



中国电力国际发展有限公司

CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

2006年度业绩发布会



在不利的环境中取得较好的经营业绩

+

在最佳时间以最佳价格收购上海电力

+

新建项目顺利进行

+

在电价调整中取得高于平均水平的电价

+

继续降低煤耗率



年度业绩亮点




议程

2006年业绩回顾

2006年业务回顾

未来展望

提问时间



第一项

2006年业绩回顾



经营提要

	2006	2005	变动百分比
权益装机容量 (兆瓦)	5,348	4,255	25.7%
总发电量 (兆瓦时) ⁽¹⁾	24,065,245	20,143,783	19.5%
平均利用小时 ⁽¹⁾	6,611	6,529	1.3%
售电量 (兆瓦时) ⁽¹⁾	22,262,842	18,700,995	19.0%
平均上网电价 (人民币/兆瓦时) ⁽¹⁾	233.71	233.23	0.2%
净发电煤耗 (克/千瓦时) ⁽¹⁾	348.55	345.25	1%


(1) 数据并不反映公司拥有50%股权的常熟电厂的业绩。



盈利及股息提要

(人民币千元)	2006	2005	变动百分比
营业额及其他收入	5,278,148	4,437,720	18.9%
燃料成本	(3,075,001)	(2,652,216)	15.9%
其他经营成本(净)	(1,365,558)	(1,046,422)	30.5%
经营利润	837,589	739,082	13.3%
财务费用	(133,489)	(117,905)	13.2%
联营公司占份	102,053	122,480	-16.7%
税前利润	806,153	743,657	8.4%
税项	(104,478)	(82,448)	26.7%
合并净利润	702,767	661,904	6.2%
每股盈利(人民币)	RMB0.22	RMB0.21	
每股派息(人民币)	RMB0.08	RMB0.079	





第二项

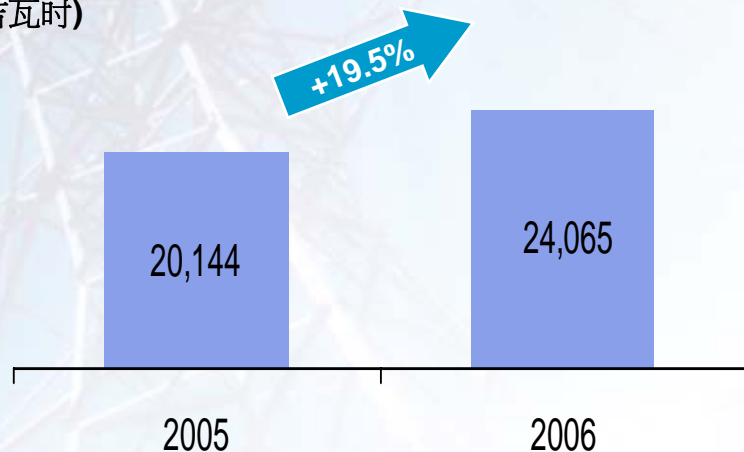
2006年业务回顾



高于平均发电利用率

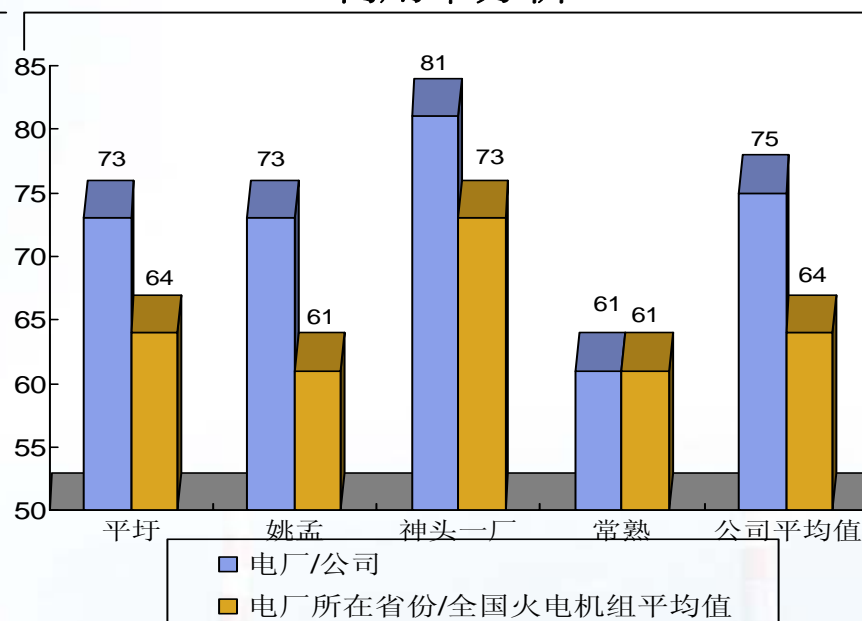
总发电量(1)

