



中国电力国际发展有限公司

CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

中国电力国际发展有限公司

CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

2022年度业绩

截至十二月三十一日止

股票代码：2380.HK

免责声明

中国电力国际发展有限公司（“本公司”）声明如下：

本材料中包括历史数据的客观陈述和“前瞻性陈述”，本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、估计及经营计划）都属于前瞻性陈述。

前瞻性陈述反映了本公司目前对于未来事件以及财务表现的相关观点，基于公司认为可靠的信息和合理假设，但所基于的假设面临各种风险（如国家政策、国际形势、金融市场条件和行业竞争等）。本公司声明，本公司没有义务或责任对本材料中的任何前瞻性陈述进行实时更新，不保证前瞻性陈述中所涉及的预测、目标、时间表等绝对实现。

本材料不作为向投资者作出买入或卖出本公司股票及相关证券的推荐、要约或有法律效力的承诺。





目录

01. 财务摘要

02. 业务回顾

03. 前景展望

04. 附录



Part 01

财务摘要

损益表

项目(人民币万元)	2022	2021	同比
收入	4,368,913	3,547,670	23.15%
燃料成本	-2,272,555	-1,805,388	25.88%
其他经营成本 (净额)	-1,335,932	-1,231,688	-8.46%
经营利润	760,426	510,594	48.93%
普通股股东应占净利润	248,084	-39,051	735.28%
每股基本盈利 (人民币元)	0.22	-0.04	650.00%
建议每股股息(人民币元)	0.11	0.05	120.00%
派息率	54.8%	/	/
EBITDA	1,525,011	1,092,765	39.56%

资产负债表

项目(人民币万元)	2022.12.31	2021.12.31	同比
总资产	21,140,496	17,524,599	20.63%
总负债	14,281,486	12,286,931	16.23%
——非流动负债	9,688,983	7,733,348	25.29%
——流动负债	4,592,503	4,553,582	0.85%
总权益 (包括少数股东权益)	6,859,010	5,237,668	30.96%
资产负债率 (%)	67.56%	70.11%	-2.55 ppts
净负债/总权益(%)	163.84%	198.86%	-35.02 ppts

