

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2026-054

潜能恒信能源技术股份有限公司 2026 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	吴丽琳	杨哲	
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）	692,518,043.58	230,464,249.33	200.49%
归属于上市公司股东的净利润（元）	117,604,906.69	-27,806,643.48	522.94%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	117,803,742.05	-27,694,355.53	525.37%
经营活动产生的现金流量净额（元）	394,322,987.23	71,988,675.00	447.76%
基本每股收益（元/股）	0.3675	-0.0869	522.90%
稀释每股收益（元/股）	0.3675	-0.0869	522.90%
加权平均净资产收益率	10.00%	-2.61%	12.61%
	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）	4,716,392,716.38	4,143,522,489.23	13.83%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,229,871,570.31	1,123,272,385.04	9.49%

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	17,389	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	47,760,000
周子龙	境内自然人	5.33%	17,070,000	0	质押	17,070,000
香港中央结算有限公司	境外法人	2.52%	8,050,413	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	1.41%	4,507,900	0	不适用	0
中信银行股份有限公司—交银施罗德新生活力灵活配置混合型证券投资基金	其他	1.03%	3,292,909	0	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—富国稳健增长混合型证券投资基金	其他	0.89%	2,850,100	0	不适用	0
上海泉汐投资管理有限公司—泉汐名扬多	其他	0.89%	2,833,297	0	不适用	0

策略组合投资私募基金 7 号						
交银施罗德基金—中国人寿保险股份有限公司—传统险—交银施罗德德国寿股份均衡股票传统可供出售单一资产管理	其他	0.72%	2,307,238	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	0.62%	1,995,526	0	不适用	0
欧建峰	境外自然人	0.55%	1,746,100	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）	公司股东上海泉汐投资管理有限公司—泉汐名扬多策略组合投资私募基金 7 号通过信达证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 2,833,297 股，实际合计持有 2,833,297 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

单位：股

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情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
招商银行股份有限公司-安信聚利增强债券型证券	退出	0	0.00%	0	0.00%

投资基金					
中国银行股份有限公司-大成产业趋势混合型证券投资基金	退出	0	0.00%	0	0.00%
上海泉汐投资管理有限公司-泉汐名扬多策略组合投资私募证券投资基金 7 号	新增	0	0.00%	0	0.00%
欧建峰	新增	0	0.00%	0	0.00%

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

2026 年上半年，全球地缘政治局势复杂多变，俄乌战争、中东地区战事持续发酵，全球油气供需关系不平衡等多重因素影响，导致国际原油价格呈宽幅震荡运行态势，较去年同期上涨 25%左右，油气上游行业景气度持续回升。报告期内公司实现营业收入 69,251.80 万元，同比增长 200.49%；实现营业利润 8,767.97 万元，同比增长 286.63%；实现归属于母公司股东的净利润 11,760.49 万元，同比增长 522.94%。上述指标的变动主要原因为：涠洲 5-3 油田 2025 年 6 月投产，本报告期油气销售收入大幅增长；得益于油价上涨及油田开发生产成本控制良好，整体毛利率较上年同期明显提升；渤海 09/17 合同区 2 口探井部分井段费用化，管理费用勘探费增加。

报告期内，公司统筹推进 8 个合作油气区块的勘探、开发、生产及技术研究工作，顺利完成半年度各项任务目标，具体如下：

1、准噶尔盆地九 1-九 5 区块

报告期内，新疆准噶尔盆地九 1-九 5 区块合作项目围绕“增储、上产、降本”的总体目标，扎实推进各项开发生产工作，主要完成九 1-九 5 区块总体开发方案（ODP）编制，积极推动总体开发方案审批工作；有序落实增储上产提高采收率的工程措施，如压驱、气溶胶、微生物冷采等多项增产措施，现场实施效果良好，为区块稳产上产提供了有力的工程技术保障；产能建设按年度计划顺利推进，同步开展复合驱泄水平井论证和试验工作，为区块长期稳产夯实基础。

