

公司代码：600023

公司简称：浙能电力

浙江浙能电力股份有限公司 2025年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人刘为民、主管会计工作负责人胡俊涛及会计机构负责人（会计主管人员）方小明声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

本次拟向全体股东按每10股派发现金股利2.8元（含税），剩余未分配利润滚存到以后年度。本次利润分配预案尚需提交股东会审议。

若本次利润分配预案经股东会审议通过，加上已派发的2025年度中期现金股利后，2025年度每10股共计分红3.3元（含税）。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	26
第五节	重要事项.....	40
第六节	股份变动及股东情况.....	56
第七节	债券相关情况.....	61
第八节	财务报告.....	61

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、浙能电力	指	浙江浙能电力股份有限公司
浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司
中来股份	指	苏州中来光伏新材股份有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	浙江浙能电力股份有限公司
公司的中文简称	浙能电力
公司的外文名称	Zhejiang Zheneng Electric Power CO., LTD
公司的外文名称缩写	ZZEPC
公司的法定代表人	刘为民

二、 联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	魏崢
联系地址	浙江省杭州市西湖区紫荆花路36号浙能源力科创中心A座10层
电话	0571-87210223
传真	/
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	浙江省杭州市天目山路152号浙能大厦
公司注册地址的历史变更情况	无变更
公司办公地址	浙江省杭州市西湖区紫荆花路36号浙能源力科创中心A座10层
公司办公地址的邮政编码	310012
公司网址	http://www.zzepc.com.cn/
电子信箱	zzep@zjenergy.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司办公场所

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	浙能电力	600023	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	上海市黄浦区南京东路61号四楼
	签字会计师姓名	胡超、陶文女

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年		本期比上年同期增减(%)	2023年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	79,553,931,304.55	88,008,114,048.05	88,003,043,686.88	-9.61	95,977,885,481.69	95,975,196,217.52
利润总额	9,079,644,883.05	10,041,540,398.71	10,032,090,364.06	-9.58	9,108,695,075.71	9,106,651,640.91
归属于上市公司股东的净利润	7,528,041,660.90	7,760,250,070.85	7,753,383,026.78	-2.99	6,521,820,345.13	6,519,770,719.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,190,755,196.45	7,209,796,749.04	7,209,796,749.04	-0.26	6,159,545,949.22	6,159,545,949.22
经营活动产生的现金流量净额	11,453,605,477.23	13,709,261,405.87	13,706,854,506.90	-16.45	11,476,860,501.89	11,477,290,813.59
	2025年末	2024年末		本期末比上年同期末增减(%)	2023年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	76,512,396,209.44	73,333,509,860.43	73,315,244,019.93	4.33	67,416,149,546.26	67,404,750,749.83
总资产	156,337,713,781.70	154,105,121,896.21	154,085,417,032.43	1.45	147,273,623,207.32	147,240,775,217.75

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年		本期比上年同期增减(%)	2023年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.56	0.58	0.58	-3.45	0.49	0.49
稀释每股收益(元/股)	0.56	0.58	0.58	-3.45	0.49	0.49
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.54	0.54	0.54	0	0.46	0.46
加权平均净资产收益率(%)	10.10	11.07	11.06	减少0.97个百分点	10.14	10.14
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.65	10.28	10.28	减少0.63个百分点	9.58	9.58

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

公司于2025年7月完成对浙江浙能碳资产管理有限公司的收购，属于同一控制下企业合并，根据《企业会计准则》对比较报表的相关项目进行调整。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2025年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	17,602,618,871.39	17,869,968,392.93	23,341,673,333.20	20,739,670,707.03
归属于上市公司股东的净利润	1,074,401,113.65	2,437,381,397.42	2,717,854,951.29	1,298,404,198.54
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	960,444,110.86	2,402,146,982.03	2,695,074,111.04	1,133,089,992.52
经营活动产生的现金流量净额	3,571,776,500.38	1,958,706,742.81	5,428,708,990.23	494,413,243.81

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

公司于2025年7月完成对浙江浙能碳资产管理有限公司的收购，属于同一控制下企业合并，根据《企业会计准则》对比较报表的相关项目进行调整。

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	附注 (如适用)	2024 年金额	2023 年金额
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	192,641,927.25		605,243,316.63	265,596,113.95
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	311,969,562.83		298,512,739.27	436,278,988.61
除同公司正常经营业务相关的有效套	3,465,227.97		160,961,757.21	-59,165,139.11

期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益				
委托他人投资或管理资产的损益			1,693,260.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	11,034,619.00		2,078,750.20	3,139,241.74
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			2,224,116.31	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-90,763.35		6,867,044.07	2,049,625.24
债务重组损益	1,846,409.03			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-34,193,294.13		6,273,040.87	-53,728,188.69
其他符合非经常性损益定义的损益项目	117,099,546.97		2,918,339.15	1,370,967.44
减：所得税影响额	121,782,671.70		203,741,355.87	142,480,050.78
少数股东权益影响额（税后）	144,704,099.42		332,577,686.03	90,787,162.49
合计	337,286,464.45		550,453,321.81	362,274,395.91

说明：

1.本期各类非经常性损益发生额中，中来股份发生额为 96,092,750.70 元，其中“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” 6,720,635.50 元，“计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外” 74,118,727.31 元，“除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益” 13,884,024.36 元，“单独进行减值测试的应收款项减值准备转回” 2,034,619.00 元，“债务重组损益” 1,846,409.03 元，“除上述各项之外的其他营业外收入和支出” -2,511,664.50 元。

2.其他符合非经常性损益定义的损益项目系权益法核算的长期股权投资收益中属于非经常性损益的部分。

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

十一、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
招商银行股份有限公司	2,023,113,460.20	2,167,253,859.40	144,140,399.20	102,957,428.00
中国光大银行股份有限公司	666,901,778.67	601,417,883.08	-65,483,895.59	32,569,621.75
兴业银行股份有限公司	2,265,861,600.00	2,490,555,600.00	224,694,000.00	125,355,600.00
交通银行股份有限公司	1,823,394,625.71	1,701,365,641.75	-122,028,983.96	125,619,452.14
中核汇能有限公司	1,390,635,681.31	1,580,139,287.15	189,503,605.84	17,255,276.63
中国聚变能源有限公司		450,875,136.86	450,875,136.86	

上海康恒环境股份有限公司	658,292,927.50	658,292,927.50		14,695,770.10
云南天鼓雷音文化传播有限公司	31,482.55	31,482.55		
杭州瞩目能源科技有限公司	9,290,923.10	6,910,838.17	-2,380,084.93	
浙江京来股权投资管理有限公司	2,671,710.56	2,671,710.56		
泰州新朗能源开发有限公司	927,900.00	927,900.00		
天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	1,200,000.00	1,200,000.00		
江苏和慧综合智慧能源科技公司	200,000.00	200,000.00		
山东华氟化工有限责任公司	21,963,300.00		-21,963,300.00	
远期外汇合约	2,115,426.49	-3,215,433.45	-5,330,859.94	-10,418,796.39
应收业绩承诺补偿款	143,060,000.00	143,060,000.00		
*ST 中利		1,179,611.52	1,179,611.52	1,179,611.52
合计	9,009,660,816.09	9,802,866,445.09	793,205,629.00	409,213,963.75

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司是浙江省内规模最大的发电企业，主要从事煤电、气电、核电、热电联产、综合能源等业务，管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。2023年，公司取得中来股份控制权，中来股份为深圳证券交易所创业板上市公司（证券代码：300393.SZ），主要开展光伏辅材、高效电池及组件、光伏应用业务。

电力是国民经济的基础性行业，发电企业业绩驱动的主要因素包括售电量（供热量）、电价（热价）及燃料价格等，受国家政策、经济运行形势、市场竞争和供求关系的影响较大。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》（下称报告），2025年我国全社会用电量同比增长5.0%；“十四五”期间全社会用电量年均增长6.6%，比“十三五”年均增速提高0.9个百分点。2025年我国年度全社会用电量规模首次突破10万亿千瓦时大关，达10.37万亿千瓦时，稳居全球电力消费第一大国地位。月度用电量规模首次突破1万亿千瓦时大关，7月我国全社会用电量达到1.02万亿千瓦时。2025年，第一产业用电量1494亿千瓦时，同比增长9.9%，增速比上年提高3.6个百分点；第二产业用电量6.64万亿千瓦时，同比增长3.7%，占全社会用电量比重为64.0%，拉动全社会用电量增长2.4个百分点；第三产业用电量1.99万亿千瓦时，同比增长8.2%，占全社会用电量比重为19.2%，拉动全社会用电量增长1.5个百分点；城乡居民生活用电量1.59万亿千瓦时，同比增长6.3%，占全社会用电量比重为15.3%，拉动全社会用电量增长0.9个百分点。2025年，东、中、西部和东北地区全社会用电量同比分别增长5.5%、4.9%、4.4%和4.4%。截至2025年底，全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%，较“十三五”末增加16.9亿千瓦，“十四五”时期全口径发电装机容量年均增长12.0%。2025年，全国新增发电装机容量5.5亿千瓦，同比多投产1.1亿千瓦。截至2025年底煤电占总发电装机容量的比重为32.4%，2025年煤电发电量占总发电量比重为51.1%。

报告预测，2026年我国宏观经济将继续保持平稳增长，拉动电力消费需求平稳较快增长。综合判断，预计2026年全国全社会用电量10.9-11万亿千瓦时，同比增长5%-6%；预计全年统调最高用电负荷在15.7-16.3亿千瓦。预计2026年全年新增发电装机有望超过4亿千瓦，2026年底全国发电装机容量达到43亿千瓦左右。

光伏行业相关情况详见中来股份公开披露的信息（包括但不限于定期报告、临时公告等，下同）。

三、经营情况讨论与分析

2025年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神以及省委十五届七次、八次全会精神，全面践行能源高质量发展战略，以高水平打造“三强一优”现代化绿色能源企业为目标，迎难而上、实干争先，完成年度各项生产经营目标，圆满完成“十四五”决胜收官，为“十五五”开局起步打下坚实基础。

坚决扛牢能源保供责任。抓好项目建设，嘉兴9号、台二3号、镇海燃气4号、滨电9号、镇联电迁建7号机组建成投产。以全力保障机组满发稳发为目标，动态完善各项保供措施，抓牢提升设备可靠性和增强机组带负荷能力“两大关键”因素。迎峰度夏勇毅攻坚，面对全省用电负荷四创新高挑战，管理机组累计完成发电量574亿千瓦时，同比增加5.13%，省内煤机单日最大发电量达5.92亿千瓦时，燃机启停1195台次，均创历史新高，机组缩出力事件等关键运行指标同比均明显下降。

全面筑牢安全生产根基。持续提升安全管理，深入开展治本攻坚三年行动，巩固提升三大专项行动。加大督导力度，开展春秋互查及检修标准化检查。不断完善安全监管机制，编制非常规高风险作业风险管控专项方案示范本。推动安全生产治理向事前预防转变，全面推进安全生产标准化达标创建工作，坚持以高水平安全生产保障高质量发展。

加快新型能源体系建设。大力拓展“电厂+”业务，长兴夹浦纺织园供热项目建成通汽，台州临港热电扩建项目桩基开工，乐电污泥掺烧项目开展试烧。积极拓展核能领域投资，参股中国聚变公司5%股权，前瞻布局核聚变能源领域，间接参股三门核电三期工程获得核准。浙能能服虚拟电厂获调峰调频双重注册认证，聚合容量规模达205MW。建成长电“火储”联调项目、海得新能源用户侧储能2个新型储能项目。

稳步提升价值创造能力。深入实施降本增效，多措并举压降固定成本，通过低息贷款争取、高息贷款置换等方式有效降低财务费用，积极争取税收优惠政策，加大扭亏减亏攻坚。在积极践行全省“绿保稳”工作要求的同时，大力开拓市场业务，全力提升市场收益。坚持创新驱动，加快科技成果突破及转化，嘉电、长电各有一个项目荣获浙江省电力科学技术进步一等奖，台二电获省先进级智能电厂认定。

坚定不移强化党建引领。守好守牢意识形态工作主阵地，扎实开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，一体推进“学查改促”。提升党建水平，充分利用数字党建系统，规范各级党组织党建工作。深化产业工人队伍建设改革、“青年强企”行动等工作。坚定不移构建清廉高地，强化政治监督，细化日常监督，促进纪审联动建设，多维度加强全员纪法教育。加强廉洁文化建设，形成一系列聚焦主业、富有成效的廉洁文化样本。

四、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

公司具有丰富的电力行业管理经验，管理及控股装机容量约占浙江省统调火电装机容量的一半。除火电行业外，公司深度布局核电领域，参股中国核电以及秦山核电、核电秦山联营、秦山第三核电、三门核电、中核辽宁核电、中核海洋核动力、中核浙能、中国聚变公司、中广核苍南核电、中广核苍南第二核电、国核浙能等核电公司。公司控股股东浙能集团是拥有能源全品类的现代综合能源集团，是浙江省能源保供主力军和科技创新主引擎，为公司发展提供坚强后盾。

五、报告期内主要经营情况

2025年，公司合并报表口径完成发电量1,832.84亿千瓦时，上网电量1,737.20亿千瓦时，同比分别上涨5.36%和5.47%；实现用户侧供热量3548.72万吨。年末资产总额1,563.38亿元，归母净资产765.12亿元，全年实现营业总收入795.54亿元，实现归属于上市公司股东的净利润75.28亿元。

（一）主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	79,553,931,304.55	88,008,114,048.05	-9.61
营业成本	69,745,988,894.42	77,291,836,866.45	-9.76
销售费用	141,287,416.69	206,095,521.28	-31.45
管理费用	2,117,464,865.97	2,195,344,885.12	-3.55
财务费用	964,494,281.96	1,077,336,505.37	-10.47
研发费用	390,054,080.68	514,992,626.83	-24.26
经营活动产生的现金流量净额	11,453,605,477.23	13,709,261,405.87	-16.45
投资活动产生的现金流量净额	-6,882,244,184.85	-8,682,431,418.69	20.73
筹资活动产生的现金流量净额	-6,359,806,198.89	-7,832,352,346.83	18.80

营业收入变动原因说明：主要系售电电价同比下降以及光伏产品销售单价下降共同影响

营业成本变动原因说明：主要系燃煤采购单价下降影响

销售费用变动原因说明：主要系中来股份光伏业务销售规模下降，对应的销售费用下降

财务费用变动原因说明：主要系融资成本下降影响

研发费用变动原因说明：主要系本期在研项目数量减少

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系售电单价下降，本期销售商品、提供劳务收到的现金较同期下降

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本年度大型基建项目陆续完工，基建支出同比减少

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本年中来股份收到的售后回租款较上年增加

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

（1）主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力、热力生产及供应	72,870,145,425.91	62,462,232,836.31	14.28	-6.38	-7.77	增加1.29个百分点
光伏制造	2,369,281,843.31	3,552,042,395.42	-49.92	-46.63	-20.95	减少48.7个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增	营业成本比上年增	毛利率比上年增减(%)

				减(%)	减(%)	
电力	66,647,763,063.12	57,905,989,429.39	13.12	-5.90	-7.27	增加 1.29 个百分点
蒸汽	6,222,382,362.79	4,556,243,406.92	26.78	-11.28	-13.72	增加 2.07 个百分点
光伏产品	2,369,281,843.31	3,552,042,395.42	-49.92	-46.63	-20.95	减少 48.7 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
境内	74,153,253,047.53	64,615,888,557.18	12.86	-8.44	-8.89	增加 0.44 个百分点
境外	1,086,174,221.69	1,398,386,674.55	-28.74	-15.95	7.69	减少 28.26 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
在某一时点确认	75,239,427,269.22	66,014,275,231.73	12.26	-8.56	-8.59	增加 0.04 个百分点

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
电力	万千瓦时	18,328,427.23	17,371,982.51	0	5.36	5.47	0
热力	万吨	3548.72	3548.72	0	-0.16	-0.16	0
背板	万平方米	6899.62	7190.52	280.59	-48.25	-47.24	-55.89
电池	MW	814.68	805.77	74.35	-79.01	-77.89	-29.39
组件	MW	2082.22	2126.66	245.75	-39.51	-38.98	-15.66

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力、热力生产及供应	燃料及备件	49,365,007,880.88	74.78	55,286,212,202.19	76.55	-10.71	
电力、热力生产及供应	长期资产折旧及摊销	6,011,804,961.38	9.11	5,873,607,918.30	8.13	2.35	
电力、热力生产及供应	其他	7,085,419,994.05	10.73	6,570,693,471.70	9.10	7.83	
光伏制造	直接材料	3,552,042,395.42	5.38	4,491,190,942.06	6.22	-20.91	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力、热力产品	燃料及备件	49,365,007,880.88	74.78	55,286,212,202.19	76.55	-10.71	
电力、热力产品	长期资产折旧及摊销	6,011,804,961.38	9.11	5,873,607,918.30	8.13	2.35	
电力、热力产品	其他	7,085,419,994.05	10.73	6,570,693,471.70	9.10	7.83	

品							
光伏产品	直接材料	3,552,042,395.42	5.38	4,491,190,942.06	6.22	-20.91	

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化√适用 不适用

合并范围变化详见“第八节 财务报告”之“九、合并范围的变更”。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况 适用 不适用**(7). 主要销售客户及主要供应商情况**

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

依据公司掌握的信息，对主要销售客户及供应商按照同一控制的标准汇总列示。公司电力销售客户主要为国家电网有限公司各相关区域公司，汇总以国家电网有限公司合并列示。

A. 公司主要销售客户及主要供应商情况√适用 不适用

前五名客户销售额6,929,615.70万元，占年度销售总额87.19%；其中前五名客户销售额中关联方销售额170,762.13万元，占年度销售总额2.15%。

前五名供应商采购额3,332,892.02万元，占年度采购总额47.88%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额1,069,878.58万元，占年度采购总额15.37%。

B. 报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形√适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	国家电网有限公司	6,675,157.23	83.99

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形 适用 不适用**C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示**

前五名销售客户

 适用 不适用

前五名供应商

 适用 不适用**D. 报告期内公司存在贸易业务收入**√适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

贸易业务开展情况	本期营业收入	上期营业收入	本期营业收入比上年同期增减（%）
市场煤业务	286,336.52	437,035.03	-34.48

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

3、费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期金额	上期金额	本期金额较上期变动比例 (%)
销售费用	141,287,416.69	206,095,521.28	-31.45
管理费用	2,117,464,865.97	2,195,344,885.12	-3.55
财务费用	964,494,281.96	1,077,336,505.37	-10.47

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	390,054,080.68
本期资本化研发投入	5,266,821.47
研发投入合计	395,320,902.15
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.50
研发投入资本化的比重 (%)	1.33

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

(3). 情况说明

适用 不适用

中来股份研发人员情况详见中来股份公开披露的信息。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5、现金流

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期金额	上期金额	本期金额较上期变动比例 (%)	变动原因
收到其他与经营活动有关的现金	958,249,350.82	1,396,095,453.90	-31.36	本年购买商品相关的银行承兑汇票保证金收回较上年同期减少
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	403,337,222.82	848,932,550.54	-52.49	本年长期资产对外处置减少

处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	10,978,676.82	0.00	不适用	上年无对外转让子公司事项
收到其他与投资活动有关的现金	340,535,473.47	39,656,974.93	758.70	中来股份本年收到含融资成分的长期应收款回款增加，以及公司本年收回出资保证金增加
投资支付的现金	3,988,971,725.11	3,062,011,858.84	30.27	本年核电参股项目出资较上年增加
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		21,737,846.20	-100.00	上年主要为取得台州市物跃新能源科技有限公司等子公司支付的现金净额
支付其他与投资活动有关的现金	889,167.12	275,199,344.00	-99.68	上年主要为预付联营企业投资款及支付出资保证金
吸收投资收到的现金	692,611,952.94	156,062,412.00	343.80	子公司舟山煤电本年收到小股东增资款 4.8 亿元
收到其他与筹资活动有关的现金	1,237,319,828.29	204,539,450.06	504.93	中来股份本年售后回租规模增加，收到的售后回租款项增加

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	14,681,292,892.22	9.39	16,232,092,771.66	10.53	-9.55	
应收票据	654,435,371.96	0.42	819,163,885.69	0.53	-20.11	售热业务收入下降，以票据形式收入的供热款减少
应收账款	10,411,790,107.89	6.66	11,773,118,094.24	7.64	-11.56	售电业务收入下降，应收电费款减少
合同资产	141,501,682.59	0.09	455,583,997.40	0.30	-68.94	中来股份光伏 EPC 业务验收进度推进，达到收款条件，质保金减少
存货	6,495,454,000.62	4.15	5,885,378,092.23	3.82	10.37	基于对煤炭市场价格的预判，燃煤采购量增加
投资性房地产	41,240,908.92	0.03	52,440,215.35	0.03	-21.36	部分对外租赁房产转为自用
长期股权投资	40,545,373,600.41	25.93	36,823,767,120.90	23.90	10.11	主要系本年追加对联营合营企业的投资
固定资产	57,961,436,299.32	37.07	53,428,055,614.59	34.67	8.49	主要系合二电厂 3 号机组、嘉华电厂 9 号机组、柯坪 37 万千瓦光伏发电项目等大型基建项目完工转固
在建工程	2,289,872,459.72	1.46	5,181,315,198.46	3.36	-55.81	主要系合二电厂 3 号机组、嘉华电厂 9 号机组、柯坪 37 万千瓦光伏发电项目等大型基建项目完工转固
使用权资产	3,278,987,848.82	2.10	2,865,918,295.09	1.86	14.41	主要系直租形式投资的光伏项目增加
短期借款	11,738,757,469.92	7.51	10,774,025,478.39	6.99	8.95	
合同负债	347,987,250.35	0.22	278,007,669.35	0.18	25.17	主要系中来股份预收货款增加
长期借款	25,137,149,980.23	16.08	27,356,749,518.55	17.75	-8.11	
租赁负债	2,828,746,187.63	1.81	2,204,719,306.00	1.43	28.30	主要系直租形式投资的光伏项目增加

商誉	280,838,973.75	0.18	745,026,569.75	0.48	-62.30	根据坤元资产评估有限公司出具的资产评估报告，公司因收购中来股份形成的商誉本年计提减值准备 4.64 亿元。
其他非流动资产	742,987,652.18	0.48	1,502,593,927.41	0.98	-50.55	大型基建项目建设进度推进，预付工程和设备款减少
长期应付款	1,091,979,366.11	0.70	210,952,166.65	0.14	417.64	主要系中来股份售后回租规模增加
预计负债	675,918,190.73	0.43	71,503,522.85	0.05	845.29	中来股份因光伏生产原料涨价，本年光伏业务待执行的亏损合同增加
应付账款	9,966,346,629.57	6.37	12,641,879,080.24	8.20	-21.16	因燃煤单价、光伏原材料价格下降，本年应付燃料款、材料款较上年减少

2、 境外资产情况

适用 不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产1,104,998,934.88（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为0.71%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3、 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

详见“第八节 财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”第 31 项“所有权或使用权受限资产”。

4、 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价(元/ 兆瓦时)	售电价(元/ 兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
浙江											
火电	16,601,601.40	15,646,685.46	6.10%	15,720,701.03	14,804,645.51	6.19%	15,720,701.03	14,804,645.51	6.19%	365.15	365.15
风电	1,288.72	1,403.78	-8.20%	1,227.44	1,362.21	-9.89%	1,227.44	1,362.21	-9.89%	380.65	380.65
光伏发电	36,518.09	21,953.19	66.35%	35,928.57	21,061.82	70.59%	35,928.57	21,061.82	70.59%	524.34	524.34
安徽											
火电	662,205.50	668,886.40	-1.00%	637,577.53	643,897.19	-0.98%	637,577.53	643,897.19	-0.98%	358.71	358.71
光伏发电	6,959.97	3,324.61	109.35%	6,899.41	3,278.61	110.44%	6,899.41	3,278.61	110.44%	378.94	378.94
新疆											
火电	236,035.20	318,335.40	-25.85%	219,603.98	298,170.44	-26.35%	219,603.98	298,170.44	-26.35%	244.67	244.67
光伏发电	10,829.97	0.00	不适用	10,689.80	0.00	不适用	10,689.80	0.00	不适用	186.48	186.48
宁夏											
火电	678,896.96	717,692.30	-5.41%	645,343.10	681,815.81	-5.35%	645,343.10	681,815.81	-5.35%	293.55	293.55
其他地区											
光伏发电	94,091.42	16,968.25	454.51%	94,011.65	16,851.03	457.90%	94,011.65	16,851.03	457.90%	333.22	333.22
合计	18,328,427.23	17,395,249.39	5.36%	17,371,982.51	16,471,082.62	5.47%	17,371,982.51	16,471,082.62	5.47%	360.78	360.78

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	18,178,739.06	4.77%	17,223,225.64	4.84%	660.95	706.23	-6.41	燃料及备件	493.65	74.78	552.86	76.55	-10.71
风电	1,288.72	-8.20%	1,227.44	-9.89%	0.05	0.06	-16.67						
光伏发电	148,399.45	251.27%	147,529.43	258.16%	5.48	1.97	178.17						
合计	18,328,427.23	5.36%	17,371,982.51	5.47%	666.48	708.26	-5.90	-	493.65	74.78	552.86	76.55	-10.71

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

2025年末公司管理机组总装机容量4103.66万千瓦，其中燃煤机组占总装机容量的85.12%，燃气机组占总装机容量的10.38%。本年主要新增嘉兴9号、台二3号、镇海燃气4号等机组。

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2025年全年，公司全资及控股发电企业按合并报表口径完成发电量1,832.84亿千瓦时，上网电量1,737.20亿千瓦时，同比分别上涨5.36%和5.47%。平均设备利用小时数为5033小时，其中煤电为5474小时。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

本期公司资本性支出主要用于台二二期、嘉兴四期等项目。

6、电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：亿千瓦时	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	1,455.21	1,434.38	1.45%
总上网电量	1,737.20	1,647.11	5.47%
占比	83.77%	87.08%	减少3.31个百分点

7、售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司煤机全年市场化交易累计成交电量1455.21亿千瓦时，其中年度成交电量1093.32亿千瓦时，月度成交电量361.89亿千瓦时。

8、其他说明

□适用 √不适用

（五）投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

于 2025 年 12 月 31 日，公司合并层面的长期股权投资余额为 405.45 亿元，占期末总资产的比例为 25.93%，本年主要增加对核电参股企业的投资。于 2025 年 12 月 31 日，公司合并层面的其他权益工具投资余额为 96.62 亿元，占期末总资产的比例为 6.18%，本年主要增加对中核汇能有限公司、中国聚变能源有限公司的投资。

1、重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的 是否 主营 投资 业务	投资 方式	投资金额	持股 比例	是否 并表	报表科 目（如适 用）	资金 来源	合作方（如适 用）	投资 期限 （如 有）	截至资 产负 债表 日的 进展情 况	预计 收益 （如 有）	本期损益影响	是否 涉 诉	披露 日期 （如 有）	披露索 引（如 有）
三门核电有限公司	根据国家审批，开发建设三门核电站；核力发电、生产、销售电力电量及相关产品（凭许可证经营）；开发和提供核电相关的技术服务；核电技术和技能培训、技术咨询和技术转让；项目管理咨询；从事货物进出口和技术进出口；房屋租赁；检测服务；仓储服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	否	增资	313,090,000.00	20%	否	长期股权投资	自筹	中国核能电力股份有限公司、国电投核能有限公司、华电新能源集团股份有限公司		已完成		209,614,701.45	否		
中广核苍南核电有限公司	一般项目：核电能的投资、开发与建设与经营；技术进出口；货物进出口；热力生产和供应；非居住房地	否	增资	824,874,000.00	34%	否	长期股权投资	自筹	中国广核集团有限公司、温州市核能发展有限公司、苍南县		已完成			否		

	产租赁；住房租赁(除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动)。许可项目：发电业务、输电业务、供(配)电业务；非煤矿山矿产资源开采(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动,具体经营项目以审批结果为准)。								海西建设发展有限公司、吉利科技集团有限公司							
中广核苍南第二核电有限公司	一般项目：核电能的投资、开发与经营；热力生产和供应；技术进出口；货物进出口（除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动）。许可项目：发电业务、输电业务、供(配)电业务；非煤矿山矿产资源开采（依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动,具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）。(除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动)。	否	增资	784,920,000.00	31%	否	长期股权投资	自筹	中国广核集团有限公司、温州市核能发展有限公司、苍南县海西建设发展有限公司、浙江吉利产投控股有限公司							否
中核辽宁核电有限公司	核电站及配套设施、太阳能发电、风电、抽水蓄能、热力生产设施的建设、运营和管理；生产、销售电力电量、热力、淡水及相关产品；技术咨询、技术服务；货物进出口业务；技术进出口业务。（依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动）。	否	增资	356,750,000.00	10%	否	长期股权投资	自筹	中国核能电力股份有限公司、中国大唐集团核电有限公司、江苏省国信集团有限公司					545,873.71		否

	活动。)															
中核浙能能源有限公司	核电、清洁能源及相关项目的开发技术、技术咨询和服务。	否	增资	659,900,850.00	24%	否	长期股权投资	自筹	中国核能电力股份有限公司、宁波海洋发展集团有限公司、宁波象能新能源有限公司、民生人寿保险股份有限公司						否	
中核汇能有限公司	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；地热资源开采。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：储能技术服务；风力发电技术服务；新兴能源技术研发；以自有资金从事投资活动；输配电及控制设备制造；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）	否	增资	189,503,605.84	4.8%	否	其他权益工具投资	自筹	中国核能电力股份有限公司、中国人寿资产管理有限公司、四川川投能源股份有限公司、中国核工业集团资本控股有限公司、中信证券投资有限公司、国家军民融合产业投资基金有限责任公司、中国核工业集团有限公司、珠海德擎混改三号股权投资合伙企业（有限合伙）、北京光核汇合新能源科技企业（有限合伙）		已完成		17,255,276.63	否		
中国聚变能源有限公司	一般项目：新兴能源技术研发；核电设备成套及工程技术研发；工程和技术研究和试验发展；知识产权服务（专利代理服务除	否	增资	450,875,136.86	5%	否	其他权益工具投资	自筹	中国核工业集团有限公司、中国石油集团昆仑资本有限公司、上海未来聚		已完成			否	2025年7月23日	《关于参股中国聚变能源有限公司

	外)；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新材料技术研发；能量回收系统研发；发电技术服务；工程技术服务(规划管理、勘察、设计、监理除外)；工业工程设计服务；工程造价咨询业务；电力行业高效节能技术研发；工业设计服务；机械设备研发；机械设备销售；技术进出口。(除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动)								变能源科技有限公司、中国核能电力股份有限公司、国家绿色发展基金股份有限公司、四川重科聚变能源科技有限公司								暨关联交易的公告》
合计	/	/	/	3,579,913,592.70	/	/	/	/	/	/	/		227,415,851.79	/	/	/	/

2、重大的非股权投资

适用 不适用

3、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
股票	6,779,271,464.58	362,529.58	181,321,519.65				817,081.94	6,961,772,595.75
其他	2,230,389,351.51	-2,115,426.49	-2,380,084.93		640,378,742.70	21,963,300.00		2,844,309,282.79
其中：非上市公司股权	2,085,213,925.02		-2,380,084.93		640,378,742.70	21,963,300.00		2,701,249,282.79
应收业绩承诺补偿款	143,060,000.00							143,060,000.00
远期外汇合约	2,115,426.49	-2,115,426.49						
合计	9,009,660,816.09	-1,752,896.91	178,941,434.72		640,378,742.70	21,963,300.00	817,081.94	9,806,081,878.54

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	600036	招商银行	173,555,584.48	自有资金	2,023,113,460.20		144,140,399.20			102,957,428.00	2,167,253,859.40	其他权益工具投资
股票	601818	光大银行	305,497,092.57	自有资金	666,901,778.67		-65,483,895.59			32,569,621.75	601,417,883.08	其他权益工具投资
股票	601166	兴业银行	206,590,000.00	自有资金	2,265,861,600.00		224,694,000.00			125,355,600.00	2,490,555,600.00	其他权益工具投资
股票	601328	交通银行	444,008,930.50	自有资金	1,823,394,625.71		-122,028,983.96			125,619,452.14	1,701,365,641.75	其他权益工具投资
股票	002309	*ST 中利	817,081.94	债务重组		362,529.58				817,081.94	1,179,611.52	交易性金融资产
合计	/	/	1,130,468,689.49	/	6,779,271,464.58	362,529.58	181,321,519.65			387,319,183.83	6,961,772,595.75	/

证券投资情况的说明

√适用 □不适用

*ST 中利系中来股份对江苏中利集团股份有限公司下属企业的应收款项债务重组而获得的冲抵债务的股票。

私募基金投资情况

√适用 □不适用

诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）出资 4.4 亿元收购上海康恒环境股份有限公司 21,548,050 股，上海康恒环境股份有限公司按照公允价值在其他权益工具投资科目计量。截至本报告期末，上海康恒环境股份有限公司公允价值为 6.58 亿元。

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
浙江浙能嘉华发电有限公司	子公司	火力发电	421,426.60	881,805.65	601,957.42	1,073,008.79	141,228.57	120,374.05
浙江浙能乐清发电有限责任公司	子公司	火力发电	300,226.00	811,053.39	479,489.79	942,038.90	145,766.59	108,258.35
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	子公司	火力发电	380,000.00	1,256,729.36	507,698.62	819,474.50	123,204.53	101,099.07

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
浙江浙能碳资产管理有限公司	同一控制下企业合并	对公司整体生产经营和业绩无重大影响

