786,187.93	100.00	116,363,981.17	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：

无

(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(%)

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
江苏曙光华阳钻具有限公司	6,221,938.10	13.30
天津钢管钢铁贸易有限公司	3,619,063.54	7.74
Trade House Hilong-Rus CO. Ltd	1,869,218.39	4.00
NOV National Oilwell Varco-GOT German Oil Tools GmbH	1,384,123.91	2.96
天津星通昊天商贸有限公司	1,298,400.00	2.78
合计	14,392,743.94	30.78

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

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	88,091,362.90	118,599,110.96
合计	88,091,362.90	118,599,110.96

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年之内	35,927,279.19
1 年以内小计	35,927,279.19
1 至 2 年	43,870,961.34
2 至 3 年	786,058.35
3 年以上	
3 至 4 年	1,135,454.63
4 至 5 年	4,118,510.71
5 年以上	18,285,122.02
减：坏账准备	-16,032,023.34
合计	88,091,362.90

(8). 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	60,030,662.67	63,417,553.32
备用金及员工借款	20,546,858.08	6,658,401.86
出口退税	24,942.66	
代垫款项	6,335,622.18	6,041,414.26
往来款	17,185,300.65	55,815,292.42
合计	104,123,386.24	131,932,661.86

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	11,651,882.51		1,681,668.39	13,333,550.90
2019年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,662,677.60			3,662,677.60
本期转回	-964,205.16			-964,205.16
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额	14,350,354.95		1,681,668.39	16,032,023.34

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	3,599,846.99	763,524.38	-964,205.16			3,399,166.21
按组合计提坏账准备	9,733,703.91	2,899,153.22				12,632,857.13
合计	13,333,550.90	3,662,677.60	-964,205.16			16,032,023.34

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 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
Anton Oilfield Service DMCC	保证金或押金	35,578,620.00	1-2 年	34.17	3,557,862.00

CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD	保证金或押金	12,557,160.00	5年以上	12.06	953,973.44
延安聚泉石油工程技术服务有限公司	往来款	3,732,026.32	1-2年	3.58	373,202.63
天津易瑞佳机电设备有限公司	保证金或押金	2,900,000.00	1年以内	2.79	145,000.00
深圳市百勤石油技术有限公司	往来款	2,815,747.04	2年以内	2.70	265,376.33
合计	/	57,583,553.36	/	55.30	5,295,414.40

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 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

9、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	387,343,917.43		387,343,917.43	241,231,896.58		241,231,896.58
在产品	99,937,328.47		99,937,328.47	71,194,009.04		71,194,009.04
库存商品	3,486,657.82		3,486,657.82	12,765,166.86		12,765,166.86
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	2,045,018.10		2,045,018.10	13,414,145.19		13,414,145.19
发出商品				73,889.62		73,889.62
合计	492,812,921.82		492,812,921.82	338,679,107.29		338,679,107.29

(2). 存货跌价准备

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

(4). 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

(5). 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

10、持有待售资产

适用 不适用

11、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无

12、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	70,501,218.09	69,894,135.34
预交企业所得税	1,249,700.62	10,365,397.99

合计	71,750,918.71	80,259,533.33
----	---------------	---------------

其他说明

无

13、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

14、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

15、长期应收款**(1). 长期应收款情况**

□适用 √不适用

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 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

16、长期股权投资

□适用 √不适用

17、其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
上海神开石油化工装备股份有限公司	55,173,387.75	57,875,402.00
昕华夏国际能源开发有限公司	50,999,970.00	
合计	106,173,357.75	57,875,402.00

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
上海神开石油化工装备股份有限公司	435,808.75		54,825,822.37		非交易性权益工具	
昕华夏国际能源开发有限公司					非交易性权益工具	

其他说明：

适用 不适用

18、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、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	8,690,371.42			8,690,371.42
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	9,437,315.14			9,437,315.14
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	6,287,814.22			6,287,814.22
2. 期初账面价值	7,034,757.94			7,034,757.94

(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

20、固定资产

项目列示

√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	1,909,557,158.66	1,609,741,928.04
固定资产清理		
合计	1,909,557,158.66	1,609,741,928.04

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 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	运输设备	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	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
2. 本期增加金额		511,119,521.11	5,361,047.13	3,478,818.57	20,419,771.83	540,379,158.64
(1) 购置		186,431,313.00	5,361,047.13	3,382,288.10	19,853,188.91	215,027,837.14
(2) 在建工程转入		324,688,208.11		96,530.47	566,582.92	325,351,321.50
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额		145,792,173.00	455,085.94	251,433.60	1,245,480.33	147,744,172.87
(1) 处置或报废		5,876,007.04	455,085.94	97,234.83	355,585.14	6,783,912.95
(2) 转至在建工		139,916,165.96		154,198.77	889,895.19	140,960,259.92

程						
4. 期末余额	402,761,016.54	2,004,816,401.99	19,832,283.19	38,171,159.33	85,638,738.77	2,551,219,599.82
二、累计折旧						
1. 期初余额	64,728,973.63	432,739,617.28	6,370,405.74	24,063,832.50	20,939,856.86	548,842,686.01
2. 本期增加金额	19,348,878.07	111,372,325.51	2,790,085.37	4,177,615.45	9,462,593.07	147,151,497.47
1) 计提	19,348,878.07	111,372,325.51	2,790,085.37	4,177,615.45	9,462,593.07	147,151,497.47
3. 本期减少金额		53,108,787.98	432,331.64	143,402.33	647,220.37	54,331,742.32
1) 处置或报废		2,057,395.62	432,331.64	85,734.03	323,908.10	2,899,369.39
2) 转至在建工程		51,051,392.36		57,668.30	323,312.27	51,432,372.93
4. 期末余额	84,077,851.70	491,003,154.81	8,728,159.47	28,098,045.62	29,755,229.56	641,662,441.16
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	318,683,164.84	1,513,813,247.18	11,104,123.72	10,073,113.71	55,883,509.21	1,909,557,158.66
2. 期初账面价值	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

截至 2019 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，账面价值 281,346,020.69 元。详见附注十四、1。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 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	392,881,898.52	170,280,239.67		222,601,658.85
合计	392,881,898.52	170,280,239.67		222,601,658.85

(4). 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	154,843,542.45
合计	154,843,542.45

(5). 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	67,351,022.39	按程序办理中
成都兴城时代商用房	24,001,026.87	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

21、在建工程

项目列示

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	304,863,463.44	316,044,977.00
工程物资		
合计	304,863,463.44	316,044,977.00

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 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	193,277,469.52		193,277,469.52	306,491,585.29		306,491,585.29
未探明经济可采储量探井	93,968,397.14		93,968,397.14			
临港建设项目	286,194.95		286,194.95	414,678.28		414,678.28
其他	17,331,401.83		17,331,401.83	9,138,713.43		9,138,713.43
合计	304,863,463.44		304,863,463.44	316,044,977.00		316,044,977.00

