公司代码:600871　　公司简称:石化油服

中石化石油工程技术服务股份有限公司

2019 年度报告摘要

一 重要提示

1.1 本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上仔细阅读年度报告全文。

1.2 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、误导性陈述或者重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

1.3 本公司共有8位董事出席了本次董事会会议,独立董事潘颖先生因病请假,委托独立董事姜波女士出席会议并行使权利。

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

1.5 由于2019年末母公司未分配利润为负值,董事会建议2019年度不进行现金股利分配,也不进行资本公积金转增股本,该预案尚需提交2019年年度股东大会审议。

二 公司基本情况

2.1公司简介

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	石化油服	600871	*ST油服
H股	香港联合交易所有限公司	中石化油服	1033	

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李洪海	沈泽宏
电话	86-10-59965998	86-10-59965998
传真	86-10-59965997	86-10-59965997
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com	ir.ssc@sinopec.com

2.2报告期公司主要业务简介

本公司是中国大型综合油气工程与技术服务专业公司,拥有超过50年的经营业绩和丰富的项目执行经验,是一体化全产业链油服领先者。截至2019年底,本公司在中国的20多个省,76个盆地,561个区块开展油气工程技术服务;同时海外业务规模不断提高,在30多个国家和地区提供油田技术服务。

本公司共有五大业务板块,分别是:地球物理、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设,五大业务板块涵盖了从勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输到弃井的全产业链过程。

本公司拥有涵盖油气勘探和生产全产业链的技术研发支撑体系,能够为高酸性油气藏、致密油气藏、页岩气、稠油油藏等各类油气田提供一体化服务,并曾获得中国国家科技进步奖,川气东送管道项目获得国家优质工程金质奖。本公司拥有国内领先的页岩气石油工程配套技术,形成了井深超过3,500米页岩储层的钻井、测录井、压裂试气、装备制造和工程建设五大技术系列,关键核心技术基本实现国产化。

本公司秉承“技术领先、价值创造、支撑油气、服务客户”发展理念,大力实施“专业化、市场化、国际化、高端化、特色化”发展战略,谋求从陆上到海上、从国内到国外、从常规到非常规、从单一工程项目施工到综合油藏服务的四个拓展,努力实现“建设世界一流综合型油服公司”的企业愿景。

2.3公司主要会计数据和财务指标(按中国企业会计准则编制)

单位:千元　币种:人民币

	2019年	2018年	本年比上年增减(%)	2017年
总资产	62,069,378	60,904,715	1.9	62,089,315
营业收入	69,870,147	58,409,078	19.6	48,593,948
归属于上市公司股东的净利润(亏损以“-”号填列)	914,244	142,056	543.6	-10,589,524
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(亏损以“-”号填列)	503,704	37,951	1,227.2	-10,399,296
归属于上市公司股东的净资产	6,763,872	5,778,410	17.1	-2,099,946
经营活动产生的现金流量净额(使用以“-”号填列)	1,377,053	-2,939,789	不适用	404,761
基本每股收益(元/股)	0.048	0.008	500.0	-0.749
稀释每股收益(元/股)	0.048	0.008	500.0	-0.749
加权平均净资产收益率(%)	14.66	2.86	增加11.8个百分点	-335.35

2.4 2019年分季度主要财务数据(按中国企业会计准则编制)

单位:千元　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	13,458,154	16,797,876	17,343,907	22,270,210
归属于上市公司股东的净利润(亏损以“-”号填列)	188,182	321,246	213,765	191,051
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(亏损以“-”号填列)	149,481	280,579	127,536	-53,892
经营活动产生的现金流量净额(使用以“-”号填列)	-1,119,740	410,581	1,606,928	479,284

三 股东情况

3.1普通股股东数量及前10名股东持股情况

截止报告期末普通股股东总数(户)	129,812
其中:A股股东	129,465
H股记名股东	347
2019年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	128,756
其中:A股股东	128,410
H股记名股东	346

