证券代码：300191　　证券简称：潜能恒信　　公告编号：2026-067

潜能恒信能源技术股份有限公司

2026 年第三季度报告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

重要内容提示：

1.董事会及董事、高级管理人员保证季度报告的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

2.公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)声明：保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

3.第三季度财务会计报告是否经过审计

□是 ☑否

一、主要财务数据

（一） 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	本报告期比上年同期增减	年初至报告期末	年初至报告期末比上年同期增减
营业收入（元）	322,513,214.27	64.49%	1,015,031,257.85	137.97%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-57,038,365.08	-693.04%	60,566,541.61	432.99%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-56,932,115.13	-691.87%	60,871,626.92	436.77%
经营活动产生的现金流量净额（元）	--	--	610,556,015.44	286.53%
基本每股收益（元/股）	-0.1782	-692.03%	0.1893	433.27%
稀释每股收益（元/股）	-0.1782	-692.03%	0.1893	433.27%
加权平均净资产收益率	-4.96%	-5.86%	5.27%	7.27%
	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）	4,697,596,575.36	4,143,522,489.23	13.37%	
归属于上市公司股东的所有者权益（元）	1,174,881,601.07	1,123,272,385.04	4.59%	

（二） 非经常性损益项目和金额

☑适用 □不适用

单位：元

项目	本报告期金额	年初至报告期期末金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	973.45	973.45	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-123,482.25	-317,746.23	
减：所得税影响额	-16,258.85	-11,687.47	
合计	-106,249.95	-305,085.31	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

□适用 ☑不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

□适用 ☑不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

（三） 主要会计数据和财务指标发生变动的情况及原因

☑适用 □不适用

1. 资产负债表项目重大变动情况

单位：元

项目	2026 年 9 月 30 日	2025 年 12 月 31 日	变动比例	变动原因
应收票据	-	100,000.00	-100.00%	本报告期末银行承兑汇票到期承兑。
其他应收款	11,301,443.38	5,550,686.74	103.60%	本报告期末贷款保证金及项目备用金增加。
一年内到期的非流动资产	-	3,065,350.00	-100.00%	本报告期末将预付的生产准备费转至在建工程。
在建工程	1,658,859,743.42	1,265,403,804.18	31.09%	本报告期加快勘探开发进度、项目投入增加。
使用权资产	357,697,735.86	251,159,109.05	42.42%	本报告期涠洲 10-3 油田西区于 2026 年 6 月投产，租赁自安装生产平台，根据租赁准则确认使用权资产。
递延所得税资产	145,609,753.38	90,710,716.39	60.52%	本报告期末租赁负债增加，相应递延所得税资产增加；计入当期费用的钻井勘探支出确认递延资产。
短期借款	169,046,302.70	133,478,521.92	26.65%	本报告期新增银行贷款用于生产经营。
应付账款	770,844,911.93	542,743,541.47	42.03%	本报告期末应付钻井等勘探开发工程费用增加。
合同负债	7,520,128.43	254,339.63	2856.73%	本报告期末预收钻井款增加。
应付职工薪酬	10,942,586.12	3,512,835.40	211.50%	本报告期末合作项目预提年底效益工资。
应交税费	50,790,455.27	23,389,545.32	117.15%	本报告期油价上涨，计提的石油特别收益金增加。
其他应付款	3,853,299.23	1,145,292.23	236.45%	本报告期末应付合作项目款项增加。
租赁负债	293,096,500.56	206,859,033.04	41.69%	本报告期涠洲 10-3 油田西区于 2026 年 6 月投产，租赁自安装生产平台，根据租赁准则确认租赁负债。
长期应付款	60,388,596.16	-	-	本报告期收到售后回租款项。
预计负债	191,075,093.43	136,877,369.72	39.60%	本报告期涠洲 10-3 油田西区投产，弃置费用确认油气资产和预计负债。
其他综合收益	584,430.95	918,723.93	-36.39%	本报告期汇率变动。
专项储备	7,376,967.40	-	-	本报告期对企业提取的安全生产费确认专项储备。