(吉瓦时)



注: (1) 数据并不包括公司拥有50%股权的常熟电厂业绩。

利用率分析



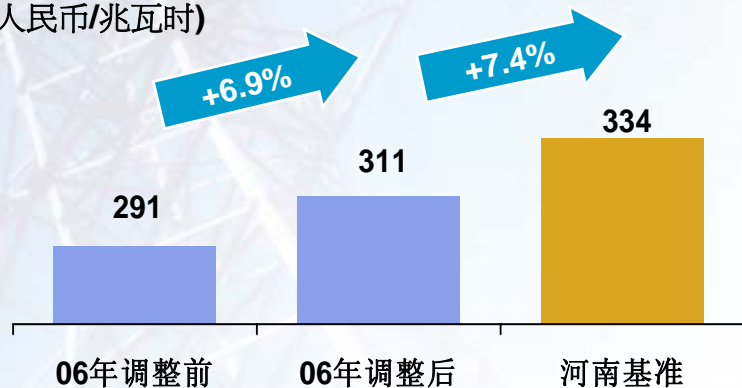
- 装机容量的增加主要来自收购和技术改造
- 电厂处于电网中的枢纽位置
- 利用低电价的优势的同时加强生产管理

- 在2006年内，利用小时高于全国火电机组平均水平
- 我公司拥有的电厂的利用率在2006年高于电厂所在省份的火电机组平均水平

低于平均电价

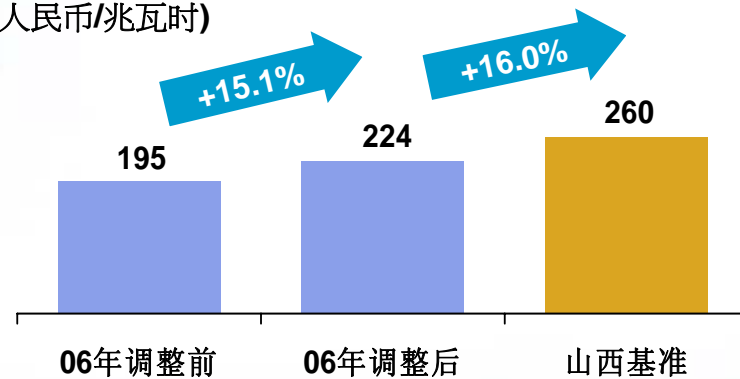
姚孟

(人民币/兆瓦时)



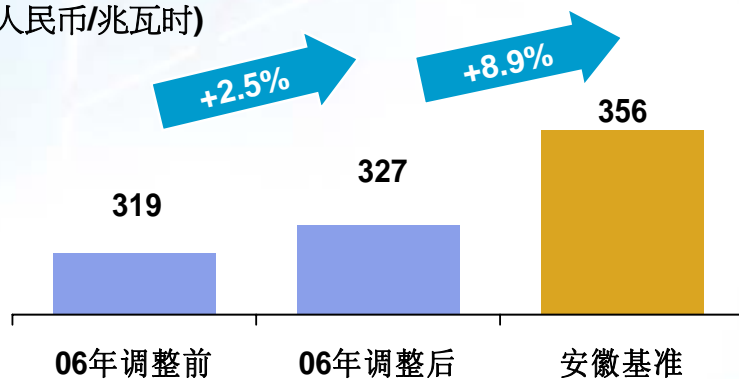
神头一厂

(人民币/兆瓦时)



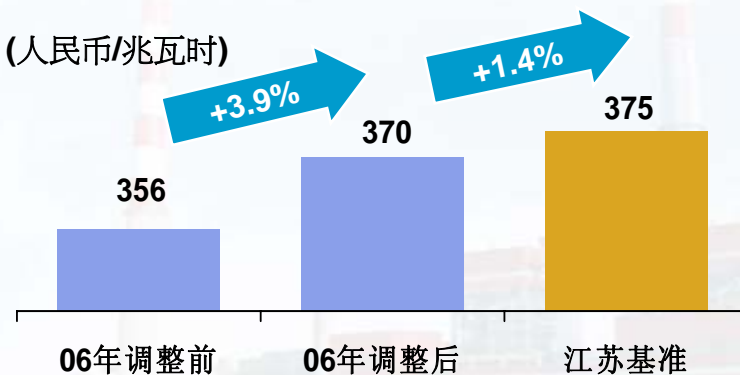
平圩

(人民币/兆瓦时)



