

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2020-022

潜能恒信能源技术股份有限公司 2019 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明

姓名	职务	无法保证本报告内容真实、准确、完整的原因
----	----	----------------------

声明

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）。

非标准审计意见提示

☐ 适用 ☒ 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

☒ 适用 ☐ 不适用

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 320000000 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.2 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

☐ 适用 ☐ 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	潜能恒信	股票代码	300191
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	张卉	吴丽琳	
办公地址	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	
传真	010-84922368-6001	010-84922368-6001	
电话	010-84922368	010-84922368	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

2、报告期主要业务或产品简介

2019年，世界石油需求增速持续放缓，随着美国页岩油产量创下历史新高，美国成为世界上最大的石油生产国，非欧佩克国家供应增长远超需求增长，尽管欧佩克及其他国家都设置了产油生产上限，“减产联盟”持续加大减产力度以支撑市场，国际原油市场供需总体宽松，国际油价整体水平较上年下降。但由于我国石油、天然气对外依存度分别高达70%和45%以上，我国能源安全形势严峻。2019年是大力提升国内油气勘探开发力度“七年行动计划”实施的开局之年，三大石油公司贯彻落实

党中央全力保障国家能源安全要求，不断加大油气勘探开发力度，同时政府密集出台各项政策推动了油气改革进程，为公司油气产业战略大发展创造新契机。

2019年是公司战略转型稳步发展的一年，报告期内，公司积极拓展海外油气服务市场并紧抓国内加大油气勘探开发力度带来的服务市场回暖机遇，按照公司“技术换权益”的油气发展战略规划和高端一体化技术服务模式，公司传统技术服务业务依旧稳步健康发展，自身油气区块勘探开发亦有序推进，并享受国内油气改革各项政策红利，取得了可喜的成绩，1) 充分利用高成功率找油技术和油气区块资源风险评价技术的优势，积极参与油气区块国际投标，2019年再次分别获得渤海09/17石油勘探区块和准格尔盆地九1九5石油开发生产区块权益，为公司油气勘探开发再添新版图，增加公司储备优质资源。2) 2019年公司技术服务业务紧跟油气行业科技发展步伐，对外技术服务紧跟大项目大合同、稳健推进。3) 协同合作、扩大技术服务链，与山东海洋能源有限公司（以下简称“山东海洋”）结成战略合作伙伴关系，合资运营高端海洋钻井平台满足智慧石油海上区块钻探作业需求，扩展了油气地质工程一体化技术服务链，保障未来海上区块油气勘探开发生产高效稳步健康发展，4) 公司各项管理工作稳健顺利运行，有序推进7个油气区块勘探开发，坚定不移走低成本油气资源与高端找油技术相结合的技术资源型综合性国际公司战略转型之路。

报告期内，公司实现营业收入17,453.05万元，同比增长59.89%；实现营业利润 4,151.18万元，同比减少51.85%；实现归属于母公司股东的净利润 2,617.84 万元，同比减少9.72%。其中，母公司实现营业收入14,511.28万元，同比增长136%；实现营业利润9,026.18万元，同比增长187%。上述指标的增长主要因为本期勘探技术服务进展顺利，技术服务收入增加；国内石油物探设备需求增长，设备租赁收入增加；本期与中石油合作的新疆准噶尔盆地九1—九5区块石油合同于2019年12月1日正式执行，油气销售收入相比上年同期增加。上年同期处置Reinecke部分常规老油田区块权益实现资产处置收益，导致本期营业利润、利润总额较上年同期分别下降，而归属于母公司股东的净利润变动较小。

1、传统服务市场，海外项目以美国及“一带一路”沿线为方向，注重多元化服务模式，围绕公司整体战略转型、精选服务项目及合作伙伴，保持技术服务核心竞争力、开拓市场、积极创收，同时挖掘潜力油气区块资源战略合作机会。

