



龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

2021年中期業績發佈會 Interim Results Announcement

2021年8月



免责声明

本演示片及其包含的信息不构成对买卖龙源电力集团股份有限公司（“龙源”或“公司”）的任何证券的建议，不构成买卖公司任何证券的要约，且不构成任何合同或承诺的基础或依据。

对于本演示片包含的信息或意见的公正性、准确性、完整性或正确性，我们未作出任何明示或默示的陈述或保证，且不应依赖上述信息或意见。对于由于使用本演示片或其内容产生的或由于其他原因与本演示片相关的无论任何性质的损失，公司及公司的任何顾问或代表均不承担任何责任或义务（无论是由于疏忽还是由于其他原因）。本演示片包含的信息可能会发生更新、整理、修改、核实和修订，且上述信息可能会发生重大变更。

本演示片包含有关公司的财务状况、经营业绩和业务以及公司管理层的某些计划和目标的预测性声明，当中涉及可预见和不可预见的风险、不确定因素和其他因素，且这些风险、不确定因素和其他因素可能导致公司未来的实际业绩和表现与上述预测性声明明示或默示的业绩和表现存在重大差异。上述预测性声明基于公司目前和未来的业务战略以及根据公司未来开展业务的政治和经济环境作出的各种假设作出。上述预测性声明反映了公司管理层在数据公布之日的意见。任何人均不应依赖上述预测性声明。公司不保证上述预测性声明与公司未来业绩和事件保持一致。

我们向贵方提供本演示片包含的信息应予保密，上述信息不得向任何其他人提供或披露，且不得复制上述信息。

目录 Contents

- 1 | 第一章 2021上半年业绩概览
- 2 | 第二章 2021上半年业务表现
- 3 | 第三章 2021上半年财务表现
- 4 | 第四章 2021下半年展望



国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司

CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED



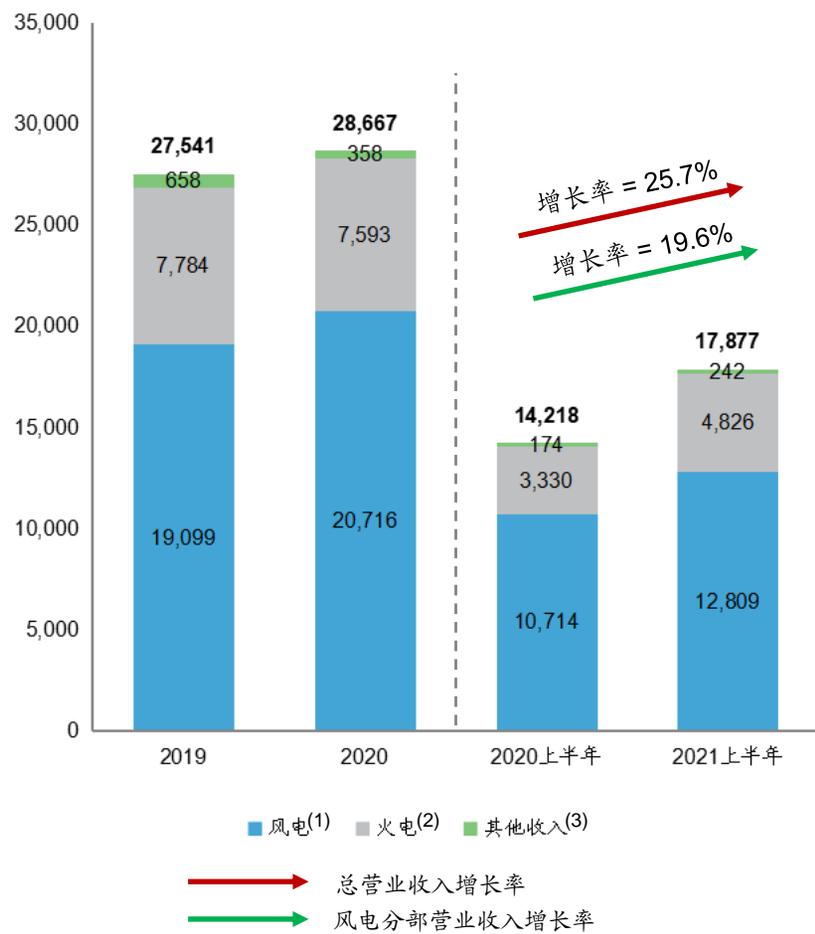
第一章

2021上半年业绩概览

2021上半年业绩概览

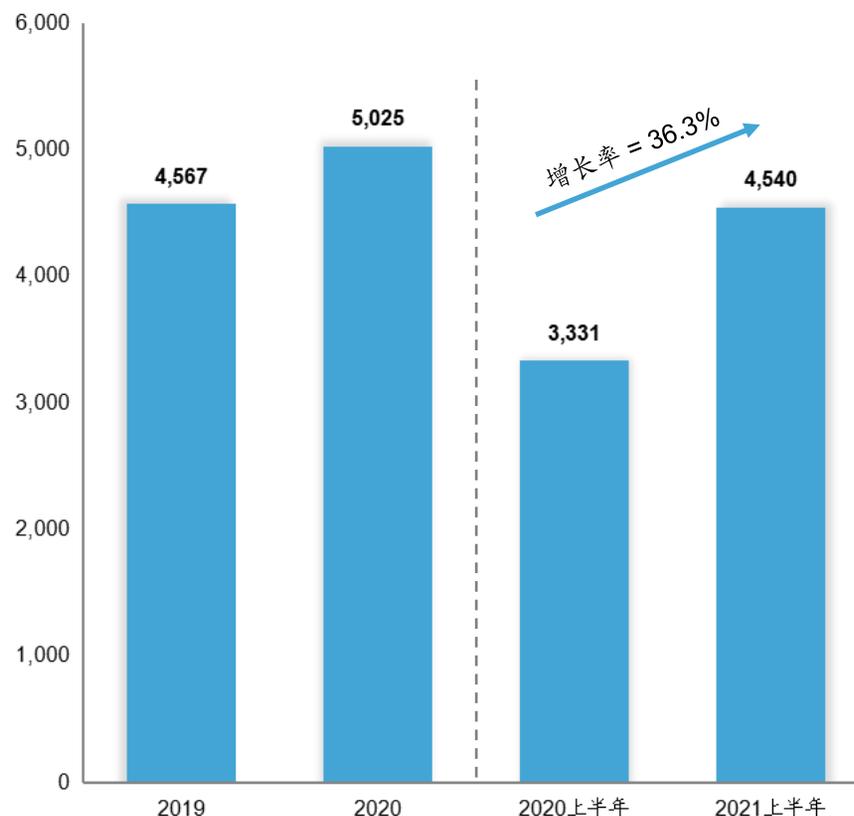
营业收入

(百万元人民币)



归属本公司权益持有人净利润

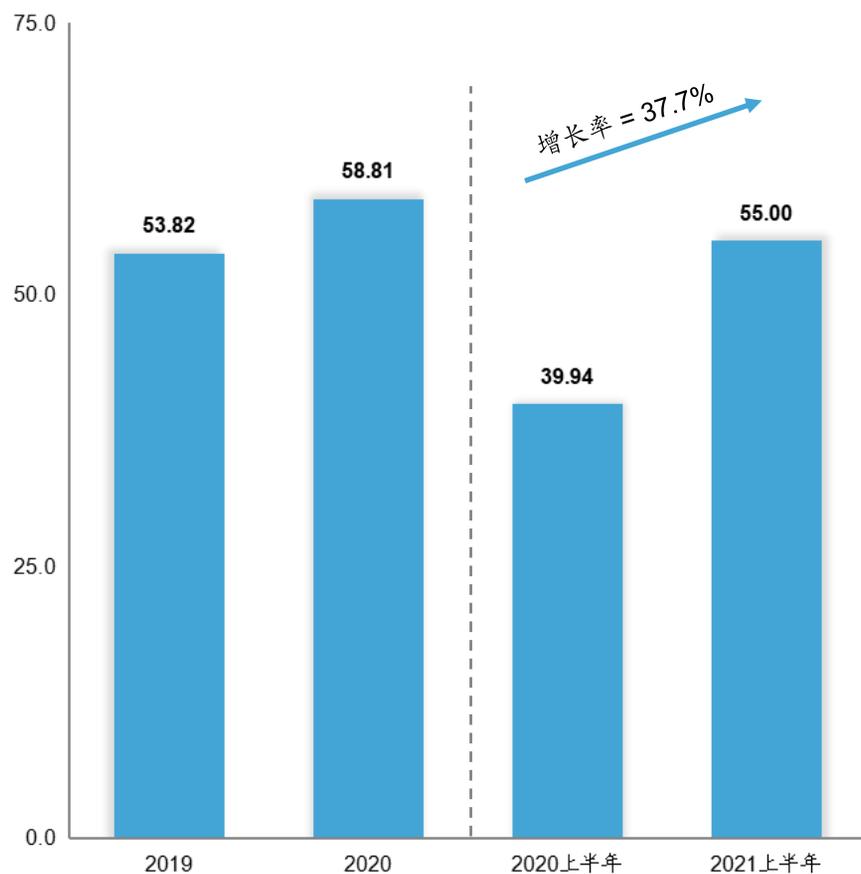
(百万元人民币)