前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	报告期内增减(股)1	期末持股数量(股)	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量(股)	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团有限公司(“中国石化集团公司”)2	国有法人	0	10,727,896,364	56.51	1,503,568,702	0
香港中央结算(代理人)有限公司3	境外法人	-167,234	5,401,943,744	28.45	2,595,786,987	0
中国中信有限公司(“中信有限”)	国有法人	0	1,035,000,000	5.45	0	0
中国民生银行股份有限公司呼和浩特分行	境内非国有法人	127,447,400	127,447,400	0.67	0	0
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划	其他	0	66,666,666	0.35	0	0
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划	其他	0	66,666,666	0.35	0	0
长江养老保险股份有限公司-长江盛世华章集合型团体养老保障管理产品进取增利2号组合4	其他	0	23,148,854	0.12	23,148,854	0
香港中央结算有限公司5	其他	19,807,152	19,807,152	0.10	0	0
招商银行股份有限公司-博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	其他	14,654,900	14,654,900	0.08	0	0
中国银行股份有限公司-嘉实中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	其他	14,087,600	14,087,600	0.07	0	0

前10名无限售条件流通股股东持股情况

股东名称	期末持有无限售条件流通股的数量(股)	股份种类
中国石化集团公司	9,224,327,662	A股
香港中央结算(代理人)有限公司	2,806,156,757	H股
中信有限	1,035,000,000	A股
中国民生银行股份有限公司呼和浩特分行	127,447,400	A股
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划	66,666,666	A股
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划	66,666,666	A股
香港中央结算有限公司	19,807,152	A股
招商银行股份有限公司-博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	14,654,900	A股
中国银行股份有限公司-嘉实中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	14,087,600	A股
华安基金-兴业银行-中国对外经济贸易信托有限公司	13,333,300	A股
上述股东关联关系或一致行动的说明	除东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划及东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划同属东海基金管理有限责任公司外,本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属一致行动人	

注:1、与2018年12月31日相比;

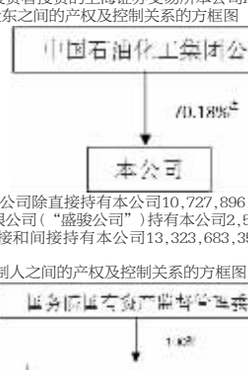
2、中国石化集团公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外,还通过全资附属公司盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此,中国石化集团公司直接和间接共持有本公司13,323,683,351股股份,占本公司总股份的70.18%;

3、香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司H股股票;

4、代表本公司齐心共赢计划持有;

5、香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司A 股股票。

3.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



注:中国石化集团公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外,还通过中国石化盛骏国际投资有限公司(“盛骏公司”)持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此,中国石化集团公司直接和间接持有本公司13,323,683,351股股份,占本公司总股份的70.18%。

3.3公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

3.4公司优先股股东总数及前10名股东情况

不适用

四 经营情况讨论与分析

本部分所述财务数据,除非特别注明,均节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表。

(一)年度业绩

2019年,本公司合并营业收入为人民币69,870,147千元,同比增长19.6%;归属于本公司股东的净利润为人民币914,244千元,同比增长543.6%;基本每股盈利人民币0.048元,同比增长500.0%。

2019年,本公司经营业绩实现较大增长,主要得益于:本公司抓住油服行业经营环境持续复苏的有利时机,积极发挥油气勘探开发主力军作用,加大市场开拓力度,统筹优化市场布局,强化项目精细管理,全年主要专业工作量和主营业务收入同比增长;同时强化成本费用控制,挖潜增效,全年百元收入营业成本同比降低人民币0.34元。

(二)市场回顾

2019年,全球经济增长总体放缓,中国经济运行延续了总体平稳、稳中有进的发展态势,主要宏观经济指标保持在合理区间,国内生产总值(GDP)比上年增长6.1%,但国内外风险挑战明显增多;国际原油价格呈宽幅震荡走势,全年北海布伦特原油现货平均价格为64.3美元/桶,较2018年下降9.8%;全球上游勘探开发资本支出有所上升,尤其是国内油气勘探开发需求明显增加,招投标日益活跃,油田服务市场持续复苏。

2019年,本公司市场开拓成效显著,累计新签合同额人民币695亿元,同比增长10.7%。其中,中国石化市场新签合同额人民币384亿元,同比增长3.5%;国内外部市场新签合同额人民币145亿元,同比增长23.9%;海外市场新签合同额人民币166亿元,同比增长7.2%。

