

国电投绿色能源股份有限公司 关于募集资金年度存放与使用情况的 专项报告

本公司及董事会成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

根据中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)发布的《上市公司募集资金监管规则》和深圳证券交易所发布的《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》《深圳证券交易所上市公司自律监管指南第2号——公告格式》等有关规定，国电投绿色能源股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)董事会编制了截至2025年12月31日止的募集资金年度存放与实际使用情况的专项报告。

一、募集资金基本情况

(一) 实际募集资金金额及资金到账时间

公司经中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)证监许可(2016)1994号核准，于2016年12月向国家电投集团吉林省能源交通总公司等不超过十名的特定对象非公开发行普通股685,701,785股，发行价格为5.60元/股，募集资金总额为人民币3,839,929,996.00元，扣除发行费用后的募集资金净额为人民币3,757,267,402.43元，资金

于 2016 年 12 月 19 日到账。

（二）募集资金使用和结余情况

2017 年度从专户支出金额为 625,521,756.69 元（包括支付到各个募投项目子公司募集资金专户的投资款），利息收入 830,670.96 元，截至 2017 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额 4,305,994.12 元。

2018 年度专户利息收入 13,110.31 元，账户费用支出 760.00 元。截至 2018 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 4,318,344.43 元。

2019 年度专户利息收入 2,359.68 元，补充流动资金支出 3,979,148.18 元，账户费用支出 1,200.00 元。截至 2019 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,355.93 元。

2020 年度专户利息收入 1,036.64 元，账户费用支出 1,140.00 元。截至 2020 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,252.57 元。

2021 年度专户利息收入 1,034.31 元，账户费用支出 750.00 元。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额合计 340,486.88 元。

2022 年度专户利息收入 991.09 元，账户费用支出 802.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,675.97 元。

2023 年度专户利息收入 769.38 元，账户费用支出 1,074.70 元。截至 2023 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,370.65 元。

2024 年度专户利息收入 592.18 元，账户费用支出 360.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,602.83 元。

2025 年度专户利息收入 244.45 元，账户费用支出 410.00 元。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,437.28 元。

公司 2025 年投入项目的募集资金 274.15 万元，截至 2025 年 12 月

31日，公司累计投入募集资金投资项目 264,695.45 万元，补充流动资金 95,291.22 万元，累计投入募集资金 359,986.67 万元。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,437.28 元。募投项目子公司青海聚鸿新能源有限公司募集资金专户余额为 1,196,558.23 元；募投项目子公司吉电（滁州）章广风力发电有限公司募集资金专户余额为 4,624.61 元；募投项目子公司辉县市吉电新能源有限公司募集资金专户余额为 29,411.33 元；募投项目子公司长岭中电投第一风力发电有限公司募集资金专户余额为 0 元；募投项目子公司长岭中电投第二风力发电有限公司募集资金专户余额为 0 元；募投项目子公司吉林中电投新能源有限公司募集资金专户余额为 0 元。

截至 2025 年 12 月 31 日，上述募集资金专户余额合计 1,571,031.45 元。

二、募集资金存放和管理情况

2016 年 12 月 16 日，公司及保荐机构国信证券股份有限公司（以下简称“国信证券”）分别与中国工商银行股份有限公司长春南部都市经济开发区支行、中国建设银行股份有限公司长春工农大路支行、中国农业银行股份有限公司长春盛世城支行签署了《募集资金专户存储三方监管协议》，开立募集资金专项账户，用于存放本次非公开发行 A 股股票的募集资金。该协议规定的履行不存在问题。

2016 年 12 月 16 日，公司所属全资子公司辉县市吉电新能源有限公司与中国农业银行股份有限公司辉县市支行、公司所属全资子公司吉电（滁州）章广风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司滁州南樵支行、公司所属全资子公司青海聚鸿新能源有限公司与中国建设银行股

份有限公司西宁昆仑路支行、公司所属全资子公司吉林中电投新能源有限公司与中国工商银行股份有限公司长春南大街支行、公司所属全资子公司长岭中电投第一风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司长春南大街支行、公司所属全资子公司长岭中电投第二风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司长春南大街支行并连同保荐机构国信证券股份有限公司分别签署了《募集资金三方监管协议》，开立募集资金专项账户，用于存放本次非公开发行 A 股股票的募集资金。三方监管协议与《募集资金专户存储三方监管协议（范本）》不存在重大差异。

三、本年度募集资金的实际使用情况

1. 募集资金投资项目的资金使用情况

本年度募集资金的实际使用情况参见《2016 年非公开发行股票募集资金使用情况对照表》（附表 1）。

2. 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

2025 年度，公司归还用于暂时补充流动资金的募集资金的金额为 19,601.57 万元。同时根据公司 2025 年 4 月 25 日召开第九届董事会第三十一次会议审议通过了《关于使用闲置募集资金暂时性补充流动资金的议案》，同意使用不超过 10,700 万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限于本次董事会审议批准之日起不超过 12 个月。截至 2025 年 12 月 31 日，公司使用 104,937,965.26 元闲置募集资金暂时补充流动资金。

3. 节余募集资金使用情况

公司于 2025 年 4 月 25 日召开第九届董事会第三十一次会议审议通过了《关于将节余募集资金永久性补充流动资金的议案》，同意使用不

超过 9,000 万元（实际节余资金以永久性补流实施当日募集资金专户余额为准）的节余募集资金永久补充流动资金。截至 2025 年 12 月 31 日，公司使用 8,834.53 万元节余募集资金永久性补充流动资金。

