

2024-2030年新疆风力发电 产业发展现状与市场需求预测报告

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年新疆风力发电产业发展现状与市场需求预测报告》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/202310/413855.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

新疆维吾尔自治区占中国国土面积六分之一，区内拥有得天独厚的风能资源。新疆拥有达坂城、小草湖、塔城老风口、额尔齐斯河谷、罗布泊等九大风区，可开发利用的风区总面积约15万平方公里，可装机容量总计在8000万千瓦以上。

新疆风能资源开发利用起步较早，新疆达坂城风电一场于1989年建成，这是中国第一座风力发电场。经过20多年的发展，新疆已在9大风区中的5个风区“排兵布阵”，新疆作为中国风能资源大区迎来风电开发的热潮。随着大批风电项目陆续开工建设，新疆风力发电装机规模持续扩张。目前新疆建成风电主要集中在哈密、乌鲁木齐、吐鲁番、阿勒泰等地。

2022年1-10月，新疆风力发电量488.3亿千瓦时，同比增长8.5%。

凭借丰富的风能能源，新疆风电市场吸引着众多国内外风电企业纷纷抢滩，新疆达坂城、阿拉山口、三塘湖-淖毛湖、哈密东南部、塔城老风口等重点风区风电投资前景看好。新疆初步规划到2020年，风电累计装机容量突破千万千瓦，实现新疆风电规模外送。

中企顾问网发布的《2024-2030年新疆风力发电产业发展现状与市场需求预测报告》共十章。首先介绍了风能的定义、特点、风能资源分布利用及风力发电的生命周期等，接着分析了国际国内风力发电行业和新疆风力发电行业的现状。然后报告具体介绍了新疆乌鲁木齐、吐鲁番、阿勒泰、哈密地区风电产业的发展。随后，报告对新疆风力发电行业做了设备制造分析、成本定价分析、特许权项目分析、投资潜力分析和未来前景分析。最后分析了新疆风力发电行业面临的政策环境。

本研究报告数据主要来自于国家统计局、海关总署、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。您或贵单位若想对新疆风力发电行业有个系统深入的了解、或者想投资新疆风力发电行业，本报告将是您不可或缺的重要参考工具。

。

报告目录：

第一章 风能资源的概述

1.1 风能简介

1.1.1 风能的定义

1.1.2 风能的特点

1.1.3 风能的密度

1.1.4 风能利用的主要方式

- 1.2 中国的风能资源与利用
 - 1.2.1 中国风能资源的形成及分布
 - 1.2.2 中国风能资源储量与有效地区
 - 1.2.3 中国风能资源开发应用状况
 - 1.2.4 风能开发可缓解中国能源紧张状况
 - 1.2.5 风能开发尚不成熟
- 1.3 风力发电的生命周期
 - 1.3.1 生命周期
 - 1.3.2 风力发电机组组成
 - 1.3.3 各阶段环境影响分析
 - 1.3.4 综合分析比较

第二章 2021-2023年中国风力发电产业的发展

- 2.1 2021-2023年全球风力发电的总体分析
 - 2.1.1 世界风力发电产业概况
 - 2.1.2 全球风电产业发展态势
 - 2.1.3 世界各国积极推进风电发展
 - 2.1.4 欧盟风电产业发展状况
 - 2.1.5 全球风电市场预测
- 2.2 2021-2023年中国风电产业的发展综述
 - 2.2.1 我国风电产业发展回顾
 - 2.2.2 中国风电产业日益走向成熟
 - 2.2.3 风电规模持续扩张
 - 2.2.4 风电产业运行状况
 - 2.2.5 风电产业发展形势
- 2.3 中国风力发电产业发展面临的问题
 - 2.3.1 风电产业繁荣发展下存在的隐忧
 - 2.3.2 中国风电产业发展存在硬伤
 - 2.3.3 国内风电发展面临的困难
 - 2.3.4 阻碍风电产业发展的制约因素
 - 2.3.5 风电产业突破瓶颈仍有待时日
- 2.4 中国风力发电产业的发展策略

- 2.4.1 中国风电产业的出路分析
- 2.4.2 推进我国风电市场发展的措施
- 2.4.3 改善产业环境加快风电发展步伐
- 2.4.4 风电发展应坚持研发与引进相结合
- 2.4.5 技术进步是推动风电发展的动力
- 2.4.6 风电市场发展需加大电网建设投入

