



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited

中国电力国际发展有限公司

二零一九年中期业绩

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

- 年度业绩概览
- 业务回顾
- 前景展望
- 财务报表及附录



第一部分 年度业绩概览



业绩概览

损益表 (人民币千元)	2019上半年	2018上半年	同比
收入	13,843,958	10,824,171	27.9%
燃料成本	5,477,394	5,034,203	8.8%
其它经营成本(净额)	4,651,978	3,657,470	27.2%
经营利润	3,714,586	2,132,498	74.2%
股东应占净利润	976,735	606,389	61.1%
净利润	1,811,379	908,370	99.4%
每股基本盈利 (人民币元每股)	0.10	0.06	66.7%



业绩概览

资产负债表 (人民币千元)	2019.6.30	2018.6.30	同比
总资产	132,091,261	124,956,727	5.7%
总负债	87,853,772	82,107,695	7.0%
- 长期贷款	52,172,736	49,582,494	5.2%
- 短期贷款	16,602,342	15,335,482	8.3%
总权益	44,237,489	42,849,032	3.2%
资产负债率 (%)	66.5	65.7	0.8
净负债/总权益 (%)	150	147	3
EBITDA/财务费用 (x)	4.0	3.5	0.5



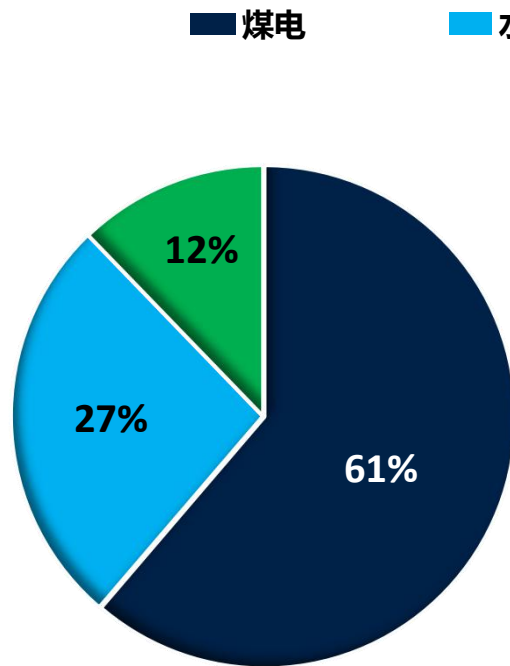
第二部分 业务回顾





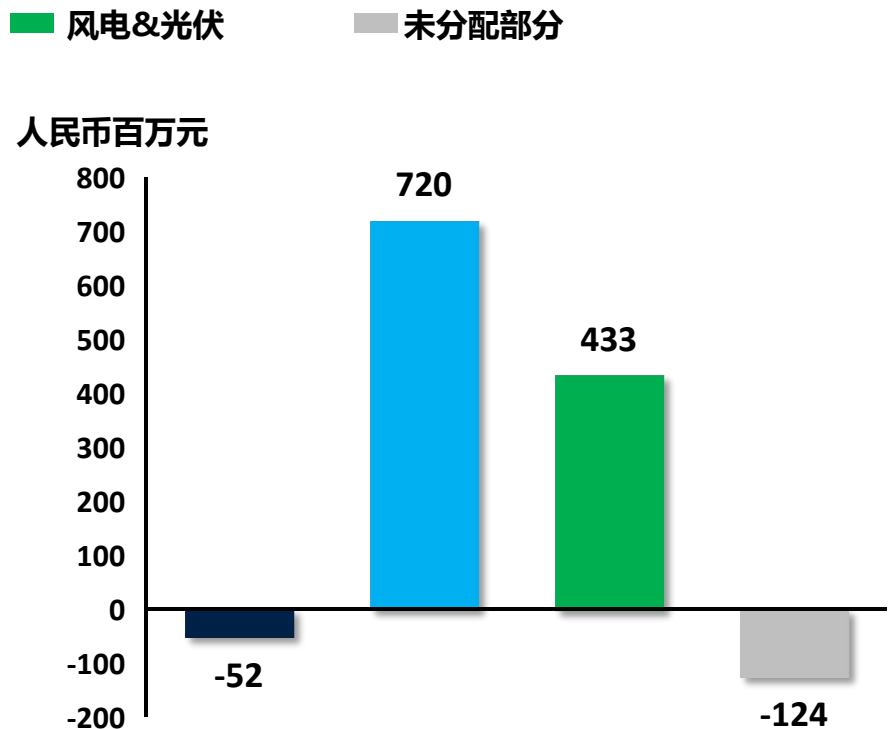
收入和利润结构

收入



13,843,958
(人民币千元)

归属股东净利润

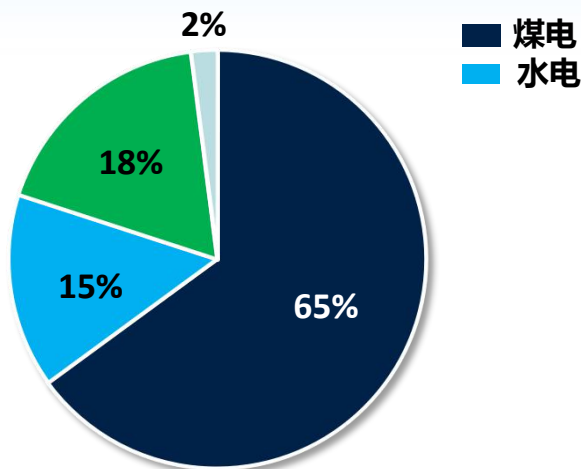


976,735
(人民币千元)

