

2023-2029年中国甘肃风力 发电市场分析与投资前景研究报告

报告目录及图表目录

博思数据研究中心编制

www.bosidata.com

报告报价

《2023-2029年中国甘肃风力发电市场分析与投资前景研究报告》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.bosidata.com/report/P74380VAIT.html>

【报告价格】纸介版9800元 电子版9800元 纸介+电子10000元

【出版日期】2023-09-26

【交付方式】Email电子版/特快专递

【订购电话】全国统一客服热线：400-700-3630(免长话费) 010-57272732/57190630

博思数据研究中心

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。

说明、目录、图表目录

报告说明:

博思数据发布的《2023-2029年中国甘肃风力发电市场分析与投资前景研究报告》介绍了甘肃风力发电行业相关概述、中国甘肃风力发电产业运行环境、分析了中国甘肃风力发电行业的现状、中国甘肃风力发电行业竞争格局、对中国甘肃风力发电行业做了重点企业经营状况分析及中国甘肃风力发电产业发展前景与投资预测。您若想对甘肃风力发电产业有个系统的了解或者想投资甘肃风力发电行业，本报告是您不可或缺的重要工具。

风能作为一种清洁的可再生能源，越来越受到世界各国的重视。中国风能储量很大、分布面广，风电产业发展迅猛，成为全球风力发电主要市场之一。甘肃省风能资源总储量约为2.37亿千瓦，风能资源丰富区、可利用和季节可利用区面积为17.66万平方公里，占全省总面积的39%，主要集中在河西走廊和省内部分山口地区。酒泉市风能资源在甘肃最为丰富，有号称“世界风库”的瓜州县和被称为“风口”的玉门市，全市风能资源可利用面积近一万平方公里。

2022年1-12月，甘肃省风力发电量为2072.96万千瓦，同比增长20.20%。2023年1月，甘肃省风力发电量34.58亿千瓦时，同比增长141.96%，占比20.38%。2017年以来，随着国家将甘肃纳入风电、光伏投资红色预警地区，暂停新能源项目建设，加之甘肃外送增加和省内用电增长，新能源弃风弃光矛盾有效缓解，2018年甘肃弃风率下降13.8个百分点。

随着风电装机的国产化和规模化，风力发电成本可望再降，风电产业开始成为越来越多投资者的逐金之地。凭借丰富的风能资源和日益优化的投资环境，甘肃风电市场吸引着众多国内外风电企业纷纷抢滩。

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 风能密度

1.1.4 风能的利用方式

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 中国风能开发应用状况
- 1.2.4 风能开发可缓解中国能源紧张
- 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 2020年风电市场持续扩张
 - 2.2.4 2021年风电产业运行状况
 - 2.2.5 2022年风电产业发展形势
- 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四道槛
 - 2.3.5 风电产业突破瓶颈还有待时日
- 2.4 中国风力发电产业的投资策略
 - 2.4.1 中国风电产业的出路分析
 - 2.4.2 国内风电发展的措施
 - 2.4.3 改善产业环境加快风电步伐
 - 2.4.4 风电产业应使研发与引进相结合

2.4.5 技术是推动风力发电发展的动力

2.4.6 风电市场的发展需加大电网建设的投入

第三章 2021-2023年甘肃风电产业发展的外部环境分析

3.1 资源环境

3.1.1 土地资源

3.1.2 水资源

3.1.3 矿产资源

3.1.4 太阳能资源

3.2 政策环境

3.2.1 风能开发政策

3.2.2 定价政策

3.2.3 补贴政策

3.2.4 税收政策

3.2.5 投资政策

3.3 经济环境

3.3.1 经济运行状况

3.3.2 固定资产投资

3.3.3 利用外资情况

3.3.4 电力行业发展状况

3.4 社会环境

3.4.1 人口环境

3.4.2 社会文化环境

3.4.3 节能环保环境

3.4.4 技术环境

第四章 2021-2023年甘肃风力发电产业发展分析

4.1 甘肃风能资源概述

4.1.1 甘肃风能资源储量丰富

4.1.2 甘肃风能资源分布状况

4.1.3 甘肃风能资源特征

4.2 2021-2023年甘肃风电产业发展概况

4.2.1 甘肃加快风电资源的开发应用

4.2.2 甘肃风电产业总体发展分析

- 4.2.3 甘肃加快风电产业化发展步伐
- 4.2.4 甘肃风电基地建设方案获批复
- 4.2.5 甘肃省风力发电装机总量情况
- 4.3 河西走廊风电产业带
 - 4.3.1 河西走廊发展风电的优势
 - 4.3.2 甘肃加快河西走廊风电发展
 - 4.3.3 河西走廊掀起风电开发热潮
 - 4.3.4 河西走廊将成我国重点风能产业带
- 4.4 甘肃风电产业发展存在的问题及对策
 - 4.4.1 甘肃风电产业存在的主要问题
 - 4.4.2 甘肃风能资源开发利用面临的挑战
 - 4.4.3 甘肃风电产业的主要投资策略
 - 4.4.4 推动甘肃风力发电科学发展的战略举措