第四章 2021-2023年新疆风力发电产业发展分析

- 3.1 新疆风能资源概述
 - 3.1.1 新疆的风向及有效风能密度
 - 3.1.2 新疆的风速
 - 3.1.3 新疆主要风区
- 3.2 2021-2023年新疆风电产业发展概况
 - 3.2.1 新疆加快风能资源开发利用
 - 3.2.2 新疆风电产业总体发展分析
 - 3.2.3 新疆风力发电产业发展迅猛
 - 3.2.4 新疆掀起风电开发热潮
 - 3.2.5 发展风力发电对新疆电网的影响
- 3.3 2021-2023年新疆风力发电重大项目进展状况
 - 3.3.1 2020年新疆风力发电重大项目进展
 - 3.3.2 2021年新疆风力发电重大项目进展
 - 3.3.3 2022年新疆风力发电重大项目进展
- 3.4 新疆达坂城风电场
 - 3.4.1 新疆达坂城风力发电场介绍
 - 3.4.2 达坂城风电场成为发展洁净能源样本
 - 3.4.3 达坂城风电三场清洁机制基金获签
- 3.5 新疆风电产业发展存在的问题及对策
 - 3.5.1 新疆风电产业存在的主要问题
 - 3.5.2 独立电网成新疆风电发展瓶颈
 - 3.5.3 新疆风电产业的主要发展策略
 - 3.5.4 推动新疆风电科学发展的战略举措

第四章 2021-2023年新疆风电产业区域发展分析

4.1 乌鲁木齐

4.1.1 乌鲁木齐风能资源丰富

4.1.2 乌鲁木齐风电产业步入战略机遇期

4.1.3 乌鲁木齐积极推进风电产业发展

4.1.4 乌鲁木齐风电产业园产值预测

4.2 吐鲁番

4.2.1 吐鲁番风电开发进展顺利

4.2.2 吐鲁番风力发电突破1亿度

4.2.3 吐鲁番对三十里风区进行风电开发

4.2.4 吐鲁番风电装机容量预测

4.3 阿勒泰

4.3.1 阿勒泰风能资源开发潜力巨大

4.3.2 阿勒泰哈巴河县风力发电场开建

4.3.3 喀纳斯景区风电项目开发趋热

4.3.4 阿勒泰新签10万千瓦风电项目

4.4 哈密

4.4.1 哈密地区风能资源及开发状况

4.4.2 哈密千万千瓦级风电基地规划通过审查

4.4.3 哈密三塘湖风区风电开发提速

第五章 2021-2023年风电设备的发展

5.1 2021-2023年国际风电设备发展概况

5.1.1 世界风电设备制造业快速发展

5.1.2 世界风电设备装机容量分地区统计

5.1.3 全球风电机组市场供求趋于平衡

5.1.4 欧洲风能设备市场竞争逐渐激烈

5.1.5 英美两国风电设备发展概况

5.2 2021-2023年中国风电设备产业的发展

5.2.1 中国风电设备行业发展研析

5.2.2 中国风电设备制造异军突起

5.2.3 风电设备市场迎来高速增长期

- 5.2.4 风电设备制造企业发展分析
- 5.2.5 国内风电市场份额被国外企业瓜分
- 5.3 2021-2023年新疆风电设备产业的发展
 - 5.3.1 新疆风电产业发展拉动设备制造业
 - 5.3.2 新疆风电机组顺利出口古巴
 - 5.3.3 丹麦风电设备企业布局新疆市场
 - 5.3.4 新疆乌鲁木齐全力打造风电设备制造基地
- 5.4 2021-2023年相关风电设备及零件发展分析
 - 5.4.1 风电制造业遭遇零部件掣肘
 - 5.4.2 风电机组发展状况分析
 - 5.4.3 中国风电机组实现自主研发大跨越
 - 5.4.4 中国风机市场发展及竞争分析
 - 5.4.5 国内自主研发最长风电叶片批产下线
 - 5.4.6 风电轴承业市场及企业分析
- 5.5 风电设备产业发展存在的问题及对策
 - 5.5.1 中国风力发电设备产业化存在的难题
 - 5.5.2 风电设备制造业应警惕泡沫的存在
 - 5.5.3 设备国产化水平低制约风电产业发展
 - 5.5.4 国产风电设备突围的对策
 - 5.5.5 中国风电设备制造技术发展出路分析