(三)业务回顾

2019年,本公司积极把握国内外油气勘探开发需求复苏的市场机遇,统筹协调国内和海外两个市场的资源配置,为国内加大油气勘探开发力度做出积极贡献,持续推进海外业务高质量发展;全力推进改革创新,狠抓成本管控和风险管理,不断提升综合竞争实力。2019年,本公司在管理改革、市场开拓、技术发展、经营业绩等方面均取得积极成效,为2020年实现全面可持续发展打下了决定性基础。

1、物探服务

2019年,本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币4,219,721千元,较去年同期的人民币5,131,649千元减少17.8%。全年完成二维地震18,903千米,同比减少37.6%;全年完成三维地震14,103平方千米,同比增加4.9%。二维、三维资料记录合格率为100%,地震资料质量持续提升;大力推广高密度地震勘探、复杂山地高精度地震勘探等先进技术,全方位提升油气勘查能力;保持了与中国地质调查局、中国地质科学院的良好合作关系,中标地震采集等项目29个,合同额人民币1.7亿元;持续拓展中国石化集团公司土壤污染物调查的新业务市场,新签合同额人民币1.5亿元,同比增长64.7%。

2、钻井服务

2019年,本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币36,487,700千元,较去年同期的人民币29,883,121千元增加22.1%。全年完成钻井进尺999万米,同比增加15.0%。国内钻井队压平均利用率达到82%以上。本公司优质高效服务中国石化集团公司的勘探开发任务,全力推动“两北一川”提质提速效提产,顺北工区1号断裂带、5号断裂带中部和北部平均钻井周期分别缩短13%、58%、17%,川渝工区威荣页岩气平均钻井周期缩短35%,顺利完成东部老区、涪陵页岩气田、顺北特深油气田、华北致密气田、川西气田、威荣页岩气等油气田产能建设任务;中国石油、中国海油等优质市场进一步扩大,55部钻机先后进入中国石油西南页岩气市场。

3、测录井服务

2019年,本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币2,503,262千元,较去年同期的人民币2,006,180千元增加24.8%。全年完成测井27,804万标准米,同比增加14.4%;完成录井进尺931万米,同比增加24.6%。测录井资料合格率达100%。2019年,本公司全力满足国内油公司稳油增气降本的市场需求,积极提升测录井服务能力,优质高效保障了中国石化集团公司“两北一川”、东部老区等重点区域稳产增产任务;在中国石油西南页岩气、中国地质调查局、地方煤层气等国内外部市场规模持续稳定扩大。

4、井下特种作业服务

2019年,本公司井下特种作业服务业务实现主营业务收入人民币7,657,148千元,较去年同期的人民币5,644,308千元增加35.7%。全年完成井下作业6,876井次,同比增加15.5%。井下特种作业一次合格率98.5%。2019年本公司努力提高对国内油气勘探开发的保障力度,在深层和常压页岩气大型压裂、超高温超高压超深层油气藏完井测试、致密油气藏酸化压裂、酸性气田增储上产等方面取得显著成效;进一步扩大与中国石化集团公司开展难动用储量合作开发,全年累计增产原油约11.8万吨;以优势技术和装备持续拓展国内外部及国际市场,连续油管、多级射孔和高压带压作业等特色技术服务能力持续加强,高端业务服务能力不断提高。

5、工程建设服务

2019年,本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币16,381,730千元,较去年同期的人民币13,132,857千元增加24.7%。2019年累计新签合同额184亿元,同比增加1.8%;累计完成合同额人民币171亿元,同比增加17.9%。大力开拓市场,先后承揽青宁输气管道、中化泉州100万吨/年乙烯及炼油改扩建项目、南川-涪陵管道等多个EPC工程,全年EPC合同额达人民币66.5亿元;积极拓展新市场、新领域,先后中标舟山海管一期、二期工程,累计中标金额人民币6.7亿元;积极拓展地方燃气管道和市政路桥市场,其中累计新签粤东天然气管道公司人民币13.2亿元。持续强化项目管控能力建设,湛北管道定向钻一举刷新国内穿越距离最长、管径最大的成品油管道定向钻穿越纪录,参建完成的焦石坝区块一期工程产能建设项目获“国家优质工程金奖”。

