



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

2017年度业绩

2380.HK



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。

- 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

 年度业绩概览

损益表	2017	2016	变动
收入(人民币千元)	19,966,811	18,866,153	+5.83%
燃料成本(人民币千元)	(9,549,980)	(6,526,910)	+46.32%
经营利润(人民币千元)	3,108,454	5,350,578	-41.90%
股东应占净利润(人民币千元)	795,272	2,365,868	-66.39%
每股基本盈利(人民币元)	0.10	0.30 (重列)	-66.67%
建议每股派息(人民币元)	0.081	0.16	-49.38%

年度业绩概览

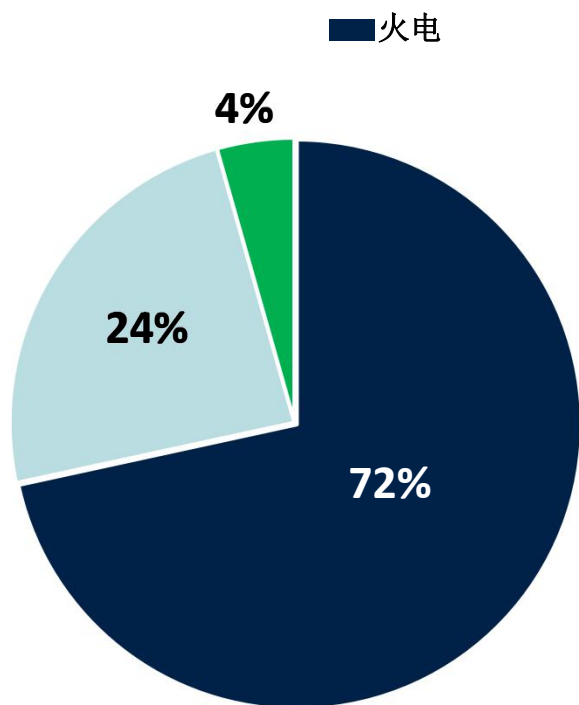
资产负债表	2017.12.31	2016.12.31	变动
总资产(人民币百万元)	98,027	91,187	+7.50%
总负债(人民币百万元)	60,832	56,592	+7.49%
——长期贷款	29,612	31,416	-5.74%
——短期贷款	22,028	16,319	+34.98%
总权益(人民币百万元) (包括少数股东权益)	37,194	34,595	+7.51%
资产负债率(%)	62.06	62.06	-
净负债/股东权益(%)	157.92	168.43	-10.51ppts
净负债/总权益(%)	126.53	132.75	-6.22ppts



