

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2024-042

潜能恒信能源技术股份有限公司 2024 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。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

适用 不适用

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

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	张志坚	吴丽琳	
电话	010-84922368	010-84922368	
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	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

2、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	240,780,747.64	217,561,344.01	10.67%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-30,020,382.39	-88,634,758.16	66.13%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净	-30,070,151.90	-88,457,030.04	66.01%

利润（元）			
经营活动产生的现金流量净额（元）	120,816,923.25	64,419,688.72	87.55%
基本每股收益（元/股）	-0.0938	-0.2770	66.14%
稀释每股收益（元/股）	-0.0938	-0.2770	66.14%
加权平均净资产收益率	-2.69%	-7.28%	4.59%
	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）	2,569,034,889.87	2,261,364,541.90	13.61%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,099,788,107.10	1,130,370,583.27	-2.71%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	15,615	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0	
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
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、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
周锦明	境内自然人	41.17%	131,740,000	98,805,000	质押	30,380,000
周子龙	境内自然人	5.33%	17,070,000	0	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—银华内需精选混合型证券投资基金（LOF）	其他	2.13%	6,800,000	0	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—银华同力精选混合型证券投资基金	其他	2.12%	6,780,000	0	不适用	0
陆兴才	境内自然人	1.05%	3,352,200	0	不适用	0
姬莹	境内自然人	0.68%	2,170,000	0	不适用	0
刘九兰	境内自然人	0.66%	2,100,000	0	不适用	0
吕长胜	境内自然人	0.53%	1,704,852	0	不适用	0

蔡益	境内自然人	0.51%	1,647,983	0	不适用	0
招商银行股份有限公司—银华创业板两年定期开放混合型证券投资基金	其他	0.50%	1,593,594	0	不适用	0
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。公司未知其他股东之间是否存在关联关系。					
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）	公司股东陆兴才除通过普通证券账户持有 500,000 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 2,852,200 股，实际合计持有 3,352,200 股；公司股东姬莹通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 2,170,000 股，实际合计持有 2,170,000 股。					

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

是 否

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

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

2024 年上半年全球原油价格经历了波动，但总体呈现横盘态势。地缘政治风险与全球经济变局是影响市场的主要因素。上半年布伦特原油均价为 83.39 美元/桶，价格波动主要受地缘冲突加剧和全球经济复苏缓慢等因素影响。国内方面，中国油气能源市场呈现积极的发展态势，原油产量增速加快。公司抓住有利时机，加快勘探开发的步伐，按照整体

规划，积极推进各区块年度计划的运行，充分利用现代油气系统勘探理论和三大核心找油技术，创新油气成藏新模式，深入开展油气勘探开发地震地质工程一体化研究与实践，在南海合作区块勘探转开发、储量申报和渤海合作区块勘探油气发现等方面均取得重要进展。报告期内公司实现营业收入 24,078.07 万元，同比增加 10.67%；实现营业利润-2,768.86 万元，同比亏损收窄 66.88%；实现归属于母公司股东的净利润-3,002.04 万元，同比亏损收窄 66.13%。上述指标的变动主要原因为上年同期渤海 05/31 合同区部分暂时资本化的相关钻井勘探支出根据勘探进展计入损益；本报告期原油销售收入增加，相应税金及附加增加；本报告期加快勘探开发，勘探费用增加；本报告期利息支出增加。

报告期内，在中外双方共同努力下，公司重点油气项目均取得了不同程度的进展，具体情况如下：

1、渤海 05/31 合同区

报告期内智慧石油与中海油天津分公司研究院深化曹妃甸 1-2 油田总体开发方案的地质油藏部分可行性研究相关工作，进一步落实曹妃甸 1-2 油田的构造特征、储层特征、油藏特征，对油田的动用储量、开发井网部署方案、预期开发指标等进行细致分析论证，针对油田采用采储一体化移动生产平台结合穿梭油轮的开发模式，智慧石油同步开展周边可依托设施的调研、海洋工程方案的可行性论证、市场资源调研及商务询价等基础工作，以进一步确认曹妃甸 1-2 油田商业性并为总体开发方案的编制工作提供更为充分的依据。

2、渤海 09/17 合同区

渤海 09/17 合同区，在地震地质工程一体化系统勘探学理论的指导下，充分利用 WEFIX 成像的高分辨率三维地震数据平台，开展奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四大勘探层系的综合含油气评价，发现多个有利油气聚集带。按照“整体部署、立体评价、分步实施”的工作原则，报告期内，合同区按照“整体部署、立体评价、分步实施、突出重点、逐步探明、分期开发”的整体思路，确定奥陶系碳酸盐岩潜山为主要勘探目的层，侏罗系、沙河街组、明化镇组为兼探目的层，为扩大合同区含油气储量规模，开展了地震地质深化研究、摸清油藏规律认识，优化钻井井位及钻完井等一系列勘探开发评价工作，具体工作如下：