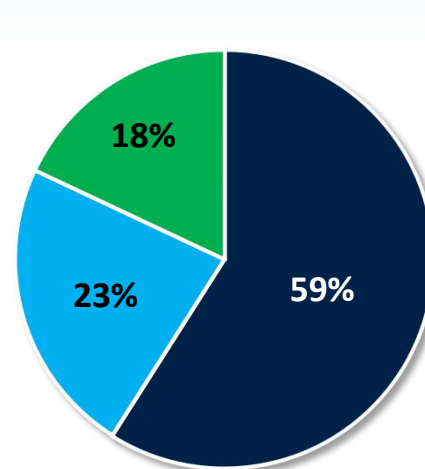
容量



权益装机容量: 20,642.4兆瓦

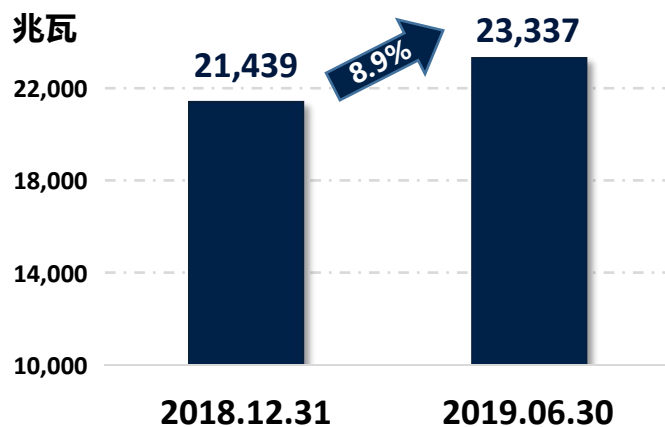


控股装机容量: 23,337.1兆瓦



※ 所有气电权益装机容量来自于上海电力

控股装机容量变化

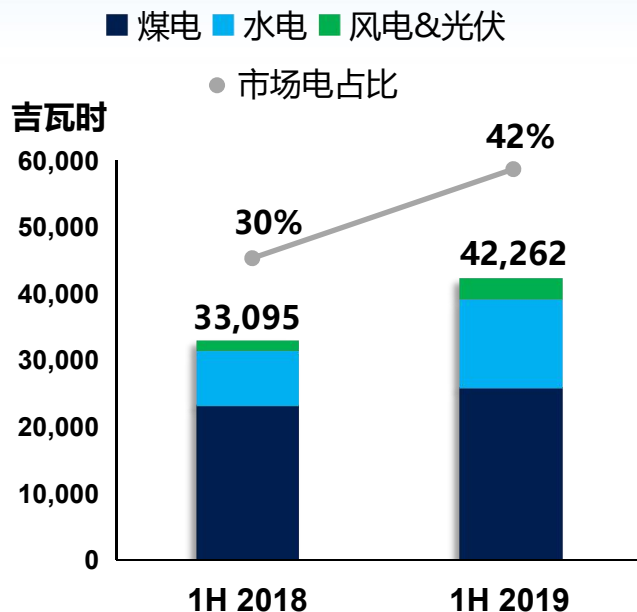


2019上半年新增容量

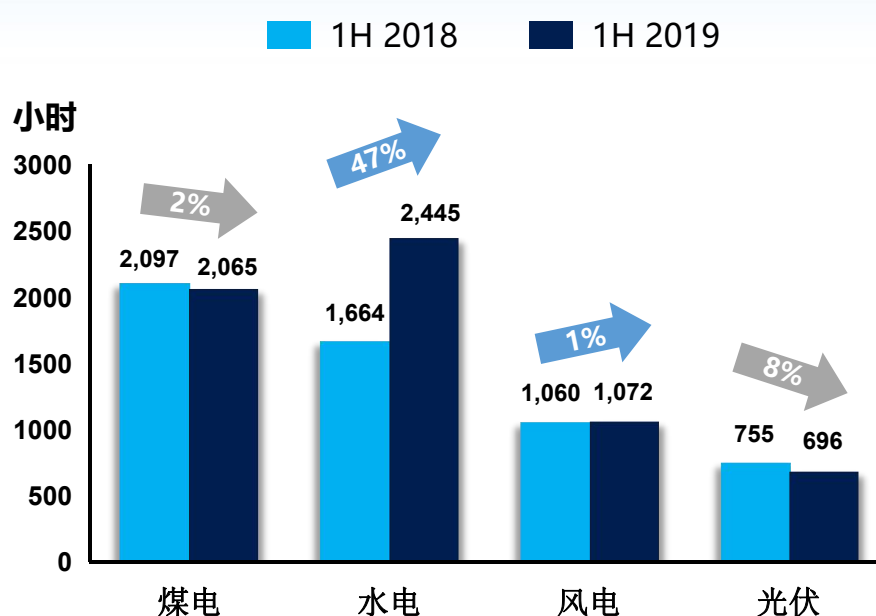
类型	容量(兆瓦)	地区
煤电	1,010	贵州, 河南
水电	32	四川
风电	152	湖南, 山东
光伏	704	山西, 湖北等