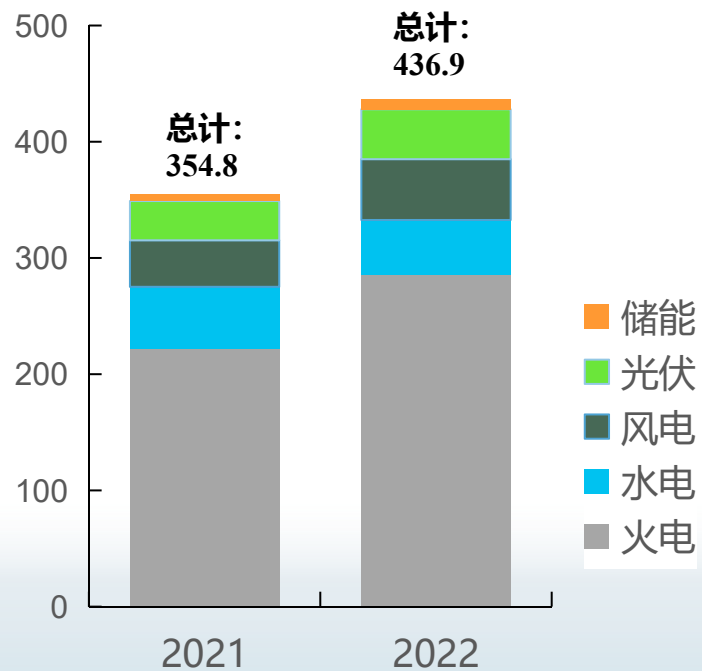
Part 02

业务回顾

收入和利润结构

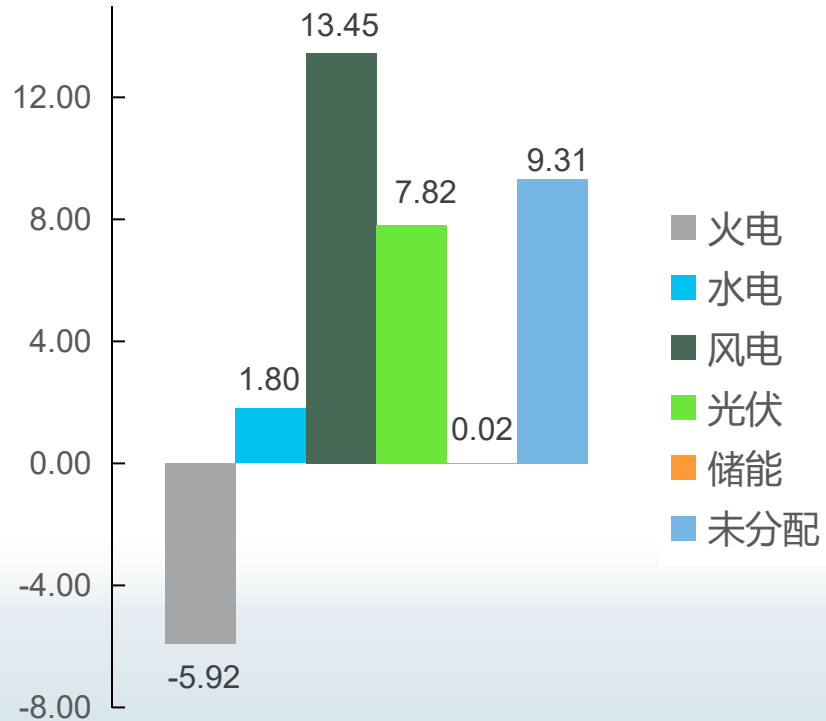
分板块收入

人民币：亿元



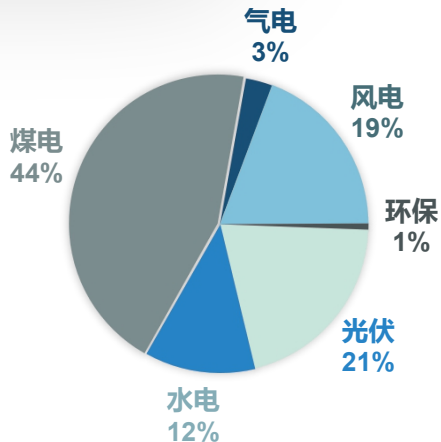
权益持有人应占净利润

人民币：亿元

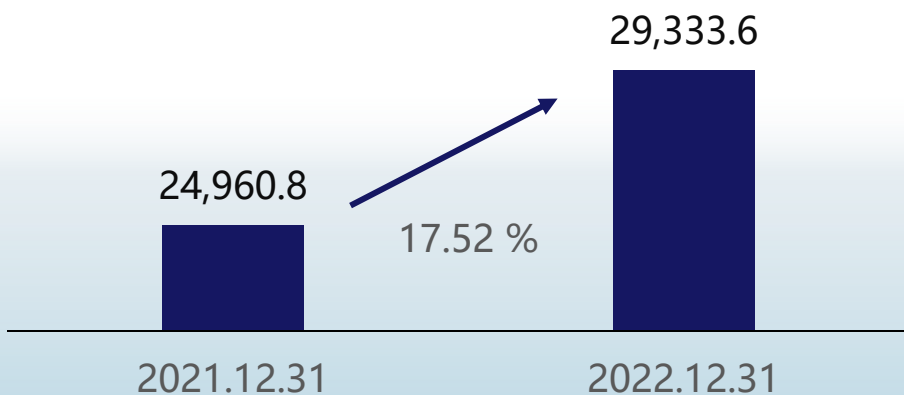


容量