①充分利用了公司三大核心找油技术，开展《渤海 09/17 合同区奥陶系潜山深度域精细成像处理及解释》、《渤海 09/17 合同区 2024 年度地质综合研究及井位部署》等基础研究工作，不断深化奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四大勘探层系的构造特征、储层预测、油气成藏规律、综合含油气评价及井位部署等方面的研究工作，为合同区立体勘探评价、井位整体部署、含油气规模落实提供必要的技术支持。

②在前期 QK18-9-3 井、QK18-9-5 井奥陶系获得了勘探突破和油气发现后，为了进一步落实奥陶系潜山整体含油气规模及其油气成藏规律，扩大勘探成果，在距离 QK18-9-3 初探井西北方向 7.6 公里的较低位置潜山部署了初探井 QK17-1-4 井。该井在沙河街组、侏罗系和奥陶系地层中均发现了油气层。特别是在奥陶系碳酸盐岩潜山目的层，该井钻进 378 米，并钻遇厚层油气层。针对潜山的裸眼段进行了地层测试（DST），采用 7.14mm 油嘴进行自喷求产，获得日产气 21 万立方米。该井的成功试油，明确了深层奥陶系碳酸盐岩潜山油气差异运移成藏规律的模式，证明了深层奥陶系潜山具备整体含油气连片条件。

下一步公司将加快潜山的整体部署评价钻探和分步滚动勘探开发工作，为整体储量估算、申报及效益开发提供充足科学依据，同时也为公司高质量发展奠定物质基础。

3、南海北部湾涠洲 22/04 合同区

南海北部湾涠洲 22/04 合同区，利用现代系统石油勘探理论，创建了石炭系碳酸盐岩潜山多期逆冲沉积断层控制的构造新样式及成藏新模式，部署实施的初探井 WZ5-3E-1 井在石炭系碳酸盐岩潜山钻遇优质缝洞储层，通过两套油层分三段试油测试均取得了高产工业油气流，创造了公司探井最高试油日产记录，开创了公司海洋石油勘探开发领域新局面。进一步部署的评价井 WZ5-3E-2 井，在流沙港组砂岩和石炭系碳酸盐岩地层均再次取得油气发现。石炭系碳酸盐岩潜山的成功钻探，证实了地质认识的准确性、技术的先进性及储量的规模性，为未来合同区开发方案编制和实施奠定理论、技术和物质基础。

本报告期内，合同区遵循“整体规划、分步探明、分期开发、快速建产”的思路，重点推进了涠洲 5-3 油田储量估算及申报、涠洲 5-3 油田开发方案的可行性研究基本设计前期研究等工作，同步开展了相关项目的采办。同时加强基础研究工作，充分利用公司三大核心找油技术，借助新钻井的成果认识，加强合同区地质综合研究、石炭系碳酸盐岩潜山和流沙港组等领域勘探滚动评价及井位部署工作。具体情况如下：

①顺利完成了涠洲 5-3 油田 WZ5-3E-1 井区、WZ5-3E-2 井区石炭系黄龙组和古近系流沙港组石油探明储量估算及申报。经自然资源部油气储量评审办公室组织评审专家审查，通过评审备案，原油探明地质储量 1347.98 万吨。

②开展了涠洲 5-3 油田开发方案的可行性研究工作。在涠洲 5-3 油田的储量估算成果基础上，开展了开发油藏地质方案研究、钻完井工程方案、海工建设方案、投资与经济评价方案等多个方面的开发方案可行性研究，为后续涠洲 5-3 油田开发方案的基本设计编制以及油田的快速建产奠定了坚实基础。

③开展《南海 22/04 合同区地质综合研究及井位部署方案研究》、《南海涠洲 22/04 合同区石炭系缝洞储层预测技术研究》等基础研究工作，不断深化对石炭系碳酸盐岩潜山构造和碳酸盐岩缝洞储层的预测研究、流沙港组勘探评价及井位部署工作。这些研究成果将为合同区石炭系和流沙港组的滚动勘探评价、井位的整体部署以及涠洲 5-3 油田高效开发井位的部署提供基础和必要的技术支撑。