第二部分 业务回顾

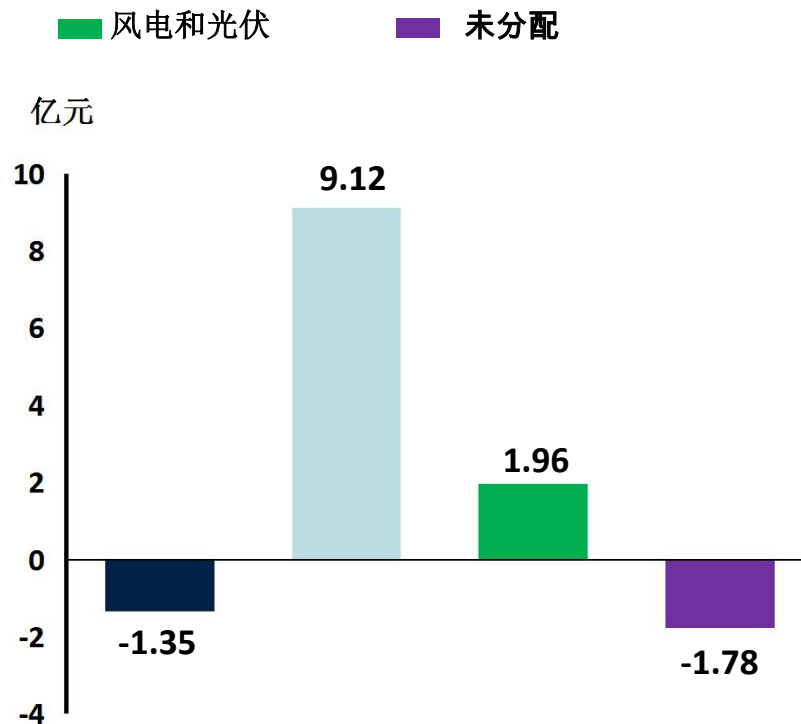
收入及利润结构

收入



199.67 亿元

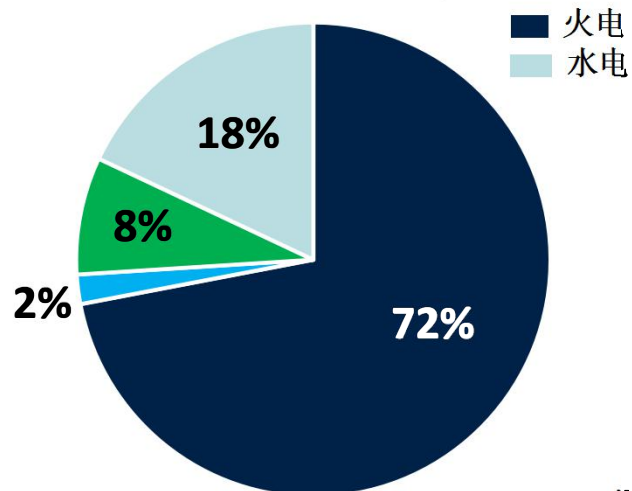
股东应占净利润



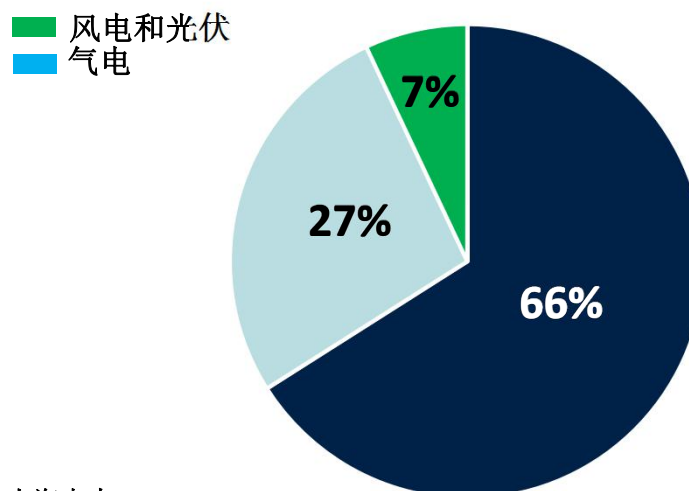
7.95 亿元

装机容量

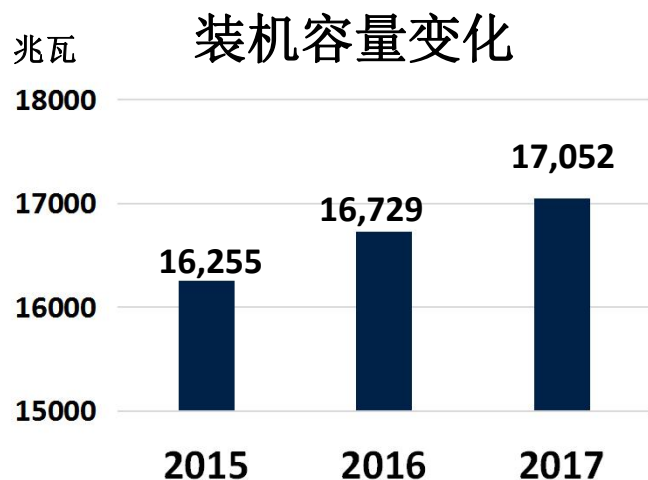
权益容量: 17,052兆瓦



合并容量: 17,840兆瓦



※ 气电来自上海电力

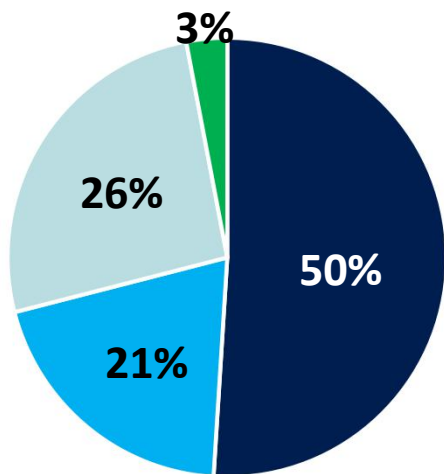


※ 其他变化来自上海电力

2017新建机组		
电源类型	容量(兆瓦)	地域
水电	24	四川
风电	149.5	湖南
光伏	496 (含联营公司)	湖南、安徽、四川
合计	669.5	---
2017年关停火电		
火电	310	河南

