公司代码:600863　　公司简称:华能蒙电

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

2025 年度报告摘要

第一节 重要提示

1、本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到www.sse.com.cn网站仔细阅读年度报告全文。

2、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。

3、公司全体董事出席董事会会议。

4、大信会计师事务所(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。

5、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

2025年度利润分配方案以公司总股本为基数,向全体股东每10股派发现金股利2.20元(含税)。按照公司现有总股本7,835,189,560股计算,预计支付现金股利1,723,741,703.20元。该分配方案已经公司董事会审议通过,还需提交公司2025年度股东会审议批准。

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

第二节 公司基本情况

1、公司简介

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	华能蒙电	600863	内蒙华电
联系人和联系方式	董事会秘书		证券事务代表	
姓名	赵黎鲲		阿力亚	
联系地址	呼和浩特市锡林南路工艺厂巷电力科技楼		呼和浩特市锡林南路工艺厂巷电力科技楼	
电话	0471-6222388		0471-6222388	
传真	0471-6228410		0471-6228410	
电子信箱	nmhd@nmhdwz.com		nmhd@nmhdwz.com	

2、报告期公司主要业务简介

(1)总体分析

2025年,全国电力系统安全稳定运行,电力供应持续绿色低碳转型,电力消费稳中向好,电力供需总体平衡。

具体来看,电力供应方面,根据国家统计局数据,2025年,规模以上工业发电量97,159亿千瓦时,比上年增长2.2%。规模以上工业火力发电量62,945亿千瓦时,比上年下降1.0%;其中全口径煤电发电量同比下降1.9%,增容减量效果逐步显现,煤电发电量占总发电量比重为51.1%,比“十三五”末降低9.6个百分点。风力发电10,531亿千瓦时,增长0.7%;太阳能发电5,726亿千瓦时,增长24.4%。全口径非化石能源发电量4.47万亿千瓦时,同比增长14.1%,占总发电量比重为42.9%,同比提高3.4个百分点,比“十三五”末提高9.0个百分点。

电力需求方面,2025年我国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,同比增长5.0%,我国稳居全球电力消费第一大国地位。

设备利用小时方面,2025年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3,119小时,同比降低312小时,分类型看,火电4,147小时,同比降低232小时;其中,煤电4,346小时,同比降低269小时。并网风电1,979小时,同比降低148小时。并网太阳能发电1,088小时,同比降低113小时。

装机容量方面,截至2025年底,非化石能源发电装机容量24.0亿千瓦,同比增长23.0%,占总装机容量比重为61.7%,比上年提高3.5个百分点。其中,并网风电6.4亿千瓦,同比增长22.9%;并网太阳能发电12.0亿千瓦,同比增长35.4%。从结构看,煤电占总发电装机容量的比重为32.4%,比上年底下降3.7个百分点,比“十三五”末降低16.7个百分点;并网风电和太阳能发电合计装机规模占总装机容量比重为47.3%,比上年底提高5.3个百分点,比“十三五”末提高23.1个百分点。

(2)区域分析

2025年以来,内蒙古自治区坚持以能源安全新战略为指引,全力推进国家重要能源和战略资源基地建设,能源重大项目完成投资超过3,000亿元,完成国家下达的7,95亿吨煤炭保供任务量,外送电量3,500亿度,连续21年领跑全国;电力总装机在全国率先突破2亿千瓦,风电装机在全国率先突破1亿千瓦,全年新增新能源装机3,500万千瓦;累计建成投运新型储能规模超1,700万千瓦,同比增长144%。根据《关于2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》,内蒙古自治区2025年可再生能源电力消纳责任权重最低预期值目标为30.7%,非水电消纳责任权重最低预期值为30%。

具体来看,截至2025年底,全区6000千瓦及以上电厂装机容量为29,301万千瓦,同比增长15.04%。其中火电装机12,601万千瓦,同比增长4.05%;风电装机为10,863万千瓦,同比增长26.31%,太阳能发电装机5,596万千瓦,同比增23.88%。

2025年,全区6000千瓦及以上电厂发电量8,645亿千瓦时,同比增长4.81%。其中,火电5,872亿千瓦时,同比下降4.04%;风电2,142亿千瓦时,同比增长25.33%;太阳能573亿千瓦时,同比增长57.36%。

