

# 2024-2030年中国水电市场 评估与市场年度调研报告

## 报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

[www.cction.com](http://www.cction.com)

# 一、报告报价

《2024-2030年中国水电市场评估与市场年度调研报告》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/202310/413807.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

水电是清洁能源，可再生、无污染、运行费用低，便于进行电力调峰，有利于提高资源利用率和经济社会的综合效益。在地球传统能源日益紧张的情况下，世界各国普遍优先开发水电，大力利用水能资源。中国不论是已探明的水能资源蕴藏量，还是可能开发的水能资源，都居世界第一位。

“十三五”期间，乌东德、白鹤滩、两河口等在建大型水电站已攻克高海拔、高边坡、高土石坝、高泄洪流速等诸多世界级技术难题与挑战，不断推动中国高土石坝建设跨入国际先进行列。尤其是“十三五”期间唯一新开工的超大型水电站——白鹤滩水电站成为中国乃至世界水电建设史上的“新标杆”，其主要特性指标均位居世界水电工程前列、地下洞室群规模世界第一、100万千瓦单机容量世界第一、300米级高坝抗震参数世界第一、圆筒式尾水调压井规模世界第一、无压泄洪洞规模世界第一、300米级高坝全坝使用低热水泥混凝土世界第一。截至2022年9月底，中国水电发电装机容量4.1亿千瓦，同比增长5.8%，占全国发电装机容量的16.53%。截至2022年11月底，全国水电装机容量4.1亿千瓦，同比增长5.7%。2022年1-11月份，全国基建新增水电生产能力2060万千瓦，比上年同期多投产122万千瓦。

中企顾问网发布的《2024-2030年中国水电市场评估与市场年度调研报告》共十三章。首先介绍了水力发电的定义、特点等，接着分析了国际水电开发、中国主要水系水能资源分布、国内水电行业的发展环境及现状；然后具体介绍了中国水电农村电气化建设、主要地区水电行业发展、水电开发建设管理、水电技术研究动向、水电设备行业的发展及重点水力发电企业的经营状况；随后，报告对水电行业投融资进行了深入分析，并对水电行业发展前景趋势做出了科学的预测。

本研究报告数据主要来自于国家统计局、能源局、水利部、国家电力监管委员会、中国电力企业联合会、中企顾问网、中企顾问网市场调查中心、中国水力发电工程学会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。您或贵单位若想对水电行业有个系统的了解或者想投资水电相关行业，本报告将是您不可或缺的重要工具。

报告目录：

### 第一章 水电行业相关概述

#### 1.1 水电行业界定

##### 1.1.1 水力发电的定义

- 1.1.2 水力发电的特点
- 1.1.3 水电站的分类
- 1.2 小水电的概念与界定
  - 1.2.1 小水电的涵义
  - 1.2.2 小水电的演变
  - 1.2.3 小水电的特点
- 1.3 中国水能资源介绍
  - 1.3.1 中国水资源丰富
  - 1.3.2 中国人均水资源量
  - 1.3.3 中国水资源区域分布
  - 1.3.4 水能资源储能情况
  - 1.3.5 水能资源市场地位

## 第二章 2021-2023年国际水电行业发展分析

- 2.1 世界水电行业发展概况
  - 2.1.1 行业发展热点
  - 2.1.2 水电开发情况
  - 2.1.3 水电装机规模
  - 2.1.4 行业区域布局
  - 2.1.5 全球典型水电站
  - 2.1.6 抽水蓄能水电
  - 2.1.7 行业发展趋势
  - 2.1.8 行业发展前景
- 2.2 欧洲
  - 2.2.1 欧盟能源结构分析
  - 2.2.2 欧洲水电行业发展概况
  - 2.2.3 欧洲水电行业发展现状
  - 2.2.4 欧洲水电行业发展问题
  - 2.2.5 瑞士水电行业发展现状
  - 2.2.6 挪威水电行业发展现状
  - 2.2.7 奥地利小水电发展状况
- 2.3 亚洲及太平洋