4、南海 22/05 合同区

南海北部湾涠洲 22/05 合同区，在现代系统石油勘探理论的指导下，创建了石炭系碳酸盐岩潜山多期逆冲断层控制的构造新样式，部署实施的探井 WZ10-11-1 井钻遇石炭系碳酸盐岩和长流组砂岩两套油层，试油测试均获工业油流，为 22/05 合同区潜山带东段长流组砂岩油藏与石炭系碳酸盐岩油藏的滚动评价打开了新局面。报告期内，充分利用公司三大核心找油技术，借助钻井取得新的成果认识，加强了合同区石炭系碳酸盐岩和长流组砂岩两大领域的整体勘探评价及井位部署研究工作。同时，正积极推进合同区油藏评价及井位部署工作，具体情况如下：

①开展《南海 22/05 合同区地质综合研究及井位部署方案研究》等研究工作，针对合同区内石炭系碳酸盐岩潜山油藏和长流组砂岩油藏两大重点领域，深入开展了构造解释及圈闭特征分析、沉积环境及沉积相再认识、碳酸盐岩缝洞储层预测研究、油气成藏模式及成藏规律研究、综合含油气性评价等工作。这些研究成果将为合同区下一步的整体勘探评价、储量复算、开发方案制定及井位部署奠定了坚实基础。

②公司正积极与中海油相关单位合作，共同推进涠洲 10-3N 油田的油藏评价及潜力分析工作，旨在为后续的涠洲 10-3N 油田储量复算、开发方案编制、油田效益开发及安全生产提供有力的技术支撑。

5、南海北部湾涠洲 10-3 西油田

报告期内，南海北部湾涠洲 10-3 西油田的最终投资决策已获得中国海油的正式批准并随即启动开发工作，已经完成基础设计和采购谈判等工作，井口平台陆地建造于 7 月 1 日开工，涠洲 10-3 西油田的开发建产工作正在有序推进中。

6、蒙古 Ergel-12 区块

报告期内，公司精准捕捉市场机遇，充分发挥主观能动性，积极推进勘探项目的各项审批及执行工作。公司充分利用蒙古区块 2023 年度三维地震采集数据，开展了高精度三维地震处理工作，并获得了覆盖面积 573.8 平方公里的高品质三维地震资料。通过整体评价，建立了凹陷的结构和填充模式，明确了主生烃凹陷及勘探潜力，发现了有利的勘探区带与目标。以“规模发现、多领域突破”的思路，提出了油气勘探整体部署方案。具体情况如下：

①今年 4 月向蒙古国石油局提交了蒙古国 Ergel-12 区块《资料评估及数据库建立报告》、《构造历史事件与年代地层学研究》、《地质研究资料解释》和《盆地填充与含油气系统研究》，并通过评审。

②完成了 6 个层全区构造精细解释，为后续构造、地质综合研究和目标评价奠定了坚实基础。

③开展了研究区勘探潜力评价分析。通过借鉴邻区和类似盆地钻井化验分析数据，结合三维地震资料，预测了成熟烃源岩范围和厚度，并利用资源丰度法和有机碳法计算凹陷资源量，为后期勘探部署提供了依据。

④以石油地质综合研究为基础，创新地质认识，构建了多种成藏模式，预测了油气富集带，为该区油气勘探规模发现、实现多领域突破打下基础。

⑤优化并部署了 3 口井位的论证，为下一步钻井做好充足准备。目前，公司正积极协调并组织钻前各类设备、物资的进出口、道路修建、新营地建设等工作，力争尽快启动探井钻探作业。

7、准噶尔盆地九 1-九 5 区块

合同区遵循“精细管理、技术创新、效益开发”的原则，围绕“增储、上产、降本”的总目标，充分利用高精度全息三维开发地震技术和精细油藏再评价手段，不断夯实油田稳产基础，并积极探索油田开发与发展新路径。

报告期内，合同区围绕总目标，通过优化生产运行和科学评估，实现了 SEC 储量零修正，并依据油藏精描和剩余油认识指导老区后续开发调整方向与稳产。加大石炭系稀油开发力度，高质量、高效地完成了钻井任务，有效保障年度产能建设任务的完成。注重老井潜力挖掘，实施了一系列增产措施，均取得了良好的增产效果。在降本方面，通过注汽

井检管、封窜调剖及汽驱综合治理等专项治理措施，显著降低了蒸汽注入和天然气用量，实现了降本目标。此外，积极开展春季稳产劳动竞赛，合理安排现场生产工作，使原油产量保持平稳态势。

展望下半年，合同区将继续深化油藏研究，优化生产运行，加大新技术应用力度，不断提升油田开发效益。同时，合同区也将持续注重安全环保工作，确保合同区平稳运行，为全年生产经营目标的顺利完成奠定坚实基础。