

证券代码：600930

证券简称：华电新能

公告编号：2026-034

华电新能源集团股份有限公司 关于 2026 年半年度募集资金存放、管理与实际使用 情况的专项报告

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。

一、募集资金基本情况

（一）实际募集资金金额和资金到位时间

经中国证券监督管理委员会 2025 年 5 月 16 日《关于同意华电新能源集团股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕1035 号）同意注册（批文落款日期为 2025 年 5 月 15 日），公司公开发行 4,968,944,214 股 A 股普通股股票（超额配售选择权行使前），面值为每股人民币 1.00 元，发行价格为人民币 3.18 元/股，募集资金总额为人民币 15,801,242,600.52 元，扣减发行费用（不含增值税）人民币 209,369,531.47 元后，发行股票募集资金净额为人民币 15,591,873,069.05 元（超额配售选择权行使前）。实际到账的募集资金金额为人民币 15,688,233,691.30 元，于 2025 年 7 月 11 日全部到账。上述公开发行新增注册资本实收情况已经安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）以安永华明（2025）验字第 70069628_A02 号验资报告验证。

公司首次公开发行人民币普通股（A 股）股票超额配售选择权已于 2025 年 8 月 14 日全额行使，发行后总股数扩大至 41,714,285,714 股。公司已于 2025 年 8 月 14 日收到超额配售选择权新增发行 745,341,500 股对应的募集资金总额 2,370,185,970.00 元，扣除发行费用 17,657,537.07 元后的募集资金净额 2,352,528,432.93 元。实际到账的募集资金金额为人民币 2,353,192,183.80 元，于 2025 年 8 月 15 日全部到账。上述公开发行新增注册资本实收情况已经安永华明

会计师事务所（特殊普通合伙）以安永华明（2025）验字第 70069628_A03 号验资报告验证。

超额配售选择权全额行使后，公司上述首次公开发行 A 股股票募集资金总额为人民币 18,171,428,570.52 元（超额配售选择权全额行使后），扣减发行费用（不含增值税，含印花税）人民币 227,027,068.54 元（超额配售选择权全额行使后）后，上述发行股票募集资金净额为人民币 17,944,401,501.98 元（超额配售选择权全额行使后）。

（二）募集资金使用金额及当前余额

公司 2025 年度已使用募集资金 1,794,440.15 万元，2026 年上半年将募集资金账户结息产生的 28.21 万元资金永久补充流动资金。截至 2026 年 6 月 30 日，募集资金已全部使用完毕，账户余额为 0 元，公司已完成相关募集资金账户的销户手续。

表1.募集资金基本情况表

单位：万元 币种：人民币

发行名称	2025 年首次公开发行股份
募集资金到账时间	2025 年 7 月 11 日，2025 年 8 月 14 日
本次报告期	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
项目	金额
一、募集资金总额	1,817,142.86
其中：超募资金金额	0.00
减：支付发行费用	22,702.71
二、募集资金净额	1,794,440.15
减：	
以前年度已使用金额	1,794,440.15
本年度使用金额	0.00
暂时补流金额	0.00
现金管理金额	0.00
银行手续费支出及汇兑损益	0.00
其他-结息资金永久补流	28.21
加：	
募集资金利息收入	28.21
其他-具体说明	0.00
三、报告期期末募集资金余额	0.00

二、募集资金管理情况

（一）募集资金管理制度的制定和执行情况

为了规范募集资金的管理和使用，保护投资者权益，公司已按照法律法规的规定，结合公司实际情况，制定了《华电新能源集团股份有限公司募集资金管理制度》。公司遵守《上市公司募集资金监管规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》等规定的要求进行募集资金管理。

（二）募集资金存放情况

根据公司管理办法并结合经营需要，公司在银行设立募集资金专户对筹集的募集资金实行专户管理，并于 2025 年 7 月 11 日、2025 年 7 月 18 日与开户银行、保荐机构签订了《募集资金专户存储三方监管协议》（以下简称“《三方监管协议》”），对募集资金的使用实施严格审批，以保证专款专用。该协议的内容与上海证券交易所《募集资金专户存储三方监管协议》（范本）不存在重大差异。截至 2026 年 6 月 30 日，募集资金专户余额 0 元，公司已完成相关募集资金账户销户手续，上述募集资金账户注销以后，与其对应的《三方监管协议》相应终止。

