

2024-2030年中国绿色电力 行业分析与投资潜力分析报告

报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

www.cction.com

一、报告报价

《2024-2030年中国绿色电力行业分析与投资潜力分析报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.cction.com/report/202310/413816.html>

报告价格：纸介版8000元 电子版8000元 纸介+电子8500元

北京迪索共研咨询有限公司

订购电话: 400-700-9228(免长话费) 010-69365838

海外报告销售: 010-69365838

Email: kefu@gonyn.com

联系人：李经理

特别说明：本PDF目录为计算机程序生成，格式美观性可能有欠缺；实际报告排版规则、美观。

二、说明、目录、图表目录

所谓绿色电力是指区别于传统煤炭、石油等燃烧产生的电力，包括但不限于水力发电、光伏发电、风力发电、核能发电等。推动绿色电力是国家既定战略。近年来发展新基建，实现“碳中和”、“碳达峰”的目标又为绿色电力带来了发展的新动力。政策方面，2021年10月24日，国务院发布《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》，提出到2030年风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上。2023年2月，国家能源局发布《关于加强电力可靠性管理工作的意见》，落实电力企业可靠性管理主体责任、鼓励社会各方积极参与、加强电力可靠性信息管理。2023年2月17日，国家能源局制发《关于完善电力系统运行方式分析制度 强化电力系统运行安全风险管控的通知》，以完善电力系统运行方式分析制度，进一步加强电力系统运行安全风险管控。

市场规模方面，2022年，全国可再生能源新增装机1.52亿千瓦，占全国新增发电装机的76.2%，已成为我国电力新增装机的主体；全国可再生能源发电量2.7万亿千瓦时，占全国发电量的31.3%、占全国新增发电量的81%，已成为我国新增发电量的主体；全国主要流域水能利用率98.7%、风电平均利用率96.8%、光伏发电平均利用率98.3%，持续保持高利用率水平。

未来，绿色电力在国内将会拥有非常广阔的发展空间，我国电力能源消费的比重有望进一步提升。

中企顾问网发布的《2024-2030年中国绿色电力行业分析与投资潜力分析报告》共十六章。首先介绍了绿色电力的概念、发展基础以及全球绿色电力的发展状况；然后分析了中国绿色电力的发展环境以及碳达峰、碳中和下中国传统电力行业受到的冲击和未来的转型路径，并对中国绿色电力的总体发展情况以及绿色电力交易机制、碳排放权交易机制的建设进展进行了深入的探讨；随后报告介绍了绿色电力的发展模式——清洁能源发电、热电联产、合同能源管理、电力自动化、智能电网，并对绿色电力的重点区域和重点企业进行了详细的分析；最后，报告重点分析了中国绿色电力的投融资情况，并对其未来的发展前景进行了科学的预测。

本研究报告数据主要来自于国家统计局、发改委、能源局、中企顾问网、中企顾问网市场调查中心以及国内外重点刊物等渠道，数据权威、详实、丰富。您或贵单位若想对绿色电力有个系统深入的了解、或者想投资绿色电力相关产业，本报告将是您不可或缺的重要参考工具。

报告目录：

第一章 绿色电力相关概述

- 1.1 绿色电力相关概念
 - 1.1.1 绿色电力的基本定义
 - 1.1.2 绿色电力的主要特征
- 1.2 绿色电力发展基础
 - 1.2.1 绿色电力发展的必要性
 - 1.2.2 绿色电力发展的可行性

第二章 2021-2023年全球绿色电力行业发展状况分析

- 2.1 全球绿色电力行业发展背景分析
 - 2.1.1 全球经济运行情况
 - 2.1.2 全球能源市场态势
 - 2.1.3 全球电力行业情况
 - 2.1.4 全球碳排放量变化
 - 2.1.5 全球碳达峰进程
 - 2.1.6 全球碳中和目标
- 2.2 全球绿色电力行业发展现状
 - 2.2.1 全球绿色电力相关政策
 - 2.2.2 全球绿色电力发电情况
 - 2.2.3 全球绿色电力区域分布
 - 2.2.4 全球绿色电力成本变化
 - 2.2.5 全球绿色电力市场空间
 - 2.2.6 全球绿色电力供给预测
- 2.3 经合组织绿色电力行业发展状况
 - 2.3.1 经合组织电力市场结构
 - 2.3.2 经合组织电力贸易情况
 - 2.3.3 经合组织可再生能源情况
 - 2.3.4 经合组织太阳能发电分析
 - 2.3.5 经合组织风力发电分析
 - 2.3.6 经合组织水力发电分析
- 2.4 欧盟绿色电力行业发展状况
 - 2.4.1 欧盟绿色电力政策梳理
 - 2.4.2 欧盟绿色电力发电情况