- 2.3.1 南、中亚水电行业发展概况
- 2.3.2 南、中亚水电行业发展现状
- 2.3.3 东亚、太平洋水电业发展概况
- 2.3.4 东亚、太平洋水电业发展现状
- 2.3.5 伊朗水电行业项目发展动态
- 2.3.6 俄罗斯水电行业发展状况分析
- 2.3.7 巴基斯坦水电业未来发展前景
- 2.4 美洲
  - 2.4.1 北、中美洲水电业发展概况
  - 2.4.2 北、中美洲水电业发展现状
  - 2.4.3 南美洲水电行业发展概况
  - 2.4.4 南美洲水电行业发展现状
  - 2.4.5 加拿大水电行业发展现状
  - 2.4.6 美国水电行业发展现状
- 2.5 非洲
  - 2.5.1 非洲水电行业发展背景
  - 2.5.2 非洲水电行业发展概况
  - 2.5.3 非洲水电行业发展现状
  - 2.5.4 刚果河水电行业发展状况
  - 2.5.5 赞比西河水电业发展状况
  - 2.5.6 尼罗河水电行业发展状况
  - 2.5.7 尼日尔河水电业发展状况
  - 2.5.8 中国企业水电项目开发建议

### 第三章 中国主要水系水能资源概述

- 3.1 长江流域
  - 3.1.1 总体概述
  - 3.1.2 水能资源
  - 3.1.3 支流类型
  - 3.1.4 金沙江
  - 3.1.5 雅砻江
  - 3.1.6 沱江

- 3.1.7 岷江
- 3.1.8 嘉陵江
- 3.1.9 乌江
- 3.1.10 沅江
- 3.1.11 湘江
- 3.1.12 汉江
- 3.1.13 赣江
- 3.2 黄河流域
  - 3.2.1 黄河概述
  - 3.2.2 黄河支流
  - 3.2.3 黄河上游流域分析
  - 3.2.4 黄河上游水电规划
  - 3.2.5 黄河中游水电规划
  - 3.2.6 对策建议
- 3.3 珠江流域
  - 3.3.1 总体概况
  - 3.3.2 开发情况
  - 3.3.3 珠江支流
  - 3.3.4 开发规划
- 3.4 西南边境河流
  - 3.4.1 雅鲁藏布江
  - 3.4.2 怒江
  - 3.4.3 澜沧江

## 第四章 2021-2023年中国水力发电行业环境分析

- 4.1 经济环境
  - 4.1.1 宏观经济运行概况
  - 4.1.2 工业经济发展现状
  - 4.1.3 固定资产投资现状
  - 4.1.4 宏观经济发展展望
- 4.2 政策环境
  - 4.2.1 可再生能源电力消纳相关通知

- 4.2.2 抽水蓄能中长期发展规划
- 4.2.3 水利建设项目水土保持工
- 4.2.4 国家层面水电相关政策
- 4.2.5 地方层面水电相关政策
- 4.3 能源环境
  - 4.3.1 能源生产规模
  - 4.3.2 能源消费规模
  - 4.3.3 能源消费结构
  - 4.3.4 能源利用效率
  - 4.3.5 能源总体投资
  - 4.3.6 能源贸易情况
  - 4.3.7 能源发展动态
  - 4.3.8 能源发展挑战
  - 4.3.9 能源发展展望
- 4.4 中国水电发展的积极意义
  - 4.4.1 促进和谐社会建设
  - 4.4.2 促进地方经济发展
  - 4.4.3 实现东西部协调发展
  - 4.4.4 减轻环境污染
  - 4.4.5 促进自然资源协调开发和利用

## 第五章 2021-2023年中国水力发电行业综合分析

- 5.1 中国水电行业的基本情况
  - 5.1.1 行业产业链条
  - 5.1.2 产业生命周期
  - 5.1.3 行业发展历程
  - 5.1.4 行业发展成就
  - 5.1.5 行业竞争格局
  - 5.1.6 水电站建设情况
  - 5.1.7 水电开发程度
  - 5.1.8 水电基地介绍
- 5.2 2021-2023年中国水电行业运行状况

- 5.2.1 2020年行业运行情况
- 5.2.2 2021年行业运行分析
- 5.2.3 2022年行业运行情况
- 5.3 2021-2023年全国水力发电量分析
  - 5.3.1 2021-2023年全国水力发电量趋势
  - 5.3.2 2020年全国水力发电量情况
  - 5.3.3 2021年全国水力发电量情况
  - 5.3.4 2022年全国水力发电量情况
  - 5.3.5 水力发电量分布情况
- 5.4 2021-2023年重点水电项目发展动态
  - 5.4.1 2020年水电项目发展动态
  - 5.4.2 2021年水电项目发展动态
  - 5.4.3 2022年水电项目发展动态
- 5.5 2021-2023年国内小水电行业发展分析
  - 5.5.1 小水电行业发展现状
  - 5.5.2 小水电绿色转型背景
  - 5.5.3 绿色小水电建设情况
  - 5.5.4 小水电清理整改进展
  - 5.5.5 小水电流量监管情况
  - 5.5.6 小水电清退政策分析
  - 5.5.7 小水电行业发展问题
  - 5.5.8 小水电行业发展方向
- 5.6 流域水电开发分析
  - 5.6.1 中国流域综合开发情况
  - 5.6.2 中国流域水电开发措施
  - 5.6.3 中国流域水电开发动态
  - 5.6.4 境外流域水电开发动态
  - 5.6.5 境外流域水电开发实践
- 5.7 中国水电行业发展面临的问题
  - 5.7.1 水电行业发展挑战
  - 5.7.2 水电行业发展问题
  - 5.7.3 水电行业风险识别