售电量

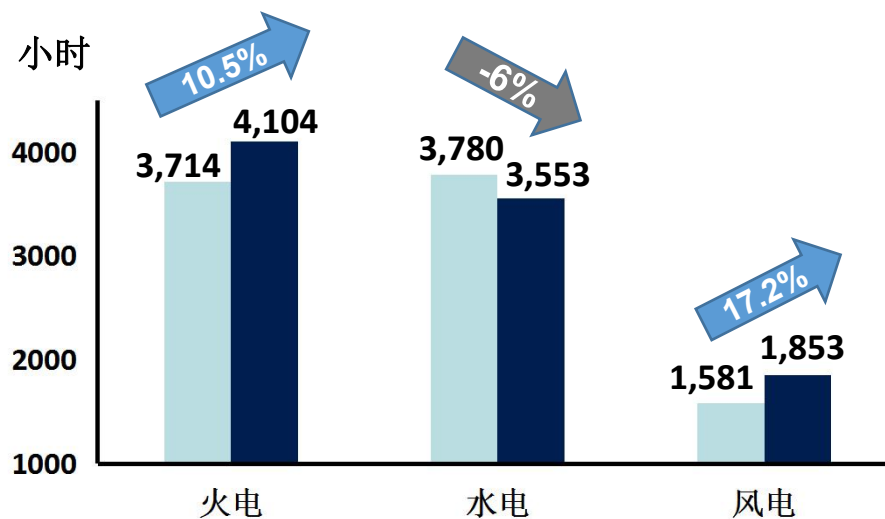
■ 火电 — 计划电量
■ 火电 — 直供电
■ 风电和光伏
■ 水电



2017 总计: 640.54 亿千瓦时

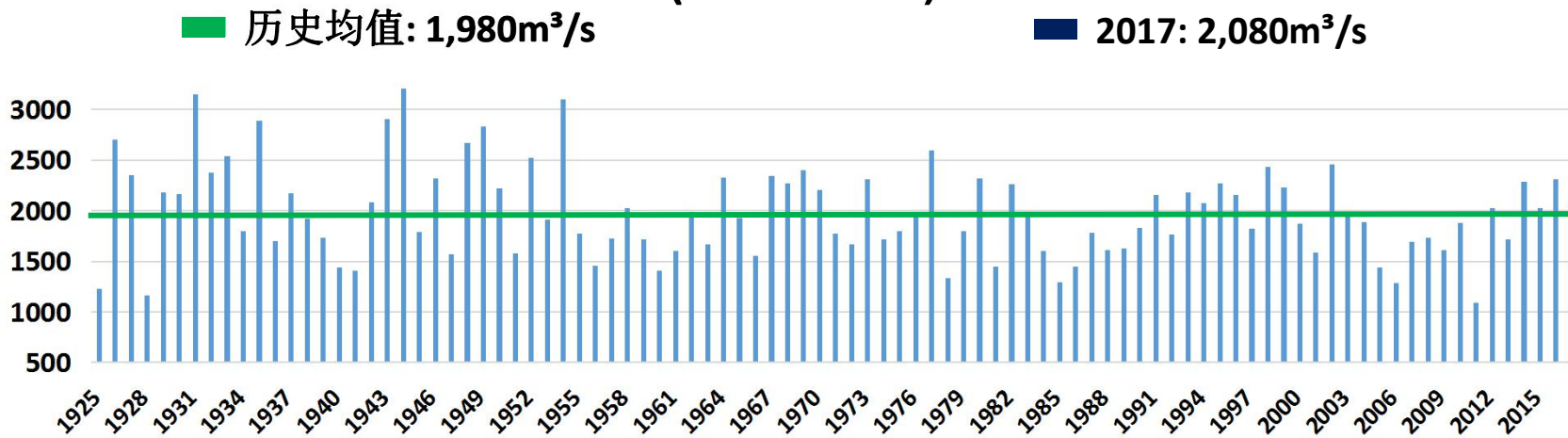
利用小时

■ 2016
■ 2017



1. 水电利用小时下降6%，由于2017年来水量较2016年偏少；
2. 公司通过售电市场的有效举措，使得火电利用小时明显反弹；
3. 风电利用小时上升17.2%，主要原因是风电弃风率下降。

沅江水文（五强溪电站监测点） (1925-2017)



水电梯级调度



● 沅江流域水电站分布

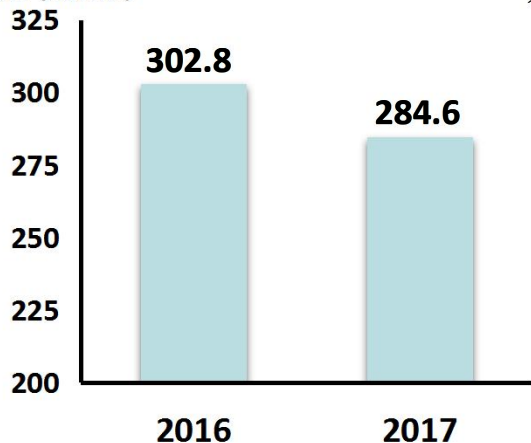
1. 2017年来水较历史均值好；
2. 发挥全流域梯级调度优势；
3. 保持效益稳定。