2、南海北部湾涠洲 22/04 合同区

报告期内，公司重点围绕涠洲 5-3 油田稳产上产和区块的增储目标，重点开展动态监测、油藏再认识、开发井优化、2026 年综合地质研究及开发评价井部署、评价井钻前准备等方面工作，主要开展涠洲 5-3 油田开发动态监测方面，完成多轮次开发井产液剖面、温压系统动态监测，为后续生产制度优化提供依据；油藏地质研究方面，深入开展涠洲 5-3 油田油藏地质研究工作，进一步落实构造单元、缝洞单元与油藏单元边界，提升了地质认识精度；涠洲 5-3 油田开发井优化方面，联合中海油湛江分公司研究院完成后续开发井部署优化方案，为后续开发井顺利实施提供了技术保障；综合地质研究及评价井位部署方面，结合 WZ5-3N-1 井钻探成果及地质认识，完成石炭系、长流组、下洋组多套层系含油性综合评价，为后续涠洲 5-3 油田滚动开发部署提供依据。

3、南海北部湾涠洲 10-3W 油田

报告期内，涠洲 10-3W 油田顺利完成井口平台陆地建造、海底管线、电缆铺设及依托平台改造等全部海上配套施工，并自安装油气生产处理平台（MOPU）拖航至南海北部湾海上井场顺利完成平台安装，2026 年 6 月下旬公司第二个海上油田顺利投产。

4、蒙古 Ergel-12 区块

报告期内，蒙古 Ergel-12 区块围绕年度勘探目标，统筹推进地质研究、新井钻探、区域普查等工作，主要完成深化地质油藏综合研究，精细刻画构造特征、有利储层展布、烃源岩生烃潜力与油气富集规律，完成 3 口探井的井位靶点优化；有序推进新井钻探工作，其中蒙古 Ergel-12 区块 2026 年度钻探作业已完成蒙古国政府钻探开工全部审批程序；稳步推进区块东南部地表地质调查、二维地震采集及综合普查等准备工作，为后续整体勘探拓展领域。

5、渤海 09/17 合同区

报告期内，渤海 09/17 合同区按照“整体部署、立体勘探、分步探明、滚动开发”的勘探开发一体化思路有序推进 2026 年综合地质研究及整体井位部署、钻井准备及钻探实施、储量估算等各项工作；综合地质研究及整体井位部署方面，结合新钻井钻探及试油结果，针对多层系开展了地震地质深化研究、油气成藏规律认识，资源潜力评价、钻井井位优化等一系列勘探开发评价工作，以期进一步夯实油气储量规模，为后续储量估算、开发方案编制等开发前期工作奠定坚实基础；对合同区多层系有利含油气层开展了系统研究和立体勘探，为进一步扩大合同区油藏储量规模，并为整体储量估算申报和下一步 ODP 编制夯实基础，2026 年 4 月底智慧石油集中部署实施 3 口探井（QK17-1-5、QK18-9-8、QK18-9-9 井）。

6、南海 22/05 合同区

报告期内，南海 22/05 合同区重点开展潜山储层预测、地质评价、井位部署与钻前准备工作，主要完成石炭系缝洞储层预测方面，完成 WZ10-11 构造石炭系潜山缝洞储层精准刻画，明确油气富集有利区带，为探井部署与后续储量复算提供了扎实地质依据；综合地质研究及井位部署方面，深化石炭系、长流组油藏地质认识，完成探井 WZ10-11E-1 井优化部署，为年度探井钻探落实了井位目标；钻前准备方面，完成 WZ10-11E-1 井钻井地质设计、钻井工程设计和井场调查等全部钻前准备工作。

7、渤海 05/31 合同区

报告期内，渤海 05/31 合同区聚焦 CFD1-2 油田商业化开发目标，深入开展地质工程一体化开发可行性方案优化研究，具体工作如下：持续深化油藏地质专项研究，进一步细化储层认识、优化开发技术政策，为油田高效开发筑牢地质基础；加快推进依托周边设施开发方案的可行性，尽快推动油田商业化开发落地。