2025年,全区全社会用电量5,484亿千瓦时,同比增长5.43%。第一产业用电量62亿千瓦时,同比增长6.29%;第二产业用电量4,758亿千瓦时,同比增长4.62%;第三产业用电量436亿千瓦时,同比增长13.05%;城乡居民生活用电量229亿千瓦时,同比增长8.61%。

①蒙西电力市场

电价方面,蒙西电力市场中长期交易继续执行2021年11月1日内蒙古自治区工信厅下发的《关于调整蒙西地区电力交易市场价格浮动上下限和进一步放开电力市场交易相关事宜的通知》,燃煤发电市场交易价格在“基准价+上下浮动”范围内形成,上下浮动原则上均不超过20%,钢铁、电解铝、铁合金、电石、聚氯乙烯、焦炭等高耗能企业市场交易电价不受上浮20%限制。2025年以来,蒙西电力市场按照内蒙古自治区能源局《关于做好2025年内蒙古电力多边交易市场中长期交易有关事宜的通知》(内能源电力字〔2024〕831号)有关要求,组织开展年度、月度以及月内等交易。为落实新能源消纳保障要求,各周期内新能源交易优先组织开展。鼓励市场主体签订一年期以上的电力中长期合同,多年期合同可在交易机构备案后按年度在平台成交并执行。用户签约电量应不低于当月用电量的90%,燃煤发电企业、新能源发电企业签约电量不低于当月上网电量的90%。

报告期,公司蒙西电网地区平均售电单价为316.52元/千千瓦时,同比下降2.03%。

②华北电力市场

2025年,华北地区电力系统安全稳定运行,电力供应方面整体充足,供需总体平衡。二季度共有3轮高温过程影响华北等地区,中东部地区出现区域性高温过程,拉动部分省份用电负荷屡创新高。入冬以来,北方地区“冷暖转换”频繁,冷空气活跃度加剧,出现多轮阶段性强寒潮天气。全国用电负荷多次突破历史度冬负荷极值。华北区域电网等14个省级电网负荷累计86次创历史新高。

报告期,公司华北电网地区平均售电单价为356.17元/千千瓦时,较追溯调整后的上年同期数据上涨0.47%。

(3)电煤市场

①煤炭供应方面,2025年,根据国家统计局统计,我国规模以上工业原煤产量48.3亿吨,同比增长1.2%。

②煤价方面,2025年,国内动力煤价格波动明显。受供应宏松和需求疲软影响,上半年价格持续下跌。下半年,随着迎峰度夏、迎峰度冬用煤高峰到来,叠加相关政策实施、产量受限,动力煤价格触底反弹。12月以来,冷空气强度减弱、下游采购需求减少,叠加港口库存高位,煤价联动下行。

报告期,公司入炉标煤单价完成513.66元/吨,同比下降12.14%。

(4)公司所处的行业地位

作为内蒙古自治区大型发电公司之一,公司主营业务涵盖发电、供热与煤炭产销。公司发电资产全部坐落于内蒙古自治区,所发电力不仅保障内蒙古自治区用电需求,还输往华北、京津唐等地区。同时,公司拥有1,500万吨煤炭产能,可充分发挥煤电一体化协同优势,为内蒙古自治区及我国的社会经济发展以及居民生产生活用电,提供了关键的电力能源保障,是内蒙古自治区重要的电源供应主体。

(5)主营业务

公司是内蒙古自治区首家电力上市公司,是区域大型的综合性能源公司之一。公司发电资产遍布自治区九个盟市,项目主要处于电力、热力负荷中心或煤炭资源丰富区域,以及特高压外送通道上。公司业务范围包括火力发电、供热、蒸汽、热水的生产、供应、销售、维护和管理;风力发电以及其他新能源发电和供应;对煤炭、铁路及配套基础设施项目的投资,对煤化工、煤炭深加工行业投资、建设、运营管理,与上述经营内容相关的管理、咨询服务。

(6)经营模式

公司主要经营以火电为主的发电、供热业务以及风电和太阳能等为主的新能源发电业务,并经营煤炭生产及销售等业务。截至报告期末,公司合并范围内已经投入运行的发电厂共计22家,期末装机容量1,502.62万千瓦,其中燃煤发电机组装机容量1,140万千瓦,占比75.87%;新能源装机容量362.62万千瓦,占比24.13%;公司煤炭产能1,500万吨/年。