电价、单位燃料成本

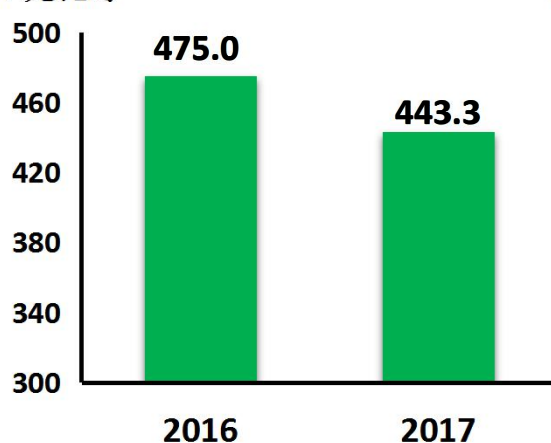
清洁能源平均电价（除税）

水电 风电 光伏

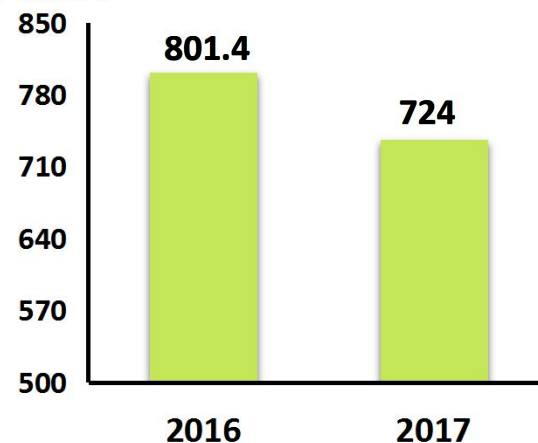
元/兆瓦时



元/兆瓦时

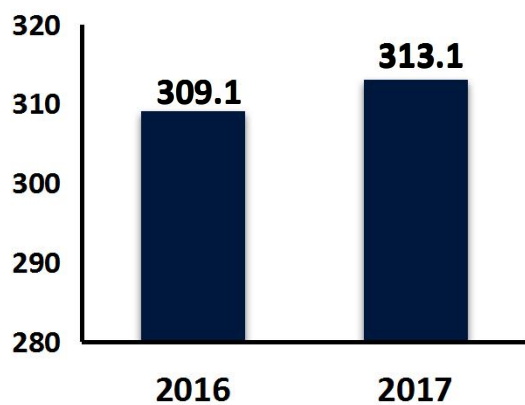


元/兆瓦时



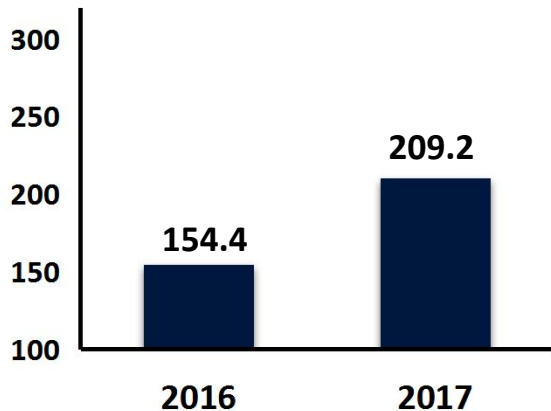
火电平均电价(除税)