- 2.4.3 欧盟绿色电力交易进展
- 2.4.4 欧盟绿色电力资金投入
- 2.4.5 欧洲绿色电力空间预测
- 2.5 美国绿色电力行业发展状况
 - 2.5.1 美国绿色电力政策汇总
 - 2.5.2 美国绿色电力市场规模
 - 2.5.3 美国绿色电力成本变化
 - 2.5.4 美国绿色电力交易进展
 - 2.5.5 美国绿电市场交易经验

第三章 2021-2023年中国绿色电力发展环境分析

- 3.1 经济环境
 - 3.1.1 宏观经济概况
 - 3.1.2 固定资产投资
 - 3.1.3 对外经济分析
 - 3.1.4 宏观经济展望
- 3.2 政策环境
 - 3.2.1 推广利用政策
 - 3.2.2 消纳保障政策
 - 3.2.3 技术鼓励政策
 - 3.2.4 金融支撑政策
 - 3.2.5 重点政策解读
- 3.3 社会环境
 - 3.3.1 能源消费总量
 - 3.3.2 能源投资情况
 - 3.3.3 碳排放量变化
 - 3.3.4 清洁能源利用率
- 3.4 电力环境
 - 3.4.1 电力生产情况
 - 3.4.2 电力消费情况
 - 3.4.3 电网建设规模
 - 3.4.4 电力投资建设