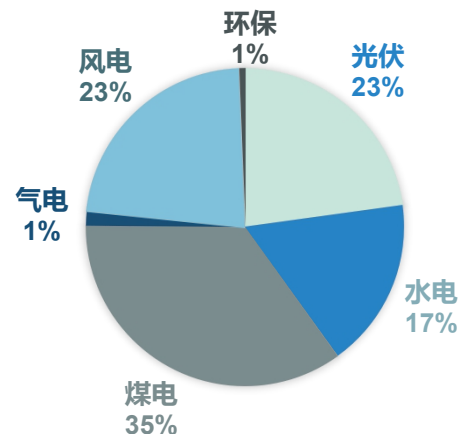
权益装机容量：29,333.6 兆瓦



权益装机容量变化



合并装机容量：31,599.2 兆瓦



清洁能源合并装机容量占比达到约65%

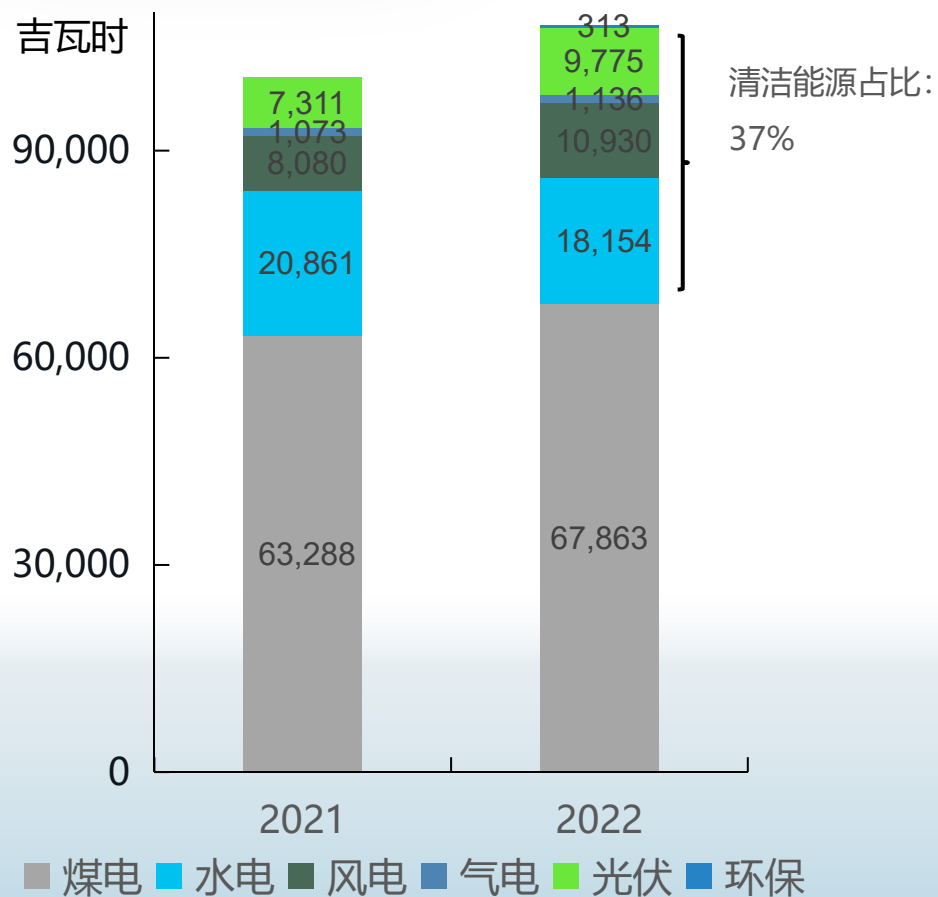
2022年合并装机容量变化

类型	合并装机变化(兆瓦)	地区
风电	3,046	山西、河南等
光伏	1,984.3	内蒙古、宁夏等
煤电	-2,760	河南、湖北
气电	200	江苏、上海
环保	197	四川、海南等

