

嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证  
券投资基金  
2024 年第 3 季度报告

2024 年 9 月 30 日

基金管理人：嘉实基金管理有限公司

基金托管人：中国工商银行股份有限公司

报告送出日期：2024 年 10 月 25 日

## § 1 重要提示

基金管理人的董事会及董事保证本报告所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

基金托管人中国工商银行股份有限公司根据本基金合同规定，于 2024 年 10 月 22 日复核了本报告中的财务指标、收益分配情况和投资组合报告等内容，保证复核内容不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

基金管理人承诺以诚实信用、勤勉尽责的原则管理和运用基金资产，但不保证基金一定盈利。

基金的过往业绩并不代表其未来表现。投资有风险，投资者在做出投资决策前应仔细阅读本基金的招募说明书及其更新。

本报告中财务资料未经审计。

本报告期自 2024 年 07 月 01 日起至 2024 年 09 月 30 日止。

## §2 基金产品概况

### 2.1 基金产品基本情况

基金名称	嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金
基金简称	嘉实中国电建清洁能源 REIT
场内简称	电建清源（扩位证券简称：嘉实中国电建清洁能源 REIT）
基金主代码	508026
交易代码	508026
基金运作方式	契约型封闭式
基金合同生效日	2024 年 3 月 15 日
基金管理人	嘉实基金管理有限公司
基金托管人	中国工商银行股份有限公司
报告期末基金份额总额	400,000,000.00 份
基金合同存续期	36 年
基金份额上市的证券交易所	上海证券交易所
上市日期	2024 年 3 月 28 日
投资目标	本基金主要资产投资于基础设施资产支持证券并持有其全部份额，通过基础设施资产支持证券、项目公司等载体穿透取得基础设施项目的完全所有权或经营权利。本基金以获取基础设施项目运营收入等长期现金流为主要目的，通过获取基础设施项目运营收益并提升基础设施项目的价值，争取为投资者提供稳定的收益分配和可持续、长期增值回报。
投资策略	本基金主要采用基础设施资产支持证券及基础设施项目投资、固定收益投资两种投资策略，争取为投资者提供稳定的

	收益分配和可持续、长期增值回报。 具体投资策略包括：基础设施资产支持证券及基础设施项目投资策略（包括初始投资策略、扩募收购策略、资产出售及处置策略、融资策略、运营策略）及固定收益投资策略。
业绩比较基准	本基金暂不设立业绩比较基准。
风险收益特征	本基金在存续期内主要投资于基础设施资产支持证券全部份额，以获取基础设施运营收益并承担基础设施项目价格波动风险，因此与股票型基金、债券型基金和货币市场基金等常规证券投资基金有不同的风险收益特征。一般市场情况下，本基金预期风险和收益高于债券型基金和货币市场基金，低于股票型基金。
基金收益分配政策	在符合有关基金分红条件的前提下，本基金管理人可以根据实际情况进行收益分配，每年至少分配一次，每年分配比例不低于合并后基金年度可供分配金额的 90%；本基金收益分配方式为现金分配。本基金每份基金份额享有同等分配权。法律法规或监管机构另有规定的，从其规定。
资产支持证券管理人	嘉实资本管理有限公司
外部管理机构	中电建水电开发集团有限公司 四川松林河流域开发有限公司

## 2.2 基础设施项目基本情况说明

基础设施项目名称：五一桥水电站

基础设施项目公司名称	四川中铁能源五一桥水电有限公司
基础设施项目类型	水力发电
基础设施项目主要经营模式	通过电网提供电力到用户，获取电费收入
基础设施项目地理位置	四川省甘孜州九龙县

## §3 主要财务指标和基金收益分配情况

### 3.1 主要财务指标

单位：人民币元

主要财务指标	报告期（2024 年 7 月 1 日-2024 年 9 月 30 日）
1. 本期收入	32,079,535.17
2. 本期净利润	6,420,605.77
3. 本期经营活动产生的现金流量净额	23,840,673.04