报告期内完成了美国《三维地震资料特殊处理解释与综合地质研究及油田经济评价服务》、非洲《乍得DOA油气区块勘探部署研究及技术服务》、哈萨克斯坦《滨里海探区盐下地震资料处理解释及目标优选》等对外技术服务项目。美国《三维地震资料特殊处理解释与综合地质研究及油田经济评价服务》项目，借助本公司特有的三大核心技术以及大连片三维地震资料处理解释和盆地油气整体评价的丰富经验，开展老油田滚动勘探开发评价工作，寻找漏掉的油气藏。通过对大量基础地质、地震数据处理解释和综合地质研究及资源评价，在构造、沉积、成藏、油藏开发等方面取得了大量成果认识，并发现上百个有利含油构造、岩性圈闭目标，部署评价滚动开发井位55口，预计发现石油地质储量数亿吨。非洲《乍得DOA油气区块勘探部署研究及技术服务》项目，公司组织涵盖物探、地质、成藏、测井、沉积等多学科的研究队伍，确保项目按时、保质、保量完成，充分利用公司高成功率找油技术和勘探思路，开展乍得DOA油气区的地震资料处理、综合地震地质解释、油气成藏模拟以及有利含油区带综合评价研究，落实了含油目的层构造形态及断裂特征，构建了真实反映地下结构的主要目的层构造形态，在此基础上开展精细构造圈闭评价分析、井震一体化储层预测、沉积相分析、成藏特征分析及地质综合评价，发现和落实三个有利含油气聚集区带和众多构造圈闭，预测圈闭资源量数亿吨，并优选部署探井十余口，为甲方提供低风险低成本整体勘探部署方案；哈萨克斯坦《滨里海探区盐下地震资料处理解释及目标优选》项目，通过利用公司WEFOX处理技术，建立精确的三维速度模型，提高地震资料的成像精度，进一步提高了盐丘下伏地层成像精度，落实了盐丘边界接触关系，为区块南部沙漠区深化勘探目标研究提供良好的资料基础。

报告期内，国内服务市场实现技术与工程一体化服务，报告期完成了《2019年测井资料归一化处理及环境校正》、《井筒温度压力检测支持及解释技术服务》、《未动用储量地质跟踪评价研究》等项目，体现了公司技术服务多样性；《赛汉乌力吉合同区综合技术服务项目》在前期研究基础上，完成了地质-工程一体化服务，主要开展腾一下段～潜山综合地质研究及井位部署论证和新老井压裂试油作业两项工作，其中压裂试油方面，完成哈1、潜8井压裂试油作业，并取得较好的压裂试油效果，获得工业油流。

报告期内，除对外技术服务外，公司利用“透视地球、智慧找油”的勘探开发一体化技术思路，对内为7个自有石油合作区块的勘探、评价、开发、生产等提供相关支持服务，为合作石油区块增储上产、降本增效提供技术、人才、管理保障。

2、抓住国内加大石油天然气勘探开发力度、三大油上游投资加大带来的市场机遇，结合公司现有区块勘探进度，继续推进物探采集设备租赁业务，提高设备使用效率并持续创收。报告期内公司与中石化石油工程地球物理有限公司签订战略合作协议，约定双方在智能装备制造、物探设备、人才资源、技术资源等方面开展深度合作，发挥双方各自优势，提高综合核心竞争力，实现资源互补、互惠互利、降本增效，实现合作双赢，报告期内公司首次获得中石化物探采集设备租赁订单，并继续与中石油开展物探设备租赁业务合作，租赁业务收入持续增长。

3、充分发挥公司在找油技术、油气区块评价、项目管理及商业模式等方面优势，以“低成本、高成功率”的石油区块投资理念，按照勘探开发一体化找油思路，降低投资风险、提高勘探成功率，稳健推进现有7个石油区块勘探与开发生产。坚定走“技术换权益”的战略转型之路，2019年再获渤海09/17石油勘探区块及新疆九1-九5陆上石油开发生产新区块，为公司未来快速发展奠定物质基础。

A、渤海05/31合同区顺利进入勘探期第三阶段，报告期内围绕年初最终完钻的1口探井及1口评价井，开展后续相关试油、钻后单井地质油藏评价、CFD1-2油藏新增储量评价及合同区整体综合地质研究勘探评价部署等四个方面工作。试油工