(2). 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		306,491,585.29	241,858,761.55	322,553,384.49	32,519,492.83	193,277,469.52		陆续投产				募股资金和其他来源
未探明经济可采储量探井			93,968,397.14			93,968,397.14		陆续建设				其他来源
合计		306,491,585.29	335,827,158.69	322,553,384.49	32,519,492.83	287,245,866.66	/	/			/	/

(3). 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

(4). 工程物资情况

适用 不适用

22、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

23、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		178,335,650.96			178,335,650.96
2. 本期增加金额					
(1) 外购					
(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		178,335,650.96			178,335,650.96

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。

24、使用权资产

适用 不适用

25、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			1,925,436.68	67,604,432.26
2.本期增加金额				130,646.12	130,646.12
(1)购置				130,646.12	130,646.12
(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			2,056,082.80	67,735,078.38
二、累计摊销					
1.期初余额	9,781,005.40			1,164,031.45	10,945,036.85
2.本期增加金额	1,313,579.89			245,571.27	1,559,151.16
(1)计提	1,313,579.89			245,571.27	1,559,151.16
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	11,094,585.29			1,409,602.72	12,504,188.01
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					

4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	54,584,410.29			646,480.08	55,230,890.37
2. 期初账面价值	55,897,990.18			761,405.23	56,659,395.41

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 2019 年 12 月 31 日用于抵押的无形资产账面原值 56,663,375.58 元，账面价值为 47,691,674.40 元，详见附注十四、1。

26、开发支出

适用 不适用

27、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

28、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	133,349,153.92	63,215,987.79	47,085,134.24	171,355.81	149,308,651.66
营房	40,518,281.55	17,157,529.00	14,586,728.40		43,089,082.15
其他	16,871,363.62	36,181,803.91	20,311,952.02		32,741,215.51
合计	190,738,799.09	116,555,320.70	81,983,814.66	171,355.81	225,138,949.32

其他说明：

通过融资租赁租入的高价周转料（融资租赁借款的抵押物）情况

项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
高价周转料	8,262,432.77	2,616,437.04		5,645,995.73
合计	8,262,432.77	2,616,437.04		5,645,995.73

29、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**

√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	2,750,288.89	521,104.73	1,657,330.21	248,599.53
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
合计	2,750,288.89	521,104.73	1,657,330.21	248,599.53

(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				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
中曼石油天然气集团（海湾）公司未分配利润总额*20%	40,595,305.66	10,148,826.41	47,055,878.68	11,763,969.67
合计	40,595,305.66	10,148,826.41	47,055,878.68	11,763,969.67

(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

30、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）	163,661,652.00	68,632,000.00
临港产业区公共租赁房	15,000,000.00	0
合计	178,661,652.00	68,632,000.00

其他说明：

2018年12月22日，公司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》，同意公司对昕华夏国际能源开发有限公司（含其下属全资子公司）投资1.2亿人民币，并获得核心资产11.59%的权益。截至2019年12月31日上述投资款已经支付，昕华夏国际能源开发有限公司的股权已经完成变更，RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC的股权变更正在办理中。

2019年6月13日，公司第二届董事会第二十五次会议审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》，同意公司或下属全资子公司向RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC增资3,000万美元。截至2019年12月31日已经支付投资款1,346万美元，股权变更正在办理中。

截至2019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，股权变更正在办理中，已支付的投资款项暂列其他非流动资产。

31、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	257,913,006.42	85,540,076.18
抵押借款	121,053,831.23	209,033,915.63
保证借款	518,111,865.83	365,300,000.00
信用借款	27,000,000.00	97,711,696.00
应计利息	9,080,814.91	964,046.44
合计	933,159,518.39	758,549,734.25

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

32、交易性金融负债

适用 不适用

33、衍生金融负债

□适用 √不适用

34、应付票据**(1). 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	83,917,554.64	
银行承兑汇票	76,535,000.00	88,379,553.30
合计	160,452,554.64	88,379,553.30

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

35、应付账款**(1). 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	941,123,313.90	542,410,098.42
1 年以上	194,614,890.97	95,262,619.54
合计	1,135,738,204.87	637,672,717.96

(2). 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
河北华北石油荣盛机械制造有限公司	19,201,129.06	合同还在执行中
黑龙江景宏石油设备制造有限公司	16,372,003.76	合同还在执行中
宝鸡石油机械有限责任公司	15,637,656.65	合同还在执行中
舍尔特中加(天津)钢木结构工程	8,517,716.15	合同还在执行中

有限公司		
四川宝石机械石油钻头有限责任公司	8,379,678.53	合同还在执行中
Oren Hydrocarbons Middle East Fzco.	7,594,127.31	合同还在执行中
Catalyst Company	7,137,372.75	合同还在执行中
盘锦辽河油田天意石油装备有限公司	7,000,000.00	合同还在执行中
中国石油集团海洋工程有限公司	5,148,619.00	合同还在执行中
山东东远石油装备有限公司	4,275,462.24	合同还在执行中
Metco Trans Fzc(上海励特科国际货运代理有限公司)	4,076,928.04	合同还在执行中
泰兴石油机械有限公司	3,661,953.00	合同还在执行中
盐城润伟石化机械有限公司	3,166,122.50	合同还在执行中
河南海洋化工科技股份有限公司	3,010,734.98	合同还在执行中
合计	113,179,503.97	

其他说明

适用 不适用

36、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	12,022,915.71	16,243,810.82
预收工程款	5,650,221.83	11,651,148.09
合计	17,673,137.54	27,894,958.91

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

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
canal sugar	5,650,221.83	按工程进度逐步结转
合计	5,650,221.83	/

(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

37、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	59,112,478.81	531,138,123.23	453,804,186.56	136,446,415.48
二、离职后福利-设定提存计划	3,363,328.31	31,432,399.18	33,807,701.88	988,025.61
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	62,475,807.12	562,570,522.41	487,611,888.44	137,434,441.09

(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	56,692,934.01	496,133,956.43	417,522,354.61	135,304,535.83
二、职工福利费		8,341,444.44	8,341,444.44	
三、社会保险费	1,939,565.72	15,286,242.84	16,687,717.90	538,090.66
其中：医疗保险费	1,594,012.67	13,639,645.39	14,753,560.06	480,098.00
工伤保险费	231,775.90	586,663.84	800,787.60	17,652.14
生育保险费	113,777.15	1,059,933.61	1,133,370.24	40,340.52
四、住房公积金	149,900.00	8,589,187.46	8,531,947.17	207,140.29
五、工会经费和职工教育经费	330,079.08	1,749,940.72	1,683,371.10	396,648.70
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		1,037,351.34	1,037,351.34	

合计	59,112,478.81	531,138,123.23	453,804,186.56	136,446,415.48
----	---------------	----------------	----------------	----------------

(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	3,059,322.98	30,116,667.91	32,227,262.73	948,728.16
2、失业保险费	304,005.33	1,315,731.27	1,580,439.15	39,297.45
3、企业年金缴费				
合计	3,363,328.31	31,432,399.18	33,807,701.88	988,025.61