- 5.7.4 水电行业发展难题
- 5.7.5 水电行业营销问题
- 5.7.6 水电站运行管理问题
- 5.8 中国水电行业发展策略分析
  - 5.8.1 水电行业政策措施
  - 5.8.2 水电行业营销策略
  - 5.8.3 水电行业成本控制
  - 5.8.4 水电站运行管理对策
  - 5.8.5 推动水电可持续发展

## 第六章 2021-2023年中国农村水电行业发展分析

- 6.1 2021-2023年中国农村水电行业发展概述
  - 6.1.1 农村水电行业特点分析
  - 6.1.2 农村水利水电工程特征
  - 6.1.3 农村水电行业相关政策
  - 6.1.4 农村水电未来发展趋势
- 6.2 2021-2023年中国农村水电行业运行情况
  - 6.2.1 农村水电发电量
  - 6.2.2 农村水电装机规模
  - 6.2.3 农村水电项目改造
  - 6.2.4 未来可持续发展建议
  - 6.2.5 农村水电发展机遇
- 6.3 2021-2023年中国农村水电投资情况
  - 6.3.1 水利水电下达投资现状
  - 6.3.2 农村水电建设投资规模
  - 6.3.3 农村水电工程投资规模

## 第七章 2021-2023年中国主要地区水电行业的发展

- 7.1 四川
  - 7.1.1 水电行业运行情况
  - 7.1.2 水电站的外送现状
  - 7.1.3 水电行业消纳情况

- 7.1.4 水电电网建设现状
- 7.1.5 小水电站整改情况
- 7.1.6 限电现象原因分析
- 7.2 云南
  - 7.2.1 云南水电运行情况
  - 7.2.2 水电清洁能源消纳
  - 7.2.3 水电站的投产状况
  - 7.2.4 小水电站整改情况
  - 7.2.5 水电建设补偿政策
  - 7.2.6 限电现象原因分析
- 7.3 贵州
  - 7.3.1 水电行业装机规模
  - 7.3.2 水电行业发电规模
  - 7.3.3 水电工程验收政策
  - 7.3.4 抽水蓄能电站建设
  - 7.3.5 绿色小水电站名单
- 7.4 浙江
  - 7.4.1 水电行业运行情况
  - 7.4.2 水电项目工程建设
  - 7.4.3 绿色小水电站规模
  - 7.4.4 小水电“十四五”规划
  - 7.4.5 绿色水电丽水示范区
- 7.5 其他省市
  - 7.5.1 湖北省
  - 7.5.2 湖南省
  - 7.5.3 福建省

## 第八章 2021-2023年中国水电开发与建设的管理分析

- 8.1 水电勘察项目管理分析
  - 8.1.1 企业项目管理的本质
  - 8.1.2 水电勘察设计项目管理模式
  - 8.1.3 水电勘测设计项目管理阶段

- 8.1.4 水电勘察设计项目管理发展
- 8.2 水电项目质量管理分析
  - 8.2.1 中国水电项目质量管理现状
  - 8.2.2 水电工程质量管理问题分析
  - 8.2.3 加强水电项目质量管理建议
- 8.3 水电工程施工管理分析
  - 8.3.1 水电工程建设的常见问题
  - 8.3.2 水电工程建设的管理难点
  - 8.3.3 水电建设管理的有效措施
- 8.4 水电开发转向全流域管理模式
  - 8.4.1 “十三大水电基地”格局
  - 8.4.2 新时代水电发展要点
  - 8.4.3 建设系统的储能能力
  - 8.4.4 抽水蓄能成建设重点
- 8.5 水电开发企业的安全监管分析
  - 8.5.1 水电开发企业安全监管背景
  - 8.5.2 水电建设项目安全监管问题
- 8.6 水电开发的环境管理思路探索
  - 8.6.1 项目安全监管对策
  - 8.6.2 环境保护总体要求
  - 8.6.3 遵循生态优先原则
  - 8.6.4 坚持统筹考虑思路
  - 8.6.5 把握适度开发尺度
  - 8.6.6 坚持三大基本底线