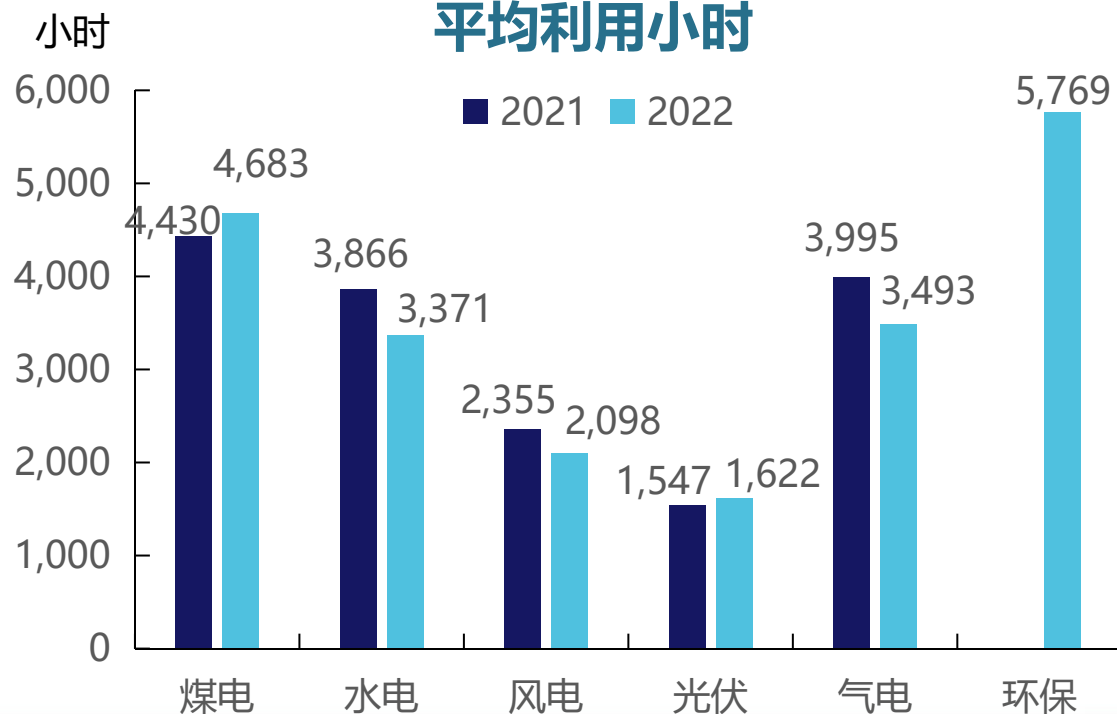
电量

售电量

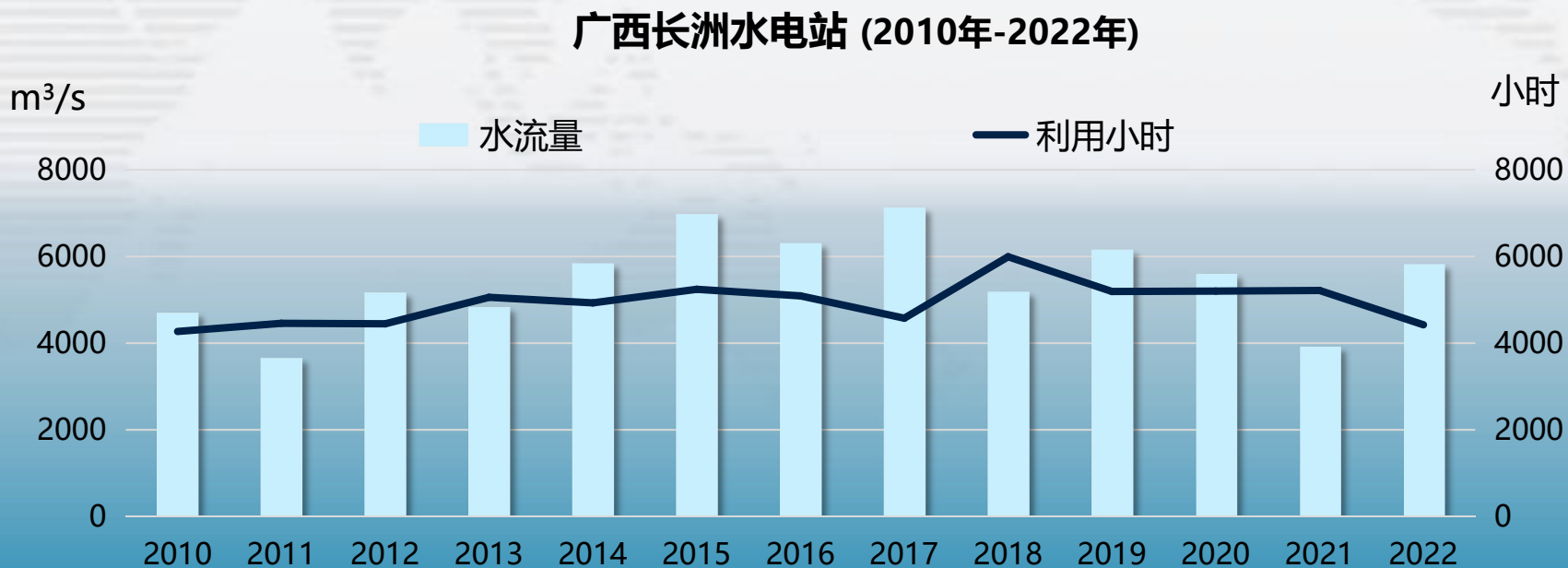
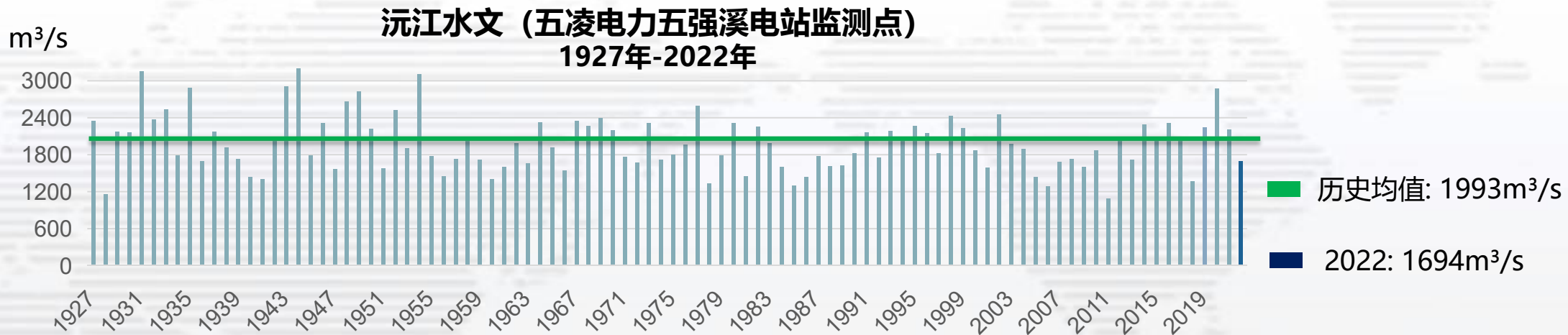
(2022年总计: 108,170吉瓦时)



平均利用小时



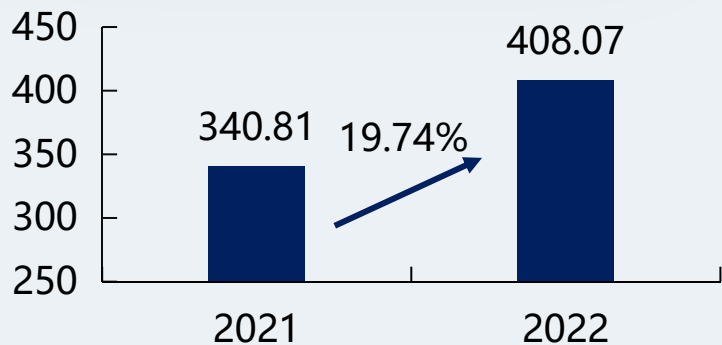
1. 水电利用小时小幅下降, 主要为本集团大部分水电厂所在流域年内降雨量减少。
2. 风电利用小时下降, 主要是因为风资源不及上年。
3. 光伏利用小时有所上升, 主要因为新投产机组及设备治理效果显著。