6、国际业务

2019年,本公司国际业务实现主营业务收入人民币12,875,129千元,较去年同期的人民币13,111,312千元减少1.8%,占本公司当年主营业务收入的18.7%,同比减少4.2个百分点。2019年,在沙特市场2部钻机获得沙特阿美日费合同延期最长的10年延期服务合同,6台钻机获得首次非常规日费钻机招标全部工作量;新签沙特S84三维物探项目,合同额1.76亿美元;新签沙特MIP管道项目,合同额2.65亿美元;成功签约硫化氢检测、连续油管和钻前工程服务合同。在科威特市场中标11部修井机1+1年服务项目和7支录井队服务项目,拓展了深井钻修井、综合录井、钻头服务市场,取得了科威特石油公司(KOC)钻井、定向、提高采收率、物探等24项资质认证。在厄瓜多尔签订41口井钻井总包合同。阿尔及利亚市场签约3个物探数据采集项目,累计新签合同额1.4亿美元。厄瓜多尔ILY项目、墨西哥EBANO项目稳步推进,海外权益油、增产油累计达99.5万桶。

7、技术研发

2019年,本公司持续推进研发体系建设和科技创新工作,整合优化科研资源,搭建成果转化平台,2个研发中心、10个技术中心相继挂牌成立。全年申请国内外专利711件,获得国内外专利授权351件。自主研发的钻井旋转导向系统试验成功,取得突破性进展,联合研发的185℃高温MWD仪器在顺北工区成功应用;新一代网络成像测井系统、宽频加速度检波器、节点地震采集仪达到国际先进水平。生产运营一体化协同平台(SICP)技术方案通过评审,ERP系统全面应用,信息化建设稳步推进,有效提升了集团化管控、精细化管理水平。

8、内部改革和管理

2019年,本公司持续深化内部改革,各项改革措施落地见效。持续推进组织机构精简,规范各级机关机构设置,机关人员较上年减少10.4%;优化队伍结构,采取市场化、项目化用工等方式,合理补充基层力量,主营业务用工比例同比提高5个百分点;持续推进辅助业务专业化发展,全面实施承包经营,辅助业务单位全面实现盈利;持续完善绩效考核机制,修订完善工效挂钩办法和绩效考核办法,进一步加大差异化考核力度,强化单井单项目考核,全员绩效考核进一步完善;统筹优化区域资源,成立西部、华北、西南重点工区工作协调组,提升公司整体效率效益,进一步保障重点工区勘探开发;持续推进全面质量管理,工程质量不断提升,井下故障同比下降45起,损失时间大幅下降474天,井身质量合格率、固井质量合格率均达100%;大力挖潜增效,全年完成降本减费人民币6.2亿元。

9、资本支出

2019年,本公司实际完成资本支出人民币28.7亿元。2019年,本公司以保障油气勘探开发为出发点,以增强核心技术引领和市场竞争力为切入点,以提高公司效益为着力点,以提升公司可持续发展能力为落脚点,对战略性、全局性、转型升级项目优先安排,从严控制非生产、非主业项目,推动公司全面可持续发展。主要安排钻机改造15台、顶驱24台、压裂车(撬)6台及配套、地震采集设备8.8万道和可控震源52台、钻机网电装置22套、高压泥浆泵28台、旋转导向设备1套、连续油管设备4套以及安全隐患治理、环境保护等投资项目。

(四)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

	2019年人民币千元	2018年人民币千元	变动率(%)
营业收入	69,870,147	58,409,078	19.6
营业成本	63,695,235	53,320,296	19.5
销售费用	63,787	64,249	-0.7
管理费用	2,965,864	3,239,084	-8.4
财务费用	945,344	441,190	114.3
经营活动产生的现金流量净额	1,377,053	-2,939,789	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-3,178,757	-1,174,471	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,249,626	3,618,785	-65.5
研发支出	1,194,198	928,586	28.6