其他说明

√适用 □不适用

合并范围变化详见“第八节 财务报告”之“九、合并范围的变更”。

(八) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

结构化主体名称	出资方名称	认缴出资额(元)	认缴出资比例	出资人性质	控制权方式	收益分配方式	结构化主体对上市公司的支持情况
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业(有限合伙)	浙江浙能普华股权投资有限公司	1,000,000.00	0.154%	普通合伙人	投后管理重大事项及投资退出由普通合伙人召集并召开全体合伙人会议,经占实缴出资额比例 2/3 以上合伙人同意后,形成合伙人决议,由普通合伙人具体执行。	首先,向全体合伙人进行分配,直至等于累计实缴出资额;其次,按每年 8% 单利收益向全体合伙人支付基础回报;最后如有余额,5% 分配给普通合伙人,95% 分配给有限合伙人。	不存在结构化主体向浙能电力提供融资、商品或劳务等情况。
	浙能电力	649,000,000.00	99.846%	有限合伙人			

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

根据中国电力企业联合会《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》（下称报告），截至2025年底，全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%，较“十三五”末装机容量增加16.9亿千瓦，“十四五”时期全口径发电装机容量年均增长12.0%，煤电占总发电装机容量的比重为32.4%。2025年，全国新增发电装机容量5.5亿千瓦，同比多投产1.1亿千瓦。2025年，全口径煤电发电量同比下降1.9%，煤电发电量占总发电量比重为51.1%。《报告》预计2026年底，全国发电装机容量达到43亿千瓦左右，其中煤电装机占总装机比重31%左右。

国务院办公厅《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》（下称意见）对未来5—10年完善全国统一电力市场体系的重点任务进行了安排部署。《意见》提出，到2030年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的70%左右。跨省跨区和省内实现联合交易，现货市场全面转入正式运行，市场基础规则和技术标准全面统一，市场化电价机制基本健全，公平统一的市场监管体系基本形成。到2035年，全面建成全国统一电力市场体系，市场功能进一步成熟完善，市场化交易电量占比稳中有升。跨省跨区和省内交易有机融合，电力资源的电能量、调节、环境、容量等多维价值全面由市场反映，电力资源全面实现全国范围内的优化配置和高效利用，以电力为主体、多种能源协同互济的全国统一能源市场体系初步形成。《意见》着重部署了推动电力资源在全国范围内优化配置、健全电力市场的各项功能、促进各类经营主体平等广泛参与、构建全国统一的电力市场制度体系、强化政策协同等5方面19项重点任务，包括优化全国统一电力市场体系实现路径，完善跨省跨区电力交易制度，全面建设更好发现价格、调节供需的现货市场，持续完善保障电力安全稳定供应的中长期市场，加快建设支撑电力系统灵活调节的辅助服务市场，完善更好实现环境价值的绿色电力市场，建立可靠支撑调节电源建设的容量市场，打造规范有序、便捷高效的零售市场，进一步推动发电侧经营主体参与电力市场，扩大用户侧经营主体参与电力市场范围，有序推动新型经营主体参与电力市场，统一电力市场规则体系，健全电力市场治理体系，完善电价形成机制，统一电力市场技术标准，建立全国统一的电力市场信用制度，加强电力规划与电力市场的衔接协同，加强应急处置与风险防控体系建设，建立电力市场评价制度。

光伏行业的格局和趋势详见中来股份公开披露的信息。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

高举习近平新时代中国特色社会主义思想伟大旗帜，深入践行“四个革命、一个合作”能源安全新战略，聚焦高质量能源保供和高质量绿色转型两大核心任务，推进高水平创新驱动、高水平改革赋能、高水平开放合作、高水平价值创造、高水平党建引领，不断增强核心功能、提高核心竞争力，坚定扛起建设新型能源体系的使命担当，奋力谱写打造“三强一优”现代化绿色能源企业新篇章。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年是“十五五”规划开局之年，公司将牢牢把握能源高质量发展这一主线，始终把高质量党建作为重要引领，始终把能源保供作为重要使命，始终把绿色低碳、安全高效作为重要路径，奋力开创“十五五”高质量发展良好开局，为我省构建新型能源体系和浙江特色现代化产业体系贡献更大力量。

一、狠抓安全提质，持续巩固安全稳定向好态势。全面提升能源保供能力，制定完善年度能源保供工作方案，加强电力、热力等生产组织，强化燃料、物资、人员等要素保障，严格落实迎峰度夏、度冬等特殊时段和重点区域保供措施，确保能源安全稳定供应。从严抓好安全风险防范，完善风险分级管控机制，加强事故隐患排查治理，加强外包管理标准化、规范化建设，强化基建项目全过程管控，精准开展专项安全稽查。不断夯实安全管理基础，压实安全生产责任，持续开

展安全生产标准化建设，进一步落实当前不同产业、新业态的安全管理要求。系统开展技能、安全实操实训，提升精细化操作水平与应急处置能力。

二、狠抓发展提速，持续助力新型能源体系建设。打好传统火电转型攻坚战，高效推进台二4号机组、嘉兴10号机组等项目建设，推动传统火电做强做优。大力发展“电厂+”综合能源服务，掌握区域供热主动权，深挖压缩空气、污（油）泥掺烧应用潜力，进一步提升电厂价值创造能力。打好低碳转型提速攻坚战，以更大力度争取大比例参股省内外优质核电项目，积极开拓零碳园区、低碳园区等新应用场景以及新型储能、虚拟电厂发展，有序推进新一代煤电升级专项行动。打好科技创新赋能攻坚战，持续推进科技创新和产业创新融合发展。

三、狠抓经营提效，持续提升企业价值创造能力。全力抓好成本控降，加强管理挖潜，深入推进成本领先行动，严管各项费用支出。全力抓好拓市增收，统筹做好电力、供热、压缩空气等能源产品的市场开发。提升电力市场报价策略与风险管控能力，优化中长期、现货与辅助服务交易组合，实现市场收益最大化。全力抓好管理精益，加强财务管控能力，用足用好政策红利，积极争取各类政策优惠，拓宽多元融资渠道，有效降低财务费用。

四、狠抓党建提能，持续强化政治建设领航定向。巩固深入贯彻中央八项规定精神学习教育成果，持续整治形式主义为基层减负，树立和践行正确政绩观。丰富完善企业文化和党建品牌内涵，激活基层党建“红引擎”，推动基层党组织全面进步、全面过硬。大力弘扬劳模精神、劳动精神、工匠精神，深化产业工人队伍建设改革，推进青年创新创效。筑牢廉洁从业“防火墙”，一以贯之推进全面从严治党向基层延伸，严格监督执纪问责，深化廉洁文化建设。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

- 1、宏观经济增速和用电需求增速下降的风险。发电作为国民经济的基础性产业，与宏观经济密切相关，电力需求增速的下降对发电企业的盈利将产生不利影响。
- 2、电力市场竞争及电价市场化形成机制的风险。随着电力体制改革的深入，电力市场竞争加剧，发电企业的经营压力加大。
- 3、原材料价格波动的风险。煤炭成本在燃煤发电企业的发电成本中占比较大，煤炭价格的波动将对燃煤发电企业的盈利产生直接影响。
- 4、发电份额受到清洁能源挤占的风险。在“碳达峰碳中和”的大背景下，实现清洁替代、逐步降低煤电装机占比是大势所趋，公司装机结构中煤电占比高，低碳转型压力大。
- 5、光伏业务的风险详见中来股份公开披露的信息。

(五) 其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格遵守《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规及监管要求，不断深化公司治理改革，提升治理效能。报告期内，公司持续完善治理体系，撤销监事会，由审计与风险委员会承接监事会监督职权，修订《公司章程》并配套完善《股东会议事规则》《董事会议事规则》及董事会专门委员会议事规则。公司股东会、董事会、管理层权责清晰、规范协调运转，董事和高级管理人员忠实、勤勉履职，独立董事作用充分发挥。公司一贯重视内部控制建设，报告期内持续完善内部控制体系，强化风险识别与防控，公司内部控制有效运行，未发现重大内部控制缺陷。公司严格执行有关法律、法规及公司《信息披露事务管

理制度》的要求，确保信息披露真实、准确、完整、及时、公平，优化投资者关系管理，加强与投资者沟通交流，积极回应市场关切，以良好的公司治理切实保障股东权益。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
刘为民	董事长、董事	男	58	2025-08-29	2027-08-19	0	0	0	/	88.52	否
	总经理（离任）			2023-08-29	2025-12-11						
徐水良	总经理	男	55	2025-12-12	2027-08-19	0	0	0	/	93.14	否
	董事			2026-03-12	2027-08-19						
齐革军	董事	男	58	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	/	0.00	否
孟强	董事	男	43	2026-03-12	2027-08-19	0	0	0	/	0.00	是
陈剑飞	董事	男	59	2024-08-20	2027-08-19	0	0	0	/	0.00	是
吴皓	副总经理（离任）	男	54	2022-03-21	2025-12-11	0	0	0	/	79.92	否
	职工代表董事			2026-01-09	2027-08-19						
王智化	独立董事	男	48	2022-03-01	2027-08-19	0	0	0	/	10.84	否
倪晨凯	独立董事	男	40	2024-01-23	2027-08-19	0	0	0	/	10.84	否
张占江	独立董事	男	49	2026-03-12	2027-08-19	0	0	0	/	0.00	否
虞国平	董事长（离任）	男	60	2021-10-28	2025-08-01	0	0	0	/	88.23	否
	董事（离任）			2018-11-13	2025-08-01						
曹路	副董事长（离任）	男	60	2023-08-29	2025-09-02	0	0	0	/	0.00	否
	董事（离任）			2022-03-01	2025-09-02						
胡敏	董事（离任）	男	53	2024-01-23	2026-02-10	0	0	0	/	0.00	是
陈统钱	职工代表董事（离任）	男	58	2024-08-20	2026-01-08	0	0	0	/	76.50	否
程金华	独立董事（离任）	男	48	2020-06-16	2026-03-12	0	0	0	/	10.84	否
朱青国	副总经理	男	57	2025-08-29	2027-08-19	0	0	0	/	85.49	否
魏崢	董事会秘书	男	53	2022-03-21	2027-08-19	0	0	0	/	67.89	否

刘宏芳	副总经理、安全总监	男	57	2022-04-28	2027-08-19	0	0	0	/	68.05	否
胡俊涛	副总经理、财务总监	男	44	2025-12-12	2027-08-19	0	0	0	/	77.14	否
谢尉扬	总工程师（离任）	男	59	2017-03-31	2025-12-11	0	0	0	/	76.34	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	833.74	/

姓名	主要工作经历
刘为民	现任浙能电力董事长、党委书记，曾任浙江浙能温州发电有限公司董事长、党委书记，浙能电力党委副书记、工会主席，浙能电力总经理、党委副书记。
徐水良	现任浙能电力总经理、党委副书记、董事，曾任温州燃机发电有限公司党总支书记、总经理，淮浙煤电有限责任公司董事长、党委书记，浙江浙能乐清发电有限责任公司董事长、党委书记。
齐革军	现任中国华能集团有限公司浙江分公司执行董事，华能（浙江）能源开发有限公司董事长，浙能电力董事，曾任中国华能集团有限公司河北分公司执行董事、华能国际电力股份有限公司河北分公司执行董事、华能江苏能源开发有限公司总经理、华能国际电力股份有限公司江苏分公司总经理、华能国际电力江苏能源开发有限公司总经理。
孟强	现任浙江浙能燃料集团有限公司董事长、党委书记，浙能电力董事，曾任浙江省能源集团有限公司科技与信息管理部主任工程师（其间挂职任台州市三门县人民政府副县长），浙江省能源集团有限公司办公室副主任，浙江省能源集团有限公司信访维稳与综合治理工作办公室主任、办公室主任。
陈剑飞	现任浙江浙能兴源节能科技有限公司资深总监，浙能电力董事，曾任浙江省能源集团有限公司组织（人力资源）部副部长（副主任），浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司总经理，浙江浙能兴源节能科技有限公司董事长。
吴皓	现任浙能电力党委副书记、工会主席、职工董事，曾任浙能电力市场营销部主任，浙江浙能能源服务有限公司执行董事，浙能电力副总经理、党委委员。
王智化	现任浙江大学能源工程学院教授、能源高效清洁利用全国重点实验室副主任、煤炭分级转化清洁发电协同创新中心副主任，浙能电力独立董事。
倪晨凯	现任复旦大学管理学院会计系教授、博士生导师，浙能电力独立董事。
张占江	现任浙江大学经济法研究所所长，教授、博士生导师，中国法学会经济法学研究会常务理事、浙江省竞争法研究会副会长、浙江省商法研究会副会长，浙能电力独立董事。
虞国平	现退休，曾任浙能电力总经理、党委副书记，浙能电力董事长、党委书记。
曹路	现退休，曾任浙能电力总经理、党委副书记，浙能电力副董事长、中来股份董事长。
胡敏	现任物产中大集团股份有限公司副总经理、党委委员，曾任宁波海运集团有限公司副董事长、总经理，宁波海运股份有限公司董事长、党委书记，浙江省能源集团有限公司招投标管理部主任，浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司党委书记，浙江浙能燃料集团有限公司董事长、党委书记，浙能电力董事。
陈统钱	现任浙能电力资深总监，曾任浙能电力副总经理、党委委员，浙能电力党委副书记、工会主席，浙能电力职工董事。
程金华	现任上海交通大学图书馆馆长，凯原法学院特聘教授、博士生导师，上海交通大学中国法与社会研究院副院长、研究员，曾任浙能电力独立董

	事。
朱青国	现任浙能电力副总经理、党委委员，曾任浙江浙能金华燃机发电有限责任公司副总经理、党委委员，浙江浙能台州第二发电有限责任公司副总经理、党委委员，浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司董事长、党委书记。
魏崢	现任浙能电力董事会秘书，曾任浙能电力证券部主任。
刘宏芳	现任浙能电力副总经理、党委委员、安全总监，曾任台州发电厂总工程师，浙能电力生产安全部主任。
胡俊涛	现任浙能电力副总经理、党委委员、财务总监，曾任浙江浙能电力股份有限公司台州发电厂监察审计部主任，淮浙煤电（电力）有限责任公司凤台发电分公司副经理、党委委员。
谢尉扬	现任浙能电力资深总监，曾任浙能电力总工程师、党委委员。

其它情况说明

√适用 □不适用

在公司任职的非独立董事、高级管理人员中，同岗位人员的收入较上一年度均有下降。

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况**1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
齐革军	中国华能集团有限公司	中国华能集团有限公司浙江分公司执行董事，华能（浙江）能源开发有限公司董事长		
孟强	浙江浙能燃料集团有限公司	董事长、党委书记		
陈剑飞	浙江浙能兴源节能科技有限公司	资深总监		
在股东单位任职情况的说明	华能（浙江）能源开发有限公司为中国华能集团有限公司子公司。浙江浙能燃料集团有限公司为浙江省能源集团有限公司子公司。			

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王智化	浙江大学	能源工程学院教授、能源高效清洁利用全国重点实验室副主任、煤炭分级转化清洁发电协同创新中心副主任		
倪晨凯	复旦大学	管理学院会计系教授、博士生导师		
张占江	浙江大学	经济法研究所所长，教授、博士生导师		
程金华（离任）	上海交通大学	上海交通大学图书馆馆长，凯原法学院特聘教授、博士生导师，上海交通大学中国法与社会研究院副院长、研究员		
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	董事的报酬由股东会决定。在董事会及其薪酬与考核委员会对董事个人进行评价或者讨论其报酬时，该董事回避。高级管理人员的薪酬分配方案经董事会批准。在股东单位任职的董事，公司不额外提供工资及福利。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会根据 2025 年度三项责任制考核结果以及经理层任期、契约化制度规定，同意 2025 年公司董事、高级管理人员实际年薪和 2026 年度薪酬计划，并提交公司董事会审议。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	经公司第四届董事会第八次会议审议通过，同意《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》；经公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过，同意独立董事津贴标准明确为每人每年 8 万元（税

	后)。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	独立董事按津贴标准支付;在公司任职的董事和高级管理人员按薪酬考核结果支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	833.74万元
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	与公司经营业绩考核、安全生产考核和党建党风廉政建设考核等挂钩,根据公司年度各项指标完成情况和董事、高级管理人员履职情况进行考核,并根据考核结果兑现薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司建立董事与高级管理人员的薪酬递延支付机制,考核年薪和任期激励按比例分三年递延支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	公司建立董事与高级管理人员的止付追索机制,按规定启动薪酬止付追索程序,报告期内公司董事和高级管理人员未发生该类情况。

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘为民	董事长、董事	选举	
	总经理	离任	工作调动
徐水良	董事	选举	
	总经理	聘任	
孟强	董事	选举	
吴皓	职工代表董事	选举	
	副总经理	离任	工作调动
张占江	独立董事	选举	
虞国平	董事长、董事	离任	退休
曹路	副董事长、董事	离任	退休
胡敏	董事	离任	工作调动
陈统钱	职工代表董事	离任	工作调动
程金华	独立董事	离任	
朱青国	副总经理	聘任	
胡俊涛	副总经理、财务总监	聘任	
谢尉扬	总工程师	离任	工作调动

注:程金华因连续担任公司独立董事即将满六年,已辞去公司独立董事职务。

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立	参加董事会情况	参加股东会情况
------	------	---------	---------

	董事	本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
刘为民	否	3	3	2	0	0	否	1
齐革军	否	8	8	8	0	0	否	1
胡敏	否	8	8	6	0	0	否	1
陈剑飞	否	8	8	8	0	0	否	2
陈统钱	否	8	8	7	0	0	否	2
倪晨凯	是	8	8	6	0	0	否	3
程金华	是	8	8	7	0	0	否	3
王智化	是	8	8	6	0	0	否	3
虞国平	否	2	2	1	0	0	否	1
曹路	否	6	6	4	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计与风险委员会	倪晨凯、王智化、张占江、程金华（离任）
薪酬与考核委员会	张占江、倪晨凯、王智化、程金华（离任）
战略与投资委员会	刘为民、徐水良、齐革军、吴皓、王智化、虞国平（离任）、曹路（离任）、陈统钱（离任）

说明：审计与风险委员会委员、薪酬与考核委员会委员、战略与投资委员会委员成员人数分别为3人、3人、5人。

(二) 报告期内审计与风险委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月27日	审议2024年度内部控制评价报告、关于续聘会计师事务所的议案、2024年年度报告及报告摘要、2025年第一季度报告	同意会议议案	
2025年8月27日	审议2025年半年度报告	同意会议议案	

2025年10月28日	审议2025年第三季度报告	同意会议议案	
2025年12月11日	审议关于聘任公司财务总监的议案	同意会议议案	

(三) 报告期内薪酬与考核委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月27日	审议关于董事、高级管理人员2024年度薪酬考核及2025年度薪酬计划的议案	同意会议议案	

(四) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1,389
主要子公司在职员工的数量	11,500
在职员工的数量合计	12,889
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	/
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	7,609
销售人员	318
技术人员	2,152
财务人员	267
行政人员	2,005
其他	538
合计	12,889
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生毕业	757
大学本科毕业	6,637
大专毕业	3,142
大专以下	2,353
合计	12,889

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司制定《所属企业工资总额管理办法（试行）》，积极落实工资决定机制要求，强化工资总额与企业经营业绩、重点工作完成情况、劳动生产率等核心指标的挂钩力度，强化薪酬分配对重点工作任务的支持，薪酬分配向生产、一线岗位倾斜。中来股份薪酬政策详见中来股份公开披露的信息。

(三) 培训计划□适用 不适用**(四) 劳务外包情况**□适用 不适用**八、利润分配或资本公积金转增预案****(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况** 适用 不适用

公司利润分配政策符合《公司章程》及审议程序的规定，能够做到充分保护中小投资者的合法权益，有明确的分红标准和分红比例。公司牢固树立以投资者为本的理念，统筹公司长期发展与股东回报，增强分红稳定性、持续性和可预期性。

经公司第五届董事会第十八次会议审议通过，本次拟向全体股东按每 10 股派发现金股利 2.8 元（含税），剩余未分配利润滚存到以后年度。本次利润分配预案尚需提交股东会审议。

若本次利润分配预案经股东会审议通过，加上已派发的 2025 年度中期现金股利后，2025 年度每 10 股共计分红 3.3 元（含税）。

(二) 现金分红政策的专项说明 适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 不适用**(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案** 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	3.3
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	4,424,881,807.17
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	7,528,041,660.90
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	58.78
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0.00
合计分红金额（含税）	4,424,881,807.17
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	58.78

注：经公司第五届董事会第十八次会议审议通过，本次拟向全体股东按每 10 股派发现金股利 2.8 元（含税），剩余未分配利润滚存到以后年度。本次利润分配预案尚需提交股东会审议。

若本次利润分配预案经股东会审议通过，加上已派发的2025年度中期现金股利后，2025年度每10股共计分红3.3元（含税）。

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	11,665,597,491.63
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0.00
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	11,665,597,491.63
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	7,270,037,358.96
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	160.46
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	7,528,041,660.90
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	26,655,948,096.37

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

除公司收购中来股份前中来股份已建立的员工持股计划以外，公司未建立其他员工持股计划。

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

根据浙江省深化国有企业改革工作领导小组办公室《关于加大力度推行全省国有企业经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》（浙企改办[2021]1号）文件精神，为更好推进国企改革三年行动计划的落地实施，经公司第四届董事会第八次会议审议通过，制定《公司企业经理层任期制和契约化管理工作方案》。2025年，公司董事会薪酬与考核委员会2025年第一次会议、第五届董事会第八次会议审议通过《关于董事、高级管理人员2024年度薪酬考核及2025年度薪酬计划的议案》。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司严格遵循上市公司监管要求，持续深化内部控制体系建设与优化。公司每年定期修订并完善“两册一库”（即《内控手册》、《内控自评手册》及《风险数据库》），重点强化内控预审与自评环节的闭环管理。报告期内，内控审计机构出具标准无保留意见的内部控制审计报告。公司依据《企业内部控制基本规范》及其配套指引，对核心业务流程实施风险评估，完成对战略决策、外部环境及内部运营等关键领域的风险辨识与梳理，并据此动态更新风险数据库。2025年11月，由浙江大学管理学院等联合主办的第九届企业高质量发展与管理创新论坛揭晓2025浙江上市公司最佳内控三十强榜单，浙能电力荣获第四。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号—规范运作》要求，重点加强对控股子公司实行管理控制，向控股子公司委派董事及高级管理人员，分解相关业务经营计划及业绩考核指标，落实重大事项内部报告制度，定期取得并分析控股子公司的营运报告和财务报表，委托会计师事务所审计控股子公司的财务报告。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司根据中国证监会《上市公司治理准则》等规定完善公司治理，公司治理现状与中国证监会有关上市公司治理的相关规定不存在重大差异。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）	21	
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	浙江浙能北仑发电有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330000142942853L&uniqueCode=870820a8ffd051c4&date=2024&type=true&isSearch=true
2	浙江浙能嘉兴发电有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=913300007200853728&uniqueCode=3fe74f30c6f2dcdb&date=2024&type=true&isSearch=true
3	浙江浙能嘉华发电有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330000730318598H&uniqueCode=6517af1ee83d41cd&date=2024&type=true&isSearch=true
4	浙江浙能长兴发电有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?c

		ode=91330500730338054X&uniqueCode=289615f9fc20486f&date=2024&type=true&isSearch=true
5	浙江浙能镇海发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=913300007200836842&uniqueCode=ceb16b697b061924&date=2024&type=true&isSearch=true
6	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=913302117685439856&uniqueCode=24f9df785786cbfa&date=2024&type=true&isSearch=true
7	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330211583957321Y&uniqueCode=48cdecbbf4eed1eb&date=2024&type=true&isSearch=true
8	浙江浙能温州发电有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=9133102205524047Q&uniqueCode=a27f464950be3a71&date=2024&type=true&isSearch=true
9	浙江浙能电力股份有限公司台州发电厂	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=9133102205524047Q&uniqueCode=a27f464950be3a71&date=2024&type=true&isSearch=true
10	浙江浙能电力股份有限公司萧山发电厂	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330109735286433H&uniqueCode=be71f38cb652aae2&date=2024&type=true&isSearch=true
11	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=9133102205524047Q&uniqueCode=a27f464950be3a71&date=2024&type=true&isSearch=true
12	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330621698257456M&uniqueCode=b624d0e3ab4f50ee&date=2024&type=true&isSearch=true
13	浙江浙能乐清发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330382775703676W&uniqueCode=bf48e509f6c8cf5c&date=2024&type=true&isSearch=true
14	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=9133078175492287XQ&uniqueCode=eee5286690dbfd5&date=2024&type=true&isSearch=true
15	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330702704532451Y&uniqueCode=489e96095d8db072&date=2024&type=true&isSearch=true
16	浙江浙能常山天然气发电有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=913308220528342771&uniqueCode=b4e207cfca4d4c1d&date=2024&type=true&isSearch=true
17	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=913300007200836842&uniqueCode=ceb16b697b061924&date=2024&type=true&isSearch=true
18	浙能阿克苏热电有限公司	https://124.117.235.203:9015/index
19	宁夏枣泉发电有限责任公司	https://222.75.41.50:10958/
20	淮浙电力有限责任公司凤台发电分公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
21	浙江浙能镇海联合发电有限公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-more?code=91330000609102322A&uniqueCode=59e15737b26674f0&date=2024&type=true&isSearch=true

其他说明

√适用 □不适用

中来股份及其主要子公司的环保情况详见中来股份公开披露的信息。

十五、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

详见公司 2025 年度可持续发展报告。

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
总投入（万元）	784.74
其中：资金（万元）	752.29
物资折款（万元）	32.45

具体说明

适用 不适用

上表不含中来股份数据，中来股份社会责任工作具体情况详见其公开披露的信息。

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容
总投入（万元）	141.8
惠及人数（人）	9,106
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	低收入农户增收和困难补助、结对消薄、光伏帮扶等

具体说明

适用 不适用

上表不含中来股份数据，中来股份巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况详见其公开披露的信息。

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一)公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	盈利预测及补偿	林建伟	(1) 中来股份于考核期内(2022年、2023年、2024年)合并报表口径累计实现归母净利润不低于16亿元。若考核期满中来股份经审计的三年实际累计归母净利润低于16亿元,本人将对浙能电力进行现金补偿,补偿金额=(16亿元-三年实际累计实现归母净利润)×浙能电力本次购买中来股份的股权比例9.7%(若中来股份未来增发股份,则以本次收购标的股份对应稀释后的比例为准)。(2) 中来股份实现的归母净利润数以中来股份聘请的年审会计师出具的年度审计报告为准。(3) 若触发上述补偿条件,在浙能电力向本人发出书面补偿通知后,本人将在收到通知后的三个月内向浙能电力支付补偿金。若本人迟延履行补偿金,则按照每日万分之一向浙能电力支付延迟违约金。(4) 如遇不可抗力因素导致未达上述考核指标的,不视为触发补偿条件。(5) 为保障本承诺函能够得到切实有效的履行,在考核期间,本人同意将本人持有的1600万股中来股份的股票为上述补偿承诺提供担保。(6) 本承诺函在浙能电力收购中来股份9.7%股票过户完成后生效。	2022年12月	是	3年	否	林建伟短期内资金周转存在困难,难以一次性履行全部业绩补偿款支付义务。	公司与林建伟签署了《关于苏州中来光伏新材股份有限公司之业绩补偿协议》及《担保(股票质押)合同》,调整业绩补偿款支付方式,具体详见公司2025年8月8日《关于调整业绩补偿款支付方式的公告》。该事项已经第五届董事会第十次会议和2025年第一次临时股东大会审议通过。
	其他	林建伟、张育政	根据中国证监会、深圳证券交易所等发布的相关法律法规,同时遵循审慎性原则,基于《表决权委托协议》,在表决权委托期间,浙能电力与林建伟、张育政、普乐投资构成一致行动人。林建伟先生、张育政女士向浙能电力承诺:在协议约定的表决权委托期间,林建伟、张育政及普乐投资在行使剩余股份表决权时,将与浙能电力保持一致。	2022年11月	是	表决权委托于2026年2月13日到期,林建伟不再继续委托表决权,浙能电力与林建伟、张育政、普乐投资的一致行动关系解除,浙能电力有表决权股份相应减少。林建伟向中来股份出具了《放弃行使股份表决权的承诺函》,自表决权委托到期之日起放弃所持中来股份178,236,987股股份的表决权,弃权期限为36个	是		

						月。浙能电力仍为中来股份第一大表决权股东。			
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团确定浙能电力作为浙能集团控制的火力发电业务的唯一整合平台；（2）浙能集团及浙能集团控制的其他企业（不包含浙能电力及其控制的企业）现在或将来均不会在中国境内和境外，单独或与第三方，以任何形式直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；不会在中国境内和境外，以任何形式支持第三方直接或间接从事或参与任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；亦不会在中国境内和境外，以其他形式介入（不论直接或间接）任何与浙能电力及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动。浙能集团及浙能集团控制的其他企业出于投资目的而购买、持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他上市公司不超过 5%的权益，或因其他公司债权债务重组原因使浙能集团及浙能集团控制的其他企业持有与浙能电力及其控制的企业的主营业务构成或可能构成竞争的其他公司不超过 5%的权益的情形，不适用于浙能集团的上述承诺。（3）如果浙能集团及浙能集团控制的其他企业发现任何与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，应立即书面通知浙能电力及其控制的企业，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给浙能电力及其控制的企业；（4）如浙能电力及其控制的企业放弃前述竞争性新业务机会且浙能集团及浙能集团控制的其他企业从事该等与浙能电力及其控制的企业主营业务构成或可能构成直接或间接相竞争的新业务时，浙能集团将给予浙能电力选择权，即在适用法律及有关规则允许的前提下，浙能电力及其控制的企业有权随时一次性或多次向浙能集团及浙能集团控制的其他企业收购在上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由浙能电力及其控制的企业根据国家法律许可的方式选择采取委托经营、租赁或承包经营等方式拥有或控制浙能集团及浙能集团控制的其他企业在上述竞争性业务中的资产或业务；（5）对浙能集团目前控制的与浙能电力及其控制的企业从事类似业务但不构成实质性同业竞争的其他企业的经营活动进行协调，以避免可能出现的同业竞争；（6）不利用控股股东的地位和对浙能电力的实际控制能力，损害浙能电力以及浙能电力其他股东的权益；（7）自本承诺函出具日起，承诺赔偿浙能电力因浙能集团违反本承诺函作任何承诺而遭受的一切实际损失、损害和开支。	2013-04-09	是	长期有效	是		
	解决关联交易	浙能集团	浙能集团承诺：（1）浙能集团及关联方将尽量避免和减少与浙能电力之间的关联交易；（2）浙能电力有权独立、自主地选择交易对方，对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙	2013-02-01	是	长期有效	是		

			能集团及关联方将与浙能电力依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律、法规、规章、其他规范性文件和公司章程的规定履行批准程序；关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务；（3）对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，浙能集团及其他关联方将遵循市场公开、公平、公正的原则与浙能电力进行交易；（4）浙能集团保证不要求或接受浙能电力在任何一项市场公平交易中给予浙能集团的条件优于第三者给予的条件；（5）浙能集团保证将依照浙能电力的公司章程参加股东会，平等地行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东地位谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移浙能电力的资金、利润，保证不损害浙能电力其他股东（特别是中小股东）的合法权益。浙能集团承诺在浙能电力股东大会对涉及浙能集团及浙能集团控制的其他企业的有关关联交易事项进行表决时，履行回避表决的义务；（6）若违反上述声明和保证，浙能集团将对相关行为给浙能电力造成的损失向浙能电力进行赔偿。					
	解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺，如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给与全额补偿。对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团同时承诺，如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地出让手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	2013-02-01	是	长期有效	是	
	其他	浙能集团	浙能集团承诺将保证浙能电力人员独立、资产独立完整、财务独立、机构独立以及业务独立。	2013-04-09	是	长期有效	是	
	其他	浙能集团	在浙能集团作为浙能电力控股股东期间，浙能集团及其下属企业取得的与浙能电力主营业务相关的注册商标（如有），均应参照《商标使用许可合同》，在双方约定的商标使用许可范围内，无偿许可浙能电力使用。同时，在浙能集团合法拥有许可商标的注册商标权期限内，浙能集团如欲转让许可商标或拥有的与浙能电力生产经营有关的其他注册商标，将征得浙能电力的同意，并且保证浙能电力有同等条件下的优先受让权。	2013-04-09	是	长期有效	是	
与再融资相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	浙能集团	浙能集团承诺：1、如浙能电力及其下属公司因：（1）正在办理权属证书的土地、房产未能及时办理；或（2）无法办理相关土地、房产权属证书；或（3）其他土地、房产不规范情形，而造成浙能电力实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。2、对浙能电力及其下属公司拥有的划拨土地使用权，浙能集团承诺：如因该等划拨土地使用权未能及时办理或无法办理划拨土地出让手续，而造成浙能电力及其下属公司实际经济损失的，浙能集团将给予全额补偿。	2014-07-04	是	长期有效	是	
	解决关联	浙能集团	一、浙江省能源集团财务有限责任公司（以下简称“集团财务	2014-07-04	是	长期有效	是	

