

中电控股 2020年全年业绩 分析员简报

2021年2月22日

免责声明

中电控股有限公司(本公司)的潜在投资者、分析员及股东以及本文件的其他接收者 请注意,本文件(简报)及与简报一并作出的任何口头讨论仅供您参考之用,不得直 接或间接向其他人十转送、发表、分发、发布或公布本简报的任何部份。

请务必注意,简报内容未经审核或独立查证。简报中包含的地图仅供参考。这些地图 的目的是显示本公司资产的大约位置,并无意显示不同国家之间正式的政治边界。某 些评论(包括与未来事件及我们预期中电业务表现有关的评论)乃基于我们无法准确 预测或控制的若干因素。我们不会就简报所载任何事宜作出任何陈述及保证,并明确 表示不会承担有关责任。我们无法保证简报所载数据于现时或将来属准确或完整,因 此该等数据不应被倚赖。对于因使用本简报所载任何数据及数据而引致或与之有关的 任何损失,我们概不承担任何法律责任。随着情况的变化,我们可能不时更新我们的 网站www.clpgroup.com,并向香港交易所提供最新数据(如相关),以履行我们的 持续披露责任。

本简报并非亦无意直接或间接地发表、分发、发布或散布到其他司法管辖区,因此举 将受到限制、违法或违反法律或法规要求。

本简报并不构成任何适用法律下的公开要约,或者要约出售或购买任何证券或其他金 融工具的任何要约招揽或与该等证券或工具有关的任何建议。

若您出席本简报会或阅读有关的简报数据,将被视为已同意本简报所载的条款、义务 和限制。





目录



业务表现概览



集团财务表现



各业务单位的表现



业务趋势及展望



问答环节



附件







新型冠状病毒疫情期间业务表现保持稳健



为客户维持安全可靠的服务 推进减碳投资及客户服务项目



多元化业务组合带来稳定盈利贡献



批发价格下跌及零售电价规管使盈利受压

- 集团业务基本营运收入(ACOI)与2019年大致相若
- 营运盈利上升4.1%,包括非现金公平价值的正面变动
- 达致《气候愿景2050》中订立的2020年碳强度目标。
- 2021年专注干
 - ✓ 营运坚韧能力
 - 业务表现

- 加快能源转型
- ✓ 关爱员工、客户和社群





营运盈利上升,第四期中期股息增加1.7%

营运盈利

11,577百万港元 +4.1% 👚



第四期中期股息

1.21港元

+1.7%

2020年总股息

每股营运盈利

3.10港元

4.58港元

+0.6%

+4.1%



总盈利

11,456百万港元

+146% 1

2019年包括EnergyAustralia 商誉减值64亿港元

每股总盈利

4.53港元

+146%



信用评级

标准普尔 穆油 中电控股 Α Α2 中华电力 Α1 Α+ **青电** AA-Α1 EnergyAustralia (EA) BBB+

资本投资(1)及杠杆

管制计划资本开支 87亿港元 30亿港元 其他资本开支 净负债对总资金 25.1%

(1) 按现金基础





营运表现

安全

总可记录工伤事故率

0.32

-0.06

香港供电可靠度 (1)

每年平均意外停电时间(过去3年)

不包括台风山竹

0.92 -0.35

包括台风山竹

9.77 -0.36

客户数目

香港

2.672百万 +36,000

澳大利亚

2.449百万

-31,000

售电量

香港(本地售电)

340 亿度 -0.9%

澳大利亚

176 亿度 -4.4%

发电表现

发电输出量(2)

859 亿度

-3.0%

发电及储能容量 (2)

营运中

24,100 兆瓦 +0.7

零碳排放(3)

6,000 兆瓦 +0.1

兴建中

600 兆瓦 -0.1





- (1) 客户非计划停电时间 过去36个月的平均值
- (2) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。包括电池放电容量
- (3) 零碳排放包括风电、水电、太阳能及核电



营运盈利增加,包括公平价值的正面变动

百万港元	2020	2019	变幅
<u>收入</u>	79,590	85,689	7.1%
营运盈利			
香港电力业务及相关活动	8,088	7,659	5.6%
本地电力业务	7,818	7,448	_
港蓄发及香港支线	270	211	
香港以外	4,484	4,441	1.0%
中国内地	2,233	2,277	•
印度	175	263	
东南亚及台湾	386	335	
澳大利亚	1,690	1,566	
其他盈利及未分配项目	(995)	(979)	
营运盈利	11,577	11,121	4.1%
影响可比性项目 (1)	(121)	(6,464)	
<u>总盈利</u>	11,456	4,657	146%





^{(1) 2019}年影响可比性项目为投资物业重估亏损及EnergyAustralia零售业务商誉减值。 详情请参阅第28页

经调整本期营运收入(ACOI)

百万港元	2020	2019	变动
营运盈利 (中电应占)	11,577	11,121	4.1%
扣除:			
公平价值调整	460	(176)	
财务开支净额 ⁽¹⁾	(1,875)	(2,033)	
所得税支销	(2,993)	(2,787)	
非控制性权益	(914)	(885)	
ACOI	16,899	17,002	J 0.6%

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配

经调整本期营运收入或ACOI

■ ACOI等于EBIT,但不包括影响可比性项目及 公平价值调整,并包括集团所占合营企业及 联营的净盈利

公平价值调整

■ 主要为远期电力价格下降导致的 EnergyAustralia净售出的能源衍生工具合约 录得有利变动

财务开支净额(1)

■ 财务开支减少主要由于较低的永久资本证券 总额以及较低的市场借贷利率

所得税支销

■ 因较高的营业利润而增加,特别是公平价格 调整

非控制性权益

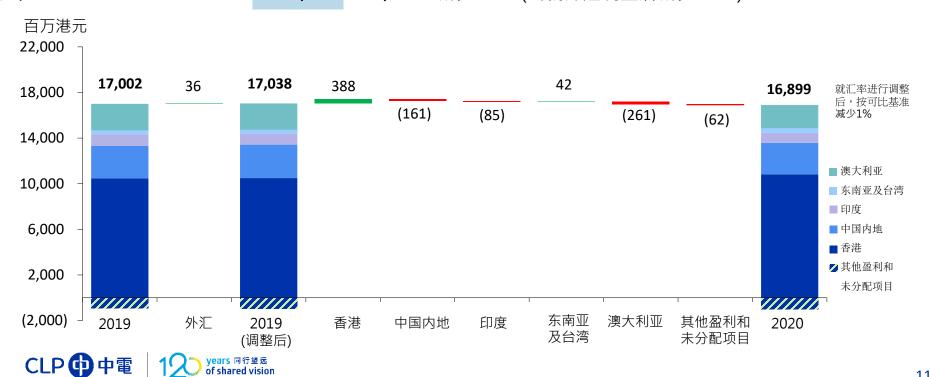
- 南方电网持有青电30%股权
- CDPQ持有中电印度40%股权





ACOI与去年基本一致

百万港元	2020	2019	
香港电力及相关业务	11,834	11,407	业务表现可靠,达致约50%天然气发电比例
中国内地	2,768	2,830	新型冠状病毒疫情的影响减轻
印度	884	1,031	风力减弱使盈利下降,但部分被新输电和太阳能项目抵销
东南亚及台湾	386	335	和平电力贡献增加使盈利上升
澳大利亚	2,041	2,331	盈利受规管改变及利润率受压影响
其他盈利和未分配项目	(1,014)	(932)	更高的创新和企业成本
总计	16,899	17,002	减少0.6% (或就外汇调整后减少0.8%)





业务表现可靠,达致约50%天然气发电比例



营运表现

供申可靠度高 >99.999% (1)

本地售电量下跌 0.9%, 当中住宅售电量上升, 其他类别客户则下跌

减碳方面取得重大进展

首台天然气发电机组投产,第二台天然气发 电机组的早期土木工程亦已展开

继续推进海上液化天然气接收站工程,开始 安装海上设备

转废为能项目投入运作

截至2020年底,安装逾84万个智能电表, 「可再生能源上网电价」计划已获审批的申 请总发电容量约为175兆瓦

财务表现

盈利增加主要反映固定资产投资

2020年资本开支(按应计基础)