2. 利润表项目重大变动情况

单位：元

项目	2026 年 1-9 月	2025 年 1-9 月	变动比例	变动原因
营业收入	1,015,031,257.85	426,531,031.61	137.97%	涠洲 5-3 油田于 2025 年 6 月投产，涠洲 10-3 油田西区于 2026 年 6 月投产，本报告期油气产销量显著提升，叠加原油价格上行，营业收入大幅增加。
营业成本	453,818,305.02	305,401,758.43	48.60%	油气产销量增加，油气开采成本增加。
税金及附加	177,724,360.38	47,690,547.87	272.66%	营业收入增加，相应的税费增加。
管理费用	283,273,804.92	70,822,465.30	299.98%	本报告期渤海 09/17 区块 QK17-1-5 井部分井段、QK18-9-9 井部分井段、QK18-9-6 井和南海 22/05 合同区 WZ10-11E-1 井钻井勘探支出 21,512.58 万元费用化计入当期损益。
财务费用	74,633,227.63	43,489,632.92	71.61%	本报告期贷款增加、利息支出增加；本报告期美元存款增加且受汇率变动影响，汇兑损失增加。
投资收益	4,124,384.47	2,872,919.84	43.56%	本报告期收到的项目收益增加。
信用减值损失（损失以“－”号填列）	-743,408.03	-19,915.73	-3632.77%	本报告期应收账款余额及账龄增加，故信用减值损失增加。
营业利润	28,992,073.51	-37,986,166.32	176.32%	本报告期营业收入大幅增加。

项目	2026 年 1-9 月	2025 年 1-9 月	变动比例	变动原因
所得税费用	-31,920,778.05	-19,933,346.32	-60.14%	本报告期钻井勘探支出计入当期费用产生可抵扣暂时性差异，确认的递延所得税费用增加。
归属于母公司股东的净利润	60,566,541.61	-18,188,663.57	432.99%	综合以上原因归属于母公司股东的净利润增加。

3. 现金流量表项目重大变动情况

单位：元

项目	2026 年 1-9 月	2025 年 1-9 月	变动比例	变动原因
销售商品、提供劳务收到的现金	956,845,297.02	438,687,476.13	118.12%	本报告期营业收入大幅增长。
收到其他与经营活动有关的现金	19,053,336.22	48,440,380.47	-60.67%	本报告期收到的垫付合作伙伴生产作业费减少。
支付的各项税费	97,508,687.72	50,532,438.71	92.96%	本报告期油价上涨，支付的石油特别收益金增加。
取得投资收益收到的现金	4,124,384.47	2,872,919.84	43.56%	本报告期收到的项目收益增加。
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	747,643,404.51	436,036,604.81	71.46%	本报告期加快勘探开发进度，项目投入增加。
收到其他与筹资活动有关的现金	238,991,753.63	70,000,000.00	241.42%	本报告期收到股东借款及售后回租款项增加。
偿还债务支付的现金	459,313,672.44	284,933,580.44	61.20%	本报告期到期归还的银行借款增加。
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	57,805,800.38	22,227,595.28	160.06%	本报告期支付的股东分红款和贷款利息增加。
支付其他与筹资活动有关的现金	140,198,458.36	82,252,302.89	70.45%	本报告期归还股东借款增加。
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,454,205.67	-2,164,519.96	-105.78%	本报告期人民币对美元汇率波动，外币货币性项目产生汇兑损失。

二、股东信息

（一） 普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	19,904	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（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	56,550,000
周子龙	境内自然人	5.33%	17,070,000	0	质押	10,500,000
香港中央结算有限公司	境外法人	1.28%	4,100,980	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	1.28%	4,095,235	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－泉汐名扬多策略组合投资私募证券基金 7 号	其他	0.87%	2,791,300	0	不适用	0
欧建峰	境内自然人	0.67%	2,150,669	0	不适用	0
招商银行股份有限公司－富国均衡投资混合型证券投资基金	其他	0.63%	2,000,000	0	不适用	0
谢秉政	境内自然人	0.62%	1,978,700	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	0.59%	1,899,726	0	不适用	0

前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类及数量	
		股份种类	数量
周锦明	32,935,000	人民币普通股	32,935,000
周子龙	17,070,000	人民币普通股	17,070,000
香港中央结算有限公司	4,100,980	人民币普通股	4,100,980
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）	4,095,235	人民币普通股	4,095,235
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	2,850,100	人民币普通股	2,850,100
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基金 7 号	2,791,300	人民币普通股	2,791,300
欧建峰	2,150,669	人民币普通股	2,150,669
招商银行股份有限公司－富国均衡投资混合型证券投资基金	2,000,000	人民币普通股	2,000,000
谢秉政	1,978,700	人民币普通股	1,978,700
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	1,899,726	人民币普通股	1,899,726
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证券基金 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 2,791,300 股，实际合计持有 2,791,300 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

（二） 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

（三） 限售股份变动情况

□适用 ☑不适用

三、其他重要事项

☑适用 □不适用

1、蒙古 Ergel-12 区块 2026 年度将在合同区南部及北部区域部署并实施 3 口探井作业，持续扩大勘探成果。该区块 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，营地建设、设备动迁、井场准备等钻前工作已全部就绪，于 2026 年 7 月 12 日正式启动钻探作业。有关内容详见公司于 2026 年 7 月 13 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