常熟

(人民币/兆瓦时)



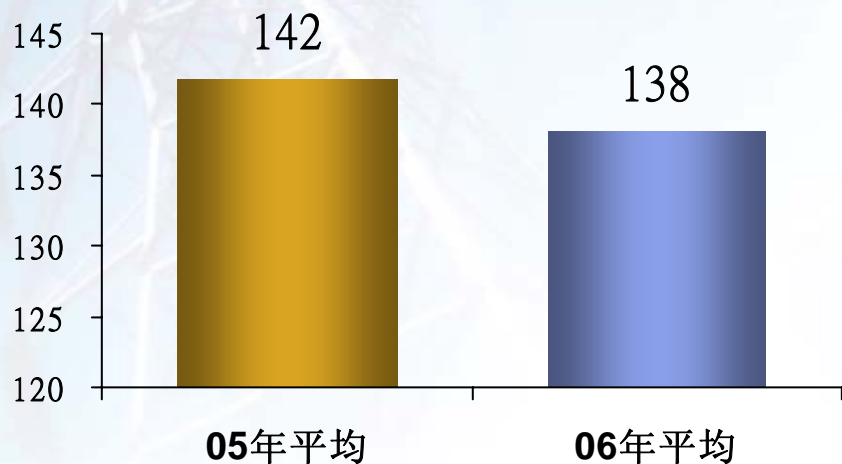
注: (1) 包括增值税, 由二零零六年六月三十日开始生效
(2) 基准电价是同一省份新发电厂的统一电价
(3) 增收15人民币/兆瓦时 额外电价用于脱硫