平均电价、单位燃料成本

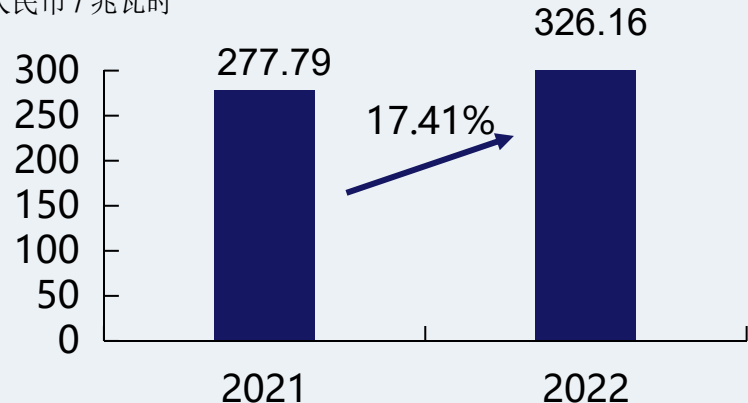
平均煤电电价

人民币/兆瓦时



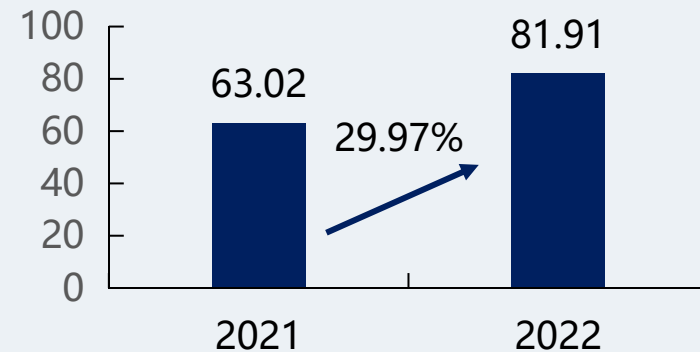
煤电单位燃料成本

人民币/兆瓦时



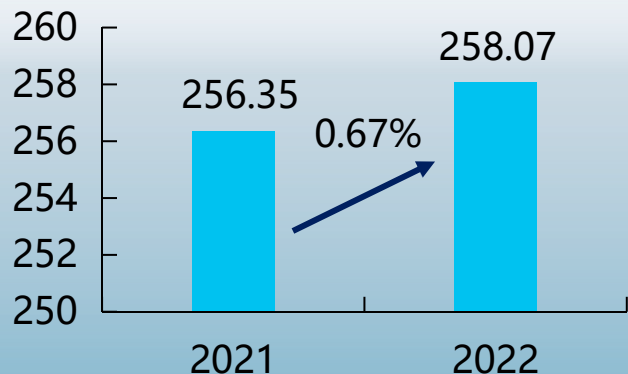
煤电点火价差

人民币/兆瓦时



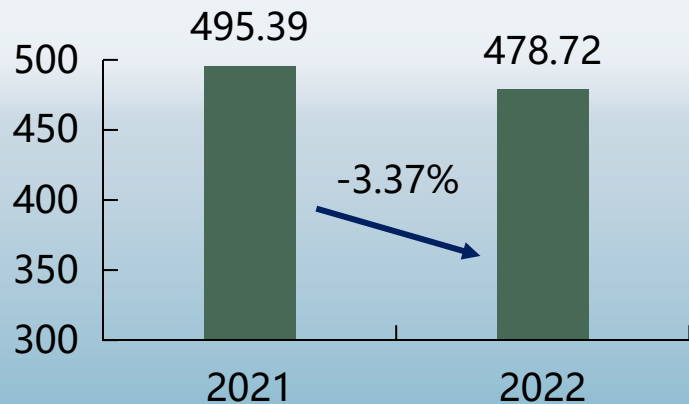
平均水电电价

人民币/兆瓦时



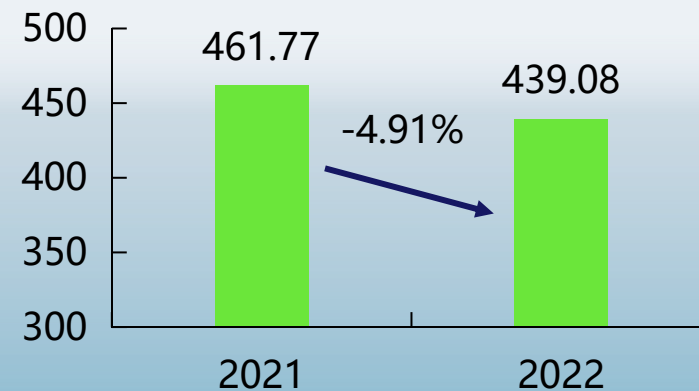
平均风电电价

人民币/兆瓦时



平均光伏电价

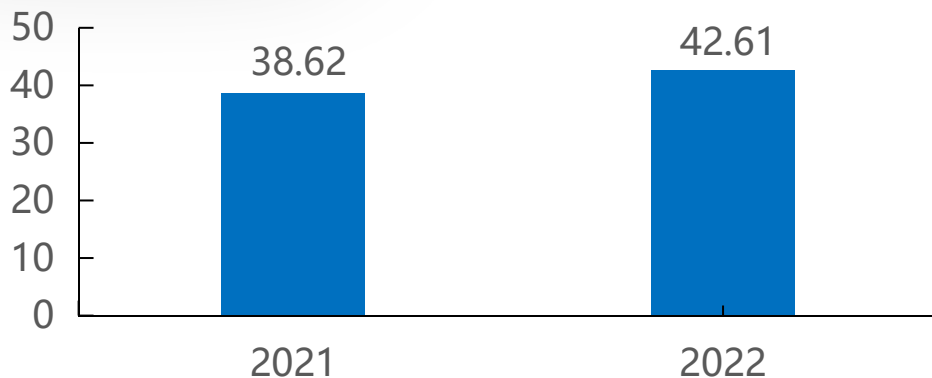
人民币/兆瓦时



财务管理

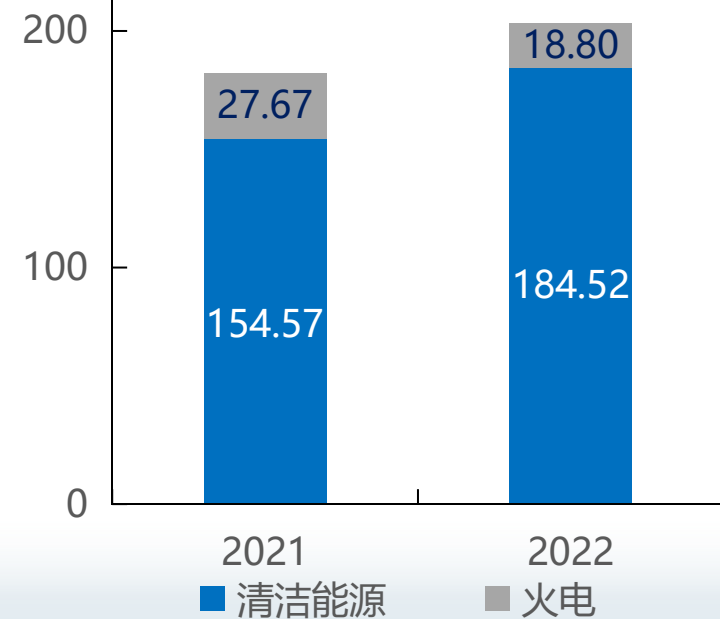
人民币：亿元

财务费用

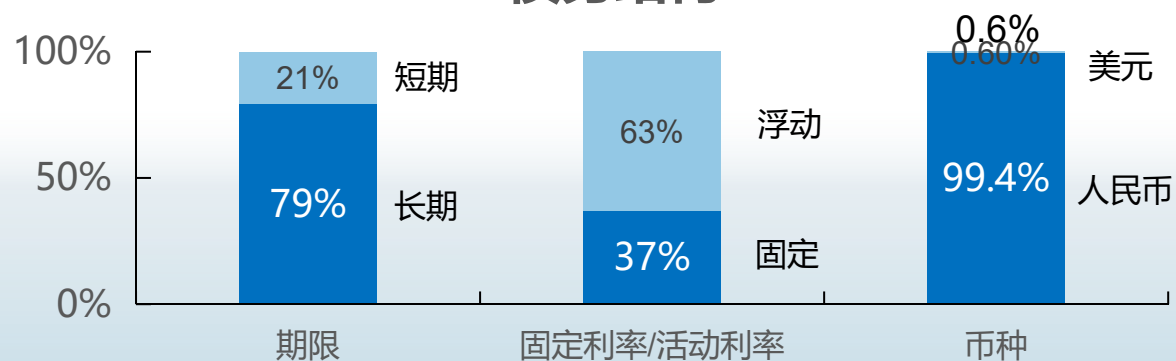


资本性支出

人民币：亿元



债务结构



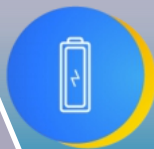
收购母公司新能源资产包情况

装机结构



23家项目公司，合并总装机容量为**2155.4MW**，其中：
风电1550MW，光伏408.4MW，环保发电197MW。

资产分布



风电分布区域：甘肃、内蒙古、江苏、湖北、黑龙江；
光伏分布区域：甘肃、江西、福建、海南、四川、云南；
环保发电分布区域：海南、四川、河南、河北。

资产质量