四、变更募集资金投资项目的资金使用情况

无。

五、募集资金使用及披露中存在的问题

无。

特此公告。

国电投绿色能源股份有限公司董事会

二〇二六年四月十七日

附表 1:

2016 年非公开发行股票募集资金使用情况对照表

2025 年度

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

金额单位：人民币万元

募集资金总额		383,993.00			本年度投入募集资金总额				274.15	
报告期内变更用途的募集资金总额		0.00			已累计投入募集资金总额				359,986.67	
累计变更用途的募集资金总额		0.00								
累计变更用途的募集资金总额比例		0.00								
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	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
承诺投资项目										
1.安徽南谯常山风电场项目	否	30,999.00	30,999.00	0.00	28,086.55	90.60	2016年1月1日	2,450.65	是	否
2.青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程	否	38,808.00	38,808.00	0.00	38,689.00	99.69	2017年10月30日	500.57	否	否
3.吉林长岭腰井子风电场二期工程	否	36,030.00	36,030.00	0.00	35,092.07	97.40	2016年10月1日	683.41	否	否
4.吉林长岭三十号风电场二期工程	否	35,374.00	35,374.00	0.00	30,833.56	87.16	2016年6月1日	719.57	否	否

5. 河南省辉县市南旋风风电场工程	否	81,348.00	81,348.00	274.15	70,559.27	86.74	2018年1月1日	3,692.44	否	否
6. 收购三塘湖 99MW 风电并网发电项目	否	23,114.00	23,114.00	0.00	23,115.00	100.00	2016年6月30日(收购)	707.34	否	否
7. 收购陕西定边 150MW 并网光伏发电项目	否	38,320.00	38,320.00	0.00	38,320.00	100.00	2016年6月30日(收购)	3,576.07	否	否
8. 补充流动资金	否	100,000.00	100,000.00	0.00	95,291.22	95.29	-	-	-	-
承诺投资项目小计		383,993.00	383,993.00	274.15	359,986.67	93.75	-	12,330.05	-	-
超募资金投向										
归还银行贷款（如有）										
补充流动资金（如有）										
超募资金投向小计										
合计		383,993.00	383,993.00	274.15	359,986.67	93.75	-	12,330.05	-	-
未达到计划进度或预计收益的情况和原因	<p>本报告期上述募投项目，实现收益 12,330.05 万元，部分项目未达到预期收益的原因如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程未达到预计收益的原因为，项目所在地新能源项目投产较多，受限电影响较大，发电利用小时数没有达到预期；参与市场交易影响部分电价。 2. 吉林长岭腰井子风电场二期工程项目未达到预计收益的原因为，一是发电量资源不及预期，且新能源新增装机每年约超过 500 万千瓦，省内限电情况持续上升；二是 2025 年吉林省非市场化电量下降，补贴风电由 1000 降至 700 小时，受《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）影响，省内改为分时电价结算和省内现货结算试运行，影响电价降低。 									

	<p>3. 吉林长岭三十号风电场二期工程项目未达到预计收益的原因为，一是发电量资源不及预期，且新能源新增装机每年约超过 500 万千瓦，省内限电情况持续上升；二是 2025 年吉林省非市场化电量下降，补贴风电由 1000 降至 700 小时，受《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）影响，省内改为分时电价结算和省内现货结算试运行，影响电价降低。</p> <p>4. 河南省辉县市南旋风风电场工程项目未达到预计收益的原因为，前期测算时按照 50 台风机测算，当时未预计到后续三台风机拆除事项。三台风机于 2025 年 6 月 4 日出具试运行报告，于 2025 年 12 月完成预转固，因此影响承诺收益未达。</p> <p>5. 三塘湖 99MW 风电并网发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地受电网限电影响；常规电源调峰不足；参与市场交易影响部分电价。</p> <p>6. 陕西定边 150MW 并网光伏发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地受电网限电影响；参与市场交易影响部分电价。</p>
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>公司对上述 1-7 项目，前期预先自筹资金投入额 185,231.38 万元。公司于 2016 年 12 月 26 日召开第七届董事会第七次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 185,230.38 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。</p>

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	公司于2025年4月25日召开第九届董事会第三十一次会议审议通过了《关于使用闲置募集资金暂时性补充流动资金的议案》，同意使用不超过10,700万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自本次董事会审议批准之日起不超过12个月。截至2025年12月31日，公司使用104,937,965.26元闲置募集资金暂时补充流动资金。
用闲置募集资金进行现金管理情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	公司于2025年4月25日召开第九届董事会第三十一次会议审议通过了《关于将节余募集资金永久性补充流动资金的议案》，同意使用不超过9,000万元（实际节余资金以永久性补流实施当日募集资金专户余额为准）的节余募集资金永久补充流动资金。截至2025年12月31日，公司使用8,834.53万元节余募集资金永久性补充流动资金。
尚未使用的募集资金用途及去向	截至2025年12月31日，尚未使用的募集资金中，104,937,965.26元用于暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计1,571,031.45元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理，尚未使用的募集资金，均存放于银行监管账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

附表 2:

变更募集资金投资项目情况表

2025 年度

编制单位:

金额单位: 人民币万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本年度实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
合计		-	-	-			-		
变更原因、决策程序及信息披露情况说明【分具体募投项目】									
未达到计划进度或预计收益的情况和原因【分具体募投项目】									
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明									