	交易		公司”）是依据《企业集团财务公司管理办法》等相关法律法规依法设立的企业集团财务公司，具有独立企业法人地位，以加强企业集团资金集中管理和提高企业集团资金使用效率为目的，为企业集团成员单位提供财务管理服务的非银行金融机构。二、集团财务公司成立至今，其所有业务活动均符合相关法律法规的规定，接受中国银行业监督管理委员会和中国人民银行的监管和指导，已建立健全内部控制、财务会计等相关制度，其依法开展业务活动，独立运作且运作情况良好，符合相关法律、法规和规范性文件的规定和要求。浙能电力在集团财务公司的相关存贷款业务具有安全性。在后续运营过程中，集团财务公司将按照相关法律法规的规定进行规范运作，确保浙能电力在集团财务公司的存贷款等金融业务的安全性。三、根据相关监管规定和业务开展的实际需要，浙能电力自主决策与集团财务公司之间的存贷款等金融业务，并依照相关法律法规及公司章程的规定履行内部程序，浙能集团承诺不对浙能电力的相关决策进行干预。四、鉴于浙能电力在资产、业务、人员、财务、机构等方面均独立于浙能集团，浙能集团将继续充分尊重浙能电力的经营自主权，不干预浙能电力的日常经营运作。五、如浙能电力在集团财务公司的存款资金出现兑付风险时，浙能集团将促使集团财务公司采取积极措施进行风险自救以确保浙能电力存款的安全性。						
其他承诺	资产注入	浙能集团	根据浙能集团与浙能电力签署的《关于电厂前期项目之代为培育协议》（以下简称“《代培协议》”），浙能集团承诺：1、一旦任一项目取得国家有关部门的最终核准，浙能集团将立即启动该项目公司股权转让程序并将该等股权转让事项书面通知浙能电力，浙能电力享有同等条件下的优先购买权。2、如果项目的其他股东在同等条件下根据有关法律及项目公司章程具有并且将要行使法定的优先购买权，则在这种情况下，浙能集团及浙能集团控制的其他企业将尽最大努力促使该等股东放弃其法定的优先购买权。3、如浙能集团违反上述承诺，浙能集团将向浙能电力赔偿因此造成的损失。	2014-05-07	是	本承诺至发生以下情形终止（以较早为准）：1、浙能集团不再作为浙能电力的控股股东；或2、浙能电力股票终止在上海证券交易所及任何其他国际认可的证券交易所上市。	是		
	其他	中来股份或承诺相关方	中来股份有关的承诺事项详见中来股份公开披露的信息。	/	/	/	/		

(二)公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三)业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

√适用 □不适用

1、重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
<p>执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定：财政部于2025年7月8日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。对于按照前述合同约定取得的标准仓单，如果能够消除或显著减少会计错配的，企业可以在初始确认时选择以公允价值计量且其变动计入当期损益，并一致应用于符合选择条件的所有标准仓单。对于初始确认时已选择以公允价值计量且其变动计入当期损益的标准仓单，企业在后续期间不得撤销该选择。</p> <p>根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业2025年年报工作的通知》（财会〔2025〕33号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。执行该规定对本公司财务报表无影响。</p>	/	/

2、重要会计估计变更

□适用 √不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 审批程序及其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	350
境内会计师事务所审计年限	2年
境内会计师事务所注册会计师姓名	胡超、陶文女
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	胡超（3年）、陶文女（1年）

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	79

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司2024年年度股东大会审议通过，续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为2025年度财务及内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

(1) 天然气业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司	采购商品	天然气等采购	2,798,749,096.02
合计	/	/	/	2,798,749,096.02
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2024年第四次临时股东大会审议通过，签署2025-2027年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江能源天然气集团有限公司之服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易2025年预计上限为200亿元，实际履行未超出预计范围。			

(2) 科技环保能源服务业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程施工及委托运营	348,036,018.77
		出售商品、提供劳务	原材料销售及提供劳务	175,190,234.26
		租赁(本公司作为出租方)	租赁资产种类：房屋及建筑物	89,943.50
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	工程施工及监理	2,779,258,473.07
		提供劳务	提供劳务	4,236,665.34
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司	采购商品	设备及材料采购	1,004,825,624.42
		出售商品、提供劳务	废旧物资销售、提供劳务	810,571.12
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司	采购商品、接受劳务	合同能源管理及蒸汽等采购	452,368,511.28
		出售商品、提供劳务	燃煤销售及提供劳务	180,481,552.09
		租赁(本公司作为出租方)	租赁房屋及建筑物	3,512,408.12
浙江浙能物业发展有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	物业管理服务	121,031,201.75
		提供劳务	提供劳务	91,996.32
浙江浙能科服能源技术有限公司	母公司的全资子公司	租赁(本公司作为承租方)	租赁资产种类：房屋及建筑物	1,061,922.57
合计	/	/	/	5,070,995,122.61
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司2024年第四次临时股东大会审议通过，签署2025-2027年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江浙能科技环保集团股份有限公司之能源服务合作框架协议》。			

金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2025 年预计上限为 100 亿元，实际履行未超出预计范围。
-------------	--

(3) 煤炭及运输业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
宁波海运股份有限公司	母公司实际控制的公司	接受劳务	运输服务	1,876,820,355.66
浙江能源亚太控股有限公司	母公司的全资子公司	采购商品	燃煤采购	403,914,338.37
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	港口管理服务	382,430,896.45
		租赁(本公司作为出租方)	租赁资产种类: 房屋及建筑物、机器设备	50,040,000.00
浙江浙能燃料集团有限公司	母公司的全资子公司	采购商品、接受劳务	燃煤采购及检测服务	75,612,348.14
浙江富兴电力燃料有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	接受劳务	7,159,156.95
合计	/	/	/	2,795,977,095.57
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2024 年第四次临时股东大会审议通过，签署 2025-2027 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司之煤炭板块服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2025 年预计上限为 55 亿元，实际履行未超出预计范围。			

(4) 技术研究与服务业务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	技术服务	349,108,914.37
合计	/	/	/	349,108,914.37
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2024 年第一次临时股东大会审议通过，签署 2024-2026 年度《浙江浙能电力股份有限公司委托浙江浙能技术研究院有限公司开展技术监督和技术服务框架协议》。			

(5) 消防保安服务类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江长广(集团)有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	保安、消防服务	80,052,611.47
合计	/	/	/	80,052,611.47
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2024 年第四次临时股东大会审议通过，签署 2025-2027 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江长广(集团)有限责任公司之服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2025 年预计上限为 2.5 亿元，实际履行未超出预计范围。			

(6) 租赁类型的关联交易

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联交易关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额
浙江浙能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司	租赁(本公司作为承租方)	机器设备、车辆	83,723,358.16
上海璞能融资租赁	母公司的全资子公司	租赁(本公司作为	机器设备	211,687,220.81

赁有限公司	公司	承租方)		
合计	/	/	/	295,410,578.97
关联交易的说明	上述关联交易事项经公司 2022 年年度股东大会审议通过，与浙江浙能融资租赁有限公司、上海璞能融资租赁有限公司签署 2023-2025 年《服务合作框架协议》。			
金额预计及实际履行情况	根据该协议，该项关联交易 2025 年预计上限为 50 亿元，实际履行未超出预计范围。			

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司与中国核能电力股份有限公司及其他交易方共同投资中国聚变能源有限公司，持有中国聚变能源有限公司 5% 股权。	详见 2025 年 3 月 1 日披露的《关于对外投资的提示性公告》（2025-004）和 2025 年 7 月 23 日披露的《关于参股中国聚变能源有限公司暨关联交易的公告》（2025-020）

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	5,500,000.00	0.05%-1.80%	1,476,255.68	25,972,989.07	26,143,374.45	1,305,870.30
合计	/	/	/	1,476,255.68	25,972,989.07	26,143,374.45	1,305,870.30

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	3,451,947.26	2.11%-2.60%	998,137.00	1,504,080.00	1,394,161.00	1,108,056.00
合计	/	/	/	998,137.00	1,504,080.00	1,394,161.00	1,108,056.00

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	开立票据	371,000.00	262,518.75
浙江省能源集团财务有限责任公司	母公司的控股子公司、公司的联营公司	贴现票据	378,275.60	378,275.60

说明：本期公司在浙能财务公司开立票据 371,000.00 万元，到期兑付 262,518.75 万元；本期由公司承担利息的票据贴现业务 378,275.60 万元，其中本公司申请贴现的业务为 363,875.60 万元，非本公司申请贴现的业务为 14,400.00 万元。

4、其他说明

适用 不适用

经浙能电力 2022 年第二次临时股东大会审议通过，浙能电力与浙江省能源集团财务有限责任公司签署 2023-2025 年《服务合作协议》，由浙江省能源集团财务有限责任公司向浙能电力提供存款、贷款、票据、结算、担保、财务管理等金融服务。

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

除中来股份外，公司无对外或对子公司的担保。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1、委托理财情况****(1). 委托理财总体情况**

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况**(1). 委托贷款总体情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
控股子公司生产经营委托贷款	自有资金	-2,880,000,000.00	50,000,000.00	0.00

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款 起始日期	委托贷款 终止日期	资金 来源	资金 投向	报酬确定 方式	年化 收益率	预期 收益 (如有)	实际 收益或损失	实际收 回情况	是否 经过 法定 程序	未来 是否 有委 托贷 款计 划	减值 准备 计提 金额 (如有)
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	1,230,000,000.00	2020/4/10	2025/4/10	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	固定利率	2.60%		8,064,622.63	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	600,000,000.00	2024/12/11	2025/6/27	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	固定利率	2.60%		7,070,754.72	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	300,000,000.00	2025/4/8	2025/5/8	自有资金	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	固定利率	2.60%		589,622.64	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	300,000,000.00	2020/5/18	2025/4/11	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	固定利率	2.60%		1,911,949.69	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	250,000,000.00	2024/10/11	2025/6/27	自有资金	浙江浙能温州发电有限公司	固定利率	2.60%		2,946,147.79	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	500,000,000.00	2024/12/25	2025/12/29	自有资金	浙江浙能中煤舟山煤电有限公司	固定利率	3.85%		18,011,268.33	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	360,000,000.00	2025/4/17	2025/12/29	自有资金	浙江浙能中煤舟山煤电有限公司	固定利率	3.85%		9,151,100.63	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	50,000,000.00	2024/12/25	2025/12/24	自有资金	浙能阿克苏热电有限公司	固定利率	3.00%		1,379,716.97	未逾期	是	否	
浙江省能源集团财务有限责任公司	控股子公司生产经营委托贷款	50,000,000.00	2025/12/23	2026/12/22	自有资金	浙能阿克苏热电有限公司	固定利率	2.60%		30,660.38	未逾期	是	否	

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一)股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二)限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二)公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三)现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一)股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	152,287
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	146,127
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	不适用
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	不适用

(二)截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份状态	数量	
浙江省能源集团有限公司	0	9,312,667,001	69.45	0	无		国有法人
中国华能集团有限公司	0	573,115,691	4.27	0	未知		国有法人
浙江浙能兴源节能科技有限公司	0	500,500,000	3.73	0	无		国有法人
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统保险高分红股票管理组合	52,481,613	194,059,941	1.45	0	未知		其他
河北港口集团有限公司	0	127,777,606	0.95	0	未知		国有法人
香港中央结算有限公司	-84,603,992	114,060,026	0.85	0	未知		其他
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	76,094,591	0.57	0	未知		其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	69,480,091	0.52	0	未知		其他
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	0	68,752,284	0.51	0	未知		其他
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	-2,712,608	66,745,309	0.50	0	未知		其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
浙江省能源集团有限公司	9,312,667,001	人民币普通股	9,312,667,001				
中国华能集团有限公司	573,115,691	人民币普通股	573,115,691				
浙江浙能兴源节能科技有限公司	500,500,000	人民币普通股	500,500,000				
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统保险高分红股票管理组合	194,059,941	人民币普通股	194,059,941				
河北港口集团有限公司	127,777,606	人民币普通股	127,777,606				
香港中央结算有限公司	114,060,026	人民币普通股	114,060,026				
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	76,094,591	人民币普通股	76,094,591				
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	69,480,091	人民币普通股	69,480,091				
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	68,752,284	人民币普通股	68,752,284				
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	66,745,309	人民币普通股	66,745,309				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	浙江浙能兴源节能科技有限公司是浙江省能源集团有限公司的全资子公司，公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

持股5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、 法人

适用 不适用

名称	浙江省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘盛辉
成立日期	2001年3月21日
主要经营业务	业务涵盖电力、煤炭、石油、天然气、新能源，以及能源科技、能源服务、能源环保、能源装备、能源金融等领域
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	宁波海运(600798.SH)、浙江新能(600032.SH)、锦江环境(BWM, 新加坡)、浙商银行(601916.SH)、钱江水利(600283.SH)、东方证券(600958.SH)等
其他情况说明	无

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

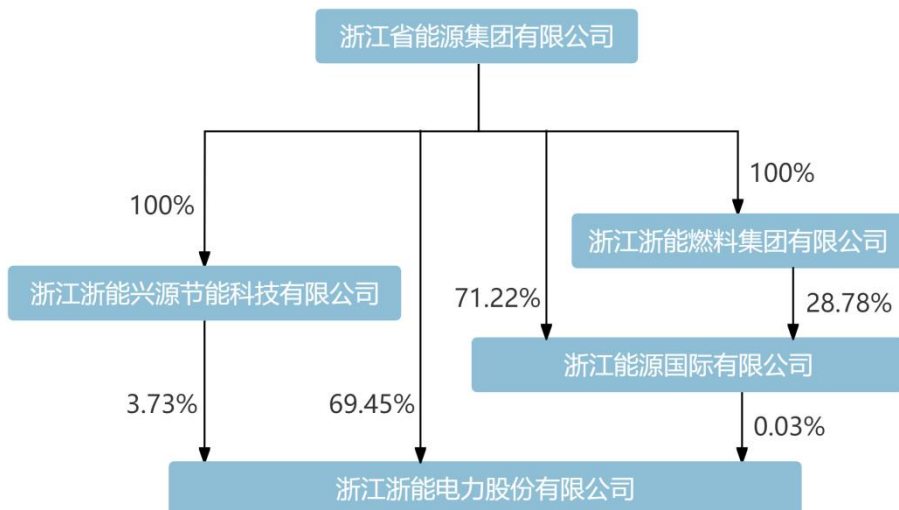
适用 不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

适用 不适用

名称	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
----	--------------------

2、 自然人

适用 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

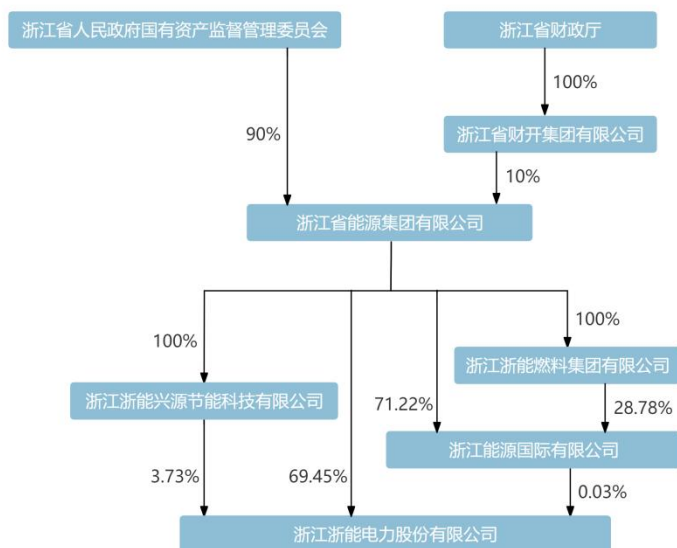
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

信会师报字[2026]第 ZF10530 号

浙江浙能电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了浙江浙能电力股份有限公司（以下简称浙能电力）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了浙能电力 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于浙能电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

（一）长期股权投资

1. 事项描述

浙能电力与长期股权投资相关的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注三、（十四）及附注五、（十二）长期股权投资。

截至 2025 年 12 月 31 日，浙能电力合并财务报表层面的长期股权投资账面价值为 4,054,537.36 万元，占期末总资产的比例 25.93%，主要为对合营企业、联营企业的投资。由于长期股权投资的计量对财务报表有重大影响，被投资企业数量众多，存在计量不准确的重大的错报风险，我们将长期股权投资的计量作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对长期股权投资确认实施的重要审计程序包括：

（1）我们了解、评估并测试了长期股权投资自合同审批、初始入账到后续计量流程中的关键内部控制。

（2）我们检查了与长期股权投资相关的投资协议、被投资企业章程和相关法律文件、银行付款记录等文件，以评价长期股权投资的分类及初始计量是否准确。

(3) 对以权益法核算的长期股权投资，我们获取了被投资企业的财务报表、年度审计报告，检查了权益法核算的会计分录，执行重新计算程序，并选取影响重大的联营企业的重要科目执行了审阅分析。

(4) 对被投资企业于 2025 年度派发的现金股利，我们获取了被投资企业的董事会决议，检查了浙能电力的银行收款记录等文件，以评价现金股利的入账是否准确。

(二) 与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值

1. 事项描述

浙能电力与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值确认相关的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注三、(二十)及附注五、(十五)固定资产、(十六)在建工程和(十八)无形资产。

截至 2025 年 12 月 31 日，浙能电力固定资产的账面价值为 5,796,143.63 万元、无形资产的账面价值为 302,901.64 万元、在建工程的账面价值为 228,987.25 万元，占期末总资产的比例 40.48%，主要为与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程。

浙能电力管理层（以下简称“管理层”）将能独立产生现金流入的最小资产组合认定为资产组，通过计算相关发电资产组的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值之间的差额，以可收回金额低于账面价值之差额计提资产减值准备。管理层以相关发电资产组的公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定资产组的可收回金额。

公允价值减去处置费用后的净额及预计未来现金流量现值的计算需要管理层作出重大估计和判断，包括设定未来售电量、上网电价、发电燃料价格、预计资产处置价格及预计处置费用以及计算所使用折现率等关键假设和参数。

由于与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程的减值评估涉及重大管理层判断，我们将其作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程减值确认实施的重要审计程序包括：

(1) 根据对浙能电力业务及所在行业的了解，评价了管理层对资产组的划分是否适当，并评估了管理层对资产组减值迹象的识别，了解并评估了管理层对发电资产组减值测试相关的内部控制，并测试了关键控制执行的有效性。

(2) 实地勘察相关固定资产，并实施监盘程序，以了解是否存在无法使用、长期闲置等情况。

(3) 与管理层讨论与发电相关的固定资产、无形资产及在建工程在资产负债表日是否存在可能发生减值的迹象，并取得管理层固定资产减值测试计算表，复核计提固定资产减值准备的依据是否充分，会计处理是否正确。

(4) 评价管理层聘请的外部估值专家的专业胜任能力和独立性。

(5) 检查固定资产、无形资产及在建工程减值准备是否已在财务报表中作出恰当的列报和披露。

(三) 商誉减值

1. 事项描述

浙能电力与商誉减值确认相关的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注三、(二十)及附注五、(十九)商誉。截至 2025 年 12 月 31 日，浙能电力合并财务报表中的商誉账面价值为 28,083.90 万元。管理层通过比较被分摊商誉的相关资产组的可收回金额与该资产组及商誉的账面价值，对商誉执行减值测试。预测可收回金额涉及对资产组未来现金流量现值的预测，管理层在预测中需要做出重大判断和假设，特别是未来销售收入增长率、销售毛利率、经营费用以及折现率等。由于减值测试过程较为复杂，同时涉及重大管理层判断，我们将商誉减值作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对商誉减值所实施的重要审计程序包括：

(1) 检查商誉产生相关管理层决议、股权收购协议、相关业绩承诺等文件，以识别收购条件、业务完成日期、业绩承诺及预测等对商誉形成和商誉价值的影响。

(2) 获取浙能电力商誉减值测试相关资料，判断所依据的未来销售收入增长率、销售毛利率、经营费用以及折现率等是否合理。

(3) 与外部专家进行沟通,判断对商誉减值测试所依据的评估和预测采用的相关假设是否合理,评估方法是否恰当。

(4) 评价管理层商誉减值的相关测试和披露是否符合相关会计准则的规定。

四、其他信息

浙能电力管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括浙能电力2025年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息,我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。结合我们对财务报表的审计,我们的责任是阅读其他信息,在此过程中,考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作,如果我们确定其他信息存在重大错报,我们应当报告该事实。在这方面,我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表,使其实现公允反映,并设计、执行和维护必要的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时,管理层负责评估浙能电力的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督浙能电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证,并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证,但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致,如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策,则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中,我们运用职业判断,并保持职业怀疑。同时,我们也执行以下工作:

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险,设计和实施审计程序以应对这些风险,并获取充分、适当的审计证据,作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上,未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时,根据获取的审计证据,就可能对浙能电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性,审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露;如果披露不充分,我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而,未来的事项或情况可能导致浙能电力不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容,并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就浙能电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据,以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计,并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通,包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明,并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项,以及相关的防范措施(如适用)。

在与治理层沟通过的事项中,我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要,因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项,除非法律法规禁止公开披露这些事项,或在极少数情形下,如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处,我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

(特殊普通合伙)

(项目合伙人)

中国注册会计师：陶文女

中国·上海

二〇二六年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	14,681,292,892.22	16,232,092,771.66
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	144,239,611.52	145,175,426.49
衍生金融资产			
应收票据	4	654,435,371.96	819,163,885.69
应收账款	5	10,411,790,107.89	11,773,118,094.24
应收款项融资	7	166,598,107.64	169,733,969.14
预付款项	8	558,556,644.17	861,814,504.37
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	9	372,818,469.88	470,193,400.32
其中：应收利息			
应收股利		25,911,035.79	33,906,561.35
买入返售金融资产			
存货	10	6,495,454,000.62	5,885,378,092.23
其中：数据资源			
合同资产	6	141,501,682.59	455,583,997.40
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	13	1,671,327,054.57	1,500,195,819.27
流动资产合计		35,298,013,943.06	38,312,449,960.81
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	16	1,841,930,998.71	1,939,967,242.47
长期股权投资	17	40,545,373,600.41	36,823,767,120.90
其他权益工具投资	18	9,661,842,267.02	8,864,485,389.60

其他非流动金融资产			
投资性房地产	20	41,240,908.92	52,440,215.35
固定资产	21	57,961,436,299.32	53,428,055,614.59
在建工程	22	2,289,872,459.72	5,181,315,198.46
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	3,278,987,848.82	2,865,918,295.09
无形资产	26	3,029,016,429.59	2,869,301,709.89
其中：数据资源			
开发支出		8,812,695.23	7,256,969.55
其中：数据资源			
商誉	27	280,838,973.75	745,026,569.75
长期待摊费用	28	464,538,797.81	555,832,691.25
递延所得税资产	29	892,820,907.16	956,710,991.09
其他非流动资产	30	742,987,652.18	1,502,593,927.41
非流动资产合计		121,039,699,838.64	115,792,671,935.40
资产总计		156,337,713,781.70	154,105,121,896.21
流动负债：			
短期借款	32	11,738,757,469.92	10,774,025,478.39
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	34	3,215,433.45	
应付票据	35	625,383,166.10	613,768,956.32
应付账款	36	9,966,346,629.57	12,641,879,080.24
预收款项	37	1,676,129.48	2,070,143.70
合同负债	38	347,987,250.35	278,007,669.35
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	39	252,606,739.86	319,815,257.37
应交税费	40	908,854,431.80	779,349,446.04
其他应付款	41	1,527,681,887.34	1,324,569,701.73
其中：应付利息			
应付股利		370,386.27	18,061,742.89
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	43	8,477,278,448.83	7,842,559,005.55
其他流动负债	44	549,659,559.90	561,986,027.35
流动负债合计		34,399,447,146.60	35,138,030,766.04
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	25,137,149,980.23	27,356,749,518.55
应付债券			
其中：优先股			
永续债			

租赁负债	47	2,828,746,187.63	2,204,719,306.00
长期应付款	48	1,091,979,366.11	210,952,166.65
长期应付职工薪酬			
预计负债	50	675,918,190.73	71,503,522.85
递延收益	51	273,531,165.16	259,315,486.94
递延所得税负债	29	1,836,325,639.59	1,782,120,703.80
其他非流动负债	52	222,972,919.38	242,764,122.60
非流动负债合计		32,066,623,448.83	32,128,124,827.39
负债合计		66,466,070,595.43	67,266,155,593.43
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	13,408,732,749.00	13,408,732,749.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	24,179,115,105.03	24,136,429,093.06
减：库存股			
其他综合收益	57	3,530,216,956.13	3,395,860,524.39
专项储备	58	192,249,567.78	160,218,859.41
盈余公积	59	6,845,412,898.66	6,231,074,526.23
一般风险准备			
未分配利润	60	28,356,668,932.84	26,001,194,108.34
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		76,512,396,209.44	73,333,509,860.43
少数股东权益		13,359,246,976.83	13,505,456,442.35
所有者权益（或股东权益）合计		89,871,643,186.27	86,838,966,302.78
负债和所有者权益（或股东权益）总计		156,337,713,781.70	154,105,121,896.21

公司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：浙江浙能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,059,551,237.23	1,371,448,367.86
交易性金融资产		143,060,000.00	143,060,000.00
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	460,844,018.89	518,953,195.93
应收款项融资			
预付款项		97,776,862.71	180,138,969.27
其他应收款	2	231,648,588.41	1,195,433,097.60
其中：应收利息		32,500.00	2,294,250.01
应收股利		177,897,200.86	31,313,355.42
存货		81,168,634.40	70,051,732.17
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			1,530,302,986.67
其他流动资产		82,639,721.74	81,361,229.79
流动资产合计		2,156,689,063.38	5,090,749,579.29
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	69,997,533,356.64	64,312,187,528.69
其他权益工具投资		8,991,607,408.24	8,169,907,145.89
其他非流动金融资产			
投资性房地产		21,262,404.59	24,960,946.22
固定资产		1,393,723,442.26	1,544,420,206.29
在建工程		28,966,739.01	63,405,765.09
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		7,903,333.57	10,052,316.12
无形资产		214,446,281.37	236,187,638.48
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		16,372,620.42	36,077,665.51
递延所得税资产			
其他非流动资产		4,654,902.69	1,350,601,068.63
非流动资产合计		80,676,470,488.79	75,747,800,280.92
资产总计		82,833,159,552.17	80,838,549,860.21
流动负债：			
短期借款		800,515,777.78	340,349,600.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		145,287,973.75	424,556,967.61
预收款项			
合同负债		335,510.48	335,510.48
应付职工薪酬		16,495,543.60	19,226,167.90
应交税费		44,140,452.52	40,779,374.12
其他应付款		58,636,098.98	153,571,490.06
其中：应付利息			
应付股利		370,386.27	370,386.27
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		240,705,416.37	20,002,945.78
其他流动负债		5,208,756.16	5,791,243.85
流动负债合计		1,311,325,529.64	1,004,613,299.80
非流动负债：			
长期借款		1,066,620,000.00	1,205,870,000.00
应付债券			
其中：优先股			

永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		10,257,482.25	7,669,679.00
递延所得税负债		1,476,456,802.78	1,427,805,375.81
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,553,334,285.03	2,641,345,054.81
负债合计		3,864,659,814.67	3,645,958,354.61
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		13,408,732,749.00	13,408,732,749.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		29,160,222,823.02	29,100,723,853.50
减：库存股			
其他综合收益		2,891,749,039.48	2,756,148,572.50
专项储备		6,434,130.97	10,039,925.19
盈余公积		6,845,412,898.66	6,231,074,526.23
未分配利润		26,655,948,096.37	25,685,871,879.18
所有者权益（或股东权益）合计		78,968,499,737.50	77,192,591,505.60
负债和所有者权益（或股东权益）总计		82,833,159,552.17	80,838,549,860.21

公司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		79,553,931,304.55	88,008,114,048.05
其中：营业收入	61	79,553,931,304.55	88,008,114,048.05
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		73,975,083,870.94	81,783,896,083.81
其中：营业成本	61	69,745,988,894.42	77,291,836,866.45
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	62	615,794,331.22	498,289,678.76
销售费用	63	141,287,416.69	206,095,521.28
管理费用	64	2,117,464,865.97	2,195,344,885.12
研发费用	65	390,054,080.68	514,992,626.83

财务费用	66	964,494,281.96	1,077,336,505.37
其中：利息费用		1,241,516,713.01	1,384,288,107.00
利息收入		255,652,593.59	323,464,085.70
加：其他收益	67	327,246,005.29	319,774,801.00
投资收益（损失以“-”号填列）	68	3,850,398,517.39	4,145,779,939.90
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,429,029,332.91	3,766,289,731.76
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）	69		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70	8,553,974.57	149,465,541.42
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-101,033,552.74	-80,328,031.13
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-697,585,492.53	-1,224,160,129.31
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	214,125,623.63	642,488,340.45
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		9,180,552,509.22	10,177,238,426.57
加：营业外收入	74	169,578,764.05	126,808,833.11
减：营业外支出	75	270,486,390.22	262,506,860.97
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		9,079,644,883.05	10,041,540,398.71
减：所得税费用	76	1,440,452,098.27	1,142,931,758.39
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		7,639,192,784.78	8,898,608,640.32
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		7,639,192,784.78	8,898,608,640.32
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）		7,528,041,660.90	7,760,250,070.85
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		111,151,123.88	1,138,358,569.47
六、其他综合收益的税后净额		122,119,310.58	1,178,210,684.48
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		134,356,431.74	1,181,417,898.50
1.不能重分类进损益的其他综合收益		135,567,382.56	1,180,340,307.25
（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		-191,639.83	-5,999,769.73
（3）其他权益工具投资公允价值变动		135,759,022.39	1,186,340,076.98
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-1,210,950.82	1,077,591.25
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-199,032.92	-229,039.79
（2）其他债权投资公允价值变动		105,618.30	792,180.83
（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		-1,117,536.20	514,450.21
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税		-12,237,121.16	-3,207,214.02

后净额			
七、综合收益总额		7,761,312,095.36	10,076,819,324.80
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		7,662,398,092.64	8,941,667,969.35
（二）归属于少数股东的综合收益总额		98,914,002.72	1,135,151,355.45
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.56	0.58
（二）稀释每股收益(元/股)		0.56	0.58

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：-90,763.35元，上期被合并方实现的净利润为：6,867,044.07元。

公司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	4	4,439,127,818.53	4,683,248,338.68
减：营业成本	4	4,093,729,425.38	4,308,010,689.91
税金及附加		37,636,202.72	28,194,199.55
销售费用			
管理费用		279,509,094.54	285,601,836.08
研发费用		10,176,521.24	28,464,329.87
财务费用		-9,273,566.27	573,601.79
其中：利息费用		48,310,656.31	57,521,903.26
利息收入		59,359,505.68	60,753,657.62
加：其他收益		3,591,118.56	3,189,154.16
投资收益（损失以“-”号填列）	5	6,135,743,753.05	4,743,457,149.37
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,350,771,632.70	3,651,203,574.26
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）			143,060,000.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		5,424,528.38	-5,260,150.09
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-6,850,000.00	-235,448,824.74
资产处置收益（损失以“-”号填列）		1,649,225.31	34,161.48
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		6,166,908,766.22	4,681,435,171.66
加：营业外收入		9,836,629.80	1,924,639.35
减：营业外支出		27,993,666.48	25,124,175.88
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		6,148,751,729.54	4,658,235,635.13
减：所得税费用		5,368,005.26	36,055,291.16
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,143,383,724.28	4,622,180,343.97
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,143,383,724.28	4,622,180,343.97
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		135,600,466.98	1,181,307,147.60

(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		135,799,499.91	1,181,536,187.39
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		-191,639.82	-5,999,769.73
3.其他权益工具投资公允价值变动		135,991,139.73	1,187,535,957.12
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-199,032.93	-229,039.79
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-199,032.93	-229,039.79
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			
7.其他			
六、综合收益总额		6,278,984,191.26	5,803,487,491.57
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

合并现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
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		90,870,285,991.55	99,808,232,986.35
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		442,151,046.28	415,117,931.63
收到其他与经营活动有关的现金	78	958,249,350.82	1,396,095,453.90
经营活动现金流入小计		92,270,686,388.65	101,619,446,371.88
购买商品、接受劳务支付的现金		70,079,995,041.84	77,632,700,592.85
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		5,040,508,364.61	5,144,406,606.38
支付的各项税费		4,171,130,399.17	3,752,648,492.76
支付其他与经营活动有关的现金	78	1,525,447,105.80	1,380,429,274.02
经营活动现金流出小计		80,817,080,911.42	87,910,184,966.01
经营活动产生的现金流量净额		11,453,605,477.23	13,709,261,405.87
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		400,312,766.71	209,575,756.27
取得投资收益收到的现金		3,172,600,096.67	3,259,562,659.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		403,337,222.82	848,932,550.54
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		10,978,676.82	
收到其他与投资活动有关的现金	78	340,535,473.47	39,656,974.93
投资活动现金流入小计		4,327,764,236.49	4,357,727,941.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,220,147,529.11	9,681,210,311.00
投资支付的现金		3,988,971,725.11	3,062,011,858.84
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			21,737,846.20
支付其他与投资活动有关的现金	78	889,167.12	275,199,344.00
投资活动现金流出小计		11,210,008,421.34	13,040,159,360.04
投资活动产生的现金流量净额		-6,882,244,184.85	-8,682,431,418.69
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		692,611,952.94	156,062,412.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		692,611,952.94	156,062,412.00
取得借款收到的现金		35,366,759,491.91	32,293,278,143.99
收到其他与筹资活动有关的现金	78	1,237,319,828.29	204,539,450.06
筹资活动现金流入小计		37,296,691,273.14	32,653,880,006.05
偿还债务支付的现金		36,331,457,530.61	34,799,860,234.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,616,177,744.98	5,118,900,756.75
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		868,366,950.39	341,903,760.50
支付其他与筹资活动有关的现金	78	708,862,196.44	567,471,361.17
筹资活动现金流出小计		43,656,497,472.03	40,486,232,352.88
筹资活动产生的现金流量净额		-6,359,806,198.89	-7,832,352,346.83
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,341,187.82	23,902,219.85
五、现金及现金等价物净增加额		-1,789,786,094.33	-2,781,620,139.80
加：期初现金及现金等价物余额		16,136,974,401.01	18,918,594,540.81
六、期末现金及现金等价物余额		14,347,188,306.68	16,136,974,401.01

公司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

母公司现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
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		5,186,079,418.00	5,355,614,081.14

