

中国抽水蓄能行业前景趋势预测报告2024-2030年

产品名称	中国抽水蓄能行业前景趋势预测报告2024-2030年
公司名称	北京华商纵横信息咨询中心
价格	6000.00/件
规格参数	
公司地址	北京市朝阳区亚运村四方大厦
联系电话	188-11718743 13621060192

产品详情

章 抽水蓄能相关概述1.1 储能基本介绍1.1.1 储能概念界定1.1.2 储能功能需求1.1.3 各类储能技术1.1.4 储能发展的必要性1.2 抽水蓄能定义及综合效益1.2.1 抽水蓄能基本定义1.2.2 抽水蓄能电站特点1.2.3 抽水蓄能发展意义1.2.4 抽水蓄能资源情况1.2.5 抽水蓄能环境影响1.2.6 抽水蓄能综合效益1.3 抽水蓄能产业链剖析1.3.1 抽水蓄能产业链上游1.3.2 抽水蓄能产业链中游1.3.3 抽水蓄能产业链下游1.3.4 抽水蓄能产业链参与者 第二章 2020-2023年储能行业发展综合分析2.1 全球储能行业发展状况分析2.1.1 产业发展历程2.1.2 储能装机规模2.1.3 市场结构分析2.1.4 区域分布状况2.1.5 行业需求状况2.1.6 商业模式分析2.1.7 国际经验借鉴2.2 中国储能行业发展状况分析2.2.1 行业发展阶段2.2.2 市场运行特征2.2.3 市场发展规模2.2.4 新增储能容量2.2.5 市场需求分析2.2.6 行业成本分析2.2.7 行业景气指数2.2.8 商业模式分析2.3 2020-2023年中国储能项目分析2.3.1 2021年储能市场项目分析2.3.2 2022年储能市场项目分析2.3.3 2023年储能市场项目分析2.4 中国储能产业链整体分析2.4.1 储能产业链结构2.4.2 产业链区域分布2.4.3 产业链企业分布2.4.4 产业链企业动向2.4.5 产业链衍生方向2.5 中国储能行业发展前景预测2.5.1 储能商业化前景展望2.5.2 储能市场发展思路2.5.3 储能市场趋势预测 第三章 2020-2023年国际抽水蓄能行业发展状况及经验借鉴3.1 世界抽水蓄能发展状况3.1.1 世界抽水蓄能发展历程3.1.2 国际抽水蓄能发展现状3.1.3 国际抽水蓄能竞争格局3.1.4 全球抽水蓄能发展展望3.1.5 国际抽水蓄能经验借鉴3.2 日本抽水蓄能发展分析3.2.1 日本抽水蓄能装机规模3.2.2 日本抽水蓄能电价机制3.2.3 日本抽水蓄能发展经验3.3 美国抽水蓄能发展分析3.3.1 美国抽水蓄能建设进展3.3.2 美国抽水蓄能装机容量3.3.3 美国抽水蓄能调度模式3.3.4 美国抽水蓄能发展经验3.4 其他国家或地区抽水蓄能发展分析3.4.1 欧洲3.4.2 英国 第四章 2020-2023年中国抽水蓄能行业发展环境分析4.1 经济环境4.1.1 宏观经济概况4.1.2 工业经济运行4.1.3 对外经济分析4.1.4 固定资产投资4.1.5 宏观经济展望4.2 政策环境4.2.1 抽水蓄能行业标准体系建设4.2.2 完善抽水蓄能价格形成机制4.2.3 抽水蓄能采购标准体系构建4.2.4 抽水蓄能中长期发展规划4.2.5 加快抽水蓄能项目开发建设4.2.6 碳中和相关政策发展推动4.3 社会环境4.3.1 能源消费总量4.3.2 节能减排形势4.3.3 “双碳”目标背景4.3.4 清洁能源建设4.4 水电环境4.4.1 水电行业建设成就4.4.2 水电装机容量分布4.4.3 水力发电量分析4.4.4 