低煤炭成本

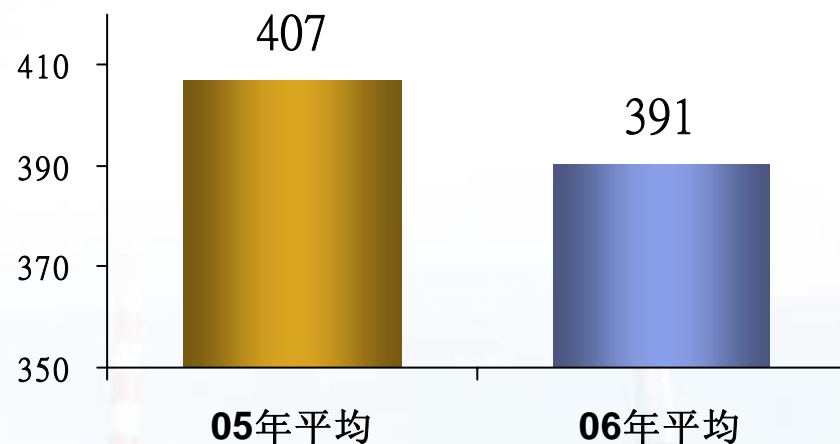
单位燃煤成本

人民币 / 兆瓦时



标准煤价

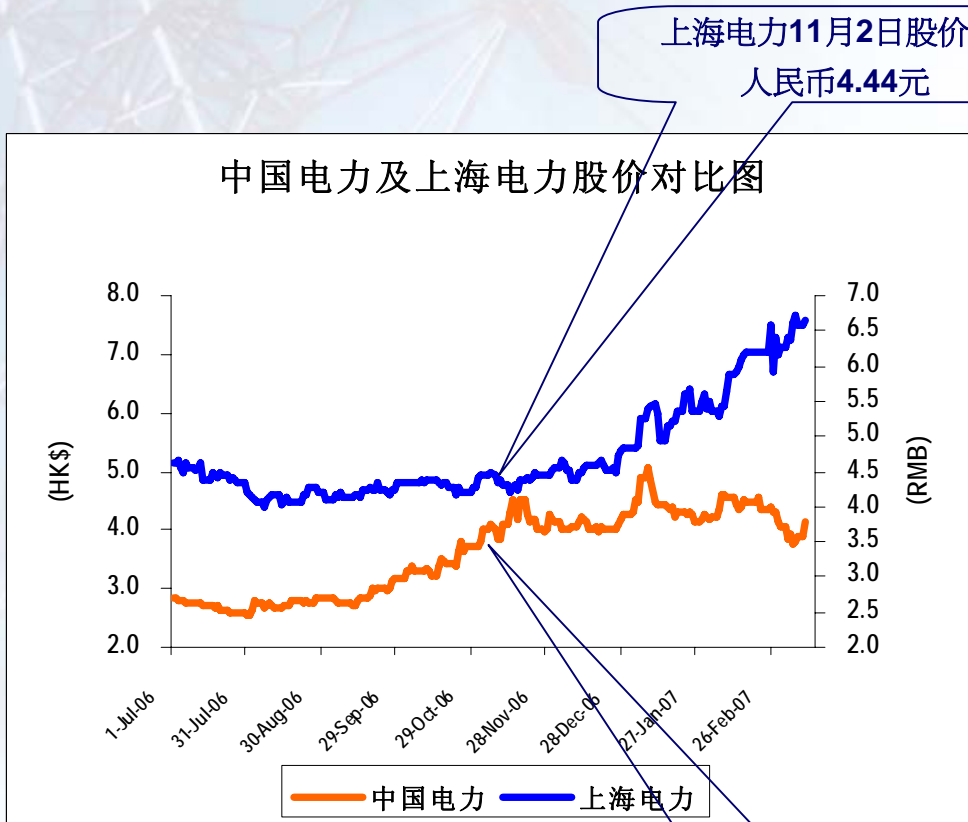
人民币 / 吨



煤炭的供求形势趋于持平状态
煤炭质量有所提升，加强燃煤成本的控制
受益于收购的神头一厂的低煤价



建立收购追踪纪录



上海电力11月2日股价：
人民币4.44元

中国电力11月2日股价：
港币3.80元

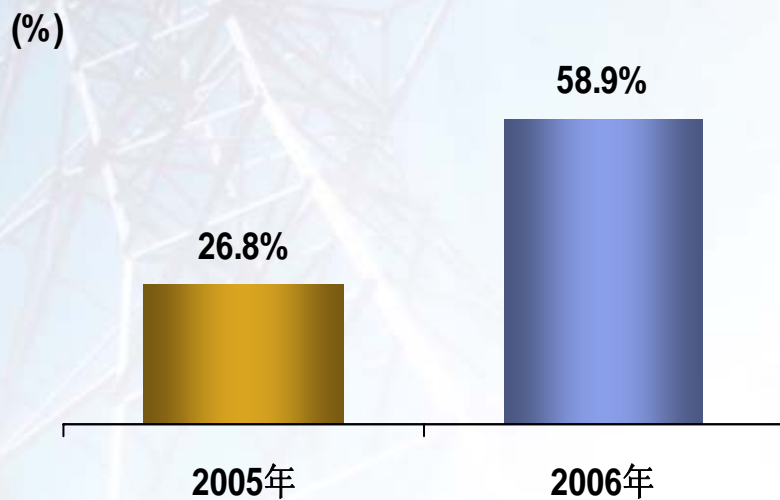
- 在市场的最佳时间以最好的收购价格完成了对上海电力**25%**股份的收购
- **2006年11月3日**宣布完成收购

经营成本分析

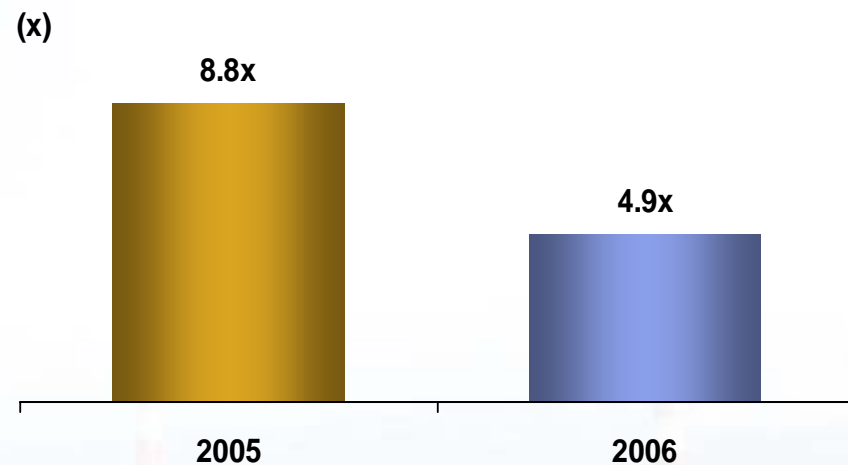
(人民币每兆瓦时 单位售电量)	2006	2005	变化	分析
燃料成本	138.12	141.8	-2.6%	低燃煤消耗率; 神头一厂较低燃料成本
折旧	16.92	17.14	-1.3%	神头一厂资产额较小;
人工成本	15.94	16.85	-5.4%	神头一厂人工成本较低;
维修及保养	11.94	9.86	21.1%	神头一厂的单位维修及保养费较高的原因是检修业务的分离
消耗品	3.05	3.39	-10.0%	加强了备品备件的采购管理
其他经营成本净额	13.49	8.72	54.7%	排污费税费增加; 新电厂的建设费增加; 部分资产减值损失等.
总额	199.46	197.78	0.9%	