其他说明：

□适用 √不适用

38、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	21,975,923.62	7,273,607.96
消费税		
营业税		
企业所得税	43,956,620.69	44,281,621.44
个人所得税	2,856,718.49	2,609,361.14
城市维护建设税	341,874.98	202,098.01
教育税附加	724,829.55	554,937.40
印花税	472,775.96	403,162.99
其他	14,870.78	898,850.29
合计	70,343,614.07	56,223,639.23

其他说明：

无

39、其他应付款

项目列示

√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		
应付股利		
其他应付款	133,471,763.95	96,508,907.53
合计	133,471,763.95	96,508,907.53

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

应付股利

(2). 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	15,386,979.20	6,282,311.28
保证金或押金	11,245,452.00	7,397,187.00
代收代付款项	883,398.14	30,309.52
职工购房款	81,326,661.95	61,507,224.75
往来款	24,629,272.66	21,291,874.98
合计	133,471,763.95	96,508,907.53

(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	58,569,300.28	企业购买的公租房，满足条件后产权转给职工
合计	58,569,300.28	/

其他说明：

适用 不适用

40、持有待售负债

适用 不适用

41、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	92,200,000.00	36,570,000.00
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	85,033,144.48	61,558,781.78
1年内到期的租赁负债		
应计利息	1,361,559.97	778,255.89
合计	178,594,704.45	98,907,037.67

其他说明：

无

42、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
票据背书未终止确认对应的应付款	56,584,501.17	
合计	56,584,501.17	

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

43、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	38,000,000.00	23,000,000.00
抵押借款	87,000,000.00	
保证借款	11,000,000.00	13,200,000.00
信用借款		
合计	136,000,000.00	36,200,000.00

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”，现更名为“中曼石油装备集团有限公司）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”，现更名为“中曼石油装备集团有限公司）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 2019 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。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

44、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

无

其他说明：

适用 不适用

45、租赁负债

适用 不适用

46、长期应付款

项目列示

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	72,575,048.72	48,786,121.00
专项应付款		
合计	72,575,048.72	48,786,121.00

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 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-CLC GLOWING DEVELOPMENT CO.,LTD.		48,786,121.00
应付融资租赁款-湘信融资租赁有限公司	22,465,445.16	
应付融资租赁款-上海中成融资租赁有限公司	32,500,001.77	
应付融资租赁款-成都工投融资租赁有限公司	17,609,601.79	
合计	72,575,048.72	48,786,121.00

其他说明:

1) 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。中曼石油天然气集团(海湾)公司与CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD 签订《石油钻机远期卖出协议》,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. 有权向中曼石油天然气集团(海湾)公司出售标的物。

2) 2019年3月8日,中曼石油钻井技术有限公司与湘信融资租赁有限公司签订《回租租赁合同》和《回租租赁合同》,约定中曼石油钻井技术有限公司以人民币50,000,000.00元将标的物转让给湘信融资租赁有限公司,并以人民币50,000,000.00元从湘信融资租赁有限公司租回,租赁期3年,每3月为一期支付租金。中曼石油钻井技术有限公司与湘信融资租赁有限公司签订《设备抵押协议》,作为履行《回租租赁合同》和《回租租赁合同》的条件,若中曼石油钻井技术有限公司未能按照租赁合同约定支付租金、租赁费用或其他任何应付款项的全部或部分,湘信融资租赁有限公司有权依法对标的设备进行折价转让、变卖或拍卖或其他处分,根据担保范围从处分所得价款中优先受偿。同时,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分别与湘信融资租赁有限公司签订《保证合同》,保证人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同意租赁合同项下承租人中曼石油钻井技术有限公司对债权人湘信融资租赁有限公司所负的全部债务提供不可撤销的连带责任保证。

3) 2019年1月28日,中曼石油钻井技术有限公司与上海中成融资租赁有限公司签订《回租购买合同》和《回租租赁合同》,约定中曼石油钻井技术有限公司以人民币50,000,000.00元将标的物转让给上海中成融资租赁有限公司,并以人民币50,000,000.00元从上海中成融资租赁有限公司租回,租赁期5年,每3月为一期支付租金。同时,中曼石油天然气集团股份有限公司与上海中成融资租赁有限公司签订《保证合同》,保证人中曼石油天然气集团股份有限公司自愿及无条件地为债务人中曼石油钻井技术有限公司依据主合同《回租租赁合同》与债权人上海中成融资租赁有限公司形成的债务提供连带责任保证担保。

4) 2019年8月13日,上海致远融资租赁有限公司与成都工投融资租赁有限公司签订《融资租赁合同(回租)》,约定上海致远融资租赁有限公司以人民币29,000,000.00元将标的物转让给成都工投融资租赁有限公司,并以人民币29,000,000.00元从成都工投融资租赁有限公司租回,租赁期3年,每3月为一期支付租金。上海致远融资租赁有限公司与成都工投融资租赁有限公司签订《抵押担保合同》,基于对主合同《融资租赁合同》项下债务人上海致远融资租赁有限公司之行为和义务全面的、慎重的了解以及对担保法律后果的准确认识,自愿为债务人履行主合同项下的债务向抵押权人提供抵押担保。同时,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、四川昆仑石油设备制造有限公司分别与成都工投融资租赁有限公司签订《保证合同》,保障《融资租赁合同》项下债权人对债务人享有的全部债权,保证人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、四川昆仑石油设备制造有限公司愿意向成都工投融资租赁有限公司提供连带责任保证担保。

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

47、长期应付职工薪酬

适用 不适用

48、预计负债

□适用 √不适用

49、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	20,365,416.97		2,172,753.82	18,192,663.15	政府拨款
合计	20,365,416.97		2,172,753.82	18,192,663.15	/

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	与资产相关
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目资金	984,000.21			327,999.96		656,000.25	与资产相关
融资租赁补助	209,683.46			193,553.88		16,129.58	与资产相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	3,563,733.30			411,200.04		3,152,533.26	与资产相关
临港钻机设备项目	7,800,000.00			533,333.30		7,266,666.70	与资产相关
ZJ90DB 智能	2,635,000.00			206,666.64		2,428,333.36	与资产

化钻机研制及产业化项目							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			与收益相关
40DB 低温钻井装备机器人项目	4,000,000.00					4,000,000.00	
合计	20,365,416.97			2,172,753.82		18,192,663.15	

其他说明：

适用 不适用

50、其他非流动负债

适用 不适用

51、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。

52、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

53、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

54、库存股

适用 不适用

55、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					税后归属于少数股	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：前期计入其他综合收益当期转入	减：所得税费用	税后归属于母公司		

				留存 收益			东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-52,123,808.12	-2,702,014.25				-2,702,014.25		-54,825,822.37
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								
其他权益工具投资公允价值变动	-52,123,808.12	-2,702,014.25				-2,702,014.25		-54,825,822.37
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-156,701.12							-156,701.12
其中： 权益法								