元/兆瓦时



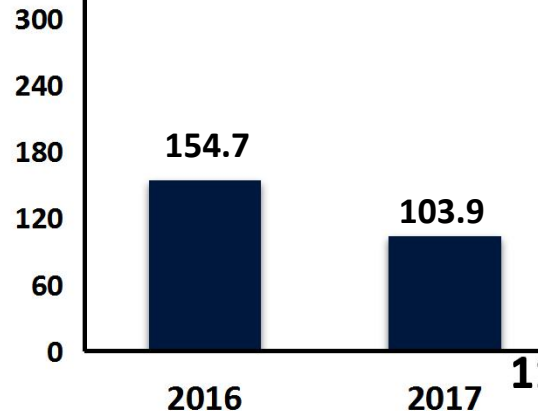
单位燃料成本

元/兆瓦时



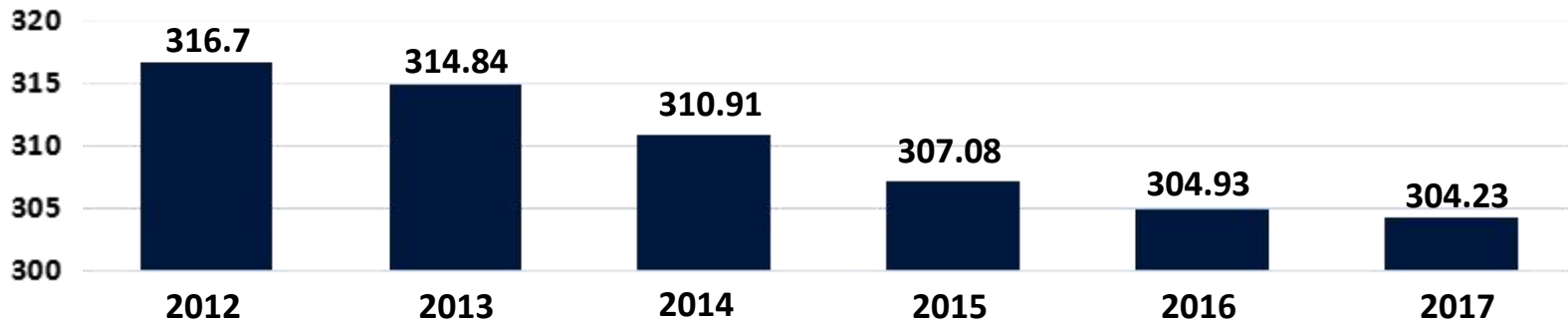
点火价差

元/兆瓦时



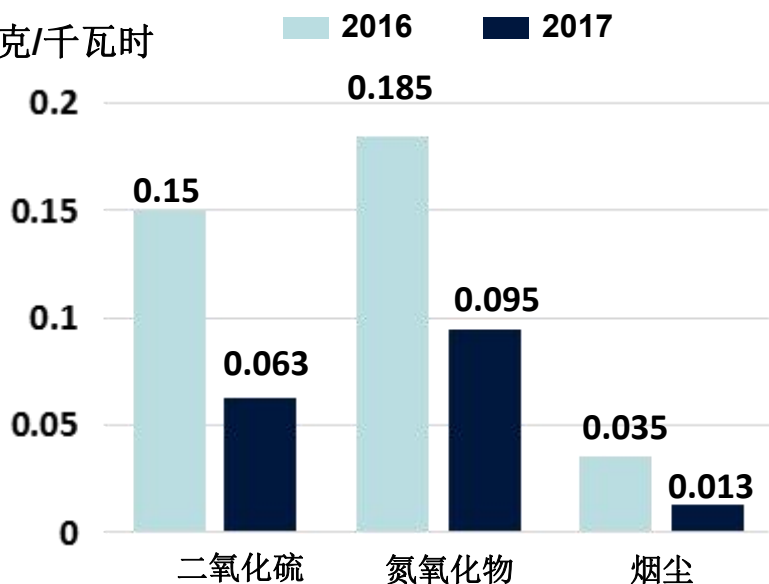
供电煤耗

克/千瓦时



火电排放绩效

克/千瓦时



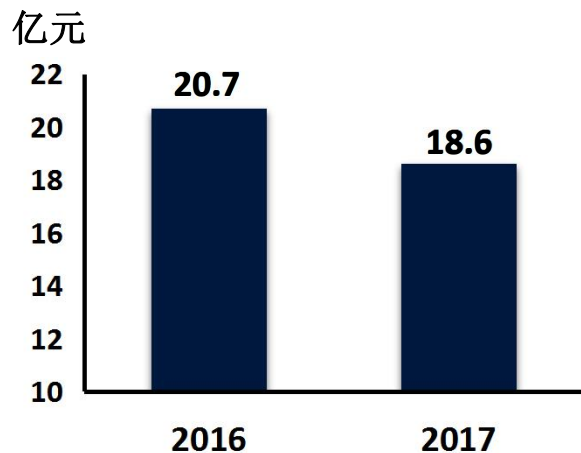
超低排放改造

➤ 截止2017年底，全部25台在运火电机组已完成超低排放改造，其中23台已取得超低排放电价。

年度	机组数	全部装机(兆瓦)
2015	3	2,230
2016	14	8,320
2017	8	4,470
总计	25	15,020

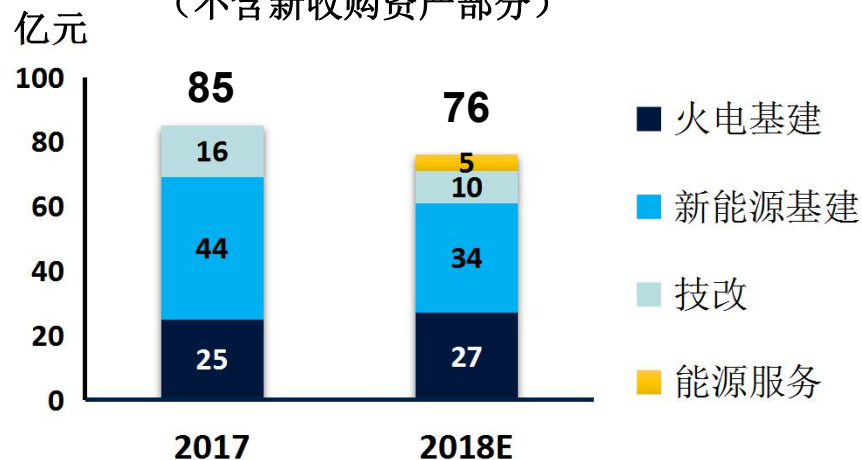
※ 包括常熟电厂

财务费用

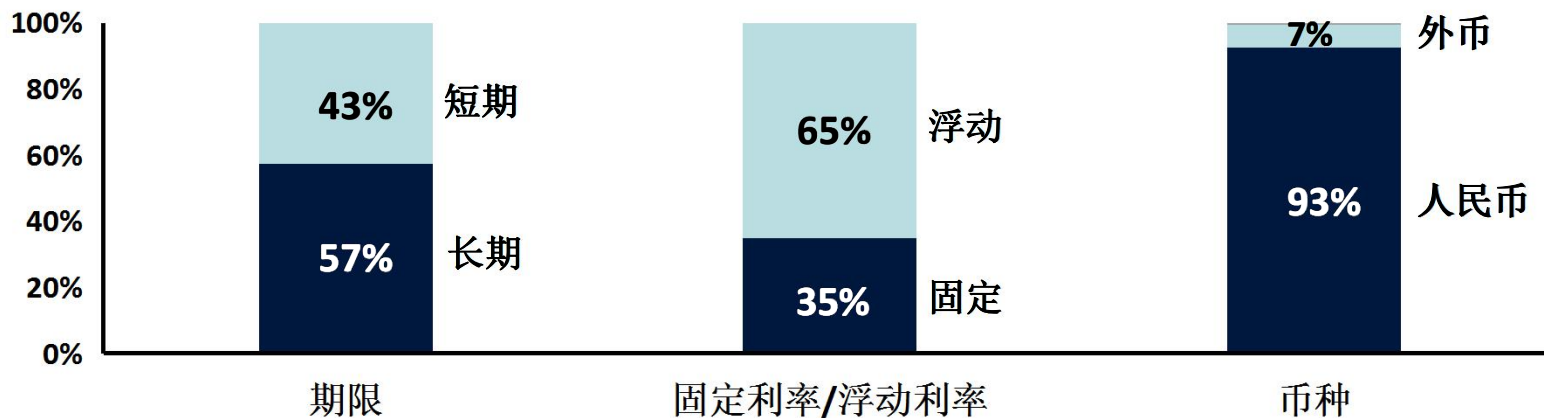


资本性开支

(不含新收购资产部分)



债务结构 (2017.12.31)





第三部分 前景展望

2020年实现清洁能源装机占比50%的战略目标

途径一： 母公司注资



新收购资产	预计2018年底装机(兆瓦)		
	水电	气电	风电和光伏
广西公司	630	-	720
广东公司	-	780	110
四会公司	-	800	-
山东公司	-	-	230
湖北公司	-	-	300
安徽公司	-	-	270
总计	630	1580	1630