售电量



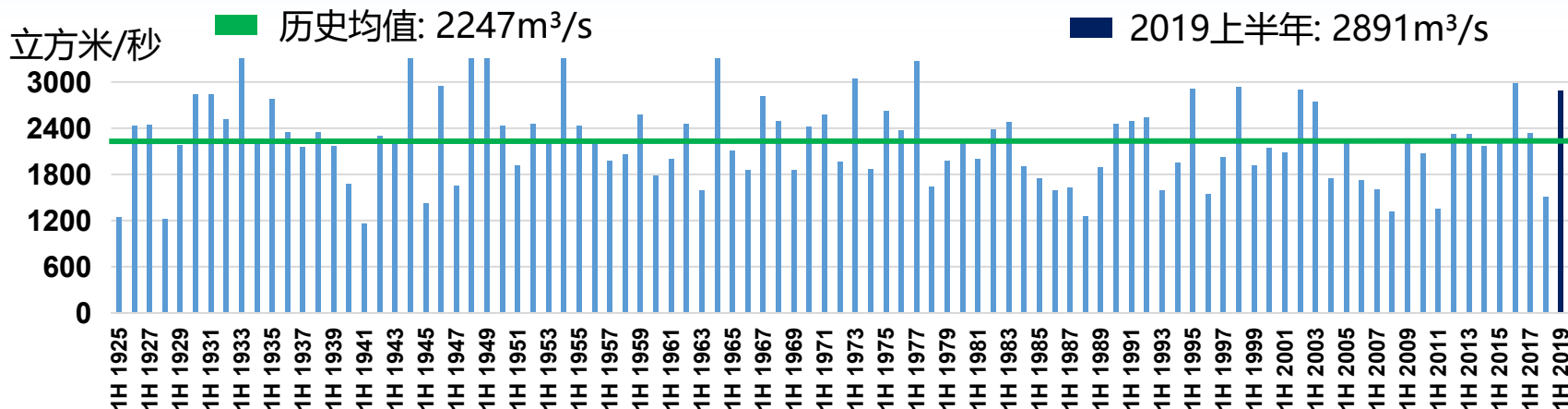
平均利用小时



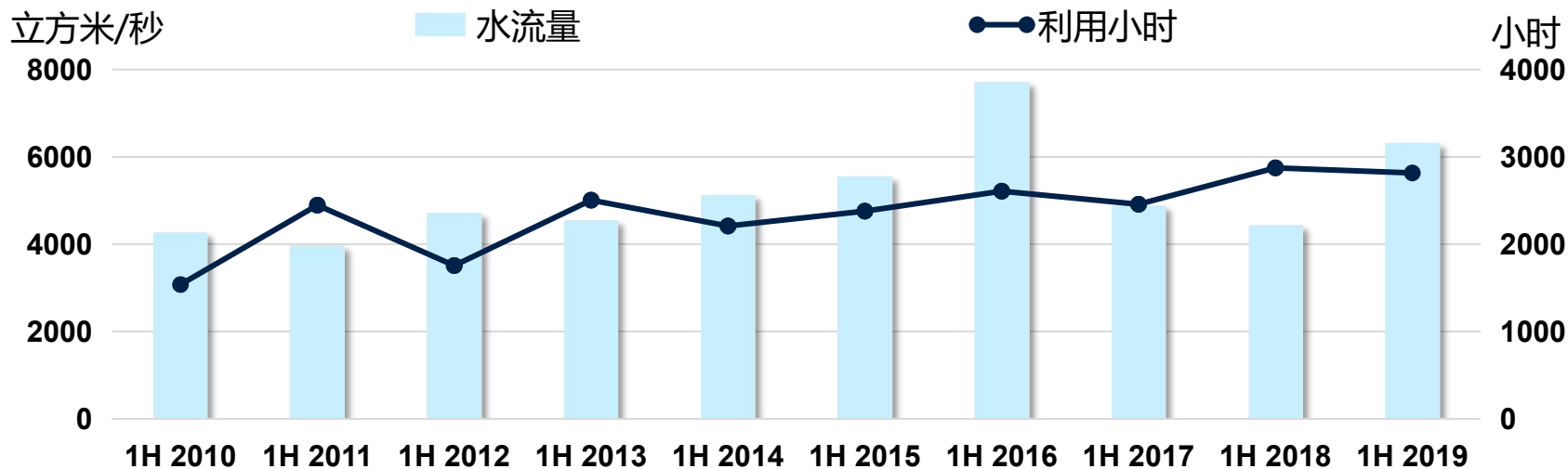
1. 煤电利用小时同比轻微下降，主要因为全社会用电增速较上年同期放缓，且新能源发电量较上年同期提升。
2. 水电利用小时同比大幅增加主要因为上半年流域来水丰沛，且本集团充分发挥部分水电站的梯级调度优势，保证资源分配效率。
3. 风电利用小时同比上升1%，光伏利用小时同比下降8%，主要受自然资源影响。



沅江水文 (五强溪电站监测点) 1925上半年-2019上半年



广西长洲水电站 (2010上半年-2019上半年)