2021上半年业绩概览（续）

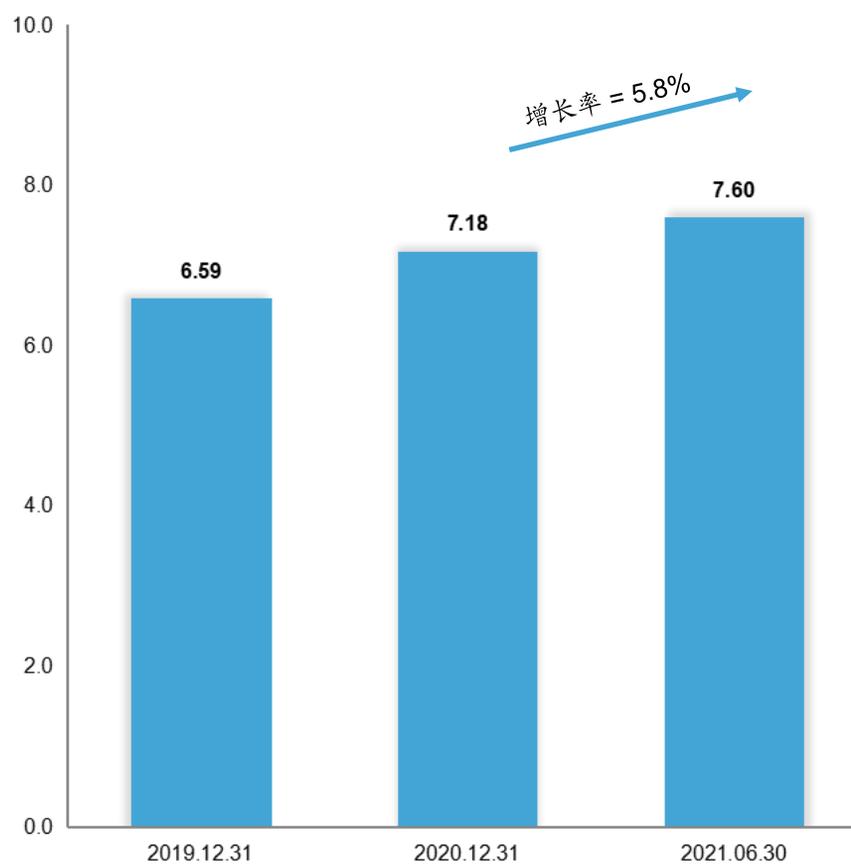
每股收益

(人民币分)



每股净资产

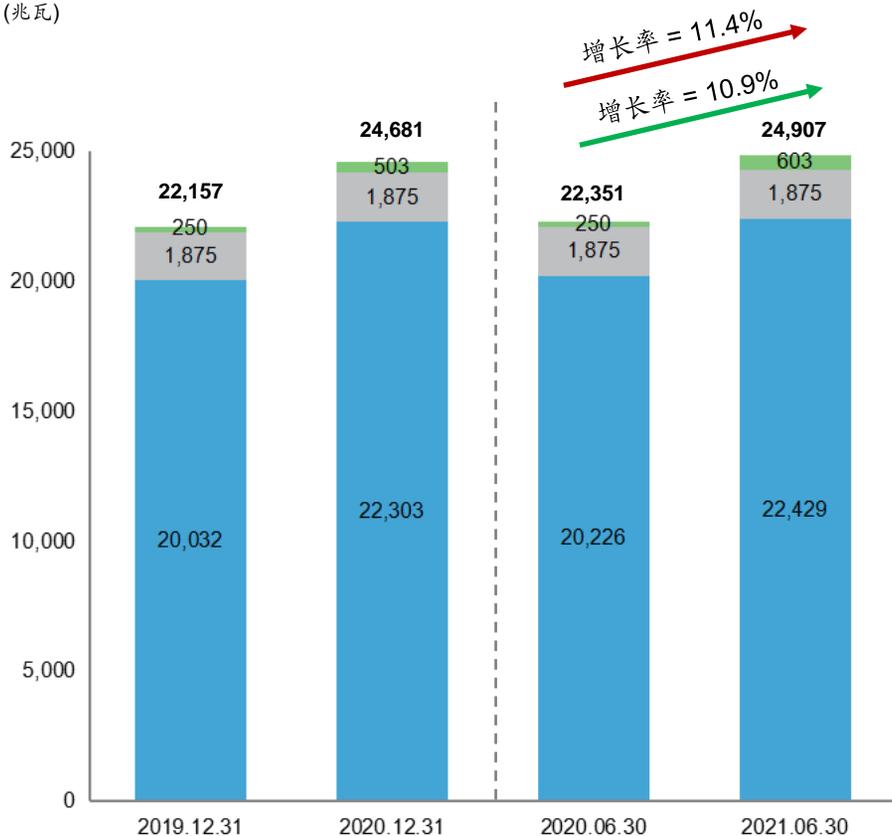
(人民币元)



2021上半年业绩概览（续）

控股装机容量

(兆瓦)

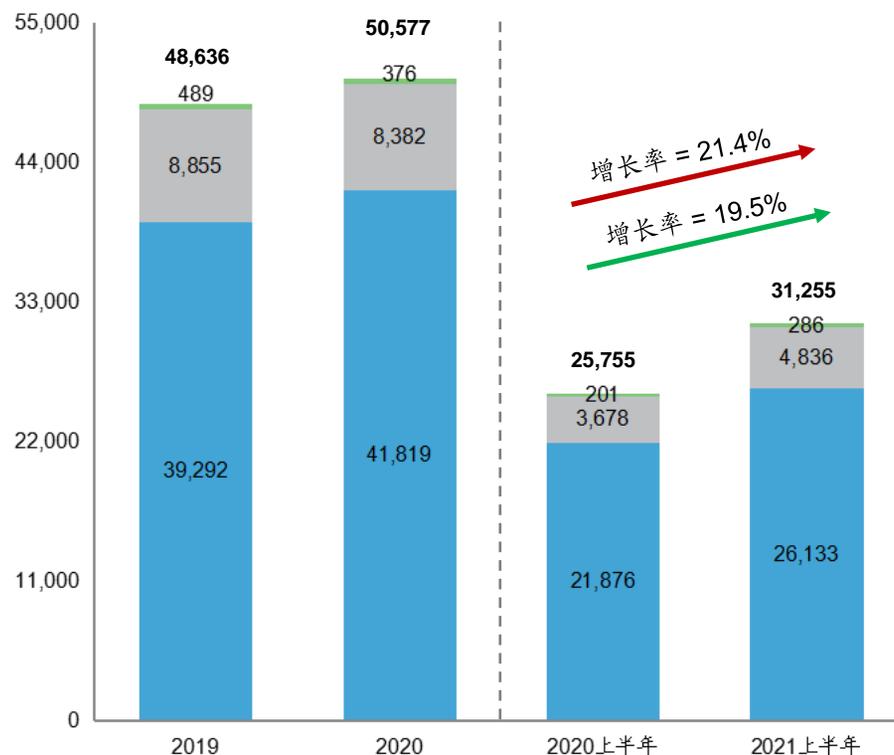


→ 总控股装机容量增长率
→ 风电控股装机容量增长率

■ 风电 ■ 火电 ■ 其他可再生能源

售电量

(吉瓦时)