## 第九章 中国水电技术系统及应用分析

- 9.1 水电行业技术发展成效
  - 9.1.1 水电行业技术标准创新
  - 9.1.2 水电领域创新领先技术
  - 9.1.3 水电领域数字化创新技术
  - 9.1.4 水电流域系统创新技术
- 9.2 水电机组技术分析

- 9.2.1 水电机组智能诊断技术
- 9.2.2 水电机组状态监测技术
- 9.2.3 水电站电气智能化技术
- 9.2.4 水电泵站基础施工技术
- 9.2.5 水电机组励磁系统发展
- 9.2.6 新型水轮机的研究进展
- 9.2.7 泵站技术应用进展及趋势
- 9.3 小水电技术分析
  - 9.3.1 《小水电技术导则》发布
  - 9.3.2 小水电站自动化技术发展
  - 9.3.3 小水电站信息化技术应用
  - 9.3.4 小水电站建设施工技术要点
  - 9.3.5 小水电站物联网技术应用
- 9.4 中国农村水电站技术发展分析
  - 9.4.1 生态泄流监测技术
  - 9.4.2 小水电站建设技术
  - 9.4.3 小水电站技术改造
  - 9.4.4 增效扩容关键技术
- 9.5 中国水利水电施工技术应用分析
  - 9.5.1 防渗技术应用分析
  - 9.5.2 模板工程技术应用
  - 9.5.3 大坝安全监测技术
  - 9.5.4 水闸施工技术应用
  - 9.5.5 混凝土施工技术应用
  - 9.5.6 信息自动化技术应用

## 第十章 2021-2023年水电设备产业发展分析

- 10.1 2021-2023年水电设备行业发展情况
  - 10.1.1 行业发展进程分析
  - 10.1.2 行业发展主要特点
  - 10.1.3 水电设备利用时间
  - 10.1.4 抽蓄设备发展分析

- 10.1.5 海外发展条件成熟
- 10.2 2021-2023年水电设备市场分析
  - 10.2.1 行业供给情况
  - 10.2.2 行业贸易情况
  - 10.2.3 行业建设投资
  - 10.2.4 主要企业发展
  - 10.2.5 市场发展动态
- 10.3 水电设备产业发展面临的挑战及对策
  - 10.3.1 行业存在的问题
  - 10.3.2 行业风险及影响
  - 10.3.3 产业发展的建议
  - 10.3.4 企业自主创新策略
- 10.4 中国水电设备行业前景展望
  - 10.4.1 行业国际贸易趋势
  - 10.4.2 行业发展机遇分析
  - 10.4.3 行业发展前景分析
  - 10.4.4 水电设备国产化趋势

## 第十一章 2020-2023年中国水力发电重点企业经营状况分析

- 11.1 华能澜沧江水电股份有限公司
  - 11.1.1 企业发展概况
  - 11.1.2 经营效益分析
  - 11.1.3 业务经营分析
  - 11.1.4 财务状况分析
  - 11.1.5 核心竞争力分析
  - 11.1.6 公司发展战略
  - 11.1.7 未来前景展望
- 11.2 广东水电二局股份有限公司
  - 11.2.1 企业发展概况
  - 11.2.2 经营效益分析
  - 11.2.3 业务经营分析
  - 11.2.4 财务状况分析

- 11.2.5 核心竞争力分析
- 11.2.6 公司发展战略
- 11.2.7 未来前景展望
- 11.3 重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司
  - 11.3.1 企业发展概况
  - 11.3.2 经营效益分析
  - 11.3.3 业务经营分析
  - 11.3.4 财务状况分析
  - 11.3.5 核心竞争力分析
  - 11.3.6 公司发展战略
  - 11.3.7 未来前景展望
- 11.4 中国长江电力股份有限公司
  - 11.4.1 企业发展概况
  - 11.4.2 经营效益分析
  - 11.4.3 业务经营分析
  - 11.4.4 财务状况分析
  - 11.4.5 核心竞争力分析
  - 11.4.6 公司发展战略
  - 11.4.7 未来前景展望
- 11.5 贵州黔源电力股份有限公司
  - 11.5.1 企业发展概况
  - 11.5.2 经营效益分析
  - 11.5.3 业务经营分析
  - 11.5.4 财务状况分析
  - 11.5.5 核心竞争力分析
  - 11.5.6 公司发展战略
- 11.6 广西桂冠电力股份有限公司
  - 11.6.1 企业发展概况
  - 11.6.2 经营效益分析
  - 11.6.3 业务经营分析
  - 11.6.4 财务状况分析
  - 11.6.5 核心竞争力分析

