

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2020-062

# 潜能恒信能源技术股份有限公司 2020 年半年度报告摘要

## 一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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半年度报告全文。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

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

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

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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	
电话	010-84922368	010-84922368	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

### 2、主要财务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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	220,493,728.88	46,674,847.12	372.40%
归属于上市公司股东的净利润（元）	4,779,447.10	5,921,604.14	-19.29%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	4,735,138.88	6,026,809.42	-21.43%
经营活动产生的现金流量净额（元）	122,893,121.78	-48,125.89	255,457.61%
基本每股收益（元/股）	0.0149	0.0185	-19.46%

稀释每股收益（元/股）	0.0149	0.0185	-19.46%
加权平均净资产收益率	0.40%	0.50%	-0.10%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	1,700,495,507.70	1,769,423,268.38	-3.90%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,203,884,250.10	1,205,008,416.69	-0.09%

### 3、公司股东数量及持股情况

报告期末股东总数	18,755	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	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	10.38%	33,220,000		质押	25,400,000
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			
陆兴才	境内自然人	1.15%	3,680,500			
林国树	境内自然人	0.63%	2,000,000			
香港中央结算公司	境外法人	0.54%	1,732,548			
吴伟	境内自然人	0.46%	1,475,531			
张海涛	境内自然人	0.46%	1,460,000			
蔡益	境内自然人	0.46%	1,456,939			
韩云平	境内自然人	0.38%	1,219,500			
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。除此以外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，是否属于一致行动人。					
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）	公司股东周子龙除通过普通证券账户持有 28,066,000 股外，还通过平安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 5,154,000 股，实际合计持有 33,220,000 股；公司股东陆兴才除通过普通证券账户持有 743,500 股外，还通过东吴证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 2,937,000 股，实际合计持有 3,680,500 股；公司股东林国树除通过普通证券账户持有 500,000 股外，还通过江海证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,500,000 股，实际合计持有 2,000,000 股。					

### 4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 5、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。

## 6、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，且在半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

2020年上半年，面对突如其来的新冠疫情冲击和石油价格暴跌的严峻形势，公司全体员工认真贯彻落实整体战略部署，严格落实疫情防控措施，确保疫情防控与油气区块勘探开发生产两不误。传统技术服务市场虽受此次疫情及油价下跌影响较大，但公司凭借高成功率找油技术一贯坚持的“技术换权益转型”策略凸显战略优势，特别是准噶尔盆地九1-九5 区块开发与生产石油合同的执行，公司实现油气收入超越技术服务收入的重要转型局面，增强了公司抗风险能力并更坚定未来发展方向。克服疫情带来的种种影响，半年来公司按照“技术创新和管理创新促进提质降本增效”的经营理念，集中精力加大对现有七个油气区块的勘探开发油藏研究及产油区块的成本、安全管控，取得了公司总收入大幅增加和渤海湾区块勘探一批重要新认识、新成果，并精细部署了一批初探井及评价井位置，为各石油区块未来的油气勘探大发现以及低成本高效开发生产油气田奠定更为坚实的物质基础。

### （一）技术服务围绕自有油气区块为主开展勘探开发研究工作

1、《渤海05/31合同区2020年地质综合研究及勘探部署方案研究》项目：报告期内为了扩大勘探成果、夯实储量，主要针对潜山开展油气勘探综合评价研究及整体井位部署工作。通过对潜山油气勘探集中攻关会战，按照“立体勘探、深浅兼顾、夯实储量、扩大规模”思路，利用WEFOX新技术完成了潜山地震资料攻关处理，潜山地震资料成像质量取得明显改善。在此基础上，完成了周边潜山油井复查、精细构造解释、有利缝洞储层和含油性预测、烃源岩和油气运聚潜力分析及综合含油气评价工作，落实了潜山构造形态，解决以前潜山构造不清晰的关键技术问题，理顺了潜山缝洞储层发育规律，明确缝洞储层地震响应特征，重新认识潜山双重供烃，油气供给充足，勘探潜力大，新发现三个有利潜山构造。针对潜山有利圈闭完成了4口井位整体部署及论证工作，在兼探浅层评价基础上优选3口潜山探井进行地质设计及工程设计编制工作。

### 2、《渤海09/17合同区三维地震资料叠前深度偏移精细处理及解释》项目：

报告期内为了提高中浅层及潜山目标的成像品质及精度，主要针对中浅层及潜山开展地震资料叠前深度偏移精细处理及解释工作。以处理解释一体化研究理念为基础，紧紧围绕合同区的油气勘探突破为核心，利用WEFOX新技术进行了中浅层及潜山地震资料深度偏移处理，使得中浅层及潜山地震资料成像质量品质有较大提高，为构造精细解释及储层预测提供了有利保障。在此基础上，开展明化镇、馆陶、东营、沙河街、侏罗系内13个油层组的精细构造解释及储层预测工作，通过对断裂的精细梳理及精细构造解释，合同区具有“两区三带”的构造格局，即南部断阶区和北部凹陷区，南部断阶区细分为东西向展布的三个断阶带。通过分油组的构造圈闭评价，明确了南部断阶区构造圈闭更为发育，为油气富集高产提供了良好空间，是近期勘探的重点地区。

