

量价承压拉低经营业绩，旧机改造计提资产减值

华电新能 (600930.SH)

核心观点

2025 年公司实现营业收入 389.80 亿元，同比增长 14.76%；归母净利润 72.63 亿元，同比减少 17.76%。公司归母净利润同比下降主要系受平均上网电价下行导致增收不增利叠加资产减值的影响。分电源类型来看，2025 年公司风电和光伏折算度电收入分别为 0.3586 和 0.3232 元/千瓦时（不含税），同比下降 0.041 和 0.038 元/千瓦时。受电价下行的影响，公司风电业务毛利率同比下降至 32.9%。在资产减值方面，2025 年华电新能计提资产减值 8.24 亿元，主要系公司对拟更新拆除老旧机组计提资产减值准备 7.69 亿元的影响。2026Q1 公司实现营业收入 105.88 亿元，同比增长 9.96%；归母净利润 20.61 亿元，同比减少 29.44%。具体来看，公司经营业绩同比下降主要系新能源电量下行叠加参股核电收益同比减少的影响。

事件

华电新能发布 2025 年年报及 2026 年一季度报告

2025 年公司实现营业收入 389.80 亿元，同比增长 14.76%；归母净利润 72.63 亿元，同比减少 17.76%；扣非归母净利润 72.43 亿元，同比减少 15.03%；单季度归母净利润-4.42 亿元，同比减少 138.81%；实现加权净资产收益率 7.18%，同比减少 3.31 个百分点；实现基本每股收益 0.18 元/股，同比减少 25.00%。2026Q1 公司实现营业收入 105.88 亿元，同比增长 9.96%；归母净利润 20.61 亿元，同比减少 29.44%。

简评

量价承压拉低经营业绩，旧机改造计提资产减值

2025 年公司实现营业收入 389.80 亿元，同比增长 14.76%；归母净利润 72.63 亿元，同比减少 17.76%。公司收入同比增长主要得益于装机规模和电量同比提升；归母净利润同比下降主要受平均上网电价下行导致增收不增利叠加资产减值的影响。分电源类型来看，2025 年公司风电和光伏分别实现收入 224.84 和 150.58 亿元，同比变化-1.1%和+37.7%；折算度电收入分别为 0.3586 和 0.3232 元/千瓦时（不含税），同比下降 0.041 和 0.038 元/千瓦时。受电价下行的影响，公司风电业务毛利率同比下降至 32.9%。在资产减值方面，2025 年华电新能计提资产减值 8.24 亿元，主要系公司对拟更新拆除老旧机组计提资产减值准备 7.69 亿元的

首次评级

增持

高兴

gaoxing@csc.com.cn

021-68821600

SAC 编号:S1440519060004

侯启明

houqiming@csc.com.cn

SAC 编号:S1440525070011

发布日期：2026 年 04 月 30 日

当前股价：6.37 元

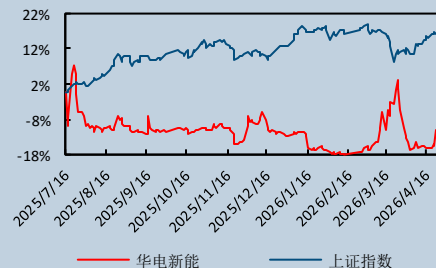
目标价格 6 个月：7 元

主要数据

股票价格绝对/相对市场表现 (%)

1 个月	3 个月	12 个月
-6.05/-10.26	5.29/6.77	/
12 月最高/最低价 (元)		7.73/5.89
总股本 (万股)		4,171,428.57
流通 A 股 (万股)		322,981.36
总市值 (亿元)		2,657.20
流通市值 (亿元)		205.74
近 3 月日均成交量 (万)		24158.81
主要股东		
福建华电福瑞能源发展有限公司		45.22%

股价表现



影响。投资收益方面，2025 年公司实现 21.6 亿元，同比增长 28.1%，主要系联营企业福清核电净利润同比增长的贡献。期间费用方面，2025 年公司管理费用率和财务费用率分别为 4.04% 和 15.54%，同比变化+0.01 和-0.55 个百分点。2026Q1 公司实现营业收入 105.88 亿元，同比增长 9.96%；归母净利润 20.61 亿元，同比减少 29.44%。具体来看，公司经营业绩同比下降主要系新能源电量下行叠加参股核电收益同比减少的影响。