### 3.2 其他财务指标

无。

### 3.3 基金收益分配情况

#### 3.3.1 本报告期及近三年的可供分配金额

单位：人民币元

期间	可供分配金额	单位可供分配金额	备注
本期	23,695,439.98	0.0592	-
本年累计	39,864,841.05	0.0997	-

### 3.3.2 本报告期及近三年的实际分配金额

无。

### 3.3.3 本期可供分配金额计算过程

单位：人民币元

项目	金额	备注
本期合并净利润	6,420,605.77	-
本期折旧和摊销	10,696,670.99	-
本期利息支出	-	-
本期所得税费用	1,095,199.80	-
本期税息折旧及摊销前利润	18,212,476.56	-
调增项		
1-应收和应付项目的变动	6,293,735.77	-
调减项		
1-未来合理的相关支出预留	-810,772.35	-
本期可供分配金额	23,695,439.98	-

注：（1）未来合理相关支出预留，包括资本性支出等。

（2）提请投资者关注，上述可供分配金额并不代表最终实际分配的金额。由于收入和费用并非在一年内平均发生，电价及收入受电力供需情况影响，电力供需受流域来水和用电需求等情况影响。所以不能按照本期占全年的时长比例来推算本基金全年的可供分配金额，敬请投资者理性看待。

### 3.3.4 本期调整项与往期不一致的情况说明

无。

## §4 基础设施项目运营情况

### 4.1 对报告期内基础设施项目公司运营情况的整体说明

项目公司的主营业务收入为水电运营收入。五一桥水电站总装机容量 13.7 万千瓦，五一桥水电站 5 台机组发出的电能先通过变压器升压至 220kV，再通过一回 220kV 线路送至 500kV 九龙变

电站并入四川电网。五一桥水电站的电力类型分为计划内电量和市场化电量，计划内电量可分为优先电量和留存电量。

基础设施项目采取委托管理的经营模式，基金管理人、资产支持证券管理人、项目公司与电建水电开发公司、松林河公司共同签署《嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金运营管理服务协议》(以下简称“《运营管理协议》”)，委托电建水电开发公司作为运营管理统筹机构、松林河公司作为运营管理实施机构负责基础设施项目的运营管理。运营管理机构严格按照诚实信用、勤勉尽责、公平公正的原则，以不低于运营管理机构管理的其他同类资产的运营管理水平为基础设施项目提供运营管理服务。基金管理人、资产支持证券管理人按照《运营管理协议》约定对运营管理机构进行监督与考核。

报告期内，五一桥水电站运营情况正常，基金管理人与运营管理机构积极制定并推进一系列运营管理方案，促进五一桥水电站平稳安全运营。运营管理机构按计划对五一桥水电站进行检修技改工作，未发生安全事故。2024 年 7-9 月，五一桥水电站发电量 23,640.0112 万千瓦时，较去年同期增长 4.38%，主要系九龙河流域来水与去年同期相比较丰。

项目公司计划内及市场化电量、电价均根据项目公司与国网四川省电力公司签署的《购售电合同》及国网四川省电力公司甘孜供电公司出具的确认函进行结算。电费结算原则上以月度为周期，电网公司一般在每月中下旬出具上月结算单。截至本报告出具之日，项目公司暂未取得四川电力交易中心有限公司 2024 年 9 月结算单。

根据项目公司已取得的四川电力交易中心有限公司 2024 年 7 月交易结算单、四川电力交易中心有限公司 2024 年 8 月交易结算单(预编制)、国网四川省电力公司甘孜供电公司留州电量 2024 年 7-9 月预结算考核结算单和项目公司 2024 年 9 月电力销售暂估数据，2024 年 7-9 月五一桥水电站上网电量为 23,356.8233 万千瓦时，较去年同期结算单上网电量增长 4.24%。2024 年 7-9 月五一桥水电站上网电量中，优先电量为 2,467.5528 万千瓦时，留存电量为 842.0000 万千瓦时，市场化电量为 20,047.2705 万千瓦时。