2、主营业务分行业、分产品情况

分行业	2019年营业收入人民币千元	2019年营业成本人民币千元	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
地球物理	4,219,721	4,003,334	5.1	-17.8	-15.5	减少2.6个百分点
钻井	36,487,700	33,141,819	9.2	22.1	21.4	增加0.6个百分点
测录井	2,503,262	1,983,237	20.8	24.8	0.8	增加18.9个百分点
井下特种作业	7,657,148	7,217,640	5.7	35.7	41.4	减少3.9个百分点
工程建设	16,381,730	15,342,862	6.3	24.7	28.3	减少2.6个百分点
其他	1,537,664	1,548,718	-0.7	2.6	0.2	增加2.4个百分点
合计	68,787,225	63,237,610	8.1	20.1	20.2	减少0.1个百分点

3、主营业务分地区情况

地区名称	2019年营业收入人民币千元	2019年营业成本人民币千元	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
中国大陆	55,912,096	51,897,200	7.2	26.5	26.0	增加0.4个百分点
港澳台及海外	12,875,129	11,340,410	11.9	-1.8	-0.9	减少0.9个百分点

4、主要销售客户及供应商的情况

本报告期内,本公司前五名客户的合计营业收入为人民币53,170,304千元,占2019年度营业收入76.1%,其中前五名客户营业收入中关联方销售额为人民币40,177,582千元,占2019年度营业收入57.5%。2019年前五名客户的营业收入具体情况如下:

客户名称	金额(人民币千元)	占营业收入比例(%)
中国石化集团公司及其附属公司	40,177,581	57.5
中国石油天然气股份有限公司	5,799,961	8.3
沙特阿美石油公司	3,193,609	4.6
KUWAIT OIL COMPANY	2,653,347	3.8
中国海洋石油集团有限公司	1,345,806	1.9
合计	53,170,304	76.1

本报告期内,本公司从前五大供应商合计采购金额为人民币12,881,403千元,占本公司2019年度采购总额的30.4%%,其中前五名供应商采购额中关联方采购额人民币10,836,069千元,占2019年度采购总额25.6%。向最大供应商采购金额约占本公司采购总额的25.6%%,最大供应商为中国石化集团公司及其子公司。

5、费用

项目	2019人民币千元	2018人民币千元	变动率(%)	变动原因
管理费用	2,965,864	3,239,084	-8.4	主要是社区综合服务费减少所致
销售费用	63,787	64,249	-0.7	比上年略有下降
财务费用	945,344	441,190	114.3	主要是汇兑净损失、贷款规模和租赁利息支出增加所致
资产减值损失	-111,239	-37,068	不适用	主要是本年收回应收款项转回的坏账准备低于上年同期
所得税费用	441,524	373,581	18.2	主要是公司盈利增加所得税费用相应增加所致

6、现金流量表项目变动情况表　　单位:人民币千元

项目	2019年	2018年	增减额	变动率(%)	变化主要原因
经营活动产生的现金流量净额(使用以“-”填列)	1,377,053	-2,939,789	增加净流入4,316,842	不适用	营业收入增加同时,加快应收款项清理回收所致。
投资活动产生的现金流量净额(使用以“-”填列)	-3,178,757	-1,174,471	增加净流出2,004,286	不适用	加大装备更新改造投资,收购合营企业外方股权所致
筹资活动产生的现金流量净额	1,249,626	3,618,785	减少净流入2,369,159	减少流入65.5%	2018年非公开发行股份筹集资金所致

(五)董事会关于公司未来发展的讨论与分析

1、行业竞争格局和发展趋势

展望2020年,世界经济复苏进程将有所放缓,尤其是2020年初以来,新型冠状病毒肺炎疫情给全球经济带来一定冲击,国际油价在受到需求侧重大影响的同时,不确定不稳定因素仍然较多,预计国际油价震荡幅度将加大;中国经济下行压力加大,但稳中向好、长期向好的基本趋势没有改变,对石油天然气需求刚性增长的基本趋势也没有改变;全球油气勘探开发的资本支出总量仍将持续增长,尤其是国内三大油公司在国家能源战略安全的驱动下有望继续加大上游勘探开发投资力度;在国内外市场需求回暖的背景下,国内油服行业将进入机遇期、活跃期,同时油公司对油服业务提质提速提效提产降本的要求更加强烈和迫切。