第六章 2021-2023年风力发电的成本与定价分析

- 6.1 中国风力发电成本的概况
 - 6.1.1 风电成本构成
 - 6.1.2 中国加快风电发展降低成本迫在眉睫
 - 6.1.3 中国风电成本分摊问题亟需解决
 - 6.1.4 降低风力发电成本的三条基本原则
- 6.2 2021-2023年中国风力发电电价的综述
 - 6.2.1 中国风电电价政策探析
 - 6.2.2 电价附加补贴将到位加速风电发展
 - 6.2.3 国内风电市场掀起“价格战”
 - 6.2.4 再生能源电价附加费上调

- 6.3 风电项目两种电价测算方法的分析比较
 - 6.3.1 风电场参数设定
 - 6.3.2 电价测算
 - 6.3.3 结论
- 6.4 风力发电等实施溢出成本全网分摊的可行性研究
 - 6.4.1 实施发电溢出成本全网分摊的影响因素和控制手段
 - 6.4.2 风力发电的合理成本及走势
 - 6.4.3 风力发电溢出成本全网分摊结果分析
 - 6.4.4 可再生能源发电综合溢出成本全网分摊的可能性
 - 6.4.5 效益分析

第七章 2021-2023年风力发电特许权项目分析

- 7.1 风电特许权方法的相关概述
 - 7.1.1 国际上风电特许权经营的初步实践
 - 7.1.2 政府特许权项目的一般概念
 - 7.1.3 石油天然气勘探开发特许权的经验
 - 7.1.4 BOT电厂项目的经验综述
 - 7.1.5 风电特许权经营的特点
- 7.2 实施风电特许权方法的法制环境简析
 - 7.2.1 与风电特许权相关的法律法规
 - 7.2.2 与风电特许权相关的法规和政策要点
 - 7.2.3 现有法规对风电特许权的支持度与有效性
- 7.3 中国风电特许权招标项目实施情况综述
 - 7.3.1 风电特许权项目招标的基本背景
 - 7.3.2 第一批风电特许权示范项目情况
 - 7.3.3 第二批特许权示范项目情况
 - 7.3.4 第三批特许权示范项目
 - 7.3.5 第四批特许权招标的基本原则
 - 7.3.6 第五批风电特许权招标改用“中间价”
 - 7.3.7 第六批风电特许权中标价格下滑
 - 7.3.8 中国启动海上风电特许权招标
- 7.4 风电特许权经营实施的主要障碍以及对策

- 7.4.1 全额收购风电难保证
- 7.4.2 长期购电合同的问题
- 7.4.3 项目投融资方面的障碍
- 7.4.4 税收激励政策
- 7.4.5 使特许权项目有利于国产化的方式
- 7.4.6 风资源数据的准确性问题及对策

第八章 新疆风力发电产业投资分析

- 8.1 新疆风电产业的投资机遇
 - 8.1.1 中国宏观经济发展势头向好
 - 8.1.2 中国调整宏观政策促进经济增长
 - 8.1.3 低碳经济成新能源产业发展契机
 - 8.1.4 新疆风电产业迎来发展机遇
- 8.2 2021-2023年新疆风电产业投资概况
 - 8.2.1 中国风电投资增长迅猛
 - 8.2.2 新疆风能资源开发持续升温
 - 8.2.3 外来投资拉动新疆风电产业扩张
 - 8.2.4 风电项目的投资可行性
- 8.3 投资风险
 - 8.3.1 风电投资的潜在风险
 - 8.3.2 风电发展初级阶段市场存在风险
 - 8.3.3 风电产业中的隐含风险分析
 - 8.3.4 中国风电企业无序开发值得警惕
- 8.4 风电投资的风险防范及前景
 - 8.4.1 风电投资风险防范策略
 - 8.4.2 风电投资的信贷风险防范
 - 8.4.3 风电投资仍将保持快速增长
 - 8.4.4 风电设备市场投资走向