从业务分布看,公司发电业务主要向蒙西电网、华北电网、蒙东电网供电,其中,蒙西电网、蒙东电网区域主要以直调、大用户交易等方式销售;华北电网主要以“点对网”和特高压直送等方式销售。随着电力体制改革逐步深入,竞价上网已成为发电企业主要的销售方式。

公司供热业务主要包括居民供热和工业供汽,其中,居民供热以直销热力用户或通过聚售方式销售给热力公司,工业供汽以协议方式直售给客户。

公司煤炭业务为魏家峁公司煤电一体化项目,煤炭产能为1,500万吨/年,所产煤炭部分用于电厂自用和公司合并范围内销售,其余全部外销。

(7)主要业绩驱动因素

影响公司业绩的主要因素包括但不限于发电量(供热量)、电价(热价)、煤炭产销量以及煤炭销售价格、燃料采购价格等方面。同时,技术创新、环境政策、人才队伍等亦会间接影响公司当前业绩和发展潜力。

公司发电量、供热量以及煤炭产销量受到国家整体经济形势、区域分布、市场竞争、政策导向等多重因素综合影响。报告期内,公司累计完成发电量582.18亿千瓦时,较追溯调整后的上年同期数据减少8.37%;完成供热量1,652.48万吉焦,同比减少11.25%;完成煤炭产量1,349.35万吨,同比减少6.58%。

公司电价和售煤价格主要受国家政策、市场竞争和供求关系影响,报告期内公司平均售电单价完成333.10元/千千瓦时(不含税),较追溯调整后的上年同期数据下降0.94%;煤炭销售价格完成300.65元/吨(不含税),同比下降25.25%。

3、公司主要会计数据和财务指标

3.1近3年的主要会计数据和财务指标

单位:元　币种:人民币

	2025年	2024年		本年比上年增减(%)	2023年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	48,645,074,056.39	48,750,495,813.89	39,877,812,141.43	-0.22	48,288,610,628.99	39,479,269,634.19
归属于上市公司股东的净资产	15,741,497,470.77	20,867,108,131.26	17,897,711,501.34	-24.56	20,401,984,608.54	18,322,473,564.95
营业收入	21,050,468,832.20	23,855,078,445.19	22,293,633,145.08	-11.76	23,618,577,503.88	22,525,311,943.98
利润总额	3,744,726,315.57	3,873,417,804.65	2,876,406,249.29	-3.32	3,271,598,199.47	2,525,997,737.40
归属于上市公司股东的净利润	2,493,439,065.89	3,039,562,211.98	2,325,223,359.01	-17.97	2,540,320,056.20	2,004,868,314.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,858,282,854.91	2,252,434,705.04	2,252,434,705.04	-17.50	1,940,986,155.03	1,940,986,155.03
经营活动产生的现金流量净额	6,731,988,052.20	6,668,139,285.65	5,103,407,065.13	0.96	6,470,052,300.26	5,332,270,367.84
加权平均净资产收益率(%)	12.25	16.00	13.96	减少3.75个百分点	14.67	12.56
基本每股收益(元/股)	0.34	0.40	0.34	-15.00	0.33	0.29
稀释每股收益(元/股)	0.34	0.40	0.34	-15.00	0.33	0.29

3.2报告期分季度的主要会计数据

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	5,448,390,303.47	5,180,911,482.99	5,430,306,788.09	4,990,860,257.65
归属于上市公司股东的净利润	921,299,737.91	997,517,085.61	698,891,236.11	-124,268,993.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	746,280,046.89	809,428,647.93	651,177,098.60	-348,602,938.51
经营活动产生的现金流量净额	1,404,320,007.07	1,749,378,164.74	2,435,026,568.36	1,143,263,312.03

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

公司通过发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方式收购北方公司持有的正蓝旗风电70%股权与北方多伦75.51%股权,于2025年12月31日完成资产交割及工商变更登记手续,并纳入公司合并报表范围。根据《企业会计准则》的相关规定,公司按照同一控制下企业合并原则对2025年度已披露定期报告数据进行追溯调整。

4、股东情况

4.1报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前10名股东情况

单位:股

截至报告期末普通股股东总数(户)	125,613
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	123,602
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
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)	0