根据项目公司已取得的四川电力交易中心有限公司 2024 年 7 月交易结算单、四川电力交易中心有限公司 2024 年 8 月交易结算单(预编制)、国网四川省电力公司甘孜供电公司留州电量 2024 年 7-9 月预结算考核结算单和项目公司 2024 年 9 月电力销售暂估数据，2024 年 7-9 月，五一桥水电站平均上网电价为 0.1464 元/千瓦时(含税，对应不含税电价 0.1296 元/千瓦时)，较去年同期下降 12.52%，主要系项目公司与中电建西南电力销售有限公司电价签约方式改变(根据项目公司与中电建西南电力销售有限公司签署的购售电合同，2023 年 46.60%合同销售电量采用统一价签约，53.40%合同销售电量采用分月价签约，2024 年全部合同销售电量采用分月价签约)，导致 2024

年丰水期电价低于 2023 年丰水期电价，2024 年枯水期电价高于 2023 年枯水期电价。其中，2024 年 7-9 月加权平均优先电价为 0.2114 元/千瓦时(含税,对应不含税电价 0.1871 元/千瓦时),2024 年 7-9 月加权平均留存电价为 0.1963 元/千瓦时(含税,对应不含税电价 0.1737 元/千瓦时),2024 年 7-9 月加权平均市场化电价为 0.1363 元/千瓦时(含税,对应不含税电价 0.1206 元/千瓦时)。

注：根据《四川省售电公司与发电企业双边交易购售电合同》，价格策略分为统一价、分月价两种。年度交易采用分月价的，丰水期交易电价下限为原水电标杆上网电价 278.2 元/兆瓦时按水期浮动后下浮 40%，上限为原水电标杆上网电价 278.2 元/兆瓦时按水期浮动后的价格；平水期、枯水期交易电价上下限范围为原水电标杆上网电价 278.2 元/兆瓦时按水期浮动后上下浮动 20%。年度交易采用统一价的，其全年交易电价上下限为该交易品种年度分月交易价格上下限按对应水期交易电量占比折算的加权均价。

## 4.2 基础设施项目公司运营财务数据

### 4.2.1 基础设施项目公司的营业收入分析

基础设施项目公司名称：四川中铁能源五一桥水电有限公司

序号	构成	本期 2024 年 7 月 1 日至 2024 年 9 月 30 日	
		金额（元）	占该项目总收入比例（%）
1	水电运营	31,623,111.78	100.00
2	其他收入	-	-
3	合计	31,623,111.78	100.00

### 4.2.2 基础设施项目公司的营业成本及主要费用分析

基础设施项目公司名称：四川中铁能源五一桥水电有限公司

序号	构成	本期 2024 年 7 月 1 日至 2024 年 9 月 30 日	
		金额（元）	占该项目总成本比例（%）
1	运营管理成本及运营管理服务费	3,838,411.70	15.59
2	折旧及摊销	5,492,807.63	22.31
3	利息支出	6,581,970.72	26.73
4	其他财务费用	-399,178.83	-1.62
5	税金及附加	1,529,139.48	6.21
6	维修费	3,811,418.46	15.48
7	库区基金	1,900,503.55	7.72
8	材料费	611,230.06	2.48
9	安全生产费用	341,730.78	1.39

10	其他成本费用	916,676.53	3.72
11	合计	24,624,710.08	100.00

注：其他财务费用主要为银行利息收入、手续费等。

#### 4.2.3 基础设施项目公司的财务业绩衡量指标分析

基础设施项目名称：四川中铁能源五一桥水电有限公司

序号	指标名称	指标含义说明及计算公式	指标单位	本期 2024年7月1日 至2024年9月30 日
				指标数值
1	毛利率	$(\text{营业收入} - \text{营业成本}) / \text{营业收入} \times 100\%$	%	47.08
2	息税折旧摊销前 利润率	$(\text{利润总额} + \text{利息费用} + \text{折旧} + \text{摊销}) / \text{营业收入} \times 100\%$	%	59.23

#### 4.3 基础设施项目公司经营现金流

##### 4.3.1 经营活动现金流归集、管理、使用情况

基础设施项目的电费收入统一进入项目公司运营收支账户，基金管理人通过复核、确认运营管理机构每季度提交的季度预算，并经监管行复核无误后，将季度预算资金由运营收支账户划至基本户。项目公司日常经营支出经基金管理人复核通过后，由基本户执行划付。