- 输配电资本开支 45亿港元
- 发电资本开支 44亿港元

2021年基本电价上调反映持续投资。 净电价维持不变

展望

与香港政府就2050年前实现电力行业碳中 和的计划合作

继续推进2018-2023年五年发展计划的主要 投资项目

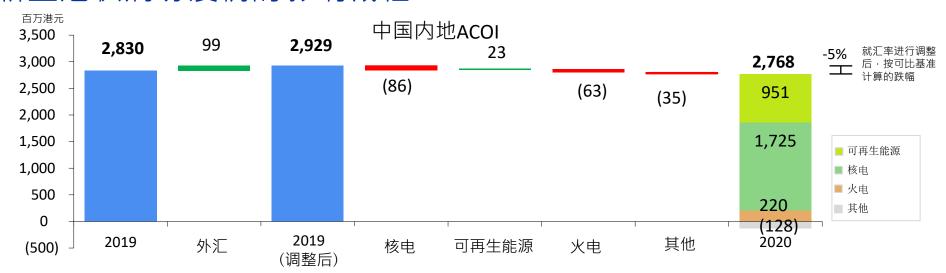
加速推动业务数码化,推行可再生能源和 能源效益及节能措施

维持高度可靠的电力供应,同时为客户、 **社群和员工提供支持**





新型冠状病毒疫情的影响减轻



核电项目

- 大亚湾:产电量稳定
- 阳江:六号机组运行使发电量上升,但 部分被第一季用电需求下降抵销

营运表现

可再生能源项目

- 多元化组合的表现稳健
- 莱芜三期风场于2020年9月投产

火电项目

• 营运表现可靠。防城港需求增加,但被 其他资产的发电输出量减少抵销

新机遇

防城港增量配电网项目于2020年4月开始 为客户供应电力

核电项目

- 贡献中国内地盈利约三分之二
- 大亚湾盈利稳定
- 阳江税项及成本增加,虽然部分被产电量上升 抵销,但仍使中电盈利下跌

财务表现

可再牛能源项目

- 盈利增加反映莱州二期风场及莱芜三期风场等 新项目的贡献
- 可再生能源国家补贴持续延迟发放,影响现金 流

火电项目

• 防城港及持有少数权益的资产贡献减少

(3)

展望

开拓碳中和目标带来的机遇

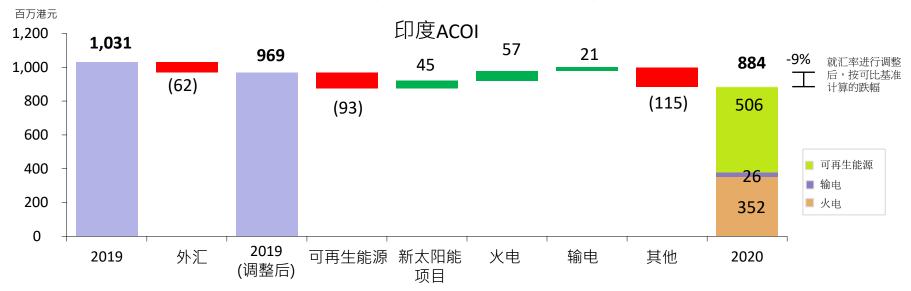
在大湾区发展能源基建项目及能源服务一 体化的机会

密切注视市场规管及碳交易的发展、预期 市场竞争持续,对利润构成更大压力





风力减弱使盈利下降,但部分被新输电和太阳能项目抵销



•

可再生能源项目

- 风力资源减弱使风力发电量下跌
- 太阳能发电量与去年相若·并增加了两个新太阳能项目

营运表现

火电项目

- 哈格尔电厂表现稳定
- Paguthan电厂并无发电

输电项目

• 营运可靠,可用率达100%

可再生能源项目

风电项目盈利减少·但部分被新增两个 太阳能项目抵销

财务表现

• 收取逾期应收款项仍然面对挑战

火电项目

 Paguthan电厂及哈格尔电厂的成本下降。 但部分被哈格尔电厂收取的容量收入减少抵销

输电项目

• 首个资产带来整年的盈利贡献

其他

- 可再生能源延迟收款的利息收入的减少
- Khandke 风场及Paguthan电厂的减值

展望

因应2020年4月公布的外国直接投资新规例·继续寻求零碳资产的投资

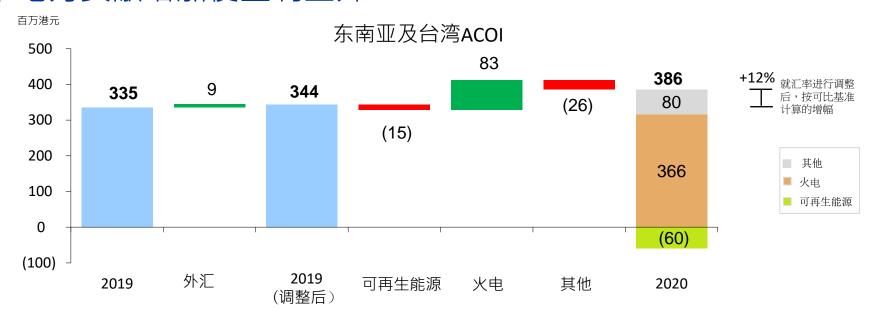
推进Sidhpur风电项目兴建工程

积极寻求收回可再生能源项目的逾期应收款项





和平电力贡献增加使盈利上升

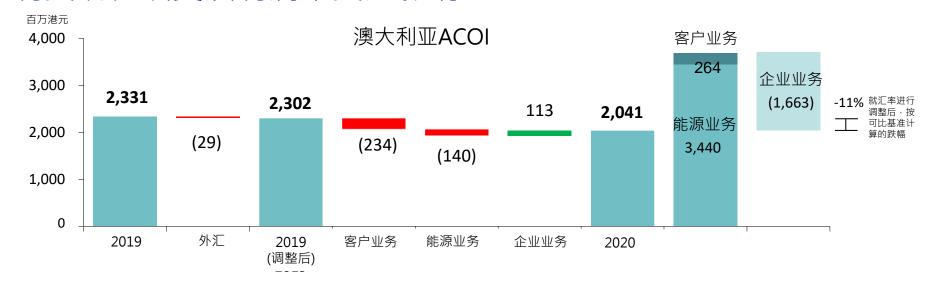


营运表现 展望 财务表现 可再生能源项目 - Lopburi 可再生能源项目 - Lopburi 探索区内可再生能源项目的投资机遇 • 使用率及表现良好 • 由于免税期届满,因此盈利减少 电价按购电协议下调·Lopburi的贡 献减少 火电项目 - 和平电力 火电项目 – 和平电力 • 电厂可用率及使用率处于高水平 • 盈利增加,反映发电量上升及2020年煤炭 成本下降,使利润率增加 其他 • 2021年12月起电价下调,导致Lopburi 减值 • 收回越南项目的发展支出





盈利受规管改变及利润率受压影响



客户业务为受新冠病毒疫情和山林大火影响的住宅和小型企业客户提供纾困支持

- 防范新冠病毒疫情扩散的小区限制措施导致需求减少,商业客户影响尤甚
- 挽留和招揽客户的数量均有增长,令客户数目于下半年回稳,按年下跌1%
- 电价竞争仍然激烈
- 维多利亚省标准电价及标准市场电价的影响比2019年多六个月

能源业务

- 2020年初表现强劲,可用率高、电价相对较高及Mt Piper煤炭供应恢复
- 由于雅洛恩和Mt Piper下半年进行计划停 运维修,2020年总发电量减少
- 批发电价逐步下滑。因对冲而对业绩带来滞后影响
- 推进灵活的发电项目和储能方案,包括拟建的250兆瓦Kidston抽水蓄能水电项目和Tallawarra高峰燃气发电