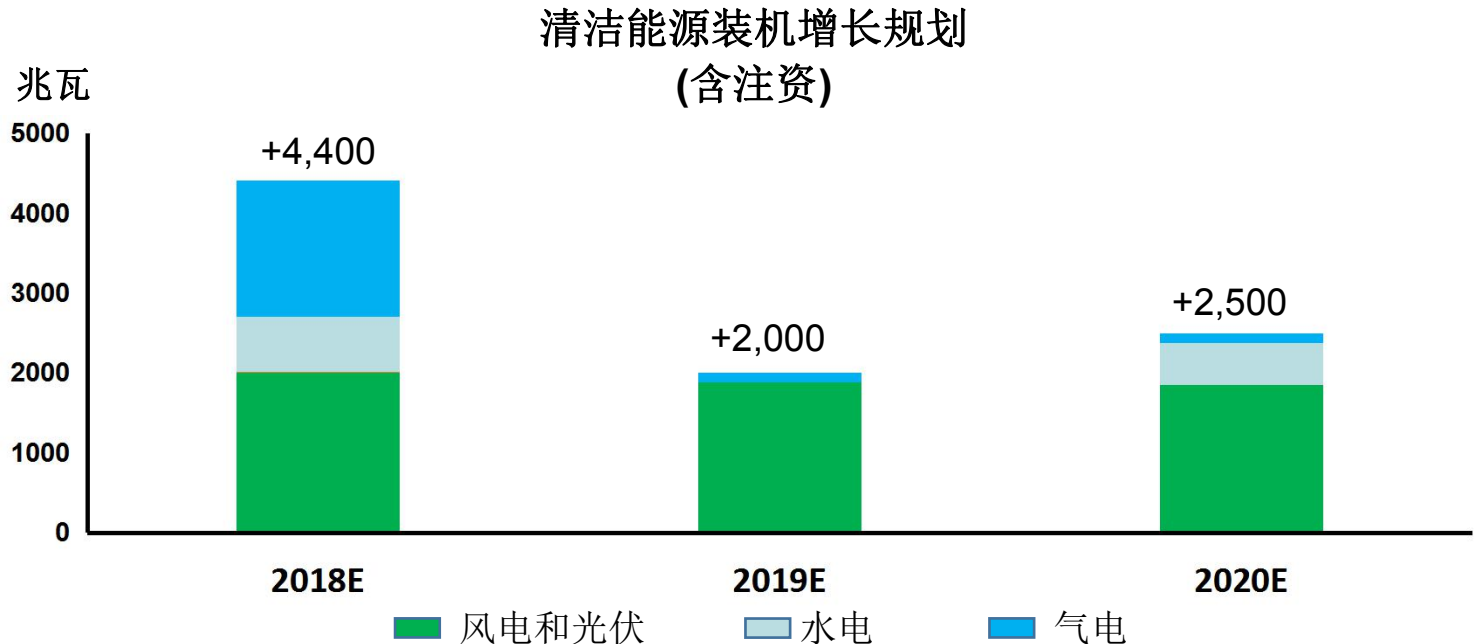
- 加快转型为清洁能源公司
- 加强资本运作，挖掘清洁能源发展潜力
- 提升盈利能力
- 加强优势区域的资产布局