3.4.5 电力绿色发展

3.4.6 电力体制改革

第四章 2021-2023年碳中和下中国传统电力行业变化趋势及发展建议

4.1 电力行业低碳发展的进展

4.1.1 电力供给低碳化

4.1.2 电力消费电气化

4.1.3 电力技术降碳化

4.1.4 电力体制促碳化

4.2 碳中和对电力行业的发展影响

4.2.1 电力行业实现碳中和的规划

4.2.2 电力行业碳排放量变化趋势

4.2.3 电力行业供给结构变化趋势

4.2.4 电力传输系统的发展趋势

4.3 碳中和下火电企业面临的挑战

4.3.1 持续高速增长的能源需求

4.3.2 电力供给结构的转型难度

4.3.3 热电联产供热问题的制约

4.3.4 找准火电企业的转型关键

4.4 碳中和下火电企业的转型路径分析

4.4.1 明确火电企业的发展定位

4.4.2 发展可再生能源消纳技术

4.4.3 开展节能降耗的相关工作

4.4.4 加强火电企业的成本管控

4.4.5 融入工业数字化转型浪潮

4.5 碳中和下电力行业的发展建议

4.5.1 合理有序做好煤电的退出工作

4.5.2 保障高比例的可再生能源发电

4.5.3 优化电网传输规划及设施建设

4.5.4 建立灵活的现代化电力市场体系

4.5.5 加强碳捕集等相关技术的研发

4.5.6 创新绿色金融工具以保障投资

第五章 2021-2023年中国绿色电力行业总体发展状况分析

5.1 绿色电力能源市场运行状况

5.1.1 绿色电力行业整体情况

5.1.2 水力发电行业规模现状

5.1.3 风力发电行业规模现状

5.1.4 光伏发电行业规模现状

5.1.5 生物质发电行业规模现状

5.1.6 双碳对未来市场空间的影响

5.2 绿色电力补贴机制分析

5.2.1 绿色电力补贴形式

5.2.2 绿色电力补贴预算

5.2.3 绿色电力补贴清单

5.2.4 光伏发电补贴变化

5.2.5 风力发电补贴变化

5.3 绿色电力定价机制分析

5.3.1 绿色电力定价原则

5.3.2 绿色电力定价模式

5.3.3 绿色电力上网价格

5.3.4 绿色电力定价面临挑战

5.3.5 绿色电力定价对策建议

5.4 绿色电力行业竞争力分析

5.4.1 现有竞争者竞争分析

5.4.2 潜在进入者威胁分析

5.4.3 替代品威胁分析

5.4.4 供应商议价能力分析

5.4.5 购买者议价能力分析

5.5 绿色电力营销策略分析

5.5.1 绿色电力营销的概念

5.5.2 绿色电力营销的价值

5.5.3 绿色电力营销的策略

5.5.4 绿色电力营销SWOT分析

5.6 绿色电力行业发展建议

5.6.1 完善相关配套政策

5.6.2 持续降低生产成本

5.6.3 提高消费者购买意愿

5.6.4 加快储能技术的研发

5.6.5 积极构建新型电力系统

第六章 2021-2023年绿色电力交易机制发展分析

6.1 配额制

6.1.1 配额制发展的必要性

6.1.2 配额制发展面临的挑战

6.1.3 绿色电力消纳权重变化

6.1.4 绿色电力消纳量分析

6.1.5 绿色电力消纳情况预测

6.2 绿证交易

6.2.1 绿证交易机制的内容

6.2.2 绿证交易的实施目的

6.2.3 绿证交易的发展历程

6.2.4 绿证交易的交易情况

6.2.5 绿证定价的影响因素

6.2.6 绿证交易的发展困境

6.2.7 绿证交易的发展建议

6.2.8 绿证交易的发展趋势

6.3 绿电交易试点

6.3.1 绿电交易试点建设背景

6.3.2 绿电交易试点政策规划

6.3.3 绿电交易试点建设进展

6.3.4 绿电交易平台应用技术

6.3.5 绿色电力试点发展建议

6.3.6 绿电交易试点发展展望

第七章 2021-2023年碳排放权交易机制建设分析

- 7.1 碳排放权交易机制相关介绍
 - 7.1.1 碳中和下碳交易发展要求
 - 7.1.2 碳交易市场的运行机制
 - 7.1.3 碳交易市场的体系设计
 - 7.1.4 碳交易市场的发展历程
- 7.2 清洁发展机制的建设成效
 - 7.2.1 清洁发展机制实施流程
 - 7.2.2 清洁发展机制基本状况
 - 7.2.3 CDM对风电行业的影响
 - 7.2.4 CDM对光伏行业的影响
 - 7.2.5 CDM对水电行业的影响
 - 7.2.6 CDM对生物质发电的影响
- 7.3 核证减排量交易的建设成效
 - 7.3.1 自愿减排机制相关定义
 - 7.3.2 自愿减排机制项目分类
 - 7.3.3 自愿减排机制运行流程
 - 7.3.4 核证减排量交易管理办法
 - 7.3.5 核证减排量交易项目数量
 - 7.3.6 核证减排量交易减排成果
 - 7.3.7 核证减排量交易政策建议
 - 7.3.8 核证减排量交易发展展望
- 7.4 碳排放权交易市场的建设成效
 - 7.4.1 碳排放权交易市场基本框架
 - 7.4.2 全国碳交易市场建设进展
 - 7.4.3 试点碳交易市场成交规模
 - 7.4.4 试点碳交易市场交易价格
 - 7.4.5 试点碳交易市场活跃程度

第八章 2021-2023年清洁能源发电行业发展状况分析

- 8.1 光伏发电行业
 - 8.1.1 光伏发电理论概要
 - 8.1.2 光伏发电市场规模

- 8.1.3 光伏发电产业链分析
- 8.1.4 光伏发电降本增效
- 8.1.5 光伏发电试点建设
- 8.1.6 光伏行业发展前景
- 8.2 风力发电行业
 - 8.2.1 风力发电产业链介绍
 - 8.2.2 风力发电市场规模
 - 8.2.3 风力发电设备情况
 - 8.2.4 风力发电区域建设
 - 8.2.5 风力发电企业布局
 - 8.2.6 风力发电竞争力分析
 - 8.2.7 风电资产交易概览
 - 8.2.8 风力发电发展前景
- 8.3 水力发电行业
 - 8.3.1 水力发电市场规模
 - 8.3.2 水力发电竞争格局
 - 8.3.3 水力发电设备情况
 - 8.3.4 水力发电效益分析
 - 8.3.5 水力发电制约因素
 - 8.3.6 水力发电发展困境
 - 8.3.7 水力发电发展前景
- 8.4 生物质发电行业
 - 8.4.1 生物质发电补贴清单
 - 8.4.2 生物质发电市场规模
 - 8.4.3 生物质发电行业细分
 - 8.4.4 生物质发电关键节点
 - 8.4.5 生物质发电企业情况
 - 8.4.6 生物质发电发展前景
- 8.5 地热能发电行业
 - 8.5.1 地热能资源分布情况
 - 8.5.2 地热能资源开发潜力
 - 8.5.3 地热能发电发展目标