作方面完成CFD1-2-3井东营组、馆陶组的三套含油层测试，最高测试日产原油134.42立方米；完成CFD1-2构造评价井试油测试和相关的钻井资料验收工作；完成2口井地质评价及油藏评价工作，在此基础上开展合同区整体评价，优选潜力区并部署相关井位；联合中海油天津分公司开展《渤海05/31合同区合同区曹妃甸1-2油田新增储量评价部署方案研究》项目研究工作，研究曹妃甸1-2油田新近系馆陶组、古近系东营组新增石油天然气探明储量方案，其中储量计算部分参数正在论证中，以更准确反映合同区曹妃甸1-2油田的储量规模。

报告期内经中国海油批准智慧石油以5000万元人民币等值金额美元价格完成渤海05/31合同区1.04%的收益权转让给山东海洋工程有限公司。公司充分运用国际通行的油气勘探开发不同阶段的盈利模式，通过转让有油气发现的勘探区块未来部分收益，增加公司营运资金，更好地支持渤海05/31合同区及其他海上区块的勘探的推进。

B、蒙古Ergel-12区块2019年取得外蒙政府相关部门给项目颁发的采集生产许可，完成了采集项目的准备工作并挑选优秀蒙古企业作为部分项目承包商，加强了中蒙两国的友谊和合作，为一带一路建设添砖加瓦。充分利用公司技术、采集设备优势，围绕区块勘探和地震数据采集工作，完成项目施工方案上报、项目人员和设备准备、施工营地建设、地方关系协调等工作。但因受蒙古国劳动局劳务派遣批准进度及天气影响，蒙古Ergel-12区块地震数据采集野外工作预计将在2020年正式开工。

C、美国Reinecke区块情况，公司充分利用技术优势，把握油价周期性规律，抓住机会，2018年底成功出售了区块部分生物礁常规老油田，保留了尚未开发但潜力较大的米德兰盆地二叠纪非常规油田部分，报告期内对非常规油气油田开展了详细油气潜力评价，主要完成了浅层的页岩段和深层的白云岩段地层的潜力评价及资源量计算，在落实浅层优质页岩层潜力，同时发现了新的优质礁滩体勘探目标。

D、南海北部湾涠洲22/04区块报告期内，遵循“整体部署、分步实施”的原则，优先购买了合同区内的地震及钻井资料，开展了地震数据处理、钻井资料评价及地质综合研究工作，更全面评价区域内及周边潜力并寻找一定规模可钻构造岩性圈闭。南海北部湾涠洲10-3西区块进一步夯实ODP开发方案可行性研究，根据油藏方案确定井轨迹和平台位置，初步编制油藏方案，并开展详细的工程方案对比，期间开展多种平台结构形式的可行性调研，以期找到更经济的工程方案，以更安全、低成本、高效开发油田，应对低油价。

E、2019年4月12日，公司海外全资公司智慧石油与中国海油签订了为期30年的产品分成合同《中国渤海09/17合同区石油合同》，取得了面积为509.3平方公里的中国渤海09/17石油区块勘探开发权益，根据石油合同规定，智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益，开展三维地震数据成像处理解释、综合地震地质研究、油气综合评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益，生产期为15年。报告期内，渤海09/17区块全面开展项目勘探及物探地质研究工作，完成前期地质及油藏相关研究成果的收集整理、地震数据收集及叠前时间偏移成像WEFOX处理解释。在高保真、高分辨率的三维地震数据基础上，完成合同区精细的构造解释、沉积相研究、储层预测及成藏规律的分析，针对合同区内有利勘探区带进行了精细立体评价，落实了圈闭资源量，完成勘探区块整体井位部署方案研究并优选了多个钻探目标。同时开展合同区作业海域海上钻探各类作业许可手续办理，着手开展各项钻井作业前准备工作。