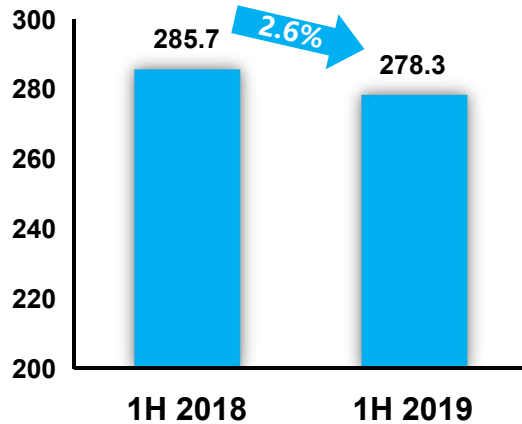




电价和单位燃料成本

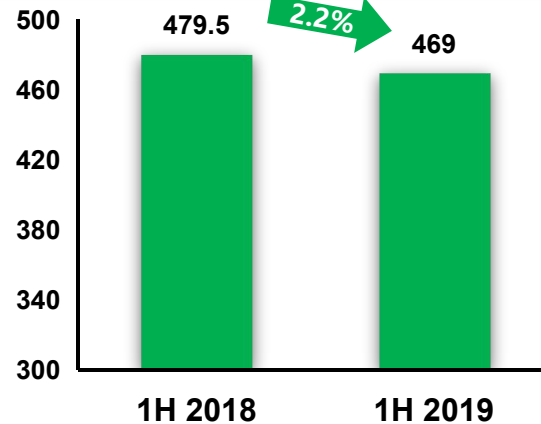
水电平均电价

人民币/ 兆瓦时



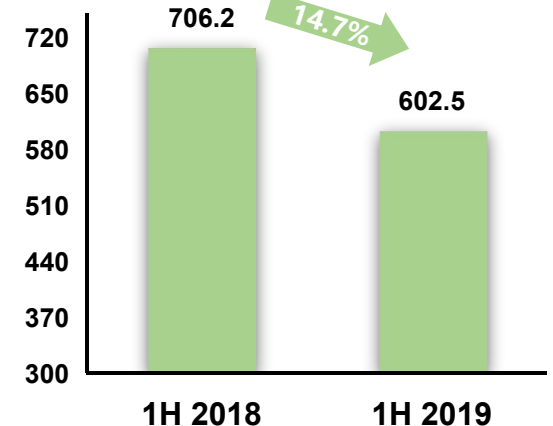
风电平均电价

人民币/ 兆瓦时



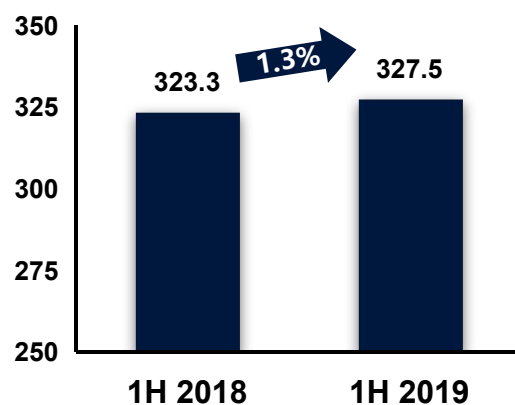
光伏平均电价

人民币/ 兆瓦时



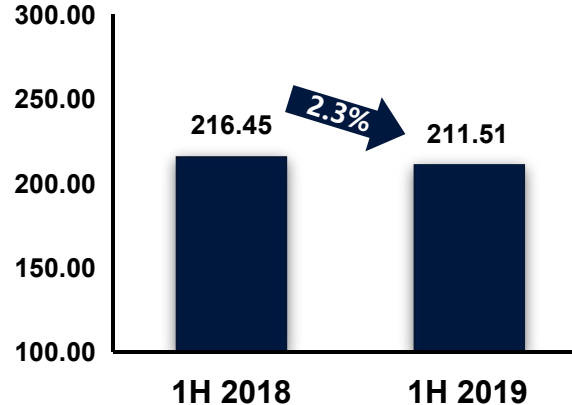
平均煤电电价

人民币/ 兆瓦时