2、公司2020年经营计划

2020年,本公司将抓住油田服务市场需求持续回暖的有利时机,继续发挥综合油气服务能力和特色技术优势,在保障中国石化集团公司勘探开发的同时,全力开拓外部市场,实现增收增效,全年计划新签合同额人民币680亿元,其中中国石化集团公司内部市场人民币396亿元,国内外部市场人民币130亿元,海外市场人民币154亿元;持续深化内部改革,强化管理创新,深度优化整合资源,统筹优化调整结构,持续优化品牌形象,提升发展质量,推进公司迈向中高端,努力实现全面可持续发展。重点做好以下几个方面的工作。

(1)物探服务

2020年,本公司将大力推广高密度、复杂山地高精度等地震勘探技术在油气勘探中的应用,不断提升施工效率和资料质量;将继续高效服务中国石化集团公司的勘探部署,全面做好塔里木盆地、东部断陷、准格尔盆地石油勘探工作及四川盆地、鄂尔多斯盆地天然气勘探工作;持续加强与中国地质调查局系统、延长集团等重点客户战略合作;推广采集、处理、解释一体化服务能力,保持好阿尔及利亚最大的国际地球物理承包商地位。全年计划完成二维地震采集17,700千米,计划完成三维地震采集23,780平方千米。

(2)钻井服务

2020年,本公司将紧紧围绕中国石化集团公司上游“高效勘探和效益开发”的生产要求,立足工程技术保障中心的定位,强化油气勘探开发的服务与保障,巩固内部市场占有率;精选优质队伍高效服务顺北特深油气田、西南天然气、鄂尔多斯致密油气、川南深层页岩气等重点工区产能建设,助力中国石化集团公司稳油增气降本取得更好成效,为效益开发做好服务支撑;在国内外部市场,积极发挥公司产业链一体化优势,紧盯中国石油川南页岩气、塔里木和克拉玛依等重点区域产能建设,以及中国海油渤海湾、北部湾、南黄海等重大勘探开发项目,持续优化外部资源布局,巩固好中国石油、中国海油等已经形成的优质规模市场,打牢外部市场创收创效的基础。全年计划完成钻井进尺1,001万米。

(3)测录井服务

2020年,本公司将继续以勘探开发需求为导向,巩固和扩大中国石化集团公司内部市场份额的同时,积极增加外部市场收入。在中国石化集团公司内部市场,重点保障“两北一川”等重点区域项目实施;在外部市场,继续优化布局,强化对中国石油西南、鄂尔多斯、延长油矿等市场拓展;继续优化调整队伍、装备和人员,推进内部资源优化配置,做精做强测录井技术服务业务。全年计划完成测井28,000万标准米,计划完成录井进尺935万米。

(4)井下特种作业服务

2020年,本公司将以国内加大油气勘探开发投入为契机,不断完善井下特种作业工程技术体系,努力提高勘探开发服务保障能力,推进油气开发提质提速提效提产;重点保障四川盆地涪陵页岩气田及威荣页岩气田、鄂尔多斯致密油气、顺北超深油气藏、海上油气田等勘探开发和增储上产;继续拓展国内页岩气市场,增强对页岩气等绿色能源的保障能力;加快产业链延伸,加大难动用储量的合作开发力度;做精做强做大高压带压作业和智能连续油管等高端业务,继续发展无水压裂和智能完井等新业务。计划完成井下作业6,960井次。

(5)工程建设服务

2020年,本公司将以强化项目管理为核心,全面控制项目风险,提升项目盈利能力;重点抓好青宁输气管道工程项目、南川-涪陵管道项目、粤东天然气管道等重点工程的建设;巩固和提升中国石化集团公司市场份额,重点做好新气管道广西支干线工程、潜江-中原储气库群输气管道项目、龙口-临沂-濮阳天然气管道、鄂安沧西线工程、苏豫外输管道工程等重点项目的开发,持续提高长输管道市场占有率;组建管道应急抢险队伍,紧盯国家油气管道市场,密切跟踪重点央企和地方政府燃气、水利、市政等项目;全力拓展固废、危废处置、土壤修复等新业务、新市场。全年计划新签合同额人民币149亿元,全年计划完成合同额人民币150亿元。