- 8.5.4 热力能发电市场规模
- 8.5.5 地热能发电驱动因素
- 8.5.6 地热能开发技术进步
- 8.5.7 地热能开发挑战与对策

第九章 2021-2023年热电联产行业发展状况及风险管理分析

- 9.1 热电联产的相关概念
 - 9.1.1 热电联产基本定义
 - 9.1.2 热电联产主要特征
 - 9.1.3 热电联产管理办法
- 9.2 热电联产行业发展状况
 - 9.2.1 热电联产相关政策
 - 9.2.2 热电联产项目建设
 - 9.2.3 热电联产装机规模
 - 9.2.4 热电联产营收规模
 - 9.2.5 热电联产重点区域
 - 9.2.6 热电联产主要企业
 - 9.2.7 热电联产发展前景
- 9.3 集中供热行业发展状况
 - 9.3.1 集中供热能源消耗
 - 9.3.2 集中供热面积变化
 - 9.3.3 集中供热能力情况
 - 9.3.4 集中供热总量分析
 - 9.3.5 集中供热资金投入
 - 9.3.6 供热行业进入壁垒
 - 9.3.7 集中供热发展趋势
- 9.4 生物质发电与热电联产
 - 9.4.1 生物质热电联产的可行性
 - 9.4.2 生物质热电联产优势分析
 - 9.4.3 生物质热电联产发展路径
 - 9.4.4 生物质热电联产运营分析
 - 9.4.5 生物质热电联产经验借鉴

9.4.6 生物质热电联产发展潜力

9.5 热电联产风险管理分析

9.5.1 风险管理的重要性

9.5.2 热电联产运营风险

9.5.3 热电联产运营策略

第十章 2021-2023年合同能源管理行业发展状况及应用分析

10.1 合同能源管理的基本介绍

10.1.1 合同能源管理基本定义

10.1.2 合同能源管理主要特征

10.1.3 合同能源管理发展意义

10.1.4 合同能源管理相关政策

10.2 合同能源管理的发展状况

10.2.1 节能服务行业市场表现

10.2.2 合同能源管理行业产值

10.2.3 合同能源管理商业模式

10.2.4 合同能源管理项目节能

10.2.5 合同能源管理项目投资

10.2.6 合同能源管理典型案例

10.3 合同能源管理应用领域比较

10.3.1 美国节能服务业务领域

10.3.2 欧盟节能服务业务领域

10.3.3 中国合同能源管理应用

10.4 合同能源管理与光伏发电

10.4.1 光伏发电合同能源管理模式

10.4.2 光伏发电合同能源管理效益

10.4.3 光伏发电合同能源管理落地

10.4.4 光伏发电合同能源管理规划

第十一章 2021-2023年中国电力自动化发展状况分析

11.1 电力自动化行业发展现状

11.1.1 电力自动化基本介绍

- 11.1.2 电力自动化政策梳理
- 11.1.3 电力自动化市场规模
- 11.1.4 电力自动化供给分析
- 11.1.5 电力自动化需求分析
- 11.1.6 电力自动化竞争格局
- 11.1.7 电力自动化区域分布
- 11.1.8 电力自动化企业布局
- 11.1.9 电力自动化发展展望
- 11.2 电网配电自动化发展现状
 - 11.2.1 配电自动化基本介绍
 - 11.2.2 配电自动化发展水平
 - 11.2.3 配电自动化实际应用
 - 11.2.4 配电自动化支撑技术
 - 11.2.5 配电自动化发展问题
 - 11.2.6 配电自动化发展建议
 - 11.2.7 配电自动化发展前景
- 11.3 光伏发电智能化发展现状
 - 11.3.1 智慧电厂的内涵和意义
 - 11.3.2 智能光伏相关政策解读
 - 11.3.3 智能光伏电站运行分析
 - 11.3.4 智能光伏试点示范归纳
 - 11.3.5 智能光伏市场应用案例
 - 11.3.6 智能光伏方案企业案例
 - 11.3.7 智能光伏未来发展趋势