下可转 损益的 其他综 合收益								
其他 债权投 资公允 价值变 动								
金融 资产重 分类计 入其他 综合收 益的金 额								
其他 债权投 资信用 减值准 备								
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	-52,280,509.24	-2,702,014.25				-2,702,014.25	-	-54,982,523.49

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

56、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		32,023,976.84	32,023,976.84	
合计		32,023,976.84	32,023,976.84	

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。

57、 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	123,270,815.91	7,983,090.17		131,253,906.08
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	123,270,815.91	7,983,090.17		131,253,906.08

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。

58、 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	887,618,312.58	981,286,386.57
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-12,646,369.48	
调整后期初未分配利润	874,971,943.10	981,286,386.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	17,224,943.95	29,968,563.74
减：提取法定盈余公积	7,983,090.17	3,636,607.73
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	9,200,002.30	120,000,030.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	875,013,794.58	887,618,312.58

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润-12,646,369.48 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。

59、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	2,453,553,105.25	1,951,929,794.15	1,382,913,808.61	1,057,823,144.94
其他业务	9,351,655.64	3,525,065.74	6,824,705.39	2,047,827.19
合计	2,462,904,760.89	1,955,454,859.89	1,389,738,514.00	1,059,870,972.13

其他说明：

无

60、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	484,326.54	144,785.06
教育费附加	459,470.62	327,423.01
资源税		
房产税		
土地使用税		
车船使用税		
印花税		
其他	2,205,231.66	4,097,639.48
合计	3,149,028.82	4,569,847.55

其他说明：

无

61、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	5,210,030.90	2,568,855.88
运输保险费	14,005,787.24	8,390,261.66
职工薪酬	18,930,992.93	24,730,051.73
差旅费	4,944,114.46	7,817,684.31
折旧摊销	706,489.60	694,362.51
销售服务费	794,341.36	1,419,457.74
广告宣传和展览费	1,833,313.00	1,622,978.66
业务招待费	1,134,409.14	1,325,192.83
租赁费	602,202.54	1,687,268.25
办公费	307,172.52	1,062,455.53
其他	1,600,333.97	1,789,105.25
合计	50,069,187.66	53,107,674.35

其他说明：

无

62、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	72,188,125.51	55,635,341.57
租赁费	5,139,870.46	5,336,296.00
折旧摊销	24,888,606.23	22,081,824.07
差旅费	5,819,219.07	7,878,855.79
聘请中介机构费用	15,271,677.80	10,942,375.24
车辆使用费	2,627,181.19	3,647,152.81
业务招待费	3,492,784.78	3,804,255.94
办公费	4,416,697.86	4,939,623.02
非钻井勘探支出	30,771,735.85	4,395,962.26
其他	6,729,367.81	8,317,607.21
合计	171,345,266.56	126,979,293.91

其他说明：

无

63、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	33,515,880.92	22,768,996.00
研发材料	54,701,324.65	24,511,573.18
折旧摊销	3,440,687.89	312,989.99
其他	9,324,519.85	7,172,683.11
合计	100,982,413.31	54,766,242.28

其他说明：

无

64、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	68,824,124.92	39,072,345.70
减：利息收入	-4,216,774.93	-7,964,310.64
汇兑损益	-6,484,990.79	-3,962,900.27
其他	10,573,151.70	6,366,018.46
合计	68,695,510.90	33,511,153.25

其他说明：

无

65、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
政府补助	8,469,993.92	17,186,027.26
进项税加计抵减		
代扣个人所得税手续费	240,450.45	112,118.10
合计	8,710,444.37	17,298,145.36

其他说明：

计入其他收益的政府补助

补助项目	本期金额	上期金额	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

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
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	411,200.04	411,200.03	与资产相关
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	206,666.64	320,333.33	与资产相关
临港钻机设备项目	533,333.30	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	与收益相关
新都区经信局技术与开发资金		484,700.00	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	266,863.36	133,540.06	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
对外投资项目政府补贴	4,807,864.00		与收益相关
总集成总承包专项资金项目	500,000.00		与收益相关
成都市新都区新经济和科技局项目经费	450,000.00		与收益相关
四川省国际商务发展促进会补贴	384,000.00		与收益相关
浦东新区经济发展财政扶持资金开发扶持资金	280,000.00		与收益相关
成都市新都区商务局(中央外经贸发展资金)	15,800.00		与收益相关
上海市知识产权局资助	2,072.50		与收益相关
上海市出口信用保险保费扶持资金	90,640.24		与收益相关
合计	8,469,993.92	17,186,027.26	

66、投资收益

√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
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	435,808.75	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	435,808.75	

其他说明：

无

67、净敞口套期收益

□适用 √不适用

68、公允价值变动收益

□适用 √不适用

69、信用减值损失

√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
其他应收款坏账损失	2,698,472.44	
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
应收账款坏账损失	11,729,592.48	
合计	14,428,064.92	

其他说明：

无

70、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
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

其他说明：

无

71、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
长期资产处置的利得	2,522,887.42	221,393.15
长期资产处置的损失	-553,451.14	-148,150.96
合计	1,969,436.28	73,242.19

其他说明：

无

72、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	3,500,000.00		3,500,000.00
其他	957,712.58	537,791.45	957,712.58
合计	4,457,712.58	537,791.45	4,457,712.58

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
上海市浦东新区财政局上市挂牌补贴	3,500,000.00		与收益相关

其他说明：

适用 不适用

73、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	169,103.83	113,583.79	169,103.83
合计	169,103.83	113,583.79	169,103.83

其他说明：

无

74、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	98,838,531.20	61,386,989.93
递延所得税费用	-1,841,955.01	-263,388.09
合计	96,996,576.19	61,123,601.84

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	114,184,726.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	17,127,709.05
子公司适用不同税率的影响	1,521,147.25
调整以前期间所得税的影响	-498,373.60
非应税收入的影响	-1,121,879.99
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	308,293.21

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,063,871.95
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	24,269,283.54
境外代扣代缴及境外所得税收抵免的影响	65,395,293.94
其他（研发费用加计扣除等）	-6,941,025.26
所得税费用	96,996,576.19

其他说明：

适用 不适用

75、其他综合收益

适用 不适用

详见附注

76、现金流量表项目现金流量表项目

(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	3,530,497.81	6,288,674.02
其他收益（政府补助）、营业外收入等	10,995,403.13	24,702,849.61
其他收入等	1,037,439.95	1,117,188.53
企业间往来	23,841,021.54	18,368,360.44
合计	39,404,362.43	50,477,072.60

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、管理、研发费用	168,726,084.45	108,629,644.67
财务费用（其他）	10,573,151.70	6,366,018.46
营业外支出	169,103.83	113,583.79
企业间往来	7,597,473.11	39,120,188.95
合计	187,065,813.09	154,229,435.87