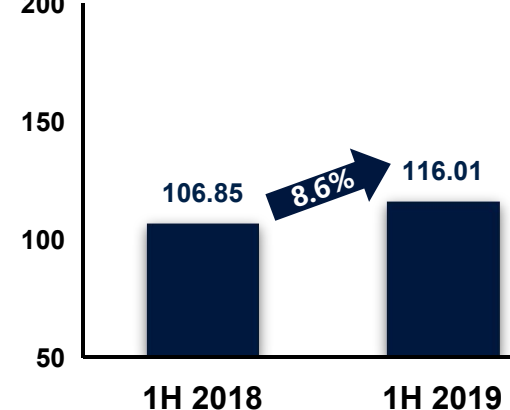
煤电单位燃料成本

人民币/ 兆瓦时



煤电点火价差

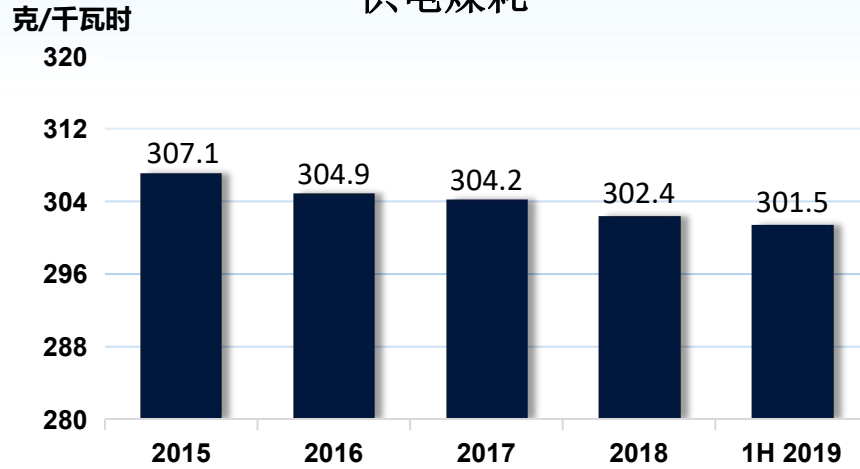
人民币/ 兆瓦时



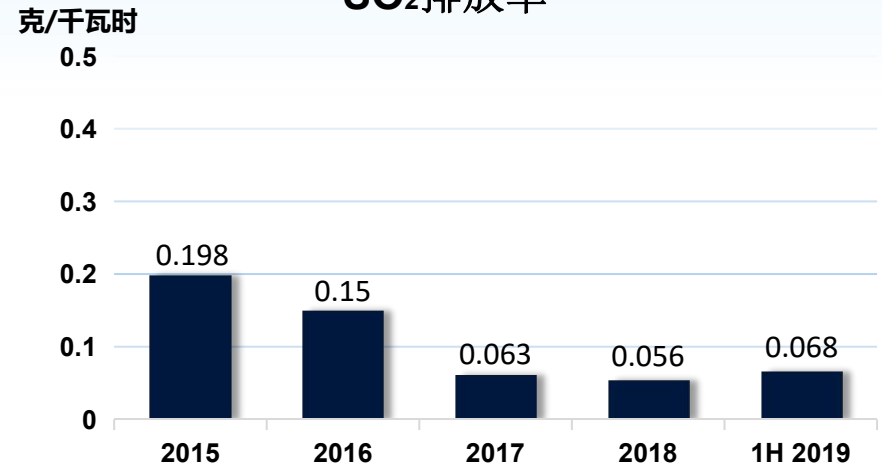


节能减排

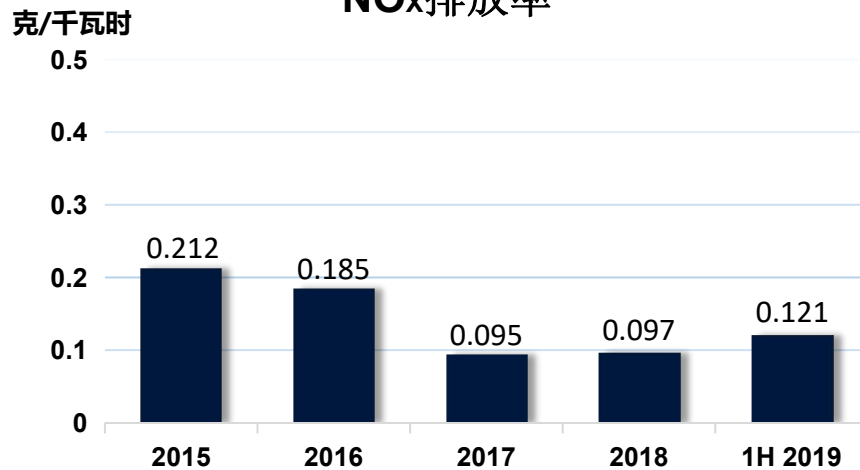
供电煤耗



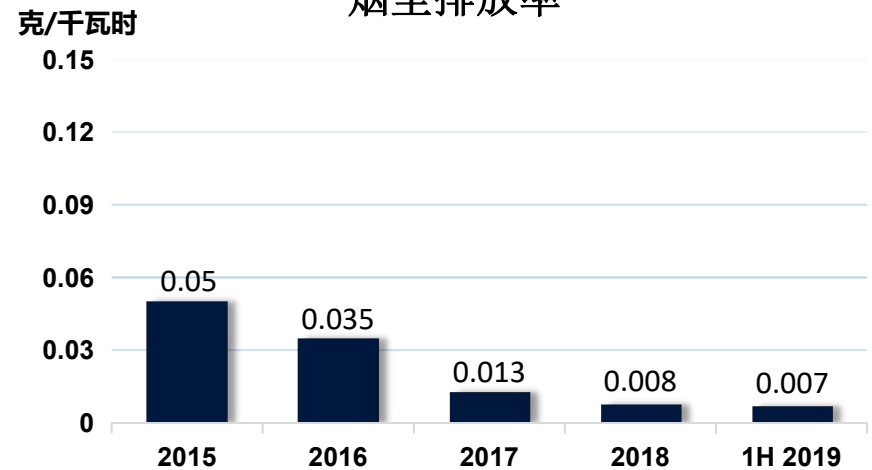
SO₂排放率



NO_x排放率



烟尘排放率

