

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2025-047

潜能恒信能源技术股份有限公司 2025 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		
电话	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		
电子信箱	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）	230,464,249.33	240,780,747.64	-4.28%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-27,806,643.48	-30,020,382.39	7.37%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-27,694,355.53	-30,070,151.90	7.90%

经营活动产生的现金流量净额（元）	71,988,675.00	120,816,923.25	-40.42%
基本每股收益（元/股）	-0.0869	-0.0938	7.36%
稀释每股收益（元/股）	-0.0869	-0.0938	7.36%
加权平均净资产收益率	-2.61%	-2.69%	0.08%
	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）	3,345,920,787.93	2,714,023,119.21	23.28%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,053,631,113.53	1,079,781,131.93	-2.42%

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	22,487	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	54,435,922
周子龙	境内自然人	5.33%	17,070,000	0	质押	17,070,000
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	1.63%	5,200,000	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	1.56%	5,000,000	0	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.95%	3,030,990	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
蔡益	境内自	0.57%	1,810,783	0	不适用	0

	然人					
刘理芳	境内自 然人	0.45%	1,455,200	0	不适用	0
沈国明	境内自 然人	0.44%	1,402,500	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）		公司股东沈国明除通过普通证券账户持有 880,500 股外，还通过方正证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 522,000 股，实际合计持有 1,402,500 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

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
马俊华	退出	0	0.00%	0	0.00%
吕长胜	退出	0	0.00%	0	0.00%
刘理芳	新增	0	0.00%	0	0.00%
沈国明	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

2025 年上半年，国际方面，俄乌战争、中东冲突持续、美联储利率调整等贸易摩擦频发，全球地缘政治局势反复，国际油价呈现震荡波动，油价对比去年同期下降。国内方面，国家持续强化油气勘探开发政策支持，引导企业加大投入，鼓励民企参与油气开发，形成“国企主导、多元协同”的油气勘探开发投资格局。公司凭借深厚的技术积累、敏锐的资源捕捉能力及政策红利驱动，成为油气上游领域的重要参与者，通过政策响应、技术创新，与国企深度合作，积极融入国家能源安全保障体系。报告期内公司业务主要是积极推动 8 个石油区块油气勘探开发生产和地球物理、油藏地质研究工作，按计划全面完成半年任务，其中陆上准噶尔盆地九 1-九 5 区块保持稳产，特别是海上南海涠洲 22/04 区块之涠洲 5-3 油田第一口开发井于 6 月 6 日正式投产，其它开发井陆续投产，为公司发展注入新动能。公司海上、陆上项目处于勘探评价与开发前期阶段，因此本报告期海上、陆上油气项目勘探开发投入较大。报告期内公司实现营业收入 23,046.42 万元，同比降低 4.28%；实现营业利润-4,697.93 万元，同比降低 69.67%；实现归属于母公司股东的净利润-2,780.66 万元，同比增长 7.37%。上述指标的变动主要原因：（1）本报告期油价下跌导致油气开采收入减少，同时油气开采成本和折旧摊销增加、利息支出增加，营业利润下降；（2）本报告期南海涠洲 22/04 区块之涠洲 5-3 油田进入生产阶段，勘探开发阶段已计入损益的支出确认了相应的递延所得税费用，所得税费用减少，归属于母公司股东的净利润增加；（3）涠洲 5-3 油田已投产，产出油处于库存状态，尚未实现商品化销售。

报告期内，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、准噶尔盆地九 1-九 5 区块

报告期内，公司围绕浅层稠油采收率提升、石炭系滚动评价开发两大核心任务开展工作，并顺利推进 2025 年产能建设相关任务。具体工作如下：

①针对以浅层稠油为主的老区，公司实施了一系列针对性举措提升开发效益。一方面，通过优化油汽比试验工艺参数等提高油汽比工程，并借助更新井、关停井治理等手段充分挖掘老区开发潜力，进而降低开发成本、提升整体开发效果；另一方面，通过加强汽驱治理与开发方式转换研究，开展热水化学驱试验降低原油粘度、开展驱泄复合试验并论证等手段，多管齐下提升稠油采收率。

②针对石炭系稀油开发，公司以高精度全息三维地震数据为基础，通过地震地质工程一体化，还原等时地层格架，分期刻画火山岩喷发期次。结合地震甜点解释、裂缝预测与沉积相带划分，明确了裂缝发育区、优势相带分布区与油气富集的耦合关系。通过动静态结合落实剩余油分布，严谨部署和论证石炭系开发井位。同时开展石炭系增能试验，提升单井产量。

③针对 2025 年产能建设任务，利用地震地质一体化研究成果，实时优化开发井钻井轨迹，指导钻井工程实施，减少钻井过程中的风险与不确定性，提高钻井效率，以确保 2025 年产能建设和钻井任务的完成。

2025 年度上半年，该项目的油气收入仍是公司最主要的营业收入来源。

2、南海北部湾涠洲 22/04 合同区

报告期内，合同区首个自主勘探发现的涠洲 5-3 油田，自年初完成开发投资决策后，重点开展了项目审批手续、海工建设、开发井钻探及投产等工作：

①完成涠洲 5-3 油田海工建设，实现涠洲 5-3 油田正式投产。公司通过精细化管理，完成海工建设涉及的海上平台搭建、海底管道铺设等多项工程。同时开展 165 平台主体结构、油气处理系统、生活设施升级改造等工程，为油田安全高效高产开发生产提供了保障。

