2024-2030年中国清洁发展机制（CDM）行业前景展望与未来前景预测报告

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年中国清洁发展机制（CDM）行业前景展望与未来前景预测报告》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/202310/415224.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

清洁发展机制（CDM）是《联合国气候变化框架公约》（UNFCCC）第三次缔约方大会（Cop3）提出的《京都议定书》中引入的一种灵活履约机制。《京都议定书》在1997年12月正式通过。《京都议定书》为38个工业化国家规定了具有法律约束力的限排义务，即这38个工业化国家在2008年至2012年的承诺期内，把他们的温室气体排放量从1990年排放水平平均大约降低5.2%。限排的目标覆盖6种主要的温室气体：二氧化碳、甲烷、氧化亚氮、氢氟碳化物、全氟化碳、以及六氟化碳。《京都议定书》第二承诺期已于2013年开始实施。

2020年年3月，联合国清洁发展机制（CDM）和中国温室气体自愿减排项目（CCER）共同被批准成为国际民航组织国际航空碳抵消与减排机制（CORSIA）认可的合格减排项目体系，这让CDM再次引起了广泛关注，同时为扩大CCER使用范围带来了新的可能性。截至2021年4月1日，除去撤回项目65个，EB拒绝项目280个，DOEs否定、终止项目分别279、2379个外，全球注册备案CDM项目数共计8415个，其中，处于验证阶段项目558个，申请审查中项目4个，已登记未发放CERs项目4582个，已登记已发放CERs项目3271个。

2022年6月28日，财政部、生态环境部、发展改革委、外交部、科技部、农业农村部、气象局公布《中国清洁发展机制基金管理办法》，《办法》适度拓宽了基金的使用范围，在保留基金宗旨是“支持国家应对气候变化”的规定基础上，增加“支持碳达峰碳中和、污染防治和生态保护等绿色低碳活动领域，促进经济社会高质量发展”的内容。

随着我国前期批准CDM项目的逐步深入实施，EB批准我国CDM项目及CERs的签发情况在逐年快速增加，并将进一步持续。通过CDM项目的实施，可为我国企业带来先进技术和先进管理理念，促进企业规范管理，走可持续发展之路，极大地提升企业形象，增强企业竞争力，为国内企业逐步做大、做强，走向国际市场提供良好机遇。

中企顾问网发布的《2024-2030年中国清洁发展机制（CDM）行业前景展望与未来前景预测报告》共十二章。首先介绍了温室气体的成因、危害、温室气体排放情况，接着具体分析了CDM的定义、市场机制、开发程序、相关机构、碳交易以及国内外CDM市场的现状，然后分别介绍了电力、石化、钢铁、煤炭、水泥等行业CDM项目开发情况。随后，报告对中国CDM市场做了区域发展分析、碳交易市场分析和政策环境分析，最后分析了中国清洁发展机制（CDM）市场的投资潜力与未来前景。

本研究报告数据主要来自于国家统计局、能源局、生态环境部、商务部、财政部、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，同时通过专业的分析预测模型，对行业核心发展指标进行科学地预测。您或贵单位若想对CDM市场有个系统深入的了解、或者想投资CDM相关行业，本报告将是您不可或缺的重要参考工具。

报告目录：

第一章　温室气体与全球变暖
1.1　温室气体相关概述
1.1.1　温室气体的定义
1.1.2　温室气体的成份
1.1.3　温室气体的特征
1.1.4　温室效应的形成与危害
1.2　温室气体致全球气候变暖
1.2.1　全球变暖的背景与成因
1.2.2　全球变暖的趋势及预期后果
1.2.3　温室气体减排可抑制气候变暖
1.3　全球温室气体排放状况
1.3.1　全球温室气体排放规模
1.3.2　美国温室气体排放规模
1.3.3　欧盟减少温室气体排放
1.3.4　韩国推进温室气体减排
1.3.5　日本温室气体减排目标
1.4　中国温室气体排放及应对情况
1.4.1　中国温室气体排放趋势
1.4.2　中国主要污染物减排情况
1.4.3　应对气候变化的原则及目标
1.4.4　控制温室气体排放的应对措施
1.5　“十四五”控制温室气体排放方案
1.5.1　指导思想
1.5.2　主要目标
1.5.3　重点任务
1.5.4　保障措施
1.6　温室气体减排催生低碳经济
1.6.1　发展低碳经济应对气候变化
1.6.2　温室气体减排倒逼经济转型
1.6.3　生态文明建设助力低碳发展