企业

• 成本效益及项目成本降低

6

展望

客户

- 在疫情过后复苏期间,专注提供卓越的服务和客户支持
- 受疫情影响 · 客户呆坏账高企的情况预料延续至2021年
- 建立更便捷和成本更低的客户业务 · 让员工和客户体验简易的能源服务

能源

- 电力:远期市场价格处于低水平
- 天然气:天然气供应合约成本增加
- 着重资产可用率、可靠度和效率,同时完成 重大维修计划
- 根据规管演变和政策展望评估未来投资机遇

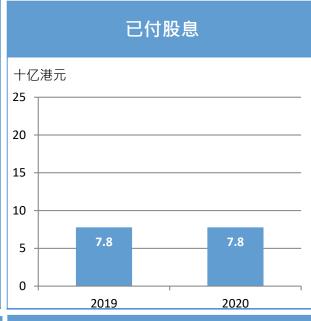




现金流支持资本投资及股息











信用评级#	标普	穆迪
中电控股	A 稳定	A2 稳定
中华电力	A+ 稳定	A1 稳定
青电	AA- 稳定	A1 稳定
EnergyAustralia	BBB+ 稳定	-





* 营运盈利/平均股东资金

#详情载于第33页

CLP中電 12 years 同行望远 of shared vision

The Future 未来↑is On 始于现在

业务趋势及展望

2021年中电庆祝成立120周年





继续在香港推进能源转型及减碳旅程



D1发电机组投入运作,2020年天然气发电比例 增加至约50%。D2项目展开初步土木工程



兴建海上液化天然气接收站



「上网电价」计划和 「可再生能源证书」



推出智能电表



龙鼓滩发电厂的建筑物天台 安装太阳能光伏板





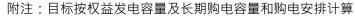
中电集团达致2020年的减碳目标,并将于2021年进一步加强目标



随着全球加紧应对气候变化,中电将积极推动能 源转型

2020年的碳强度为每度电0.57千克二氧化碳· 比减碳目标更低

按计划在2021年审视和强化未来的减碳目标





中国山东省莱芜三期(50兆瓦)风电项目



印度马哈拉施特拉邦的 Gale(30兆瓦)太阳能光伏电站



澳大利亚墨尔本板球场 安装太阳能板





迈向新世代的公用事业







新科技、投资 及伙伴关系

创业都南网能创基金

智慧能源技术

参与大湾区南网 能创股权投资基金







可持续及 资源效益

全球能源 初创计划

建筑能源方案

合作伙伴



X AutoGrid

能源管理 系统



洁净能源及 智慧城市科技





专注 > 成效 > 增长 > 建立新世代的公用事业







中电集团 - 财务摘要 - 附加数据

财务资料	2020	2019	变幅
营运盈利 (百万港元)	11,577	11,121	+4.1%
总盈利(百万港元)	11,456	4,657	+146%
每股营运盈利 (港元)	4.58	4.40	+4.1%
每股总盈利 (港元)	4.53	1.84	+146%
每股股息 (港元)			
第一至三期中期股息	1.89	1.89	-
第四期中期股息	1.21	1.19	+1.7%
中期股息总额	3.10	3.08	+0.6%
次去开去 (7 7 7 14 7)			
资本开支 (百万港元) – 现金基础			
管制计划资本开支	8,686	8,846	-1.8%
其他资本开支	3,005	3,015	-0.3%
	2020年12月31日	2019年12月31日	
杠杆			
净负债 (百万港元)	42,640	44,023	-3.1%
净负债对总资金 (%)	25.1%	26.7%	-1.6%



中电集团 - 营运摘要 - 附加数据

营运数据	2020	2019	变幅
安全 (总可记录工伤事故率)	0.32	0.38	-0.06
发电输出量 (十亿度) ⁽¹⁾	85.9	88.6	-3.0%
发电及储能容量 (千兆瓦) (1)			
营运中总额	24.1	23.4	+0.7
零碳排放(2)	6.0	5.9	+0.1
已承诺投资/兴建中	0.6	0.6	-0.1
客户数目 (千个)			
香港	2,672	2,636	+36
澳大利亚	2,449	2,480	-31
香港本地售电量 (十亿度)	34.0	34.3	-0.3
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) (3)			
不包括台风山竹的影响	0.92	1.27	-0.35
包括台风山竹的影响	9.77	10.13	-0.36



⁽¹⁾ 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算,包括电池放电容量(2) 零碳排放包括风电、水电、太阳能光伏及核电(3) 客户非计划停电时间一过去36个月的平均值

影响可比性项目

百万港元	2020	2019
香港		
投资物业重估亏损	(121)	(83)
澳大利亚		
零售业务商誉减值	-	(6,381)
影响可比性项目	(121)	(6,464)

香港 投资物业重估亏损

香港海逸坊商场的零售部分

澳大利亚 2019年零售业务商誉减值

- 2019年上半年,澳大利亚宣布推出标准市场电价(Default Market Offer)和维多利亚省标准电价 (Victorian Default Offer)。此等零售电价适用于缴付「常规价格电价」的客户,由2019年7月1日起降低有关客户所需支 付的电价。与此同时,EnergyAustralia向缴付市场价格的现有客户推广多个既简便又较廉宜的新能源计划
- 这些改革导致EnergyAustralia零售业务盈利下降,情况极大可能在未来仍会持续。考虑到对零售业务盈利的潜 在影响,确认进行商誉减值63.81亿港元





中电集团-营运盈利及ACOI对账

	昏港电力及 相关业务	中国内地	印度	东南亚和台湾	澳大利亚	其他盈利及 未分配项目	集团总额
2020年度业绩							
营运盈利 (按照年报中的分部资料	7,580	2,503	175	386	1,690	(757)	11,577
港蓄发及香港支线再分配	270	(270)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	238	-	-	-	-	(238)	-
营运盈利 (按照本简报)	8,088	2,233	175	386	1,690	(995)	11,577
加回							
非控股权益	744	7	163	-	-	-	914
净财务费用/(收入)*	1,125	246	440	-	88	(24)	1,875
所得税开支	1,897	282	106	-	703	5	2,993
公平价值调整#	(20)	-	-	-	(440)		(460)
ACOI	11,834	2,768	884	386	2,041	(1,014)	16,899
2019年度业绩							
营运盈利 (按照年报中的分部资料	7,249	2,488	263	335	1,566	(780)	11,121
港蓄发及香港支线再分配 其它盈利再分配	211 199	(211)	-	- -	-	- (199)	-
营运盈利 (按照本简报)	7,659	2,277	263	335	1,566	(979)	11,121
加回							
 非控股权益	710	15	160	-	-	-	885
净财务费用*	1,211	261	458	-	60	43	2,033
所得税开支	1,821	277	150	-	534	5	2,787
公平价值调整#	6	_	-	_	171	(1)	176
ACOI	11,407	2,830	1,031	335	2,331	(932)	17,002

^{*}包括与债务相关衍生金融工具的公平价值亏损 / (收益)净额、融资活动的其他汇兑亏损 / (收益)净额及给予永久资本证券持有人的分配

[#]包括与不符合对冲资格的交易和现金流量对冲无效部分及非债务相关的衍生金融工具的公平价值亏损 / (收益)净额





中电集团-现金流及财务结构

中电条四-观壶流及则	分归作	4
百万港元	2020	2019
现金流量		
EBITDAF	25,254	18,656
减:影响可比性项目	121	6,464
经常性EBITDAF	25,375	25,120
减:管制计划项目变动	398	1,057
减:营运资金变动及其他	(1,355)	(2,675)
来自营运的资金	24,418	23,502
减:已缴所得税	(2,182)	(2,322)
减:已付财务开支净额	(2,139)	(2,176)
减:维修资本开支	(1,999)	(1,083)
加:合营企业及联营股息	2,320	2,106
自由现金流量	20,418	20,027
出售权益所得现金	208	1,449
资本投资 ⁽¹⁾		
 管制计划资本开支⁽²⁾ 	8,686	8,846
• 维修资本开支 ⁽²⁾	1,999	1,083
• 增长类别资本开支 ⁽²⁾	452	617
• 其他 ⁽³⁾	358	1,099
业务收购	196	216
总计	11,691	11,861
	·	·
已付股息	7,782	7,782
年末	2020	2019
净负债 (4) (百万港元)	42,640	44,023
净负债 / 总资金(%)	25.1%	26.7%