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

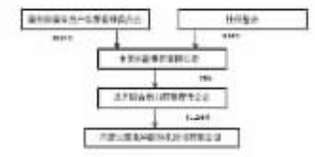
股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
北方联合电力有限责任公司	12,565,800	3,344,647,286	51.24	0	无	0	国有法人
信达证券-信达投资有限公司-信达证券信丰1号单一资产管理计划	218,236,436	218,236,436	3.34	0	未知	0	其他
天津华人投资管理有限公司-华能结构调整1号证券投资私募基金	0	129,740,140	1.99	0	无	0	其他
中国太平洋人寿保险股份有限公司-分红-个人分红	16,432,663	107,431,852	1.65	0	未知	0	其他
东方证券股份有限公司	50,190,816	100,996,253	1.55	0	未知	0	其他
中国建设银行股份有限公司-华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	99,981,000	99,981,000	1.53	0	未知	0	其他
东兴证券股份有限公司	56,549,796	56,549,796	0.87	0	未知	0	其他
李清生	22,185,418	53,040,718	0.81	0	未知	0	其他
中国农业银行股份有限公司-中证500交易型开放式指数证券投资基金	1,899,280	48,147,354	0.74	0	未知	0	其他
中国太平洋人寿保险股份有限公司-分红-个人分红	1,518,400	43,017,202	0.66	0	未知	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中,北方联合电力有限责任公司、天津华人投资管理有限公司-华能结构调整1号证券投资私募基金属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/						

4.2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

4.3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



4.4报告期末公司优先股股东总数及前10 名股东情况

□适用 √不适用

5、公司债券情况

√适用 □不适用

5.1公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:亿元　币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种一)	23蒙电Y1	240363	2025-12-07	0	3.10
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种二)	23蒙电Y2	240364	2026-12-07	10	3.23
内蒙古蒙电华能热电股份有限公司2025年度第一期超短期融资券	25内蒙华电SCP001	012581423	2025-12-26	0	1.71

(下转B252版)

证券代码:600863　　证券简称:华能蒙电

内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

2026 第一季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示

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

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

第一季度财务报表是否经审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位:元　币种:人民币

项目	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
		调整前	调整后	调整后
营业收入	4,707,562,475.44	5,052,044,948.68	5,448,390,303.47	-13.60
利润总额	1,018,835,908.51	1,069,158,120.21	1,336,489,332.70	-23.77
归属于上市公司股东的净利润	694,366,411.62	744,035,711.10	921,299,737.91	-24.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	693,857,049.12	744,659,468.06	744,659,468.06	-6.82
经营活动产生的现金流量净额	880,181,137.30	887,374,427.83	1,404,320,007.07	-37.32
基本每股收益(元/股)	0.092	0.112	0.125	-26.40
稀释每股收益(元/股)	0.092	0.112	0.125	-26.40
加权平均净资产收益率(%)	3.67	4.369	4.59	减少0.92个百分点
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
		调整前	调整后	调整后
总资产	48,596,130,797.66	48,645,074,056.39	48,645,074,056.39	-0.12
归属于上市公司股东的所有者权益	21,869,989,982.94	15,741,497,470.77	15,741,497,470.77	38.93

追溯调整或重述的原因说明

1.公司通过发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方式收购北方联合电力有限责任公司(以下简称“北方公司”)持有的上都正蓝旗新能源有限责任公司(以下简称“正蓝旗风电”)70%股权与北方多伦新能源有限责任公司(以下简称“北方多伦”)75.51%股权,于2025年12月31日完成资产交割及工商变更登记手续,并纳入公司合并报表范围。根据《企业会计准则》的相关规定,公司按照同一控制下企业合并原则对2025年度一季度数据进行追溯调整。

2.计算本报告期基本每股收益时,已扣除可续期公司债利息796.44万元。

3.计算加权平均净资产收益率指标时,归属于公司普通股股东净利润扣减了本年可续期公司债利息796.44万元。归属于普通股股东的净资产不包括可续期公司债本金以及其利息。

(二)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	本期金额	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		
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		
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		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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损益		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	967,086.35	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减:所得税影响额	128,026.82	
少数股东权益影响额(税后)	329,697.03	
合计	509,362.50	

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

(三)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

√适用 □不适用

项目名称	变动比例(%)	主要原因
营业收入	-13.60	报告期公司发电量、电价、煤炭销售量及销售单价同比下降所致。
利润总额	-23.77	
归属于上市公司股东的净利润	-24.63	
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-6.82	
经营活动产生的现金流量净额	-37.32	
基本每股收益(元/股)	-26.40	
稀释每股收益(元/股)	-26.40	
加权平均净资产收益率(%)	减少0.92个百分点	
归属于上市公司股东的所有者权益	38.93	公司新增发行股份及经营利润增加所致。