收到的税费返还		301,817.96	5,719,017.61
收到其他与经营活动有关的现金		29,164,105.26	163,418,507.52
经营活动现金流入小计		5,215,545,341.22	5,524,751,606.27
购买商品、接受劳务支付的现金		4,262,619,137.92	4,366,780,631.19
支付给职工及为职工支付的现金		573,348,455.16	585,487,688.05
支付的各项税费		247,800,290.76	216,979,024.83
支付其他与经营活动有关的现金		82,492,320.15	101,520,427.68
经营活动现金流出小计		5,166,260,203.99	5,270,767,771.75
经营活动产生的现金流量净额		49,285,137.23	253,983,834.52
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		516,800,085.61	196,411,222.80
取得投资收益收到的现金		5,273,386,866.59	4,686,633,149.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,337,129.30	24,281,189.63
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		4,144,998,681.08	2,656,633,715.10
投资活动现金流入小计		9,941,522,762.58	7,563,959,276.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		74,436,053.85	159,393,835.60
投资支付的现金		5,435,431,035.22	5,190,089,346.84
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		710,000,000.00	2,315,199,344.00
投资活动现金流出小计		6,219,867,089.07	7,664,682,526.44
投资活动产生的现金流量净额		3,721,655,673.51	-100,723,249.76
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		2,000,000,000.00	640,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,000,000,000.00	640,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,459,000,000.00	1,215,790,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,606,661,142.60	3,410,301,349.77
支付其他与筹资活动有关的现金		17,166,627.20	20,155,328.22
筹资活动现金流出小计		6,082,827,769.80	4,646,246,677.99
筹资活动产生的现金流量净额		-4,082,827,769.80	-4,006,246,677.99
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-10,171.57	7,685.55
五、现金及现金等价物净增加额		-311,897,130.63	-3,852,978,407.68
加：期初现金及现金等价物余额		1,371,448,367.86	5,224,426,775.54
六、期末现金及现金等价物余额		1,059,551,237.23	1,371,448,367.86

公司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

合并所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润		其他		
	优 先 股	永 续 债	其 他												
一、上年年末余额	13,408,732,749.00				24,136,429,093.06		3,395,860,524.39	160,218,859.41	6,231,074,526.23		26,001,194,108.34		73,333,509,860.43	13,505,456,442.35	86,838,966,302.78
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	13,408,732,749.00				24,136,429,093.06		3,395,860,524.39	160,218,859.41	6,231,074,526.23		26,001,194,108.34		73,333,509,860.43	13,505,456,442.35	86,838,966,302.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					42,686,011.97		134,356,431.74	32,030,708.37	614,338,372.43		2,355,474,824.50		3,178,886,349.01	-146,209,465.52	3,032,676,883.49
（一）综合收益总额							134,356,431.74				7,528,041,660.90		7,662,398,092.64	98,914,002.72	7,761,312,095.36
（二）所有者投入和减少资本					-11,849,924.65								-11,849,924.65	584,693,785.68	572,843,861.03
1. 所有者投入的普通股														585,094,098.00	585,094,098.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					-277,182.82								-277,182.82	-2,564,994.67	-2,842,177.49
4. 其他					-11,572,741.83								-11,572,741.83	2,164,682.35	-9,408,059.48
（三）利润分配									614,338,372.43		-5,173,307,507.09		-4,558,969,134.66	-850,675,593.77	-5,409,644,728.43
1. 提取盈余公积									614,338,372.43		-614,338,372.43				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-4,558,969,134.66		-4,558,969,134.66	-850,675,593.77	-5,409,644,728.43

浙江浙能电力股份有限公司2025 年年度报告

(二)所有者投入和减少资本					-3,432,262.65							-3,432,262.65	124,743,349.25	121,311,086.60
1.所有者投入的普通股													155,562,412.00	155,562,412.00
2.其他权益工具持有者投入资本														
3.股份支付计入所有者权益的金额					-3,389,116.50							-3,389,116.50	-31,362,208.90	-34,751,325.40
4.其他					-43,146.15							-43,146.15	543,146.15	500,000.00
(三)利润分配												462,218,034.40	-3,814,401,221.65	-3,352,183,187.25
1.提取盈余公积												462,218,034.40	-462,218,034.40	
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配													-3,352,183,187.25	-3,352,183,187.25
4.其他													-359,595,117.12	-3,711,778,304.37
(四)所有者权益内部结转														
1.资本公积转增资本(或股本)														
2.盈余公积转增资本(或股本)														
3.盈余公积弥补亏损														
4.设定受益计划变动额结转留存收益														
5.其他综合收益结转留存收益														
6.其他														
(五)专项储备														
1.本期提取														
2.本期使用														
(六)其他														
四、本期期末余额	13,408,732,749.00				24,136,429,093.06	3,395,860,524.39	160,218,859.41	6,231,074,526.23	26,001,194,108.34			73,333,509,860.43	13,505,456,442.35	86,838,966,302.78

司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

母公司所有者权益变动表
2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年度								
	实收资本(或股)	其他权益工具	资本公积	减：	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

	本)	优 先 股	永 续 债	其 他		库 存 股					
一、上年年末余额	13,408,732,749.00				29,100,723,853.50		2,756,148,572.50	10,039,925.19	6,231,074,526.23	25,685,871,879.18	77,192,591,505.60
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	13,408,732,749.00				29,100,723,853.50		2,756,148,572.50	10,039,925.19	6,231,074,526.23	25,685,871,879.18	77,192,591,505.60
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					59,498,969.52		135,600,466.98	-3,605,794.22	614,338,372.43	970,076,217.19	1,775,908,231.90
（一）综合收益总额							135,600,466.98			6,143,383,724.28	6,278,984,191.26
（二）所有者投入和减少资本					5,138,228.73						5,138,228.73
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					5,138,228.73						5,138,228.73
（三）利润分配									614,338,372.43	-5,173,307,507.09	-4,558,969,134.66
1. 提取盈余公积									614,338,372.43	-614,338,372.43	
2. 对所有者（或股东）的分配										-4,558,969,134.66	-4,558,969,134.66
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								-3,605,794.22			-3,605,794.22
1. 本期提取								40,159,035.76			40,159,035.76
2. 本期使用								43,764,829.98			43,764,829.98
（六）其他					54,360,740.79						54,360,740.79
四、本期末余额	13,408,732,749.00				29,160,222,823.02		2,891,749,039.48	6,434,130.97	6,845,412,898.66	26,655,948,096.37	78,968,499,737.50

项目	2024 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优 先 股	永 续 债	其 他							
一、上年年末余额	13,408,732,749.00				28,881,387,601.23		1,574,841,424.90	4,875,315.63	5,768,856,491.83	24,878,092,756.86	74,516,786,339.45
加：会计政策变更											

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	13,408,732,749.00			28,881,387,601.23		1,574,841,424.90	4,875,315.63	5,768,856,491.83	24,878,092,756.86	74,516,786,339.45
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)				219,336,252.27		1,181,307,147.60	5,164,609.56	462,218,034.40	807,779,122.32	2,675,805,166.15
(一)综合收益总额						1,181,307,147.60			4,622,180,343.97	5,803,487,491.57
(二)所有者投入和减少资本										
1.所有者投入的普通股										
2.其他权益工具持有者投入资本										
3.股份支付计入所有者权益的金额										
4.其他										
(三)利润分配								462,218,034.40	-3,814,401,221.65	-3,352,183,187.25
1.提取盈余公积								462,218,034.40	-462,218,034.40	
2.对所有者(或股东)的分配									-3,352,183,187.25	-3,352,183,187.25
3.其他										
(四)所有者权益内部结转										
1.资本公积转增资本(或股本)										
2.盈余公积转增资本(或股本)										
3.盈余公积弥补亏损										
4.设定受益计划变动额结转留存收益										
5.其他综合收益结转留存收益										
6.其他										
(五)专项储备							5,164,609.56			5,164,609.56
1.本期提取							43,158,058.77			43,158,058.77
2.本期使用							37,993,449.21			37,993,449.21
(六)其他				219,336,252.27						219,336,252.27
四、本期期末余额	13,408,732,749.00			29,100,723,853.50		2,756,148,572.50	10,039,925.19	6,231,074,526.23	25,685,871,879.18	77,192,591,505.60

公司负责人：刘为民 主管会计工作负责人：胡俊涛 会计机构负责人：方小明

三、公司基本情况

1、公司概况

适用 不适用

浙江浙能电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为浙江省电力开发公司，系于2011年10月经浙江省国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发有限公司整体变更设立为浙江浙能电力股份有限公司的批复》（浙国资企改[2011]27号）批准，变更为股份有限公司。公司的企业法人营业执照注册号：913300001429120051。2013年12月在上海证券交易所上市。

截至2025年12月31日止，本公司累计发行股本总数1,340,873.2749万股，注册资本为1,340,873.2749万元，注册地：浙江省杭州市，总部地址：浙江省杭州市天目山路152号浙能大楼2楼。

本公司主要从事火电、气电、核电、热电联产、综合能源等业务，管理及控股发电企业主要集中在浙江省内。2023年公司取得苏州中来光伏新材股份有限公司（以下简称“中来股份”）控制权，中来股份主要开展光伏辅材、高效电池、高效组件、光伏应用相关业务。

本公司的母公司为浙江省能源集团有限公司，集团最终实际控制人为浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

本财务报表业经公司董事会于2026年4月27日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为12个月。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的账龄超过一年的应收股利	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的按单项计提减值准备的合同资产	账面原值大于人民币 2,000 万元
账龄超过一年的重要应付账款	账面原值大于人民币 2,000 万元
账龄超过一年的重要其他应付款项	账面原值大于人民币 2,000 万元
重要的在建工程	单项金额（本年投入且期末余额）大于人民币 5,000 万元的大中型基建项目
重要的合营、联营企业	来自于合营、联营企业的投资收益（或亏损额绝对值）占本公司合并归属于母公司净利润的 3%以上（前述指标涉及的数据如为负值，取其绝对值计算），且合营、联营企业长期股权投资账面价值占本公司合并资产总额的 1%以上
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额/总收入占合并资产总额/总收入金额 10%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采

用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2) 处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见 19、长期股权投资。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

一 收取金融资产现金流量的合同权利终止；

— 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
 — 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分的账面价值；

2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

（4）金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第21号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

项目	组合类别	确定依据
银行承兑汇票组合	银行承兑汇票组合	参考历史信用损失经验
商业承兑汇票组合	银行承兑汇票组合	参考历史信用损失经验
组合 1	低风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 2	较低风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 3	中等风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 4	高风险应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验
组合 5	合并内关联方应收账款、其他应收款及合同资产组合	参考历史信用损失经验

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、 应收票据

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

14、 应收款项融资

适用 不适用

15、其他应收款

□适用 √不适用

16、存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：燃料、原材料、周转材料、库存商品、在产品、发出商品、合同履约成本、委托加工物资等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按移动加权平均法/月末一次加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法；

2) 包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其

他因素)列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见“11、金融工具”之“(6)金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的,划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别:

(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例,在当前状况下即可立即出售;

(2) 出售极可能发生,即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺,预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的,已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产(不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产)或处置组,其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的,账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分,且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别:

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区;

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分;

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营,本公司在当期财务报表中,将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制,是指按照相关约定对某项安排所共有的控制,并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的,被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产

或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15 至 50	0 至 4	1.92 至 6.67
运输工具	年限平均法	5 至 6	0 至 4	16.00 至 20.00
机器设备	年限平均法	4 至 20	0 至 4	4.80 至 25.00
其他设备	年限平均法	4 至 9	0 至 4	10.67 至 25.00

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见“27、长期资产减值”。

23、 借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

1) 无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	按土地使用权证规定年限	年限平均法	土地使用权证登记使用年限
围堤使用权	22年	年限平均法	预计受益期限
进场道路使用权	10-20年	年限平均法	预计受益期限
铁路专用线使用权	10年	年限平均法	预计受益期限
车库使用权	10-22年	年限平均法	预计受益期限
光纤使用权	5年	年限平均法	预计受益期限
特许使用权	25年	年限平均法	预计受益期限
商标及专利权	5年	年限平均法	预计受益期限
软件	3-5年	年限平均法	预计受益期限

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

期末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见“27、长期资产减值”。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

1) 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出。

2) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

3) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
道路使用费	年限平均法	10年
排污权使用费	年限平均法	5年
天然气机组长期维护费用	年限平均法	10至20年
租入固定资产改良支出	年限平均法	3至5年
使用权资产安装费	年限平均法	预计受益年限

咨询顾问费	年限平均法	预计受益年限
其他	年限平均法	预计受益年限

29、合同负债

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

31、 预计负债

适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- 1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- 2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- 3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

适用 不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(1) 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

(2) 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在

相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- 1) 电力销售收入
- 2) 热力销售收入
- 3) 燃料、太阳能电池背板、太阳能电池及组件等商品销售收入
- 4) 光伏应用系统销售收入

本公司在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。依据本公司自身的经营模式和结算方式，各类业务销售收入确认的具体方法披露如下：

1) 电力销售收入

当电力供应至电网公司或购电客户时，电网公司或购电客户取得电力的控制权，与此同时本公司确认收入。

2) 热力销售收入

当热力供应至购热客户时，购热客户取得热力控制权，与此同时本公司确认收入。

3) 燃料、太阳能电池背板、太阳能电池及组件等商品销售收入

收入确认的具体时点为：①由本公司负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入；②由本公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵并取得海运提单时确认销售收入；③由客户上门提货的，在相关货物交付客户指定的承运人员并取得客户签收单时确认销售收入。

4) 光伏应用系统销售收入

收入确认的具体时点为：完成并网发电且记录客户发电量的系统上开始显示发电量并由客户验收通过（或视同验收）或交付客户控制时确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

√适用 □不适用

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

(2) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

(3) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38、 租赁

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照“27、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照“11、金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照“11、金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照“34、收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见“38、租赁”之“作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见“11、金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见“11、金融工具”。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 不适用

分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

42、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	按 1%、3%、6%、9%、13%、21%、22% 等税率计缴。中来股份光伏产品出口按照《关于调整出口退税政策的公告》（财税〔2024〕15 号）的规定执行“免、抵、退”税政策，退税率为 9%、13%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%或 5%
教育费附加	实缴流转税税额	3%
地方教育附加	实缴流转税税额	2%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴
土地使用税	以实际占用的土地面积	适用地区幅度差别定额税率
企业所得税	应纳税所得额	见下述“存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明”

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
中来股份等 5 家高新技术企业	15
中来股份下属公司 Filmcutter Advanced Material Srl	24
中来股份下属公司中来新加坡控股有限公司	17
浙能国际能源贸易（香港）有限公司、中来股份下属公司中来（香港）实业控股有限公司、中来（香港）新能源控股有限公司	港币 200 万元以内的应税利得按 8.25%计缴所得税，超出部分的应税利得按 16.5%计缴所得税
中来股份下属公司 JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	年收入不超过 17.50 万欧元按 14%，17.50-20 万欧元之间的，超过 17.50 万欧元部分按 31%，超过 20 万欧元部分按 16%
中来股份下属公司中来光伏印度尼西亚有限公司	收入不超过 48 亿印尼盾前 3 年按 0.5%，后续按 11%；年收入超过 48 亿印尼盾小于 500 亿印尼盾按 22%（0-50%的阶梯式减免）
乐清市嘉隆供热有限公司等	执行小型微利企业所得税优惠政策
寿光市恒尚新能源科技有限公司等	享受三免三减半所得税优惠政策
安徽中来六禾农业科技有限公司等	从事农、林、牧、渔业项目的所得免征企业所得税
除上述主体之外的其他主体	25

2、税收优惠

√适用 □不适用

(1) 高新技术企业优惠政策

中来股份、泰州中来光电科技有限公司、江苏中来新材料科技有限公司、山西中来光能电池科技有限公司、浙江浙能能源服务有限公司取得《高新技术企业证书》，2025年按15%的税率计缴企业所得税。

(2) 小型微利企业所得税优惠政策

根据《财政部 国家税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第12号），对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至2027年12月31日。小型微利企业，是指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。子公司乐清市嘉隆供热有限公司等公司符合小型微利企业要求，享受对应税收优惠政策。

(3) 其他所得税优惠政策

根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80号），子公司寿光市恒尚新能源科技有限公司等因所投资的光伏电站项目列入《公共设施项目企业所得税优惠目录》（2008版）而享受企业所得税“三免三减半”优惠政策。

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例的相关规定，子公司安徽中来六禾农业科技有限公司享受从事农、林、牧、渔业项目的所得享受免征企业所得税的优惠。

(4) 增值税税收优惠政策

根据财政部国家税务总局《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第43号）自2023年1月1日至2027年12月31日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应纳增值税税额。中来股份及泰州中来光电科技有限公司、江苏中来新材料科技有限公司、山西中来光能电池科技有限公司享受上述优惠政策。

根据《中华人民共和国增值税暂行条例》的相关规定，安徽中来六禾农业科技有限公司销售的自产农产品享受免征增值税的税收优惠。

(5) 其他税收优惠政策

据财政部、税务总局《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》（财政部 税务总局公告2022年第10号）由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，以及宏观调控需要确定，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。子公司乐清市嘉隆供热有限公司等企业享受小微企业“六税两费”减免税收优惠政策

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	25,264.61	27,329.59
银行存款	1,280,604,785.22	1,220,136,122.16
其他货币资金	340,071,586.28	98,106,166.78
存放财务公司存款	13,060,591,256.11	14,911,823,153.13
未到期应收利息		2,000,000.00
合计	14,681,292,892.22	16,232,092,771.66
其中：存放在境外的款项总额	40,254,668.88	61,815,608.06

其他说明：

1. 本公司货币资金期末余额中，中来股份对应金额为 1,512,544,825.50 元。
2. 抵押、质押等所有权或使用权受限的款项详见“31、所有权或使用权受限资产”之说明。
3. 外币货币资金明细情况详见“81、外币货币性项目”之说明。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	144,239,611.52	145,175,426.49	/
其中：			
远期外汇合约		2,115,426.49	/
权益工具投资	1,179,611.52		/
其他	143,060,000.00	143,060,000.00	/
合计	144,239,611.52	145,175,426.49	/

其他说明：

√适用 □不适用

1. 本公司交易性金融资产期末余额中，中来股份对应金额为 1,179,611.52 元。
2. 其他为应收业绩承诺补偿款。因中来股份 2022-2024 年合并报表口径累计实现归母净利润未完成业绩承诺要求，中来股份原实际控制人林建伟已触发补偿条件，依据其偿还意愿和偿还能力等因素确认应收业绩承诺补偿款。

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	638,651,666.29	767,479,237.93
商业承兑票据	15,783,705.67	51,684,647.76
合计	654,435,371.96	819,163,885.69

说明：本公司应收票据期末账面价值中，中来股份对应金额为 20,906,565.83 元，其中：银行承兑汇票金额为 5,122,860.16 元、商业承兑汇票金额为 15,783,705.67 元。

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		67,213,700.41
商业承兑票据		16,508,257.75
合计		83,721,958.16

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	655,817,438.22	100.00	1,382,066.26	0.21	654,435,371.96	822,405,126.67	100.00	3,241,240.98	0.39	819,163,885.69
其中：										
银行承兑汇票	639,109,180.47	97.45	457,514.18	0.07	638,651,666.29	767,998,304.30	93.38	519,066.37	0.07	767,479,237.93
商业承兑汇票	16,708,257.75	2.55	924,552.08	5.53	15,783,705.67	54,406,822.37	6.62	2,722,174.61	5.00	51,684,647.76
合计	655,817,438.22	/	1,382,066.26	/	654,435,371.96	822,405,126.67	/	3,241,240.98	/	819,163,885.69

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 银行承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	639,109,180.47	457,514.18	0.07
合计	639,109,180.47	457,514.18	0.07

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

组合计提项目: 商业承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑汇票	16,708,257.75	924,552.08	5.53
合计	16,708,257.75	924,552.08	5.53

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用**(5). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
银行承兑汇票	519,066.37		61,552.19			457,514.18
商业承兑汇票	2,722,174.61		1,797,622.53			924,552.08
合计	3,241,240.98		1,859,174.72			1,382,066.26

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用**(6). 本期实际核销的应收票据情况**适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况:

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	9,439,002,184.74	11,193,216,286.33
其中：1年以内	9,439,002,184.74	11,193,216,286.33
1至2年	1,102,101,693.51	743,855,390.32
2至3年	188,033,337.58	91,108,285.04
3年以上	234,434,462.92	203,078,770.48
合计	10,963,571,678.75	12,231,258,732.17

说明：本公司应收账款期末账面价值中，中来股份对应金额为 2,698,689,099.24 元。

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	232,211,324.90	2.12	216,399,670.74	93.19	15,811,654.16	142,112,151.09	1.16	142,112,151.09	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	10,731,360,353.85	97.88	335,381,900.12	3.13	10,395,978,453.73	12,089,146,581.08	98.84	316,028,486.84	2.61	11,773,118,094.24
其中：										
组合 2	8,546,825,581.70	77.95	61,063,369.65	0.71	8,485,762,212.05	9,537,546,257.31	77.98	65,240,431.04	0.68	9,472,305,826.27
组合 3	1,891,826,558.52	17.26	133,899,116.33	7.08	1,757,927,442.19	2,377,914,975.80	19.44	156,640,100.53	6.59	2,221,274,875.27
组合 4	292,708,213.63	2.67	140,419,414.14	47.97	152,288,799.49	173,685,347.97	1.42	94,147,955.27	54.21	79,537,392.70
合计	10,963,571,678.75	/	551,781,570.86	/	10,411,790,107.89	12,231,258,732.17	/	458,140,637.93	/	11,773,118,094.24

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	
临沂海通光伏科技有限公司	54,765,826.40	54,765,826.40	100.00	预计无法收回
杭州云雀新能源制造有限公司	26,506,076.98	26,506,076.98	100.00	预计无法收回
江苏中清光伏科技有限公司	25,316,043.26	22,803,811.57	90.08	预计无法收回
浙江怡华印染有限公司	18,253,096.00	18,253,096.00	100.00	预计无法收回
其他零星款项	107,370,282.26	94,070,859.79	87.61	预计无法收回
合计	232,211,324.90	216,399,670.74	93.19	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合2

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	8,383,374,714.57	56,810,542.03	0.68
1至2年	163,450,867.13	4,252,827.62	2.60
合计	8,546,825,581.70	61,063,369.65	0.71

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 组合3

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	1,028,484,522.73	45,999,935.60	4.47
1至2年	838,950,031.42	83,895,047.78	10.00
2至3年	24,392,004.37	4,004,132.95	16.42
合计	1,891,826,558.52	133,899,116.33	7.08

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 组合4

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
2至3年	140,582,463.70	42,174,739.07	30.00
3年以上	152,125,749.93	98,244,675.07	64.58
合计	292,708,213.63	140,419,414.14	47.97

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提预期信用损失的应收账款	142,112,151.09	88,973,450.63	11,034,619.00		-3,651,311.98	216,399,670.74
按组合计提预期信用损失的应收账款	316,028,486.84	61,464,388.78	42,145,704.36		34,728.86	335,381,900.12
其中：组合 2	65,240,431.04		4,211,790.25		34,728.86	61,063,369.65
组合 3	156,640,100.53	15,192,929.91	37,933,914.11			133,899,116.33
组合 4	94,147,955.27	46,271,458.87				140,419,414.14
合计	458,140,637.93	150,437,839.41	53,180,323.36		-3,616,583.12	551,781,570.86

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	7,771,115,223.22		7,771,115,223.22	69.89	110,800,740.35
国家电力投资集团有限公司	1,110,138,905.49	21,664,101.74	1,131,803,007.23	10.18	129,753,874.79
中国电力建设集团有限公司	239,660,674.85	58,115,361.91	297,776,036.76	2.68	20,310,444.90
浙江中宏元一能源科技开发有限公司	137,235,275.08	8,011,011.32	145,246,286.40	1.31	7,262,314.32
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	137,988,702.72	5,447,733.15	143,436,435.87	1.29	5,410,067.14
合计	9,396,138,781.36	93,238,208.12	9,489,376,989.48	85.35	273,537,441.50

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	138,080,970.14	14,342,385.46	123,738,584.68	477,507,148.77	31,313,857.51	446,193,291.26
应收劳务款	18,024,682.33	261,584.42	17,763,097.91	9,636,048.07	245,341.93	9,390,706.14
合计	156,105,652.47	14,603,969.88	141,501,682.59	487,143,196.84	31,559,199.44	455,583,997.40

说明：本公司期末应收质保金账面余额均为中来股份期末余额。

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	7,830,000.00	5.02	7,830,000.00	100.00	0.00	7,830,000.00	1.61	7,830,000.00	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	148,275,652.47	94.98	6,773,969.88	4.57	141,501,682.59	479,313,196.84	98.39	23,729,199.44	4.95	455,583,997.40
其中：										
应收质保金	130,250,970.14	83.43	6,512,385.46	5.00	123,738,584.68	469,677,148.77	96.41	23,483,857.51	5.00	446,193,291.26
应收劳务款	18,024,682.33	11.55	261,584.42	1.45	17,763,097.91	9,636,048.07	1.98	245,341.93	2.55	9,390,706.14
合计	156,105,652.47	/	14,603,969.88	/	141,501,682.59	487,143,196.84	/	31,559,199.44	/	455,583,997.40

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 应收质保金

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
应收质保金	130,250,970.14	6,512,385.46	5.00
合计	130,250,970.14	6,512,385.46	5.00

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

组合计提项目: 应收劳务款

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
应收劳务款	18,024,682.33	261,584.42	1.45
合计	18,024,682.33	261,584.42	1.45

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
应收质保金	31,313,857.51		16,971,472.05			14,342,385.46	
应收劳务款	245,341.93	16,242.49				261,584.42	
合计	31,559,199.44	16,242.49	16,971,472.05			14,603,969.88	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用**(5). 本期实际核销的合同资产情况**适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	166,598,107.64	169,733,969.14
合计	166,598,107.64	169,733,969.14

说明：本公司应收款项融资期末账面价值中，中来股份对应金额为 58,157,238.32 元。

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	700,777,292.36	
合计	700,777,292.36	

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额		本期增减变动		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	171,341,280.70	-1,607,311.56	-3,554,020.03	418,158.53	167,787,260.67	-1,189,153.03
合计	171,341,280.70	-1,607,311.56	-3,554,020.03	418,158.53	167,787,260.67	-1,189,153.03

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	550,987,119.51	98.65	833,221,121.55	96.68
1至2年	5,721,752.09	1.02	14,239,433.49	1.65
2至3年	769,975.63	0.14	13,961,713.24	1.62
3年以上	1,077,796.94	0.19	392,236.09	0.05
合计	558,556,644.17	100.00	861,814,504.37	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国石油天然气集团有限公司	151,616,108.51	27.14
河北港口集团有限公司	126,661,614.73	22.68
国家能源投资集团有限责任公司	51,608,039.12	9.24
徐州矿务集团有限公司	25,191,561.10	4.51

国家开发投资集团有限公司	25,115,425.89	4.50
合计	380,192,749.35	68.07

其他说明：

适用 不适用

本公司预付款项期末余额中，中来股份对应金额为 72,725,992.55 元。

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	25,911,035.79	33,906,561.35
其他应收款	346,907,434.09	436,286,838.97
合计	372,818,469.88	470,193,400.32

其他说明：

适用 不适用

本公司其他应收款期末账面价值中，中来股份对应额为 41,131,026.56 元。

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况□适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 不适用**(6). 本期实际核销的应收利息情况**□适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 不适用

核销说明：

□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**应收股利****(1). 应收股利** 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	20,473,239.46
浙江长兴捷通物流有限公司	5,437,796.33	6,149,135.58
山东华氟化工有限责任公司		1,693,260.00
杭州浙能工程建设项目管理有限公司		5,590,926.31
合计	25,911,035.79	33,906,561.35

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	3年以上	尚未达到收回节点	否
合计	20,473,239.46	/	/	/

说明：已明确收回方案，预计能够收回。

(3). 按坏账计提方法分类披露□适用 不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	180,297,893.20	388,557,116.60
其中: 1年以内(含1年)	180,297,893.20	388,557,116.60
1至2年	163,189,559.76	12,424,727.96
2至3年	9,853,054.34	22,915,495.87
3年以上	27,582,778.10	72,950,775.29
合计	380,923,285.40	496,848,115.72

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	53,863,164.75		6,698,112.00	60,561,276.75
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	563,828.45		113,568.00	677,396.45
本期转回	27,221,624.37			27,221,624.37
本期转销				
本期核销				
其他变动	-1,197.52			-1,197.52
2025年12月31日余额	27,204,171.31		6,811,680.00	34,015,851.31

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提预期信用损失的应收账款	6,698,112.00	113,568.00				6,811,680.00
按组合计提预期信用损失的应收账款	53,863,164.75	563,828.45	27,221,624.37		-1,197.52	27,204,171.31
其中：组合2	7,696,923.59		6,632,213.12		-1,197.52	1,063,512.95
组合3	2,873,545.97	563,828.45				3,437,374.42
组合4	43,292,695.19		20,589,411.25			22,703,283.94
合计	60,561,276.75	677,396.45	27,221,624.37		-1,197.52	34,015,851.31

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
适用 不适用

其他应收款核销说明：
适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
宁波市镇海区人民政府	248,870,000.00	65.33	应收搬迁款	1年以 内；1-2 年	869,331.66
丽水诚合琢璞股权投资合伙企业（有限合伙）	22,186,920.00	5.82	股权转让款	1年以内	1,109,346.00
CLERMONT COAL MINES LIMITED	15,851,503.95	4.16	两港及贸易 尾款结算	1年以内	60,235.72
周文斌	9,500,000.00	2.49	股权转让款	3年以上	9,500,000.00
平安养老保险股份有限公司	5,910,000.00	1.55	社保退回款	1年以内	21,729.69
合计	302,318,423.95	79.35	/	/	11,560,643.07

说明：应收宁波市镇海区人民政府搬迁款系子公司浙江浙能镇海发电有限责任公司等公司根据《镇海电厂区域整体搬迁协议》移交土地、处置整体搬迁范围内的燃煤、燃气机组相关生产设施、设备等而应收取的搬迁款。

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	610,662,721.20	63,495,841.67	547,166,879.53	728,277,744.26	71,150,007.24	657,127,737.02
在产品	4,240,327.04	1,719,886.97	2,520,440.07	6,327,112.13	2,651,222.69	3,675,889.44
库存商品	356,454,512.60	39,810,956.71	316,643,555.89	472,967,460.84	102,843,338.44	370,124,122.40
周转材料	2,146,983.38	36,329.15	2,110,654.23	2,137,646.34	36,329.15	2,101,317.19
合同履约成本	15,704,962.88	2,085,282.72	13,619,680.16	376,474,857.43		376,474,857.43
燃料	5,552,252,135.77	24,654,912.33	5,527,597,223.44	4,121,809,906.48		4,121,809,906.48
委托加工物资	22,478,334.26	234,617.21	22,243,717.05	21,285,169.81		21,285,169.81
发出商品	87,483,721.98	23,931,871.73	63,551,850.25	353,520,133.89	20,741,041.43	332,779,092.46
合计	6,651,423,699.11	155,969,698.49	6,495,454,000.62	6,082,800,031.18	197,421,938.95	5,885,378,092.23

说明：本公司存货期末账面价值中，中来股份对应金额为 496,088,235.59 元，其中账面余额 592,827,032.52 元，存货跌价准备 96,738,796.93 元。

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
燃料		24,654,912.33				24,654,912.33
原材料	71,150,007.24	27,173,453.01		34,827,618.58		63,495,841.67
在产品	2,651,222.69	1,687,833.20		2,619,168.92		1,719,886.97
库存商品	102,843,338.44	38,639,603.23		101,671,984.96		39,810,956.71
周转材料	36,329.15					36,329.15
合同履约成本		2,085,282.72				2,085,282.72
委托加工物资		234,617.21				234,617.21
发出商品	20,741,041.43	23,931,871.73		20,741,041.43		23,931,871.73
合计	197,421,938.95	118,407,573.43		159,859,813.89		155,969,698.49

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

类别	本期转回或转销存货跌价准备的原因
原材料	生产为库存商品后出售
在产品	生产为库存商品后出售
库存商品	出售
发出商品	出售

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资适用 不适用**一年内到期的其他债权投资**适用 不适用**13、其他流动资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	1,549,321,356.60	1,405,219,849.76
预缴企业所得税	107,706,599.15	80,177,575.66
待摊费用	8,199,045.68	8,606,917.33
其他	6,100,053.14	6,191,476.52
合计	1,671,327,054.57	1,500,195,819.27

其他说明：

本公司其他流动资产期末余额中，中来股份对应金额为 511,013,329.90 元。

14、债权投资**(1). 债权投资情况**适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用**(2). 期末重要的债权投资**适用 不适用**(3). 减值准备计提情况**适用 不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用**(4). 本期实际的核销债权投资情况**适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折 现 率 区 间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款 销售商品	2,149,410,960.27	307,479,961.56	1,841,930,998.71	2,216,086,867.71	276,119,625.24	1,939,967,242.47	
合计	2,149,410,960.27	307,479,961.56	1,841,930,998.71	2,216,086,867.71	276,119,625.24	1,939,967,242.47	/

说明：本公司长期应收款期末余额均为中来股份期末余额。

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价值）	本期增减变动								期末 余额（账面价值）	减值准备期末 余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准 备	其他			
一、合营企业												
国核浙能核能有限公司	258,536,171.92	75,750,000.00		10,275.30							334,296,447.22	
河北新华龙科技有限公司	360,569,577.32	11,070,000.00		34,875,593.66		221,223.95					406,736,394.93	
兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	428,641,635.91			-4,343,941.03							424,297,694.88	
小计	1,047,747,385.15	86,820,000.00		30,541,927.93		221,223.95					1,165,330,537.03	
二、联营企业												
中国核能电力股份有限公司	3,306,858,481.76			172,004,911.98			74,491,940.64				3,404,371,453.10	
秦山核电有限公司	2,515,731,676.06			379,742,603.78	-112,671.13	6,955,413.22	355,320,000.00				2,546,997,021.93	
三门核电有限公司	3,661,483,117.34	313,090,000.00		209,614,701.45		3,288,670.11	226,600,000.00				3,960,876,488.90	
核电秦山联营有限公司	1,937,869,711.02			321,224,951.75	-191,689.11	3,912,212.12	243,600,000.00				2,019,215,185.78	
秦山第三核电有限公司	693,068,845.45			147,624,732.48	-86,312.51	1,259,286.64	100,900,000.00				740,966,552.06	
中广核苍南核电有限公司	3,368,662,800.00	824,874,000.00									4,193,536,800.00	
中广核苍南第二核电有限公司	270,351,000.00	784,920,000.00									1,055,271,000.00	
中核辽宁核电有限公司	916,630,051.78	356,750,000.00		545,873.71		21,330.61					1,273,947,256.10	
中核海洋核动力发展有限公司	90,104,208.78										90,104,208.78	
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00										14,700,000.00	
中核浙能能源有限公司		659,900,850.00									659,900,850.00	

