

中信建投国家电投新能源封闭式基础设施证券投资基金 关于基础设施项目参与电力市场交易进展情况的临时公告

一、公募 REITs 基本信息

公募 REITs 名称	中信建投国家电投新能源封闭式基础设施证券投资基金
公募 REITs 简称	中信建投国家电投新能源 REIT(场内简称: 国家电投)
公募 REITs 代码	508028
公募 REITs 合同生效日	2023 年 3 月 20 日
基金管理人名称	中信建投基金管理有限公司
基金托管人名称	中国工商银行股份有限公司
公告依据	《中华人民共和国证券投资基金法》及配套法规、《公开募集基础设施证券投资基金指引(试行)》《上海证券交易所公开募集基础设施证券投资基金(REITs)业务办法(试行)》《上海证券交易所公开募集基础设施证券投资基金(REITs)规则适用指引第 5 号——临时报告(试行)》《中信建投国家电投新能源封闭式基础设施证券投资基金基金合同》《中信建投国家电投新能源封闭式基础设施证券投资基金招募说明书》等

二、基础设施项目基本情况

本基金基础设施项目为位于江苏省盐城市滨海县滨海北部的中山河口至滨海港之间的近海海域及江苏省盐城市滨海县滨海港经济区的中电投滨海北区 H1#100MW 海上风电工程、中电投滨海北区 H2#400MW 海上风电工程及配套建设的运维驿站工程项目(与滨海北 H1 项目、滨海北 H2 项目合称为“基础设施项目”),运营管理机构为国家电投集团江苏海上风力发电有限公司(简称“运营管理机构”)。基础设施项目将海上风力资源转换成清洁电力,通过国网江苏省电力有限公司(简称“江苏国网”)将电力输送至终端用户,并从江苏国网取得电力销售收入。

三、基础设施项目参与电力市场交易的进展情况

2024 年 12 月 4 日,江苏省发展改革委和江苏能源监管办联合下发了《关于开

展 2025 年电力市场交易工作的通知》（苏发改能源发〔2024〕1346 号，以下简称“通知”），基金管理人于 2024 年 12 月 6 日发布了《中信建投国家电投新能源封闭式基础设施证券投资基金关于基础设施项目拟参与电力市场交易的临时公告》，基础设施项目根据通知要求拟参与江苏省 2025 年电力市场交易。

2024 年 12 月 12 日至 12 月 18 日期间，基础设施项目参与了江苏电力交易中心有限公司组织的江苏省 2025 年年度挂牌交易和年度协商交易。江苏电力交易中心有限公司后续发布了《2025 年江苏省内电力市场年度交易结果公示》（苏电交易公示 2024-104 号）。2025 年度江苏省内电力市场年度交易结果和基础设施项目年度交易结果如下：

（一）2025 年江苏省内电力市场年度交易情况

2025 年江苏省内电力市场年度交易总成交电量 3,282.2 亿千瓦时，加权均价 412.45 元/兆瓦时。

从交易方式来看，年度双边协商总成交电量 3,163.05 亿千瓦时，加权均价 412.64 元/兆瓦时；年度挂牌交易总成交电量 119.15 亿千瓦时，加权均价 407.57 元/兆瓦时。

从发电企业类型来看，风电总成交电量 252.78 亿千瓦时，加权均价 407.03 元/兆瓦时；火电总成交电量 2,838.53 亿千瓦时，加权均价 413.15 元/兆瓦时；核电总成交电量 154.42 亿千瓦时，加权均价 409.66 元/兆瓦时；光伏总成交电量 36.47 亿千瓦时，加权均价 407.59 元/兆瓦时。

（二）2025 年基础设施项目参与电力市场年度交易情况

2025 年基础设施项目电力市场年度交易总成交电量 6.718 亿千瓦时，加权均价 410.27 元/兆瓦时，较 2025 年江苏省风电年度交易加权成交均价高约 0.80%。