报告期内，项目公司经营现金流入 31,696,943.66 元，主要为电费收入。经营活动现金流出 7,856,795.76 元，主要为支付的运营管理机构的运营管理费、维修技改费用、各项税费等。

##### 4.3.2 对报告期内发生的影响未来项目正常现金流的重大情况与拟采取的相应措施 的说明

无。

#### 4.4 基础设施项目公司对外借入款项情况

##### 4.4.1 报告期内对外借入款项基本情况

无。

##### 4.4.2 本期对外借入款项情况与上年同期的变化情况分析

无。

#### 4.5 基础设施项目投资情况

#### 4.5.1 报告期内购入或出售基础设施项目情况

无。

#### 4.5.2 购入或出售基础设施项目变化情况及对基金运作、收益等方面的影响分析

无。

### § 5 除基础设施资产支持证券之外的投资组合报告

#### 5.1 报告期末基金资产组合情况

序号	项目	金额（元）
1	固定收益投资	-
	其中：债券	-
	资产支持证券	-
2	买入返售金融资产	-
	其中：买断式回购的买入返售金融资产	-
3	银行存款和结算备付金合计	618,074.31
4	其他资产	200.00
5	合计	618,274.31

#### 5.2 报告期末按债券品种分类的债券投资组合

无。

#### 5.3 报告期末按公允价值占基金资产净值比例大小排名的前五名债券投资明细

无。

#### 5.4 报告期末按公允价值占基金资产净值比例大小排序的前十名资产支持证券投资 明细

无。

#### 5.5 投资组合报告附注

基金管理人未发现本基金投资的前十名证券的发行主体出现本期被监管部门立案调查，或在报告编制日前一年内受到公开谴责、处罚的情形。

#### 5.6 其他资产构成

序号	名称	金额（元）
1	存出保证金	-
2	应收证券清算款	200.00
3	应收利息	-
4	其他	-



5	合计	200.00
---	----	--------

## §6 管理人报告

### 6.1 基金管理人及主要负责人员情况

#### 6.1.1 管理人及其管理基础设施基金的经验

嘉实基金管理有限公司经中国证监会证监基字[1999]5号文批准，于1999年3月25日成立。公司注册地上海，总部设在北京并设北京、深圳、成都、杭州、青岛、南京、福州、广州、北京怀柔、武汉分公司。公司获得首批全国社保基金、企业年金投资管理人、QDII和特定资产管理业务等资格。

基金管理人设置独立的基础设施基金投资管理部门，配备不少于3名具有5年以上基础设施项目运营或基础设施项目投资管理经验的主要负责人员，其中至少2名具备5年以上基础设施项目运营经验。

基金管理人在不动产研究领域经验丰富，及时把握不动产领域情况。公司在仓储物流、高速公路、地铁、市政基建、园区开发、铁路、公用事业等基础设施行业领域均配备专门的行业研究员，公司信用分析团队研究领域覆盖相应不动产行业。

截至报告期末，嘉实基金作为基金管理人共管理3只基础设施基金。

#### 6.1.2 基金经理（或基金经理小组）简介

姓名	职务	任本基金的基金经理期限		基础设施项目运营或投资管理年限	基础设施项目运营或投资管理经验	说明
		任职日期	离任日期			
乔良	本基金基金经理	2024年3月15日	-	13年	除管理本基金外，曾参与消费基础设施、产业园、物流园等其它基础设施管理工作。	2010年12月至2015年12月，任凯德商用中国有限公司投资与资产管理部助理总经理，期间主要负责基础设施项目的投资运营及资产管理，监督运营了凯德天津湾项目、天津凯德国贸项目、北京凯德太阳宫项目及北京