### 3、《渤海09/17合同区2020年度地质综合评价及井位部署》项目：

报告期内针对合同区南部断阶区三个断阶带为了实现扩展低断阶带、突破中高断阶带，主要以明化镇、馆陶、东营、沙河街、侏罗系为主要目的层开展油气勘探综合评价研究及整体井位部署工作。通过对合同区油气勘探集中攻关会战，完成了合同区内油井复查、沉积储层分析、含油性预测、烃源岩和油气运聚潜力分析、成藏规律及综合含油气评价工作，同时取得了多项成果及认识：利用钻井、录井和测井的综合评价技术，发现漏掉油层；沙河街组发育3支大型辫状河三角洲沉积，为油气聚集提供良好场所；重新认识沙河街生烃厚度，初步预估南部断阶区新增800米厚烃源岩；低断阶以构造油藏为主，中、高断阶以构造、地层油藏为主。通过对合同区13套油组进行分砂组、分带精细含油气评价，认为南部断阶区三个断阶带是油气富集带，含油层系多，油气勘探潜力大，初步整体部署探井井位30口，优选出圈闭落实、储层发育、储盖组合好、油源条件充足的4个有利目标进行第一批探井井位部署，并开展4口井的地质设计及工程设计编制工作。

4、《南海涠洲22/04合同区内部三维地震精细处理》项目：为在保幅保真地下三维成像前提下，提高目的层等构造成像精度，满足开展精细构造解释、储层反演等研究需求，详细落实和发现有圈闭及为探井部署提供高品质地震资料。报告期完成了叠前去噪、水陆双检合并压制鬼波、预测反褶积等常规精细处理，多轮次的叠前时间偏移速度迭代和全区的叠前时间偏移处理等工作，形成了一套成像效果明显的数据库，新处理的地震数据体地层接触关系清晰可辨，潜山成像改善明显，地质特征更加丰富，断面更加清晰。同时精细处理工作为下一步油气勘探工作提供了较为可靠的初始模型。

5、《涠洲22/04合同区2019年地质综合研究及井位部署方案研究》项目：报告期内为了摸清合同区内石炭系潜山构造、储层及油藏潜力规模，以新三维地震资料为基础，按照“重新处理、整体评价、重新认识、降低风险、优选目标”的思路，开展了合同区基础地质资料分析、构造精细解释及成图、油气地质综合评价及有利区带优选等工作。通过井震一体化研究，浅层地质研究按照公司完整的碎屑岩油气藏技术研究流程，已完成构造解释成图、储层分析及圈闭评价；深层石炭系潜山层研

究按照公司成熟的碳酸盐岩油气藏技术研究流程，已完成构造解释、圈闭评价及潜山缝洞储层预测，并确定了合同区四个潜力油气藏勘探领域，包括浅层岩性构造油气藏、石炭系潜山缝洞油藏、潜山披覆构造油气藏、下降盘构造岩性油气藏等。

6、《赛汉乌力吉区块开发利用方案及整体部署方案编制》项目：报告期内主要开展赛汉乌力吉油田开发利用方案及整体部署方案的编制两项工作。一方面，完成赛汉乌力吉油田开发利用方案成果报告的编制，为采矿证的办理及油田快速开发提供技术支撑。另一方面，充分利用地震、钻井、试油、试采及前期地质研究成果，完成主要目的层的精细构造解释、沉积储层、成藏规律及综合含油气评价工作。通过对砂体展布规律、沉积、油源、潜山内幕层、圈闭落实等方面的研究，细化潜山内幕地层岩性及地震特征研究，解决了以前潜山内幕地层认识不清的问题；重新认识腾一下段沉积体系研究，明确了发育西部和北部两大物源体系；重新认识油气资源潜力，有利圈闭面积约23平方公里，估算圈闭资源量约2300万吨。在此基础上以腾一下段和潜山为主要目的层，初步完成8口探井整体部署工作。

## （二）稳健推进七个油气区块勘探与开发

### 1、渤海05/31合同区

报告期内为进一步扩大勘探领域，依托《渤海05/31合同区2020年地质综合研究及勘探部署方案研究》项目，加大针对潜山的综合研究力度，并开展对浅层分层系分油组的油气复查研究。通过研究落实潜山构造形态，理顺潜山缝洞储层发育规律，重新认识潜山油气成藏特征。针对潜山有利含油气圈闭计划部署并钻探1口探井以扩大合同区油气勘探成果和储量规模。同时，报告期内联合中海油天津分公司开展《渤海05/31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，加强储量计算部分参数的论证，以更准确反映合同区曹妃甸1-2油田的储量规模。