→ 总售电量增长率
→ 风电售电量增长率

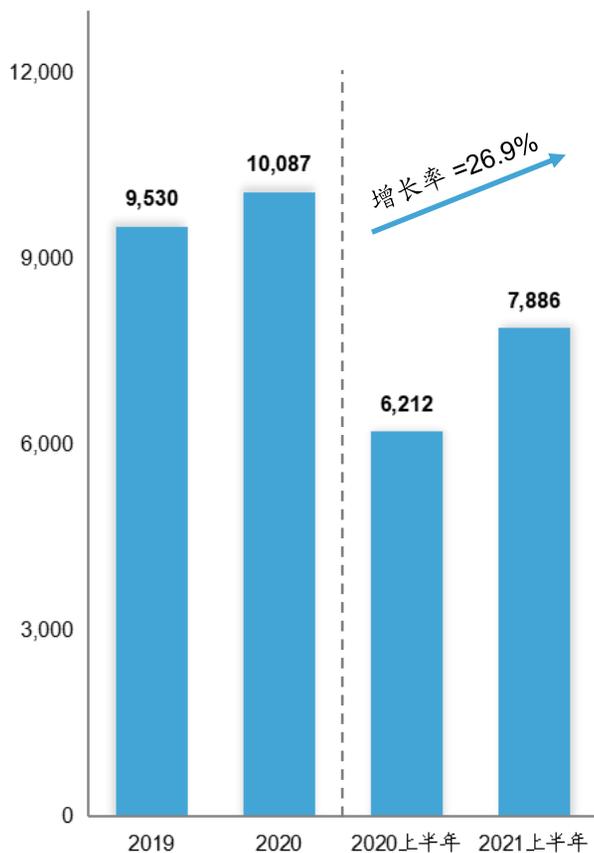


龙源电力集团股份有限公司
 CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

2021上半年业绩概览（续）

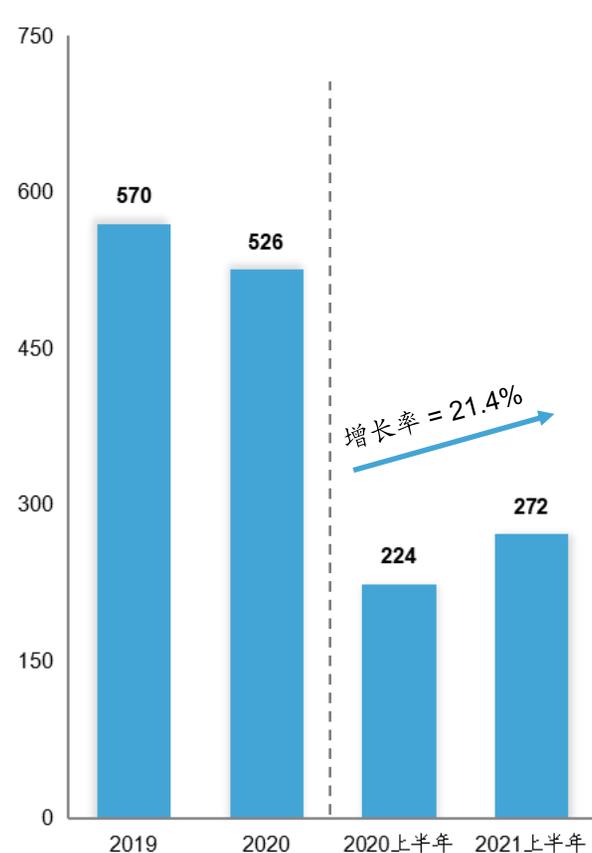
风电分部经营利润

(百万元人民币)



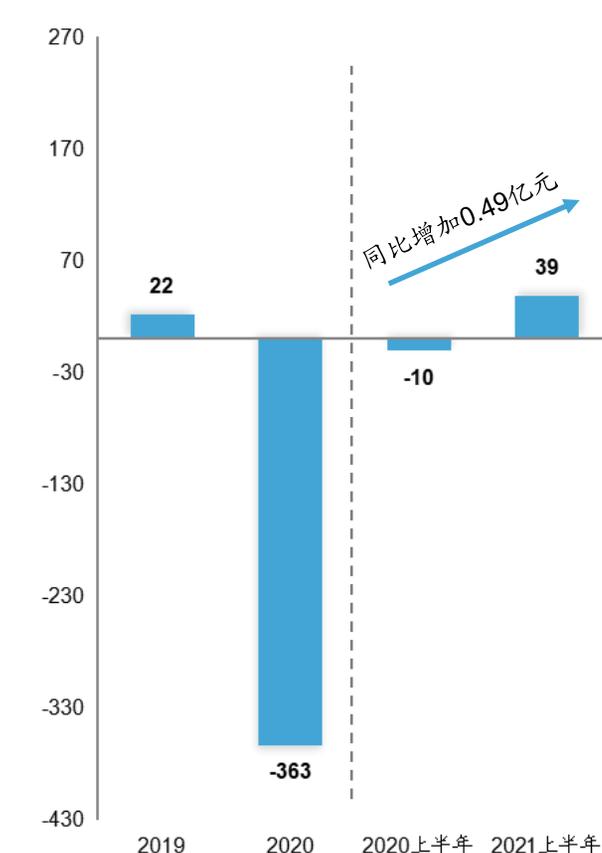
火电分部经营利润 (1)

(百万元人民币)



其他分部经营利润

(百万元人民币)



备注:

(1) 火电业务经营利润含售电、售热及其他和煤炭销售业务经营利润



国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司

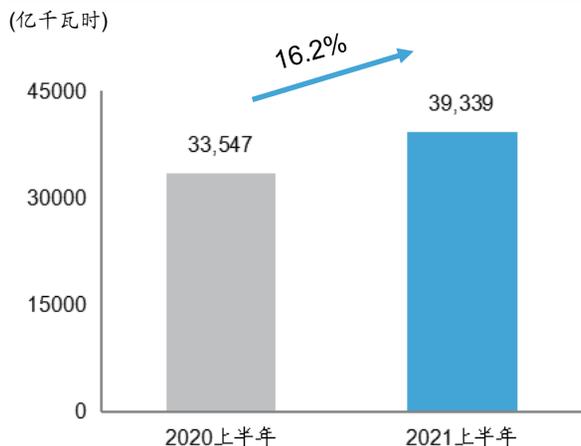
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED



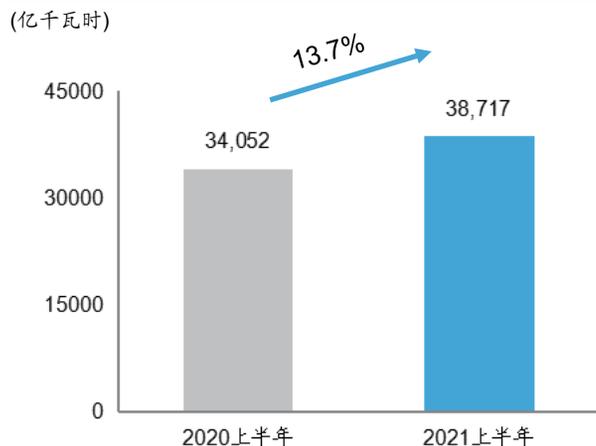
第二章 2021上半年业务表现

行业回顾 - 经营环境

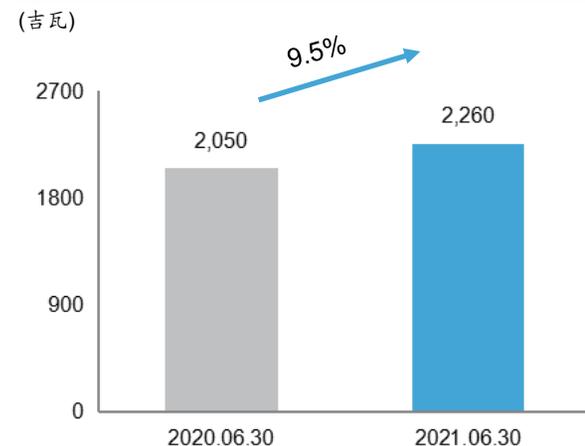
全社会用电量



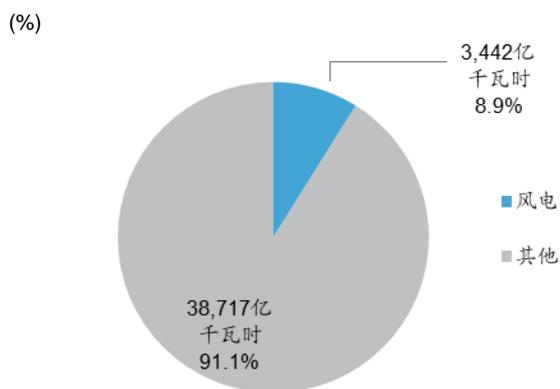
规模以上电厂发电量



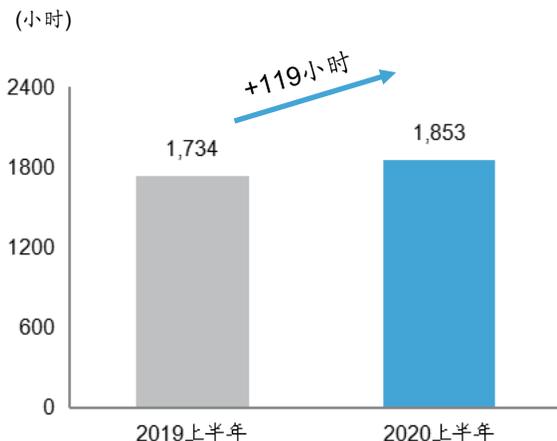
全国发电装机容量



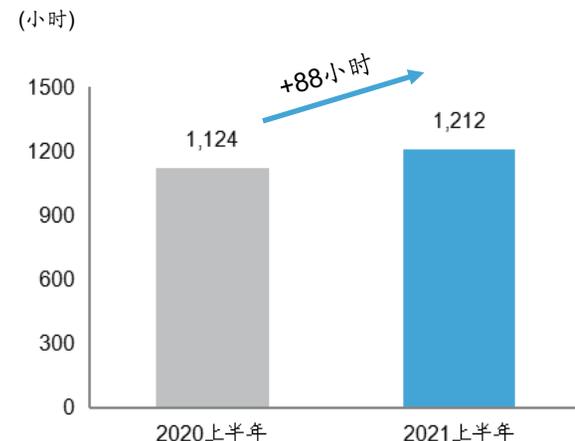
风电发电量占全国发电量比例



全国发电设备平均利用小时



全国风电平均利用小时



资料来源：中电联统计数据

行业回顾 – 政策环境

碳中和及绿色发展

- 2月, 《关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》
- 3月, 中央财经委员会第九次会议、中国可再生能源发展有关情况发布会
- 4月, 《2021年能源工作指导意见》
- 7月, 启动发电行业全国碳排放权交易市场上线交易

开发建设

- 2月, 《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》
- 5月, 《关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》
- 6月, 《关于报送整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》

行业回顾 – 政策环境

市场及消纳

- 1月, 《碳排放权交易管理办法(试行)》
- 2月, 《2021年能源监管工作要点》
- 3月, 《清洁能源消纳情况综合监管工作方案》
- 4月, 《关于加快推动新型储能发展的指导意见(征求意见稿)》
- 5月, 《国家发展改革委国家能源局关于2021年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》《全国一体化大数据中心协同创新体系算力枢纽实施方案》《关于进一步做好电力现货市场建设试点工作的通知》《关于做好新能源配套送出工程投资建设有关事项的通知》

电价及补贴

- 5月, 《2021年可再生能源电价附加补助资金预算的通知》
- 6月, 《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》、2021年第十二批可再生能源发电补贴项目清单

金融税收支持

- 1月, 《西部地区鼓励类产业目录(2020年本)》
- 3月, 《关于引导加大金融支持力度促进风电和光伏发电等行业健康有序发展的通知》

筑牢安全生产体系建设，数字化精准施治

加强信息智能化管理

- 基本实现设备、行为数据全量采集，从设备治理和流程管理两个维度持续优化数字平台功能，为科学管理、安全生产保驾护航

落实设备治理措施

- 建设全年无故障示范风电场，联合主机厂商精准治理；制定电量提升五年规划，重点项目差异化提升，长停机组有序恢复；建立故障预警机制

筑牢安全生产管理体系

- 结合标准化体系规范和管理实际制定契合单位特点的管理体系；各单位修编应急处置预案，确保“好用、实用、可操作”

提升运营管理水平

- 探索老旧机组上大压小技改的可行性，挖掘设备发电潜力；开展升压站分布式屋顶光伏建设，全面推进降本增效

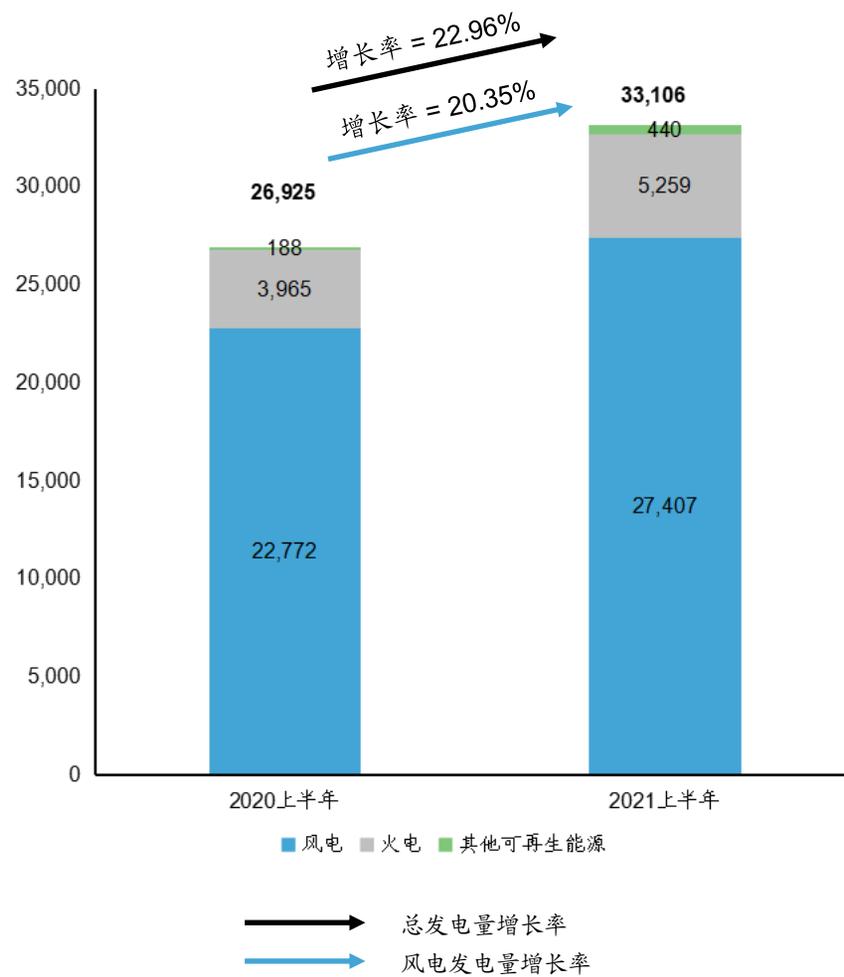
筑牢安全生产体系建设，数字化精准施治（续）

风电控股发电量按地域划分（兆瓦时）

		2021上半年	2020上半年	变化率	
国内	黑龙江	1,577,320	1,542,050	2.29%	
	吉林	776,485	619,488	25.34%	
	辽宁	1,428,730	1,262,956	13.13%	
	内蒙古	3,834,809	3,218,593	19.15%	
	江苏陆上	1,419,358	1,283,564	10.58%	
	江苏海上	2,107,571	1,600,722	31.66%	
	浙江	183,831	185,846	-1.08%	
	福建	1,311,207	1,169,892	12.08%	
	海南	55,926	59,616	-6.19%	
	甘肃	1,475,283	1,374,483	7.33%	
	新疆	2,051,795	1,785,480	14.92%	
	河北	1,921,996	1,328,700	44.65%	
	云南	1,431,940	1,418,330	0.96%	
	安徽	1,013,895	885,624	14.48%	
	山东	711,907	475,148	49.83%	
	天津	368,763	200,358	84.05%	
	山西	1,373,075	871,531	57.55%	
	宁夏	934,491	742,908	25.79%	
	贵州	721,495	835,051	-13.60%	
	陕西	562,874	436,049	29.09%	
	西藏	9,143	8,039	13.73%	
	重庆	327,077	221,809	47.46%	
	上海	58,178	60,875	-4.43%	
	广东	155,258	130,075	19.36%	
	湖南	268,817	139,690	92.44%	
	广西	267,782	184,199	45.38%	
	江西	208,636	162,649	28.27%	
	湖北	100,520	50,898	97.49%	
	青海	124,540	37,942	228.24%	
	河南	133,129	-	-	
	国外	加拿大	144,767	146,680	-1.30%
		南非	346,703	333,116	4.08%
		合计	27,407,301	22,772,357	20.35%