现金流量

- 自由现金流量增加主要反映澳大利亚营运资金的有利变动、 被较高的维修资本开支所抵消
- · 出售权益所得现金是来自2020年出售越南Vung Ang II的所有权益而收回的发展支出

资本投资

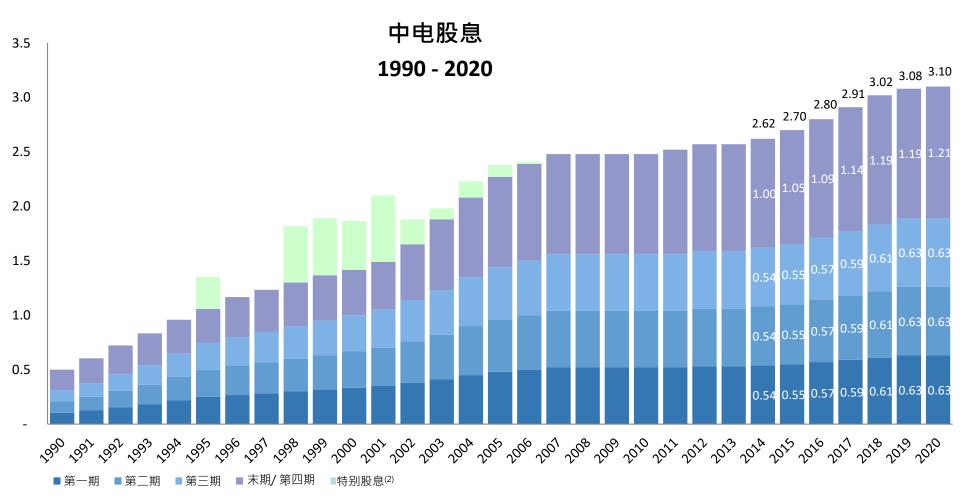
- 87亿港元的管制计划资本开支,用于强化香港的输配电网络和发电设施,当中包括兴建燃气发电机组和海上液化天然气接收站
- 增长类别资本开支主要包括我们在中国内地和印度可再生能源的投资,以及澳大利亚Mount Piper及Hallett电厂的扩充容量
- 维修资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂以及Mount Piper 电厂的优化资本开支
- 业务收购以及其他资本开支主要包括在印度收购的两个太阳 能项目以及在澳大利亚的无形资产的增加,包括企业系统转 型项目以及客户服务相关的系统

净负债 / 总资金

- 集团净负债对总资本轻微下降,主要由于净负债减少及现金 流量增加
- (1) 资本投资包括固定资产、使用权资产、投资物业、无形资产, 向合营企业及联营的投资和垫款,以及业务/资产收购
- (2) 固定资产和使用权资产的资本开支按下述各项进一步分析
 - 管制计划资本开支 与管制计划业务有关的资本开支
 - 增长类别资本开支 提高发电容量的资本开支
 - 维修资本开支 除上述各项以外的资本开支
- (3) 资本投资:无形资产及投资于和垫款予合营企业及联营
- (4) 扣除银行结存、现金及其他流动资金

中电集团 - 股息(1)纪录

中电的股息政策旨在提供可靠稳定的普通股股息,在集团盈利的支持下稳步增长,同时确保维持稳健的财务状况,以支持业务增长。根据我们的惯例,普通股股息按季度发放,每年支付四次。



- (1) 1993年和2001年基于每五股现有股份发行一股红股调整股息
- (2)特别股息主要与重大物业发展及1999年因会计年度改变所发行的额外中期股息有关





中电集团 - 财务责任概览

	2020年12月31日	2019年12月31日
香港	百万港元	百万港元
中华电力、青电及港蓄发总借贷	43,449	41,378
减:银行结存及流动资金	(6,598)	(4,747)
净负债	36,851	36,631
香港以外		
印度及中国内地的附属公司总借贷		
(对中电控股无追索权)	10,899	10,971
减:银行结存及流动资金	(5,110)	(3,579)
净负债	5,789	7,392
综合 总借贷	54,348	52,349
减: 综合银行结存及流动资金	(11,708)	(8,326)
综合净负债	42,640	44,023
总负债对总资金	30.0%	30.3%
净负债对总资金	25.1%	26.7%

集团的净负债对总资金轻微下降,主要由于现金流量增加使净负债减少所致。





中电集团一信用评级

	中电控标准普尔		中华电 标准普尔		青电 标准普尔	穆迪	EnergyAustralia 标准普尔
长期评级							
外币前景	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
当地货币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
短期评级							
外币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-
当地货币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

标准普尔和穆迪于2020年5月至8月期间确认中电控股、中华电力及青电的信用评级, 前景稳定。标准普尔于2020年8月确认EnergyAustralia的信用评级,前景稳定。





中电集团一主要融资活动

更多有关中电气候行动 融资框架的数据



为金融市场逆转作好部署

• 迅速完成融资。于今年初及早完成中华电力旗下公司及中电控股的主要融资,并取得2020年大部份的所需资金承诺,以减低融资情况未明的风险并作应急储备之用

中电控股

•于2020年12月31日·集团流动资金充裕·共有257亿港元的未提取银行贷款额度及117亿港元的银行结余

管制计划协议 - 气候行动融资

- •成功发行公共债券。 青电于2020年6月15日发行350百万美元(27亿港元)2.2%定息能源转型债券,据报于配售时创下香港公司的最低票息纪录。这是青电按照《中电气候行动融资框架》(《框架》)下发行,以支持海上液化天然气接收站项目的部分成本。这批债券按10年期美国国库券收益率加1.625%息差定价,获全球基金经理和环境、社会及管治(ESG)投资者的认购额逾17亿美元。是次发行被2020年《财资》杂志国家大奖评选为最佳能源转型债券
- •在已更新的《框架》下·青电首次签订33亿港元的中期银行贷款额度·以及由中国信保为出口信贷机构支持的15年期贷款额度· 贷款包含能源转型成份·用以支持海上液化天然气接收站项目余下预计成本

管制计划协议 – 其他

•发行两批创纪录的公共债券。于2020年6月22日,中华电力成功发行750百万美元(58亿港元)的10年期债券及250百万美元(19亿港元)的15年期债券。两批债券的票息分别为2.125%及2.5%,分别按10年期美国国库券收益率加1.6%及1.9%息差定价,并取代了债务组合中的一些短期银行贷款。10年期债券的认购额超过30亿美元,来自全球超过170位投资者多于四倍的超额认购。根据安排银行的资料,两批债券于配售时创下香港公司发行的10年期和15年期债券的最低票息纪录

中国内地

•继续以具竞争力的条款进行融资。以较优惠的条款获得一项200百万人民币(238百万港元)15年期无追索权项目贷款额度的原则性协议、资金用于一个太阳能项目

印度

•支持业务扩展。以优惠利率分别发行30亿印度卢比(315百万港元)的两年和三年期绿色债券·安排73亿印度卢比(777百万港元)的4至13年期项目贷款;以及发行10亿印度卢比(106百万港元)的三年期债券