水电项目发展动态4.4.5 水电项目发展方向 第五章 2020-2023年中国抽水蓄能行业发展整体情况分析5.1 中国抽水蓄能行业运行状况分析5.1.1 抽水蓄能装机规模5.1.2 抽水蓄能市场占比5.1.3 抽水蓄能技术水平5.1.4 抽水蓄能企业竞争5.1.5 抽水蓄能主要问题5.1.6 抽水蓄能发展建议5.2 中国抽水蓄能电站建设状况分析5.2.1 抽水蓄能电站发展历程5.2.2 抽水蓄能电站功能作用5.2.3 抽水蓄能电站发展成就5.2.4

抽水蓄能电站投产情况5.2.5 抽水蓄能电站盈利分析5.3 中国抽水蓄能电站选址分析5.3.1
常规抽水蓄能电站选址策略5.3.2 新型抽水蓄能电站选址策略5.3.3 抽水蓄能电站选址研究瓶颈5.3.4
抽水蓄能电站选址研究方向5.4 中国中小型抽水蓄能电站合理发展分析5.4.1 开发利用现状5.4.2
调度运营情况5.4.3 发展特点分析5.4.4 建设开发潜力5.4.5 建设开发建议5.5
中国抽水蓄能电站区域开发竞争力分析5.5.1 区域分布情况5.5.2 华东区域5.5.3 西北区域5.5.4 华北区域5.5.5
华中区域5.6 海水抽水蓄能电站设计关键技术分析5.6.1 资源评估与选址原则分析5.6.2
水工建筑物设计关键点5.6.3 机电设计关键技术分析5.6.4 海水抽水蓄能技术展望 第六章
2020-2023年中国抽水蓄能数字化智能电站建设分析6.1 抽水蓄能电站数字化建设概况6.1.1
抽水蓄能电站数字化建设背景6.1.2 抽水蓄能电站数字化建设现状6.1.3 抽水蓄能数字化智能电站介绍6.1.4
抽水蓄能数字化电站主要特点6.2 抽水蓄能数字化智能电站建设实践6.2.1
抽水蓄能数字化智能电站设计思路6.2.2 抽水蓄能数字化智能电站总体架构6.2.3
抽水蓄能数字化智能电站业务应用6.2.4 抽水蓄能数字化智能电站实践路径6.3
智能抽水蓄能电站工程数据中心建设分析6.3.1 工程建设背景6.3.2 工程数据中心架构6.3.3
规划设计管理6.3.4 工程建设管理6.3.5 运行维修管理6.3.6 工程数据中心建设思路 第七章
2020-2023年中国抽水蓄能电站电价机制及运营模式分析7.1 国内外抽水蓄能电站电价机制及效益7.1.1
内部核算制7.1.2 租赁制付费7.1.3 两部制电价7.1.4 参与电力市场竞价7.1.5 固定收入+变动竞价7.2
国内抽水蓄能价格政策演变分析7.2.1 政策演变个阶段7.2.2 政策演变第二个阶段7.2.3
政策演变第三个阶段7.2.4 完善价格机制关键问题7.3 国内抽水蓄能全生命周期度电成本分析7.3.1
储能全生命周期度电成本分析7.3.2 全生命周期度电成本计算流程7.3.3 电化学储能与抽水蓄能对比分析7.4
国内抽水蓄能电站运营模式分析7.4.1 电网统一经营7.4.2 联合租赁经营7.4.3 独立经营模式7.4.4
委托电网经营7.5 国内抽水蓄能电站盈利能力分析7.5.1 新价格机制分析7.5.2 电量电价盈利分析7.5.3
建设运维成本分析7.6 国内抽水蓄能电站运营体系建设建议7.6.1 进一步完善价格机制7.6.2
设定合理的发展目标7.6.3 推动新一轮选点规划 第八章
2020-2023年中国抽水蓄能电站开发工业旅游产业发展分析8.1 抽水蓄能电站开发工业旅游产业分析8.1.1
抽水蓄能电站开发工业旅游产业的背景8.1.2 抽水蓄能电站开发工业旅游产业的意义8.1.3