控股发电量

(吉瓦时)

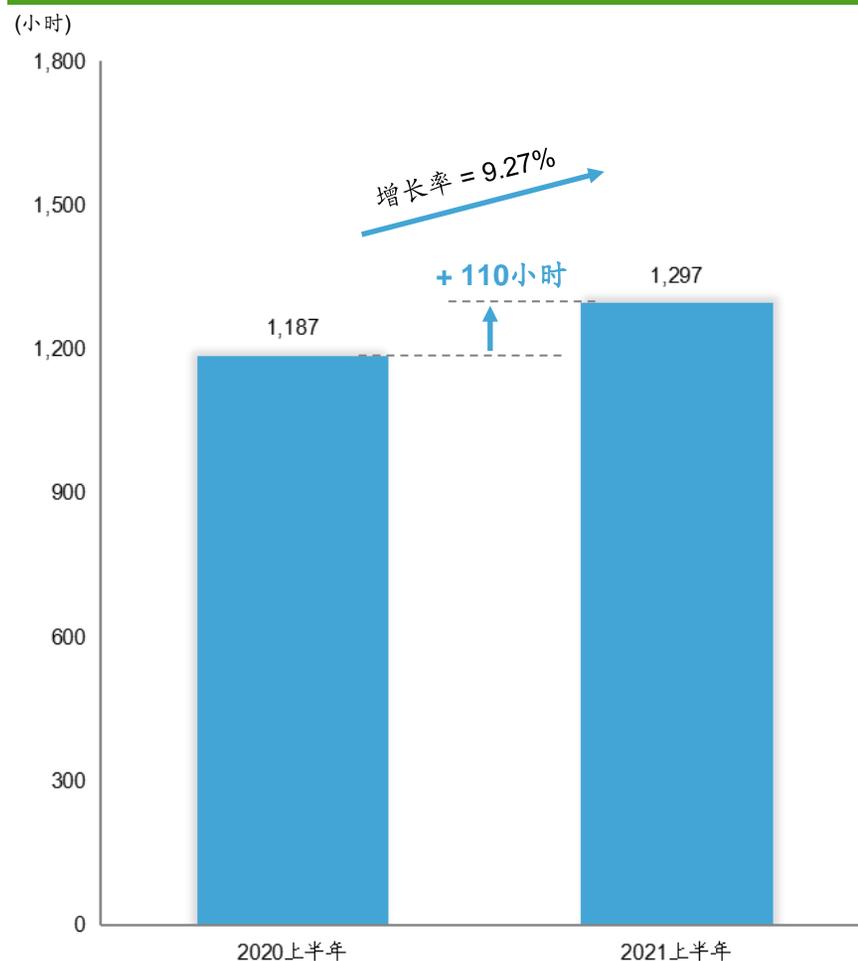


筑牢安全生产体系建设，数字化精准施治（续）

风电平均利用小时按地域划分（小时）

		2021上半年	2020上半年	变化率
国内	黑龙江	1,277	1,249	2.24%
	吉林	1,299	1,132	14.75%
	辽宁	1,364	1,227	11.17%
	内蒙古	1,455	1,221	19.16%
	江苏陆上	1,060	1,020	3.92%
	江苏海上	1,423	1,355	5.02%
	浙江	807	810	-0.37%
	福建	1,305	1,419	-8.03%
	海南	565	602	-6.15%
	甘肃	1,144	1,066	7.32%
	新疆	1,290	1,136	13.56%
	河北	1,298	1,133	14.56%
	云南	1,647	1,745	-5.62%
	安徽	1,253	1,204	4.07%
	山东	1,452	1,196	21.40%
	天津	1,313	1,014	29.49%
	山西	1,422	992	43.35%
	宁夏	1,206	960	25.63%
	贵州	1,002	1,158	-13.47%
	陕西	1,184	993	19.23%
	西藏	1,219	1,072	13.71%
	重庆	1,130	1,056	7.01%
	上海	1,225	1,282	-4.45%
	广东	1,235	1,279	-3.44%
	湖南	1,178	1,231	-4.31%
	广西	1,393	1,489	-6.45%
	江西	1,271	1,423	-10.68%
	湖北	1,414	1,060	33.40%
	青海	1,047	845	23.91%
	河南	967	-	-
	国外	加拿大	1,461	1,480
	南非	1,418	1,362	4.11%
	合计	1,297	1,187	9.27%

风电平均利用小时



紧跟政策引领，快速获取内外优质资源



- 分析在新能源领域内的优势与不足，综合国家宏观经济发展形势和新常态下新能源投资环境和政策变化以及可能面临的风险，构建新能源发展路线图
- 坚定“十四五”期间核心发展思想和路径：
 - 加强光伏的高效快速发展
 - 巩固风电的全面领先优势地位
 - 打造清洁高效的多能互补大基地名片
 - 积极探索海上风电平价上网
 - 拓展储能、氢能等新兴技术与引领
- 以自主开发、合作开发和并购项目等多种形式，快速获取优质资源，高质量推进项目落地
- 深化并创新与兄弟单位的合作，利用国家能源集团遍布全国的煤炭、电力、运输、化工等全产业链优势，拓展资源储备
- 2021年上半年，新增签订风电及光伏开发协议23吉瓦，远超去年同期水平，且均位于资源较好地区；新增核准(备案)项目容量3,200兆瓦，为去年同期五倍；竞价中标项目1,860兆瓦