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数	123,602	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)		无	
前10名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)					
股东名称	股东性质	持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
北方联合电力有限责任公司	国有法人	4,116,511,789	52.54	771,864,503	无	0
山东高速(深圳)投资有限公司	其他	253,036,439	3.23	253,036,439	未知	0
信达证券-信达投资有限公司-信达证券信丰1号单一资产管理计划	其他	218,236,436	2.79	0	未知	0
建信金融资产投资有限公司	其他	202,429,149	2.58	202,429,149	未知	0
天津华人投资管理有限公司-华能结构调整1号证券投资私募基金	其他	129,740,140	1.66	0	未知	0
中国建设银行股份有限公司-华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	其他	121,098,551	1.55		未知	0
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	其他	107,431,852	1.37		未知	0
东方证券股份有限公司	其他	100,692,703	1.29		未知	0
香港中央结算有限公司	其他	62,359,599	0.80		未知	0
交银金融资产投资有限公司	其他	60,728,744	0.78	60,728,744	未知	0
前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		股份种类	数量			
北方联合电力有限责任公司	3,344,647,286	人民币普通股	3,344,647,286			
信达证券-信达投资有限公司-信达证券信丰1号单一资产管理计划	218,236,436	人民币普通股	218,236,436			
天津华人投资管理有限公司-华能结构调整1号证券投资私募基金	129,740,140	人民币普通股	129,740,140			
中国建设银行股份有限公司-华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	121,098,551	人民币普通股	121,098,551			
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	107,431,852	人民币普通股	107,431,852			
东方证券股份有限公司	100,692,703	人民币普通股	100,692,703			
香港中央结算有限公司	62,359,599	人民币普通股	62,359,599			
东兴证券股份有限公司	56,549,796	人民币普通股	56,549,796			
李清生	47,078,114	人民币普通股	47,078,114			
国泰海通证券股份有限公司	42,815,113	人民币普通股	42,815,113			
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中,北方联合电力有限责任公司、天津华人投资管理有限公司-华能结构调整1号证券投资私募基金属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系。					
前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明(如有)	无					

注:公司2025年通过发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方式收购北方公司持有的正蓝旗风电70%股权与北方多伦75.51%股权,于2025年12月31日完成资产交割及工商变更登记手续。

公司于2026年1月7日在中国结算上海分公司办理完成向北方公司发行股份771,864,503股的登记手续,根据《发行方案》,北方公司通过本次交易取得的上市公司股份,自本次发行股份及支付现金购买资产所涉及股份发行结束之日起60个月内不得转让;2026年2月9日在中国结算上海分公司办理完成向不超过35名符合条件的特定投资者非公开发行的536,437,246股股份登记手续,其中山东高速(深圳)投资有限公司253,036,439股,建信金融资产投资有限公司202,429,149股,交银金融资产投资有限公司60,728,744股,湖北文旅资本控股有限公司20,242,914股。根据《发行方案》,本次发行认购对象认购的股份自发行结束之日起6个月内不得转让。

详见公司于2026年1月10日、2026年2月11日披露的《内蒙古蒙电华能热电股份有限公司关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之发行结果暨股本变动公告》(临2026-002号、临2026-009号)。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

√适用 □不适用

报告期,公司归属于上市公司股东的净利润实现69,436.64万元,较上年同期追溯调整后减少24.63%,归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期追溯调整后下降6.82%。主要原因如下:

(一)报告期内,公司完成发电量127.83亿千瓦时,较上年同期追溯调整后减少4.40%,其中火电发电量104.97亿千瓦时,同比减少4.73%。主要原因是,受区域内新能源发电量挤压,公司火电机组调峰次数增加,使得火电机组利用小时下降。

(二)报告期内,公司实现平均售电单价331.09元/千千瓦时(不含税),较追溯调整后的上年同期数据下降7.63%。电价下降的主要原因是,受新能源发电装机容量持续攀升及电力市场化交易深化影响,市场供需宽松,竞争加剧,发电侧报价整体下探,使得公司平均售电单价下降。