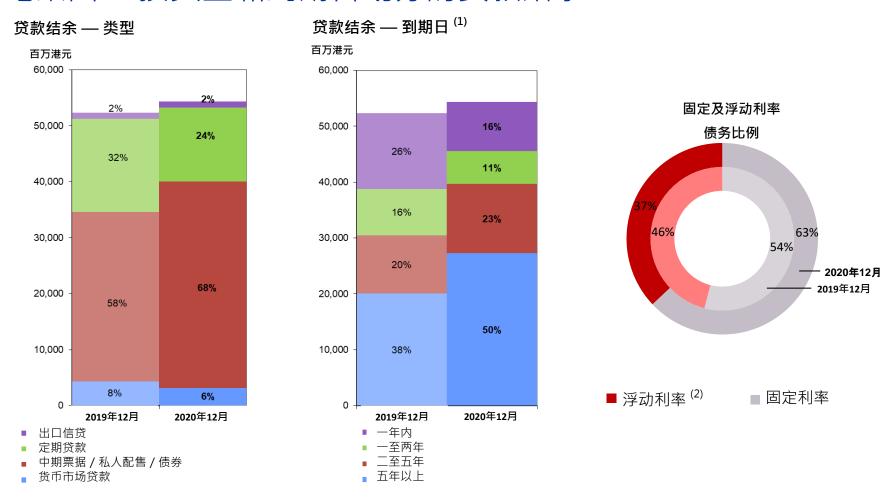
EnergyAustralia

•流动资金稳健。截至2020年12月底,营运现金流较2019年增加,因此录得28亿港元等值的银行结余,负债为零





中电集团一按类型和到期日划分的贷款结余



- 1) 循环贷款的到期日是根据相关贷款额度的到期日而不是按当前贷款提取期限而定
- 2) 就浮动利率借贷而言,假设利率上升1%及按于2020年12月31日的未偿还债务余额计算,每年额外的利息支出约为203百万港元
- 3) 中电继续以极具成本效益的利率作再融资。2020年部分具代表性的例子载于第34页(「中电集团 主要融资活动」)





香港一业务范畴增长

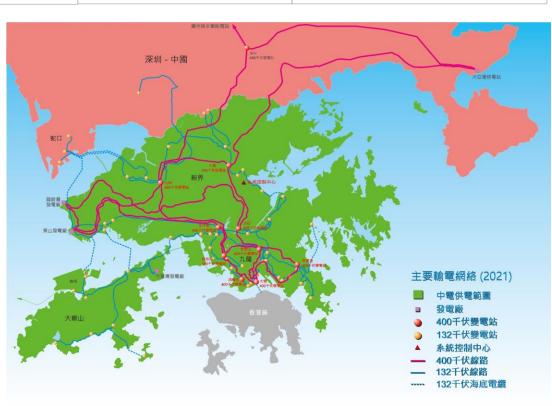
 发电
 输电
 配电
 零售

 9,770兆瓦 发电组合
 超过16,200公里 输电和高压配电线
 235个总变电站及 超过15,000 个副变电站
 售电量达33,963百万度并 拥有267万个客户

2020年:

- 本地售电量与2019年相比下跌0.9%至 33,963百万度
- 客户数目较2019年增加约36,000个至逾 2.67百万个
- 重要基建项目继续进行
- 龙鼓滩发电厂的全新550兆瓦联合循环燃 气发电机组已投产
- 联合循环燃气发电机组D2于2020年7月动工兴建,由已选定的原产设备制造商展开电力岛的工程
- 已为龙鼓滩发电厂的第五台燃气机组进行 涡轮升级工程,发电容量增加25兆瓦(合 共增加125兆瓦)
- 新增超过200公里输电和高压配电线及 160个变电站
- 观塘客户服务中心翻新成为「智能生活@ 观塘」。中心内展示各种新产品和方案, 如自助客户服务机、Grab&Go自助购物 机及自提柜,以推广在线到线下的自助购 物模式

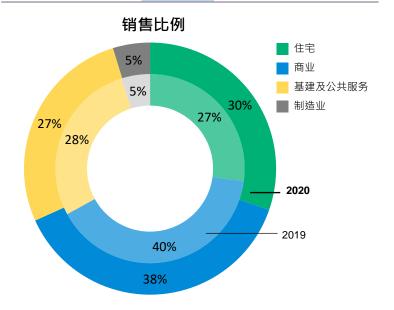




我们为香港超过八成人口提供发电、输电和配电服务, 覆盖范围遍布九龙、新界及大屿山

香港一售电量及资本开支

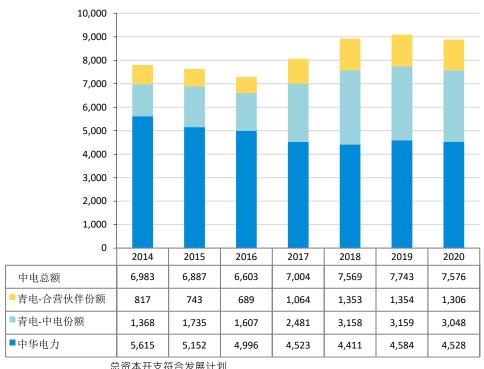
售电量						
百万度	2020	2019	变幅			
住宅	10,298	9,451	9.0%			
商业	12,878	13,584	(5.2%)			
基建及公共服务	9,171	9,586	(4.3%)			
制造业	1,616	1,663	(2.8%)			
本地总售电量	33,963	34,284	(0.9%)			



备注:数据中心占2020年的电量约4.6%

资本开支 (应计基础) 百万港元 变幅 2020 2019 中华电力 (1.2%)4,528 4,584 青电* (3.5%)4,354 4,513 总资本开支 8,882 9,097 (2.4%)

*包括青电拥有香港液化天然气接收站有限公司的70%股权 百万港元

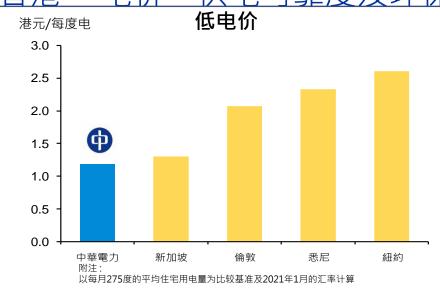


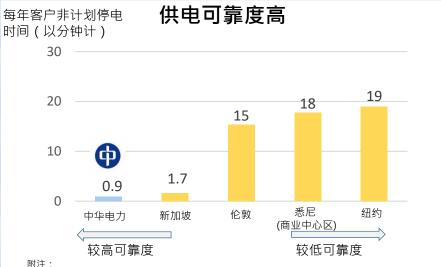
总资本开支符合发展计划

2018年10月至2020年12月的资本开支: 206亿港元 2018年10月至2023年12月获批的资本开支:529亿港元



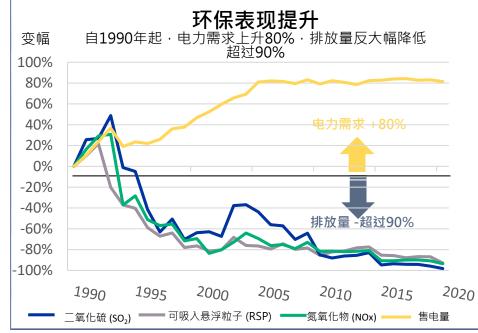


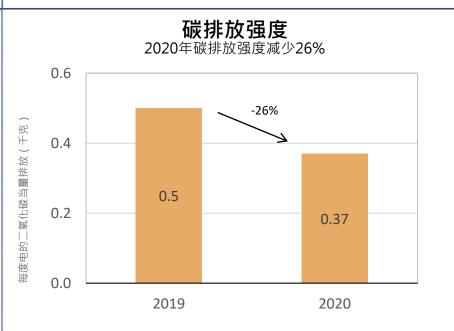




附注:

(1) 中华电力2018-2020年的平均数据为0.9分钟(撇除超强台风山竹的影响)·计入超强台风山竹的影响为9.8分钟。其他城市为2017-2019年的平均数据;纽约则为2016-2018的数据。