国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

严格落实环保水保，工程建设稳步推进

持续做好安全环保管理，多环节加强统筹策划

多措并举督促外部建设条件办理，工程项目按计划稳步推进

多条线实施标准化管理，提升基建团队素质

2021年上半年，新增投产2个风电项目，1个光伏发电项目，装机容量226.5兆瓦

截至2021年6月30日，集团控股装机容量为24,907兆瓦：

风电：22,429兆瓦

火电：1,875兆瓦

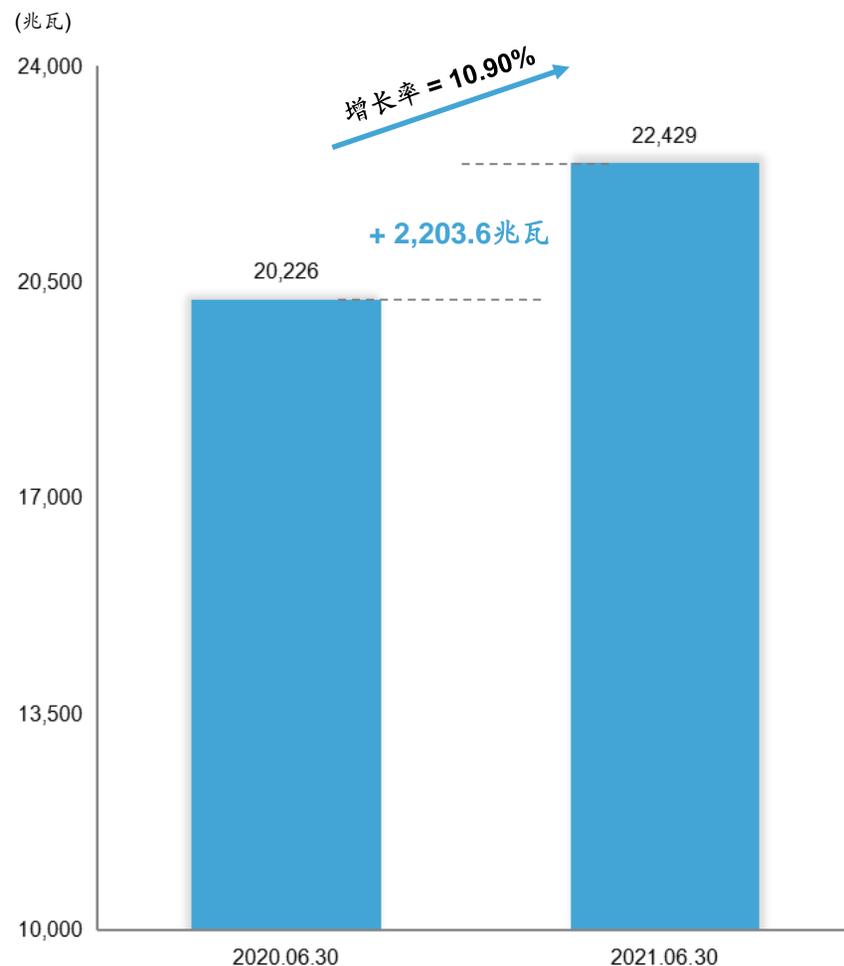
其他可再生能源：603兆瓦

严格落实环保水保，工程建设稳步推进（续）

风电控股装机容量按地域划分（兆瓦）

		2021.06.30	2020.06.30	变化率	
国内	黑龙江	1,234.70	1,234.70	0.00%	
	吉林	762.05	547.4	39.21%	
	辽宁	1,047.20	1,047.20	0.00%	
	内蒙古	2,635.80	2,635.80	0.00%	
	江苏陆上	1,338.50	1,338.50	0.00%	
	江苏海上	1,585.30	1,180.30	34.31%	
	浙江	227.90	227.9	0.00%	
	福建	1,074.60	1,017.10	5.65%	
	海南	99.00	99.00	0.00%	
	甘肃	1,289.80	1,289.80	0.00%	
	新疆	1,590.80	1,590.80	0.00%	
	河北	1,770.10	1,470.10	20.41%	
	云南	869.50	869.50	0.00%	
	安徽	809.10	779.10	3.85%	
	山东	618.40	463.40	33.45%	
	天津	347.50	244.00	42.42%	
	山西	1,041.75	939.00	10.94%	
	宁夏	774.70	774.70	0.00%	
	贵州	789.00	741.50	6.41%	
	陕西	539.20	439.20	22.77%	
	西藏	7.50	7.50	0.00%	
	重庆	289.50	209.50	38.19%	
	上海	47.50	47.50	0.00%	
	广东	125.74	101.74	23.59%	
	湖南	287.35	148.00	94.16%	
	广西	192.30	192.30	0.00%	
	江西	196.40	148.40	32.35%	
	湖北	94.20	48.00	96.25%	
	青海	150.00	50.00	200.00%	
	河南	173.65	-	-	
	国外	加拿大	99.10	99.10	0.00%
		南非	244.50	244.50	0.00%
	乌克兰	76.50	-	-	
合计		22,429.14	20,225.54	10.90%	

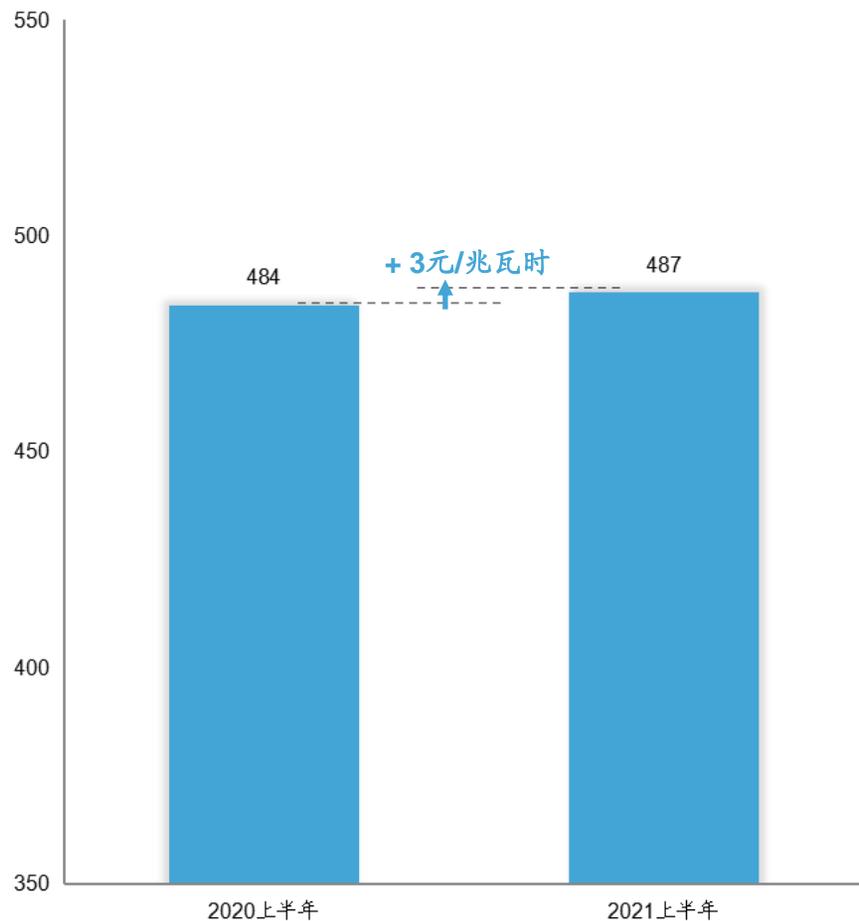
风电控股装机容量



加强营销管理，电价保持稳定

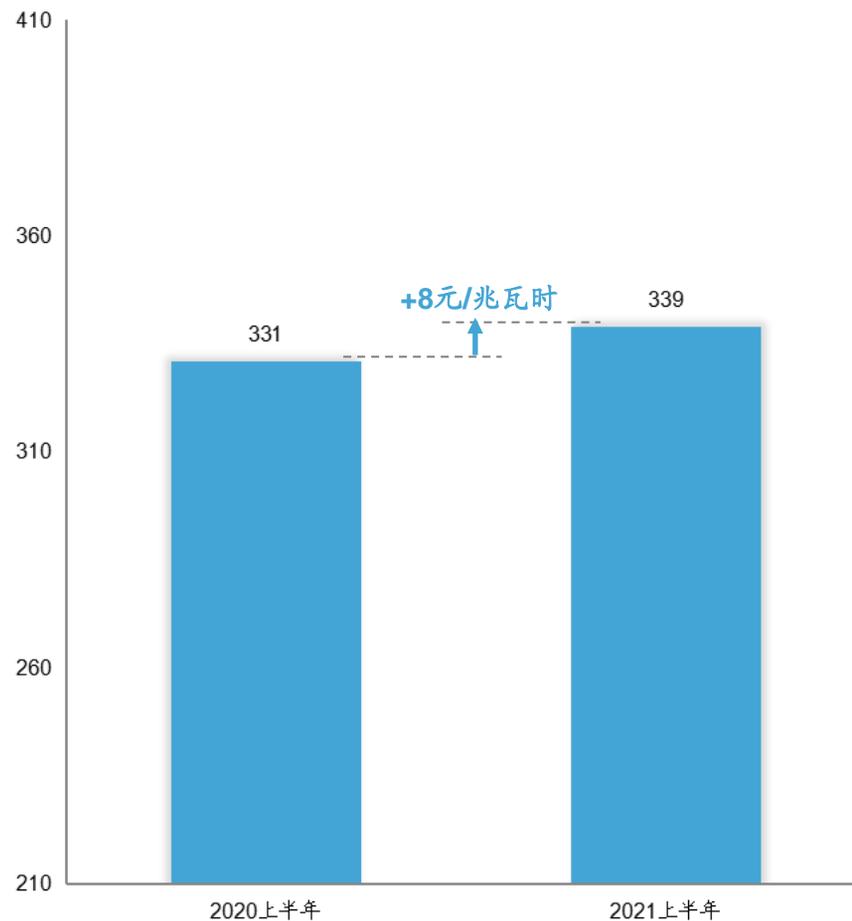
风电平均上网电价（不含增值税）

(元/兆瓦时)