### 2、渤海09/17合同区

报告期内为了落实合同区内资源潜力，优选有利目标，依托《渤海09/17合同区三维地震资料叠前深度偏移精细处理及解释》和《渤海09/17合同区2020年度地质综合评价及井位部署》项目，在高品质地震数据体的基础上，加大油气成藏规律及资源潜力评价的研究力度，落实有利含油气目标，优选探井及评价井井位。通过对南部断阶区三个断阶带明化镇组、馆陶组、东营组、沙河街组、侏罗系13个油层组进行精细构造解释、沉积研究、储层预测、油源研究、老井复查、成藏分析及综合含油气评价，理清了构造形态、明确了砂体展布规律、重新认识成藏规律、落实有利层圈闭，目前已初步完成含油气潜力评价工作，寻找到多个有利含油气目标区，整体部署探井井位30口，并计划1-2年完成2-4口钻井有力推进渤海09/17区块勘探进度。

### 3、南海涠洲22/04合同区

报告期内，按照“重新处理、整体评价、重新认识、降低风险、优选目标”的研究思路，以公司独有的标准化处理方案，完成合同区地震资料精细处理，以处理后新的三维地震资料为基础，围绕“处理解释一体化、叠前叠后一体化、地质物探一体化”的整体研究方案，完成区内地层对比、井震联合标定解释、构造成图、储层研究、圈闭分析及油藏研究等地质综合研究工作，确定了合同区内四个具有较大油气成藏潜力的勘探领域，为下一步勘探潜力区综合含油气评价并部署和优选潜力目标打下坚实基础。

4、南海涠洲10-3合同区进一步深化地质认识、优化地质模型，评价了东区开发对西区的影响，并进一步优化开发方案，对比分期开发的优劣，在地质油藏研究工作进行的同时，开展商务协助及谈判，考虑全球招标进行联合开发，围绕项目的经济可行性，着眼优化钻完井和生产方案，降低作业时间和费用，结合地质油藏靶点，优化井身结构。下一步继续研究和优化地质油藏方案，根据地质油藏方案的优化结果，继续加大钻完井可研工作，同时商务上开始接触预询价中最有竞争力的公司，商讨其方案的可行性。工程方案上根据前期研究和市场调研的结果，锁定两个可研方向，下一步将在技术上进行细化。

5、蒙古Ergel-12区块报告期内因受新型冠状病毒疫情影响，蒙古国封闭海关，导致地震采集作业无法开展。公司充分发挥主观能动性，一方面驻蒙代表与外蒙石油局积极沟通协调，获得了明年施工的审批；另一方面公司组织项目相关人员进一步优化施工设计，演练施工方案，确定项目人员和设备清单，为明年的地震采集顺利开展做好准备。

6、美国Reinecke区块借鉴邻区勘探开发经验，报告期内对研究区4套含油层系的构造、储层、成藏和含油气情况进行综合研究，并对其资源量进行预测，完成浅层LS层页岩、LS层礁滩体潜力区、Wolfcamp II页岩评价及资源量计算。落实LS层2个规模较大礁滩体和多个低幅度礁滩体分布及储量规模，并借鉴邻区非常规页岩勘探经验，落实LS和Wolfcamp层2个非常规潜力勘探层系潜力及资源量规模。针对潜力层系开展井位部署论证、产能及经济评价工作，为油价回升后该区块的投资决策提供支撑。

### 7、准噶尔盆地九1-九5区块

合作项目本着突出质量、效益、可持续发展原则，贯彻投入产出统筹平衡原则，积极调整项目2020年生产运行计划及预算，压缩一切不必要的开支。同时进一步探索投资优化、财务优化及项目管理优化，较好地完成超低油价下的提质增效工作，优化油藏开发生产方案，多产效益油。在公司与中国石油双方共同努力下，九1-九5区块疫情期间克服重重困难，实现生产项目安全平稳运行，并通过优化生产运行、技术降本、精细成本管控等措施，顶住3月份以来的疫情影响和油价暴跌的压力，保持了项目盈利。下半年将力争利用新技术加大石炭系勘探力度，以期得到更多的油气发现，为油价上行上产夯实储量基础。充分利用好合作项目现有的资源、技术、管理、人才等方面的优势，积极应对困难与挑战、夯实基础。把握好提质增效、扩大储量、效益开发、科技创新、风险管控各项工作，确保全面完成2020年生产经营目标，推动合作项目实现高质量效益发展。

## 2、涉及财务报告的相关事项

### （1）与上一会计期间财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的说明

√ 适用 □ 不适用

公司从2020年1月1日开始执行新收入准则。

**(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) 与上一会计期间财务报告相比，合并报表范围发生变更说明**

适用  不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

潜能恒信能源技术股份有限公司

法定代表人：\_\_\_\_\_

2020年8月26日