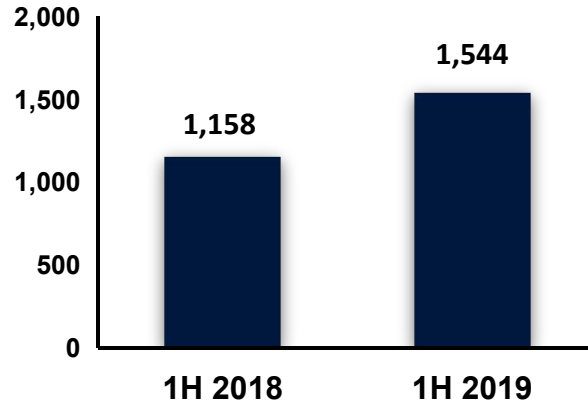




财务管理

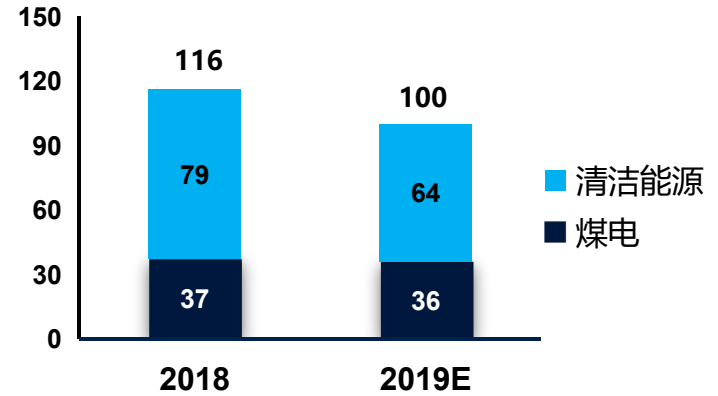
财务费用

人民币百万元

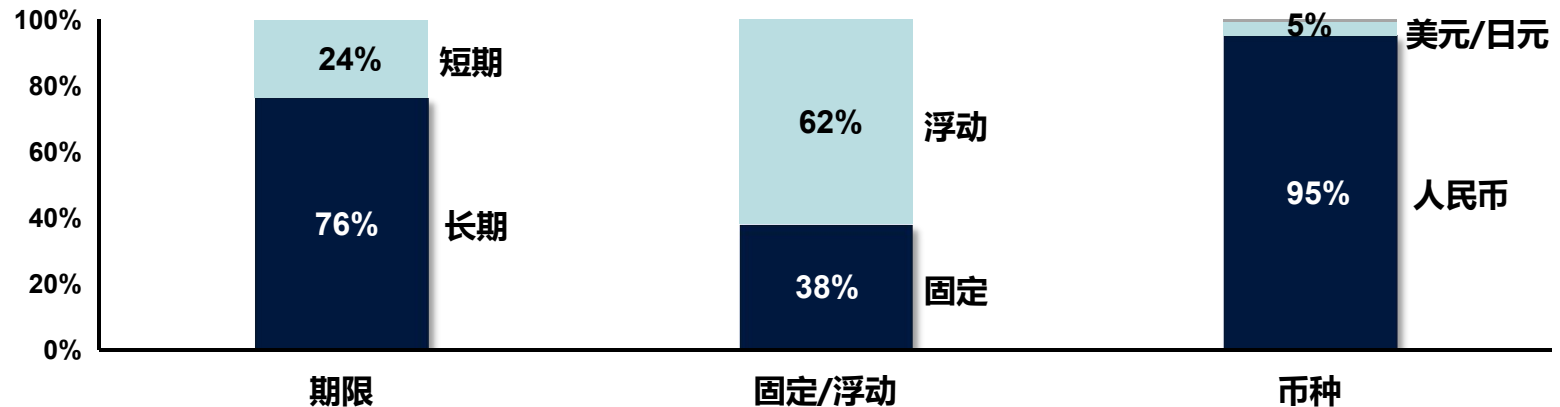


资本性开支

人民币亿元



债务结构





第三部分 前景展望



清洁能源转型

I. 发展优质清洁能源项目

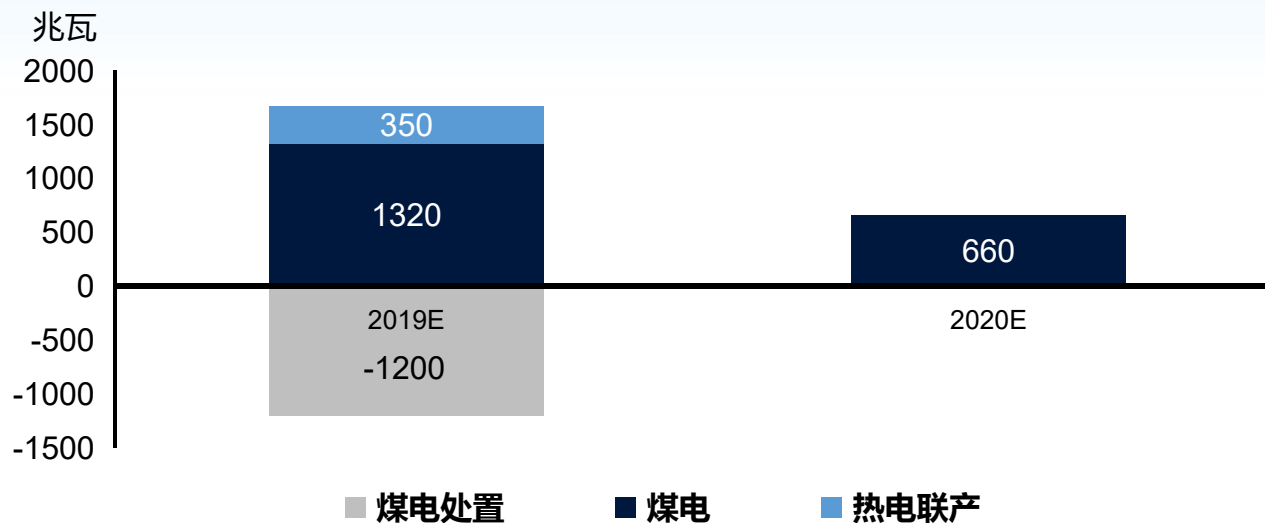
- 至2020年底有望提高清洁能源容量占比至50%
- 重点推进具有良好盈利能力和现金流水平的清洁能源项目，例如辽宁朝阳500MW光伏平价上网示范项目