第十二章 2021-2023年中国智能电网行业发展状况分析

- 12.1 智能电网行业发展状况
 - 12.1.1 智能电网产业链介绍
 - 12.1.2 智能电网建设进度
 - 12.1.3 智能电网市场规模
 - 12.1.4 智能电网重要动能
 - 12.1.5 智能电网园区分布

- 12.1.6 智能电网企业布局
- 12.1.7 智能电网申请专利
- 12.1.8 智能电网投资分析
- 12.1.9 智能电网发展展望
- 12.2 特高压电网建设进展
 - 12.2.1 特高压电网基本概念
 - 12.2.2 特高压线路建设规模
 - 12.2.3 特高压电网关键节点
 - 12.2.4 特高压输电降本节能
 - 12.2.5 特高压工程重点企业
 - 12.2.6 特高压工程发展展望
- 12.3 智能配电网建设进展
 - 12.3.1 智能配电网基本概念
 - 12.3.2 智能配电网供需分析
 - 12.3.3 智能配电网低碳化演变
 - 12.3.4 绿色电力接入的影响
 - 12.3.5 绿色电力接入的建议
 - 12.3.6 智能配电网发展规划
- 12.4 虚拟电厂建设进展
 - 12.4.1 虚拟电厂基本定义
 - 12.4.2 虚拟电厂功能定位
 - 12.4.3 虚拟电厂产业链介绍
 - 12.4.4 绿色电力企业布局
 - 12.4.5 虚拟电厂应用技术
 - 12.4.6 虚拟电厂示范应用
 - 12.4.7 虚拟电厂发展前景

第十三章 2021-2023年中国绿色电力重点区域发展分析

- 13.1 河北
 - 13.1.1 可再生能源储备情况
 - 13.1.2 绿色电力装机规模变化
 - 13.1.3 区域绿色电力发展情况

- 13.1.4 生物质发电的发展模式
- 13.1.5 绿色电力发展对策建议
- 13.1.6 绿色电力发展前景分析
- 13.2 河南
 - 13.2.1 电力生产运行情况
 - 13.2.2 可再生能源资源分布
 - 13.2.3 光伏发电建设进展
 - 13.2.4 水力发电建设进展
 - 13.2.5 绿色电力发展的问题
 - 13.2.6 绿色电力的发展建议
- 13.3 甘肃
 - 13.3.1 电力生产运行情况
 - 13.3.2 绿色电力发展概况
 - 13.3.3 绿色电力推广难点
 - 13.3.4 光伏扶贫发展情况
 - 13.3.5 绿色电力发展规划
 - 13.3.6 绿色电力发展方向
- 13.4 湖南
 - 13.4.1 能源低碳转型进展
 - 13.4.2 光伏发电项目动态
 - 13.4.3 光伏发电补贴情况
 - 13.4.4 光伏发电出口情况
 - 13.4.5 绿色电力发展规划
- 13.5 江苏
 - 13.5.1 电力消耗情况分析
 - 13.5.2 “西电东送”消纳情况
 - 13.5.3 分布式光伏发电利用
 - 13.5.4 盐城海上风电建设
- 13.6 云南
 - 13.6.1 能源产业运行状况
 - 13.6.2 绿色电力发展概况
 - 13.6.3 生物质发电项目动态