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

国能浙江宁海发电有限公司	2,451,318,933.26			322,128,291.61		6,870,556.81	440,245,496.56			2,340,072,285.12	
淮浙煤电有限责任公司	2,133,102,418.41			407,037,192.89		-194,649.94	590,790,268.82			1,949,154,692.54	
国能浙江北仑第三发电有限公司	1,122,757,494.32			166,554,538.62		4,910,052.75	270,374,922.98			1,023,847,162.71	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	520,488,679.49			96,535,883.72						617,024,563.21	
杭州华电半山发电有限公司	867,987,786.11			25,001,671.28		-1,442,778.72	16,315,736.66			875,230,942.01	
国能浙江北仑第一发电有限公司	579,878,170.31			68,129,625.54		21,260,448.13	51,505,937.62			617,762,306.36	
浙江浙能北海水力发电有限公司	540,210,118.00			49,085,292.42		693,099.75	52,454,742.12			537,533,768.05	
国能浙江舟山发电有限责任公司	959,034,408.29	65,720,578.43		165,089,535.21		1,587,620.70	48,047,251.28			1,143,384,891.35	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	160,422,608.88	0.50		42,250,437.00		49,542.46				202,722,588.84	
浙江长兴燃气发电有限公司	230,479,398.76			-2,031,915.84		1,736,839.13				230,184,322.05	
华润电力(温州)有限公司	250,654,366.29			54,596,347.01		-949,909.64	56,776,845.12			247,523,958.54	
温州燃机发电有限公司	179,936,213.46			515,034.56						180,451,248.02	
宁夏银星发电有限责任公司	443,449,431.60			85,464,429.98		45,077.49				528,958,939.07	
国能浙能宁东发电有限公司	619,264,622.15			136,170,750.95		-1,363,707.22				754,071,665.88	
国能宁东第二发电有限公司	403,106,767.03			38,743,341.34		-2,230,278.00	43,722,431.35			395,897,399.02	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	50,066,076.27			20,979,049.11		342,013.30				71,387,138.68	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	267,024,889.11			115,883,593.92		27,176.35				382,935,659.38	
浙江浙能绿能电力发展有限公司	480,830,289.58	34,818,607.00		-8,917,276.94		145,420.47				506,877,040.11	
国能(浙江北仑)发电有限公司	254,102,600.00	90,451,500.00		12,283,088.95		2,459,223.13				359,296,412.08	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限	1,855,251,038.39			162,021,660.54		951,233.03	21,642,427.10			1,996,581,504.86	

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

合伙)										
浙江富浙投资有限公司	783,317,116.56		300,000,000.00	-31,593,694.02					451,723,422.54	
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	182,067,611.62			815,498.75					182,883,110.37	
浙江省创业投资集团有限公司	360,085,895.87			34,436,014.95		2,400,284.26	11,859,200.00		385,062,995.08	
浙江浙能普华股权投资有限公司	6,197,626.35			1,366,625.17			1,233,870.97		6,330,380.55	
绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业(有限合伙)	74,217,337.81		26,923,146.79	-6,441,381.44					40,852,809.58	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,797,870,922.56			141,966,787.97			111,959,617.46		1,827,878,093.07	
中核燕龙科技有限公司	67,392,943.09			455,805.00					67,848,748.09	
浙江爱康光电科技有限公司	6,850,000.00							6,850,000.00		234,691,533.83
浙江电力交易中心有限公司	49,699,395.97			75,000.00					49,774,395.97	
浙能绿能新能源(宁夏宁东能源化工基地)有限公司	83,427,483.70			-6,480,458.41		115,778.53			77,062,803.82	
浙江省白马湖实验室有限公司	105,098,819.88	90,000,000.00		87,880.25					195,186,700.13	
华润电力(龙港)有限公司	118,233,569.92	44,500,000.00		22,786,931.67		1,289,561.37			186,810,062.96	
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业(有限合伙)	34,147,535.34			275,407.02					34,422,942.36	
浙能集团甘肃有限公司	15,462,724.47	16,000,000.00		-6,255,992.85					25,206,731.62	
国风投双碳创新(杭州)股权投资合伙企业(有限合伙)	99,258,061.47	2,007,790.48		5,396,525.71					106,662,377.66	
浙江长兴捷通物流有限公司	75,115,444.25			5,433,880.91			5,437,450.50		75,111,874.66	
长兴远大能源服务有限公司	4,254,814.24			538,715.11			414,866.49		4,378,662.86	

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

浙江八达股份有限公司	388,598.16									388,598.16	
象山临港绿能科技有限公司	2,000,000.00			333,317.88						2,333,317.88	
三门汇核新能源有限公司	49,943,517.50			484,399.49		65,479.41				50,493,396.40	
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	31,673,425.73			725,395.71						32,398,821.44	
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	158,503,066.17			9,063,978.89						167,567,045.06	
舟山浙源新能源有限公司	14,484,220.70			2,350,858.30		32,246.64	1,960,000.00			14,907,325.64	
上海环境能源交易所股份有限公司	54,000,000.00			886,030.42						54,886,030.42	
湖州长广配售电有限公司	34,693,810.80			61,902.30						34,755,713.10	
浙能绿能(磐安)新能源有限公司	4,781,526.76			639,071.30						5,420,598.06	
国中绿电(北京)科技发展有限责任公司	3,493,025.26			-423,249.48						3,069,775.78	
嘉兴智行物联网技术有限公司	89,972,159.80		37,964,108.72	6,525,354.30						58,533,405.38	
江苏杰太光电技术有限公司	64,379,327.67			-7,231,576.87						57,147,750.80	
泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)	1,980,198.73			233,364.72						2,213,563.45	
凤阳瞩目能源科技有限公司	15,106,245.11			-2,699,625.06				12,406,620.05			12,406,620.05
上海源焯新能源有限公司	189,504,970.50			60,988,017.86			20,498,416.82			229,994,571.54	
国中绿电(苏州)碳中和研究院有限公司	896,586.75			-187,595.01						708,991.74	
浙江建兴科技有限公司	29,282,578.91			-2,039,836.23						27,242,742.68	
江西百达新能源有限公司	23,412,972.20			-23,412,972.20							
小计	35,776,019,735.75	3,283,033,326.41	364,887,255.51	3,397,438,729.13	-390,672.75	54,237,242.89	2,746,151,422.49	19,256,620.05		39,380,043,063.38	247,098,153.88

合计	36,823,767,120.90	3,369,853,326.41	364,887,255.51	3,427,980,657.06	-390,672.75	54,458,466.84	2,746,151,422.49	19,256,620.05		40,545,373,600.41	247,098,153.88
----	-------------------	------------------	----------------	------------------	-------------	---------------	------------------	---------------	--	-------------------	----------------

说明：1. 本公司长期股权投资期末账面价值中，中来股份对应金额为 378,910,801.37 元。

2. 根据浙江省长兴县人民法院（2024）浙 0522 破 26 号、51 号、52 号民事裁定书，本公司持有的浙江爱康光电科技有限公司 20% 股权由长兴金盛建设开发有限公司拍卖取得。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
浙江爱康光电科技有限公司	234,691,533.83		234,691,533.83			
凤阳瞩目能源科技有限公司	12,406,620.05		12,406,620.05			
合计	247,098,153.88		247,098,153.88	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
招商银行股份有限公司	2,023,113,460.20			144,140,399.20			2,167,253,859.40	102,957,428.00	1,993,698,274.92		非交易性的权益工具投资
中国光大银行股份有限公司	666,901,778.67			-65,483,895.59			601,417,883.08	32,569,621.75	295,920,790.51		非交易性的权益工具投资
兴业银行股份有限公司	2,265,861,600.00			224,694,000.00			2,490,555,600.00	125,355,600.00	2,283,965,600.00		非交易性的权益工具投资
交通银行股份有限公司	1,823,394,625.71			-122,028,983.96			1,701,365,641.75	125,619,452.14	1,257,356,711.25		非交易性的权益工具投资
中核汇能有限公司	1,390,635,681.31	189,503,605.84					1,580,139,287.15	17,255,276.63			非交易性的权益工具投资
中国聚变能源有限公司		450,875,136.86					450,875,136.86				非交易性的权益工具投资
上海康恒环境股份有限公司	658,292,927.50						658,292,927.50	14,695,770.10	218,712,706.50		非交易性的权益工具投资
云南天鼓雷音文化传播有限公司	31,482.55						31,482.55		1,968,517.45		非交易性的权益工具投资
天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	1,200,000.00						1,200,000.00				非交易性的权益工具投资
上海分未信息科技有限公司									2,000,000.00		非交易性的权益工具投资

杭州曠日能源科技有限公司	9,290,923.10				2,380,084.93		6,910,838.17			10,969,161.83	非交易性的权益工具投资
浙江京来股权投资管理有限公司	2,671,710.56						2,671,710.56				非交易性的权益工具投资
山东华氟化工有限责任公司	21,963,300.00		21,963,300.00								非交易性的权益工具投资
泰州新朗能源开发有限公司	927,900.00						927,900.00				非交易性的权益工具投资
江苏和慧综合智慧能源科技公司	200,000.00						200,000.00				非交易性的权益工具投资
合计	8,864,485,389.60	640,378,742.70	21,963,300.00	181,321,519.65	2,380,084.93		9,661,842,267.02	418,453,148.62	6,049,654,083.18	14,937,679.28	/

说明：本公司其他权益工具投资期末余额中，中来股份对应金额 11,941,931.28 元。

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	164,307,755.41			164,307,755.41
2.本期增加金额				
3.本期减少金额	31,249,081.19			31,249,081.19
(1) 处置	14,193.19			14,193.19
(2) 其他转出	31,234,888.00			31,234,888.00
4.期末余额	133,058,674.22			133,058,674.22
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	111,867,540.06			111,867,540.06
2.本期增加金额	4,157,878.65			4,157,878.65
(1) 计提或摊销	4,157,878.65			4,157,878.65
3.本期减少金额	24,207,653.41			24,207,653.41
(1) 处置	14,193.19			14,193.19
(2) 其他转出	24,193,460.22			24,193,460.22
4.期末余额	91,817,765.30			91,817,765.30
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
3、本期减少金额				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	41,240,908.92			41,240,908.92
2.期初账面价值	52,440,215.35			52,440,215.35

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	57,948,735,655.39	53,359,307,415.33
固定资产清理	12,700,643.93	68,748,199.26
合计	57,961,436,299.32	53,428,055,614.59

其他说明：

√适用 □不适用

1.上表中的固定资产是指扣除固定资产清理后的固定资产。

2.本公司固定资产期末账面价值中，期末中来股份对应金额为 5,558,956,033.19 元，其中固定资产金额为 5,558,956,033.19 元。

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	33,351,833,952.43	109,889,361,810.64	382,108,539.82	1,527,095,451.10	145,150,399,753.99
2.本期增加金额	1,771,425,293.92	9,618,236,217.73	33,374,798.83	135,641,141.23	11,558,677,451.71
(1) 购置	49,327,500.22	189,344,086.62	8,822,167.50	19,292,836.11	266,786,590.45
(2) 在建工程转入	1,695,158,583.16	9,274,682,278.80	24,473,013.66	98,416,934.46	11,092,730,810.08
(3) 企业合并增加	7,679,346.95	121,027,633.45			128,706,980.40
(4) 竣工决算调整	-1,420,917.21	-946,172.95		609,286.38	-1,757,803.78
(5) 重分类调整	-12,250,807.20	-8,306,497.77	79,617.67	17,285,843.26	-3,191,844.04
(6) 其他	32,931,588.00	42,434,889.58		36,241.02	75,402,718.60
3.本期减少金额	47,175,129.62	1,876,947,072.24	28,016,607.00	91,253,440.63	2,043,392,249.49
(1) 处置或报废	47,175,129.62	1,614,760,514.63	28,016,607.00	91,247,387.53	1,781,199,638.78
(2) 其他		262,186,557.61		6,053.10	262,192,610.71
4.期末余额	35,076,084,116.73	117,630,650,956.13	387,466,731.65	1,571,483,151.70	154,665,684,956.21
二、累计折旧					
1.期初余额	17,942,990,714.34	71,501,733,678.85	315,026,750.25	1,226,141,045.92	90,985,892,189.36
2.本期增加金额	1,614,217,831.81	4,677,271,319.24	23,409,629.09	186,738,896.75	6,501,637,676.89
(1) 计提	1,575,109,741.79	4,686,258,000.52	23,684,431.28	187,578,781.87	6,472,630,955.46
(2) 重分类调整	14,685,315.96	-13,764,337.22	-274,802.19	-839,885.12	-193,708.57
(3) 企业合并增加	229,313.84	2,371,681.35			2,600,995.19
(4) 其他	24,193,460.22	2,405,974.59			26,599,434.81
3.本期减少金额	23,615,291.09	1,483,917,801.54	27,905,512.52	87,580,932.22	1,623,019,537.37
(1) 处置或报废	23,615,291.09	1,452,455,411.34	27,905,512.52	87,574,879.12	1,591,551,094.07
(2) 其他		31,462,390.20		6,053.10	31,468,443.30
4.期末余额	19,533,593,255.06	74,695,087,196.55	310,530,866.82	1,325,299,010.45	95,864,510,328.88
三、减值准备					
1.期初余额	81,406,497.75	722,146,947.31	109,043.92	1,537,660.32	805,200,149.30
2.本期增加金额		112,300,149.65			112,300,149.65
(1) 计提		112,300,149.65			112,300,149.65
3.本期减少金额	16,447,562.40	48,279,940.65	93,013.30	240,810.66	65,061,327.01
(1) 处置或报废	16,447,562.40	48,279,940.65	93,013.30	240,810.66	65,061,327.01
4.期末余额	64,958,935.35	786,167,156.31	16,030.62	1,296,849.66	852,438,971.94
四、账面价值					
1.期末账面价值	15,477,531,926.32	42,149,396,603.27	76,919,834.21	244,887,291.59	57,948,735,655.39
2.期初账面价值	15,327,436,740.34	37,665,481,184.48	66,972,745.65	299,416,744.86	53,359,307,415.33

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	1,038,541,426.40	463,001,039.30	565,721,234.55	9,819,152.55	

说明：上表闲置固定资产均为中来股份暂时闲置资产。

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	1,117,870,630.58
运输工具	
机器设备	137,757,595.68
其他设备	

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	2,512,604,428.23	办理中或目前无法办理

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
中来股份新增闲置设备	113,611,154.68	5,239,592.00	108,371,562.68	公允价值按照拆零变现的可回收价值确定，回收商一般可上门进行收回拆除，不额外收取拆除费，故无处置费用	废旧物资单价×可回收废旧材料重量	根据市场价确定
合计	113,611,154.68	5,239,592.00	108,371,562.68	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
中来股份部分户用光伏电站	5,286,597.45	1,358,010.48	3,928,586.97	15年	2025年发电净收益		
合计	5,286,597.45	1,358,010.48	3,928,586.97	/	/	/	/

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

本公司用于银行借款、售后回租等抵押的固定资产情况详见“31、所有权或使用权受限资产”之说明。

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
关停机组待处理资产		66,002,697.32
其它设备	12,700,643.93	2,745,501.94
合计	12,700,643.93	68,748,199.26

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,288,425,514.78	5,179,569,124.68
工程物资	1,446,944.94	1,746,073.78
合计	2,289,872,459.72	5,181,315,198.46

其他说明：

适用 不适用

1.上表中的在建工程是指扣除工程物资后的在建工程；

2.本公司在建工程期末账面价值中，中来股份对应金额为 44,827,201.53 元，其中在建工程金额为 44,827,201.53 元。

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
台二燃煤发电机组二期工程	1,505,686,340.80	20,238,144.68	1,485,448,196.12	1,518,285,353.52	20,238,144.68	1,498,047,208.84
浙能嘉兴电厂四期扩建项目	272,421,476.39		272,421,476.39	1,469,139,779.61		1,469,139,779.61
热电解耦深度调峰项目	67,460,178.70		67,460,178.70			
分布式光伏项目	16,806,614.59		16,806,614.59	4,692,974.03		4,692,974.03
滨海四期扩建工程	640,386.41		640,386.41	477,684,855.90		477,684,855.90
柯坪 37 万千瓦光伏发电项目				793,657,781.36		793,657,781.36
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程				331,663,764.85		331,663,764.85
滨海热电#3 煤场建设项目				79,805,365.82		79,805,365.82
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	3,807,681.07		3,807,681.07	57,943,902.83		57,943,902.83
其他项目	467,361,680.79	25,520,699.29	441,840,981.50	491,983,575.73	25,050,084.29	466,933,491.44
合计	2,334,184,358.75	45,758,843.97	2,288,425,514.78	5,224,857,353.65	45,288,228.97	5,179,569,124.68

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
台二燃煤发电机组二期工程	7,912,800,000	1,518,285,353.52	3,308,957,978.06	3,321,556,990.78		1,505,686,340.80	61.01	61.01	49,126,385.77	49,126,385.77	2.36	自筹资金和借款

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

浙能嘉兴电厂四期扩建项目	7,997,850,000	1,469,139,779.61	1,873,077,337.44	3,069,795,640.66		272,421,476.39	47.38	47.38					自筹资金
热电解耦深度调峰项目	170,000,000		67,460,178.70			67,460,178.70	39.68	39.68					自筹资金
分布式光伏项目	3,622,357,800	4,692,974.03	1,037,378,673.81	1,025,265,033.25		16,806,614.59	99.00	99.00					自筹资金
滨海四期扩建工程	910,297,500	477,684,855.90	258,657,873.00	735,702,342.49		640,386.41	100.00	100.00					自筹资金
柯坪 37 万千瓦光伏发电项目	1,486,317,000	793,657,781.36	105,163,257.34	898,821,038.70			100.00	100.00	12,435,103.58	10,577,617.77	2.65		自筹资金和借款
镇海天然气 9F 燃机搬迁改造工程	2,300,830,000	331,663,764.85	361,926,235.15	693,590,000.00			100.00	100.00	38,512,685.62	2,647,302.50	2.30		自筹资金和借款
滨海热电#3 煤场建设项目	175,300,000	79,805,365.82	61,997,645.55	141,803,011.37			100.00	100.00					自筹资金
新建年产 2.5 亿平方米通用型光伏背板项目	900,000,000	57,943,902.83	14,045,861.61	68,182,083.37		3,807,681.07	28.65	28.65	4,381,166.67				自筹资金和借款
合计	25,475,752,300	4,732,873,777.92	7,088,665,040.66	9,954,716,140.62		1,866,822,677.96	/	/	104,455,341.64	62,351,306.04	/	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
中煤舟山二期基建工程	5,368,338.91			5,368,338.91	部分前期项目终止
台二燃煤发电机组二期工程	20,238,144.68			20,238,144.68	部分前期项目终止
零星工程	19,681,745.38	470,615.00		20,152,360.38	闲置
合计	45,288,228.97	470,615.00		45,758,843.97	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	1,446,944.94		1,446,944.94	1,746,073.78		1,746,073.78
合计	1,446,944.94		1,446,944.94	1,746,073.78		1,746,073.78

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地	合计
一、账面原值					
1.期初余额	970,042,609.24	2,482,549,084.03	1,291,206.18	12,680,562.46	3,466,563,461.91
2.本期增加金额	119,651,865.67	753,830,312.43		656,880.73	874,139,058.83
新增租赁	66,792,568.63	651,296,228.30		656,880.73	718,745,677.66
企业合并增加	52,859,297.04	102,436,711.93			155,296,008.97
其他		97,372.20			97,372.20
3.本期减少金额	104,634,312.48	42,779,569.85		120,487.71	147,534,370.04
租赁到期	104,634,312.48	42,779,569.85		120,487.71	147,534,370.04
4.期末余额	985,060,162.43	3,193,599,826.61	1,291,206.18	13,216,955.48	4,193,168,150.70
二、累计折旧					
1.期初余额	248,178,937.05	341,358,414.90	748,514.16	2,029,300.71	592,315,166.82
2.本期增加金额	221,329,526.94	174,482,151.46	265,903.36	1,034,807.00	397,112,388.76
(1) 计提	220,379,217.10	170,539,986.85	265,903.36	1,034,807.00	392,219,914.31
(2) 企业合并增加	950,309.84	3,942,164.61			4,892,474.45
3.本期减少金额	81,171,279.11	2,405,974.59			83,577,253.70
(1) 处置					
(2) 租赁到期	81,171,279.11	2,405,974.59			83,577,253.70
4.期末余额	388,337,184.88	513,434,591.77	1,014,417.52	3,064,107.71	905,850,301.88
三、减值准备					
1.期初余额		8,330,000.00			8,330,000.00
2.本期增加金额					
3.本期减少金额					
4.期末余额		8,330,000.00			8,330,000.00
四、账面价值					
1.期末账面价值	596,722,977.55	2,671,835,234.84	276,788.66	10,152,847.77	3,278,987,848.82
2.期初账面价值	721,863,672.19	2,132,860,669.13	542,692.02	10,651,261.75	2,865,918,295.09

说明：本公司使用权资产期末账面价值中，中来股份对应金额为 552,103,555.89 元。

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	围堤使用权	进场道路使用权	铁路专用线使用权	车库使用权	光纤使用权	特许使用权	软件	商标及专利权	其他	合计
一、账面原值											
1.期初余额	2,804,517,682.65	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	319,274,000.00	445,580,440.02	374,557,138.66	77,010,836.10	4,335,279,820.41
2.本期增加金额	319,389,716.76							26,695,859.24		16,310,141.51	362,395,717.51
(1)购置	318,464,245.06							2,018,928.76			320,483,173.82
(2)内部研发											
(3)企业合并增加											
(4)在建工程转入	925,471.70							17,377,840.94		16,310,141.51	34,613,454.15
(5)其他								7,299,089.54			7,299,089.54
3.本期减少金额	36,346,545.61							26,052,254.01			62,398,799.62
(1)处置	2,762,550.61							26,052,254.01			28,814,804.62
(2)合并范围变动	33,583,995.00										33,583,995.00
4.期末余额	3,087,560,853.80	169,819,156.31	95,640,764.70	38,926,068.50	6,722,674.44	3,231,059.03	319,274,000.00	446,224,045.25	374,557,138.66	93,320,977.61	4,635,276,738.30
二、累计摊销											
1.期初余额	626,350,811.02	159,396,970.77	87,185,176.25	38,926,068.50	6,355,960.22	3,115,023.00	65,750,803.62	373,816,029.01	80,177,717.80	23,318,149.30	1,464,392,709.49
2.本期增加金额	60,818,561.62	7,623,882.15	4,326,083.72		188,754.84		15,243,760.00	33,659,067.99	32,604,134.98	16,103,508.05	170,567,753.35
(1)计提	60,818,561.62	7,623,882.15	4,326,083.72		188,754.84		15,243,760.00	29,416,946.68	32,604,134.98	16,103,508.05	166,325,632.04
(2)其他								4,242,121.31			4,242,121.31
3.本期减少金额	4,255,942.66							26,029,612.50			30,285,555.16

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

(1)处置	2,688,689.56							26,029,612.50			28,718,302.06
(2)合并范围变动	1,567,253.10										1,567,253.10
4.期末余额	682,913,429.98	167,020,852.92	91,511,259.97	38,926,068.50	6,544,715.06	3,115,023.00	80,994,563.62	381,445,484.50	112,781,852.78	39,421,657.35	1,604,674,907.68
三、减值准备											
1.期初余额								1,585,401.03			1,585,401.03
2.本期增加金额											
3.本期减少金额											
4.期末余额								1,585,401.03			1,585,401.03
四、账面价值											
1.期末账面价值	2,404,647,423.82	2,798,303.39	4,129,504.73		177,959.38	116,036.03	238,279,436.38	63,193,159.72	261,775,285.88	53,899,320.26	3,029,016,429.59
2.期初账面价值	2,178,166,871.63	10,422,185.54	8,455,588.45		366,714.22	116,036.03	253,523,196.38	70,179,009.98	294,379,420.86	53,692,686.80	2,869,301,709.89

说明：本公司无形资产期末账面价值中，中来股份对应金额为 115,942,429.93 元。
 本公司用于银行借款抵押的无形资产情况详见“31、所有权或使用权受限资产”之说明。
 期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0%

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	本期计提减值准备	处置	其他	
中来股份	1,365,719,984.90					1,365,719,984.90
合计	1,365,719,984.90					1,365,719,984.90

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
中来股份	620,693,415.15	464,187,596.00		1,084,881,011.15
合计	620,693,415.15	464,187,596.00		1,084,881,011.15

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
中来股份	中来股份具备业务、管理、生产、现金流独立特征	光伏产品分部	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数(增长率、利润率等)	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数(增长率、利润率、折现率等)	稳定期的关键参数的确定依据
中来股份	1,365,719,984.90	280,838,973.75	1,084,881,011.15	2026年-2030年 (后续为稳定期)	增长率、毛利率、税前折现率	根据已签订的业务合同、发展规划、历年经营趋势、行业发展趋势、市场竞争情况等因素综合分析	增长率、毛利率、税前折现率	稳定期增长率为0，利润率与税前折现率与预测期最后一年一致
合计	1,365,719,984.90	280,838,973.75	1,084,881,011.15	/	/	/	/	/

说明：中来股份资产组的可收回金额参考坤元资产评估有限公司 2026 年 4 月 24 日出具的坤元评报（2026）449 号《浙江浙能电力股份有限公司拟对收购苏州中来光伏新材股份有限公司股权形成的商誉进行减值测试涉及的相关资产组组合价值评估项目资产评估报告》，按其预计未来现金流量的现值确定。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
道路使用费	44,818,435.25		27,224,787.20		17,593,648.05
排污权使用费	83,129,608.79	15,257,132.01	38,248,736.15	19,144,182.40	40,993,822.25
天然气机组长期维护费用	68,652,122.75		7,306,112.20		61,346,010.55
使用权资产安装费	260,425,485.46		18,601,820.39		241,823,665.07
租入固定资产改良支出	77,676,557.04	33,601,378.03	28,020,697.15		83,257,237.92
咨询顾问费	1,605,596.24		617,051.41		988,544.83
其他	19,524,885.72	3,126,055.05	4,115,071.63		18,535,869.14
合计	555,832,691.25	51,984,565.09	124,134,276.13	19,144,182.40	464,538,797.81

其他说明：

本公司长期待摊费用期末余额中，中来股份对应余额为 80,802,161.23 元。

29、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	902,058,356.91	164,422,733.36	942,852,907.86	167,845,140.13
内部交易未实现利润	919,015,471.38	226,362,427.45	491,738,525.38	101,110,771.59
可抵扣亏损	2,019,466,324.11	320,674,465.44	2,699,024,369.67	529,450,684.60
信用减值准备	813,795,182.24	178,686,712.13	728,234,958.58	167,640,683.25
应付职工薪酬	4,021,314.58	928,483.43	3,699,206.63	880,167.24
固定资产折旧	43,057,569.34	10,764,392.36	63,861,571.13	15,965,392.80
租赁负债	906,243,035.63	156,928,977.75	768,083,822.58	118,565,561.66
预提费用	145,754,459.31	34,424,502.57	228,027,763.95	57,006,941.00
递延收益	209,730,101.91	42,908,832.84	161,624,277.53	31,167,586.06
计入其他综合收益的公允价值变动(减少)	3,155,350.90	541,445.26	3,560,654.48	601,681.65
土地使用权	155,155,823.64	38,788,955.91	158,606,937.57	39,651,734.39
计入当期损益的公允价值变动(减少)	163,755,942.28	24,563,391.34	177,277,437.06	26,591,615.56

预计负债	571,300.72	85,695.11	68,944,883.38	10,408,348.44
其他	41,475,208.95	10,368,802.25	59,517,052.19	14,879,263.05
合计	6,327,255,441.90	1,210,449,817.20	6,555,054,367.99	1,281,765,571.42

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	5,830,941,376.69	1,457,735,344.17	5,649,619,857.04	1,412,404,964.25
固定资产税前抵扣差异（固定资产加速折旧）	46,330,477.64	11,456,898.75	58,308,389.62	14,415,770.55
计入当期损益的公允价值变动(增加)	143,422,529.58	35,819,379.44	143,060,000.00	35,765,000.00
使用权资产	715,197,411.95	127,443,180.44	753,436,886.96	116,370,595.89
分期收款销售毛利	1,320,517,701.41	330,129,425.35	1,230,884,823.79	307,721,205.95
评估增值	917,966,445.73	181,786,383.93	1,099,632,286.73	201,569,502.82
内部交易未实现利润	38,335,750.20	9,583,937.55	81,649,964.50	18,928,244.67
合计	9,012,711,693.20	2,153,954,549.63	9,016,592,208.64	2,107,175,284.13

说明：本公司未经抵销的递延所得税资产期末余额中，中来股份对应余额为 771,786,555.94 元；未经抵销的递延所得税负债期末余额中，中来股份对应余额为 431,018,887.71 元。

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	317,628,910.04	892,820,907.16	325,054,580.33	956,710,991.09
递延所得税负债	317,628,910.04	1,836,325,639.59	325,054,580.33	1,782,120,703.80

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	6,691,218,161.21	7,329,468,755.43
资产减值准备	532,039,512.82	450,101,488.66
信用减值准备	46,857,884.05	41,752,470.27
递延收益	53,476,244.20	81,274,051.64
预计负债	675,346,890.01	2,558,639.47
其他	20,025,842.13	14,643,503.44
合计	8,018,964,534.42	7,919,798,908.91

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年		185,495,601.83	
2026年	671,796,729.82	859,481,462.74	
2027年	4,333,560,248.35	5,188,038,717.12	
2028年	769,126,568.28	896,445,562.54	
2029年	376,591,146.82	200,007,411.20	
2030年	540,143,467.94		
合计	6,691,218,161.21	7,329,468,755.43	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
杭州望江门热电项目	75,727,945.00	75,727,945.00		75,727,945.00	75,727,945.00	
预付设备工程款	628,760,774.78		628,760,774.78	1,370,095,791.62		1,370,095,791.62
未实现售后回租损益	32,478,478.16	32,478,478.16		32,478,478.16	32,478,478.16	
待抵扣进项税额	113,265,118.35		113,265,118.35	131,536,376.74		131,536,376.74
应收质保金	1,068,166.43	106,407.38	961,759.05	1,068,166.43	106,407.38	961,759.05
合计	851,300,482.72	108,312,830.54	742,987,652.18	1,610,906,757.95	108,312,830.54	1,502,593,927.41

其他说明：

1. 本公司其他非流动资产期末账面价值中，中来股份对应账面金额为 161,144,868.15 元，减值准备为 32,584,885.54 元。

2. 本公司从 1992 年至 2000 年 12 月 31 日期间，陆续向杭州望江门热电项目投入资金 11,420.48 万元，其中：4,000 万元作为资本金投入，计列长期股权投资项目，其余 7,420.48 万元作为融资投入，计列其他非流动资产项目。2001 年，由于杭州市城市规划和能源结构的调整，应杭州市人民政府的要求，该项目停建，本公司将对杭州望江门热电有限公司的长期股权投资转列其他非流动资产反映。本公司于 2001 年 9 月获得第一笔赔付金 3,847.69 万元，冲减了其他非流动资产，账面余额 7,572.79 万元。根据浙江万邦资产评估有限公司出具的《浙江省电力开发公司整体改制为一人有限责任公司相关股东全部权益评估项目资产评估报告》(浙万评报(2009)87号)，并经浙江省人民政府国有资产监督管理委员会《关于浙江省电力开发公司改制实施方案的批复》(浙国资企改(2009)20号)确认，该余款预计无法收回，故公司对其全额计提减值准备。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	334,104,585.54	334,104,585.54	质押	银行承兑汇票保证金、保函保证金等	93,118,370.65	93,118,370.65	质押	银行承兑汇票保证金、保函保证金等
固定资产	6,221,528,542.83	4,345,382,080.75	抵押	借款抵押、售后回租抵押	7,670,952,457.88	4,346,341,894.13	抵押	借款抵押、售后回租抵押
无形资产	89,309,340.51	72,938,281.51	抵押	借款抵押	151,490,811.71	123,689,050.18	抵押	借款抵押
其中：数据资源								
应收账款	7,177,091,005.57	7,012,406,047.30	质押	借款质押、直租质押、售后回租质押	7,019,310,552.64	6,896,045,046.99	质押	借款质押、售后回租质押
长期应收款	679,570,549.85	679,570,549.85	质押	借款质押、售后回租质押	245,446,007.65	245,446,007.65	质押	借款质押、售后回租质押
长期股权投资	314,000,000.00	314,000,000.00	质押	售后回租质押	79,000,000.00	79,000,000.00	质押	售后回租质押
合计	14,815,604,024.30	12,758,401,544.95	/	/	15,259,318,200.53	11,783,640,369.60	/	/

其他说明：

上述所有权或使用权受到限制的资产中，期末中来股份对应的受限资产账面价值为 5,178,140,150.38 元，其中货币资金金额为 333,828,585.54 元，应收账款金额为 930,153,487.96 元，长期应收款金额为 679,570,549.85 元，固定资产金额为 2,886,963,784.44 元，无形资产金额为 33,623,742.59 元，长期股权投资金额为 314,000,000.00 元。

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,000,000.00	
抵押借款		300,000,000.00
保证借款	2,151,562,843.28	1,839,005,997.59
信用借款	6,746,815,800.00	6,748,457,000.00
押汇	1,042,289,502.22	871,307,404.17
票据贴现	1,509,107,934.07	439,775,326.05
信用证贴现		102,282,891.08
质押及保证借款	280,000,000.00	462,000,000.00
未到期应付利息	7,981,390.35	11,196,859.50
合计	11,738,757,469.92	10,774,025,478.39