(6)国际业务

2020年,本公司在国际业务方面重点强化统一规范管理、优化市场布局、高效整合资源、加快转型升级、严格防控风险,努力实现可持续、高质量发展。巩固拓展沙特、科威特、厄瓜多尔、墨西哥等重点市场,发挥钻井“龙头”作用,带动测录井、固完井、定向井、钻井液、连续油管、压裂等业务加快“走出去”,挺进海外高端业务;严密组织沙特S84项目,拓展三维地震市场;推进沙特MIP管道项目建设,紧盯厄瓜多尔、科威特、墨西哥油藏综合一体化服务项目,力争新突破。在阿尔及利、尼日利亚、伊拉克等市场,巩固拓展钻井、物探和地面业务;跟踪俄罗斯海上钻井市场;拓展海上油田弃置市场。全年计划新签合同额22亿美元。

(7)科技开发

2020年,本公司将精准对接勘探开发和市场需求,不断提升深层油气、页岩气、致密油气、东部老油田等勘探开发工程配套技术;持续提升服务能力,满足油公司勘探开发提速提质提效的需要,助力稳油增气降本;持续完善4个研发平台建设,培育海洋工程技术中心,推进随钻测控、井筒工作液、高温高压油气测试等重点实验室建设。加大“卡脖子”技术攻关力度,在井下测控、测井及测试等高端领域加快突破,加快实现低频大能量可控震源、钻井旋转导向等关键核心技术自主可控,打造石油工程“利器”;在节点地震采集产业化、长输管道电控一体化等方面加快推广,在油藏一体化服务技术方面加快配套,以新技术培育新业务、创造新价值。

(8)内部改革和管理

2020年,本公司将持续深化改革,深度优化整合资源,大力优化市场、队伍、装备、业务结构,加快发展中高端。深化管理体制改革,推进“小机关、大部制”管理,实施“放管服”改革,优化业务流程,规范各级机构职能设置,机关管理人员同比再压减10%。推进市场结构优化,建立市场化导向的资源配置机制,重点提升中国石化集团公司保障能力,巩固发展国内规模高效市场,全力推进海外业务高质量发展。推进业务结构优化,做大做强主营业务,做精做优辅助业务,加快发展技术服务业务,创新统筹发展新兴业务。推进队伍结构优化,控制用工和队伍总量,提高队伍素质,持续提升队伍动用率和全员劳动生产率。持续加大绩效考核力度,做实全员绩效考核,推动收入能增能减。大力降本减费,深入推进全员成本目标管理,加强全要素、全过程成本管控,全年计划完成降本减费人民币3亿元。

(9)资本支出

2020年,本公司计划安排固定资产资本支出人民币34亿元。投资主要用于以下重点项目:一是以保障中国石化集团公司勘探开发为主线,安排重点工区深井钻机的配套改造、钻机电动化和网电化改造及电动压裂泵撬购置等;二是以开拓海外高端市场为主线,确保沙特、科威特重点市场开拓所需施工装备的更新改造;三是以提升技术服务能力的科研及产业化项目为主线,安排钻机自动化改造、地震节点设备及实验室基础设施的投入;四是以提升本质安全为主线,安排安全环保项目的投入;五是以打造数字化油服公司为主线,安排生产运营一体化协同平台(SICP)的建设。2020年,本公司将突出投资回报意识,强化预算管理,严控计划外投资,从严控制非生产、非主业项目,从而提升本公司技术服务能力,培育核心竞争力,大力提高投资效益。

(六)2018年度利润分配预案

2019年度,经致同会计师事务所(特殊普通合伙)审计,按中国企业会计准则,归属于上市公司股东的净利润为人民币914,244千元(按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币986,873千元),2019年末母公司未分配利润为人民币-1,496,212千元。由于年末母公司未分配利润为负值,董事会建议2019年度不进行现金股利分配,也不进行资本公积金转增股本,该预案尚需提交股东大会审议。