截至 2026 年 6 月 30 日，募集资金存放及账户销户情况如下：

表2.募集资金存储情况表

单位：万元 币种：人民币

发行名称	2025 年首次公开发行股份			
募集资金到账时间	2025 年 7 月 11 日，2025 年 8 月 14 日			
账户名称	开户行	银行账号	报告期末余额	银行状态
华电新能源集团股份有限公司	中国农业银行股份有限公司 总行营业部	81600001040018048	0.00	已注销
华电新能源集团股份有限公司	工商银行股份有限公司北京 学院路支行	0200025519200210827	0.00	已注销
华电新能源集团股份有限公司	中国建设银行股份有限公司 福州城北支行	35050189000700013855	0.00	已注销
华电新能源集团股份有限公司	招商银行股份有限公司北京 分行	591903571710006	0.00	已注销
华电新能源集团股份有限公司	中国银行股份有限公司北京 使馆区支行	342876384230	0.00	已注销

发行名称	2025 年首次公开发行股份			
募集资金到账时间	2025 年 7 月 11 日，2025 年 8 月 14 日			
账户名称	开户行	银行账号	报告期末余额	银行状态
大方乌江水电新能源有限公司	招商银行股份有限公司北京分行	851902239410009	0.00	已注销
华电科左中旗风电有限公司	招商银行股份有限公司北京分行营业部	755922408110007	0.00	已注销
六枝乌江水电新能源有限公司	招商银行股份有限公司北京分行营业部	851902241810008	0.00	已注销
河北华电冀北新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司北京学院路支行	0200025519200212631	0.00	已注销
华电（四会）新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司北京学院路支行	0200025519200211729	0.00	已注销
华电新疆乌鲁木齐县能源发展有限公司	中国建设银行股份有限公司福州城北支行	35050189000700013866	0.00	已注销
新疆华电达坂城新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司福州城北支行	35050189000700013864	0.00	已注销
新疆华电木垒新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司福州城北支行	35050189000700013865	0.00	已注销
浙江磐安华电福新新能源有限公司	中国建设银行股份有限公司福州城北支行	35050189000700013862	0.00	已注销
宾川华电新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部	81600001040018105	0.00	已注销
华电（宁夏）能源有限公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部	81600001040018071	0.00	已注销
华电（曲靖）新能源开发有限公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部	81600001040018113	0.00	已注销
华电福新民权县新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部	81600001040018139	0.00	已注销
兰坪华电新能源开发有限公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部	81600001040018055	0.00	已注销
天津华电海晶新能源有限公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部	81600001040018063	0.00	已注销
寻甸华电新能源开发有限公司	中国农业银行股份有限公司总行营业部	81600001040018121	0.00	已注销
华电（肥城）新能源开发有限公司	中国银行股份有限公司北京使馆区支行营业部	349376440794	0.00	已注销
华电（莱州）新能源有限公司	中国银行股份有限公司北京使馆区支行营业部	331176389441	0.00	已注销
华电福新（雅江）能源发展有限公司	中国银行股份有限公司北京使馆区支行营业部	322076407031	0.00	已注销

发行名称	2025 年首次公开发行股份			
募集资金到账时间	2025 年 7 月 11 日，2025 年 8 月 14 日			
账户名称	开户行	银行账号	报告期末余额	银行状态
四川盐源华电新能源有限公司	中国银行股份有限公司北京使馆区支行营业部	332476404441	0.00	已注销
合计			0.00	

三、本年度募集资金的实际使用情况

（一）募投项目资金使用情况

2026 年上半年，公司募集资金实际使用情况详见《募集资金使用情况对照表》（附表 1）。

（二）募投项目先期投入及置换情况

2026 年上半年，公司不存在募投项目先期投入及置换情况。

（三）用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

2026 年上半年，公司不存在用闲置募集资金暂时补充流动资金情况。

（四）对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

2026 年上半年，公司不存在使用闲置募集资金投资现金管理类产品的情况。

（五）使用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况

2026 年上半年，公司不存在使用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况。

（六）超募资金用于在建项目及新项目（包括收购资产等）的情况

2026 年上半年，公司不存在超募资金用于在建项目及新项目（包括收购资产等）的情况。

（七）节余募集资金使用情况

2026 年上半年，公司将募集资金账户结息产生的 28.21 万元资金永久补充流动资金。

（八）募集资金使用的其他情况

2026 年上半年，公司不存在募集资金使用的其他情况。

四、变更募投项目的资金使用情况

2026 年上半年，公司不存在变更募集资金投资项目的情况。

五、募集资金使用及披露中存在的问题

2026 年上半年，公司严格按照管理办法、《三方监管协议》以及相关法律法规的规定存放、使用和管理募集资金，并履行了相关信息披露义务，未发生违法违规的情形。公司募集资金信息披露不存在不及时、不真实、不准确、不完整披露的情况。