2020年实现清洁能源装机占比50%的战略目标

途径二：大力开发清洁能源

- 水电扩机
- 发展光伏、风电，全力取得海上风电项目突破
- 新建光伏/风电的资本金内部收益率不低于13%/12%

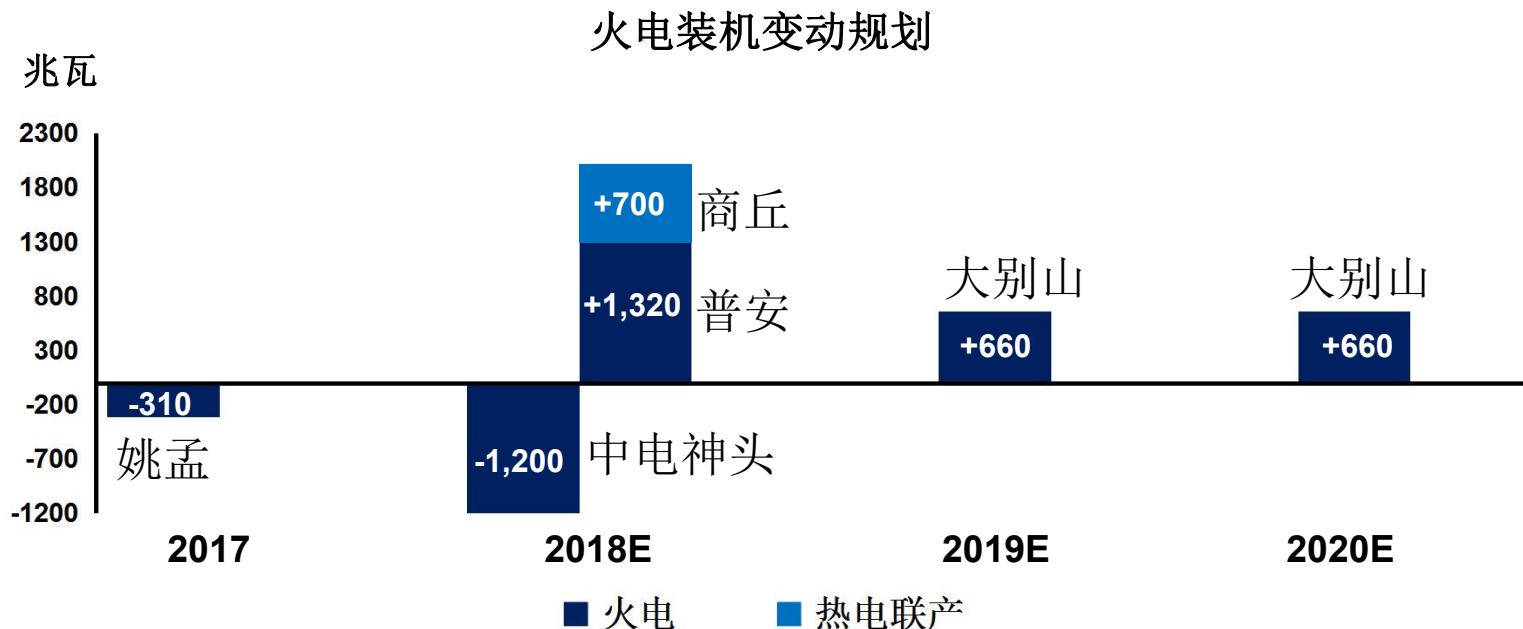




2020年实现清洁能源装机占比50%的战略目标

途径三：控制火电规模

- 降低火电持股比例 (如处置中电神头)
- 关停火电机组 (如关停姚孟1号机)
- 推迟火电建设 (如普安和大别山)
- 控制火电资本性支出



(1) → 适应电改政策

- 聚焦能源服务
- 参与配售电业务
- 做好直供电管理

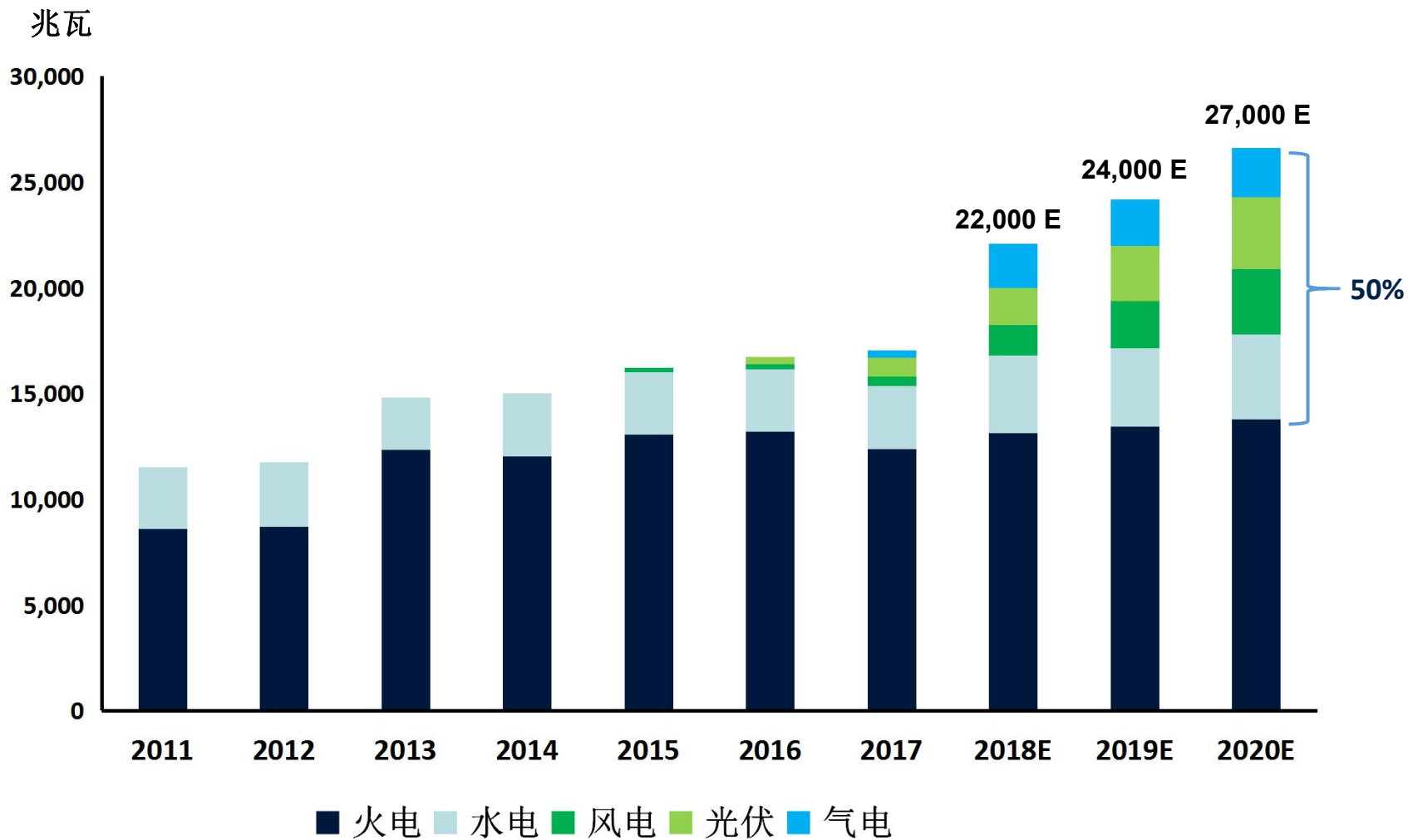
(2) → 开发新技术

- 加强能源新技术研发
- 与清华大学的华为公司合作

(3) → 创新体制机制


- 市场导向的运行机制
- 有效的人才激励

装机容量增长图





财务报表及附录



运营数据

	2017	2016	变动
权益装机 (兆瓦)	17,052	16,729	1.93%
合并装机 (兆瓦)	17,840	17,525	1.80%
——火电	11,700	12,010	-2.58%
——清洁能源	6,140	5,515	11.33%
总发电量 (兆瓦时)	66,683,402	63,403,445	5.17%
——火电	48,021,260	44,604,876	7.66%
——清洁能源	18,662,142	18,798,569	-0.73%
平均利用小时			
——火电	4,104	3,714	10.50%
——水电	3,553	3,780	-6.01%
平均电价 (元/兆瓦时)			
——火电	313.14	309.08	1.31%
——水电	284.62	302.76	-5.99%
供电煤耗(克/千瓦时)	304.23	304.93	-0.23%