第五章 2021-2023年甘肃酒泉市风电产业发展分析

- 5.1 酒泉市概况
 - 5.1.1 市情简述
 - 5.1.2 资源优势
 - 5.1.3 地方经济
 - 5.1.4 风能资源
- 5.2 2021-2023年酒泉市风电产业总体发展分析
 - 5.2.1 酒泉风能资源开发利用历程
 - 5.2.2 酒泉风力发电产业发展现状
 - 5.2.3 酒泉风电产业发展提速
 - 5.2.4 2020年酒泉风电产业发展分析
 - 5.2.5 2021年酒泉风电产业发展分析
 - 5.2.6 2022年酒泉风电产业发展形势
 - 5.2.7 香港新能源注资酒泉风电项目
- 5.3 2021-2023年玉门风电产业分析
 - 5.3.1 玉门风电产业发展回顾
 - 5.3.2 玉门进一步加速风电综合开发
 - 5.3.3 玉门风力发电销售收入过亿元
 - 5.3.4 玉门风电二期项目获批

5.3.5 玉门风电产业发展面临的制约因素

5.4 2021-2023年瓜州风电产业分析

5.4.1 瓜州开发风能资源变害为利

5.4.2 瓜州风力发电产业发展概况

5.4.3 中广核获瓜州大梁风电项目开发权

5.4.4 瓜州10万千瓦风电场首批机组并网发电

5.4.5 瓜州北大桥东风电场工程开工建设

5.5 酒泉市风电产业面临的问题及发展对策

5.5.1 制约酒泉风电产业发展的瓶颈

5.5.2 酒泉风电基地建设面临配套难题

5.5.3 影响酒泉风电产业税收发展的因素

5.5.4 促进酒泉风电产业发展的建议

5.5.5 加强金融机构对风电产业的支持力度

第六章 2021-2023年风电设备的发展

6.1 2021-2023年国际风电设备发展概况

6.1.1 世界风电设备制造业快速发展

6.1.2 全球风电机组供求趋于平衡

6.1.3 世界风电设备巨头加速市场扩张

6.1.4 欧洲风能设备市场竞争逐渐激烈

6.2 2021-2023年中国风电设备产业的发展

6.2.1 中国风电设备行业发展研析

6.2.2 中国风电设备制造异军突起

6.2.3 风电设备市场迎来高速增长期

6.2.4 风电设备行业现状及企业发展分析

6.2.5 国内风电市场中外企业竞争激烈

6.3 2021-2023年甘肃风电设备产业的发展

6.3.1 甘肃风电产业发展拉动设备制造业

6.3.2 甘肃风力发电设备市场需求旺盛

6.3.3 甘肃风电设备业打造完整产业体系

6.3.4 甘肃风电设备整机制造基地启动

6.3.5 甘肃兆瓦级风电叶片在白银下线

6.4 2021-2023年相关风电设备及零件发展分析

- 6.4.1 风电制造业遭遇零部件掣肘
- 6.4.2 风电机组发展状况分析
- 6.4.3 中国风电机组实现自主研发大跨越
- 6.4.4 中国风机市场发展及竞争分析
- 6.4.5 国内自主研发最长风电叶片批产下线
- 6.4.6 风电轴承业市场及企业分析
- 6.5 风电设备产业发展存在的问题及对策
 - 6.5.1 中国风力发电设备产业化存在的难题
 - 6.5.2 风电设备制造业应警惕泡沫的存在
 - 6.5.3 发电设备国产化水平不高制约风电产业发展
 - 6.5.4 国产风电设备突围的对策
 - 6.5.5 中国风电设备制造技术发展出路分析

第七章 2021-2023年风力发电的成本与定价分析

- 7.1 2021-2023年中国风力发电成本的概况
 - 7.1.1 风电成本构成
 - 7.1.2 中国加快风电发展降低成本迫在眉睫
 - 7.1.3 中国风电成本分摊问题亟需解决
 - 7.1.4 降低风力发电成本的三条基本原则
- 7.2 2021-2023年中国风力发电电价的综述
 - 7.2.1 中国风电电价政策探析
 - 7.2.2 电价附加补贴将到位加速风电发展
 - 7.2.3 国内风电市场掀起“价格战”
 - 7.2.4 可再生能源电价附加费上调
 - 7.2.5 陆上风电标杆电价调整
- 7.3 风电项目两种电价测算方法的分析比较
 - 7.3.1 风电场参数设定
 - 7.3.2 电价测算
 - 7.3.3 结论
- 7.4 风力发电等实施溢出成本全网分摊的可行性研究
 - 7.4.1 实施发电溢出成本全网分摊的影响因素和控制手段
 - 7.4.2 风力发电的合理成本及走势
 - 7.4.3 风力发电溢出成本全网分摊结果分析