新能源装机持续增长，积极拓展新能源新业态

截至 2025 年末，公司控股发电项目装机容量 9737.91 万千瓦，其中风电 4251.30 万千瓦，光伏发电 5286.60 万千瓦，其他 200 万千瓦；此外公司参股持有核电权益装机约 285 万千瓦（福建福清核电）。2025 年，公司新取得项目核准/备案容量 5255.23 万千瓦，新增装机容量 2876.19 万千瓦，完成发电量 1146.76 亿千瓦时，期末在建项目规模 2466.74 万千瓦。公司积极拓展新能源新业态，完成和林格尔数据中心集群绿色能源供给示范项目、内蒙古包头达茂旗零碳产业园绿色供电项目。2026 年第一季度，公司新增装机容量约 311.36 万千瓦。电量方面，2025 年公司发电量约 1146.76 亿千瓦时，同比增长约 29.64%；其中风电和光伏分别为 637.88 和 473.40 亿千瓦时，同比增长 10.57% 和 53.89%；26Q1 公司发电量约 329.21 亿千瓦时，同比增长约 21.25%；其中风电和光伏分别为 179.85 和 119.27 亿千瓦时，同比增长 3.46% 和 22.1%。

控股新能源项目持续推进，参股核电项目持续推进

在大基地项目方面，内蒙古腾格里清洁能源基地配套常规电源已开工建设，甘肃腾格里河西清洁能源基地电源方案获得批复，青海格尔木东清洁能源基地电源完成备案。在海风方面，广东阳江三山岛六海上风电 50 万千瓦项目已开工建设，福建福州长乐外海 K 区 56 万千瓦项目、福建国家级海上风电研究与试验检测基地 30 万千瓦项目进入施工准备阶段。核电方面，公司参股的三门核电项目 3、4 号机组（规划容量 2×1251 兆瓦）分别于 2022 年、2023 年全面开工建设，预计 2027 年陆续投运；5、6 号机组（规划容量 $2 \times 1,215$ 兆瓦）已获得核准批复文件，高质量推动施工准备工作。我们预期公司 2026 年至 2028 年归母净利润分别为 70.53 亿元、74.24 亿元、78.25 亿元，对应 EPS 为 0.17 元/股、0.18 元/股和 0.19 元/股，给予“增持”评级。

表 1：华电新能盈利预测（单位：百万元，EPS：元/股）

	2024	2025	2026E	2027E	2028E
一、营业总收入	33967.8	38980.4	43256.8	46808.8	50375.9
二、营业总成本	25790.1	32526.6	37195.8	40428.2	43634.2
营业成本	18308.5	23540.9	27915.3	30436.4	32799.8
营业税金及附加	390.2	506.1	561.7	607.8	654.1
管理费用	1367.3	1573.9	1746.6	1890.0	2034.0
财务费用	5465.9	6057.5	6478.7	6986.5	7531.3
信用减值损失	(93.5)	(24.1)	(20.0)	(20.0)	(20.0)
资产减值损失	(164.7)	(824.0)	(473.6)	(487.4)	(595.0)
三、其他经营收益	2223.9	2800.7	2909.0	3067.2	3225.7
投资净收益	1686.5	2161.2	2200.0	2300.0	2400.0
四、营业利润	10397.1	9248.9	8970.0	9447.8	9967.4
加：营业外收入	277.3	290.0	0.0	0.0	0.0
减：营业外支出	184.7	302.6	0.0	0.0	0.0
五、利润总额	10489.7	9236.3	8970.0	9447.8	9967.4
减：所得税	1010.0	1116.9	1068.7	1128.4	1194.6
六、净利润	9479.6	8119.4	7901.3	8319.4	8772.8
减：少数股东损益	648.6	856.5	848.1	895.4	948.0
归属于母公司所有者的净利润	8831.1	7262.9	7053.2	7424.0	7824.8
EPS		0.17	0.17	0.18	0.19

资料来源：公司公告，中信建投

风险分析

新能源装机增长不及预期的风险:公司目前积极推进在手项目的建设,如果工程推进受阻,装机增长不及预期,公司营收及利润或将有所下降。

发电设备采购价格上涨的风险:目前光伏组件及风电设备采购处于相对低位,如果中上游产能发生较大缩减,公司设备采购价格上涨,带动折旧成本增长,公司经营业绩增长或将不及预期。

风光上网电量波动的风险:风电及光伏上网电量受自然资源条件、电网接入工程建设、当地新能源消纳能力等因素影响,如果上网电量下行,公司经营业绩或将不及预期。

分析师介绍

高兴

高兴：华中科技大学工学学士，清华大学热能工程系硕士，三年电力设备行业工作经验，2017 年开始从事卖方研究工作。2018 年加入中信建投证券，2021 年起担任公用环保首席分析师，带领团队获取 2021-2022 年新财富电力公用事业入围、2022 年水晶球电力公用入围（第五名）等奖项。