						<p>首地大峡谷项目等基础设施项目。2015 年 12 月至 2018 年 6 月加入嘉实资本管理有限公司，负责资产证券化及房地产金融业务。2018 年 6 月至 2019 年 9 月，加入珠海东方瑞隆资产管理有限公司，担任投资部总经理。</p> <p>2019 年 9 月加入嘉实资本管理有限公司，担任产业投资部总监，负责实物资产投资。2023 年 6 月至今，任职于嘉实基金管理有限公司基础设施基金投资管理部，从事基础设施基金运营管理工作，具有 5 年以上基础设施运营管理经验。</p>
李国庆	本基金基金经理	2024 年 3 月 15 日	-	8 年	除管理本基金以外，曾参与多个市政工程、消费基础设施、能源基础设施、交通基础设施和产业园区项目的投资管理工作	<p>2016 年 7 月至 2018 年 1 月，任广州市城发投资基金管理有限公司投资助理，主要从事基础设施项目投资管理；2018 年 1 月至 2020 年 12 月，任广发证券股</p>

						份有限公司高级经理，主要从事企业战略客户投融资服务；2020 年 12 月加入嘉实基金管理有限公司，主要从事基础设施基金投资管理工作，具有 5 年以上基础设施投资管理经验。
曹昶	本基金基金经理	2024 年 3 月 15 日	-	12 年	除管理本基金外，曾参与多个火电、风电、光伏、水电等能源基础设施的运营管理工作	2012 年 3 月至 2017 年 3 月，任中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司工程经济公司工程师，从事电力工程概预算编制和经济评价工作；2017 年 3 月至 2020 年 12 月，任中国能源建设集团国际工程有限公司国际商务部主任工程师，负责集团国际板块重大项目的技术商务合同评审和投融资相关工作；2020 年 12 月至 2022 年 11 月，任银华基金管理股份有限公司投资管理三部运营经理，从事公募 REITs 项目运营管理及投

						资研究工作；2022 年 11 月至今，任嘉实基金管理有限公司基础设施基金投资管理部副总监，负责公募 REITs 项目市场开发、运营管理及投资研究工作，具有 5 年以上基础设施运营管理经验。
--	--	--	--	--	--	---

注：（1）首任基金经理的“任职日期”为基金合同生效日，此后的非首任基金经理的“任职日期”指根据公司决定确定的聘任日期；“离任日期”指根据公司决定确定的解聘日期。

（2）证券从业的含义遵从行业协会相关规定。

（3）基础设施项目运营或投资管理年限从基金经理首次参与基础设施项目运营或者投资项目计算。

## 6.2 报告期内基金费用收取情况的说明

依据《嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金基金合同》及《嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金招募说明书》，本报告期内计提基金管理人管理费 537,442.84 元，基金托管人托管费 26,872.28 元。根据未经审计的数据测算，本报告期内项目公司预估运营管理费 3,838,411.70 元。本报告期本期净利润及可供分配金额均已根据测算扣减基金管理人管理费、基金托管人托管费、运营管理机构运营管理费。本报告期内项目公司支付运营管理机构运营管理费 4,731,065.57 元，基金管理人管理费、基金托管人托管费截至本报告期末未支付。

## 6.3 管理人对报告期内本基金运作合规守信情况的说明

报告期内，本基金管理人严格遵循了《证券法》、《证券投资基金法》及其各项配套法规、《嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金基金合同》和其他相关法律法规的规定，本着诚实信用、勤勉尽责的原则管理和运用基金资产，在严格控制风险的基础上，为基金份额持有人谋求最大利益。本基金运作管理符合有关法律法规和基金合同的规定和约定，无损害基金份额持有人利益的行为。

## 6.4 公平交易制度及执行情况的专项说明

报告期内，基金管理人严格执行证监会《证券投资基金管理公司公平交易制度指导意见》和公司内部公平交易制度，各投资组合按投资管理制度和流程独立决策，并在获得投资信息、投资建议和实施投资决策方面享有公平的机会；通过完善交易范围内各类交易的公平交易执行细则、严格的流程控制、持续的技术改进，确保公平交易原则的实现；通过 IT 系统和人工监控等方式进行日常监控，公平对待旗下管理的所有投资组合。