损益表

人民币千元	2017	2016	变动
收入及其他收入	20,332,418	19,397,039	4.82%
燃料成本	(9,549,980)	(6,526,910)	46.32%
其他经营成本	(7,673,984)	(7,519,551)	2.05%
经营利润	3,108,454	5,350,578	-41.90%
财务收入	40,413	21,005	92.40%
财务费用	(1,855,603)	(2,067,966)	-10.27%
应占联营公司盈利	222,630	540,353	-58.80%
应占合营公司盈利	44,743	150,158	-70.20%
税前利润	1,560,637	3,994,128	-60.93%
税项	(279,930)	(738,641)	-62.10%
净利润	1,280,707	3,255,487	-60.66%
归属股东净利润	795,272	2,365,868	-66.39%
每股收益(元)	0.10	0.30(重列)	-66.67%

集团架构

■ 国家电投是五大发电集团之一，是全国唯一拥有火电、水电、核电、新能源的发电集团

国家电投

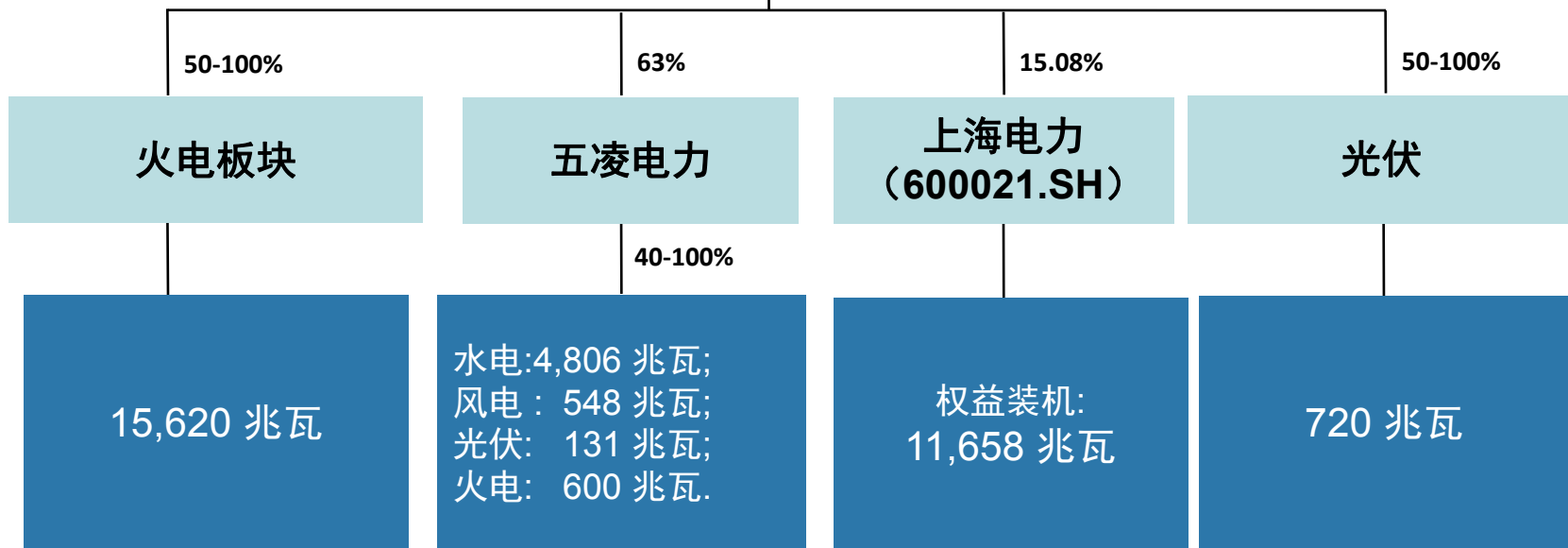
55.61%

中国电力 (2380.HK)

电力资产

■ 国家电投非核常规能源装机情况：

1.水电	22.0 吉瓦
2.风电	13.7 吉瓦
3.光伏	11.7 吉瓦
4.火电	74.2 吉瓦



注：公司持有四川能投12.17%股份

火电分布

- 运营
- 在建
- 上海电力



电厂	装机(兆瓦)	股权	分布
运营			
平圩:	2×630	100%	安徽
平圩 II :	2×640	75%	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
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			
普安 :	2×660	95%	贵州
商丘热电:	2×350	100%	河南
大别山:	2×660	51%	湖北
上海电力			
● 上海电力:	11,658	15.08%	华东

水电分布

■ 运营
● 在建



电厂	容量(兆瓦)	股权	分布
运营			
五强溪:	1,200	63%	湖南
三板溪:	1,000	63%	贵州
托口:	830	59.9%	湖南
白市:	420	59.9%	贵州
凌津滩:	270	63%	湖南
洪江:	270	59.9%	湖南
碗米坡:	240	63%	湖南
挂治:	150	59.9%	贵州
其他:	426	91-100%	湖南/四川
在建			
落水洞:	35	63%	湖南
麻窝:	32	63%	湖南
五强溪扩建:	500	63%	湖南

非水可再生能源分布

■ 运营
● 在建



电厂	容量(兆瓦)	股权	分布
运营风电			
托克逊:	49.5	63%	新疆
布尔津:	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
大青山	50	63%	湖南
龙山	50	63%	湖南
新平	49.5	32.1%	云南
运营光伏			
光伏 :	851	44.1-100%	
在建 ●			
风电 :	490.4	44.1-63%	
光伏 :	40	44.1-100%	



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

感谢关注!