侯启明

公用环保组分析师，山东大学学士，复旦大学硕士，2023 年加入中信建投公用环保团队。

评级说明

投资评级标准		评级	说明
报告中投资建议涉及的评级标准为报告发布日后6个月内的相对市场表现,也即报告发布日后的6个月内公司股价(或行业指数)相对同期相关证券市场代表性指数的涨跌幅作为基准。A股市场以沪深300指数作为基准;新三板市场以三板成指为基准;香港市场以恒生指数作为基准;美国市场以标普500指数为基准。	股票评级	买入	相对涨幅 15%以上
		增持	相对涨幅 5%—15%
		中性	相对涨幅-5%—5%之间
		减持	相对跌幅 5%—15%
		卖出	相对跌幅 15%以上
	行业评级	强于大市	相对涨幅 10%以上
		中性	相对涨幅-10-10%之间
		弱于大市	相对跌幅 10%以上

分析师声明

本报告署名分析师在此声明:(i)以勤勉的职业态度、专业审慎的研究方法,使用合法合规的信息,独立、客观地出具本报告,结论不受任何第三方的授意或影响。(ii)本人不曾因,不因,也将不会因本报告中的具体推荐意见或观点而直接或间接收到任何形式的补偿。

法律主体说明

本报告由中信建投证券股份有限公司及/或其附属机构(以下合称“中信建投”)制作,由中信建投证券股份有限公司在中华人民共和国(仅为本报告目的,不包括香港、澳门、台湾)提供。中信建投证券股份有限公司具有中国证监会许可的投资咨询业务资格,本报告署名分析师所持中国证券业协会授予的证券投资咨询执业资格证书编号已披露在报告首页。

在遵守适用的法律法规情况下,本报告亦可能由中信建投(国际)证券有限公司在香港提供。本报告作者所持香港证监会牌照的中央编号已披露在报告首页。

一般性声明

本报告由中信建投制作。发送本报告不构成任何合同或承诺的基础,不因接收者收到本报告而视其为中信建投客户。

本报告的信息均来源于中信建投认为可靠的公开资料,但中信建投对这些信息的准确性及完整性不作任何保证。本报告所载观点、评估和预测仅反映本报告出具日该分析师的判断,该等观点、评估和预测可能在不发出通知的情况下有所变更,亦有可能因使用不同假设和标准或者采用不同分析方法而与中信建投其他部门、人员口头或书面表达的意见不同或相反。本报告所引证券或其他金融工具的过往业绩不代表其未来表现。报告中所含任何具有预测性质的内容皆基于相应的假设条件,而任何假设条件都可能随时发生变化并影响实际投资收益。中信建投不承诺、不保证本报告所含具有预测性质的内容必然得以实现。

本报告内容的全部或部分均不构成投资建议。本报告所包含的观点、建议并未考虑报告接收人在财务状况、投资目的、风险偏好等方面的具体情况,报告接收者应当独立评估本报告所含信息,基于自身投资目标、需求、市场机会、风险及其他因素自主做出决策并自行承担投资风险。中信建投建议所有投资者应就任何潜在投资向其税务、会计或法律顾问咨询。不论报告接收者是否根据本报告做出投资决策,中信建投都不对该等投资决策提供任何形式的担保,亦不以任何形式分享投资收益或者分担投资损失。中信建投不对使用本报告所产生的任何直接或间接损失承担责任。

在法律法规及监管规定允许的范围内,中信建投可能持有并交易本报告中所提公司的股份或其他财产权益,也可能在过去12个月、目前或者将来为本报中所提公司提供或者争取为其提供投资银行、做市交易、财务顾问或其他金融服务。本报告内容真实、准确、完整地反映了署名分析师的观点,分析师的薪酬无论过去、现在或未来都不会直接或间接与其所撰写报告中的具体观点相联系,分析师亦不会因撰写本报告而获取不当利益。

本报告为中信建投所有。未经中信建投事先书面许可,任何机构和/或个人不得以任何形式转发、翻版、复制、发布或引用本报告全部或部分内容,亦不得从未经中信建投书面授权的任何机构、个人或其运营的媒体平台接收、翻版、复制或引用本报告全部或部分内容。版权所有,违者必究。

中信建投证券研究发展部

北京
 朝阳区景辉街16号院1号楼18层
 电话:(8610) 56135088
 联系人:李祉瑶
 邮箱:lizhiyao@csc.com.cn

上海
 上海浦东新区浦东南路528号南塔2103室
 电话:(8621) 6882-1600
 联系人:翁起帆
 邮箱:wengqifan@csc.com.cn

深圳
 福田区福中三路与鹏程一路交汇处广电金融中心35楼
 电话:(86755) 8252-1369
 联系人:曹莹
 邮箱:caoying@csc.com.cn

中信建投(国际)

香港
 中环交易广场2期18楼
 电话:(852) 3465-5600
 联系人:刘泓麟
 邮箱:charleneliu@csci.hk