2021年度实现净利润**6亿元**；2022年度实现净利润**6.7亿元**。
未来，随着新投产项目盈利逐步释放和新能源技术改造升级，注资资产包经营效益仍有进一步提升空间。

积极作用



- 1.加速公司战略落地，快速提升清洁能源占比；
- 2.提升资产质量、增强盈利能力；
- 3.扩展业务范围，首次拥有环保发电业务板块；
- 4.拓展覆盖区域，在海南自贸区、京津冀和西北加强布局。

内涵意义



本次交易是**国家电投集团成立以来最大规模新能源注资**，是国家电投2018年以来首次新能源注资，体现了母公司对中国电力的大力支持。

绿能新兴产业

- **电化学储能-新源智储**：成功入选国务院国资委“**科改示范企业**”、“**国家高新技术企业**”名单，2条总产能6GWh电池组模生产线建成投产；
- **彩色光伏-新源劲吾**：“彩色光伏+光伏组件循环利用”技术在国内实现首创；
- **绿电交通-启源芯动力**：换电重卡市场占有率业内领先，年内完成A轮、A+轮融资。

科技赋能

创新

体制机制

股权激励

- 完成两批次股票期权授予，授出**1.03亿份**；
- 行权价格分别为**4.82**港元/股及**4.90**港元/股；
- 授予任职的董事、高级管理人员以及对经营业绩和持续发展有直接影响的管理、技术和业务骨干人员。

煤电专业化整合

- ▶ 积极引入中煤集团旗下中煤电力作为战略合作方，成功转让姚孟、大别山火电项目股权，合计装机容量达476万千瓦，显著改善公司煤电板块经营基本面，增强抗风险能力。
- ▶ 通过加大长协煤供应，提高中国电力煤电板块整体保供能力。
- ▶ 未来进一步研究煤电联营与优化，持续做强上市公司业绩基本面。