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

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资金偿还	38,113,658.21	
合计	38,113,658.21	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(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	55,800,000.00	115,000,000.00
李春第资金拆入	36,202,397.68	
合计	92,002,397.68	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	69,000,000.00	99,000,000.00
李春第资金偿还	28,000,000.00	

合计	97,000,000.00	99,000,000.00
----	---------------	---------------

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

77、现金流量表补充资料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	17,188,150.79	29,967,466.81
加：资产减值准备		-16,362,142.91
信用减值损失	14,428,064.92	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	147,357,510.56	148,487,699.58
使用权资产摊销		
无形资产摊销	1,559,151.16	1,573,595.05
长期待摊费用摊销	81,795,270.97	73,624,132.84
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-1,969,436.28	-73,242.19
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）	68,119,945.00	33,779,082.53
投资损失（收益以“-”号填列）	-435,808.75	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-226,811.75	-147,810.69
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,615,143.26	-115,577.40
存货的减少（增加以“-”号填列）	-154,133,814.53	-80,467,433.15
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-566,057,359.26	-102,952,357.83
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	690,605,395.86	19,131,322.75
其他		
经营活动产生的现金流量净额	296,615,115.43	106,444,735.39
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	140,128,167.23	207,502,951.08
减：现金的期初余额	207,502,951.08	691,945,910.39
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	-67,374,783.85	-484,442,959.31

(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	140,128,167.23	207,502,951.08
其中：库存现金	3,757,758.16	4,591,340.11
可随时用于支付的银行存款	136,366,844.23	202,908,109.75
可随时用于支付的其他货币资金	3,564.84	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	140,128,167.23	207,502,951.08
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

78、 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

79、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	310,612,188.25	保证金
应收票据		
应收账款	179,266,377.69	借款抵押
存货		
固定资产	503,947,679.54	售后回租、借款抵押
无形资产	47,691,674.40	借款抵押
交易性金融资产	10,000,000	保证金
长期待摊费用	5,645,995.73	售后回租
合计	1,057,163,915.61	/

其他说明：

无

80、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	-	-	144,379,132.34
其中：美元	13,626,174.68	6.97620	95,058,919.80
欧元	730.74	7.81550	5,711.10
港币	1.00	0.89578	0.90
埃及镑	36,368,625.18	0.43530	15,831,262.54
卢布	142,979,993.98	0.11260	16,099,547.32
巴基斯坦卢比	235,427,839.76	0.04509	10,615,441.29
迪拉姆	1,153,971.34	1.89920	2,191,622.37
第纳尔	357,555,997.75	0.00581	2,077,400.35
沙特里亚尔	713,823.23	1.85970	1,327,497.06
格里夫纳	2,320,596.45	0.29448	683,369.24
坚戈(KZT)	26,642,682.41	0.01833	488,360.37
应收账款	-	-	914,523,572.85
其中：美元	105,404,405.45	6.97620	735,322,213.30
欧元	4,729,413.48	7.81550	36,962,731.05
埃及镑	88,125,447.83	0.43530	38,361,007.44
卢布	897,980,983.31	0.11260	101,112,658.72
巴基斯坦卢比	58,168,700.20	0.04509	2,622,826.69

伊朗里亚尔	868,269,120.00	0.0001637	142,135.65
短期借款	-	-	21,053,831.23
其中：美元	3,017,951.21	6.97620	21,053,831.23
应付账款	-	-	448,014,738.44
其中：美元	57,530,967.16	6.97620	401,347,533.10
欧元	70,463.07	7.81550	550,704.12
埃及镑	12,481,829.01	0.43530	5,433,340.17
卢布	317,587,329.71	0.11260	35,760,333.33
巴基斯坦卢比	46,828,747.95	0.04509	2,111,508.25
第纳尔	101,165,000.00	0.00581	587,768.65
沙特里亚尔	250.00	1.85970	464.93
格里夫纳	7,458,130.34	0.29448	2,196,270.22
坚戈(KZT)	470,000.00	0.01833	8,615.10
伊朗里亚尔	111,182,466.00	0.0001637	18,200.57

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

81、套期

适用 不适用

政府补助

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资金	4,112,000.00	递延收益	其他收益
融资租赁补助	1,258,100.32	递延收益	其他收益
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	其他收益
临港钻机设备项目	8,000,000.00	递延收益	其他收益
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	2,480,000.00	递延收益	其他收益

政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

82、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

一揽子交易

适用 不适用

非一揽子交易

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

其他说明：

适用 不适用

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

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	四川成都	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(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
ZPEC Egypt LLC	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)	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., LTD	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%		设立
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：

无

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：

1) 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 2019 年 12 月 31 日，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。

(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

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

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。

1、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。

2、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。

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	2019.12.31					合计
	美元	欧元	埃及镑	卢布	其他外币	
货币资金	95,058,919.80	5,711.10	15,831,262.54	16,099,547.32	17,383,691.58	144,379,132.34
应收账款	735,322,213.30	36,962,731.05	38,361,007.44	101,112,658.72	2,764,962.34	914,523,572.85
短期借款	21,053,831.23					21,053,831.23
应付账款	401,347,533.10	550,704.12	5,433,340.17	35,760,333.33	4,922,827.72	448,014,738.44

项目	2018.12.31					合计
	美元	欧元	埃及镑	卢布	其他外币	
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

(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	上年年末余额
可供出售金融资产		57,875,402.00
其他权益工具投资	55,173,387.75	
合计	55,173,387.75	57,875,402.00

3、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。

本公司短期借款、长期借款、长期应付款以未折现（贴现）的合同现金流量（即本金）按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	1-6 个月	6 个月-1 年	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款	722,098,700.14	201,980,003.34			924,078,703.48
长期借款	63,600,000.00	28,600,000.00	133,800,000.00	2,200,000.00	228,200,000.00
长期应付款	41,725,815.32	43,307,329.16	72,575,048.72	-	157,608,193.20

项目	上年年末余额				
	1-6 个月	6 个月-1 年	1-5 年	5 年以上	合计
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

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) 交易性金融资产		10,000,000.00		10,000,000.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		10,000,000.00		10,000,000.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 结构性存款及银行理财等		10,000,000.00		10,000,000.00
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) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	55,173,387.75		50,999,970.00	106,173,357.75
(四) 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				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
应收款项融资		91,564,501.17		91,564,501.17
持续以公允价值计量的资产总额	55,173,387.75	101,564,501.17	50,999,970.00	207,737,858.92
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中: 发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 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（2019年12月31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

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
交易性金融资产	10,000,000.00	以购买成本作为期末公允价值最佳估计数		购买成本
应收款项融资	91,564,501.17	以历史成本作为期末公允价值最佳估计数		历史成本

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

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间(加权平均值)
其他权益工具投资	50,999,970.00	公允价值的最佳估计	最近融资价格法	—

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：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	50,000 万元	36.5924	36.5924

本企业的母公司情况的说明

本公司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，统一社会信用代码为 9131011555880389X8，注册资本为人民币 50,000 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。中曼投资的经营围包括实业投资，投资管理，投资咨询（除经纪），从事货物与技术的进出口业务。【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】