## 6.5 管理人对报告期内基金投资和运营分析

本基金按照基金合同约定完成了基础设施资产支持证券投资，并持有其全部份额，通过基础设施资产支持证券持有基础设施项目公司全部股权，并取得基础设施项目完全所有权。报告期内，项目公司开展了协定存款业务，基金管理人在充分考虑安全性、流动性的前提下，对基础设施项目运行过程中产生的闲置资金进行有效投资，最大程度保障投资者利益。

报告期内，基金管理人通过主动管理基础设施项目，确保基础设施项目的持续稳定运营，争取为基金持有人提供稳定的收益，保护基金份额持有人的合法权益，未发生有损投资者利益的风险事件。本基金投资的基础设施项目运营情况详见报告 4.1 “对报告期内基础设施项目公司运营情况的整体说明”。

## 6.6 管理人对宏观经济及基础设施项目所在行业的简要展望

### 6.6.1 宏观经济概况

根据国家统计局发布数据，2024 年 8 月份，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加强宏观调控，着力推动高质量发展，生产需求继续恢复，就业物价基本稳定，高质量发展持续推进，国民经济保持总体平稳、稳中有进发展态势。

8 月份，全国规模以上工业增加值同比增长 4.5%；环比增长 0.32%。分三大门类看，采矿业增加值同比增长 3.7%，制造业增长 4.3%，电力、热力、燃气及水生产和供应业增长 6.8%。装备制造业增加值同比增长 6.4%，高技术制造业增加值增长 8.6%，分别快于全部规模以上工业增加值 1.9 和 4.1 个百分点。分经济类型看，国有控股企业增加值同比增长 3.6%；股份制企业增长 5.0%，外商及港澳台投资企业增长 2.8%；私营企业增长 4.5%。分产品看，新能源汽车、服务机器人、集成电路产品产量同比分别增长 30.5%、20.1%、17.8%。1-8 月份，全国规模以上工业增加值同比增长 5.8%。8 月份，制造业采购经理指数为 49.1%，企业生产经营活动预期指数为 52.0%。1-7 月份，全国规模以上工业企业实现利润总额 40,992 亿元，同比增长 3.6%。

## 6.6.2 行业概况及展望

### (1) 电力供应安全稳定, 电力消费继续向好

根据国家能源局发布数据, 8 月份, 全社会用电量 9,649 亿千瓦时, 同比增长 8.9%。从分产业用电看, 第一产业用电量 149 亿千瓦时, 同比增长 4.6%; 第二产业用电量 5,679 亿千瓦时, 同比增长 4.0%; 第三产业用电量 1,903 亿千瓦时, 同比增长 11.2%; 城乡居民生活用电量 1,918 亿千瓦时, 同比增长 23.7%。

1~8 月, 全社会用电量累计 65,619 亿千瓦时, 同比增长 7.9%, 其中规模以上工业发电量为 62,379 亿千瓦时。从分产业用电看, 第一产业用电量 914 亿千瓦时, 同比增长 7.0%; 第二产业用电量 42,006 亿千瓦时, 同比增长 6.3%; 第三产业用电量 12,301 亿千瓦时, 同比增长 11.0%; 城乡居民生活用电量 10,398 亿千瓦时, 同比增长 10.9%。

截至 8 月底, 全国累计发电装机容量约 31.3 亿千瓦, 同比增长 14.0%。其中, 水力发电装机容量约 4.3 亿千瓦, 同比增长 2.3%; 太阳能发电装机容量约 7.5 亿千瓦, 同比增长 48.8%; 风电装机容量约 4.7 亿千瓦, 同比增长 19.9%。

### (2) 《中国的能源转型》白皮书发布, 系统阐述中国推进能源转型的政策理念和实践做法

国务院新闻办公室于 2024 年 8 月 29 日举行新闻发布会, 发布《中国的能源转型》白皮书。国家能源局相关领导介绍白皮书有关情况并答记者问。

白皮书以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导, 深入贯彻习近平总书记关于能源高质量发展的重要论述, 系统阐释总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略指导下, 中国推进能源转型的政策理念和实践做法, 全面介绍中国推动形成能源绿色消费新模式、构建新型能源体系、发展能源新质生产力、推进能源治理现代化取得的积极成效, 展示中国持续深化绿色能源国际合作、促进全球能源可持续发展的努力和贡献, 呼吁国际社会共商能源合作大计, 共同应对全球气候变化, 共同推进人与自然和谐共生, 共建清洁美丽地球家园。