F、2019年11月8日，公司海外全资公司智慧石油与中国石油签订了为期30年的石油产品分成合同——《中华人民共和国准噶尔盆地九1-95区块开发和生产石油合同》，取得了中国准噶尔盆地九1-95石油区块开发和生产权益。合同区位置位于准噶尔盆地西北缘，面积20平方公里，是一个正在开发的区块，目前年产量约60万吨。根据石油合同约定，智慧石油成为合同区内石油开发作业和生产作业者。同时考虑到合同区石油生产作业便利及连续性，并发挥双方各自在油气勘探开发技术和生产经验优势，融合互补，智慧石油同意，在担任本合同石油作业者期间，委托中国石油新疆油田分公司新港公司，按照智慧石油的指令承担石油合同项下作业者应承担的相关工作，智慧石油与新港公司就有关委托事项签署了《委托作业合同》。石油合同签订后，公司与中石油新疆分公司、新港公司积极开展油田生产和管理交接工作，成立联管会并确定各项工作程序，成立临时项目管理组组织机构，全面完成2019年12月生产经营目标，贯彻投入产出统筹平衡原则，保障安全环保、重点项目等资金需求，严控非生产性支出，突出质量、效益、可持续发展。实现了在产区块的平稳交接过渡，增加了公司油气收入及利润，对公司战略转型及长远可持续发展产生积极影响。

(4) 围绕战略转型目标，结合区块勘探开发进度，引入战略合作伙伴，统筹布局。为增强公司资本实力和海洋油气勘探开发一体化综合实力，满足智慧石油海上4个油气区块勘探开发业务需求，引入国际高端海洋钻井及生产服务合作伙伴，公司与山东海洋于2019年7月31日签订战略合作协议，双方约定将在海洋油气钻井平台、海洋油气人工智能、油气勘探开发产业三方面开展全面合作。报告期内，公司与山东海洋旗下海外公司Northern Offshore Ltd. (简称“NOF”) 签署《中国渤海05/31合同区石油合同部分收益权转让协议》，智慧石油以5000万元人民币等值金额美元价格向NOF转让其拥有的渤海05/31合同区所享有的收益权的1.04%；并与山东海洋旗下国内公司北方油服（天津）海洋能源工程有限公司合作，共同出资在青岛市黄岛区成立合资公司青岛北方潜能海洋工程有限责任公司（以下简称“北方潜能”），北方潜能拟购买境外单船公司Northern Offshore Energy Emerger Ltd. (以下简称“单船公司”) 并提供营运资金，实现对单船公司持有的CJ46自升式钻井平台（钻井平台名称为Energy Emerger）的控制与合作，报告期内，北方潜能完成设立并开展境外购买单船公司及钻井平台相关工作。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐ 是 ☒ 否

单位：元

	2019 年	2018 年	本年比上年增减	2017 年
营业收入	174,530,530.65	109,158,820.27	59.89%	82,108,327.83
归属于上市公司股东的净利润	26,178,396.51	28,998,453.63	-9.72%	-16,778,804.48
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	23,946,414.69	3,439,530.98	596.21%	-17,184,567.45
经营活动产生的现金流量净额	-68,395,907.27	24,363,751.99	-380.73%	66,774,459.08
基本每股收益（元/股）	0.08	0.09	-11.11%	-0.05
稀释每股收益（元/股）	0.08	0.09	-11.11%	-0.05
加权平均净资产收益率	2.19%	2.48%	-0.29%	-1.44%
	2019 年末	2018 年末	本年末比上年末增减	2017 年末
资产总额	1,769,423,268.38	1,400,044,324.59	26.38%	1,270,246,150.43
归属于上市公司股东的净资产	1,205,008,416.69	1,183,065,532.39	1.85%	1,154,188,572.66

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	24,038,218.26	22,636,628.86	30,801,288.79	97,054,394.74
归属于上市公司股东的净利润	4,220,466.82	1,701,137.32	2,566,506.95	17,690,285.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,073,653.20	1,953,156.22	1,163,280.10	16,756,325.19
经营活动产生的现金流量净额	5,036,867.74	-5,084,993.63	6,600,194.20	-74,947,975.58

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

☐ 是 ☒ 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	19,604	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	18,322	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
周锦明	境内自然人	47.08%	150,640,000	112,980,000	质押		91,822,430
周子 龙	境内自然人	10.91%	34,926,000		质押		27,700,000