1.6.4　碳交易推动低碳经济发展
1.6.5　发展低碳经济的对策措施

第二章　清洁发展机制（CDM）概述
2.1　CDM的相关介绍
2.1.1　CDM的定义
2.1.2　CDM的产生由来
2.1.3　CDM的经济机制
2.1.4　CDM的战略红利与挑战
2.2　CDM项目的开发要点
2.2.1　CDM项目的开发要求
2.2.2　CDM项目的主要领域
2.2.3　典型的CDM项目类型
2.2.4　CDM项目开发模式和程序
2.2.5　CDM项目的交易成本
2.3　CDM项目的相关机构及主要职责
2.3.1　项目业主
2.3.2　东道国政府
2.3.3　发达国家政府
2.3.4　指定经营实体
2.3.5　清洁发展机制执行理事会
2.4　CDM碳交易
2.4.1　碳交易的概念解析
2.4.2　碳交易的产生背景
2.4.3　碳交易市场的总体结构
2.4.4　CDM是发展中国家参与碳交易的唯一机制
2.5　CDM的方法学分析
2.5.1　CDM方法学的国际协议
2.5.2　主要的基准线确定方法
2.5.3　基准线的概念简述
2.5.4　CDM项目基准线的类型探究
2.5.5　CDM项目的技术额外性考量

第三章　2021-2023年清洁发展机制（CDM）发展全面分析
3.1　全球CDM项目发展综述
3.1.1　全球CDM市场分布格局
3.1.2　全球CDM项目签发状况
3.1.3　全球CDM项目案例研究
3.1.4　印度CDM项目经验借鉴
3.2　2021-2023年中国CDM市场发展状况
3.2.1　CDM项目批准状况
3.2.2　CDM项目注册规模
3.2.3　CDM项目签发状况
3.2.4　CDM项目发展成效
3.2.5　CDM项目热点领域
3.3　2021-2023年中国清洁发展机制基金发展分析
3.3.1　CDM基金资金来源
3.3.2　CDM基金业绩分析
3.3.3　CDM基金案例分析
3.4　CDM项目技术引进分析
3.4.1　温室气体减排技术与CDM技术转让
3.4.2　AIJ项目简析及其技术引进实践
3.4.3　CDM项目引进技术的对策措施
3.5　中国CDM项目开发的问题
3.5.1　CDM项目开发存在的不足
3.5.2　CDM项目开发面临的困难
3.5.3　CDM体制亟待进一步完善
3.6　中国CDM项目开发的对策分析
3.6.1　促进CDM项目开发的措施
3.6.2　挖掘CDM项目潜力的策略
3.6.3　实施CDM项目的政策建议
3.6.4　发展CDM项目的对策思路

第四章　2021-2023年电力行业的CDM项目开发分析

4.1　电力工业CDM项目发展状况
4.1.1　开发电力CDM项目的意义
4.1.2　开发电力CDM项目的优势
4.1.3　电力CDM项目开发策略
4.2　水电业CDM发展分析
4.2.1　水电CDM项目发展潜力分析
4.2.2　水电CDM项目技术转移障碍
4.2.3　水电CDM项目技术转移建议
4.3　生物质发电CDM项目发展分析
4.3.1　生物质发电引入CDM的重要性
4.3.2　生物质发电CDM项目的发展问题
4.3.3　生物质发电CDM项目的发展建议
4.4　其他电力行业CDM项目开发
4.4.1　火电CDM项目
4.4.2　风电CDM项目
4.4.3　瓦斯发电CDM项目
4.4.4　沼气发电CDM项目

第五章　2021-2023年石化行业的CDM项目开发分析
5.1　石化工业CDM项目发展状况
5.1.1　石油化工园区CDM项目发展领域
5.1.2　氟化工业CDM项目开发状况
5.1.3　氧化亚氮CDM项目成功注册
5.1.4　硫酸行业CDM项目建设分析
5.1.5　石油石化CDM项目前景广阔
5.2　石化企业CDM项目开发状况
5.2.1　中石油CDM项目
5.2.2　中海油CDM项目
5.2.3　柳化CDM项目
5.2.4　辽阳石化CDM项目
5.3　中国石化CDM项目发展进程分析
5.3.1　中石化进入国际碳排放市场

5.3.2　中石化注册地热CDM项目
5.3.3　中石化积极推进CDM项目

第六章　2021-2023年钢铁行业的CDM项目开发分析
6.1　钢铁工业CDM项目的发展
6.1.1　钢铁行业CDM项目发展回顾
6.1.2　钢铁行业CDM项目发展潜力
6.1.3　钢铁行业CDM项目效益分析
6.2　钢铁行业CDM典型项目分析
6.2.1　干熄焦余热发电（CDQ）
6.2.2　商炉炉顶煤气余压发电（TRT）
6.2.3　燃气蒸汽联合循环发电（CCPP）
6.2.4　烧结余热发电技术
6.3　钢铁企业CDM项目开展动态
6.3.1　包钢CDM项目
6.3.2　八钢CDM项目
6.3.3　马钢CDM项目
6.3.4　山钢CDM项目