得益于顶层设计和相关政策支持, 清洁能源发展实现新跨越。截至 2023 年底, 风电、光伏发电装机规模较十年前增长了 10 倍, 清洁能源发电装机占总装机的 58.2%, 新增清洁能源发电量占全社会用电增量一半以上。清洁能源消费量占能源消费总量的比重从 15.5% 提高到 26.4%, 煤炭消费比重下降 12.1 个百分点。能源清洁高效利用取得新成效。十年来, 中国累计淘汰煤电落后产能超过 1 亿千瓦, 电力行业污染物排放量减少超过 90%。全社会终端用能电气化率达到 28%。与 2012 年相比, 单位国内生产总值能耗累计下降超过 26%。

截至 2023 年底, 非化石能源发电装机超过 15 亿千瓦, 历史性超过火电。清洁能源发电量约 3.8 万亿千瓦时, 占总发电量将近 40%, 比 2013 年提高了约 15 个百分点。十年来, 中国全社会用

电增量中，有一半以上是新增清洁能源发电，中国能源的绿色含量不断提升。

(3) 天府南 1000 千伏变电站新建工程“规划图”逐渐变为“实景画”，全力冲刺收尾工程

天府南 1000 千伏变电站新建工程是川渝特高压交流工程的枢纽中心。该工程是连接川渝电源和负荷中心、构建西南特高压交流骨干网架的起步工程，是国内西南地区首个特高压交流工程。

目前，天府南 1000 千伏变电站新建工程已完成土建施工、电气安装等工作，进入试验调试、建筑软装阶段。天府南 1000 千伏变电站新建工程主设备包括 13 个 1000 千伏 GIS 断路器间隔、21 台主变压器和高压电抗设备等。

今年底，川渝特高压交流工程将投运，每年可输送清洁电能超过 350 亿千瓦时。届时，西南电网的主网架电压等级将提升到 1000 千伏，大幅提升成渝地区双城经济圈的整体电力保障能力。

## §7 基金份额变动情况

单位：份

报告期期初基金份额总额	400,000,000.00
报告期期间基金总申购份额	—
报告期期间其他份额变动情况	—
报告期期末基金份额总额	400,000,000.00

## §8 基金管理人运用固有资金投资本基金情况

### 8.1 基金管理人持有本基金份额变动情况

单位：份

报告期期初管理人持有的本基金份额	3,400,000.00
报告期期间买入/申购总份额	—
报告期期间卖出总份额	—
报告期期末管理人持有的本基金份额	3,400,000.00
报告期期末持有的本基金份额占基金总份额比例 (%)	0.85

注：本基金的基金管理人投资本基金相关的费用按基金合同及相关法律文件有关规定支付。

申购/买入含红利再投、转换入份额，赎回/卖出含转换出份额。

### 8.2 报告期内基金管理人运用固有资金投资本基金交易明细

无。

## §9 备查文件目录

### 9.1 备查文件目录

- (1) 中国证监会准予嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金注册的批复文件。
- (2) 《嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金基金合同》；
- (3) 《嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金托管协议》；
- (4) 《嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金招募说明书》；
- (5) 基金管理人业务资格批件、营业执照；
- (6) 报告期内嘉实中国电建清洁能源封闭式基础设施证券投资基金公告的各项原稿。

### 9.2 存放地点

北京市朝阳区建国门外大街 21 号北京国际俱乐部 C 座写字楼 12A 层嘉实基金管理有限公司

### 9.3 查阅方式

(1) 书面查询：查阅时间为每工作日 8:30-11:30, 13:00-17:30。投资者可免费查阅，也可按工本费购买复印件。

(2) 网站查询：基金管理人网址：<http://www.jsfund.cn>

投资者对本报告如有疑问，可咨询本基金管理人嘉实基金管理有限公司，咨询电话 400-600-8800，或发 E-mail:service@jsfund.cn。

嘉实基金管理有限公司

2024 年 10 月 25 日