2、南海涠洲 22/05 合同区为进一步扩大勘探成果，落实涠洲 10-11 构造带整体含油规模，在涠洲 10-11 构造低部位的涠洲 10-11E 构造部署 WZ10-11E-1 井，报告期内，WZ10-11E-1 井已完成钻完井作业，完钻井深 2,150 米，钻探过程中目的层段虽录井有一定油气显示，结合钻井参数、气测和岩屑录井及测井解释表明，该区域潜山储层发育，存在油气运移迹象，但经综合地质研究与测井综合评价，无有效油气层发现。同时，为进一步落实涠洲 10-11 构造带含油气规模，为后期储量申报、开发潜力评价提供关键资料支撑，报告期内在涠洲 10-11 构造带 WZ10-11-1 井西南方向部署探井 WZ10-11W-1 井，该井于 2026 年 8 月 13 日正式启动作业。有关 WZ10-11E-1 井、WZ10-11W-1 井内容详见公司于 2026 年 7 月 15 日、8 月 11 日在巨潮资讯网披露的公告。

3、2026 年 8 月 4 日，第六届董事会第十四次会议审议通过《关于〈潜能恒信能源技术股份有限公司 2026 年度向特定对象发行 A 股股票预案〉的议案》等有关事项。本次向特定对象发行 A 股股票的发行对象为公司控股股东、实际控制人周锦明先生。发行数量按照募集资金总额除以发行价格确定，且不超过本次发行前公司总股本的 30%，募集资金总额不超过 20,000 万元（含本数）。有关内容详见公司于 2026 年 8 月 6 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

4、渤海 09/17 区块为了进一步扩大合同区奥陶系碳酸盐岩潜山带油气藏和明化镇组油藏的储量规模，并为合同区整体储量估算申报和下一步 ODP 编制夯实基础，集中部署实施 3 口探井（QK17-1-5、QK18-9-8、QK18-9-9）。报告期内，3 口探井均已完成全部钻探作业，通过 3 口探井的钻探，结合以往的探井，进一步证实合同区砂岩和碳酸盐岩缝洞储层发育，紧邻歧口生油凹陷，油源条件充足，利于油气在合同区聚集成藏，本轮钻探馆陶组获得勘探新突破，明化镇、沙河街实现储量升级，在奥陶系潜山呈现了储层高度非均质、成藏模式复杂多样性特征，潜山构造及储层空间展布较前期认识更为复杂。根据石油合同要求以及合同区年度计划工作安排，公司与中国海油联合开展了歧口 18-9 油田新近系明化镇组、馆陶组、古近系沙河街组及古生界石油天然气探明及控制储量研究与计算工作，歧口 18-9 油田整体探明及控制储量目前已经中国海油审查，探明储量已由中国海油报送中国政府主管部门审查等待最终审查备案。本次储量计算和申报最终确定范围包括智慧石油已实施钻探的 11 口探井，但 QK18-9-6 井未能达到探明及控制储量级别，该井控制范围亦将在最终的保留开发区面积中剔除。有关内容详见公司于 2026 年 4 月 30 日、2026 年 8 月 6 日、2026 年 10 月 29 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

四、季度财务报表

（一） 财务报表

1、合并资产负债表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

2026 年 09 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	378,798,413.57	533,271,439.91
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		100,000.00
应收账款	127,921,865.07	119,806,949.58
应收款项融资		
预付款项	12,045,146.37	9,348,493.66
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	11,301,443.38	5,550,686.74
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	23,863,884.13	19,230,569.89
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		3,065,350.00
其他流动资产	50,420,798.42	63,877,230.11
流动资产合计	604,351,550.94	754,250,719.89
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	594,225.21	620,137.81
投资性房地产	1,156,629.60	1,284,149.70
固定资产	49,741,274.90	62,212,729.63
在建工程	1,658,859,743.42	1,265,403,804.18
生产性生物资产		
油气资产	1,878,784,043.62	1,716,873,316.13
使用权资产	357,697,735.86	251,159,109.05
无形资产	801,618.43	1,007,806.45
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	145,609,753.38	90,710,716.39
其他非流动资产		
非流动资产合计	4,093,245,024.42	3,389,271,769.34
资产总计	4,697,596,575.36	4,143,522,489.23
流动负债：		
短期借款	169,046,302.70	133,478,521.92
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据		
应付账款	770,844,911.93	542,743,541.47
预收款项		88,715.05
合同负债	7,520,128.43	254,339.63
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	10,942,586.12	3,512,835.40
应交税费	50,790,455.27	23,389,545.32
其他应付款	3,853,299.23	1,145,292.23
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	654,181,079.25	549,094,441.51
其他流动负债		
流动负债合计	1,667,178,762.93	1,253,707,232.53
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	815,519,726.03	986,757,625.63
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	293,096,500.56	206,859,033.04
长期应付款	60,388,596.16	
长期应付职工薪酬		
预计负债	191,075,093.43	136,877,369.72
递延收益		
递延所得税负债	115,312,737.26	92,423,626.60
其他非流动负债	380,143,557.92	343,625,216.67
非流动负债合计	1,855,536,211.36	1,766,542,871.66
负债合计	3,522,714,974.29	3,020,250,104.19
所有者权益：		
股本	320,000,000.00	320,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	549,508,133.84	549,508,133.84
减：库存股		
其他综合收益	584,430.95	918,723.93
专项储备	7,376,967.40	
盈余公积	85,179,144.14	85,179,144.14
一般风险准备		
未分配利润	212,232,924.74	167,666,383.13
归属于母公司所有者权益合计	1,174,881,601.07	1,123,272,385.04
少数股东权益		
所有者权益合计	1,174,881,601.07	1,123,272,385.04
负债和所有者权益总计	4,697,596,575.36	4,143,522,489.23