(三)报告期内,煤炭销售平均单价完成269.65元/吨(不含税),同比下降24.84%。主要原因为,一是公司所属魏家峁煤矿原煤热值阶段性下降问题尚未解决;二是报告期受市场供求关系的影响,魏家峁煤矿煤炭销售价格较上年同期下调。

(四)报告期内,公司入炉标煤单价489.40元/吨,同比减少50.39元/吨,同比下降9.34%。

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2026年3月31日

编制单位:内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

单位:元　币种:人民币　审计类型:未经审计

项目	2026年3月31日	2025年12月31日
流动资产:		
货币资金	1,171,040,502.01	1,071,011,500.95
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	1,962,572.14	20,645,232.60
应收账款	4,328,414,778.25	4,408,816,085.38
应收款项融资		
预付款项	239,832,080.16	82,739,016.63
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	215,264,264.91	214,334,721.80
其中:应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	438,188,095.93	435,041,452.17
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		
其他流动资产	224,327,540.68	340,701,328.18
流动资产合计	6,619,029,834.08	6,573,289,337.71
非流动资产:		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	2,448,170,926.98	2,349,175,402.43
其他权益工具投资	1,414,737,724.31	1,358,192,656.55
其他非流动金融资产		
投资性房地产	47,837,319.98	48,524,488.20
固定资产	26,899,045,641.54	27,445,021,453.23
在建工程	3,178,779,067.28	2,627,696,770.69
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	142,271,317.41	142,383,023.42
无形资产	4,333,080,411.42	4,365,021,640.61
其中:数据资源		
开发支出	2,615,094.34	2,615,094.34
其中:数据资源		
商誉	30,357,374.47	30,357,374.47
长期待摊费用	406,316,161.85	444,904,595.02
递延所得税资产	170,103,658.34	169,459,609.57
其他非流动资产	2,893,796,265.66	3,091,432,610.15
非流动资产合计	41,967,100,963.58	42,071,784,718.68
资产总计	48,586,130,797.66	48,645,074,056.39
流动负债:		
短期借款	3,728,377,827.20	3,111,860,177.78
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	1,106,680,166.72	1,885,617,247.22
预收款项	10,224,660.25	10,367,968.63
合同负债	6,564,384.74	89,401,968.43
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	193,802,923.92	51,410,183.86
应交税费	131,911,297.75	212,493,220.90
其他应付款	2,410,294,810.36	8,001,834,494.65
其中:应付利息		
应付股利	395,500,556.85	542,189,683.57
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	2,404,049,922.81	3,221,756,667.76
其他流动负债	210,050,097.19	74,633,608.40
流动负债合计	10,201,966,090.94	16,666,375,537.63
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款	8,244,302,916.77	8,236,614,239.19
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	9,958,776.62	2,014,152.62
长期应付款	550,569,858.69	497,689,258.70
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	104,474,300.60	108,962,544.22
递延所得税负债	139,794,891.71	124,917,709.06
其他非流动负债	13,697,030.29	13,930,191.17
非流动负债合计	9,062,797,774.68	8,984,128,094.96
负债合计	19,264,763,865.62	25,650,503,632.59
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	7,835,189,560.00	6,526,887,811.00
其他权益工具	962,572,812.37	954,608,428.81
其中:优先股		
永续债	1,010,176,712.33	1,002,212,328.77
资本公积	4,006,628,715.87	0.00
减:库存股		
其他综合收益	274,240,157.66	229,572,272.55
专项储备	531,275,238.14	456,971,152.69
盈余公积	238,628,522.62	238,628,522.62
一般风险准备		
未分配利润	8,021,454,976.28	7,334,829,283.10
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	21,869,989,982.94	15,741,497,470.77
少数股东权益	7,451,396,949.10	7,253,072,953.03
所有者权益(或股东权益)合计	29,321,386,932.04	22,994,570,423.80
负债和所有者权益(或股东权益)总计	48,586,130,797.66	48,645,074,056.39

公司负责人:高原　　主管会计工作负责人:王子南　　会计机构负责人:崔剑

合并利润表

2026年1—3月

编制单位:内蒙古蒙电华能热电股份有限公司

单位:元　币种:人民币　审计类型:未经审计

项目	2026年第一季度	2025年第一季度
一、营业总收入	4,707,562,475.44	5,448,390,303.47
其中:营业收入	4,707,562,475.44	5,448,390,303.47
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	3,705,285,292.50	4,182,823,607.02
其中:营业成本	3,557,530,072.35	3,898,264,059.72