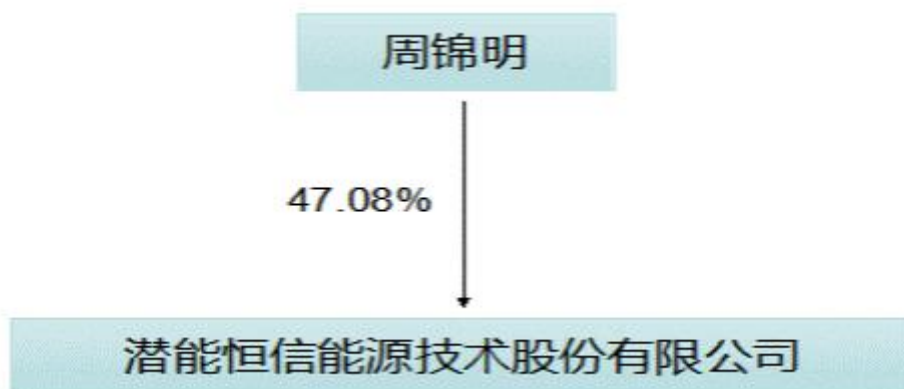
青岛 汇海 海洋 钻井 产业 投资基金 合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	1.52%	4,857,000			
张海涛	境内自然人	1.45%	4,647,000			
陆兴 才	境内自然人	0.86%	2,746,000			
林国树	境内自然人	0.69%	2,192,100			
宋亚素	境内自然人	0.50%	1,610,000			
蔡益	境内自然人	0.45%	1,451,439			
吴伟	境内自然人	0.40%	1,278,200			
韩云平	境内自然人	0.38%	1,221,300			
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述前十大股东中，周子龙先生为周锦明先生的子女，张海涛先生为周锦明先生的配偶的兄弟姐妹。公司未知其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。				

（2）公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

（3）以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、公司债券情况

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

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

报告期内，公司实现营业收入17,453.05万元，同比增长59.89%；实现营业利润 4,151.18万元，同比减少51.85%；实现归属于母公司股东的净利润 2,617.84 万元，同比减少9.72%。其中，母公司实现营业收入14,511.28万元，同比增长136%；实现营业利润9,026.18万元，同比增长187%。上述指标的增长主要原因为本期勘探技术服务进展顺利，技术服务收入增加；国内石油物探设备需求增长，设备租赁收入增加；本期与中石油合作的新疆准噶尔盆地九1—九5区块石油合同于2019年12月1日正式执行，油气销售收入相比上年同期增加。上年同期处置Reinecke部分常规老油田区块权益实现资产处置收益，导致本期营业利润、利润总额较上年同期分别下降，而归属于母公司股东的净利润变动较小。（有关详情请见2019年年度报告

全文-报告期内公司从事的主要业务回顾)

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

☐ 是 ☒ 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
石油勘探技术服务	74,368,502.89	23,325,878.41	68.63%	195.02%	93.15%	16.54%
石油勘探工程服务	4,740,778.30	2,887,942.99	39.08%	-83.30%	-87.64%	21.36%
油气开采	45,692,603.93	26,263,250.78	42.52%	11.81%	-10.43%	14.27%
租赁	49,728,645.53	6,324,580.94	87.28%	238.50%	225.76%	0.50%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

☐ 是 ☒ 否

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期内，公司实现营业收入17,453.05万元，同比增长59.89%；实现营业利润 4,151.18万元，同比减少51.85%；实现归属于母公司股东的净利润 2,617.84 万元，同比减少9.72%。上述指标的增长主要原因为本期勘探技术服务进展顺利，技术服务收入增加；国内石油物探设备需求增长，设备租赁收入增加；本期与中石油合作的新疆准噶尔盆地九1—九5区块石油合同于2019年12月1日正式执行，油气销售收入相比上年同期增加。上年同期处置Reinecke部分常规老油田区块权益实现资产处置收益，导致本期营业利润、利润总额较上年同期分别下降，而归属于母公司股东的净利润变动较小。

6、面临暂停上市和终止上市情况

☐ 适用 ☒ 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(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情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

见第十二节财务报告部分第八项合并范围的变更。

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

（3）与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

√ 适用 □ 不适用

见第十二节财务报告部分第八项合并范围的变更。