特此公告。

华电新能源集团股份有限公司董事会

2026 年 8 月 27 日

附表 1

募集资金使用情况对照表

单位：万元 币种：人民币

募集资金总额					1,794,440.15		本年度投入募集资金总额					0.00	
变更用途的募集资金总额					不适用		已累计投入募集资金总额					1,794,440.15	
变更用途的募集资金总额比例					不适用								
承诺投资项目		已变更项目，含部分变更（如有）	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额	截至期末承诺投入金额（1）	本年度投入金额	截至期末累计投入金额（2）	截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额（3）=（2）-（1）	截至期末投入进度（%）（4）=（2）/（1）	项目达到预定可使用状态日期（具体到月份）	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
1 天津华电海晶 1000MW“盐光互补”光伏发电项目		不适用	436,458.16	436,458.16	436,458.16	0.00	436,458.16	0.00	100.00	2023 年 8 月-2024 年 4 月	6,140.68	是	否
2.华电北疆乌鲁木齐 100 万千瓦项目（达坂城区 36.25 万千瓦风电项目、达坂城区 23.75 万千瓦风电项目、新疆华电达坂城白杨沟 5 万千瓦风电	2.1 达坂城区 36.25 万千瓦风电项目、达坂城区 23.75 万千瓦风电项目、新疆华电达坂城白杨沟 5 万千瓦风电项目	不适用	235,807.30	235,807.30	235,807.30	0.00	235,807.30	0.00	100.00	2023 年 6 月	1,850.76	否	否

项目、乌鲁木齐县 15 万千瓦风电项目)	2.2 乌鲁木齐县 15 万千瓦风电项目	不适用	47,596.37	47,596.37	47,596.37	0.00	47,596.37	0.00	100.00	2023 年 12 月	117.10	否	否
3.华电木垒四十个井子 800 兆瓦风力发电 项目		不适用	253,644.24	253,644.24	253,644.24	0.00	253,644.24	0.00	100.00	2025 年 12 月	-1,695.77	不适 用	否
4.华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目		不适用	99,763.95	99,763.95	99,763.95	0.00	99,763.95	0.00	100.00	2024 年 7 月 -2025 年 7 月	2,508.54	否	否
5.广东华电福新四会华龙 200MW 渔光互补 项目		不适用	44,073.11	44,073.11	44,073.11	0.00	44,073.11	0.00	100.00	2025 年 4- 12 月	109.92	否	否
6.浙江华电金华磐安 100MW 光伏发电项目		不适用	18,073.71	18,073.71	18,073.71	0.00	18,073.71	0.00	100.00	2023 年 12 月-2024 年 12 月	73.04	否	否
7.宁夏华电宁东风电场杨家窑一期、宁东 三期“以大代小”增容更新项目；宁夏华电 宁东风电场二期、宁东四期“以大代小”增 容更新项目；宁夏华电宁东风电场一二期 扩建“以大代小”增容更新项目		不适用	32,691.54	32,691.54	32,691.54	0.00	32,691.54	0.00	100.00	2024 年 5 月	1,465.71	是	否
8.大方县理化一期农业光伏电站		不适用	34,331.22	34,331.22	34,331.22	0.00	34,331.22	0.00	100.00	2025 年 12 月	-326.02	不适 用	否
9.宁夏华电宁东一、二期及扩建风电场“以 大代小”等容更新 102MW 项目		不适用	25,447.35	25,447.35	25,447.35	0.00	25,447.35	0.00	100.00	2024 年 12 月	1,771.91	是	否
10.六枝特区梭戛农业光伏电站		不适用	28,715.51	28,715.51	28,715.51	0.00	28,715.51	0.00	100.00	2025 年 11 月	-476.86	不适 用	否