13.6.4 绿色电力挑战及建议

13.7 内蒙古

13.7.1 绿色电力发展规划

13.7.2 绿色电力发电情况

13.7.3 绿色电力优选项目

13.7.4 风电市场发展状况

13.8 新疆

13.8.1 电力生产运行情况

13.8.2 光伏发电运行情况

13.8.3 风力发电运行情况

13.8.4 风电场建设发展方向

13.9 其他

13.9.1 吉林

13.9.2 青海

13.9.3 山东

第十四章 2020-2023年中国绿色电力重点企业经营状况分析

14.1 中国广核新能源控股有限公司

14.1.1 企业发展概况

14.1.2 绿色电力装机情况

14.1.3 2021年企业经营状况分析

14.1.4 2022年企业经营状况分析

14.1.5 2023年企业经营状况分析

14.2 青岛天能重工股份有限公司

14.2.1 企业发展概况

14.2.2 经营效益分析

14.2.3 业务经营分析

14.2.4 财务状况分析

14.2.5 核心竞争力分析

14.2.6 公司发展战略

14.2.7 未来前景展望

14.3 中国长江电力股份有限公司

- 14.3.1 企业发展概况
- 14.3.2 经营效益分析
- 14.3.3 业务经营分析
- 14.3.4 财务状况分析
- 14.3.5 核心竞争力分析
- 14.3.6 公司发展战略
- 14.3.7 未来前景展望
- 14.4 国电长源电力股份有限公司
 - 14.4.1 企业发展概况
 - 14.4.2 经营效益分析
 - 14.4.3 业务经营分析
 - 14.4.4 财务状况分析
 - 14.4.5 核心竞争力分析
 - 14.4.6 公司发展战略
 - 14.4.7 未来前景展望
- 14.5 华润电力控股有限公司
 - 14.5.1 企业发展概况
 - 14.5.2 绿色电力供给分析
 - 14.5.3 2021年企业经营状况分析
 - 14.5.4 2022年企业经营状况分析
 - 14.5.5 2023年企业经营状况分析

第十五章 中国绿色电力行业投融资分析及建议

- 15.1 绿色电力投资动态
 - 15.1.1 行业投资特点
 - 15.1.2 行业投资规模
- 15.2 绿色电力投资潜力
 - 15.2.1 行业投资机会
 - 15.2.2 行业投资风险
 - 15.2.3 行业进入时机
 - 15.2.4 行业进入壁垒
- 15.3 绿色电力融资分析

- 15.3.1 项目融资必要性
- 15.3.2 融资渠道分析
- 15.3.3 项目融资分类
- 15.3.4 项目融资的建议

第十六章 对绿色电力发展趋势分析及前景预测

- 16.1 绿色电力发展展望
 - 16.1.1 发展机遇
 - 16.1.2 发展趋势
 - 16.1.3 实现路径
- 16.2 对2024-2030年中国绿色电力行业预测分析
 - 16.2.1 2024-2030年中国绿色电力行业影响因素分析
 - 16.2.2 2024-2030年中国可再生能源装机规模预测
 - 16.2.3 2024-2030年中国可再生能源发电量预测

图表目录

- 图表1 2000-2021年全球各种发电方式占比变化
- 图表2 2021年全球风能和太阳能发电份额变化
- 图表3 2021年风能和太阳能发电占发电量的百分比
- 图表4 2019-2021年发电量份额百分比变化
- 图表5 2000-2021年中国及其他国家全球水电、核电和生物质发电的对比
- 图表6 2019-2021年全球电力需求同比变化
- 图表7 2000-2040年全球煤电发电量变化及预测
- 图表8 2000-2021年全球发电量的年度变化
- 图表9 1990-2020年全球已实现碳达峰国家数量变化
- 图表10 1990-2030年全球碳达峰国家碳排放量占当时全球碳排放量的比重变化
- 图表11 全球主要碳排放国家中已实现碳达峰国家时间表
- 图表12 全球各国碳中和目标计划表
- 图表13 全球主要大国可再生能源发电占比目标
- 图表14 全球多个国家发布可再生能源支持计划
- 图表15 全球主流风电市场政策一览
- 图表16 2001-2021年太阳能发电量的年变化

- 图表17 2021年全球太阳能在电力结构中的份额
- 图表18 2001-2021年风能发电量的年变化
- 图表19 2021年全球风能发电在电力结构中的份额
- 图表20 2001-2021年全球生物能源发电量的年变化
- 图表21 2021年全球生物能源在电力结构中的份额
- 图表22 2001-2021年全球水力发电量的年变化
- 图表23 2021年全球水力发电在电力结构中的份额
- 图表24 2021年全球太阳能发电份额排名
- 图表25 2021年按国家划分的全球太阳能发电量
- 图表26 2015-2021年G20国家太阳能发电份额变化
- 图表27 2021年全球风能发电份额排名
- 图表28 2021年按国家划分的全球风能发电量
- 图表29 2015-2021年G20国家风能发电份额变化
- 图表30 2021年全球生物能源发电份额排名

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202310/413816.html>