②开展《涠洲 5-3 油田石炭系储层精细描述》、《涠洲 5-3 油田开发井位优化及井轨迹设计》等研究工作，不断深化石炭系碳酸盐岩缝洞储层预测及空间雕刻工作。

③开展随钻地质工程一体化研究及实施工作。通过地震地质一体化研究，综合钻完井工程工艺，优化开发井井轨迹，指导现场精准钻井作业，高效完成首口开发井钻完井作业和投产工作，为后续开发井的钻探积累丰富经验，进而为油田后续规模高效开发提供充足理论及技术支撑。

在公司与中国海油的共同努力下，涠洲 5-3 油田于 2025 年 6 月 6 日正式投产，成为公司首个自主勘探转入开发生产的油田。随着后续开发井的陆续投产，涠洲 5-3 油田预计将从 2025 年第三季度起为公司海上油气贡献收益。

涠洲 5-3 油田开发投产同时，公司同步开展合同区北部滚动勘探评价工作。通过充分利用公司三大核心找油技术，结合涠洲 5-3 油田开发实践经验，进一步深化地质油藏综合研究工作，通过石炭系碳酸盐岩潜山有利圈闭识别、石炭系缝洞储层精细定量雕刻，细化探评井位部署，为下半年钻探做好准备。

3、渤海 09/17 合同区

报告期内，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”的整体思路有序推进 2025 年综合地质研究及整体井位部署、钻井准备及钻探实施、储量估算前准备等各项工作：

①综合地质研究及整体井位部署：针对奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组等四个勘探层系开展了地震地质深化研究、油气成藏规律认识，钻井井位优化等一系列勘探开发评价工作，以期进一步扩大油气发现规模，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。按照“立体评价”的思路，深化奥陶系碳酸盐岩潜山油气藏综合地质研究及油藏研究，整体部署 12 口探评井，同时兼探沙河街组目的层，争取发现整装规模油气藏。

②完成 QK18-9-6 井井位论证、地质设计、钻井工程设计及临时用海等证件的办理工作，并启动钻井作业。

③积极与中海油天津分公司研究院筹备成立储量估算联合研究小组，共同推进 QK18-9 构造奥陶系储量估算及申报工作，为合同区后期的开发可行性研究、基本设计等奠定物质基础，从而推动合同区油气勘探开发的可持续发展。

4、蒙古 Ergel-12 区块

报告期内，公司紧密围绕油气发现这一核心任务，开展蒙古 Ergel-12 区块地质综合研究、钻井设计优化、探井钻探、随钻跟踪与油藏评价等方面工作：

①以现代系统勘探学理论为指导，深化地震资料精细处理与地质油藏综合研究分析，对合同区内的构造特征、储层展布、烃源岩分布、油气运移及富集规律等进行深入分析，预测了有利油气富集区，整体部署 10 口探井井位，为后续的钻井提供充足井位储备。

②完成了合同区 2025 年度 4 口探井的地质设计及钻井工程设计，并积极协调组织钻前各类设备、物资的进出口、道路修建、新营地建设等工作。2025 年 6 月 9 日，合同区第一口探井“智慧 1”井正式开钻。

5、南海 22/05 合同区

报告期内，按照勘探开发一体化思路，充分结合现代系统石油勘探学理论、借鉴南海 22/04 合同区之涠洲 5-3 油田的勘探开发实践经验，深化合同区油藏地质综合研究工作，进一步识别石炭系碳酸盐岩潜山构造单元、缝洞单元和油藏单元，细化井位部署及优化工作：

①通过深化石炭系碳酸盐岩潜山油藏地质研究，落实其储量规模。结合区域地质背景和构造演化，对石炭系逆断层-古斜坡模式进行精细解释，识别不同级别的断裂系统，明确碳酸盐岩潜山构造单元，依托自有软件精细雕刻缝洞储层以落实其分布规律，并结合老油田生产动态资料，最终完成碳酸盐岩潜山油藏单元的精准划分。

②在上述工作基础之上，整体部署探井 3 口。目前已完成探井 WZ10-11-2 井井位优化、钻井地质设计、钻井工程设计等工作，为下半年新井钻探夯实基础。

6、南海北部湾涠洲 10-3 西油田

报告期内，涠洲 10-3 西油田的开发建产工作按照最终投资决策的时间表有序推进。工程实施方面，完成井口平台陆上建造、拖航及海上安装工作，启动海底管线海上铺设和依托平台改造海上施工工作；地质油藏方面，完成油田开发井详细地质设计编制及相关钻前准备工作。

7、渤海 05/31 合同区

报告期内，公司聚焦 CFD1-2 油田的商业化开发，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：

①进一步完善和优化油藏地质专项研究、钻完井设计、海洋工程、经济评价、环评、海域调查及 HSE 等前置条件准备工作，为油田的有效开发奠定基础。

②充分动用已探明及部分控制石油地质储量，结合油藏地质特征，优化开发井网部署及合理配置单井产能，最大程度地提高油田采收率，落实 ODP 方案可行性编制。