财务状况

净负债对权益比率



EBITDA 利息保障倍数



现金储蓄: **14.5**亿元人民币

新建项目顺利进行

平圩二厂 - 建筑工地



平圩二厂

2006年资本性开支：**16.4**亿元人民币

预计投产时间：

2007年二季度，三季度

姚孟二厂

2006年资本性开支：**14.7**亿元人民币

预计投产时间：

2008年一季度，二季度

黄冈大别山


2006年资本性开支：**11.7**亿元人民币

预计投产时间：

2008年第三季度，第四季度

本公司有信心在预定时间内可控制成本完成工程项目





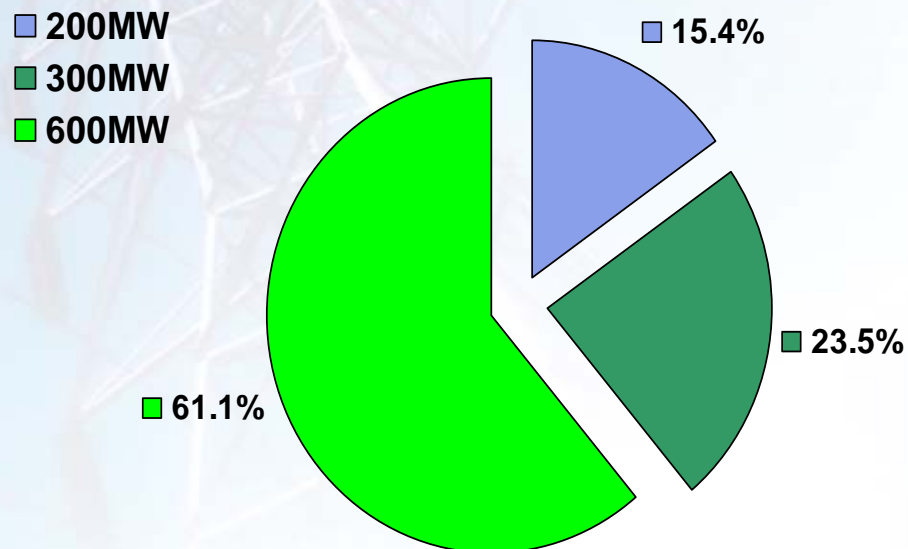
第三项

未来展望



以提高效率为目标

2008年机组大小权益装机容量⁽¹⁾ 结构图



- 至**2008年**, 在我们**7个**电厂中, **600兆瓦**的机组将占总权益装机容量的 **61%**
- 将投入运行的超临界机组的设计供电煤耗仅为每千瓦时**318克**
- 经过技术改造后, 将使现存的老机组每千瓦时煤耗降低**12至20克**
- 新机组的加入, 经技术改造的老机组, 将提升我们整体的工作效率和使我们处于更有利的竞争地位

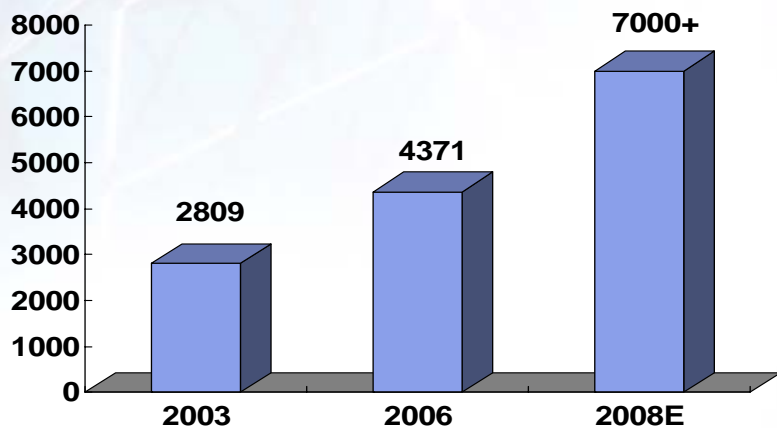
(1) 数据不包括公司拥有**25%**股份的上海电力的权益装机容量, 但包括将在**2008年**代管的电厂