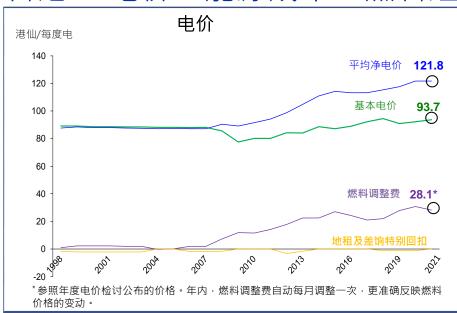


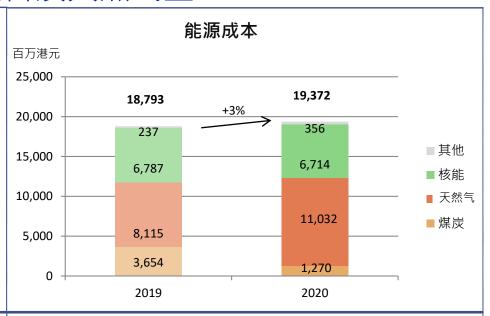




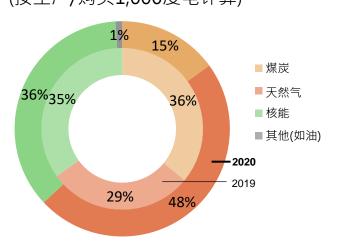


香港 - 电价、能源成本、燃料组合及天然气量





发电燃料组合 (按生产/购买1,000度电计算)









中国内地-财务表现(港元)



百万港元	营运盈利/总盈利		AC	OI
	2020	2019	2020	2019
可再生能源项目	565	547	951	935
-风力	306	270	457	405
-水力	88	104	194	230
-太阳能光伏	171	173	300	300
核电项目	1,594	1,688	1,725	1,828
- 大亚湾	933	938	982	988
- 阳江	661	<i>750</i>	743	840
火电项目	203	264	220	285
- 山东	(7)	(6)	(3)	(2)
- 国华	(1)	33	(1)	34
- 防城港	211	237	224	253
营运及发展开支	(129)	(222)	(128)	(218)
营运盈利/ACOI	2,233	2,277	2,768	2,830
总盈利	2,233	2,277		

于2019年及2020年,将中国内地分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为1.13436及1.12370。 请注意,在简报中陈述的ACOI差异分析中, 2019年盈利已就汇率变动作出调整,然后才列示基本 表现的按年变动。





中国内地-财务表现(当地货币)

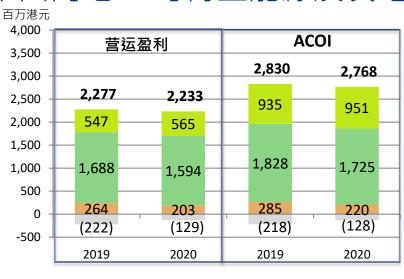


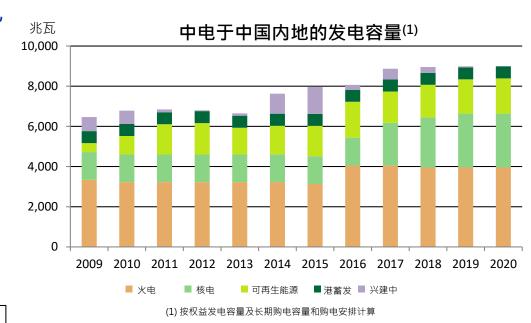
百万人民币	营运盈利	」/总盈利	AC	OI
	2020	2019	2020	2019
可再生能源项目	503	482	846	824
-风力	272	237	407	357
-水力	79	92	172	203
-太阳能光伏	152	153	267	264
核电项目	1,418	1,488	1,535	1,612
- 大亚湾	830	827	874	871
- 阳江	588	661	661	741
火电项目	181	233	196	250
- 山东	(6)	(5)	(3)	(3)
- 国华	(1)	29	(1)	30
- 防城港	188	209	200	223
营运及发展开支	(178)	(148)	(177)	(144)
营运盈利/ACOI	1,924	2,055	2,400	2,542
总盈利	1,924	2,055		





中国内地一可再生能源及发电





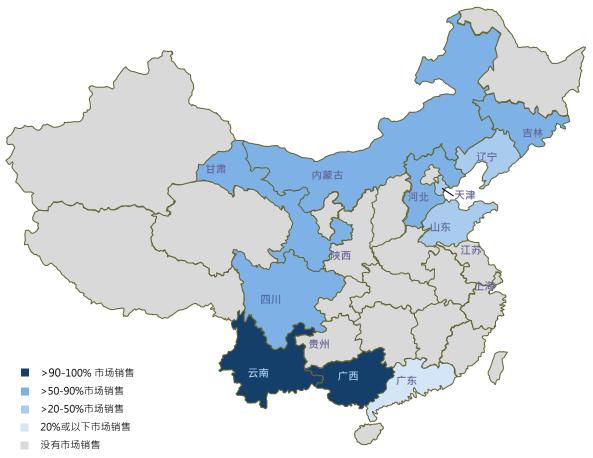
超过90%的盈利来自零碳发电

- 受新冠病毒疫情影响,经济增长放缓。能源业的宏观经济政策改革使营运环境仍然充满挑战
- 防城港受惠于需求增加和煤炭成本下降,盈利保持正面
- 阳江核电站即使六号机组(也即最后一台)于2019年7月投产使产电量上升,但成本及税收增加使盈利减少
- 中电莱州二期风场和莱芜三期风场分别于2019年6月和2020年9月投产,加上西北地区太阳能上网电量被削减情况缓和,带动可再生能源项目盈利增长
- 附属公司未获支付的可再生能源国家补贴的应收款项增加至17.74亿港元(2019年12月: 12.68亿港元),虽然补贴款项延 迟发放,但我们一直收到款项,并没有违约纪录
- 业务发展机会
 - 山东省莱芜三期风场(50兆瓦)于2020年9月投入商业运作
 - 吉林省干安三期风场(100兆瓦)取得平价上网项目限额,于2021年第一季度全面动工
 - 透过合营企业自迪中电的防城港增量配电网干2020年4月开始为客户供电
 - 和中国南方电网连手参与南网能创股权投资基金,该基金投资领域包括大湾区的创新能源开发商、新能源基础设施和智慧能源





中国内地 - 2020年市场销售现况



省份	项目 (按权益计算兆瓦)
广西	防城港火电 (1,806兆瓦)
云南	寻甸风电 (50兆瓦) 西村太阳能光伏 (84兆瓦) 大理漾洱水电 (50兆瓦)
内蒙古	准格尔火电 (257兆瓦)
四川	江边水电(330兆瓦)
甘肃	金昌太阳能光伏 (85兆瓦)
河北	三河火电 (220兆瓦)
吉林	干安风电(99兆瓦) 长岭二期风电(22兆瓦) 大通风电(24兆瓦) 双辽风电(48兆瓦)
天津	盘山火电(207兆瓦)
山东	石横火电(370兆瓦)
辽宁	绥中火电 (564兆瓦) 马鬃山风电(12兆瓦) 曲家沟风电(12兆瓦)
广东	阳江核电 (1,108兆瓦)

附注:大亚湾核电未计入市场销售比例

中国各省的市场销售模式各异。总体而言,2020年,我们大约52%的发电量经市场销售 (2019年为51%)。预计未来市场销售将继续增长。





印度-财务表现



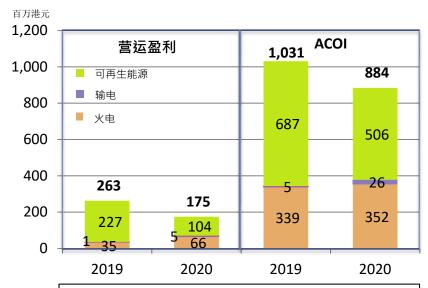
	港元		当地货币	
	2020 2019		2020	2019
	百万港元	百万港元	百万卢比	百万卢比
可再生能源	506	687	4,831	6,174
火电项目 (哈格尔电厂)	496	507	4,736	4,556
火电项目(Paguthan电厂)	(144)	(168)	(1,375)	(1,510)
输电项目	26	5	248	46
ACOI	884	1,031	8,440	9,266
可再生能源	104	227	993	2,040
火电项目 (哈格尔电厂)	121	51	1,155	458
火电项目(Paguthan电厂)	(55)	(16)	(525)	(144)
输电项目	5	1	48	18
营运盈利 /总盈利	175	263	1,671	2,363

于2019年及2020年,将印度分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.11127及0.10473。请注意, 在简报中陈述的ACOI差异分析中,2019年盈利已就汇率变动作出调整,然后才列示基本表现的按年变 动。