Part 03

前景展望



战略转型

通过加法和减法持续推动公司资产结构和业务调整。计划2023年底清洁能源装机容量占比超过**70%**；2025年底超过**90%**。



大力发展新能源

“三类一区”大基地、两个“一体化”项目、海上风电、海上光伏、县域开发和优化合作开发等方面全面发力。



提质增效

狠抓存量资产经营效益提升。发挥优质煤电资产压舱石作用，做好新能源厂站管理运营、水利调度等，全面提升各板块经营质量。

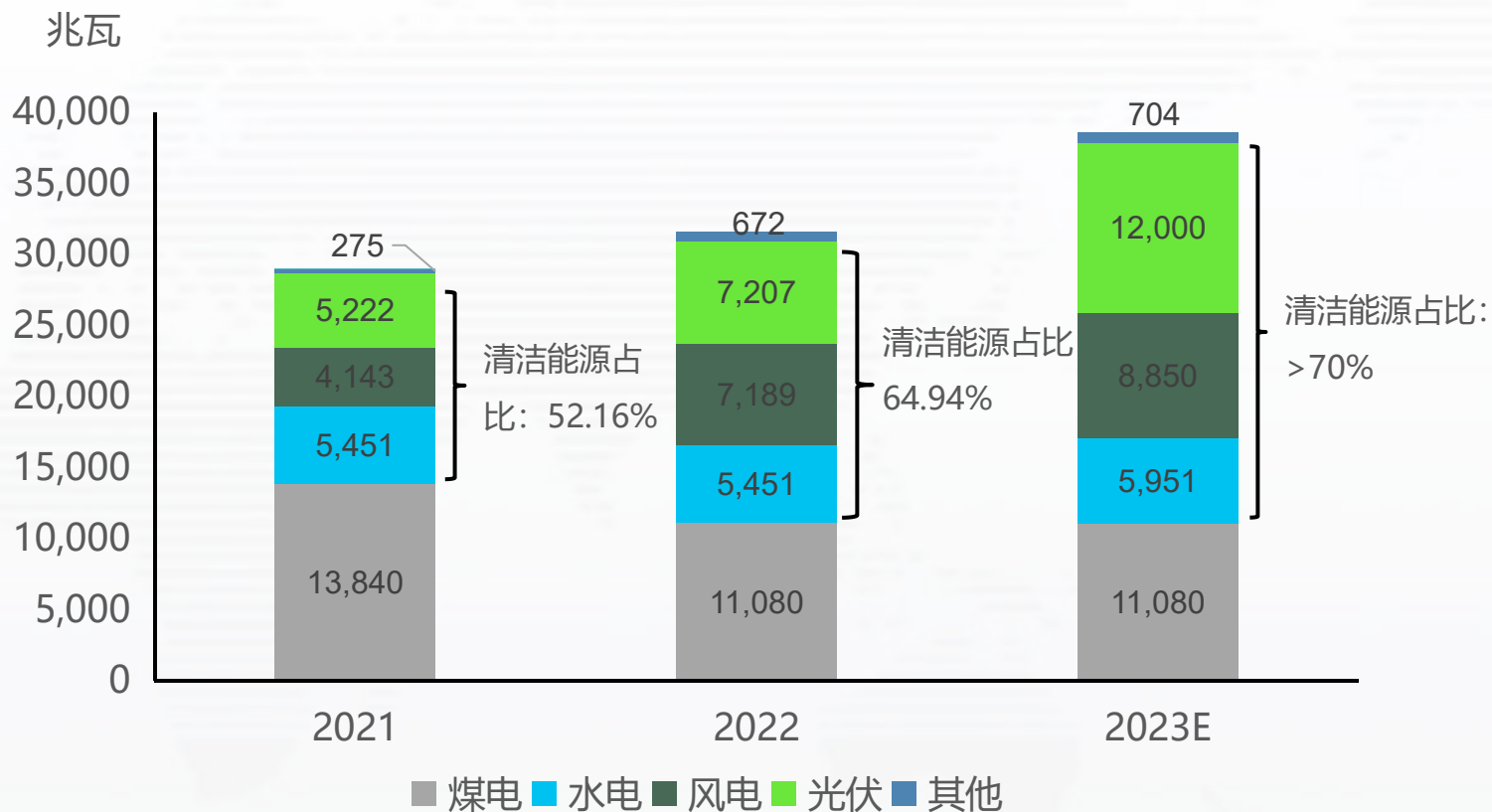


科技创新 “独角兽”

新型储能全面发力，绿能交通强势领跑，彩色光伏蓄势待发。

装机规划

2023年合并装机容量增长规划



* 清洁能源合并装机容量占比力争于2023年底超过70%。



历史派息情况



Part 04

附录

运营指标

	2022	2021	同比
权益装机 (兆瓦)	29,333.6	24,960.8	17.52%
合并装机 (兆瓦)	31,599.2	28,931.9	9.22%
——煤电	11,080.0	13,840.0	-19.94%
——清洁能源	20,519.2	15,091.9	35.96%
发电量 (兆瓦时)	112,942,437	104,926,234	7.64%
——煤电	71,943,010	67,063,259	7.28%
——清洁能源	40,999,427	37,862,975	8.28%
利用小时			
——火电	4,683	4,430	5.71%
——水电	3,371	3,866	-12.80%
电价 (元/兆瓦时)			
——煤电	408.07	340.81	19.74%
——水电	258.07	256.35	0.67%
供电煤耗(克/千瓦时)	302.37	301.16	0.40%