其中，从交易方式来看，年度双边协商总成交电量 2.0424 亿千瓦时，加权均价 410.18 元/兆瓦时；年度挂牌交易总成交电量 4.6756 亿千瓦时，加权均价 410.31 元/兆瓦时。

四、对基金份额持有人的影响及应对措施

（一）对基金份额持有人的影响

基础设施项目参加电力市场交易前，电量全额上网，含税上网电价为 850 元/兆瓦时，其中燃煤基准价为 391 元/兆瓦时，国补为 459 元/兆瓦时。参加电力市场

交易后，电量保持全额上网不变，国补到期前补贴政策按照国家规定继续执行，参与电力市场交易仅影响燃煤基准价对应的部分。

2025 年江苏省风电年度交易加权成交均价和本基础设施项目的年度交易加权成交均价分别为 407.03 元/兆瓦时和 410.27 元/兆瓦时，均高于江苏省燃煤基准价 391 元/兆瓦时，预计将对基础设施项目经营业绩和基金可供分配金额产生积极影响。需要注意的是，电力市场交易价格受诸多复杂因素交互影响，具有不确定性且存在波动风险。

基础设施项目 2023 年度上网电量为 123,070.64 万千瓦时，含税结算电费总额为 104,610.04 万元（未包含“两个细则”返还与分摊费用的调整），上网电量口径年度利用小时约为 2,461 小时。以基础设施项目 2023 年上网电量数据为例，如按通知和 2025 年年度交易结果执行，电费结算方式如下：

售电类型	上网电量 (万千瓦时)	国补电价 (含税, 元/ 兆瓦时)	国补 结算电费 (万元)	交易电价 (含税, 元/ 兆瓦时)	交易 结算电费 (万元)
1. 保量保价	40,000.00	459.00	18,360.00	391.00	15,640.00
2. 保量竞价	83,070.64	459.00	38,129.42	-	-
2.1 保量竞价—年度交易	67,180.00	459.00	30,835.62	410.27	27,561.94
其中：年度协商交易	20,424.00	459.00	9,374.62	410.18	8,377.52
其中：年度挂牌交易	46,756.00	459.00	21,461.00	410.31	19,184.45
2.2 保量竞价—其他电力 交易	15,890.64	459.00	7,293.80	-	-
合计	123,070.64	459.00	56,489.42	-	-

注：（1）全年保量保价发电小时数为 800 小时，对应上网电量为 40,000.00 万千瓦时。

（2）剩余上网电量 83,070.64 万千瓦时将参与保量竞价交易，对应的含税国补电费合计约为 38,129.42 万元，年度协商及挂牌交易结算电费为 27,561.94 万元，剩余参与其他电力交易的电量为 15,890.64 万千瓦时，对应交易结算电费依据具体交易价格确定。

（二）已采取/拟采取的应对措施

基金管理人和运营管理机构将积极通过《中信建投国家电投新能源封闭式基础

设施证券投资基金关于基础设施项目拟参与电力市场交易的临时公告》中已披露的相关应对措施积极参与后续电力市场交易，持续密切关注电力市场动态，严格遵循相关法律法规及监管要求，持续做好运营管理及安全生产工作，确保基础设施项目稳定运行，保障基金份额持有人利益。

五、其他说明

基础设施项目参与电力市场交易的进展情况已经运营管理机构确认。以上测算数据不代表对于基础设施项目未来经营业绩的承诺，最终以实际经营情况和经审计后的数据为准。

截至目前，本基金投资运作正常，无应披露而未披露的重大信息。基金管理人将严格按照法律法规及基金合同的规定进行投资运作，履行信息披露义务。

如有疑问，投资者可登录基金管理人网站（www.cfund108.com）或拨打基金管理人客户服务电话（4009-108-108）了解、咨询有关详情。

市场有风险，投资需谨慎。投资者购买基金前，请仔细阅读基金合同、招募说明书、基金产品资料概要等法律文件，并根据自身风险承受能力谨慎选择，谨慎做出投资决策，自行承担投资风险。

特此公告。

中信建投基金管理有限公司

2024 年 12 月 24 日