印度-扩展业务范畴



2020年可再生能源盈利包括收购的新太阳能项目收益。营运盈利剔除了CDPQ 所占权益份额

收购太阳能光伏及输电资产

- 两个装机容量为30兆瓦和50兆瓦的太阳能发电项目 分别于2020年3月和4月移交中电印度,令其太阳能 发电组合规模增加了80兆瓦。第三个42兆瓦的项目 的股权转让未能达成
- 中电印度于2019年同意购买三个输电资产项目。位于中央邦长达240公里的第一个输电项目已于2019年11月移交中电印度,自收购以来保持100%的可用率。2020年5月,中电印度获悉第二个输电项目,由于未能达成和收购相关的若干先决监管条件,交易终止。至于最后一个位于曼尼普尔邦、那加兰邦和阿萨姆邦长达251公里的第三个输电项目现已投产,预计在符合所有先决条件(包括政府审批)后,中电印度将在2021年上半年接管项目

扩展可再生能源发电组合

- 于2020年签订Sidhpur风电项目的购电协议及工程总承包合同,建造团队以开始施工
- 来自可再生能源项目未收回账款总额减至7.71亿港元(2019年12月:8.05亿港元)。虽然在收款方面有延迟,但我们一直获发款项,并没有违约纪录
- 我们与CDPQ的合作伙伴关系,为集团持续增长带来长远的策略性支持及额外资源
- 随着政府继续推进能源业改革,我们正在可再生能源及输电范畴中,积极发掘更多潜在收购及投资机会



东南亚及台湾-财务表现



	港	元	当地 货币		
	2020	2019	2020	2019	
	百万港元	百万港元	百万	百万	
ACOI					
火力发电	366	272	NT\$1,388	NT\$1,072	
可再生能源	(60)	80	(THB243)	THB317	
营运支销	(14)	(16)	-	-	
发展支销	94	(1)	-	-	
总额	386	335			
营运盈利					
火力发电	366	272	NT\$1,388	NT\$1,072	
可再生能源	(60)	80	(THB243)	THB317	
营运支销	(14)	(16)	-	-	
发展支销	94	(1)	-	-	
总额	386	335			

于2019年·将东南亚及台湾分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.2531(泰铢)及0.2539(新台币)·2020年的有关汇率分别为0.2476(泰铢)及0.2637(新台币)。请注意·在简报中陈述的ACOI差异分析中·2019年盈利已就汇率变动作出调整·然后才列示基本表现的按年变动。





澳大利亚-财务表现



	2020 百万港元	2019 百万港元	2020 百万澳元	2019 百万澳元
EBITDAF (计入影响可比性项目前)	4,041	4,231	745	777
折旧和摊销 ACOI	(2,000)	(1,900)	(372)	(349)
客户 (零售) ⁽¹⁾	264	504	49	93
能源 (批发) ⁽¹⁾	3,440	3,625	633	665
企业 ⁽¹⁾	(1,663)	(1,798)	(309)	(330)
总额	2,041	2,331	373	428
公平价值调整 ⁽²⁾	440	(171)	82	(31)
财务开支净额	(88)	(60)	(16)	(11)
税项支销	(703)	(534)	(129)	(98)
营运盈利	1,690	1,566	310	288
商誉减值	-	(6,381)	-	(1,176)
总盈利	1,690	(4,815)	310	(888)
2040			工 厂油:	

港元

当地货币

2019	百万港元				百万澳元	
	上期报告	再分配	今期报告	上期报告	再分配	今期报告
客户 (零售)	679	(175)	504	125	(32)	93
能源 (批发)	3,621	4	3,625	665	-	665
企业(企业)	(1,969)	171	(1,798)	(362)	32	(330)
ACOI (1)	2,331	-	2,331	428	-	428

- (1) 2020年,零售对冲组合由能源业务转移至客户业务,以及集中管理项目由企业转移到相关客户或 能源部分, 2019年数据重新修订。
- (2) 公平价值调整主要基于远期价格下跌,对能源销售合约带来有利影响。

于2019年及2020年将澳大利亚分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为5.4475及5.3799。请注意,在 简报中陈述的ACOI差异分析中,2019年盈利已就汇率变动作出调整,然后才列示基本表现的按年变动

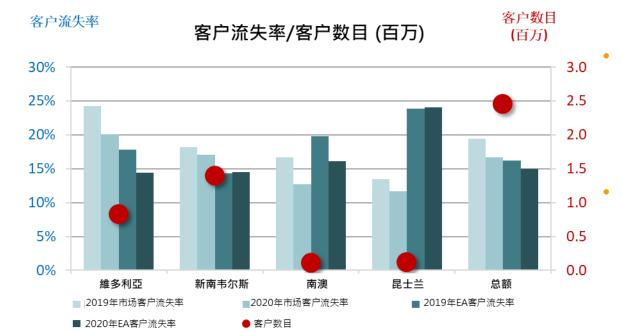




澳大利亚 - 零售业务营运

客户数目 ('000)	2020年			2019 年 ⁽²⁾		
日/ 妖日(600)	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,594.1	846.3	2,440.4	1,620.0	848.2	2,468.2
工商业客户	8.7	0.2	9.0	12.3	0.3	12.6
客户总数	1,602.8	846.6	2,449.4	1,632.3	848.5	2,480.8
零售市场加权平均(1)	1,596.9	844.5	2,441.4	1,643.1	858.3	2,501.5

以住見五山。	202	0年	2019年		
销售量及收入	电力 (十亿度)	天然气(兆兆焦耳)	电力(十亿度)	天然气(兆兆焦耳)	
零售市场	9.7	32.2	9.9	32.5	
工商业客户	7.9	9.8	8.5	12.5	
总销售量	17.6	42.0	18.4	44.9	
销售收入(百万澳元)	3,933.9	947.3	4,187.6	1,004.9	



零售市场客户数目减少31,400 个,跌幅主要在2020年上半年 录得,流失客户28,800个; 2020年下半年回稳,流失客户 2,600个。

自2019年7月1日起政府实施零售电价上限,加上新冠病毒疫情影响,客户流失率下降。





- (1) 零售市场加权平均为年内我们在该市场的平均客户数目
- (2) 上一年度的调整

为有困难的客户提供支持

- 为住宅客户提供近200,000个全新延迟付款计划⁽¹⁾



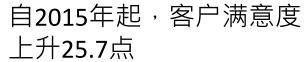
- 2015年比例为1%
- 较2019年增加8个百分点





每10,000名客户有19个 申诉专员投诉个案

- -较2015年减少66%
- -较2019年减少26%









超过25万电力客户 参与Go Neutral – 最大型获 认证的碳中和计划

Go Neutral于2020年扩展至天然气客户,自 2020年9月起超过4万个客户参与



收购能源方案公司 Echo Group余下51%的权益 公司提供太阳能和LED照明方案

(1) 自2020年3月起





澳大利亚 - 批发市场环境



- 由于国际液化天然气需求大跌,使供应增加和现货天然气成本降低,导致批发电价于2020年大幅下降。
- 由于新冠病毒疫情导致现货价格下跌,加上可再 生能源增长导致市场供应过剩,或会在中短期内 抑制价格。
- 可再生能源的投资与确实可调度容量所需投资并不吻合。
- 在燃煤机组逐步退役前,我们继续专注提升现有 资产的可靠度,以及投资灵活的发电项目。
- 政府监管环境继续使投资充满挑战。









中电集团 - 发电及储能组合(a) - 2020年12月31日

19,691兆瓦净权益及5,005兆瓦长期购电合约(合共24,696兆瓦)

澳大利亚	合共	5,389¥	达瓦*
营运中			
雅洛恩	1,480	/ 1,480	(c)
Mount Piper	1,400	/ 1,400	(c)
Hallett	235	/ 235	(g)
Newport	500	/ 500	(g)
Jeeralang	440	/ 440	(g)
Tallawarra	420	/ 420	(g)
风电项目	693	/ 560*	(w)
太阳能项目#	362	/ 294*	(s)
电池项目 (6)	55 ,	/55*	(bs)
Wilga Park	22	/ 4	(g)