五 涉及财务报告的相关事项

5.1与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计和核算方法发生变化的,公司应当说明情况、原因及其影响。

会计政策变更:

1.根据《企业会计准则第21号——租赁》(自2019年1月1日起适用),新租赁准则从承租人角度,取消承租人关于融资租赁与经营租赁的分类,基于合同约定的权利义务,要求承租人对所有租赁(选择简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外)在资产负债表中确认使用权资产和租赁负债,并分别确认折旧和利息费用。本集团将在租赁期开始日,租赁期不超过12个月,且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁;将单项租赁资产全新资产价值较低的租赁认定为低价值资产租赁;对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债,在租赁期内按照直线法计入相关的资产成本或当期损益,或有租金在实际发生时计入当期损益。在计算租赁付款额的现值时,本集团采用租赁内含利率作为折现率;无法确定租赁内含利率的,采用本集团增量借款利率作为折现率。

本公司根据上述会计政策变更对期初财务报表相关项目进行追溯调整,不调整可比期间信息。应用新租赁准则对报表科目的影响如下:

单位:人民币千元

	以前年度列示金额	按照新准则调整金额	重述金额
资产负债表:			
固定资产	23,842,767	-71,599	23,771,168
使用权资产	-	1,020,627	1,020,627
无形资产	237,275	-4,549	232,726
一年内到期的非流动负债	156,559	310,302	466,861
长期应付款	868,672	-12,318	856,354
租赁负债	-	646,495	646,495

2.《企业会计准则第7号—非货币性资产交换》自2019年1月1日起适用,本集团2019年未发生此类业务,该会计政策变更对公司的经营成果和资产负债无影响。

3.《企业会计准则第12号—债务重组》自2019年1月1日起适用,新准则对“债务重组”的界定不再以“债务人发生财务困难”和“债权人作出让步”为核心前提进行界定。债务重组核算科目变更,不再计入营业外收入和营业外支出,财务列报调整至投资收益。该会计政策变更将增加或减少公司的营业利润,但对净利润不产生影响。

5.2报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的,公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

不适用

5.3与上年度财务报告相比,本集团财务报表合并范围增加1户子公司,因收购华美孚泰油气增产技术服务有限公司股权形成控制而增加。

5.4致同会计师事务所(特殊普通合伙)根据中国注册会计师审计准则为本公司2019年度按中国企业会计准则编制的财务报表出具了标准无保留意见的审计报告。

中石化石油工程技术服务股份有限公司
董事长:陈锡坤
2020年3月24日

证券简称:石化油服　　证券代码:600871　　编号:临2020-002

中石化石油工程技术服务股份有限公司第九届董事会第十九次会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、董事会会议召开情况

中石化石油工程技术服务股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)于2020年3月9日以传真或送达方式发出召开公司第九届董事会第十九次会议的通知,于2020年3月24日在北京市朝阳区门北大街22号中石化大厦2号楼2601室召开了第九届董事会第十九次会议。公司现有9名董事,其中8名董事出席了本次会议,独立董事潘颖先生因病请假,委托独立董事姜波女士出席会议并行使权利。会议由公司董事长陈锡坤先生主持,公司监事及高级管理人员列席了会议,本次会议召开符合《公司法》和《公司章程》的规定。

二、董事会会议审议情况

与会董事经过认真审议和表决,通过了以下议案:

(一)审议通过了《2019年董事会工作报告》(该项议案同意票9票,反对票0票,弃权票0票)

本议案将提呈公司2019年年度股东大会审议。

(二)审议通过了《关于2019年目标任务完成情况及2020年工作安排的报告》(该项议案同意票9票,反对票0票,弃权票0票)

(三)审议通过了《关于公司2019年度利润分配预案》(该项议案同意票9票,反对票0票,弃权票0票)

按中国企业会计准则,2019年度,实现归属于母公司股东的净利润为人民币914,244千元(按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币986,873千元),2019年末母公司未分配利润为人民币-1,496,212千元。由于2019年末母公司未分配利润为负,董事会建议2019年度末期不进行现金股利分配,也不进行资本公积金转增股本。

独立董事意见:公司2019年度末期拟不进行