损益表

(人民币万元)	2022	2021	同比
收入	4,368,913	3,547,670	23.15%
燃料成本	-2,272,555	-1,805,388	25.88%
其他经营成本 (净额)	-1,335,932	-1,231,688	8.46%
经营利润	760,426	510,594	48.93%
财务收入	15,362	12,660	21.34%
财务费用	-426,096	-386,150	10.34%
应占联营公司利润	-15,523	-21,352	-27.30%
应占合营公司利润	238	-11,928	-101.99%
税前利润	334,407	103,824	222.09%
税项	-65,873	-36,195	82.00%
净利润	268,534	67,629	297.07%
权益持有人应占净利润	264,805	-25,626	-
每股收益(元)	0.22	-0.04	-

国家电投

国家电投，中国电力控股母公司，是经中华人民共和国国务院批准成立的一家国有独资企业。业务涵盖电力、煤炭、铝业、物流、金融、环保及高新产业等领域，是全国唯一拥有火电、水电、核电、新能源的大型发电集团。

国家电投装机构成
(总装机超过211吉瓦，
清洁能源占比突破65%)

水电

24.6_{吉瓦}

风电

42.3_{吉瓦}

太阳能

53.3_{吉瓦}

火电

82.3_{吉瓦}

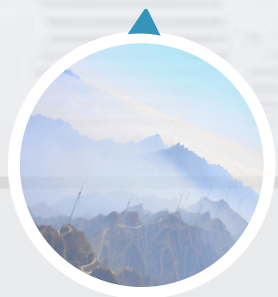
核电

9.2_{吉瓦}



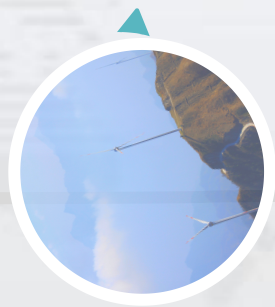
2004年3月24日

根据香港《公司条例》在香港注册成立的有限责任公司，并为中国唯一同时拥有火电、水电、核电及可再生能源资源的综合能源集团——国家电投的常规能源业务的核心子公司。



2004年10月15日

在香港联交所主板上市，股份代号2380。除成立初期的燃煤发电业务外，经历十五年的不断开发，本公司的业务已拓展至水力发电、风力发电、光伏发电、配售电及综合能源等各方面，在本集团规模持续扩大的同时，各板块业务亦有序发展。



2006年12月

收购上海电力3.9亿A股股份。

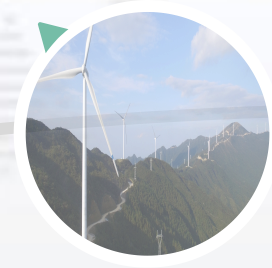


2022年12月31日

合并装机容量为**31,599兆瓦**，其中清洁能源合并装机容量为**20,519兆瓦**，占比达到**64.94%**。

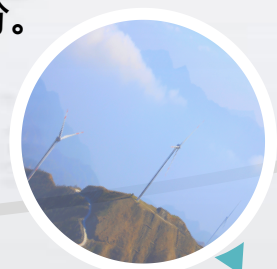
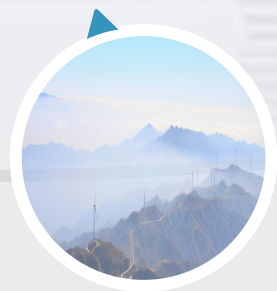
2021年7月

成立合资公司新源智储，正式进军储能领域。



2009年

收购五凌电力 63%的股份。



2018年

收购广西公司、山东公司、湖北公司和安徽公司100%股份。



2022年6月30日

与中电新能源签订协议，预计收购其**23个**优质清洁能源项目，合计装机容量**2155.4兆瓦**。本次收购事项是公司上市以来进行的**最大规模**的可再生能源母公司注资。

中国电力风电和光伏分布



■ 运营
● 在建



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营风电			
安丘:	208	51%	山东
兴安:	694.4	95%	广西
托克逊:	49.5	63%	新疆
鄯善:	99	63%	新疆
窑坡山:	50	63%	湖南
东岗岭:	50	63%	湖南
古浪:	100	44.1%	甘肃
...			
总计:	7,189.3	9.75-100%	
运营光伏			
光伏:	7,206.6	12.6-100%	
风电和光伏在建			
风电:	1,712	32.1-100%	
光伏:	5,348.8	32.1-100%	

中国电力水电分布

■ 在运
● 在建



项目	容量 (兆瓦)	权益	地区
运营			
五强溪:	1,200	63%	湖南
三板溪:	1,000	59.85%	贵州
托口:	830	63%	湖南
长洲:	630	78.95%	广西
白市:	420	59.85%	贵州
凌津滩:	270	63%	湖南
洪江:	270	63%	湖南
碗米坡:	240	63%	湖南
挂治:	150	59.85%	贵州
其他:	441.1	9.13-63%	
在建			
五强溪:	500	63%	湖南

中国电力控股煤电分布

■ 运营



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营			
平圩 :	2×630	60%	安徽
平圩Ⅱ :	2×640	60%	安徽
平圩Ⅲ :	2×1,000	60%	安徽
山西神头Ⅱ:	2×1,000	100%	山西
福溪:	2×600	51%	四川
芜湖:	2×660	20%	安徽
普安:	2×660	95%	贵州
商丘:	2×350	100%	河南



中国电力国际发展有限公司
CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED



低碳赋能

美好生活

感谢关注!