印度	合共	1,89	0兆瓦
营运中			
营运中 哈格尔	1,320	792	(c)
Paguthan	655 /	/ 393	(g)
风电项目	924 /	555	(w)
太阳能项目#	250	150	(s)

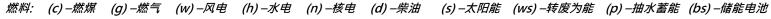
台湾	合共	264兆瓦	
营运中			
和平	1,320 /	/ 264 (c)	

泰国	合共	21兆瓦
营运中		
Lopburi太阳能光伏#	63 /	21 (s)



	香港	合共	8,143兆瓦*	
	营运中			
	青山A及B	4,108 /	4,108*	(c)
	龙鼓滩c及D1 ^(c)	3,175 /	3,175*	(g)
	竹篙湾	300 /	300*	(d)
	转废为能	10 /	10 *	(ws)
	施工中			
	龙鼓滩 – D2	550 /	550*	(g)
	中国内地	合共	8,990 <i>}</i>	医瓦*
	营运中			
	大亚湾	1,968 /	1,577*	(n)
	阳江	6,516 /	1,108	(n)
e	抽水蓄能	1,200 /	600*	(p)
	防城港一及二期	2,580 /	1,806	(c)
	山东中华	3,060 /	900	(c)
	国华	7,470 /	1,248	(c)
-	水电项目	509 /	489	(h)
	风电项目 (d)	1,453 /	935	(w)
	太阳能项目#	328 /	328	(s)
ď				

• 电厂名称 总容量(兆瓦)/ 中电所占净权益容量(兆瓦) * 包括长期购电容量和购电安排 #太阳能项目以交流容量计算



- (a) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算,包括电池调度容量
- (b) 包括Gannawarra (25兆瓦/50度电) 及 Ballarat (30兆瓦/30度电)
- (c) 龙鼓滩发电厂D1项目(550兆瓦)展开商业运行
- (d) 莱芜三期风场展开商业运行



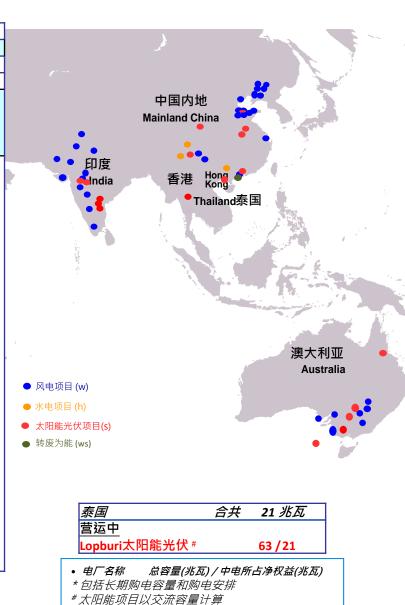


中电集团 - 可再生能源组合 - 2020年12月31日

2,517兆瓦净权益及825兆瓦长期购电合约(合共3,342兆瓦)

- 占中电总发电容量14%

香港	<i>合共</i> 10 兆瓦
营运中	
新界西堆填区	10/10
中国内地	合共1,752 兆瓦
营运中	
风电项目	935 兆瓦
水电项目	489 兆瓦
太阳能项目	328 兆瓦
威海一及二期	69/31
南澳二及三期	60 / 15
双辽一及二期	99 / 48
大通	50 / 24
莱州一期	41 / 18
长岭二期	50 / 22
国华风电	395 / 194
曲家沟	50 / 12
马鬃山	50/12
干安一及二期	99 / 99
蓬莱一期	48 / 48
崇明一期	48 / 14
莱芜一、二及三期	149 / 149
寻甸一期	50 / 50
三都一期	99 / 99
中电莱州一及二期	99 / 99
江边水电	330 / 330
怀集水电	129 / 110
大理漾洱水电	50 / 50
金昌太阳能光伏#	85 / 85
西村太阳能光伏一及二期	期# 84 / 84
泗洪太阳能光伏 #	93 / 93
淮安太阳能光伏#	13 / 13
凌源太阳能光伏 #	17 / 17
梅州太阳能光伏#	36/36



<i>澳大利亚</i>	合共 854 兆瓦*
营运中	
风电项目	560 兆瓦
大阳能项目	294 兆瓦
Vaterloo	111 / 56*
Cathedral Rocks	64/32
Boco Rock	113 / 113*
aralga	107 / 107*
Mortons Lane	20 / 20*
Gullen Range I	166 / 166*
Bodangora	113 / 68*
Gannawarra太阳能光伏#	50 / 50*
Ross River太阳能光伏#	116 / 93*
Manildra太阳能光伏#	46 / 46*
Coleambally太阳能光伏#	150 / 105*

. 1-	印度	合共 705 兆瓦
- 22	营运中	
	风电项目	555 兆瓦
	太阳能项目	150 兆瓦
	Khandke	50/30
rg L	Samana I & II	101/60
ľ	Saundatti	72 / 43
	Theni I & II	100 / 60
	Harapanahalli	40 / 24
	Andhra Lake	106 / 64
	Sipla	50/30
	Bhakrani	102 / 61
	Mahidad	50/30
	Jath	60/36
	Tejuva	101/60
	Chandgarh	92 / 55
	Veltoor太阳能光伏#	100 / 60
	Gale太阳能光伏 #	50/30
	Tornado太阳能光伏#	20 / 12
	CREPL太阳能光伏#	30/18
	DSPL太阳能光伏#	50 / 30





中电集团一按燃料分类的发电及储能容量(1)

中电集团持有24,696兆瓦权益

截至2020年12月31日

按燃料分类	总发电容量 (兆瓦) (a) + (b)	%	营运中 (兆瓦) (a)	%	施工中 (兆瓦) (b)	%
煤	11,997	49%	11,997	49%	-	-
天然气	5,717	23%	5,167	21%	550	2%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
风电	2,049	8%	2,049	8%	-	-
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	793	3%	793	3%	-	-
其他	965	4%	965	4%	-	-
总额	24,696	100%	24,146	98%	550	2%

(1) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算,包括电池放电容量

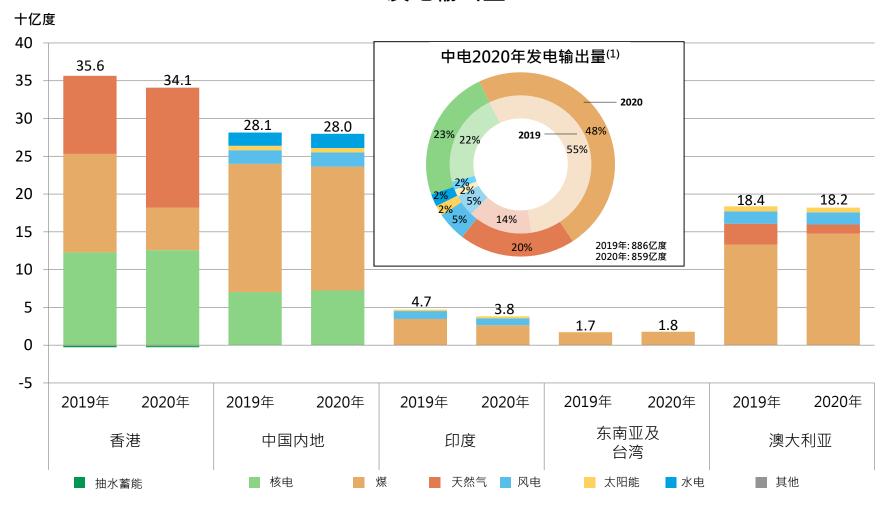
附注:个别项目及总额已四舍五入至最接近的整数,故部分累计数字可能会出现不吻合的情况





中电集团一发电输出量一2020年

发电输出量(1)



(1) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算,包括电池放电容量





其他数据

年报(1) 2020



可持续发展报告(1) 2020



中期报告 2020



投资者简报一中电简介 2021年2月



分析员简报 2020年8月







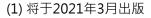






欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

网站: www.clpgroup.com

















中电集团

多谢!