短期借款分类的说明：

本公司短期借款期末余额中，中来股份对应金额为 3,195,773,480.54 元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
远期外汇合约	3,215,433.45	
合计	3,215,433.45	

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

商业承兑汇票	7,464,551.94	8,837,408.39
银行承兑汇票	617,918,614.16	580,931,547.93
信用证		24,000,000.00
合计	625,383,166.10	613,768,956.32

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

本公司应付票据期末余额均为中来股份对应金额。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	3,810,594,395.42	4,106,155,407.02
应付燃料款及运费	3,028,800,489.53	3,874,753,606.84
应付材料款	1,417,731,932.70	2,741,923,802.63
其他	1,709,219,811.92	1,919,046,263.75
合计	9,966,346,629.57	12,641,879,080.24

说明：本公司应付账款期末余额中，中来股份对应金额为1,275,999,101.09元。

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江省电力建设有限公司	1,099,929,831.34	尚未结算完毕
中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	295,999,654.33	尚未结算完毕
广东科隆威智能装备股份有限公司	60,724,236.67	尚未结算完毕
无锡江松科技股份有限公司	60,304,450.08	尚未结算完毕
江苏跃安振亿能源有限公司	50,616,786.87	尚未结算完毕
江苏杰太光电技术有限公司	48,876,152.53	尚未结算完毕
合计	1,616,451,111.82	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租赁款	1,676,129.48	2,070,143.70
合计	1,676,129.48	2,070,143.70

说明：本公司预收账款期末余额中，中来股份对应金额为1,629,333.32元。

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收燃料款	14,959,808.18	94,328,410.47
预收供热款	34,501,553.44	27,455,761.59
预收货款	268,671,981.38	123,468,377.42
其他	29,853,907.35	32,755,119.87
合计	347,987,250.35	278,007,669.35

说明：本公司合同负债期末余额中，中来股份对应金额为 268,355,706.15 元。

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	284,373,206.56	4,363,290,210.89	4,432,185,055.34	215,478,362.11
二、离职后福利-设定提存计划	35,442,050.81	649,284,823.91	648,017,006.47	36,709,868.25
三、辞退福利		5,921,116.18	5,502,606.68	418,509.50
合计	319,815,257.37	5,018,496,150.98	5,085,704,668.49	252,606,739.86

说明：本公司应付职工薪酬期末余额中，中来股份对应金额为 52,114,257.77 元。

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	67,675,977.20	3,344,294,764.05	3,354,145,067.02	57,825,674.23

二、职工福利费	8,352,930.14	315,490,624.62	315,003,654.18	8,839,900.58
三、社会保险费	114,522,595.11	255,530,167.52	319,734,501.83	50,318,260.80
其中：医疗保险费	14,664,781.21	211,920,017.92	224,192,541.20	2,392,257.93
工伤保险费	1,459,006.33	19,346,230.62	19,350,182.46	1,455,054.49
生育保险费	243,612.60	711,121.94	868,812.21	85,922.33
补充医疗保险费	98,155,194.97	23,548,612.42	75,318,781.34	46,385,026.05
其他		4,184.62	4,184.62	
四、住房公积金	10,994,283.71	355,006,482.08	355,698,244.06	10,302,521.73
五、工会经费和职工教育经费	82,827,420.40	92,968,172.62	87,603,588.25	88,192,004.77
合计	284,373,206.56	4,363,290,210.89	4,432,185,055.34	215,478,362.11

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	30,061,319.19	422,111,778.76	420,712,168.94	31,460,929.01
2、失业保险费	916,470.21	12,253,729.89	12,194,970.49	975,229.61
3、企业年金缴费	4,464,261.41	214,919,315.26	215,109,867.04	4,273,709.63
合计	35,442,050.81	649,284,823.91	648,017,006.47	36,709,868.25

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	169,188,260.34	231,336,337.52
企业所得税	369,757,975.71	199,160,090.11
房产税	119,039,497.94	109,368,087.09
土地使用税	87,667,659.42	88,006,521.46
个人所得税	74,163,406.11	65,774,415.08
印花税	20,500,277.08	22,839,252.94
城市维护建设税	11,613,808.14	18,125,930.45
教育费附加	6,394,535.51	9,888,790.16
地方教育附加	4,301,070.85	6,630,573.94
环保税	37,630,721.24	9,311,809.28
水资源税	4,193,796.00	
关税		13,747,262.89
其他	4,403,423.46	5,160,375.12
合计	908,854,431.80	779,349,446.04

其他说明：

本公司应交税费期末余额中，中来股份对应金额为 24,201,848.30 元。

41、其他应付款**(1). 项目列示**

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	370,386.27	18,061,742.89
其他应付款	1,527,311,501.07	1,306,507,958.84
合计	1,527,681,887.34	1,324,569,701.73

其他说明：

√适用 □不适用

- 1.上表中其他应付款项指扣除应付利息、应付股利后的其他应付款。
- 2.本公司其他应付款期末余额中，中来股份对应金额为 254,907,995.30 元。

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	370,386.27	18,061,742.89
合计	370,386.27	18,061,742.89

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保押金	1,266,893,658.68	854,164,194.02
其他	260,417,842.39	452,343,764.82
合计	1,527,311,501.07	1,306,507,958.84

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江省电力建设有限公司	65,512,750.25	仍在质保期内，该款项尚未至结算期

中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	61,360,583.00	仍在质保期内，该款项尚未至结算期
山东省工业设备安装集团有限公司	47,413,583.28	仍在质保期内，该款项尚未至结算期
合计	174,286,916.53	/

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	7,498,789,135.40	7,236,720,325.58
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债	774,185,669.03	540,766,006.65
1年内到期的售后回租款	204,303,644.40	65,072,673.32
合计	8,477,278,448.83	7,842,559,005.55

其他说明：

本公司一年内到期的非流动负债期末余额中，中来股份对应金额为 2,145,668,742.78 元。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应交税费-待转销项税	530,595,535.81	532,996,617.91
未终止确认的已背书未到期票据	19,064,024.09	28,989,409.44
合计	549,659,559.90	561,986,027.35

说明：本公司其他流动负债期末余额中，中来股份对应金额为 70,603,078.21 元。

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	18,827,104,960.66	18,042,590,662.00
抵押借款	24,700,000.00	139,150,000.00
保证借款	1,309,937,742.04	1,635,960,177.14
信用借款	9,464,982,969.00	11,745,358,177.01
质押及抵押借款	1,493,996,758.96	1,902,955,516.36
抵押及保证借款	1,149,353,151.50	994,772,329.44
质押及保证借款	322,660,000.00	66,790,000.00
未到期应付利息	43,203,533.47	65,892,982.18
减：一年内到期的长期借款	7,498,789,135.40	7,236,720,325.58
合计	25,137,149,980.23	27,356,749,518.55

长期借款分类的说明：

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	18,827,104,960.66	18,042,590,662.00
信用借款	9,464,982,969.00	11,745,358,177.01
质押及抵押借款	1,493,996,758.96	1,902,955,516.36
保证借款	1,309,937,742.04	1,635,960,177.14
抵押及保证借款	1,149,353,151.50	994,772,329.44
质押及保证借款	322,660,000.00	66,790,000.00
抵押借款	24,700,000.00	139,150,000.00
应付利息	43,203,533.47	65,892,982.18
本金及应付利息	32,635,939,115.63	34,593,469,844.13
减：一年内到期部分		
质押借款	1,631,836,183.50	1,309,971,279.14
信用借款	4,348,244,669.00	4,330,332,349.87
质押及抵押借款	357,710,056.67	526,291,575.33
保证借款	702,970,000.00	759,744,435.16
抵押及保证借款	282,224,692.76	193,737,177.58
质押及保证借款	125,000,000.00	41,790,000.00
抵押借款	7,600,000.00	8,960,526.32
应付利息	43,203,533.47	65,892,982.18
本金及应付利息	7,498,789,135.40	7,236,720,325.58
净额	25,137,149,980.23	27,356,749,518.55

其他说明：

√适用 □不适用

本公司长期借款期末余额中，中来股份对应金额为 1,840,751,911.02 元。

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

□适用 √不适用

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	3,602,931,856.66	2,745,485,312.65
减：一年内到期的租赁负债	774,185,669.03	540,766,006.65
合计	2,828,746,187.63	2,204,719,306.00

其他说明：

本公司租赁负债期末余额中，中来股份对应金额为 336,234,495.15 元。

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,091,979,366.11	210,952,166.65

专项应付款		
合计	1,091,979,366.11	210,952,166.65

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售后回租款项	1,070,735,963.01	179,947,494.41
运行维护储备资金	20,000,000.00	30,000,000.00
应付费用	1,243,403.10	1,004,672.24

其他说明：

1.上表中长期应付款指扣除专项应付款后的长期应付款。

2.本公司长期应付款期末余额中，中来股份对应金额为 1,071,979,366.11 元。

3.售后回租款项明细如下：

应付单位名称	付款期限	初始金额	利率 (%)	长期应付款余额	一年内到期的非流动负债余额	借款条件
苏州金融租赁股份有限公司	2021/10/15-2029/10/15	70,000,000.00	4.15	26,841,315.78	9,063,908.70	抵押+质押 +担保
苏州金融租赁股份有限公司	2022/6/29-2030/6/29	70,000,000.00	4.15	30,639,982.10	8,850,700.11	抵押+质押 +担保
中电投融和融资租赁有限公司	2022/6/2-2030/6/2	56,320,000.00	4.20	19,327,489.89	8,029,288.86	抵押+质押
苏州金融租赁股份有限公司	2022/9/27-2030/9/27	125,000,000.00	4.15	61,342,305.25	15,568,244.60	抵押+质押 +担保
昆仑金融租赁有限责任公司	2025/3/31-2030/3/31	500,000,000.00	3.40	356,445,833.35	100,000,000.00	抵押+质押 +担保
兴业金融租赁有限责任公司	2025/07/01-2034/7/1	416,000,000.00	3.60	369,184,799.17	40,508,877.18	抵押+质押 +担保
兴业金融租赁有限责任公司	2025/11/10-2034/11/10	119,320,000.00	3.60	108,440,869.68	11,473,779.76	抵押+质押 +担保
兴业金融租赁有限责任公司	2025/6/30-2034/6/30	111,000,000.00	3.60	98,513,367.79	10,808,845.19	抵押+质押 +担保
小计		1,467,640,000.00		1,070,735,963.01	204,303,644.40	

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼		666,159.39	未决诉讼
产品质量保证	71,331,067.98	66,041,696.56	组件产品质量保证金
待执行的亏损合同	604,587,122.75	4,795,666.90	待执行合同亏损
合计	675,918,190.73	71,503,522.85	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

本公司预计负债期末余额均为中来股份期末余额。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	259,315,486.94	58,796,897.18	44,581,218.96	273,531,165.16	收到与资产相关的政府补助
合计	259,315,486.94	58,796,897.18	44,581,218.96	273,531,165.16	/

其他说明：

√适用 □不适用

本公司递延收益期末余额中，中来股份对应金额为 94,452,525.20 元。

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债		
待转销项税额	200,840,446.60	213,683,719.25
工程保证金	22,132,472.78	29,080,403.35
合计	222,972,919.38	242,764,122.60

其他说明：

本公司其他非流动负债期末余额中，中来股份对应金额为 200,840,446.60 元。

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	13,408,732,749.00						13,408,732,749.00

54、其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	22,719,065,596.97	6,778,591.33	18,628,515.98	22,707,215,672.32
其他资本公积	1,417,363,496.09	54,535,936.62		1,471,899,432.71
合计	24,136,429,093.06	61,314,527.95	18,628,515.98	24,179,115,105.03

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- 1.因对外投资的合营企业、联营企业本期除净损益、其他综合收益以外的所有者权益发生变动，本公司根据持股比例确认资本公积增加 54,442,606.82 元；
- 2.因本年同一控制合并浙江浙能碳资产管理有限公司减少合并层面资本公积 18,351,333.16 元；
- 3.因下属子公司资本溢价增加，本公司按持股比例确认增加 6,681,066.52 元；
- 4.因中来股份股东林建伟先生承诺对中来股份私募基金亏损差额补足款增加资本公积-股本溢价，本公司按持股比例确认增加 97,524.81 元；
- 5.因中来股份补缴股权激励未行权的流通股出售产生的增值税及附加税冲减资本公积-股本溢价，本公司按持股比例确认资本公积减少 277,182.82 元；
- 6.因浙江浙能嘉兴发电有限公司收到子公司宿州浙能新能源有限公司原控股股东过渡期补偿款确认资本公积增加，本公司按持股比例确认资本公积增加 93,329.80 元。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	3,382,521,604.51	178,749,794.89			45,330,379.92	135,567,382.56	-2,147,967.59	3,518,088,987.07
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	-43,507,744.84	-191,639.83				-191,639.83		-43,699,384.67
其他权益工具投资公允价值变动	3,426,029,349.35	178,941,434.72			45,330,379.92	135,759,022.39	-2,147,967.59	3,561,788,371.74
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	13,338,919.88	-11,239,867.99			60,236.40	-1,210,950.82	-10,089,153.57	12,127,969.06
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	14,169,454.61	-199,032.92				-199,032.92		13,970,421.69
其他债权投资公允价值变动	-589,345.84	418,158.53			60,236.40	105,618.30	252,303.83	-483,727.54
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-241,188.89	-11,458,993.60				-1,117,536.20	-10,341,457.40	-1,358,725.09
其他综合收益合计	3,395,860,524.39	167,509,926.90			45,390,616.32	134,356,431.74	-12,237,121.16	3,530,216,956.13

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	160,218,859.41	423,698,048.61	391,667,340.24	192,249,567.78
合计	160,218,859.41	423,698,048.61	391,667,340.24	192,249,567.78

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司按照《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定，以上一年度营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	6,231,074,526.23	614,338,372.43		6,845,412,898.66
合计	6,231,074,526.23	614,338,372.43		6,845,412,898.66

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司按照母公司审定净利润的10%计提法定盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	26,001,194,108.34	22,053,946,462.71
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		1,398,796.43
调整后期初未分配利润	26,001,194,108.34	22,055,345,259.14
加：本期归属于母公司所有者的净利润	7,528,041,660.90	7,760,250,070.85
其他综合收益结转留存收益	740,670.69	
减：提取法定盈余公积	614,338,372.43	462,218,034.40
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	4,558,969,134.66	3,352,183,187.25
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	28,356,668,932.84	26,001,194,108.34

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润8,265,840.50元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	75,239,427,269.22	66,014,275,231.73	82,278,693,209.81	72,221,704,534.25
其他业务	4,314,504,035.33	3,731,713,662.69	5,729,420,838.24	5,070,132,332.20
合计	79,553,931,304.55	69,745,988,894.42	88,008,114,048.05	77,291,836,866.45

说明：本期发生额中，中来股份对应的营业收入、营业成本分别为 4,449,397,630.05 元、5,085,542,452.64 元。

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力及供热-分部		光伏产品-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型						
售电收入	66,448,169,174.55	57,815,776,847.62	199,593,888.57	90,212,581.77	66,647,763,063.12	57,905,989,429.39
供热收入	6,222,382,362.79	4,556,243,406.92			6,222,382,362.79	4,556,243,406.92
光伏产品销售			2,369,281,843.31	3,552,042,395.42	2,369,281,843.31	3,552,042,395.42
按经营地区分类						
国内	72,670,551,537.34	62,372,020,254.54	1,482,701,510.19	2,243,868,302.64	74,153,253,047.53	64,615,888,557.18
国外			1,086,174,221.69	1,398,386,674.55	1,086,174,221.69	1,398,386,674.55
按商品转让的时间分类						
在某一时点确认	72,670,551,537.34	62,372,020,254.54	2,568,875,731.88	3,642,254,977.19	75,239,427,269.22	66,014,275,231.73
在某一时段内确认						
合计	72,670,551,537.34	62,372,020,254.54	2,568,875,731.88	3,642,254,977.19	75,239,427,269.22	66,014,275,231.73

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	99,394,217.79	96,020,225.10
教育费附加	53,715,473.94	51,932,365.94
地方教育费附加	35,802,789.66	34,621,577.25
资源税		
房产税	149,633,188.85	117,889,484.84
土地使用税	79,148,913.83	73,398,398.29
印花税	76,726,582.04	84,248,375.73
环保税	96,763,309.35	36,363,028.48
水资源税	17,808,136.80	
其他	6,801,718.96	3,816,223.13
合计	615,794,331.22	498,289,678.76

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 32,465,618.60 元。

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	76,709,300.62	97,679,922.20
广告及展览费	16,413,222.59	24,111,297.15
差旅费	16,738,238.65	21,628,025.79
业务拓展费	7,111,272.63	21,158,778.84
业务招待费	6,953,596.48	13,492,958.96
其他	17,361,785.72	28,024,538.34
合计	141,287,416.69	206,095,521.28

其他说明：

本期发生额均为中来股份对应金额。

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬及社会保险费	1,550,563,366.39	1,620,068,130.68
物业管理费	102,629,919.08	97,002,606.71
警卫消防费	73,652,353.84	41,633,315.03
汽车费	60,290,535.77	59,999,933.63
长期资产折旧及摊销	55,760,598.53	66,127,193.56
咨询服务费	55,231,003.57	63,927,327.15
使用权资产折旧费	42,997,603.72	50,852,918.37
差旅费	37,840,403.14	40,229,849.28
办公费	24,068,459.27	29,838,336.89

残疾人保障金	23,825,871.00	23,462,832.69
业务招待费	15,253,222.99	20,539,346.81
绿化费	13,953,882.76	14,126,029.10
会议费	10,306,135.41	12,991,430.02
租赁费	5,884,732.68	10,383,473.78
宣传广告费	5,880,337.81	8,015,414.06
劳动保护费	5,607,294.34	22,722,871.45
其他	33,719,145.67	13,423,875.91
合计	2,117,464,865.97	2,195,344,885.12

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 281,445,788.89 元。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委外研发费用	111,483,792.76	121,215,681.44
职工薪酬	137,387,020.19	165,433,956.79
材料费	80,883,246.85	118,490,187.72
其他	60,300,020.88	109,852,800.88
合计	390,054,080.68	514,992,626.83

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 191,252,033.05 元。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,241,516,713.01	1,384,288,107.00
其中：租赁负债利息费用	90,083,450.44	77,924,171.48
减：利息收入	255,652,593.59	323,464,085.70
汇兑损益	-42,056,999.98	1,576,706.28
其他	20,687,162.52	14,935,777.79
合计	964,494,281.96	1,077,336,505.37

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 74,547,873.13 元。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助	266,694,542.75	253,785,916.72
与资产相关的政府补助	44,581,218.96	41,016,822.55
个税手续费返还	2,745,229.01	2,918,378.34
税费减免	13,225,014.57	22,053,683.39
合计	327,246,005.29	319,774,801.00

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 88,031,212.42 元。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	3,429,029,332.91	3,766,289,731.76
处置长期股权投资产生的投资收益	6,459,774.73	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	418,453,148.62	368,563,929.88
处置交易性金融资产取得的投资收益	-5,088,746.60	11,496,215.79
债务重组收益	1,846,409.03	
满足终止确认条件的应收款项融资贴现损失	-301,401.30	-569,937.53
合计	3,850,398,517.39	4,145,779,939.90

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为41,056,698.19元。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	11,800,476.78	3,776,192.71
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-2,083,547.58	2,083,547.58
交易性金融负债	-3,246,502.21	2,629,348.71
其他		143,060,000.00
合计	8,553,974.57	149,465,541.42

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 13,884,024.36 元。

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	1,859,174.72	5,191,553.42
应收账款坏账损失	-98,074,597.99	-22,700,251.00
其他应收款坏账损失	26,544,227.92	-8,423,411.11
应收款项融资减值损失	-2,021.07	26,532.94
长期应收款坏账损失	-31,360,336.32	-54,422,455.38
合计	-101,033,552.74	-80,328,031.13

其他说明：

上表中，损失以“－”号填列。

本期发生额中，中来股份对应金额为-165,846,055.21 元。

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	16,955,229.56	6,375,944.45
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-118,325,741.39	-182,472,264.87
三、长期股权投资减值损失	-19,256,620.05	-227,841,533.83
四、固定资产减值损失	-112,300,149.65	-315,598,282.74
五、在建工程减值损失	-470,615.00	
六、商誉减值损失	-464,187,596.00	-496,293,992.32
七、其他		-8,330,000.00
合计	-697,585,492.53	-1,224,160,129.31

其他说明：

上表中，损失以“-”号填列。

本期发生额中，中来股份对应金额为-201,269,698.81元。

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	212,168,917.71	238,077,596.68
无形资产处置损益		404,223,597.36
使用权资产处置损益	707,322.06	141,838.79
其他	1,249,383.86	45,307.62
合计	214,125,623.63	642,488,340.45

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为310,904.22元。

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
碳资产交易收入	144,544,961.22	79,591,827.43	
罚没及违约赔偿收入	15,897,169.09	8,924,909.14	15,897,169.09
非流动资产毁损报废利得	2,794,248.65	18,622,609.45	2,794,248.65
其中：固定资产报废利得	2,794,248.65	18,610,751.04	2,794,248.65
其他非流动资产报废利得		11,858.41	
无需支付的款项	900,000.00	8,082,951.77	900,000.00
与企业日常活动无关的政府补助	693,801.12	3,710,000.00	693,801.12
其他利得	4,748,583.97	7,876,535.32	4,748,583.97
合计	169,578,764.05	126,808,833.11	25,033,802.83

其他说明：

√适用 □不适用

本期发生额中，中来股份对应金额为 5,362,077.56 元。

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	7,847,362.40	10,347,890.69	7,847,362.40
绿证支出	138,947,612.17	141,574,554.87	
离退休费用	45,062,011.10	48,506,806.95	
非流动资产毁损报废损失	30,737,719.76	55,758,717.02	30,737,719.76
其中：固定资产报废损失	30,663,858.71	55,758,717.02	30,663,858.71
无形资产报废损失	73,861.05		73,861.05
税收滞纳金	37,661,552.31	3,413,152.57	37,661,552.31
罚金、违约金	6,836,063.64	1,143,457.79	6,836,063.64
罚款支出	518,950.00	63,535.58	518,950.00
碳资产交易支出		279,543.08	
其他	2,875,118.84	1,419,202.42	2,875,118.84
合计	270,486,390.22	262,506,860.97	86,476,766.95

其他说明：

本期发生额中，本年中来股份对应金额为 7,873,742.06 元。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,367,508,153.12	873,237,902.68
递延所得税费用	72,943,945.15	269,693,855.71
合计	1,440,452,098.27	1,142,931,758.39

说明：本期发生额中，本年中来股份对应金额为 4,679,326.99 元。

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	9,079,644,883.05
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,269,911,220.73
子公司适用不同税率的影响	149,675,014.19
调整以前期间所得税的影响	38,541,194.24
非应税收入的影响	-980,959,307.36
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	181,764,371.72
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	-289,400,333.87
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	256,826,375.02
环保设备税收抵免优惠	-164,721,649.05
研发费用加计扣除的影响	-21,971,487.67

税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-135,912.86
其他	922,613.18
所得税费用	1,440,452,098.27

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	326,185,241.05	356,795,967.11
收到购买商品相关的银行承兑汇票保证金	122,349,207.95	538,452,033.10
利息收入	101,621,588.01	165,837,112.79
碳排放交易收入	144,544,961.22	79,591,827.43
往来款的变动	92,408,684.06	60,046,650.83
租赁收入	75,968,352.26	75,769,953.77
收到保证金	51,970,421.41	80,904,748.03
其他	43,200,894.86	38,697,160.84
合计	958,249,350.82	1,396,095,453.90

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 286,616,181.96 元。

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	742,589,731.79	875,366,771.76
支付保证金	379,574,910.02	69,235,709.90
绿证支出	109,755,525.76	150,069,028.16
支付购买商品相关的银行承兑汇票保证金	139,692,776.68	191,655,837.42
捐赠支出	7,847,362.40	10,347,890.69
往来款的变动	41,263,383.00	3,619,704.33
支付碳资产交易支出		279,543.08
其他	104,723,416.15	79,854,788.68
合计	1,525,447,105.80	1,380,429,274.02

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 789,146,692.12 元。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到合营、联营企业分红	2,752,453,688.05	2,892,691,989.73
收回合营、联营企业投资	357,178,072.79	196,411,222.80
其他权益工具投资持有期间的分红	420,146,408.62	366,870,669.88
出资保证金收回	159,224,000.00	
合计	3,689,002,169.46	3,455,973,882.41

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,220,147,529.11	9,681,210,311.00
新增对合营、联营企业的投资	3,348,592,982.41	2,988,483,597.01
新增其他权益工具投资	640,378,742.70	189,503,605.83
出资保证金		159,224,000.00
合计	11,209,119,254.22	13,018,421,513.84

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到含融资成分的长期应收款回款	176,243,936.84	
出资保证金收回	159,224,000.00	
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额	5,067,536.63	
收到远期结售汇锁汇保证金及收益		28,737,974.93
收到股权转让定金		9,500,000.00
收到与购建长期资产相关的银行承兑汇票保证金		1,419,000.00
合计	340,535,473.47	39,656,974.93

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 176,243,936.84 元。

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
衍生金融工具交割款项	889,167.12	
出资保证金		159,224,000.00
预付投资款		115,975,344.00
合计	889,167.12	275,199,344.00

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到售后回租款	1,146,320,000.00	181,147,188.15
票据融资	89,866,500.00	23,392,261.91
其他	1,133,328.29	
合计	1,237,319,828.29	204,539,450.06

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 1,237,186,500.00 元。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还租赁款	407,441,699.09	346,667,312.00
支付售后回租款	128,367,436.22	220,804,049.17
归还拆借款	30,127,146.71	
票据融资保证金	50,000,000.00	
取得同一控制下子公司支付的收购款	13,036,848.42	
归还小股东投资款	79,889,066.00	
合计	708,862,196.44	567,471,361.17

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 200,869,473.80 元。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	10,774,025,478.39	24,605,991,008.94	257,154,556.64	23,872,433,883.32	25,979,690.73	11,738,757,469.92
长期借款（含1年以内）	34,593,469,844.13	10,760,768,482.97	927,114,677.75	13,645,413,889.22		32,635,939,115.63
租赁负债（含1年以内）	2,745,485,312.65		1,264,888,243.10	407,441,699.09		3,602,931,856.66
应付股利	18,061,742.89		5,412,096,146.43	5,429,787,503.05		370,386.27
其他应付款（仅筹资相关）	18,120,000.00		12,007,146.71	30,127,146.71		
长期应付款（含1年以内）	246,024,839.97	1,146,320,000.00	12,305,606.76	128,367,436.22		1,276,283,010.51
合计	48,395,187,218.03	36,513,079,491.91	7,885,566,377.39	43,513,571,557.61	25,979,690.73	49,254,281,838.99

说明：本期发生额中，中来股份对应本期增加金额的现金变动金额为 6,526,087,581.26 元，非现金变动金额为 234,828,070.90 元；本期发生额中，中来股份对应的本期减少金额的现金变动金额为 6,074,797,853.17 元。

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	7,639,192,784.78	8,898,608,640.32
加：资产减值准备	697,585,492.53	1,224,160,129.31
信用减值损失	101,033,552.74	80,328,031.13
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,476,591,062.05	6,182,248,675.09
使用权资产摊销	390,789,052.52	340,954,983.14
无形资产摊销	159,635,073.60	156,723,973.81
长期待摊费用摊销	124,134,276.13	125,495,565.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-214,125,623.63	-642,488,340.45
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	27,943,471.11	37,136,107.57
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-8,553,974.57	-149,465,541.42
财务费用（收益以“-”号填列）	1,228,083,920.13	1,364,174,721.23
投资损失（收益以“-”号填列）	-3,851,542,597.88	-4,133,118,997.72
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	64,069,389.28	367,778,597.61
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	8,874,555.87	-98,084,741.90
存货的减少（增加以“-”号填列）	-735,207,429.54	460,990,303.00
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,736,368,385.00	-1,022,934,830.36
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,271,572,649.46	569,980,386.91
其他	-119,693,263.43	-53,226,256.88
经营活动产生的现金流量净额	11,453,605,477.23	13,709,261,405.87
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	14,347,188,306.68	16,136,974,401.01
减：现金的期初余额	16,136,974,401.01	18,918,594,540.81
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,789,786,094.33	-2,781,620,139.80

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	37,488,566.19
其中：新昌翰星能源有限公司	37,488,566.19
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	26,509,889.37
其中：新昌翰星能源有限公司	26,509,889.37
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	10,978,676.82

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	14,347,188,306.68	16,136,974,401.01
其中：库存现金	25,264.61	27,329.59
可随时用于支付的银行存款	14,341,078,041.33	16,131,873,275.29
可随时用于支付的其他货币资金	6,085,000.74	5,073,796.13
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	14,347,188,306.68	16,136,974,401.01
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0	0

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
保函保证金	225,762,682.66	39,532,705.35	保函保证金
银行承兑汇票保证金	99,182,237.28	31,838,668.55	银行承兑汇票保证金
冻结使用	5,007,329.60	13,720,209.13	冻结使用
信用证保证金	3,876,336.00	6,000,000.00	信用证保证金
履约保证金	276,000.00	2,026,787.62	履约保证金
合计	334,104,585.54	93,118,370.65	/

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额	其中：中来股份期末折算人民币余额
货币资金	-	-	139,339,792.09	125,138,205.55
其中：美元	19,085,491.73	7.0288	134,147,991.84	123,383,874.97
欧元	45,093.13	8.2355	371,364.47	317,181.88
港币	3,747,584.14	0.9032	3,384,892.95	1,605.87
日元	512.00	0.0448	22.94	22.94
澳元	302,332.90	4.6892	1,417,699.43	1,417,699.43
新加坡元	90.00	5.4586	491.27	491.27
印尼盾	41,373,662.62	0.0004	17,329.19	17,329.19
应收账款	-	-	56,927,530.47	56,927,530.47
其中：美元	7,725,820.94	7.0288	54,303,250.24	54,303,250.24
欧元	318,654.63	8.2355	2,624,280.23	2,624,280.23
其他应收款	-	-	34,234,409.18	454,886.83
其中：美元	4,837,553.53	7.0288	34,002,196.25	273,705.83
欧元	22,000.00	8.2355	181,181.00	181,181.00
港币	56,500.00	0.9032	51,031.93	
应付账款	-	-	571,622,528.99	7,347,676.67
其中：美元	81,189,153.71	7.0288	570,662,323.59	6,387,471.27
欧元	95,972.63	8.2355	790,382.60	790,382.60
英镑	18,000.00	9.4346	169,822.80	169,822.80
其他应付款	-	-	2,056,173.72	
其中：美元	274,750.75	7.0288	1,931,168.07	
港币	138,400.00	0.9032	125,005.65	

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
JOLYWOOD(EUROPE)RENEWABLE ENERGY HOLDING SARL	卢森堡	欧元	日常使用货币
Cuenca Fotovoltaica Energia SL	西班牙	欧元	日常使用货币
中来光伏印度尼西亚有限公司	印度尼西亚	美元	日常使用货币
Filmcutter Advanced Material Srl	意大利	欧元	日常使用货币
JOLYWOOD SINGAPORE HOLDING PTE.LTD.	新加坡	美元	日常使用货币

上述境外实体均为中来股份控制企业。

82、租赁**(1). 作为承租人**

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

项目	本期金额	上期金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	15,148,998.35	24,450,230.22
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	165,060.88	233,657.49

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额423,639,109.05(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	76,545,433.70	
合计	76,545,433.70	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

□适用 √不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	137,527,655.05	165,433,956.79
材料费	83,147,953.92	119,010,366.85
委外研发费用	114,150,536.01	121,177,798.50
其他	60,494,757.17	115,907,297.25
合计	395,320,902.15	521,529,419.39
其中：费用化研发支出	390,054,080.68	514,992,626.83
资本化研发支出	5,266,821.47	6,536,792.56

其他说明：

本期发生额中，中来股份对应金额为 191,252,033.05 元，均为费用化研发支出。

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
其他项目	7,256,969.55	5,266,821.47				3,711,095.79	8,812,695.23
合计	7,256,969.55	5,266,821.47				3,711,095.79	8,812,695.23

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
浙江浙能碳资产管理有限公司	55.00%	合并前后同受母公司浙江省能源集团有限公司控制	2025/7/10	取得控制权	693,396.24	-90,763.35	350,660.38	-990,662.37

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	浙江浙能碳资产管理有限公司
--现金	13,036,848.42
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	浙江浙能碳资产管理有限公司	
	合并日	上期期末
资产:	21,461,165.59	23,901,858.38
货币资金	14,904,100.47	13,782,178.46
应收款项	5,185,602.22	8,658,262.85
存货		
固定资产	895,091.28	1,015,634.68
无形资产	142,285.86	172,526.60
其他流动资产	71,153.46	10,938.97
在建工程	66,194.69	
长期待摊费用	196,737.61	262,316.82
负债:	3,286,088.44	5,636,017.88
借款		
应付款项	3,286,088.44	3,058,580.26
应交税费		2,577,437.62
净资产	18,175,077.15	18,265,840.50
减：少数股东权益		
取得的净资产	18,175,077.15	18,265,840.50

3、反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例 (%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
新昌翰星能源有限公司	2025/11/26	37,549,891.03	60.00	转让	对子公司经营和财务不再具有决策权	-7,962.59						
广西贵港雁通新能源有限公司	2025/2/24		100.00	转让	对子公司经营和财务不再具有决策权							

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

本公司本期纳入合并范围的子公司共 419 户，本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，减少 78 户，合并范围变动具体如下：

(1) 收购河北瓯能电力有限公司等光伏子公司 7 户，收购的主要目的为获得被收购方光伏资产，公司收购该等公司时不按照合并准则处理，将购买成本按购买日所取得各项可辨认资产、负债的相对公允价值基础进行分配；