第七章　2021-2023年煤炭行业的CDM项目开发分析
7.1　煤炭行业CDM项目发展状况
7.1.1　CDM项目交易形势
7.1.2　CDM项目开发意义分析
7.1.3　CDM项目发展潜力巨大
7.1.4　CDM项目开发面临阻碍
7.1.5　CDM项目开发对策措施
7.2　山西煤层气CDM项目发展综述
7.2.1　项目开发进展
7.2.2　项目效益评价
7.2.3　项目开发前景
7.3　煤炭企业CDM项目开发情况
7.3.1　晋煤集团CDM项目

7.3.2　河南平煤CDM项目
7.3.3　阳煤集团CDM项目
7.3.4　山西亚通焦煤CDM项目
7.3.5　南桐矿业公司CDM项目

第八章　2021-2023年其他行业CDM项目开发状况
8.1　水泥行业
8.1.1　水泥CDM项目开展进程
8.1.2　水泥CDM项目的开发领域
8.1.3　CDM项目发展的条件和程序
8.1.4　内蒙古水泥CDM的发展成果
8.1.5　水泥CDM项目的效益与风险
8.2　有色金属行业
8.2.1　金属镁CDM的开展领域
8.2.2　金属镁CDM项目关注要点
8.2.3　河南电解铝CDM发展情况
8.2.4　宁夏电解铝CDM发展突破
8.3　造纸行业
8.3.1　造纸业CDM的必要性
8.3.2　造纸业CDM的发展价值
8.3.3　造纸业CDM的项目发展
8.3.4　造纸业CDM的发展方向

第九章　2021-2023年重点区域CDM项目开发状况
9.1　北京市
9.1.1　CDM项目的开发情况
9.1.2　CDM变压器上线使用
9.1.3　CDM发展面临的挑战
9.1.4　CDM项目的对策措施
9.2　河北省
9.2.1　CDM项目的开发情况
9.2.2　推进CDM发展的措施

9.2.3　CDM发展面临的障碍
9.2.4　CDM开发的潜在领域
9.2.5　张家口获国家CDM基金
9.3　黑龙江省
9.3.1　CDM发展的优势
9.3.2　CDM项目的开发情况
9.3.3　国网加快配变CDM项目
9.3.4　大庆CDM项目发展情况
9.4　湖北省
9.4.1　CDM项目的开发情况
9.4.2　国网推进配变CDM项目
9.4.3　构建碳交易发展新路径
9.5　广东省
9.5.1　CDM项目的开发情况
9.5.2　打造CDM技术服务平台
9.5.3　民众燃机CDM成功注册
9.5.4　CDM项目发展阻碍分析
9.6　太原市
9.6.1　CDM项目的开发情况
9.6.2　CDM发展的有利条件
9.6.3　CDM对环境污染影响
9.6.4　CDM项目开展的领域
9.7　其他地区
9.7.1　宁夏CDM项目
9.7.2　内蒙古CDM项目
9.7.3　四川省CDM项目
9.7.4　湖南省CDM项目
9.7.5　天津市CDM项目
9.7.6　山东潍坊CDM项目

第十章　2021-2023年中国碳交易市场发展分析
10.1　碳交易市场结构分析

10.1.1　碳排放交易的分类
10.1.2　碳排放交易的品种
10.1.3　碳交易市场总体结构
10.1.4　碳排放交易的主体对象
10.2　全球碳交易市场综述
10.2.1　市场发展概况
10.2.2　市场发展格局
10.2.3　主要体系介绍
10.2.4　交易规模分析
10.2.5　市场价格分析
10.2.6　市场发展动态
10.2.7　市场前景展望
10.3　2021-2023年中国碳交易市场现状
10.3.1　市场履约特点
10.3.2　发展规模分析
10.3.3　市场价格分析
10.3.4　试点区域进展
10.3.5　投资态势分析
10.4　中国碳交易定价典型模式分析
10.4.1　深圳模式
10.4.2　北京模式
10.4.3　上海模式
10.4.4　重庆模式
10.5　中国碳交易市场前景展望
10.5.1　发展阶段目标
10.5.2　未来发展形势
10.5.3　发展前景预测

第十一章　清洁发展机制（CDM）发展政策环境分析
11.1　CDM项目开发的国际规则
11.1.1　《联合国气候变化框架公约》和《京都议定书》制定的背景
11.1.2　联合国气候变化框架公约