7.4.4 可再生能源发电综合溢出成本全网分摊的可能性

7.4.5 效益分析

第八章 2021-2023年风力发电特许权项目分析

8.1 风电特许权方法的相关概述

8.1.1 国际上风电特许权经营的初步实践

8.1.2 政府特许权项目的一般概念

8.1.3 石油天然气勘探开发特许权的经验

8.1.4 BOT电厂项目的经验综述

8.1.5 风电特许权经营的特点

8.2 实施风电特许权方法的法制环境简析

8.2.1 与风电特许权相关的法律法规

8.2.2 与风电特许权相关的法规和政策要点

8.2.3 现有法规对风电特许权的支持度与有效性

8.3 风电特许权经营实施的主要障碍以及对策

8.3.1 全额收购风电难保证

8.3.2 长期购电合同的问题

8.3.3 项目投融资方面的障碍

8.3.4 税收激励政策

8.3.5 使特许权项目有利于国产化的方式

8.3.6 风资源的准确性问题

第九章 风力发电产业投资分析

9.1 甘肃风电产业的投资机遇

9.1.1 中国宏观经济发展势头向好

9.1.2 中国调整宏观政策促进经济增长

9.1.3 低碳经济成新能源产业发展契机

9.1.4 甘肃风电产业迎来发展机遇

9.2 甘肃风电产业投资概况

9.2.1 风电成能源紧缺时代投资新宠

9.2.2 甘肃风能资源开发持续升温

9.2.3 外来投资拉动甘肃风电产业扩张

9.2.4 甘肃鼓励中外企业投资开发风能资源

9.2.5 风电投资热遭遇定价掣肘

9.3 投资前景

9.3.1 风电投资的潜在风险

9.3.2 风电发展初级阶段市场存在风险

9.3.3 风电产业中的隐含风险分析

9.3.4 风电企业无序开发值得警惕

9.4 风电投资前景的防范及趋势预测

9.4.1 风电投资前景防范策略

9.4.2 风电投资的信贷风险防范

9.4.3 扩大内需将带动风电产业发展

9.4.4 未来风电设备产业投资预测

第十章 对风电产业前景展望

10.1 对中国风力发电产业未来发展预测

10.1.1 对2023-2029年风力发电行业的预测

10.1.2 2020年中国风力发电量预测

10.1.3 中国风电发展目标预测与展望

10.1.4 国内风电场建设的发展预测

10.1.5 中国风电产业未来发展思路

10.2 风电设备行业趋势预测

10.2.1 未来风电设备市场展望

10.2.2 风电设备行业趋势预测看好

10.2.3 风电设备制造行业将进入快速发展期

10.3 甘肃风电产业趋势预测

10.3.1 甘肃风能开发将有力推动经济发展

10.3.2 甘肃风电设备市场前景广阔

10.3.3 甘肃风电装机规模预测

10.4 对2023-2029年甘肃风电产业的预测分析

10.4.1 对2023-2029年甘肃风电产业收入预测

10.4.2 对2023-2029年甘肃风电产业利润预测

10.4.3 对2023-2029年甘肃风电产业产值预测

附录

附录一：《促进风电产业发展实施意见》

附录二：《风力发电设备产业化专项资金管理暂行办法》

附录三：《风电场工程建设用地和环境保护管理暂行办法》

图表目录

- 图表 中国风能储量分布表
- 图表 甘肃水资源分布情况
- 图表 甘肃主要太阳能辐射站每年到达地面的总辐射量(曝辐量)平均值
- 图表 各种可再生能源密度表
- 图表 大气层的构成图
- 图表 地面粗糙指数
- 图表 风向的16个方位
- 图表 风玫瑰示意图
- 图表 风电普及和装机容量增加与相对容量储备值间的关系
- 图表 荷兰所研究的风电带来的各种废气减排量
- 图表 世界风电发展带来的费用节省比例
- 图表 风电场离岸距离与相对于869欧元/千瓦发电成本的附加成本
- 图表 离岸式风电成本计算的考虑因素
- 图表 海平面60公尺处的年平均风速与满载发电时数的关系
- 图表 平均年风速下最佳满载发电小时
- 图表 全球运行中离岸式风场立置示意图
- 图表 中国风能分布图
- 图表 中国风能分区及占全国面积的百分比
- 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 世界风电机装机总量前10名
- 图表 世界年度风电新装机前10名
- 图表 全球风电机装机容量
- 图表 全球风电年度新增装机容量
- 图表 不同地区风电年装机容量情况
- 图表 全球不同地区风力发电装机容量情况
- 图表 全球各地区累计风电装机容量
- 图表 全球风电年新增装机容量预测

- 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 中国风电历年装机图
- 图表 全国风电场装机概况
- 图表 全国各风电场装机
- 图表 全国风电场装机情况一览表
- 图表 全国风电场装机情况一览表
- 图表 各省累计风电装机（按装机容量排序）
- 图表 风力发电企业市场占有率情况
- 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

详细请访问：<http://www.bosidata.com/report/P74380VAIT.html>