登上上海电力高速增长的平台

上海电力装机容量分布图



- 上海电力主要在建的及计划的项目：
淮沪，阚山，外高桥三期及大漕泾
- 通过参与上海电力的董事会，我们将参与上海电力的运营管理
- 我们期待与上海电力在华东电力市场的合作发挥协同优势，创造“双赢”局面



来源: 上海电力管理预测



从机组更新替换的政策中抓住增长机会

新行业情况

- 中国政府最近要求加大小火电机组的关停力度
- 中国政府鼓励发电商以效率高的机组替代效率低的小机组
- 对独立发电商来说，要通过中国政府审批的新项目将可能出现困难

新增长机会

- 我们将继续通过收购和新建电厂来实现快速增长
- 新的机组替换政策为我们提供新的增长机会，直接由中电国际拥有的一些小的燃煤机组将受惠于新的政策，可寻求新的增长机会

通过精细化管理控制成本



展望二零零柒年

有利因素

- 可能实施的煤电联动
- 成本结构的改善
- 上海电力的盈利贡献
- 新投产机组的盈利贡献

不利因素

- 煤价上升
- 利用率下降
- 环保费用增加
- 所得税的增加 (神头一厂)



中国电力国际发展有限公司

CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

二零零陆年年度业绩发布会

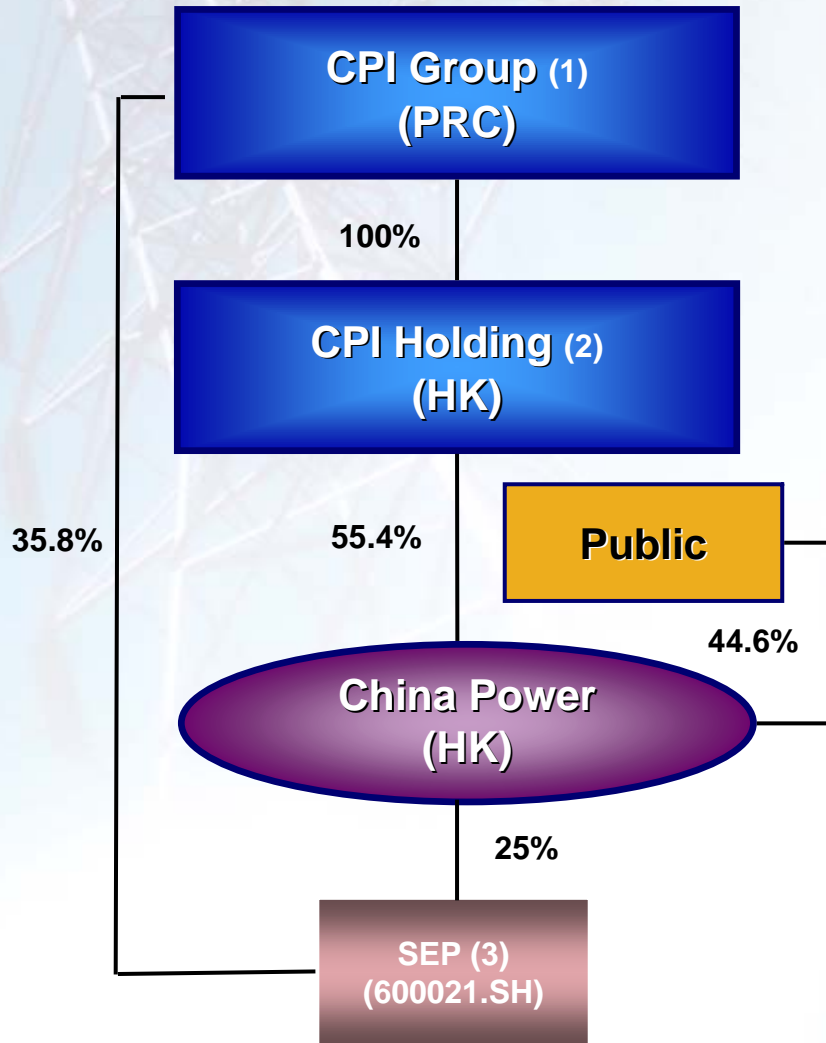
~ 结束 ~



附录



Corporate Structure



- One of the 5 national Gencos
- Over 35GW controlled installed capacity spanning 24 provinces
- Having succeeded all the nuclear power assets from former SPCC