11.雅江县红星“1+N”项目 I 标 500MW 光伏电站	不适用	175,690.98	175,690.98	175,690.98	0.00	175,690.98	0.00	100.00	2024 年 7 月	7,301.32	是	否
12.华电沽源马神梁风电场 200MW 工程项目	不适用	39,589.22	39,589.22	39,589.22	0.00	39,589.22	0.00	100.00	2022 年 10 月	243.86	否	否
13.华电肥城采煤沉陷区老城智慧农业 +200MW 光伏示范项目	不适用	39,442.66	39,442.66	39,442.66	0.00	39,442.66	0.00	100.00	2023 年 5 月 -2024 年 8 月	234.33	否	否
14.会泽县待补风电场一期（会泽南）项目	不适用	74,887.85	74,887.85	74,887.85	0.00	74,887.85	0.00	100.00	2023 年 11-12 月	1,488.94	是	否
15.云南华电昆明寻甸马路坡 150MW 光伏发电项目	不适用	22,758.79	22,758.79	22,758.79	0.00	22,758.79	0.00	100.00	2023 年 6 月	149.2	否	否
16.凉山州盐源县白乌风电项目	不适用	53,222.48	53,222.48	53,222.48	0.00	53,222.48	0.00	100.00	2024 年 3 月	151.01	是	否
17.河南华电商丘民权 100MW 平价上网风电项目	不适用	29,252.85	29,252.85	29,252.85	0.00	29,252.85	0.00	100.00	2023 年 6 月	832.00	是	否
18.代力吉南二期 100MW 风电项目	不适用	30,986.72	30,986.72	30,986.72	0.00	30,986.72	0.00	100.00	2022 年 12 月	-137.35	否	否
19.凉山州盐源县后龙山风电项目	不适用	46,614.26	46,614.26	46,614.26	0.00	46,614.26	0.00	100.00	2023 年 7 月	923.27	是	否
20.宾川县前所“农光互补”光伏发电项目	不适用	14,163.66	14,163.66	14,163.66	0.00	14,163.66	0.00	100.00	2025 年 12 月	-48.43	不适用	否
21.云南华电怒江兰坪县东明一期 50MW 光伏+发电项目	不适用	11,228.22	11,228.22	11,228.22	0.00	11,228.22	0.00	100.00	2022 年 12 月	192.98	是	否
合计		1,794,440.15	1,794,440.15	1,794,440.15		1,794,440.15		—	—	22870.14	—	—

未达到计划进度原因 (分具体募投项目)	受电力市场化进程加快推进、市场阶段性供需格局变化等因素影响，下述项目电价及利用率出现阶段性下行，是导致项目当前效益未达预期的主要原因。管理层认为，随着电力市场化机制持续优化，有信心在项目全生命周期内实现既定收益目标。 1.达坂城区 36.25 万千瓦风电项目、达坂城区 23.75 万千瓦风电项目、新疆华电达坂城白杨沟 5 万千瓦风电项目受当地负荷消纳空间有限、跨区外送通道运力受限、新能源出力集中时段市场供给过剩以及本年极端天气频发，大风停机损失电量增加等因素影响，上网电量与电价双重下降导致报告期内项目效益未达预期。 2.乌鲁木齐县 15 万千瓦风电项目受当地负荷消纳空间有限、跨区外送通道运力受限、新能源出力集中时段市场供给过剩以及本年极端天气频发，大风停机损失电量增加等因素影响，上网电量与电价双重下降导致报告期内项目效益未达预期。 3.华电莱州土山一期 600MW 光伏发电项目受新能源全量入市比例增加、电价降低影响，导致报告期内项目效益未达预期。 4.广东华电福新四会华龙 200MW 渔光互补项目受电价下滑影响，导致报告期内项目效益未达预期。 5.浙江华电金华磐安 100MW 光伏发电项目受电价下滑影响，导致报告期内项目效益未达预期。 6.华电沽源马神梁风电场 200MW 工程项目受限电率提高及绿电交易均价降低影响，上网电量与电价双重下降，导致报告期内项目效益未达预期。 7.华电肥城采煤沉陷区老城智慧农业+200MW 光伏示范项目受新能源全量入市比例增加、中长期电价降低影响，导致报告期内项目效益未达预期。 8.云南华电昆明寻甸马路坡 150MW 光伏发电项目受限电率提高以及电价下滑影响，上网电量与电价双重下降，导致报告期内项目效益未达预期。 9.代力吉南二期 100MW 风电项目受限电率提高及电价下滑因素影响，上网电量与电价双重下降，导致报告期内项目效益未达预期。
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况	不适用
用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况	不适用

募集资金结余的金额及形成原因	报告期内，公司将募集资金账户结息产生的 28.21 万元资金永久补充流动资金。
募集资金其他使用情况	不适用

注 1：“截至期末承诺投入金额”以最近一次已披露募集资金投资计划为依据确定。

注 2：“本年度实现的效益”的计算口径、计算方法与承诺效益的计算口径、计算方法一致。

注 3：“是否达到预计效益”2025 年下半年达到预定可使用状态并转固项目，因为投产不足一年，本年度实现的效益与预计效益不配比，披露为不适用。