II. 降低煤电权益装机

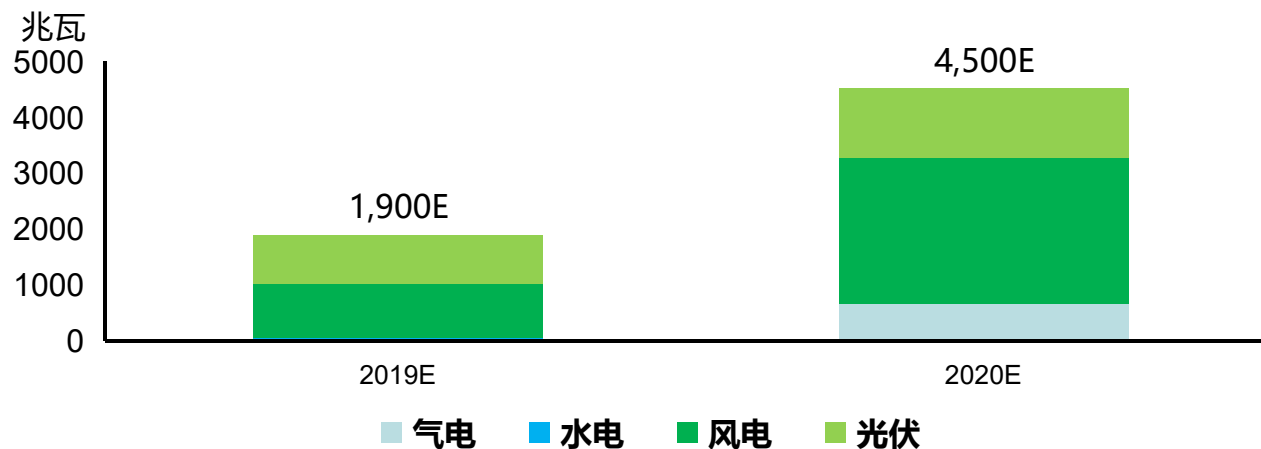
- 降低部分现有煤电厂持股比例
- 剥离部分亏损的煤电资产



2019年、2020年煤电控股装机容量规划

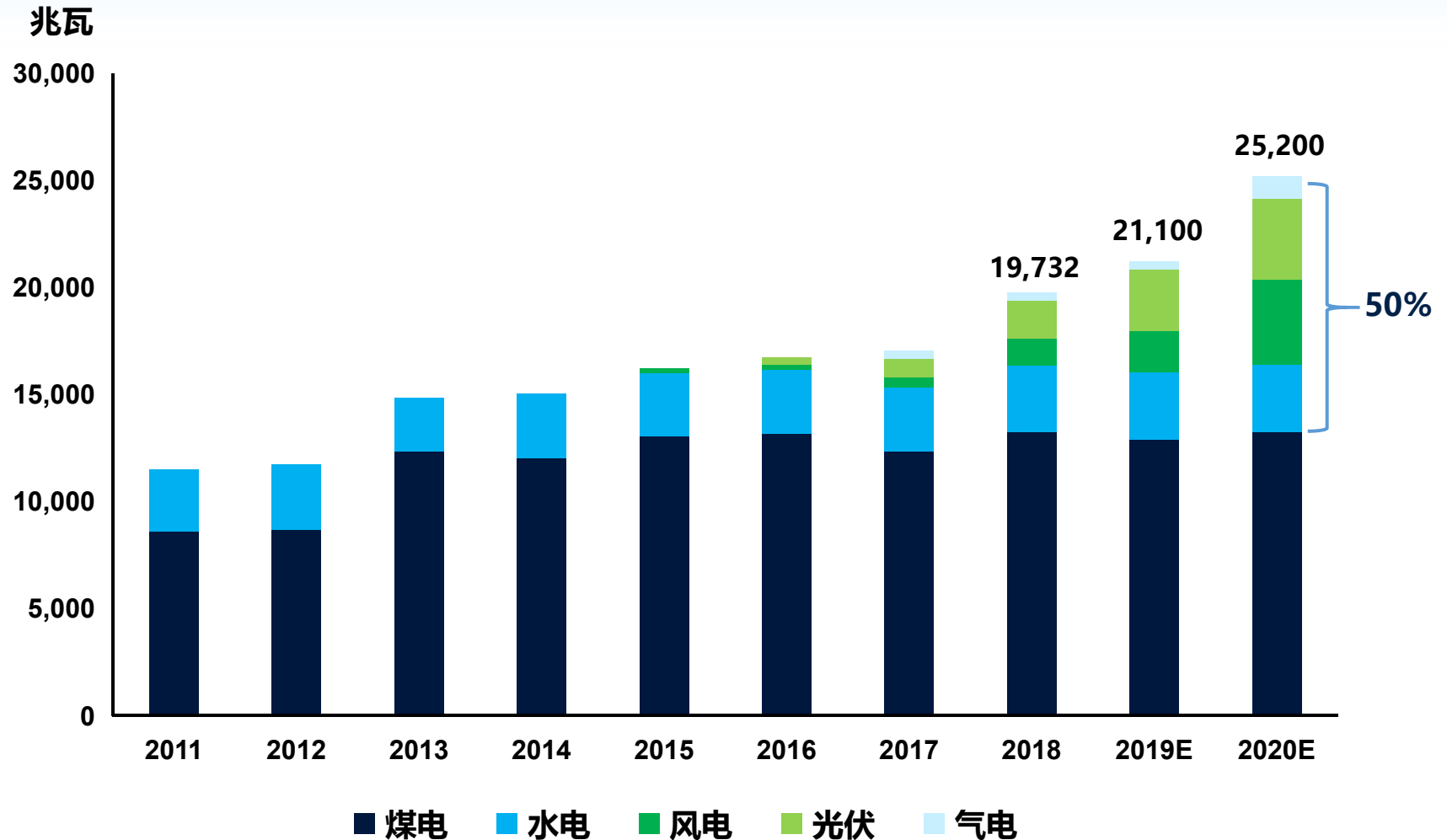


2019年、2020年清洁能源控股装机容量规划





权益装机容量增长规划





高质量发展

I. 提升盈利质量

- 坚持现金流与收入、利润增长并重
- 针对亏损企业制定专项解决方案

II. 控制资本性开支

- 严控煤电资本性开支
- 有选择地发展平价、竞价清洁能源项目

III. 深化改革

- 践行“计划-预算-考核-激励”管理体系，加大重视归属股东净利润和自由现金流等核心指标，提高考核精准度



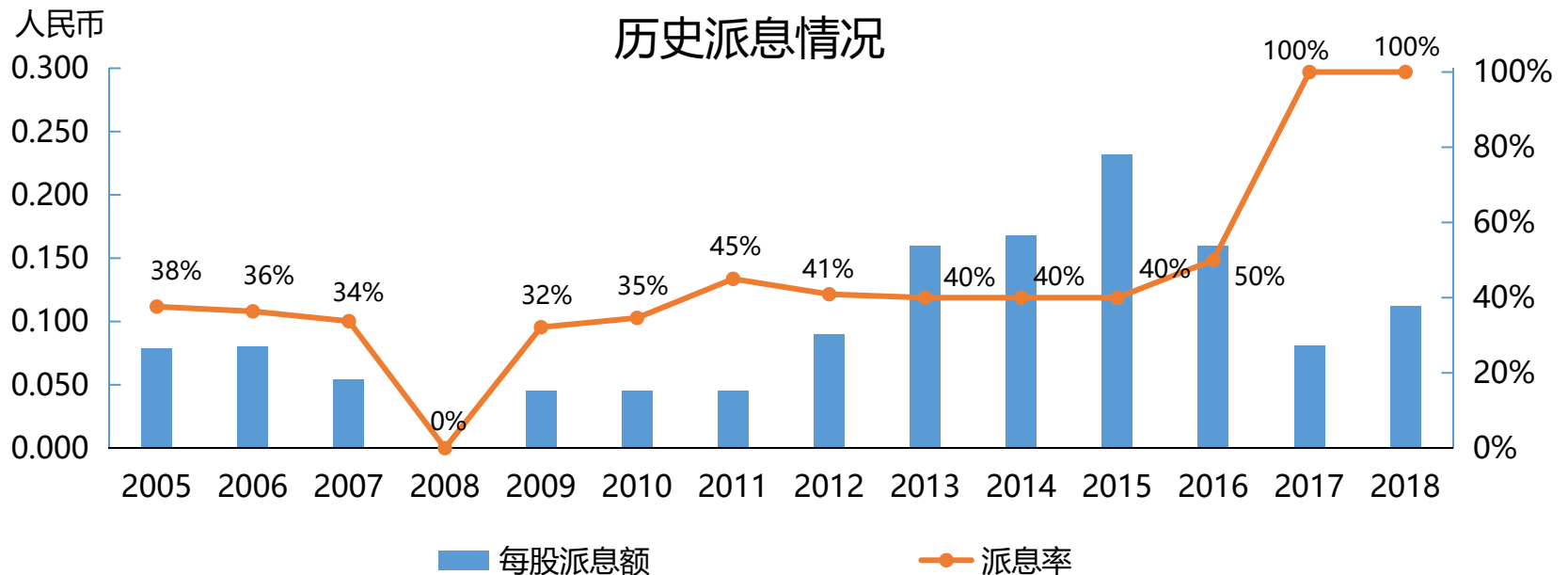
派息政策与指引

1

根据公司近期修订的派息政策，年度现金股息金额应不低于该财政年度公司股东应占净利润的50%（之前为25%）。

2

除非本公司的经营环境和业绩发生重大变化，公司有意自二零一八年起连续三个财政年度保持相对稳定的每股股息，原则上不低于公司2017年所宣派的每股股息。





第四部分

财务报表及附录



营运指标

	2019上半年	2018上半年	同比
权益装机容量 (兆瓦)	20,642	18,484	11.7%
合并装机容量 (兆瓦)	23,337	19,407	20.3%
——煤电	13,720	11,700	17.3%
——清洁能源	9,617	7,707	24.8%
发电量 (兆瓦时)	43,949,665	34,511,594	27.3%
——煤电	27,370,320	24,535,661	11.6%
——清洁能源	16,579,345	9,975,933	66.2%
平均利用小时			
——煤电	2,065	2,097	-1.5%
——水电	2,445	1,664	46.9%
平均售电电价 (元/兆瓦时)			
——煤电	327.52	323.30	1.3%
——水电	278.34	285.66	-2.6%
供电煤耗(克/千瓦时)	301.47	301.45	0.02



损益表

(人民币千元)	2019上半年	2018上半年	同比
收入	13,843,958	10,824,171	27.9%
燃料成本	-5,477,394	-5,034,203	8.8%
其他经营成本 (净额)	-4,651,978	-3,657,470	27.2%
经营利润	3,714,586	2,132,498	74.2%
财务收入	68,854	65,291	5.5%
财务费用	-1,543,906	-1,157,616	33.4%
应占联营公司业绩	125,335	65,168	92.3%
应占合营公司业绩	-1,683	-5,038	-66.6%
税前利润	2,363,186	1,100,303	114.8%
税项	-551,807	-191,933	187.5%
净利润	1,811,379	908,370	99.4%
归属股东净利润	976,735	606,389	61.1%