本企业最终控制方是 朱逢学、李玉池

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、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	原财务总监，2019年6月辞去财务总监职务
姚桂成	监事会主席
杨红敏	监事
刘万清	原董事会秘书，2019年9月辞去董事会秘书职务
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
北京昕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，2019年4月不再担任公司副总经理职务
胡德祥	2019年4月25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（开始日期：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（开始日期：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（开始日期：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（开始日期：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（开始日期：2018年8月30日）
杭州丰禾测控技术有限公司	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（开始日期：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（开始日期：2018年4月17日）
昕华夏国际能源开发有限公司	董事长李春第原控制的其他企业、现受同一母公司控制的其他企业
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	董事长李春第原控制的其他企业、现受同一母公司控制的其他企业
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

其他说明：

根据《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第41号》披露要求，本期由关联方变为非关联方的，本公司应比照关联交易的要求持续披露与上述原关联方的后续交易情况。

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	26,421,535.36	1,237,121.48
上海神开石油科技有限公司	钻机配件采购	2,254,811.13	
杭州丰禾石油科技有限公司	钻机配件采购	578,658.76	1,013,620.69
杭州丰禾测控技术有限公司	钻机配件采购	180,530.97	
Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	160,965.49	158,272.67
上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	764,939.29	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

昕华夏国际能源开发有限 公司	探井服务及开发	4,770,000.00	
-------------------	---------	--------------	--

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

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
上海中曼投资控股 有限公司	房屋	28,571.42	

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
朱凤芹	房屋	350,000.00	420,000.00
北京昕华夏国际能 源科技有限公司	运输设备	200,000.00	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

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000.00	2019/9/19	2020/9/10	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	10,000,000.00	2019/9/20	2020/9/16	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	10,000,000.00	2019/8/9	2020/8/8	否
四川中曼电气工程技术有限公司	10,000,000.00	2019/6/26	2020/6/24	否
中曼石油装备集团有限公司	10,000,000.00	2019/9/25	2020/9/10	否
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	10,000,000.00	2019/10/24	2020/10/23	否
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	29,000,000.00	2019/12/25	2020/12/24	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	37,500,000.00	2019/8/15	2020/2/10	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	40,000,000.00	2019/6/19	2020/6/17	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	60,000,000.00	2019/5/15	2020/5/13	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	7,000,000.00	2019/6/28	2020/6/26	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	43,000,000.00	2019/7/4	2020/7/4	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	43,000,000.00	2019/3/29	2020/3/27	否
中曼石油装备集团有限公司	23,000,000.00	2014/1/29	2023/1/28	否
中曼石油钻井技术有限公司	87,000,000.00	2019/7/29	2021/1/28	否
中曼石油钻井技术有限公司	38,722,408.38	2019年3月	2022年3月	否
中曼石油钻井技术有限公司	42,500,001.03	2019年1月	2024年1月	否

上海致远融资租赁有限公司	26,796,417.67	2019年8月	2022年8月	否
--------------	---------------	---------	---------	---

本公司作为被担保方

√适用 □ 不适用

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
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000.00	2019-01-22	2020-01-21	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	25,000,000.00	2019-08-07	2020-03-27	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	20,000,000.00	2019-09-04	2020-02-20	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	90,000,000.00	2019-01-31	2020-01-29	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	84,000,000.00	2019-01-22	2020-01-21	否
中曼石油装备集团有限公司	100,000,000.00	2019-03-19	2020-03-09	否
中曼石油装备集团有限公司	21,053,831.23	2019-07-17	2020-01-13	否
上海中曼投资控股有限公司	10,000,000.00	2019-06-20	2020-12-20	否
上海中曼投资控股有限公司	40,000,000.00	2019-06-27	2020-06-27	否
上海中曼投资控股有限公司	20,000,000.00	2019-12-17	2020-12-17	否
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	50,000,000.00	2019-03-20	2020-03-20	否
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	10,000,000.00	2019-09-30	2020-09-15	否
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	20,000,000.00	2019-12-11	2020-12-10	否

中曼石油天然气集团股份有限公司	37,500,000.00	2019-08-15	2020-02-10	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、上海中曼投资控股有限公司	40,000,000.00	2019-06-19	2020-06-17	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、上海中曼投资控股有限公司	60,000,000.00	2019-05-15	2020-05-13	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	3,600,000.00	2019-09-11	2020-09-08	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	7,000,000.00	2019-06-28	2020-06-26	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	43,000,000.00	2019-07-04	2020-07-04	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	43,000,000.00	2019-03-29	2020-03-27	否
中曼石油装备集团有限公司	45,000,000.00	2019-03-29	2021-03-26	否
上海中曼投资控股有限公司	60,000,000.00	2019-06-20	2020-12-20	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。2019 年 1 月 1 日至 2019 年 4 月 24 日产生利息收入 102,326.74 美元。

中曼石油天然气集团（海湾）公司向 Toghi Trading-F.Z.C 提供借款时，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。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。

从 2019 年 4 月 25 日起至借款实际偿还日止，中曼石油天然气集团（海湾）公司与 Toghi Trading-F.Z.C 的资金拆借，不再计算资金拆借利息收入。李春第先生向本公司预先归还人民币 36,202,397.68 元，从 2019 年 4 月 25 日起至本公司实际偿付日止，李春第先生放弃该笔款项的利息。

截止 2019 年 12 月 31 日, Toghi Trading-F.Z.C 已向中曼石油天然气集团(海湾)公司全部归还上述借款本息合计 5,386,860.75 美元。本公司向李春第先生归还 28,000,000.00 元, 尚余 8,202,397.68 元未归还。

2018 年度, 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。在该协议履行期间, 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资金总额 115,000,000.00 元, 归还本息 99,000,000.00 元; 2019 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资金总额 12,000,000.00 元, 归还本息 29,948,733.33 元。2018 年度发生利息支出 1,700,000.00 元, 2019 年度发生利息支出 248,733.33 元。

自 2019 年 9 月 20 日至 2019 年 12 月 20 日止, 控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 43,800,000.00 元人民币的借款, 无利息。自 2019 年 12 月 21 日至 2020 年 3 月 21 日止, 控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 6,000,000.00 元人民币的借款, 年利率 0.00%。在上述协议履行期间, 2019 年度上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供借款资金总额 43,800,000.00 元, 归还本金 41,000,000.00 元, 尚余 2,800,000.00 元未归还。

(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	95,029,652.00	68,632,000.00
昕华夏国际能源开发有限公司	股权增资/收购	50,999,970.00	

说明: 2018 年 12 月 22 日, 公司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》, 同意公司对昕华夏国际能源开发有限公司(含其下属全资子公司)投资 1.2 亿人民币, 并获得核心资产 11.59% 的权益。截至 2019 年 12 月 31 日上述投资款已经支付, 昕华夏国际能源开发有限公司的股权已经完成变更, RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC 的股权变更正在办理中。