- Investment holding company
- New project Incubator company

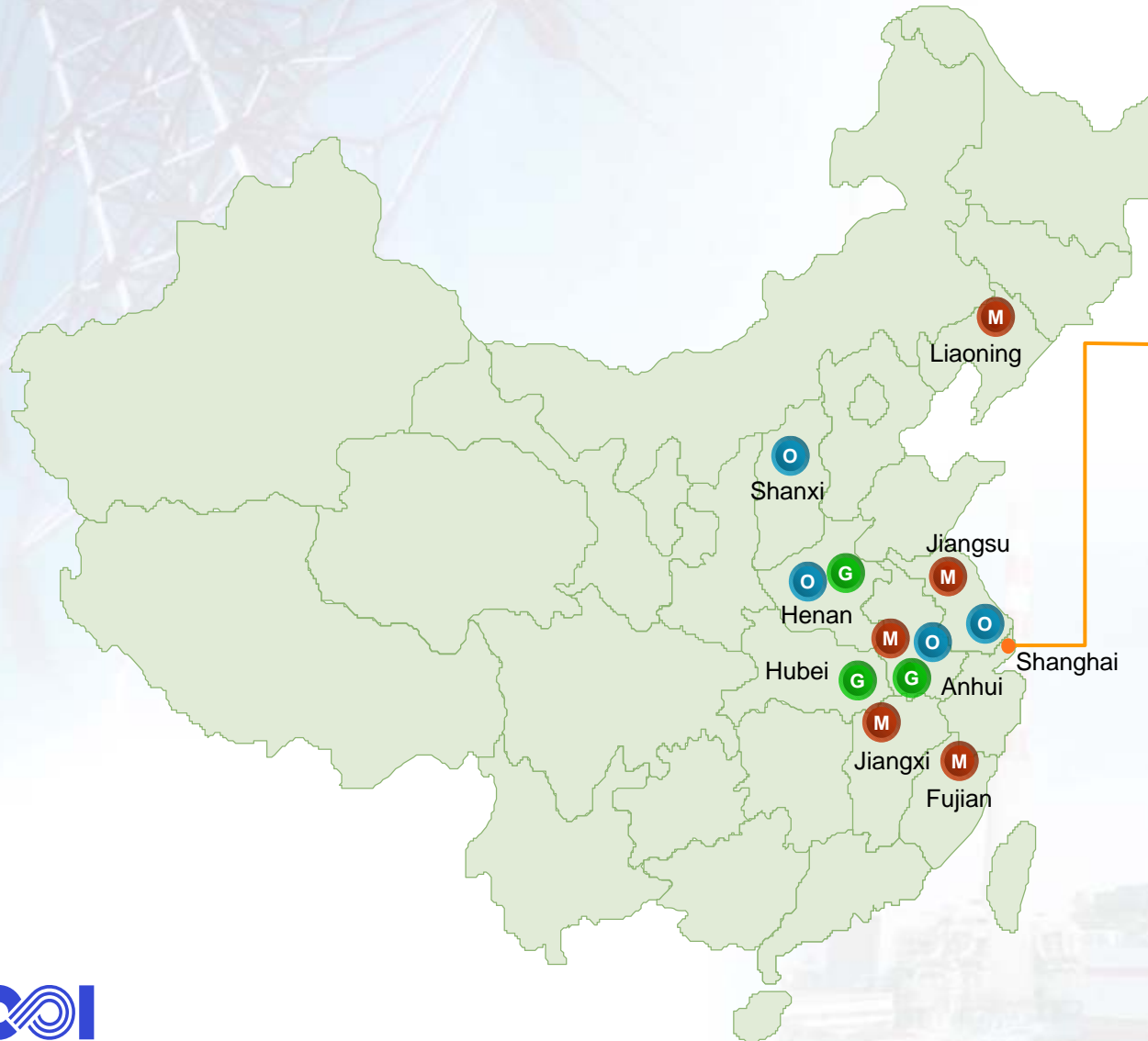
- Flagship of CPI Group, platform for overseas financing
- Only Hong Kong based among 5 national Gencos
- Preferential right to develop and acquire power assets

- An A-share Company
- Growth platform in Shanghai and it's vicinity

Note: (1) CPI Group denotes China Power Investment Corporation
 (2) CPI Holding holds interest in China Power through wholly-owned CPDL, a BVI incorporated company
 (3) SEP denotes Shanghai Electric Power Co., LTD



China Power's Quality Asset Portfolio



Operational Power Plants		
Pingwei:	1,230 * 100%	1,230 MW
Yaomeng:	1,210 * 100%	1,210 MW
Shentou I:	1,200 * 100%	1,200 MW
Changshu:	1,230 * 50%	615 MW
Total:		4,255 MW