每股收益 (元/股)	0.10	0.06	66.7%



公司架构

国家电投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

56.04%

中国电力
(2380.HK)

电力资产

国家电投常规能源装机:

水电	23.0 吉瓦
风电	17.4 吉瓦
光伏	16.0 吉瓦
火电	79.4 吉瓦

	50-100%	63%	100%	100%	100%	100%	13.88%	9.13%
容量 (兆瓦)	直管 资产	五凌 电力	广西 公司	山东 公司	安徽 公司	湖北 公司	上海电力 (600021.SH)	四川能投 (1713.HK)
火电	17,640	600	-	-	-	-	-	-
水电	-	4,826	630	-	-	-	-	-
风电	-	768	646	201	-	-	-	-
光伏	1,262	701	20	66	250	323	-	-
总计	18,902	6,894	1,296	267	250	323	13,665	139



煤电分布

- 在运项目
- 在建项目
- 上海电力



项目	容量 (兆瓦)	权益	位置
在运			
平圩	2×630	60%	安徽
平圩II	2×640	60%	安徽
平圩 III	2×1,000	60%	安徽
姚孟	3×300+2×630	100%	河南
大别山	2×640	51%	湖北
福溪	2×600	51%	四川
中电神头	2×600	80%	山西
芜湖	2×660	100%	安徽
普安	2×660	95%	贵州
商丘	2×350	100%	河南
常熟	2×1,000+4×330	50%	江苏
新塘	2×300	50%	广东
鲤鱼江	2×300	25%	湖南
在建			
大别山 II	2×660	51%	湖北
山西神头	2×1,000	80%	山西
上海电力			
●上海电力	7,426	13.88%	华东



水电分布

■ 在运项目
● 在建项目



项目	容量(兆瓦)	权益	位置
在运			
五强溪	1,200	63%	湖南
三板溪	1,000	63%	贵州
托口	830	37.2%	湖南
长洲	630	65%	广西
白市	420	59.9%	贵州
凌津滩	270	63%	湖南
洪江	270	37.2%	湖南
碗米坡	240	63%	湖南
其他	595.7	59.9-100%	
在建			
落水洞	35	63%	湖南
五强溪	500	63%	湖南



风电、光伏分布

- 在运项目
- 在建项目



项目	容量(兆瓦)	权益	地点
在运风电			
石板岭	120	95%	广西
金紫山	99	51%	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	1,614	32-95%	
在运光伏			
光伏	2,547.4	44.1-100%	
在建			
风电	1,527	44.1-100%	
光伏	70.9	44.1-100%	



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited

China Power International Development Limited

感谢关注!