法定代表人：周锦明　　主管会计工作负责人：布艳会　　会计机构负责人：李素芳

2、合并年初到报告期末利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

一、营业总收入	1,015,031,257.85	426,531,031.61
其中：营业收入	1,015,031,257.85	426,531,031.61
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	989,449,697.95	467,404,404.52
其中：营业成本	453,818,305.02	305,401,758.43
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	177,724,360.38	47,690,547.87
销售费用		
管理费用	283,273,804.92	70,822,465.30
研发费用		
财务费用	74,633,227.63	43,489,632.92
其中：利息费用	64,646,274.53	39,607,296.62
利息收入	3,738,056.96	1,915,472.07
加：其他收益	29,537.17	41,029.18
投资收益（损失以“－”号填列）	4,124,384.47	2,872,919.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-743,408.03	-19,915.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-6,826.70
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	28,992,073.51	-37,986,166.32
加：营业外收入	973.45	50,575.22
减：营业外支出	347,283.40	185,239.73
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	28,645,763.56	-38,120,830.83
减：所得税费用	-31,920,778.05	-19,933,346.32
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	60,566,541.61	-18,187,484.51

（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	60,566,541.61	-18,187,484.51
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	60,566,541.61	-18,188,663.57
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	0.00	1,179.06
六、其他综合收益的税后净额	-334,292.98	-4,010,894.72
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-334,292.98	-4,010,894.72
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-334,292.98	-4,010,894.72
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-334,292.98	-4,010,894.72
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	60,232,248.63	-22,198,379.23
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额	60,232,248.63	-22,199,558.29
（二）归属于少数股东的综合收益总额	0.00	1,179.06
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1893	-0.0568
（二）稀释每股收益	0.1893	-0.0568

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。
法定代表人：周锦明　　主管会计工作负责人：布艳会　　会计机构负责人：李素芳

3、合并年初到报告期末现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	956,845,297.02	438,687,476.13
客户存款和同业存放款项净增加额		

向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	19,053,336.22	48,440,380.47
经营活动现金流入小计	975,898,633.24	487,127,856.60
购买商品、接受劳务支付的现金	209,708,233.12	209,578,131.67
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	36,328,272.14	38,353,651.98
支付的各项税费	97,508,687.72	50,532,438.71
支付其他与经营活动有关的现金	21,797,424.82	30,707,193.00
经营活动现金流出小计	365,342,617.80	329,171,415.36
经营活动产生的现金流量净额	610,556,015.44	157,956,441.24
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	4,124,384.47	2,872,919.84
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	4,124,384.47	2,872,919.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	747,643,404.51	436,036,604.81
投资支付的现金	10,080,000.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	757,723,404.51	436,036,604.81
投资活动产生的现金流量净额	-753,599,020.04	-433,163,684.97
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	401,871,562.83	549,219,516.90
收到其他与筹资活动有关的现金	238,991,753.63	70,000,000.00
筹资活动现金流入小计	640,863,316.46	619,219,516.90
偿还债务支付的现金	459,313,672.44	284,933,580.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	57,805,800.38	22,227,595.28

其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	140,198,458.36	82,252,302.89
筹资活动现金流出小计	657,317,931.18	389,413,478.61
筹资活动产生的现金流量净额	-16,454,614.72	229,806,038.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,454,205.67	-2,164,519.96
五、现金及现金等价物净增加额	-163,951,824.99	-47,565,725.40
加：期初现金及现金等价物余额	502,429,837.58	314,679,903.56
六、期末现金及现金等价物余额	338,478,012.59	267,114,178.16

（二） 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

□适用 ☑不适用

（三） 审计报告

第三季度财务会计报告是否经过审计

□是 ☑否

公司第三季度财务会计报告未经审计。

潜能恒信能源技术股份有限公司董事会

2026 年 10 月 29 日