2019 年 6 月 13 日, 公司第二届董事会第二十五次会议审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》, 同意公司或下属全资子公司向 RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC 增资 3,000 万美元。截至 2019 年 12 月 31 日已经支付投资款 1,346 万美元, 股权变更正在办理中。

截至 2019 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, 股权变更正在办理中, 已支付的投资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	578,432.00
预付账款					
	Shenkai Petroleum LLC	473,125.88		316,187.62	
	上海优强石油科技有限公司	179.99			
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	549,338.00
	陈庆军	2,048,663.54	102,433.18	470,362.25	23,518.11
	武海龙	553,004.07	28,670.90	426,320.29	21,316.01
	王祖海	134,770.38	13,477.04	254,770.38	12,738.52
	朱逢学	214,676.00	21,467.60	214,676.00	10,733.80
	杨红敏	9,640.32	482.02	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	163,661,652.00		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
应付账款			
	北京昕华夏国际能源科技有限公司	200,000.00	200,000.00
	上海神开石油设备有限公司	28,701,577.05	19,101,068.76
	上海神开石油科技有限公司	3,034,370.91	421,092.00
	杭州丰禾石油科技有限公司	1,624,282.60	1,922,180.60
	杭州丰禾测控技术有限公司	204,000.00	
	上海优强石油科技有限公司	585,550.34	1,656,634.00
	李世光	138,000.00	
	朱凤芹	140,000.00	
应付票据			
	上海神开石油设备有限公司	10,000,000.00	3,250,000.00
	杭州丰禾石油科技有限公司	900,000.00	
其他应付款			
——往来款	朱逢学	621,454.00	621,454.00
——往来款	李春第	8,202,397.68	
——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	1,982,661.59
——职工购房款	袁绍建		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	480,000.00
——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	290,000.00	850,000.00
——职工购房款	刘万清		100,000.00

说明：本公司原副总经理袁绍建于2018年1月辞去副总经理职务，截至2019年1月已满12个月，此后不再作为关联方披露。

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

(1). 资产负债表日存在的重要承诺

1) 质押资产情况:

截至 2019 年 12 月 31 日

A、 应收账款质押情况

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 9,500 万元（期末余额 8,700 万元），借款期限自 2019 年 7 月 29 日至 2021 年 1 月 28 日止。中曼石油钻井技术有限公司以 2018~2021 年度与中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司巴州分公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司克拉玛依钻井公司、中国石油西部钻探工程有限公司总承包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 40,000 万元，期限自 2019 年 7 月 29 日至 2021 年 1 月 28 日止。

B、 信用证贴现保证金质押情况

本公司和全资子公司中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 6,000 万元，并以人民币 12,000,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向华夏银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2019 年 5 月 14 日至 2020 年 5 月 13 日止。

本公司和全资子公司中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 4,000 万元，并以人民币 8,000,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向华夏银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2019 年 6 月 18 日至 2020 年 6 月 17 日止。

本公司和全资子公司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，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，向中国民生银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2019 年 8 月 14 日至 2020 年 2 月 10 日止。

C、票据贴现保证金质押情况

出票人	贴现人	票据金额	保证金金额	贴现日期	到期日期
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	3,600,000.00	1,440,000.00	2019/9/11	2020/9/8
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	43,000,000.00	12,900,000.00	2019/3/29	2020/3/27
中曼石油装备集团有限公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	20,000,000.00	8,000,000.00	2019/4/15	2020/4/12
中曼石油装备集团有限公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	20,000,000.00	8,000,000.00	2019/4/17	2020/4/12
中曼石油装备集团有限公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	20,000,000.00	8,000,000.00	2019/4/17	2020/4/12
中曼石油装备集团有限公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	23,330,000.00	9,332,000.00	2019/4/18	2020/4/12

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	备注（权证号）
中国建设银行上海浦东分行	2014/1/29	2023/1/28	23,000,000.00	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	2015/7/14	2025/7/11	13,200,000.00	上海中曼石油装备有限公司云端路 1565 弄 42	抵押财产尚未过户至上海中曼石油装备有限公司，由上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司

				号的房屋、 云端路 1565 弄 49 号的房屋、 云端路 1565 弄 61 号的房屋	提供担保
上海农商银行 张江科技 支行	2019/3/19	2020/3/9	100,000,000.00	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
	2019/7/17	2020/1/13	21,053,831.23		
	2019/3/29	2021/3/26	45,000,000.00		
昆仑银行股 份有限公司 西安分行	2019/7/29	2021/1/28	87,000,000.00	中曼石油 钻井技术 有限公司 机器设备	J050 型钻机 2 台

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
CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD	中曼石油天然气 集团（海湾）公司	49,589,366.12	中曼石油天然气 集团（海湾）公司 机器设备	90,482,581.25
湘信融资租赁有 限公司	中曼石油钻井技 术有限公司	38,722,408.38	中曼石油钻井技 术有限公司机器 设备和高价周转 料	46,161,233.75
上海中成融资租 赁有限公司	中曼石油钻井技 术有限公司	42,500,001.03	中曼石油钻井技 术有限公司机器 设备	53,381,336.65
成都工投融资租 赁有限公司	上海致远融资租 赁有限公司	26,796,417.67	上海致远融资租 赁有限公司机器 设备	38,222,502.93

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

1) 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	2019.12.31
银行承兑汇票	60,519,222.60
商业承兑汇票	
合计	60,519,222.60

(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

3、其他

适用 不适用

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

新型冠状病毒肺炎疫情于 2020 年年初在全国爆发，相关防控工作在全国范围内持续进行，各地政府均出台了新冠疫情防控措施。本公司积极响应并严格执行党和国家对肺炎疫情防控的各项规定和要求，本公司及相关子公司按照所在地的复工政策陆续复工，做到防疫、工作两不误。同时，公司积极履行社会责任、组织资源采购防疫物资，并积极支持国家的抗疫工作。新冠疫情及相应的防控措施对公司目前的正常生产经营造成了一定的影响。作为全球化公司，公司在亚洲、欧洲、非洲均有开展业务，新冠疫情对公司业务的影响程度取决于未来全球各国新冠疫情的防控政策、持续时间，以及公司客户的业务受疫情影响程度。

由于公司境外项目所在地伊拉克、俄罗斯、巴基斯坦的疫情于 2 月底持续爆发，当地随即采取了禁止疫区国家人员入境、交通管制、限制人员自由活动等措施，随后为了进一步控制疫情，当地政府于 3 月中下旬实施了更为严格的疫情管控措施，包括实施宵禁、要求人员居家办公、封锁交通等措施，对公司业务造成了一定程度的影响。本公司将继续密切关注肺炎疫情发展情况，持续评估和积极应对其对本公司财务状况、经营成果等方面的影响。