(2) 新设重庆雁兴新能源有限公司等 3 户子公司；

(3) 注销减少湖南益阳朗晴新能源有限公司等 87 户子公司；

(4) 因同一控制下企业合并增加浙江浙能碳资产管理有限公司 1 户，处置减少新昌翰星能源有限公司、广西贵港雁通新能源有限公司 2 户。相关交易和事项详见“2、同一控制下企业合并”、“4、处置子公司”。

6、其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江宁波	101,000.00	浙江宁波	火力发电	51.00		投资设立
浙江浙能温州发电有限公司	浙江温州	134,700.00	浙江温州	火力发电	66.98		投资设立
浙江浙能嘉兴发电有限公司	浙江嘉兴	84,370.00	浙江嘉兴	火力发电	70.00		投资设立
浙江浙能镇海联合发电有限公司	浙江宁波	USD4,720.00	浙江宁波	天然气发电	45.00		投资设立
浙江浙能北仑发电有限公司	浙江宁波	230,000.00	浙江宁波	火力发电	51.00		投资设立
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江温州	300,226.00	浙江温州	火力发电	52.41		同一控制下的企业合并
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江嘉兴	421,426.60	浙江嘉兴	火力发电	77.00		投资设立
浙江浙能长兴发电有限公司	浙江长兴	109,600.00	浙江长兴	火力发电	95.00		投资设立
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江宁波	53,250.00	浙江宁波	天然气发电	51.00		投资设立
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	浙江金华	26,920.00	浙江金华	天然气发电	100.00		投资设立
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	浙江金华	164,550.00	浙江金华	火力发电	97.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江绍兴	134,489.48	浙江绍兴	火力发电	88.00		投资设立
浙江浙能富兴燃料有限公司	浙江宁波	80,000.00	浙江宁波	贸易行业	100.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江舟山	380,000.00	浙江舟山	火力发电	63.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	浙江绍兴	15,237.50	浙江绍兴	热力供应销售	88.00		投资设立
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江宁波	56,000.00	浙江宁波	天然气发电	60.00		同一控制下的企业合并
浙江浙能常山天然气发电有限公司	浙江衢州	26,100.00	浙江衢州	天然气发电	100.00		投资设立
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江台州	320,693.00	浙江台州	火力发电	94.00		投资设立
浙江浙能电力工	浙江宁波	17,600.00	浙江宁波	电力设备及	100.00		投资设立

程技术有限公司				工程			
台州市联源热力有限公司	浙江台州	6,289.00	浙江台州	热力供应销售	95.00		投资设立
浙江华隆电力工程有限公司	浙江杭州	600.00	浙江杭州	工程维护	100.00		投资设立
浙能阿克苏热电有限公司	新疆阿克苏	168,516.13	新疆阿克苏	火力发电	100.00		投资设立
浙江浙能能源服务有限公司	浙江杭州	142,000.00	浙江杭州	能源服务	100.00		投资设立
台州市台电能源工程技术有限公司	浙江台州	35,076.26	浙江台州	电力设备及工程	100.00		投资设立
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉	80,400.00	宁夏枣泉	火力发电	51.00		同一控制下的企业合并
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	浙江杭州	65,000.00	浙江杭州	股权投资	99.85		投资设立
淮浙电力有限责任公司	安徽淮南	97,755.10	安徽淮南	火力发电	51.00		非同一控制下的合并
浙能电力股权投资（杭州）有限公司	浙江杭州	1,200.00	浙江杭州	股权投资	100.00		投资设立
浙江浙能碳资产管理有限公司	浙江杭州	5,000.00	浙江杭州	碳资产管理	55.00		同一控制下的企业合并
苏州中来光伏新材股份有限公司	江苏常熟	108,962.74	江苏常熟	光伏制造	9.75		非同一控制下的合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司 45%的股权，浙江浙能镇海联合发电有限公司股东浙江能源国际有限公司承诺，对于浙江浙能镇海联合发电有限公司所有重大事项决策均与本公司意见一致，因此本公司表决权达到 70.00%。

本公司 2022 年与中来股份原控股股东林建伟、张育政夫妇签署《股份转让协议》及《表决权委托协议》，受让张育政持有的中来股份 9.70%股权，同时取得林建伟持有的中来股份 10%对应的表决权，本公司因此持有中来股份 9.70%的股份及 19.70%的表决权。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司累计持有中来股份 9.75%的股份及 19.75%的表决权。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

本公司拥有浙江浙能镇海联合发电有限公司 45%的股权，拥有表决权比例为 70%，有权决定该公司的财务和经营政策，故将其纳入合并财务报表范围。

本公司持有中来股份 9.75%股权，并取得 10%的表决权，6 席非独立董事中占有 4 席，有权决定该公司的财务和经营政策，故将其纳入合并财务报表范围。林建伟 10%受托表决权于 2026 年 2 月 13 日到期，林建伟 2026 年 2 月 6 日出具《放弃行使股份表决权的承诺函》，承诺自 2026 年 2 月 13 日起放弃所持中来股份全部 178,236,987 股股份（占中来股份总股本的 16.36%）的表决权，弃权期限为 36 个月。

本公司持有河北新华龙科技有限公司 75%股权，该公司章程约定股东会每项决议均应经全部股东一致同意通过，故本公司无法控制该公司。

本公司认购绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）66.01%份额，该合伙企业约定项目投资决策和退出决策需经投资决策委员会全体委员同意，合伙人会议讨论事项应经三分之二同意方可作出决议，故本公司无法控制该合伙企业。

本公司认购兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）93.31%份额，该合伙企业约定需经全体合伙人一致同意方可作出决议，故本公司无法控制该合伙企业。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
浙江浙能嘉华发电有限公司	23.00%	276,860,323.54		1,356,327,060.73
浙江浙能乐清发电有限责任公司	47.59%	515,226,969.19	191,107,760.23	2,292,550,079.73
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	37.00%	374,066,545.98		1,861,741,664.88

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
浙江浙能嘉华发电有限公司	247,022.35	634,783.30	881,805.65	210,886.85	68,961.38	279,848.23	271,417.78	489,159.85	760,577.63	168,526.70	152,561.66	321,088.36
浙江浙能乐清发电有限责任公司	177,314.46	633,738.93	811,053.39	71,039.20	260,524.40	331,563.60	266,433.45	705,698.88	972,132.33	174,436.43	387,045.05	561,481.48
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	280,786.15	975,943.21	1,256,729.36	247,795.11	501,235.63	749,030.74	278,294.70	1,064,067.12	1,342,361.82	444,840.85	621,114.07	1,065,954.92

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
浙江浙能嘉华发电有限公司	1,073,008.79	120,374.05	120,374.05	116,157.12	1,111,181.02	118,030.48	118,030.48	204,480.01
浙江浙能乐清发电有限责任公司	942,038.90	108,258.35	108,258.35	147,567.18	1,098,003.68	133,564.82	133,560.89	252,462.12
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	819,474.50	101,099.07	101,099.07	136,666.33	660,599.68	68,541.59	68,541.59	168,114.38

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
秦山核电有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	28.00		权益法
核电秦山联营有限公司	浙江海盐	浙江海盐	核电	20.00		权益法
国能浙江宁海发电有限公司	浙江宁海	浙江宁海	火力发电	40.00		权益法
淮浙煤电有限责任公司	安徽淮南	安徽淮南	火力发电及煤炭生产销售	49.57		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	淮浙煤电有限责任公司	国能浙江宁海发电有限公司	淮浙煤电有限责任公司	国能浙江宁海发电有限公司
流动资产	87,621.33	144,937.59	123,931.11	217,609.15
非流动资产	453,376.96	524,300.70	454,224.56	563,291.87
资产合计	540,998.29	669,238.29	578,155.67	780,901.02
流动负债	122,932.66	82,462.70	109,364.43	166,315.10
非流动负债	33,913.24	1,757.52	48,647.46	1,756.19
负债合计	156,845.90	84,220.22	158,011.89	168,071.29

少数股东权益	522.03		435.51	
归属于母公司股东权益	383,630.36	585,018.07	419,708.27	612,829.73
按持股比例计算的净资产份额	190,152.15	234,007.23	208,034.70	245,131.89
调整事项	4,763.32		5,275.54	
--商誉	4,763.32		5,275.54	
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	194,915.47	234,007.23	213,310.24	245,131.89
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	478,466.76	991,876.01	685,968.23	1,133,724.66
净利润	86,569.37	80,532.07	131,761.05	110,061.37
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	86,569.37	80,532.07	131,761.05	110,061.37
本年度收到的来自联营企业的股利	59,079.03	44,024.55	35,464.56	43,243.68

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	核电秦山联营有限公司	秦山核电有限公司	核电秦山联营有限公司	秦山核电有限公司
流动资产	503,157.84	432,490.25	449,595.03	387,800.93
非流动资产	932,749.85	1,664,103.00	961,863.73	1,755,288.73
资产合计	1,435,907.69	2,096,593.25	1,411,458.76	2,143,089.66
流动负债	316,017.61	462,312.39	367,257.86	531,739.31
非流动负债	110,282.48	790,074.81	75,266.05	778,310.49
负债合计	426,300.09	1,252,387.20	442,523.91	1,310,049.80
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	1,009,607.60	844,206.05	968,934.85	833,039.86
按持股比例计算的净资产份额	201,921.52	236,377.69	193,786.97	233,251.16
调整事项		18,322.01		18,322.01
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他		18,322.01		18,322.01
对联营企业权益投资的账面价值	201,921.52	254,699.70	193,786.97	251,573.17
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	739,665.35	682,848.99	754,854.43	702,092.18
净利润	160,612.48	135,622.36	135,289.55	140,964.50
终止经营的净利润				
其他综合收益	-95.84	-40.24	-361.11	-1,525.95
综合收益总额	160,516.64	135,582.12	134,928.44	139,438.55
本年度收到的来自联营企业的股利	24,360.00	35,532.00	38,280.00	42,336.00

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	116,533.05	104,774.74
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	3,054.19	1.86
--其他综合收益		
--综合收益总额	3,054.19	1.86
联营企业：		
投资账面价值合计	3,052,460.39	2,673,799.70
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	196,730.57	199,145.69
--其他综合收益	-8.63	-123.39
--综合收益总额	196,721.94	199,022.30

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	259,315,486.94	58,796,897.18		44,581,218.96		273,531,165.16	与资产相关
合计	259,315,486.94	58,796,897.18		44,581,218.96		273,531,165.16	/

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	44,581,218.96	44,552,022.55
与收益相关	267,388,343.87	253,960,716.72
合计	311,969,562.83	298,512,739.27

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括利率风险、汇率风险和其他价格风险）。

本公司风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对公司经营业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督。根据风险重要程度落实至公司各个层面进行识别和确认，定期汇总分析，将风险控制在限定的范围之内。

1、信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要存放于声誉良好并拥有较高信用评级的大型国有银行、大中型上市银行和本公司投资的非银行金融机构，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因金融机构违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期，定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

2、流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是通过生产经营资金收入及授信额度来保持灵活的资金供应，确保拥有充足的现金以偿还到期债务。本公司通过监控现金余额、对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计	账面价值
短期借款	11,851,394,619.62			11,851,394,619.62	11,738,757,469.92
长期借款	648,896,764.57	10,016,067,196.08	18,270,911,567.03	28,935,875,527.68	25,137,149,980.23
一年内到期的非流动负债	8,563,468,122.91			8,563,468,122.91	8,477,278,448.83
应付票据	625,383,166.10			625,383,166.10	625,383,166.10
应付账款	9,966,346,629.57			9,966,346,629.57	9,966,346,629.57
其他应付款	1,527,681,887.34			1,527,681,887.34	1,527,681,887.34
租赁负债		930,559,700.26	2,461,235,077.35	3,391,794,777.61	2,828,746,187.63
长期应付款		475,996,498.98	737,436,556.65	1,213,433,055.63	1,070,735,963.01
其他流动负债	19,064,024.09			19,064,024.09	19,064,024.09
合计	33,202,235,214.20	11,422,623,395.32	21,469,583,201.03	66,094,441,810.55	61,391,143,756.72

续：

项目	上年年末余额				
	1年以内	1-3年	3年以上	未折现合同金额合计	账面价值
短期借款	10,897,385,630.50			10,897,385,630.50	10,774,025,478.39
长期借款	778,190,778.90	12,006,841,990.02	18,837,255,700.14	31,622,288,469.06	27,356,749,518.55
一年内到期的非流动负债	7,315,886,154.88			7,315,886,154.88	7,301,792,998.90
应付票据	613,768,956.32			613,768,956.32	613,768,956.32
应付账款	12,641,879,080.24			12,641,879,080.24	12,641,879,080.24
其他应付款	1,324,569,701.73			1,324,569,701.73	1,324,569,701.73
租赁负债		787,640,642.35	1,879,918,363.97	2,667,559,006.32	2,204,719,306.00
长期应付款		89,348,315.67	114,001,893.63	203,350,209.30	179,947,494.41
其他流动负债	28,989,409.44			28,989,409.44	28,989,409.44
合计	33,600,669,712.01	12,883,830,948.04	20,831,175,957.74	67,315,676,617.79	62,426,441,943.98

注：上表长期应付款仅包括售后回租款项。

3、市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

本公司利率风险主要来源于借款，浮动利率的借款使本公司面临着现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，持续监控利率水平，依据最新的市场状况及时做出调整，包括在预计未来加息/减息时增加/减少固定利率长期债务。

于2025年12月31日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，则本公司的净利润将减少或增加11,370.95万元（2024年12月31日：18,044.40万元）。

(2) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，尽可能将外币收入与外币支出相匹配，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额	上年年末余额
	人民币	人民币
货币资金	139,339,792.09	196,417,788.77
应收账款	56,927,530.47	40,607,334.35
其他应收款	34,234,409.18	8,559,864.39
资产合计	230,501,731.74	245,584,987.51
应付账款	571,622,528.99	182,460,517.94
其他应付款	2,056,173.72	128,163.94
负债合计	573,678,702.71	182,588,681.88

于2025年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值10%，则公司将增加或减少净利润2,838.08万元（2024年12月31日：-556.44万元）。

(3) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于2025年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌5%，则本公司将增加或减少其他综合收益37,060.75万元（2024年12月31日：其他综合收益34,189.57万元）。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	1,179,611.52		143,060,000.00	144,239,611.52
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	1,179,611.52		143,060,000.00	144,239,611.52
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	1,179,611.52			1,179,611.52
(3) 衍生金融资产				
(4) 其他			143,060,000.00	143,060,000.00
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三)其他权益工具投资	6,960,592,984.23		2,701,249,282.79	9,661,842,267.02
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			166,598,107.64	166,598,107.64
持续以公允价值计量的资产总额	6,961,772,595.75		3,010,907,390.43	9,972,679,986.18
(七) 交易性金融负债			3,215,433.45	3,215,433.45
1.以公允价值计量且变			3,215,433.45	3,215,433.45

动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债			3,215,433.45	3,215,433.45
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额			3,215,433.45	3,215,433.45
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

相关资产或负债的不可观察输入值。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
浙江省能源集团有限公司	浙江省杭州市天目山路152号	实业投资	100	73.22	73.22

本企业的母公司情况的说明

于2025年12月31日,浙江省能源集团有限公司及其子公司浙江浙能兴源节能科技有限公司、浙江能源国际有限公司分别持有本公司931,266.70万股、50,050.00万股和411.19万股,合计持有981,727.89万股,占公司股本的73.22%。

本企业最终控制方是浙江省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

详见“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

详见“十、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易,或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	联营企业
淮浙煤电有限责任公司	联营企业
温州燃机发电有限公司	联营企业
长兴远大能源服务有限公司	联营企业
国能浙江北仑第一发电有限公司	联营企业
浙江长兴燃气发电有限公司	联营企业
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	联营企业
浙江长兴捷通物流有限公司	联营企业、同受母公司控制
杭州浙能工程建设项目管理有限公司	联营企业、同受母公司控制
浙能集团甘肃有限公司	联营企业、同受母公司控制
浙江省能源集团财务有限责任公司	联营企业、同受母公司控制
浙江省白马湖实验室有限公司	联营企业、同受母公司控制

浙江爱康光电科技有限公司	原为联营企业，期末不再持有该公司股权
上海源焯新能源有限公司	中来股份联营企业
凤阳瞩目能源科技有限公司	中来股份联营企业
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	中来股份联营企业
江苏杰太光电技术有限公司	中来股份联营企业

其他说明：

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能兴源节能科技有限公司	母公司的全资子公司
伊犁新天煤化工有限责任公司	母公司的控股子公司
浙江省新能源投资集团股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江省石油股份有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能技术研究院有限公司	母公司的全资子公司
浙江省电力建设有限公司	母公司的全资子公司
宁波海运股份有限公司	母公司的控股子公司
浙江天虹物资贸易有限公司	母公司的全资子公司
浙江能源天然气集团有限公司	母公司的全资子公司
杭州锦环投资有限公司	母公司的控股子公司
浙江浙能物业发展有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能港口运营管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江长广（集团）有限责任公司	母公司的全资子公司
浙江省浙能房地产有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能资产经营管理有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能燃料集团有限公司	母公司的全资子公司
浙江能源亚太控股有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
上海璞能融资租赁有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能科服能源技术有限公司	母公司的全资子公司
浙江富兴电力燃料有限公司	母公司的全资子公司
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	母公司的全资子公司
浙能武威能源有限公司	母公司的全资子公司
浙江省海洋风电发展有限公司	母公司的控股子公司
宁波联辉建材开发有限公司	其他
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	其他
林建伟	其他
江苏中坚金属材料有限公司	其他
泰州新朗能源开发有限公司	其他
浙江天然气交易市场有限公司	其他

其他说明：

1. 本公司与浙江天然气交易市场有限公司原为同受母公司控制关联方，2025年8月，本公司母公司退出浙江天然气交易市场有限公司投资，浙江天然气交易市场有限公司2025年9月起不再为本公司关联方。

5、关联交易情况

经 2024 年第四次临时股东大会审议通过，本公司签署 2025-2027 年度《浙江浙能电力股份有限公司与浙江能源天然气集团有限公司之服务合作框架协议》、《浙江浙能电力股份有限公司与浙江浙能科技环保集团股份有限公司之能源服务合作框架协议》、《浙江浙能电力股份有限公司与浙江省能源集团有限公司煤炭及运输分公司之煤炭板块服务合作框架协议》、《浙江浙能电力股份有限公司与浙江长广(集团)有限责任公司之服务合作框架协议》；

经 2024 年第一次临时股东大会审议通过，本公司与浙江浙能技术研究院有限公司签署 2024-2026 年度《浙江浙能电力股份有限公司委托浙江浙能技术研究院有限公司开展技术监督和技术服务框架协议》；

经公司 2022 年年度股东大会审议通过，本公司与浙江浙能融资租赁有限公司、上海璞能融资租赁有限公司签署 2023-2025 年《服务合作框架协议》。

以上协议实际履行时均未超出预计范围。

公司关联交易情况具体披露如下：

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江能源天然气集团有限公司	天然气等采购	2,798,749,096.02	2,231,144,278.96
浙江省电力建设有限公司	工程施工及监理	2,779,258,473.07	5,124,757,741.17
宁波海运股份有限公司	运输服务	1,876,820,355.66	1,517,681,053.99
大同市南郊城区发煤站有限责任公司	燃煤采购	1,095,676,321.71	387,838,745.59
浙江天虹物资贸易有限公司	设备及材料采购	1,004,825,624.42	1,171,519,463.87
浙江浙能兴源节能科技有限公司	合同能源管理及蒸汽等采购	452,368,511.28	513,490,045.41
浙江能源亚太控股有限公司	燃煤采购	403,914,338.37	
浙江浙能港口运营管理有限公司	港口管理服务	382,430,896.45	261,231,854.36
浙江浙能技术研究院有限公司	技术服务	349,108,914.37	249,762,768.02
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	工程施工及委托运营	348,036,018.77	392,775,637.40
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	天然气采购	169,734,632.21	141,220,449.75
浙江浙能物业发展有限公司	物业管理服务	121,031,201.75	109,498,530.34
国能浙江北仑第一发电有限公司	委托运行服务及材料采购	108,464,763.12	146,875,747.62
浙江长广（集团）有限责任公司	保安、消防服务	80,052,611.47	78,993,975.76
浙江浙能燃料集团有限公司	燃煤采购及检测服务	75,612,348.14	128,047,246.51
江苏中坚金属材料有限公司	采购商品	31,825,580.30	739,003.99
浙江省石油股份有限公司	燃油、材料采购	13,567,954.70	8,914,651.02
浙江富兴电力燃料有限公司	接受劳务	7,159,156.95	3,966,643.86
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	采购商品	6,781,674.79	7,851,820.21
江苏杰太光电技术有限公司	商品及设备采购	5,017,044.26	32,860,763.50
浙江省白马湖实验室有限公司	技术服务	4,575,471.70	21,679,245.28
浙江长兴燃气发电有限公司	材料采购	4,073,472.00	1,959,432.00
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	蒸汽采购	2,618,119.27	5,667,494.88
浙江省新能源投资集团股份有限公司	采购绿证等	616,967.00	10,509,083.89
浙江天然气交易市场有限公司	接受劳务	471,698.10	542,452.82
杭州锦环投资有限公司	采购绿证等	160,260.15	
温州燃机发电有限公司	技术服务	42,452.83	
浙能集团甘肃有限公司	商品采购	25,904.45	

淮浙煤电有限责任公司	燃煤采购		1,380,685,936.59
凤阳瞩目能源科技有限公司	商品采购		73,483,924.95
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务		13,009.43
浙江浙能资产经营管理有限公司	接受劳务		3,528,450.82
其他		8,080,501.91	5,364,467.92

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	燃煤销售及提供劳务	1,152,632,751.03	1,298,684,617.22
淮浙煤电有限责任公司	受托运行维护及蒸汽销售	263,978,110.52	269,370,289.72
浙江浙能兴源节能科技有限公司	燃煤销售及提供劳务	180,481,552.09	183,382,727.56
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	原材料销售及提供劳务	175,190,234.26	182,500,091.80
伊犁新天煤化工有限责任公司	燃煤销售及提供劳务	158,092,630.21	91,386,784.65
浙江长兴燃气发电有限公司	运行维护、工程检修	40,442,395.41	40,519,624.11
上海源焯新能源有限公司	电站 EPC 及运维服务	38,326,044.60	530,827,013.85
温州燃机发电有限公司	受托运行维护及设备检修	26,569,218.76	40,353,007.13
浙江省新能源投资集团股份有限公司	提供劳务	24,949,510.32	26,012,055.54
浙江省石油股份有限公司	提供劳务	5,362,832.88	9,257,067.77
浙江省电力建设有限公司	提供劳务	4,236,665.34	12,977,891.29
浙江浙能技术研究院有限公司	提供劳务	2,455,188.94	1,733,567.47
长兴远大能源服务有限公司	蒸汽销售	2,306,160.53	5,190,088.06
杭州锦环投资有限公司	提供服务	1,788,500.10	92,452.83
浙江能源天然气集团有限公司	检修修理、提供劳务	567,532.14	1,087,300.09
国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	提供劳务	565,566.04	44,339.62
泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	销售商品及运维	526,507.37	527,141.99
国能浙江北仑第一发电有限公司	提供劳务	477,586.39	496,593.67
浙江浙能港口运营管理有限公司	提供劳务	296,408.14	249,056.60
浙江天虹物资贸易有限公司	废旧物资销售、提供劳务	810,571.12	1,102,911.50
浙江浙能物业发展有限公司	提供劳务	91,996.32	50,636.86
宁波海运股份有限公司	提供劳务	320,218.73	155,478.96
浙江省海洋风电发展有限公司	提供劳务	210,141.51	
浙能武威能源有限公司	提供劳务	60,377.36	1,886.79
浙江浙能资产经营管理有限公司	提供劳务	27,518.87	26,636.79
浙江浙能燃料集团有限公司	提供劳务	27,358.49	37,028.30
浙江浙能融资租赁有限公司	提供服务	13,207.55	169,811.32
浙江富兴电力燃料有限公司	提供劳务	6,132.08	69,811.32
宁波联辉建材开发有限公司	烧煤副产品销售	4,512,224.31	16,147,287.51
凤阳瞩目能源科技有限公司	销售商品		1,049,029.50
泰州新朗能源开发有限公司	运维		570,754.72
浙江长广（集团）有限责任公司	提供劳务		13,207.55
浙江省能源集团有限公司	提供劳务		3,773.58
浙江省白马湖实验室有限公司	提供劳务		2,264.15
浙江省浙能房地产有限公司	提供劳务		1,886.79

浙江浙能企业管理培训服务有限公司	提供劳务		-86,372.64
浙能集团甘肃有限公司	提供劳务		1,886.79
其他		9,973,586.17	12,494,819.49

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
浙江浙能港口运营管理有限公司	房屋及建筑物、机器设备	50,040,000.00	50,042,300.88
淮浙煤电有限责任公司	房屋及建筑物	2,166,192.66	2,166,192.66
浙江省能源集团财务有限责任公司	房屋及建筑物	92,410.03	2,079,844.60
浙江浙能技术研究院有限公司	场地租赁	403,238.10	2,008,000.00
浙江浙能兴源节能科技有限公司	房屋及建筑物	3,512,408.12	1,724,047.64
泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)	土地		141,732.11
浙江浙能科技环保集团股份有限公司	房屋及建筑物	89,943.50	62,101.91
浙江长广(集团)有限责任公司	房屋及建筑物	77,333.32	47,619.05

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
浙江浙能融资租赁有限公司	机器设备、车辆	316,685.73		83,723,358.16	27,680,513.18	244,671,301.30			145,911,207.48	27,169,390.89	411,391,484.90
上海璞能融资租赁有限公司	机器设备			211,687,220.81	41,819,972.26	386,860,423.80			70,622,132.15	34,524,317.91	831,679,581.32
浙江省石油股份有限公司	房屋及建筑物			35,867,971.62	445,470.19	42,195,214.60			34,376,084.78	586,985.97	39,278,197.67
浙江浙能科服能源技术有限公司	房屋及建筑物			1,061,922.57	44,927.30				3,425,860.05	432,711.88	31,567.07
浙江浙能技术研究院有限公司	其他						50,943.40				
浙江浙能资产管理经营有限公司	房屋及建筑物							46,895.00	928.71		
浙江省浙能房地产有限公司	房屋及建筑物	213,274.31						1,363,950.00	93,051.49		
浙江浙能物业发展有限公司	车位						26,422.02				

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	833.74	855.04

(8). 其他关联交易

适用 不适用

1) 售后回租

本公司与上海璞能融资租赁有限公司、浙江浙能融资租赁有限公司开展售后回租业务，由本公司将分布式光伏电站等设备出售给融资租赁公司，再由融资租赁公司出租给本公司，本公司将该等业务视同抵押借款进行会计处理。本期发生的相关业务如下：

融资租赁公司	本期发生额			上期发生额		
	新增融资租赁借款	偿还融资租赁公司借款	确认利息支出及手续费支出金额	新增融资租赁借款	偿还融资租赁公司借款	确认利息支出及手续费支出金额
上海璞能融资租赁有限公司	35,739,046.89	411,317,397.88	11,619,975.87	417,308,073.27	297,000,000.00	6,573,855.56
浙江浙能融资租赁有限公司	115,203,346.40	2,270,419.49	2,111,794.10	17,497,443.09	-	129,160.79

2) 资金管理及借贷

根据本公司及下属子公司与浙江省能源集团财务有限责任公司（以下简称浙能财务公司）签订的《金融服务合作协议》，由浙能财务公司为本公司及下属子公司提供金融服务，具体包括存款、贷款、票据、资金结算等。

①存款业务

关联方	期末余额	期初余额
浙能财务公司	13,058,702,993.83	14,762,556,820.87
合计	13,058,702,993.83	14,762,556,820.87

本公司及子公司从浙能财务公司取得的存款利息收入：

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

存款利息收入	89,608,396.15	142,261,822.86
--------	---------------	----------------

②贷款业务

关联方	项目	期末余额	期初余额
浙能财务公司	发放贷款	11,080,560,000.00	9,981,370,000.00
合计	/	11,080,560,000.00	9,981,370,000.00

本公司及子公司承担的浙能财务公司贷款利息支出：

项目	本期发生额	上期发生额
贷款利息支出	221,922,799.84	314,178,615.38

③委贷业务

本公司通过浙能财务公司向本公司之子公司提供委托贷款：

关联方	项目	期末余额	期初余额
浙能财务公司	委托贷款	50,000,000.00	2,930,000,000.00
合计	/	50,000,000.00	2,930,000,000.00

④票据业务

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
浙能财务公司	联营企业，同受母公司控制	开立票据	3,710,000,000.00	2,625,187,469.01
浙能财务公司	联营企业，同受母公司控制	贴现票据	3,782,755,965.63	3,782,755,965.63

注：本期公司在浙能财务公司开立票据 371,000.00 万元，到期兑付 262,518.75 万元；本期由公司承担利息的票据贴现业务 378,275.60 万元，其中本公司申请贴现的业务为 363,875.60 万元，非本公司申请贴现的业务为 14,400.00 万元。

本公司及子公司承担的浙能财务公司贴现利息支出：

项目	本期发生额	上期发生额
贴现利息支出	28,651,465.80	6,741,000.00

⑤其他

2025 年本公司及子公司向浙能财务公司支付手续费 2,897,216.98 元，对应上年同期金额为 2,874,336.75 元。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	上海源焯新能源有限公司	1,092,131,734.47	112,247,584.61	1,345,934,528.88	97,287,049.94
应收账款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	137,988,702.72	5,202,585.32	337,696,413.46	11,936,533.03
应收账款	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	60,828,759.15	474,934.13	70,364,760.97	298,559.20
应收账款	淮浙煤电有限责任公司	58,139,005.78	213,763.58	35,284,492.97	116,603.70
应收账款	泰州新朗能源开发有限公司	18,394,180.00	15,964,760.00	18,394,180.00	4,824,134.00
应收账款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	11,961,149.34	43,978.36	30,924,833.36	101,601.61
应收账款	浙江爱康光电科技有限公司	9,967,061.62	9,967,061.62	10,567,588.20	10,567,588.20
应收账款	温州燃机发电有限公司	9,112,276.11	33,503.71	7,297,797.35	22,794.96
应收账款	凤阳瞩目能源科技有限公司	8,429,722.89	8,429,722.89	16,065,007.17	803,250.36
应收账款	伊犁新天煤化工有限责任公司	4,064,450.00	14,944.05	4,761,361.71	14,412.87
应收账款	浙江省新能源投资集团股份有限公司	3,469,554.00	12,756.76	8,267,206.60	30,202.68
应收账款	浙江省石油股份有限公司	3,132,369.88	48,581.44	4,794,531.06	21,298.05
应收账款	浙江浙能技术研究院有限公司	2,817,859.40	141,782.50	4,747,921.00	31,744.58
应收账款	宁波联辉建材开发有限公司	2,094,379.25	7,700.61	10,966,756.78	36,241.55
应收账款	浙江省电力建设有限公司	1,168,676.24	4,296.98	1,157,482.55	3,825.10
应收账款	宁波海运股份有限公司	281,091.48	1,033.52		
应收账款	浙江天虹物资贸易有限公司	181,240.84	666.39	23,820.64	214.52
应收账款	浙江能源天然气集团有限公司	104,060.00	382.60	150,121.03	496.11
应收账款	杭州锦环投资有限公司	98,000.00	360.33	98,000.00	

应收账款	浙江浙能物业发展有限公司	4,028.00	50.31		
应收账款	浙江浙能港口运营管理有限公司			53,585,400.00	177,082.21
应收账款	浙江省能源集团财务有限责任公司			2,267,030.61	7,491.79
应收账款	长兴远大能源服务有限公司			1,927,504.00	68,131.36
应收账款	国能浙江北仑第一发电有限公司			561,150.85	2,821.75
应收账款	泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)			154,488.00	7,724.40
应收账款	浙江长广(集团)有限责任公司			2,000.00	6.61
应收账款	其他	4,942,934.11	1,231,094.22	2,324,404.87	50,416.39
预付款项	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	10,482,597.54		11,942,881.50	
预付款项	浙江能源天然气集团有限公司	1,900,000.00		69,313,707.36	
预付款项	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	1,886,440.00		3,150,000.00	
预付款项	江苏杰太光电技术有限公司	1,769,527.42			
预付款项	浙江天虹物资贸易有限公司	1,766,440.00		1,765,139.48	
预付款项	浙江省石油股份有限公司	610,957.03		307,899.79	
预付款项	凤阳晒日能源科技有限公司	131,394.40			
预付款项	浙江浙能物业发展有限公司	29,893.51			
预付款项	浙江省浙能房地产有限公司	18,227.06		237,464.21	
预付款项	浙江浙能技术研究院有限公司	15,723.27		36,000.00	
预付款项	浙江浙能兴源节能科技有限公司	900.00		78,292.12	
预付款项	浙江省能源集团有限公司			115,975,344.00	
预付款项	其他	366,316.65		366,318.40	
合同资产	上海源焯新能源有限公司	11,145,571.03	557,278.55	288,247,736.33	14,412,386.82
合同资产	伊犁新天煤化工有限责任公司	9,780,090.00	35,959.11		
合同资产	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	5,447,733.15	207,481.82	6,100,000.00	215,616.30
合同资产	浙江长兴燃气发电有限公司	2,049,961.25	7,537.23	1,960,640.40	6,479.27
合同资产	温州燃机发电有限公司	536,746.90	8,957.41	740,037.29	9,684.86
合同资产	浙江浙能技术研究院有限公司	115,700.00	425.40		
合同资产	浙江省新能源投资集团股份有限公司	55,195.41	912.50	79,596.35	1,135.56
合同资产	浙江省石油股份有限公司	3,497.00	12.86	50,768.31	167.77
合同资产	浙江浙能科技环保集团股份有限公司			520,300.72	11,647.77
合同资产	浙江能源天然气集团有限公司			42,636.00	140.90
合同资产	其他	35,758.62	298.09	8,319.00	27.50
应收股利	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46		20,473,239.46	
应收股利	浙江长兴捷通物流有限公司	5,437,796.33		6,149,135.58	
应收股利	杭州浙能工程建设项目管理有限公司			5,590,926.31	
其他应收款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	14,956.00	54.99	24,956.00	82.47
其他应收款	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司			159,224,000.00	5,618,611.27
其他应收款	上海源焯新能源有限公司			6,127,164.47	306,358.22
其他应收款	浙江浙能资产经营管理有限公司			4,547.00	15.03
其他非流动资产	浙江省电力建设有限公司	4,591,179.00		43,054,441.63	
其他非流动资产	浙江天虹物资贸易有限公司	866,791.15			
其他非流动资产	浙江浙能技术研究院有限公司	754,716.98		1,050,000.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	浙江省电力建设有限公司	1,500,218,111.93	1,624,978,788.06
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	410,339,824.23	639,792,494.07
应付账款	宁波海运股份有限公司	213,016,592.22	336,442,633.89
应付账款	浙江浙能技术研究院有限公司	228,219,520.24	130,889,458.10
应付账款	浙江能源天然气集团有限公司	212,991,535.55	202,543,109.56
应付账款	浙江浙能港口运营管理有限公司	145,988,628.03	175,462,094.14
应付账款	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	143,283,244.90	210,117,895.19
应付账款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	54,219,446.03	89,083,651.75