抽水蓄能电站开发工业旅游产业的现状8.1.4 抽水蓄能电站开发工业旅游产业的原则8.2
抽水蓄能电站开发工业旅游产业的保障措施8.2.1 现代化要素配置8.2.2 品牌化营销8.2.3
标准化系统建设8.2.4 化资源整合8.2.5 财力保障措施8.3 典型抽水蓄能风景区项目建设案例分析8.3.1
项目基本介绍8.3.2 项目建设内容8.3.3 项目投资情况8.3.4 投资回报预测 第九章
2020-2023年中国典型抽水蓄能电站发展状况分析9.1 丰宁抽水蓄能电站9.1.1 电站基本介绍9.1.2
电站建设成效9.1.3 电站装机规模9.1.4 电站建设动态9.2 惠州抽水蓄能电站9.2.1 电站基本介绍9.2.2
工程建设意义9.2.3 推力轴承安装工艺9.2.4 安全监测系统优化9.3 广州抽水蓄能电站9.3.1 电站基本介绍9.3.2
电站发展历程9.3.3 电站建设成就9.3.4 旅游景区建设情况9.4 洪屏抽水蓄能电站9.4.1 电站基本介绍9.4.2
电站建设成效9.4.3 电站基本特性9.4.4 电站综合效率9.5 阳江抽水蓄能电站9.5.1 电站基本介绍9.5.2
电站发展历程9.5.3 电站建设成效9.5.4 电站建设动态9.6 梅州抽水蓄能电站9.6.1 电站基本介绍9.6.2
电站发展历程9.6.3 电站建设成效9.6.4 电站建设动态9.7 长龙山抽水蓄能电站9.7.1 电站基本介绍9.7.2
电站发展历程9.7.3 电站装机规模9.7.4 电站建设动态 第十章
2020-2023年中国抽水蓄能行业重点区域发展状况分析10.1 吉林省10.1.1
吉林省抽水蓄能建设的必要性10.1.2 吉林省抽水蓄能电站发展历程10.1.3
吉林省抽水蓄能电站建设条件10.1.4 吉林省抽水蓄能电站规划建设10.2 广东省10.2.1
广东抽水蓄能政策环境10.2.2 广东抽水蓄能装机容量10.2.3 深圳抽水蓄能电站建设10.2.4
肇庆浪江抽水蓄能电站建设10.3 浙江省10.3.1 浙江抽水蓄能政策环境10.3.2 浙江抽水蓄能装机容量10.3.3
浙江天台抽水蓄能电站建设10.3.4 浙江抽水蓄能企业布局10.4 重庆市10.4.1
重庆抽水蓄能电站的必要性10.4.2 重庆蟠龙抽水蓄能电站建设10.4.3 重庆抽水蓄能研发进展10.5
山东省10.5.1 山东抽水蓄能装机容量10.5.2 山东沂蒙抽水蓄能电站建设10.5.3
山东文登抽水蓄能电站建设10.6 蒙西地区10.6.1 蒙西抽水蓄能装机容量10.6.2
乌海抽水蓄能电站项目建设10.6.3 蒙西抽水蓄能全生命周期成本收益10.6.4
蒙西抽水蓄能发展面临的挑战10.7 其他地区10.7.1 江苏10.7.2 湖南醴陵10.7.3 海南琼中10.7.4 青海10.7.5
福建10.7.6 四川10.7.7 广西10.7.8 新疆 第十一章 2020-2023年中国抽水蓄能行业主要设备供应状况分析11.1
水轮机11.1.1 水轮机工作原理介绍11.1.2 水轮机主要类型分析11.1.3 水轮机进出口数据分析11.1.4
抽水蓄能电站水轮机选择原理11.1.5 水轮机未来发展趋势11.2 发电机11.2.1 发电机基本介绍及分类11.2.2

发电机组产量数据分析11.2.3 发电机组进出口数据分析11.2.4 水轮发电机技术成果11.2.5
水轮发电机组典型企业11.3 水泵11.3.1 水泵基本介绍及分类11.3.2 水泵水轮机水环特性分析11.3.3