公司从事钻井工程与钻机装备制造业务，属于石油产业链上的环节，其发展情况受到石油产业整体景气度的影响，具体表现为在石油产业整体景气度不高的情况下，石油公司通常会减少勘探与开发方面的支出，公司相应的业务机会减少或者收益水平下降，形成对业绩的负面影响。受 2020 年石油价格继续下跌或长期保持在较低的水平的影响，可能对公司未来业务的拓展和毛利率带来不利影响。在极端情况下，如国际石油价格持续下跌，国际石油市场大幅萎缩，公司的经营业绩

将可能出现大幅下滑,从而存在经营业绩波动的风险。本公司将继续密切关注全球油价波动情况,持续评估和积极应对其对公司财务状况、经营成果等方面的影响。

2、 利润分配情况

适用 不适用

根据公司于 2020 年 6 月 28 日召开的第二届董事会第三十六次会议决议,审议通过了《关于公司 2019 年度利润分配方案的议案》。公司 2019 年度利润分配预案为: 2019 年度不进行利润分配,也不进行资本公积金转增股本,未分配利润结转下一年度。

上述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	0
经审议批准宣告发放的利润或股利	0

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	分部间抵销	合计
营业收入	318,621,315.13	2,134,931,790.12	-9,351,655.64	2,462,904,760.89
营业成本	200,642,537.02	1,751,287,257.13	-3,525,065.74	1,955,454,859.89

(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

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,025,847,312.54
1 年以内小计	1,025,847,312.54
1 至 2 年	96,559,264.25
2 至 3 年	66,076,841.52
3 年以上	
3 至 4 年	25,513,795.49
4 至 5 年	5,069,953.20
5 年以上	6,256,667.19
减：坏账准备	-43,924,889.02
合计	1,181,398,945.17

(2). 按坏账计提方法分类披露

√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 (%)	

按 单 项 计 提 坏 账 准 备											
其中：											
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	1,225,323, 834.19	100.00	43,924,88 9.02	3.58	1,181,398,9 45.17	610,320,49 0.31	100.00	22,837,362.8 0	3.13	591,221,8 16.72	
其中：											
合 并 范 围 内 关 联 方	359,487,29 9.29	29.34			359,487,299 .29	219,941,0 26.35	36.04			219,941,0 26.35	
境 外 工 程 类 客 户	765,602,10 9.39	62.48	8,854,251 .95	1.16	756,747,857 .44	350,880,01 4.30	57.49	5,004,517. 51	1.43	345,875,496.7 9	

非境外工程类客户	100,234,425.51	8.18	35,070,637.07	34.99	65,163,788.44	39,499,449.66	6.47	17,832,845.29	45.15	21,666,604.37
合计	1,225,323,834.19	100.00	43,924,889.02		1,181,398,945.17	610,320,490.31	100.00	22,837,362.80	5.85	591,221,816.72

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 境外工程类客户

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	761,811,198.38	7,618,111.98	1.00
1-2年	3,193,463.80	638,692.76	20.00
2-3年			
3-4年			
4-5年	597,447.21	597,447.21	100.00
5年以上			
合计	765,602,109.39	8,854,251.95	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

组合计提项目: 非境外工程类客户

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额
----	------

	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	60,828,549.17	3,041,427.47	5.00
1-2 年	299,361.33	29,936.13	10.00
2-3 年	2,863,546.34	859,063.90	30.00
3-4 年	25,513,795.49	20,411,036.39	80.00
4-5 年	4,472,505.99	4,472,505.99	100.00
5 年以上	6,256,667.19	6,256,667.19	100.00
合计	100,234,425.51	35,070,637.07	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	22,837,362.80	21,087,526.22				43,924,889.02
合计	22,837,362.80	21,087,526.22				43,924,889.02

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 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

(5). 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
Lukoil	164,532,591.92	13.43	1,645,325.92
PPL	116,891,491.55	9.54	1,245,572.60
Petronas Carigali Iraq Holding B.V.	102,097,759.52	8.33	1,612,450.33
ZPEC Petroleum Engineering Service Company	94,123,685.18	7.68	
BASHNEFT INTERNATIONAL B.V.	86,960,944.47	7.10	1,200,978.94
合计	564,606,472.64	46.08	5,704,327.79

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 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

2、其他应收款

项目列示

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	1,057,483,862.97	1,467,219,056.16

合计	1,132,483,862.97	1,542,219,056.16
----	------------------	------------------

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	731,566,503.75
1 年以内小计	731,566,503.75
1 至 2 年	271,853,940.04
2 至 3 年	32,149,528.92
3 年以上	
3 至 4 年	23,852,368.53
4 至 5 年	6,183.56
5 年以上	5,474,295.53
减：坏账准备	-7,418,957.36
合计	1,057,483,862.97

(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	6,808,135.72	2,017,606.09
备用金	13,706,188.23	3,925,999.53
代垫款项	3,561.28	75,262.77
往来款	1,044,384,935.10	1,466,866,992.95
合计	1,064,902,820.33	1,472,885,861.34

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预	整个存续期预期信	整个存续期预期信	

	期信用损失	用损失(未发生信用减值)	用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	3,985,136.79		1,681,668.39	5,666,805.18
2019年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,752,152.18			1,752,152.18
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额	5,737,288.97		1,681,668.39	7,418,957.36

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39					1,681,668.39
按组合计提坏账准备	3,985,136.79	1,752,152.18				5,737,288.97
合计	5,666,805.18	1,752,152.18				7,418,957.36

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 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
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	往来款	525,224,437.66	2 年以内	49.32	
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	往来款	204,442,194.19	2 年以内	19.20	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	往来款	112,596,905.31	1 年以内	10.57	
天津中曼钻井工程有限公司	往来款	74,938,176.58	2 年以内	7.04	
Zpec Egypt LLC	往来款	44,218,514.52	4 年以内	4.15	
合计		961,420,228.26		90.28	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 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

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	741,621,841.71		741,621,841.71	781,530,631.22		781,530,631.22
对联营、合营企业投资						
合计	741,621,841.71		741,621,841.71	781,530,631.22		781,530,631.22

(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	90,000,000.00		391,278,172.13		
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	1,616,040.00		9,805,560.00	
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	781,530,631.22	91,616,040.00	131,524,829.51	741,621,841.71	

(2). 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

无

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	2,224,654,695.91	1,853,556,735.92	1,167,580,693.48	941,158,385.66
其他业务	43,163,996.50	19,284,951.25	11,199,910.07	836,449.00
合计	2,267,818,692.41	1,872,841,687.17	1,178,780,603.55	941,994,834.66

其他说明：

无

5、投资收益

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
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	435,808.75	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		

合计	435,808.75	

其他说明：

无

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	1,969,436.28	
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）	11,969,993.92	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	686,277.12	
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	972,087.71	
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	1,029,059.20	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-432,355.72	
少数股东权益影响额	-470.46	
合计	16,194,028.05	

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	0.73	0.04	0.04

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.04	0.00	0.00
-------------------------	------	------	------

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	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务会计报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师亲笔签名并盖章的审计报告正文。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报刊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：2020 年 6 月 28 日

修订信息

适用 不适用