

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9.7%；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%，比上年下降3.3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 3 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过 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，同比增长 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。受供应宽松和需求疲软影响，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趸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	48,268,610,628.99	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

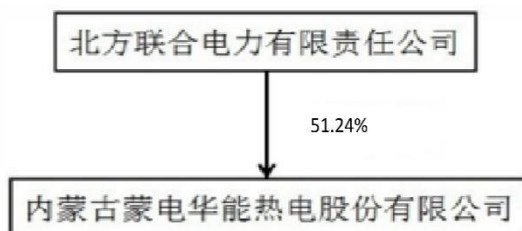
单位：股

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—传统保险高分红股票管理组合	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	/

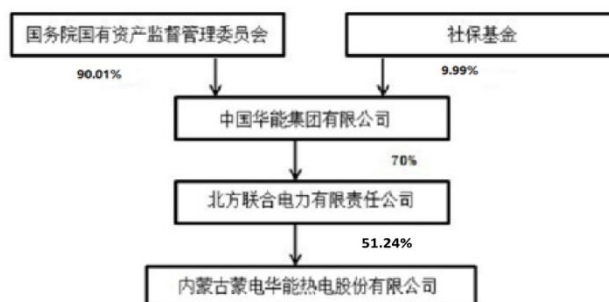
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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永续期公司债券(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永续期公司债券(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

5.2 报告期内债券的付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
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永续期公司债券(第一期)(品种一)	按照《募集说明书》，公司于 2025 年 12 月 7 日(因 2025 年 12 月 7 日为休息日，顺延至下一交易日 12 月 8 日)完成了 2023 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第一期)(品种一) 2024 年 12 月 7 日至 2025 年 12 月 6 日期间的利息支付及 5 亿元本金兑付工作。
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永续期公司债券(第一期)(品种二)	按照《募集说明书》，公司于 2025 年 12 月 7 日(因 2025 年 12 月 7 日为休息日，顺延至下一交易日 12 月 8 日)完成了 2023 年面向专业投资者公开发行永续期公司债券(第一期)(品种二) 2024 年 12 月 7 日至 2025 年 12 月 6 日期间的利息支付工作。
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	债券于 2025 年 12 月 26 日到期，如期在银行间市场清算所股份有限公司一次性兑付本息

5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

适用 不适用

5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)

资产负债率 (%)	52.73	43.23	21.98
扣除非经常性损益后净利润	1,858,282,854.91	2,252,434,705.04	-17.50
EBITDA 全部债务比	0.26	0.36	-27.78
利息保障倍数	14.24	10.73	32.71

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期，公司实现营业收入 210.50 亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少 11.76%。其中：电力产品销售收入实现 180.13 亿元，较追溯调整后的上年同期数据减少 9.18%；供热产品销售收入实现 4.35 亿元，同比减少 10.41%；煤炭销售收入实现 17.70 亿元，同比减少 39.55%。实现归属于母公司股东净利润 24.93 亿元，较追溯调整后的上年同期数据下降 17.97%；实现归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润 18.58 亿元，较追溯调整后的上年同期数据下降 17.50%。

主要原因如下：

(1) 报告期，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 53.19 亿千瓦时，下降 8.37%。其中，蒙西地区燃煤发电企业发电量同比下降 8.92%，风力发电企业发电量同比上涨 14.29%，光伏发电企业发电量同比下降 5.52%；公司直送华北地区燃煤发电企业发电量同比降低 10.77%，直送华北地区风力发电企业发电量较追溯调整后的上年同期数据降低 3.10%；蒙东地区风力发电企业发电量同比下降 7.23%。报告期，公司累计完成上网电量 540.76 亿千瓦时，较追溯调整后的上年同期数据减少 49.03 亿千瓦时，下降 8.31%。

(2) 报告期，公司统筹协调机组运行、设备检修、燃料采购、配煤掺烧等工作，电力交易市场份额继续保持较高水平，公司市场化交易电量 527.61 亿千瓦时，占上网电量比例为 97.57%。

(3) 报告期，公司实现平均售电单价 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 3.17 元/千千瓦时，降低 0.94%。

(4) 报告期，公司煤炭对外销售量同比下降 19.12%（已扣除自用及内部销售），煤炭平均销售单价完成 300.65 元/吨（不含税），同比下降 101.56 元/吨（不含税），同比降低 25.25%。

(5) 报告期，公司标煤单价控制在 513.66 元/吨，比上年同期下降 70.96 元/吨，同比下降 12.14%。

(6) 报告期，公司财务费用较追溯调整后的上年同期数据减少 1.07 亿元，下降 27.91%。

(7) 报告期，公司投资收益同比增加 0.83 亿元，同比增长 21.77%。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用