真空泵进出口数据分析11.4 进水阀11.4.1 进水阀工作原理介绍11.4.2 进水阀技术要求分析11.4.3
抽水蓄能电站进水球阀发展 第十二章 2020-2023年中国抽水蓄能应用领域之新型电力系统分析12.1
中国电力工业运行现状分析12.1.1 全社会用电量情况12.1.2 全国发电生产情况12.1.3
全国发电装机容量12.1.4 设备利用时间情况12.1.5 电力投资完成情况12.2 中国新型电力系统发展分析12.2.1
电力系统的革新分析12.2.2 对新型电力系统的认识12.2.3 构建新型电力系统的关键12.2.4
新型电力系统的发展形势12.2.5 新型电力系统的底层逻辑12.2.6 新型电力系统政策配套分析12.2.7
新型电力系统的特征与挑战12.3 抽水蓄能在新型电力系统中的应用分析12.3.1
抽水蓄能助力新型电力系统构建12.3.2 新型电力系统对抽水蓄能的需求12.3.3
抽水蓄能在新型电力系统中的作用12.3.4 抽水蓄能服务新型电力系统功能模型 第十三章
2019-2023年中国抽水蓄能行业重点企业经营状况分析13.1 中国电建13.1.1 企业发展概况13.1.2
抽水蓄能电站建设动态13.1.3 经营效益分析13.1.4 业务经营分析13.1.5 财务状况分析13.1.6
核心竞争力分析13.1.7 公司发展战略13.2 国投电力13.2.1 企业发展概况13.2.2 经营效益分析13.2.3
业务经营分析13.2.4 财务状况分析13.2.5 核心竞争力分析13.2.6 公司发展战略13.3 哈电集团13.3.1
企业发展概况13.3.2 企业经营状况13.3.3 抽水蓄能业务布局状况13.3.4 抽水蓄能技术研发进展13.3.5
抽水蓄能电站签约动态13.4 国家电网13.4.1 企业发展概况13.4.2 企业经营状况13.4.3
抽水蓄能电站装机规模13.4.4 子公司国网新源建设规模13.5 南方电网13.5.1 企业发展概况13.5.2
企业经营状况13.5.3 抽水蓄能电站建设动态13.5.4 抽水蓄能电站规划布局 第十四章
中国抽水蓄能行业投资分析及风险预警14.1 抽水蓄能行业投资分析14.1.1 行业投资机会14.1.2
行业投资价值14.1.3 行业投资要点14.1.4 行业投资成本14.2 抽水蓄能电站项目建设风险分析14.2.1
环境风险14.2.2 经营风险14.2.3 投资风险14.3 抽水蓄能行业投资建议14.3.1 政策推进策略建议14.3.2
企业竞争力提升建议 第十五章 2024-2030年中国抽水蓄能行业前景趋势预测15.1
中国抽水蓄能面临的机遇与挑战15.1.1 经济效益对抽水蓄能发展的影响15.1.2
政策机制对抽水蓄能发展的影响15.1.3 生态环境对抽水蓄能发展的影响15.2
中国抽水蓄能行业发展前景15.2.1 行业前景展望15.2.2 碳达峰、碳中和推动15.2.3 能源转型助力15.2.4
行业需求潜力15.3 “十四五”中国抽水蓄能行业发展展望15.3.1 行业发展阶段15.3.2 行业发展重点15.3.3
行业发展目标15.4 中国抽水蓄能行业发展趋势15.4.1 项目的建设原则15.4.2 未来发展新方向15.4.3
智能化建造趋势15.5 2024-2030年中国抽水蓄能行业预测分析15.5.1
2024-2030年中国抽水蓄能行业影响因素分析15.5.2 2024-2030年中国抽水蓄能累计装机规模预测