火电平均上网电价（不含增值税）

(元/兆瓦时)



拓宽融资渠道，压降资金成本保持行业领先

资金成本继续保持行业领先水平

- 加大融资集约化管控力度，统筹运作，开展存量带息负债置换优化，节约财务费用
- 利用基于总部垂直管理的资金计划协调机制，刚性资金计划管理，持续提升资金使用效率，实现资金时间价值最大化
- 融资层面，紧盯境内外两大资金市场，进一步拓宽融资渠道，提高资金流转效率；成功发行十六期超短期融资券，资金成本保持行业优势
- 通过公开市场金融工具盘活存量资产，成功发行一期10.3亿元再生能源电价附加补助资产证券化产品，创新开展可再生能源财产权信托完成22.33亿元补贴出表业务
- 利用自身资金优势，盘活资金，使用多种金融工具，如供应链产品、银行承兑等多种方式进行对外支付，压降资金成本率

提升自主创新能力，科技攻关按计划开展

- 提升科技自立自强能力，积极探索行业新发展模式，编制“十四五”科技创新发展规划
- 各项科技项目均按计划开展：
 - 国家能源集团重点科技攻关计划漂浮式融合网箱养殖示范项目取得重要进展
 - 国家重点研发计划项目“风力发电复杂风资源特性研究及其应用验证”顺利通过国家科技部中期检查
 - 两个新能源侧储能研究与示范项目，完成了可研、技术路线筛选、专家论证、初设和招标文件编制等工作
- 科技攻关成果：
 - 新申请发明专利2项，新授权发明专利2项，实用新型专利21项
 - 发表论文20余篇，撰写各类技术报告20篇
 - 《风力发电场升压站防雷系统运行维护规程》等9项行业标准和《海上风力发电机组支撑结构安全监测技术导则》等4项团体标准获批发布
 - 《风力发电机组密封系统检修规程》等3项行业标准立项提案通过审批
 - 《风力发电场继电保护技术监督规程》等2项国家能源集团企业标准正式立项



战疫情新投产乌克兰，海外业务运转良好

- 克服疫情不利因素影响，在海外业务方面取得积极成效：乌克兰尤日内风电项目已并网投产；乌克兰南方风电项目工程建设有序开展
- 强化境外资产管理，有效防控疫情及生产风险，各在运项目运营情况良好：上半年，加拿大德芙林风电项目发电量**144.77**吉瓦时，利用小时数**1,461**小时；南非德阿风电项目发电量**346.70**吉瓦时，利用小时数**1,418**小时
- 积极深挖中东欧、东南亚、非洲、拉美等市场潜力，开拓重点项目，力求实现区域滚动发展及重点市场突破



国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED



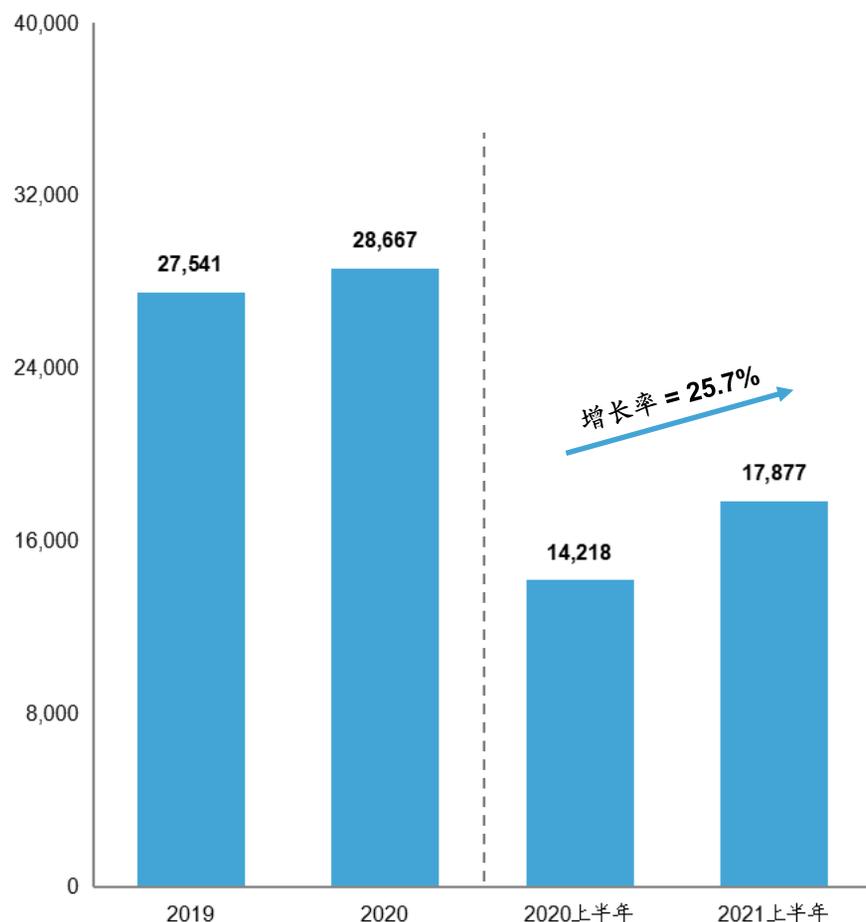
第三章

2021上半年财务表现

2021上半年总体业绩情况

营业收入 (1)

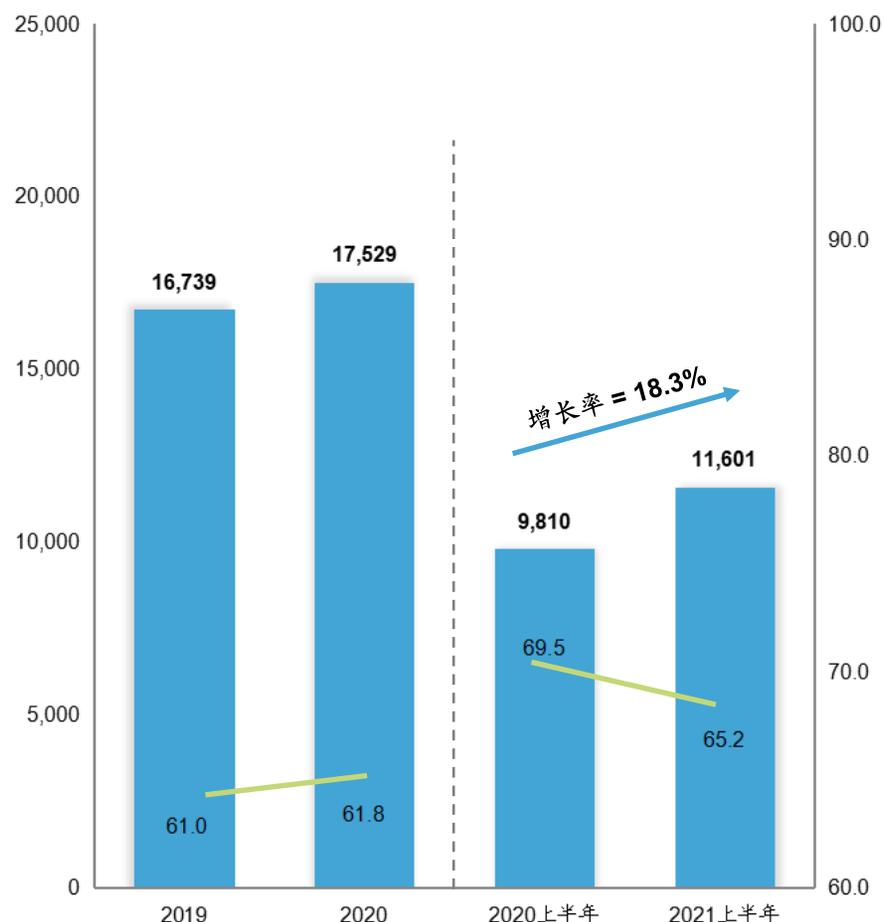
(百万元人民币)



调整后EBITDA及EBITDA利润率(2)