应付账款	江苏杰太光电技术有限公司	48,876,152.53	79,217,668.36
应付账款	浙江浙能燃料集团有限公司	44,432,214.30	66,598,404.46
应付账款	国能浙江北仑第一发电有限公司	55,599,611.69	72,372,276.70
应付账款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	31,189,092.38	28,307,929.03
应付账款	浙江浙能物业发展有限公司	24,455,518.16	18,866,770.70
应付账款	浙江能源亚太控股有限公司	21,991,006.01	
应付账款	浙江长广(集团)有限责任公司	18,302,574.96	16,290,844.13
应付账款	浙江省白马湖实验室有限公司	10,609,433.96	29,731,320.75
应付账款	浙江省石油股份有限公司	10,131,489.06	9,367,680.19
应付账款	泰州新来新能源产业发展合伙企业(有限合伙)	1,940,891.80	3,439,873.24
应付账款	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	9,066,389.41	4,394,282.26
应付账款	浙江省新能源投资集团股份有限公司	786,751.02	10,077,505.31
应付账款	江苏中坚金属材料有限公司	760,072.56	
应付账款	淮浙煤电有限责任公司	500,000.00	166,793,341.79
应付账款	凤阳瞩目能源科技有限公司		2,462,611.03
应付账款	其他	3,867,040.91	4,025,614.18
应付票据	江苏杰太光电技术有限公司	5,288,000.00	
其他应付款	浙江省电力建设有限公司	233,044,021.42	87,643,500.96
其他应付款	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	17,968,986.83	15,984,072.98
其他应付款	浙江天虹物资贸易有限公司	8,497,118.15	3,082,409.01
其他应付款	宁波联辉建材开发有限公司	6,540,254.62	
其他应付款	浙江浙能技术研究院有限公司	4,125,967.50	4,039,208.85
其他应付款	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	3,352,000.00	2,104,000.00
其他应付款	浙江能源天然气集团有限公司	1,002,354.08	
其他应付款	浙江省能源集团有限公司	609,498.23	371,064.65
其他应付款	浙江省能源集团财务有限责任公司	466,600.00	360,000.00
其他应付款	林建伟	250,000.00	
其他应付款	江苏中坚金属材料有限公司	240,000.00	
其他应付款	浙江浙能兴源节能科技有限公司	55,000.00	84,940.00
其他应付款	浙江省浙能房地产有限公司	25,654.62	
其他应付款	浙江省石油股份有限公司	14,553.00	
其他应付款	上海源焯新能源有限公司	13,084.79	
其他应付款	淮浙煤电有限责任公司	10,912.43	158,235.29
其他应付款	浙江浙能燃料集团有限公司	750.00	750.00
其他应付款	浙江爱康光电科技有限公司		94,715,000.00
其他应付款	凤阳瞩目能源科技有限公司		1,140,922.23
其他应付款	江苏杰太光电技术有限公司		210,000.00
其他应付款	其他	573,119.06	528,898.06
预收款项	浙江浙能燃料集团有限公司		201,442.00
合同负债	上海源焯新能源有限公司	27,489,104.48	37,501,859.59
合同负债	伊犁新天煤化工有限责任公司	916,588.67	10,038,534.92
合同负债	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	903,884.25	1,700,444.43
合同负债	长兴远大能源服务有限公司	341,860.73	
合同负债	浙江省石油股份有限公司		453,451.33
合同负债	其他		248.50
一年内到期的非流动负债	上海璞能融资租赁有限公司	144,160,237.43	68,823,421.70
一年内到期的非流动负债	浙江浙能融资租赁有限公司	77,412,036.11	82,485,101.22
一年内到期的非流动负债	浙江省石油股份有限公司	1,562,959.62	10,866,275.68
一年内到期的非流动负债	浙江浙能科服能源技术有限公司		6,394,375.50
租赁负债	上海璞能融资租赁有限公司	1,601,509,100.84	1,095,216,234.70
租赁负债	浙江浙能融资租赁有限公司	794,857,590.09	696,055,741.19
租赁负债	浙江省石油股份有限公司	6,676,302.33	15,375,817.23
租赁负债	浙江浙能科服能源技术有限公司		6,394,375.50
其他非流动负债	浙江省电力建设有限公司	1,971,577.40	2,290,283.00

(3). 其他项目

适用 不适用

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用

适用 不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司尚未到期的资产抵押及质押事项如下：

担保提供单位	被担保单位	担保事项	抵押物	质押物	担保余额 (万元)	是否逾期
本公司	本公司	借款	/	售电收益权	5,000.00	否
浙江浙能嘉华发电有限公司	浙江浙能嘉华发电有限公司	借款	/	售电收益权	70,312.00	否
平湖市滨海热力有限公司	平湖市滨海热力有限公司	借款	/	售汽收益权	4,264.00	否

嘉兴浙光新能源有限公司	嘉兴浙光新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,680.00	否
恩平浙光新能源有限公司	恩平浙光新能源有限公司	售后回租	/	售电收益权	2,749.67	否
萧县浙嘉新能源有限公司	萧县浙嘉新能源有限公司	借款	/	售电收益权	740	否
浙江浙能温州发电有限公司	浙江浙能温州发电有限公司	借款	/	售电收益权	47,070.00	否
丽水瓯能新能源科技有限公司	丽水瓯能新能源科技有限公司	借款	/	售电收益权	2,095.00	否
浙江浙能镇海发电有限责任公司	浙江浙能镇海发电有限责任公司	借款	/	售电收益权	142,850.00	否
宁波市镇海热力有限责任公司	宁波市镇海热力有限责任公司	借款	/	售汽收益权	5,700.00	否
甬欣（衢州）新能源有限公司	甬欣（衢州）新能源有限公司	借款	/	售电收益权	3,260.00	否
甬欣（宁波）新能源有限公司	甬欣（宁波）新能源有限公司	借款	/	售电收益权	4,507.00	否
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	借款	/	售电收益权	98,942.00	否
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	借款	/	售电收益权	28,200.00	否
浙江浙能常山天然气发电有限公司	浙江浙能常山天然气发电有限公司	借款	/	售电收益权	10,000.00	否
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	借款	/	售电收益权	300,263.00	否
浙江浙能乐清发电有限责任公司	浙江浙能乐清发电有限责任公司	借款	/	售电收益权	267,069.80	否
浙江乐能热力有限公司	浙江乐能热力有限公司	借款	/	售电收益权	1,550.00	否
杭州云泰新能源有限公司	杭州云泰新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,678.39	否
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	借款	/	售电收益权	452,790.00	否
镇联燃气发电（金华）有限公司	镇联燃气发电（金华）有限公司	借款	/	售电收益权	39,683.75	否
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	借款	/	售电、售汽收益权	113,980.00	否
浙能阿克苏热电有限公司	浙能阿克苏热电有限公司	借款、售后回租	机器设备	售电、售汽收益权	110,373.43	否
浙能柯坪新能源有限公司	浙能柯坪新能源有限公司	借款	/	售电收益权	57,400.00	否
宁夏枣泉发电有限责任公司	宁夏枣泉发电有限责任公司	借款、售后回租	机器设备、土地使用权	售电收益权	179,296.00	否
淮浙电力有限责任公司	淮浙电力有限责任公司	借款	/	售电收益权	19,700.00	否
浙江浙能能源服务有限公司	浙江浙能能源服务有限公司	借款	/	售电收益权	5,115.00	否
河北瓯能电力有限公司	河北瓯能电力有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	2,551.61	否
湖南晴日新能源有限公司	湖南晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	72.53	否
湖南娄底晰晴新能源有限公司	湖南娄底晰晴新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	451.23	否
广西扶光新能源有限公司	广西扶光新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,005.00	否
广西源力新能源有限公司	广西源力新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,590.68	否
广西迎天新能源有限公司	广西迎天新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,650.00	否
广西标力新能源有限公司	广西标力新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,700.00	否
广西雁晴新能源有限公司	广西雁晴新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,500.00	否
广西雁岚新能源有限公司	广西雁岚新能源有限公司	借款	/	售电收益权	3,100.00	否

云南迎天新能源有限公司	云南迎天新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,350.00	否
湖南昭晴新能源有限公司	湖南昭晴新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	189.04	否
湖南昭虹新能源有限公司	湖南昭虹新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	184.53	否
湖南雁安新能源有限公司	湖南雁安新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	257.6	否
湖南雁志新能源有限公司	湖南雁志新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	84.77	否
湖南雁霞新能源有限公司	湖南雁霞新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	413.32	否
湖南昇宁新能源有限公司	湖南昇宁新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	258.39	否
湖南昇能新能源有限公司	湖南昇能新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	124.42	否
湖南雁祁新能源有限公司	湖南雁祁新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	63.17	否
湖南雁庭新能源有限公司	湖南雁庭新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	38.03	否
云南昇州新能源有限公司	云南昇州新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,005.00	否
广西雁博新能源有限公司	广西雁博新能源有限公司	借款	/	售电收益权	2,100.00	否
广西雁港新能源有限公司	广西雁港新能源有限公司	借款	/	售电收益权	2,700.00	否
贵州昇定新能源有限公司	贵州昇定新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	119.45	否
台州晴日新能源有限公司	台州晴日新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,000.00	否
山西富日新能源有限公司	山西富日新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	128.8	否
山西源力新能源有限公司	山西源力新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	314.93	否
黑龙江标力新能源有限公司	黑龙江标力新能源有限公司	借款	/	售电收益权	11,700.00	否
黑龙江雁晴新能源有限公司	黑龙江雁晴新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	241.25	否
黑龙江雁港新能源有限公司	黑龙江雁港新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	47.49	否
黑龙江雁阳新能源有限公司	黑龙江雁阳新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	50.39	否
四川雁力新能源有限公司	四川雁力新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	62.73	否
四川雁昌新能源有限公司	四川雁昌新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	205.51	否
六安标力新能源有限公司	六安标力新能源有限公司	借款	/	售电收益权	2,802.50	否
襄阳晴日新能源有限公司	襄阳晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	481.47	否
随州晴日新能源有限公司	随州晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	160.18	否
武汉晴日新能源有限公司	武汉晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	856	否
襄阳昭岚新能源有限公司	襄阳昭岚新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	254.08	否
襄阳标力新能源有限公司	襄阳标力新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	307.92	否
湖北扶光新能源有限公司	湖北扶光新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	232.51	否
黄石扶光新能源有限公司	黄石扶光新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	172.16	否
恩施扶光新能源有限公司	恩施扶光新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	211.06	否

湖南昇良新能源有限公司	湖南昇良新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	68.35	否
湖南昇聚新能源有限公司	湖南昇聚新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	41.64	否
贵州昇桃新能源有限公司	贵州昇桃新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	95.74	否
黑龙江富日新能源有限公司	黑龙江富日新能源有限公司	借款	/	售电收益权	8,000.00	否
四川雁罗新能源有限公司	四川雁罗新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	31.36	否
四川雁鸿新能源有限公司	四川雁鸿新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	57.77	否
四川雁安新能源有限公司	四川雁安新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	103.74	否
襄阳迎天新能源有限公司	襄阳迎天新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	212.42	否
湖北标力新能源有限公司	湖北标力新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	67.14	否
黄冈迎天新能源有限公司	黄冈迎天新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	172.78	否
黄冈晴日新能源有限公司	黄冈晴日新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	288.07	否
咸宁扶光新能源有限公司	咸宁扶光新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	131.62	否
四川雁双新能源有限公司	四川雁双新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	105.98	否
韶关扶光新能源有限公司	韶关扶光新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	326.26	否
湖南昇未新能源有限公司	湖南昇未新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	66.6	否
湖南昇荣新能源有限公司	湖南昇荣新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	65.56	否
贵州昇穗新能源有限公司	贵州昇穗新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	175.61	否
山西雁柳新能源有限公司	山西雁柳新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	153.01	否
黑龙江雁霞新能源有限公司	黑龙江雁霞新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	313.16	否
黑龙江雁岚新能源有限公司	黑龙江雁岚新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	324.31	否
云南昇晴新能源有限公司	云南昇晴新能源有限公司	借款	/	售电收益权	650	否
云南晴日新能源有限公司	云南晴日新能源有限公司	借款	/	售电收益权	1,300.00	否
贵州昇仁新能源有限公司	贵州昇仁新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	231.19	否
贵州昇清新能源有限公司	贵州昇清新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	60.7	否
四川昭岚新能源有限公司	四川昭岚新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	174.63	否
湖南昇楠新能源有限公司	湖南昇楠新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	136.79	否
温州瓯楠电力有限公司	温州瓯楠电力有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	848.95	否
苏州中来民生能源有限公司	苏州中来民生能源有限公司	借款	机器设备	售电收益权	67,957.05	否
赤峰市洁太电力有限公司	赤峰市洁太电力有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权、股权	3,590.52	否
安徽中来六产富民科技有限公司	安徽中来六产富民科技有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权、股权	3,949.07	否
寿光市恒尚新能源科技有限	寿光市恒尚新能源科技有限	售后	机器	售电收益	2,735.68	否

公司	公司	回租	设备	权、股权		
海南来亚能源有限公司	海南来亚能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权、股权	86,613.95	否
东方市中来光伏发电有限公司	东方市中来光伏发电有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,948.89	否
昌黎县中来新能源有限公司	昌黎县中来新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,487.55	否
单县中来能源开发有限公司	单县中来能源开发有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权、股权	5,515.33	否
济南民生能科新能源有限公司	济南民生能科新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	791.01	否
卢龙县中来能源有限公司	卢龙县中来能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权、股权	2,659.18	否
鹿邑县中来新能源有限公司	鹿邑县中来新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	925.7	否
秦皇岛抚宁区世启能源有限公司	秦皇岛抚宁区世启能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,243.31	否
荣成市中来能源开发有限公司	荣成市中来能源开发有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,976.03	否
如东中来能源有限公司	如东中来能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权、股权	2,757.71	否
泰安中来能源有限公司	泰安中来能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,067.42	否
霞浦县中来能源有限公司	霞浦县中来能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,378.61	否
周口中来新能源有限公司	周口中来新能源有限公司	售后回租	机器设备	售电收益权	1,172.95	否
江苏中来新材科技有限公司	江苏中来新材科技有限公司	借款	房屋建筑物、土地使用权	/	30,662.00	否
泰州中来光电科技有限公司	泰州中来光电科技有限公司	借款	房屋建筑物、土地使用权	/	4,800.00	否
苏州中来光伏新材股份有限公司	苏州中来光伏新材股份有限公司	借款	房屋建筑物	/	2,470.00	否
山西中来光能电池科技有限公司	山西中来光能电池科技有限公司	借款	机器设备	/	79,473.32	否

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1) 开出保函

截至2025年12月31日，公司已开立尚未履行完毕的保函情况如下：

序号	公司名称	业务种类	期末余额（万元）
1	泰州中来光电科技有限公司	保函	76,677.40
2	中来智联能源工程有限公司	保函	384.25
3	浙江浙能能源服务有限公司	保函	98,200.00
4	浙江浙能富兴燃料有限公司	保函	14,899.00

2) 为非关联方提供的担保事项

截至 2025 年 12 月 31 日，中来股份为非关联方提供保证担保的情况：

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额 (万元)	借款到期日	备注
上海中来智慧新能源有限公司	天津市中核坐标新能源科技发展有限公司	中信银行股份有限公司	378.25	2033/11/23	
苏州中来民生能源有限公司	参与“光伏贷”业务的用户	中国农业银行股份有限公司	505.92	2029/11/9	
小计	/	/	884.17	/	

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	3,754,445,169.72
-----------	------------------

说明：拟分配的利润或股利尚未经股东会批准。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

□适用 √不适用

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了2个报告分部，分别为：电力及供热分部、光伏产品分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。由于每个分部需要不同的技术或市场策略，本公司管理层分别单独管理各个报告分部的经营活动，定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部间转移价格按照实际交易价格为基础确定，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，分部负债包括分部经营活动形成的可归属于该分部的负债。如果多个经营分部共同承担的负债相关的费用分配给这些经营分部，该共同承担的负债也分配给这些经营分部。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力及供热-分部	光伏产品-分部	分部间抵销	合计
营业收入	76,941,223,048.41	4,449,397,630.05	1,836,689,373.91	79,553,931,304.55
其中：对外交易收入	76,941,223,048.41	2,612,708,256.14		79,553,931,304.55
分部间交易收入		1,836,689,373.91	1,836,689,373.91	
营业总成本	69,589,676,375.10	5,859,572,207.23	1,474,164,711.39	73,975,083,870.94
投资收益	3,809,341,819.20	41,056,698.19		3,850,398,517.39
信用减值损失	52,148,213.73	-165,846,055.21	-12,664,288.74	-101,033,552.74
资产减值损失	-32,417,010.99	-665,457,294.81	-288,813.27	-697,585,492.53
利润总额	11,535,980,146.51	-2,106,763,702.95	349,571,560.51	9,079,644,883.05
所得税费用	1,544,678,934.14	-4,835,449.62	99,391,386.25	1,440,452,098.27
净利润	9,991,301,212.37	-2,101,928,253.33	250,180,174.26	7,639,192,784.78
资产总额	143,819,022,573.27	15,647,377,850.92	3,128,686,642.49	156,337,713,781.70
负债总额	55,011,802,845.39	12,405,447,574.94	951,179,824.90	66,466,070,595.43

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	459,664,861.27	519,505,745.68
其中：1年以内（含1年）	459,664,861.27	519,505,745.68
1至2年	2,108,400.00	867,859.40
2至3年	709,459.40	
合计	462,482,720.67	520,373,605.08

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	462,482,720.67	100.00	1,638,701.78	0.35	460,844,018.89	520,373,605.08	100.00	1,420,409.15	0.27	518,953,195.93
其中：										
组合 2	366,772,521.20	79.31	1,546,899.66	0.42	365,225,621.54	407,189,374.22	78.25	1,420,409.15	0.35	405,768,965.07
组合 3	709,459.40	0.15	91,802.12	12.94	617,657.28					
组合 5	95,000,740.07	20.54			95,000,740.07	113,184,230.86	21.75			113,184,230.86
合计	462,482,720.67	/	1,638,701.78	/	460,844,018.89	520,373,605.08	/	1,420,409.15	/	518,953,195.93

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 组合 2

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内 (含 1年)	364,664,121.20	1,496,919.28	0.41
1至 2年	2,108,400.00	49,980.38	2.37
合计	366,772,521.20	1,546,899.66	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 组合 3

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
2至 3年	709,459.40	91,802.12	12.94
合计	709,459.40	91,802.12	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 组合 5

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内 (含 1年)	95,000,740.07		
合计	95,000,740.07		

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他 变动	
按组合计提预期信用 损失的应收账款	1,420,409.15	218,292.63				1,638,701.78
其中: 组合 2	1,420,409.15	126,490.51				1,546,899.66
组合 3		91,802.12				91,802.12

合计	1,420,409.15	218,292.63				1,638,701.78
----	--------------	------------	--	--	--	--------------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网浙江省电力有限公司	354,664,317.39		354,664,317.39	76.69	1,304,018.09
台州市联源热力有限公司	89,027,162.96		89,027,162.96	19.25	
台州市水处理发展有限公司	3,384,776.90		3,384,776.90	0.73	128,912.38
浙江浙能中科储能科技有限公司	2,817,859.40		2,817,859.40	0.61	141,782.50
浙江华隆电力工程有限公司	2,650,000.00		2,650,000.00	0.57	
合计	452,544,116.65		452,544,116.65	97.85	1,574,712.97

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	32,500.00	2,294,250.01
应收股利	177,897,200.86	31,313,355.42
其他应收款	53,718,887.55	1,161,825,492.17
合计	231,648,588.41	1,195,433,097.60

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	32,500.00	2,294,250.01

合计	32,500.00	2,294,250.01
----	-----------	--------------

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利**(1). 应收股利**

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	20,473,239.46

浙江浙能富兴燃料有限公司	157,423,961.40	
台州市台电能源工程技术有限公司		10,840,115.96
合计	177,897,200.86	31,313,355.42

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	20,473,239.46	3年以上	尚未达到收回节点	否
合计	20,473,239.46	/	/	/

说明：已明确收回方案，预计能够收回。

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	53,722,666.82	499,442,092.45
其中：1年以内（含1年）	53,722,666.82	499,442,092.45
1至2年		30,000.00
2至3年		668,000,000.00
合计	53,722,666.82	1,167,472,092.45

(2). 按款项性质分类情况

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	5,646,600.28			5,646,600.28
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	5,642,821.01			5,642,821.01
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	3,779.27			3,779.27

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或	其他	

				核销	变动	
按组合计提预期信用损失的应收账款	5,646,600.28		5,642,821.01			3,779.27
其中：组合 2	34.86		2.47			32.39
组合 3	5,646,565.42		5,642,818.54			3,746.88
合计	5,646,600.28		5,642,821.01			3,779.27

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	53,674,134.00	99.91	应收暂付款	1 年以下	
周仙明	33,000.00	0.06	备用金	1 年以下	3,722.16
浙江省公路管理局	8,792.93	0.02	ETC 过路费	1 年以下	32.33
杭州萧山供水有限公司	6,739.89	0.01	水费	1 年以下	24.78
合计	53,722,666.82	100.00	/	/	3,779.27

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	29,834,770,139.28		29,834,770,139.28	27,892,068,661.63		27,892,068,661.63
对联营、合营企业投资	40,397,454,751.19	234,691,533.83	40,162,763,217.36	36,647,960,400.89	227,841,533.83	36,420,118,867.06
合计	70,232,224,890.47	234,691,533.83	69,997,533,356.64	64,540,029,062.52	227,841,533.83	64,312,187,528.69

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
浙江浙能镇海发电有限责任公司	820,256,859.70						820,256,859.70	
浙江浙能温州发电有限公司	1,177,374,800.20						1,177,374,800.20	
浙江浙能嘉兴发电有限公司	1,282,988,884.69						1,282,988,884.69	
浙江浙能镇海联合发电有限公司	144,632,597.80						144,632,597.80	
浙江浙能北仑发电有限公司	1,535,603,499.92						1,535,603,499.92	
浙江浙能钱清发电有限责任公司	176,896,061.19			176,896,061.19				
浙江浙能乐清发电有限责任公司	1,839,078,999.24						1,839,078,999.24	
浙江浙能嘉华发电有限公司	4,117,061,112.57		304,949,260.00				4,422,010,372.57	
浙江浙能长兴发电有限公司	1,100,952,872.90						1,100,952,872.90	
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	75,428,592.95						75,428,592.95	
浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	98,542,930.80						98,542,930.80	
浙江浙能兰溪发电有限责任公司	1,819,947,634.67						1,819,947,634.67	
浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	1,162,075,210.89		21,246,896.00				1,183,322,106.89	
浙江浙能富兴燃料有限公司	1,231,633,052.74						1,231,633,052.74	
浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	1,557,536,747.55		819,000,000.00				2,376,536,747.55	
浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	128,458,000.00						128,458,000.00	
浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	336,000,000.00						336,000,000.00	
浙江浙能常山天然气发电有限公司	261,000,000.00						261,000,000.00	
浙江浙能台州第二发电有限责任公司	2,541,144,838.89		467,647,000.00				3,008,791,838.89	
浙江浙能电力工程技术有限公司	180,088,414.80						180,088,414.80	
台州市联源热力有限公司	68,662,377.81						68,662,377.81	
浙江华隆电力工程有限公司	6,566,515.22						6,566,515.22	
浙能阿克苏热电有限公司	1,685,161,300.00						1,685,161,300.00	

浙江浙能能源服务有限公司	954,235,179.05		465,764,820.95						1,420,000,000.00	
台州市台电能源工程技术有限公司	343,312,600.00								343,312,600.00	
宁夏枣泉发电有限责任公司	379,313,769.88								379,313,769.88	
诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业(有限合伙)	448,446,022.00								448,446,022.00	
淮浙电力有限责任公司	589,662,248.03								589,662,248.03	
浙能电力股权投资(杭州)有限公司	12,000,000.00								12,000,000.00	
浙江浙能碳资产管理有限公司					40,989,561.89				40,989,561.89	
苏州中来光伏新材股份有限公司	1,818,007,538.14								1,818,007,538.14	
合计	27,892,068,661.63				2,119,597,538.84		176,896,061.19		29,834,770,139.28	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
国核浙能核能有限公司	258,536,171.92	75,750,000.00		10,275.30						334,296,447.22	
河北新华龙科技有限公司	360,569,577.32	11,070,000.00		34,875,593.66		221,223.95				406,736,394.93	
兰溪源泰股权投资合伙企业(有限合伙)	428,641,635.91			-4,343,941.03						424,297,694.88	
小计	1,047,747,385.15	86,820,000.00		30,541,927.93		221,223.95				1,165,330,537.03	
二、联营企业											
中国核能电力股份有限公司	3,306,858,481.76			172,004,911.98			74,491,940.64			3,404,371,453.10	
秦山核电有限公司	2,515,731,676.06			379,742,603.78	-112,671.13	6,955,413.22	355,320,000.00			2,546,997,021.93	
三门核电有限公司	3,661,483,117.34	313,090,000.00		209,614,701.45		3,288,670.11	226,600,000.00			3,960,876,488.90	
核电秦山联营有限公司	1,937,869,711.02			321,224,951.75	-191,689.11	3,912,212.12	243,600,000.00			2,019,215,185.78	
秦山第三核电有限公司	693,068,845.45			147,624,732.48	-86,312.51	1,259,286.64	100,900,000.00			740,966,552.06	
中广核苍南核电有限公司	3,368,662,800.00	824,874,000.00								4,193,536,800.00	
中广核苍南第二核电有限公司	270,351,000.00	784,920,000.00								1,055,271,000.00	
中核辽宁核电有限公司	916,630,051.78	356,750,000.00		545,873.71		21,330.61				1,273,947,256.10	
中核海洋核动力发展有限公司	90,104,208.78									90,104,208.78	
浙江三门高温堆电站有限公司	14,700,000.00									14,700,000.00	
中核浙能能源有限公司		659,900,850.00								659,900,850.00	
国能浙江宁海发电有限公司	2,585,870,779.27			322,128,291.61		6,870,556.81	440,245,496.56			2,474,624,131.13	

浙江浙能电力股份有限公司2025年年度报告

淮浙煤电有限责任公司	2,133,102,418.41			407,037,192.89		-194,649.94	590,790,268.82			1,949,154,692.54	
国能浙江北仑第三发电有限公司	1,122,757,494.32			166,554,538.62		4,910,052.75	270,374,922.98			1,023,847,162.71	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	520,488,679.49			96,535,883.72						617,024,563.21	
杭州华电半山发电有限公司	763,405,904.89			25,001,671.28		-1,442,778.72	16,315,736.66			770,649,060.79	
国能浙江北仑第一发电有限公司	978,619,257.65			68,129,625.54		21,260,448.13	51,505,937.62			1,016,503,393.70	
浙江浙能北海水力发电有限公司	540,210,118.00			49,085,292.42		693,099.75	52,454,742.12			537,533,768.05	
国能浙江舟山发电有限责任公司	1,076,154,944.94	65,720,578.43		165,089,535.21		1,587,620.70	48,047,251.28			1,260,505,428.00	
浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	311,455,412.34	0.50		42,250,437.00		49,542.46				353,755,392.30	
浙江长兴燃气发电有限公司	230,479,398.76			-2,031,915.84		1,736,839.13				230,184,322.05	
华润电力（温州）有限公司	250,654,366.29			54,596,347.01		-949,909.64	56,776,845.12			247,523,958.54	
温州燃机发电有限公司	175,938,876.11			515,034.56						176,453,910.67	
宁夏银星发电有限责任公司	443,449,431.60			85,464,429.98		45,077.49				528,958,939.07	
国能浙能宁东发电有限公司	619,264,622.15			136,170,750.95		-1,363,707.22				754,071,665.88	
国能宁东第二发电有限公司	403,106,767.03			38,743,341.34		-2,230,278.00	43,722,431.35			395,897,399.02	
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	50,066,076.27			20,979,049.11		342,013.30				71,387,138.68	
国能宁夏大坝四期发电有限公司	267,024,889.11			115,883,593.92		27,176.35				382,935,659.38	
浙江浙能绿能电力发展有限公司	480,830,289.58	34,818,607.00		-8,917,276.94		145,420.47				506,877,040.11	
国能（浙江北仑）发电有限公司	254,102,600.00	90,451,500.00		12,283,088.95		2,459,223.13				359,296,412.08	
浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	1,855,251,038.39			162,021,660.54		951,233.03	21,642,427.10			1,996,581,504.86	
浙江富浙投资有限公司	783,317,116.56		300,000,000.00	-31,593,694.02						451,723,422.54	
浙江浙能综合能源技术研发有限公司	182,067,611.62			815,498.75						182,883,110.37	
浙江省创业投资集团有限公司	360,085,895.87			34,436,014.95		2,400,284.26	11,859,200.00			385,062,995.08	
浙江浙能普华股权投资有限公司	6,197,626.35			1,366,625.17			1,233,870.97			6,330,380.55	
绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）	74,217,337.81		26,923,146.79	-6,441,381.44						40,852,809.58	
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,550,219,978.97			117,032,573.84			92,296,458.84			1,574,956,093.97	

中核燕龙科技有限公司	67,392,943.09			455,805.00						67,848,748.09	
浙江爱康光电科技有限公司	6,850,000.00							6,850,000.00			234,691,533.83
浙江电力交易中心有限公司	49,699,395.97			75,000.00						49,774,395.97	
浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	83,427,483.70			-6,480,458.41		115,778.53				77,062,803.82	
浙江省白马湖实验室有限公司	105,098,819.88	90,000,000.00		87,880.25						195,186,700.13	
华润电力（龙港）有限公司	118,233,569.92	44,500,000.00		22,786,931.67		1,289,561.37				186,810,062.96	
嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）	34,147,535.34			275,407.02						34,422,942.36	
浙能集团甘肃有限公司	15,462,724.47	16,000,000.00		-6,255,992.85						25,206,731.62	
国风投双碳创新（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	98,260,185.57	2,007,790.48		5,391,147.82						105,659,123.87	
小计	35,372,371,481.91	3,283,033,326.41	326,923,146.79	3,320,229,704.77	-390,672.75	54,139,516.84	2,698,177,530.06	6,850,000.00		38,997,432,680.33	234,691,533.83
合计	36,420,118,867.06	3,369,853,326.41	326,923,146.79	3,350,771,632.70	-390,672.75	54,360,740.79	2,698,177,530.06	6,850,000.00		40,162,763,217.36	234,691,533.83

(3). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
浙江爱康光电科技有限公司	234,691,533.83		234,691,533.83			
合计	234,691,533.83		234,691,533.83	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,356,260,790.70	4,061,677,178.06	4,601,139,931.71	4,271,925,795.45
其他业务	82,867,027.83	32,052,247.32	82,108,406.97	36,084,894.46
合计	4,439,127,818.53	4,093,729,425.38	4,683,248,338.68	4,308,010,689.91

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	电力及供热-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
售电收入	3,989,473,869.28	3,825,260,390.55	3,989,473,869.28	3,825,260,390.55
供热收入	366,786,921.42	236,416,787.51	366,786,921.42	236,416,787.51
按经营地区分类				
国内	4,356,260,790.70	4,061,677,178.06	4,356,260,790.70	4,061,677,178.06
国外				
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	4,356,260,790.70	4,061,677,178.06	4,356,260,790.70	4,061,677,178.06

在某一时段内确认				
合计	4,356,260,790.70	4,061,677,178.06	4,356,260,790.70	4,061,677,178.06

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,318,035,803.45	666,091,153.05
权益法核算的长期股权投资收益	3,350,771,632.70	3,651,203,574.26
处置长期股权投资产生的投资收益	12,980,877.63	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	403,757,378.52	355,234,722.88
委贷利息	50,198,060.75	70,927,699.18
合计	6,135,743,753.05	4,743,457,149.37

6、其他

适用 不适用

二十、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	192,641,927.25	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	311,969,562.83	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,465,227.97	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	11,034,619.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-90,763.35	
债务重组损益	1,846,409.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-34,193,294.13	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	117,099,546.97	

减：所得税影响额	121,782,671.70	
少数股东权益影响额（税后）	144,704,099.42	
合计	337,286,464.45	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

1.本期各类非经常性损益发生额中，中来股份发生额为96,092,750.70元，其中“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”6,720,635.50元，“计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外”74,118,727.31元，“除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益”13,884,024.36元，“单独进行减值测试的应收款项减值准备转回”2,034,619.00元，“债务重组损益”1,846,409.03元，“除上述各项之外的其他营业外收入和支出”-2,511,664.50元。

2.其他符合非经常性损益定义的损益项目系权益法核算的长期股权投资收益中属于非经常性损益的部分。

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.10	0.56	0.56
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.65	0.54	0.54

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：刘为民

董事会批准报送日期：2026年4月27日

修订信息

适用 不适用