11.6.6 公司发展战略

11.6.7 未来前景展望

## 第十二章 中国水电行业投融资分析

### 12.1 中国水电行业投资机会剖析

12.1.1 可再生能源投资机会

12.1.2 社会用电投资机会

12.1.3 水电行业投资动力

12.1.4 农村水电投资潜力

### 12.2 中国水电行业投资风险分析

12.2.1 地域性和政策性风险

12.2.2 对自然条件的依赖风险

12.2.3 环境保护限制的风险

12.2.4 电力供需形势变化风险

12.2.5 技术层面风险与提示

### 12.3 中国水电行业融资形势

12.3.1 水电企业融资决策

12.3.2 水电项目创新融资

12.3.3 加强融资风险防控

12.3.4 水电建设融资前景

### 12.4 中国水电BOT融资分析

12.4.1 BOT融资方式基本概述

12.4.2 水电开发BOT融资的可行性

12.4.3 水电项目BOT融资的优势

12.4.4 水电开发BOT融资的问题

### 12.5 中国水电行业投融资需解决的主要问题

12.5.1 水电开发与环保的关系

12.5.2 水电企业投资效益保障

12.5.3 水电投资市场开放战略

12.5.4 水电投资开发模式选择

12.5.5 水电开发形成有效竞争

12.5.6 水电融资结构组合优化

- 12.5.7 水电投资利益平衡问题
- 12.6 中国水电行业投资开发的对策
  - 12.6.1 全新水电投资管理体制建立
  - 12.6.2 PPP水电产业基金发展对策
  - 12.6.3 水电项目建设筹资渠道构建
  - 12.6.4 调整优化建设资金债务结构
  - 12.6.5 进一步拓宽融资方式与渠道
  - 12.6.6 加快小水电的绿色发展建设

### 第十三章 对2024-2030年中国水电行业前景趋势分析

- 13.1 水电产业发展前景展望
  - 13.1.1 产业发展机遇
  - 13.1.2 未来发展重点
  - 13.1.3 技术创新前景
  - 13.1.4 高质量发展方向
- 13.2 对2024-2030年中国水电行业预测分析
  - 13.2.1 2024-2030年中国水电行业影响因素分析
  - 13.2.2 2024-2030年中国水电发电量预测
  - 13.2.3 2024-2030年中国水电装机容量预测

### 图表目录

- 图表1 不同类型电源特点比较
- 图表2 水电站分类
- 图表3 小水电的简介
- 图表4 中国小水电产业发展历程
- 图表5 2016-2021年中国水资源总量及增速
- 图表6 2014-2021年中国人均水资源量统计
- 图表7 2020年各省级行政区水资源量情况
- 图表8 中国水能资源概况
- 图表9 2021年38个国家和地区新增水力发电装机容量数据表格
- 图表10 全球十大常规水电站电站
- 图表11 抽水蓄能机组形式分类



- 图表12 2020年世界各国抽水蓄能电站装机容量大于1000MW的数量
- 图表13 世界最大的抽水蓄能电站
- 图表14 2019-2022年欧盟发电量与耗电量
- 图表15 2020年欧盟能源结构
- 图表16 2020年欧洲装机容量国家排名
- 图表17 2020年欧洲水电新增装机top5的国家
- 图表18 2013-2022年瑞士大坝水库周度蓄水率
- 图表19 2020年南亚和中亚水电装机容量国家排名
- 图表20 2020年新增装机容量前五名的国家
- 图表21 2020年东亚和太平洋水力发电各国总装机容量排名
- 图表22 2020年东亚和太平洋地区水力发电新增装机容量前五名的国家
- 图表23 2020年北美和中美各国水力发电装机容量排名
- 图表24 2020年北美/中美水力发电新增装机容量前四名的国家
- 图表25 2020年南美水力发电总装机容量国家排名
- 图表26 2020年南美水力发电新增装机容量前五名的国家
- 图表27 2020年非洲各国装机容量排名
- 图表28 2020年非洲水电新增装机量排名前5的国家
- 图表29 刚果河流域主要已建和规划水电项目
- 图表30 刚果（金）布桑加水电站示意图

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202310/413807.html>