11.1.3　联合国气候变化框架公约京都议定书
11.1.4　《联合国气候变化框架公约》进程
11.2　中国CDM发展的管理规定
11.2.1　清洁发展机制项目运行管理办法
11.2.2　中国清洁发展机制基金管理办法
11.2.3　中国清洁发展机制基金赠款项目管理办法
11.2.4　清洁发展机制基金赠款项目结题验收暂行办法
11.2.5　中国清洁发展机制项目涉税政策分析
11.3　相关政策法规
11.3.1　《碳排放权交易管理暂行办法》
11.3.2　《关于切实做好全国碳排放权交易市场启动重点工作的通知》
11.3.3　《温室气体自愿减排交易管理暂行办法》
11.3.4　《“十四五”控制温室气体排放工作方案》
11.3.5　《“十四五”节能减排综合工作方案》
11.3.6　《国家应对气候变化规划》
11.3.7　《中华人民共和国环境保护法》
11.3.8　中华人民共和国大气污染防治法

第十二章　对2024-2030年中国清洁发展机制（CDM）投资潜力及前景预测分析
12.1　CDM项目开发的SWOT剖析
12.1.1　优势（Strengths）分析
12.1.2　劣势（weaknesses）分析
12.1.3　机遇（opportunities）分析
12.1.4　威胁（threats）分析
12.2　CDM项目的实施风险
12.2.1　注册风险
12.2.2　项目建设、运营风险
12.2.3　政策风险
12.2.4　价格和付款风险
12.3　CDM项目投资机会分析
12.3.1　低碳经济孕育广阔投资潜力
12.3.2　CDM机制下新能源前景光明

12.3.3　农村CDM项目投资潜力
12.3.4　CDM机制下其他领域的投资潜力
12.4　对2024-2030年中国清洁发展机制前景预测分析
12.4.1　中国清洁发展机制影响因素分析
12.4.2　中国清洁发展机制基金当年收入预测
12.4.3　中国清洁发展机制基金累计收入预测

图表目录

图表　分子的振动原理
图表　部分温室气体的平均寿命与变暖潜值
图表　温室效应的形成原理
图表　1980-2021年全球温室气体指数及辐射强迫
图表　二氧化碳变化的进程
图表　1990-2021年中国青海瓦里关站和北半球中纬度美国夏威夷冒纳罗亚（Mauna Loa）站大气二氧化碳月平均浓度长期变化
图表　1990-2021年青海瓦里关站大气二氧化碳、CH4、N2O浓度时间序列及趋势
图表　1990-2021年青海瓦里关站二氧化碳、CH4、N2O增长率，灰色表示增长率年平均
图表　2005-2021年中国气象局7个大气本底站二氧化碳月平均浓度
图表　2005-2021年中国气象局7个大气本底站CH4月平均浓度
图表　2006-2021年上甸子站含卤温室气体月平均浓度
图表　2021年主要污染物总量减排情况及环境管理
图表　CDM的潜在理论机制
图表　CDM项目周期运行图
图表　能够在CDM项目中获得收益的行业
图表　中国政府CDM报审流程
图表　制定经营实体DOE审定流程
图表　CDM项目核查/核证流程
图表　国际碳交易市场总体架构
图表　配额碳交易市场
图表　自愿碳交易市场
图表　基准线的概念
图表　技术额外性问题

图表　截至2021年底全球CDM风力发电项目top4国家分布
图表　截至2021年底全球CDM火力发电项目top4国家分布
图表　全球获得CERs签发的CDM项目分布占比
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目数按省区市分布统计
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目数按省区市分布占比
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目数按减排类型分布统计
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目数按减排类型分布占比
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目估计年减排量按省区市分布统计
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目估计年减排量按省区市分布占比
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目估计年减排量按减排类型分布统计
图表　截至2021年国家发展改革委批准的CDM项目估计年减排量按减排类型分布占比
图表　2021年中国CDM项目签发进展
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目数按省区市分布统计
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目数按省区市分布占比
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目数按减排类型分布统计
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目数按减排类型分布占比
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目估计年减排量按省区市分布统计
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目估计年减排量按省区市分布占比
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目估计年减排量按减排类型分布统计
图表　截至2021年已获得CERs签发的全部CDM项目估计年减排量按减排类型分布占比
图表　2012-2021年中国清洁发展机制基金收入情况
图表　2013-2021年中国清洁基金赠款支持领域分布图
图表　2016-2021年委托贷款支持项目投入资金与撬动社会资金情况
图表　2016-2021年委托贷款支持项目的年碳减排或碳减排潜能总量

详细请访问：http://www.cction.com/report/202310/415224.html