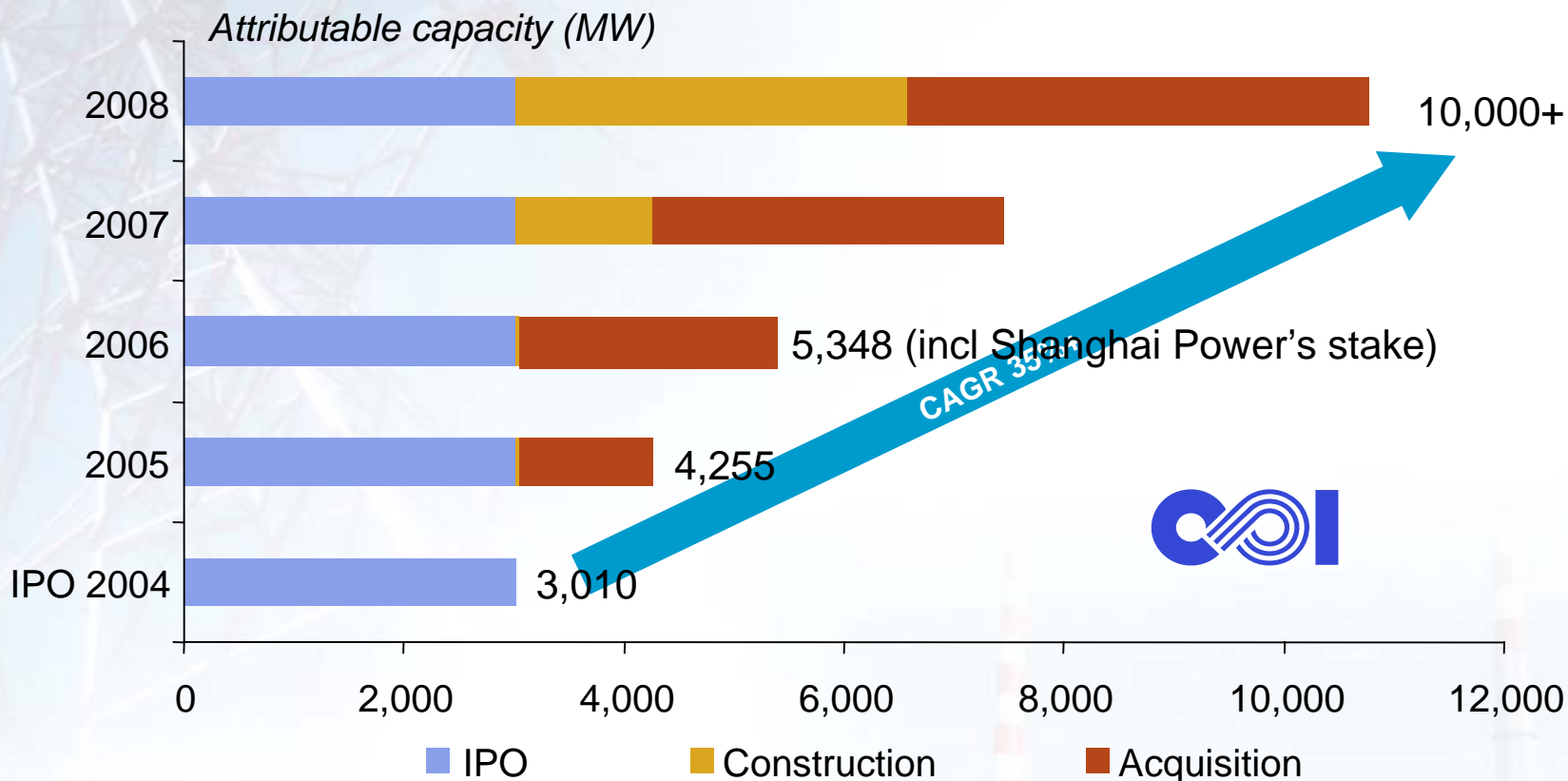
25% Stake in Shanghai Electric Power	
SEP Stake:	4,371 * 25% 1,093 MW

Greenfield Power Plants		
Pingwei II:	1,200 * 100%	1,200 MW
Yaomeng II:	1,200 * 100%	1,200 MW
Dabieshan:	1,200 * 93%	1,116 MW
Total:		3,516 MW

Managed Power Plants	
Qinghe:	1,200 MW
Guixi:	500 MW
Shaxikou:	300 MW (Hydro)
Wuhu:	240 MW
Hongze:	18 MW
Total:	2,258 MW



Growth Roadmap



- Develop and acquire power assets through preferential rights granted by the parent
- Equity placement of approximately HK\$ 1.7 billion on November 9, 2006 to finance future acquisition and development of new power plant projects
- This chart is for illustration only