第九章 对风电产业前景展望

- 9.1 中国风力发电产业未来发展预测
 - 9.1.1 中国风力发电量预测

- 9.1.2 中国风电发展目标预测与展望
- 9.1.3 中国风电产业未来发展思路
- 9.2 风电设备行业发展前景
 - 9.2.1 风电设备市场前景看好
 - 9.2.2 风电设备行业发展前景广阔
 - 9.2.3 风电设备制造行业发展前景乐观
- 9.3 新疆风电产业发展前景
 - 9.3.1 新疆风电产业前景展望
 - 9.3.2 新疆风电装机容量预测
 - 9.3.3 新疆风电设备市场前景广阔

第十章 2021-2023年风力发电的政策环境分析

- 10.1 可再生能源发展的政策环境
 - 10.1.1 可再生能源扶植政策力度还可以加强
 - 10.1.2 支持核电风电等新能源和可再生能源的发展
- 10.2 《可再生能源法》的作用与影响
 - 10.2.1 促进可再生能源发展的根本动力
 - 10.2.2 带来巨大的市场新机遇
 - 10.2.3 保证未来国家能源安全
 - 10.2.4 中国能源结构变革的序曲
 - 10.2.5 为新能源产业发展插上了翅膀
- 10.3 2021-2023年风力发电的政策环境分析
 - 10.3.1 中国着手建设完备的风力发电工业体系
 - 10.3.2 风力发电的发展需政府政策支持
 - 10.3.3 电监会发布《风电场弃风电量计算办法（试行）》
 - 10.3.4 能源局加强风电产业监测和评价体系建设
 - 10.3.5 我国海上风电标杆电价正式实施
 - 10.3.6 能源局规加强风电项目开发建设管理

附录

附录一：《风电场改造升级和退役管理办法（征求意见稿）》

附录二：《风电场利用率计算办法（征求意见稿）》

图表目录

- 图表 各种可再生能源密度表
- 图表 中国风能资源分布图
- 图表 中国风能资源分区及占全国面积的百分比情况
- 图表 中国陆地的风能资源及已建风场
- 图表 中国有效风功率密度分布图
- 图表 中国全年风速大于3M/S小时数分布图
- 图表 中国风力资源分布图
- 图表 风力发电过程编目分析
- 图表 钢铁工业单位能耗
- 图表 钢铁工业主要大气污染物排放量
- 图表 生产1T钢的能耗与废气排放
- 图表 铁路和公路耗能
- 图表 运输1T的钢材和风机能耗（基础方案）
- 图表 国内机动车废气排放情况
- 图表 运输1T的钢材和风机的排放（基础方案）
- 图表 运输1T货物的能耗与污染物排放
- 图表 发电厂建设所需主要材料
- 图表 建材工业水泥综合能耗（以标准煤计算）
- 图表 电厂建设建筑单位材料平均能耗（以标准煤计算）
- 图表 电厂建设建筑单位材为污染物平均排放量
- 图表 1T建筑材料污染物排放
- 图表 欧盟风力发电新增装机容量
- 图表 风能累计装机容量
- 图表 欧盟风能年度新增装机容量
- 图表 德国、西班牙和丹麦占欧洲风力发电市场份额
- 图表 欧盟电力结构中各种能源所占比重情况
- 图表 欧盟各种能源发电设备新增装机容量状况
- 图表 全球各地区风电新增装机容量预测
- 图表 全球风电累计装机容量预测
- 图表 中国风电历年装机规模及年增长率情况
- 图表 全国各省累积风电装机规模及所占比例统计表

- 图表 全国风电场装机情况一览表
- 图表 风力发电对新疆主电网动态电压特性的影响
- 图表 全球风电设备装机容量地区分布
- 图表 风力发电机组构造
- 图表 多台风电机组汇流向系统供电
- 图表 风电成本构成图
- 图表 风电场技术经济参数
- 图表 设定方案成本电价
- 图表 设定方案成本电价阶段图
- 图表 贷款期15年方案成本电价
- 图表 风力发电、生物质直燃发电、光伏发电的合理成本及走势
- 图表 综合风力发电对电价的影响测算表
- 图表 风力发电分类电价及补贴数据汇总表（全国范围概算）
- 图表 秸秆直燃发电上网对电价的影响测算表
- 图表 林木质直燃发电上网对电价的影响测算表
- 图表 综合生物质直燃发电对电价的影响测算表
- 图表 分类光伏发电上网对电价的影响测算表
- 图表 综合光伏发电对电价的影响测算表

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202310/413855.html>