(百万元人民币)

(%)



国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

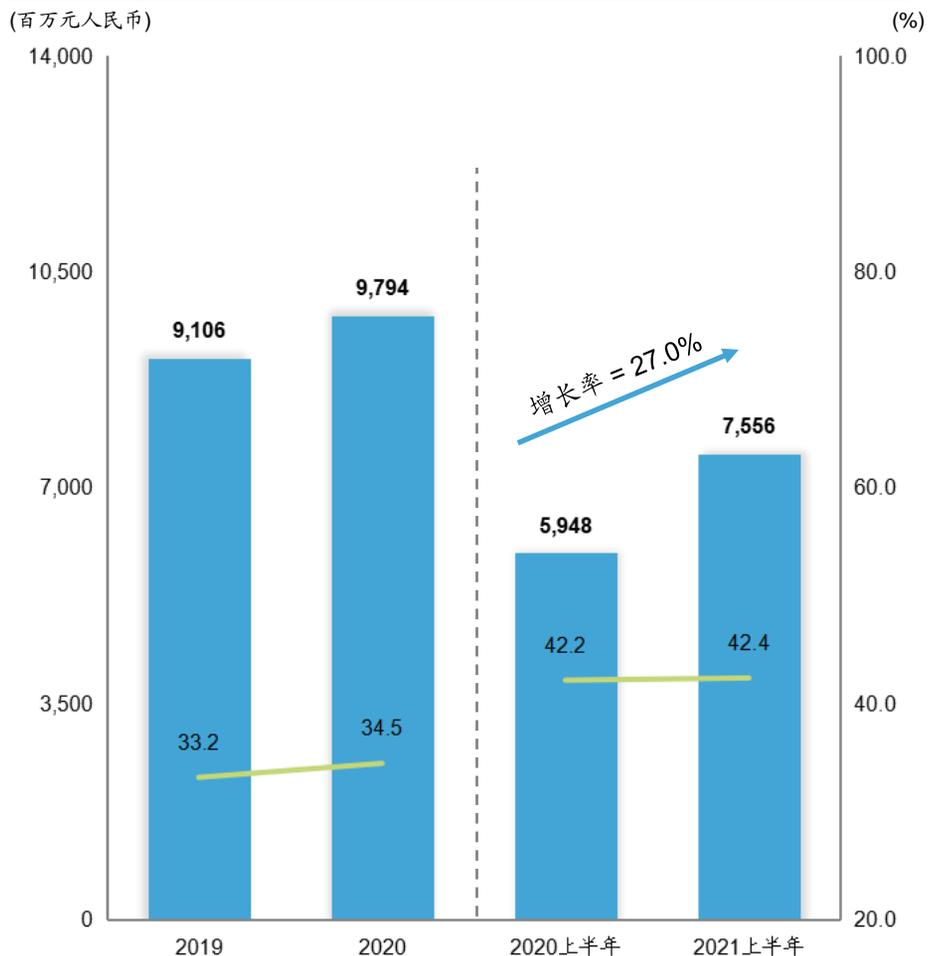
备注:

(1) 含特许权项目建设收入

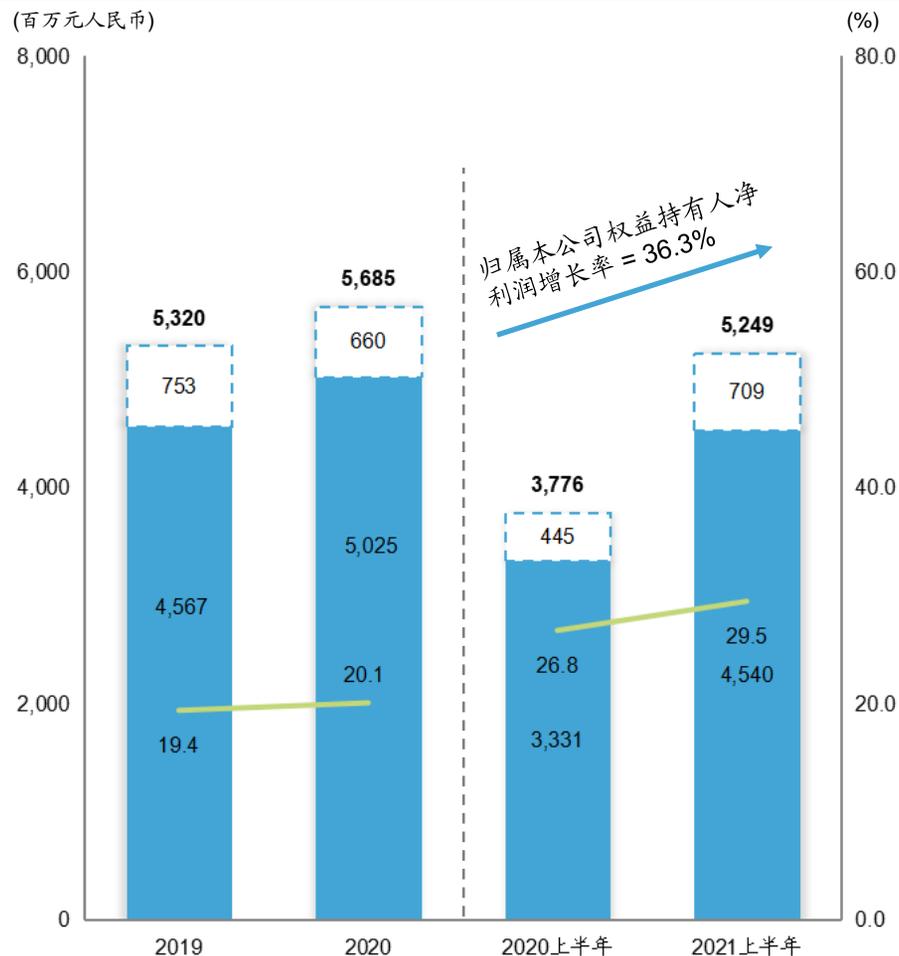
(2) 调整后EBITDA已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

2021上半年总体业绩情况 (续)

调整后营运利润及营运利润率 (1)



净利润及净利润率 (2)



备注:

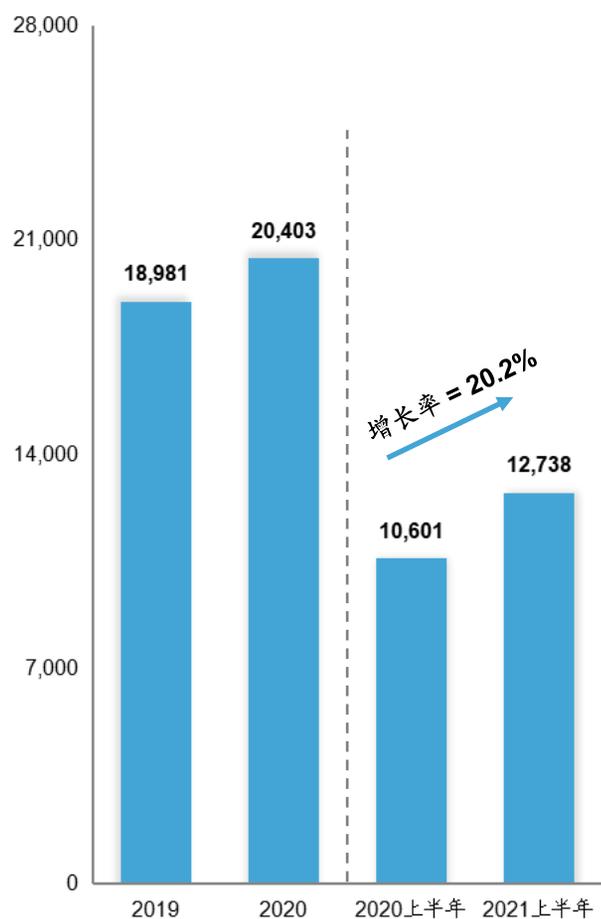
(1) 调整后营运利润已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

(2) 实线部分为归属本公司权益持有人的净利润, 虚线部分为非控股权益持有人应占利润。计算净利润率时使用的是含非控股权益持有人应占利润的净利润, 收入已扣除特许权项目建设收入

2021上半年风电业绩

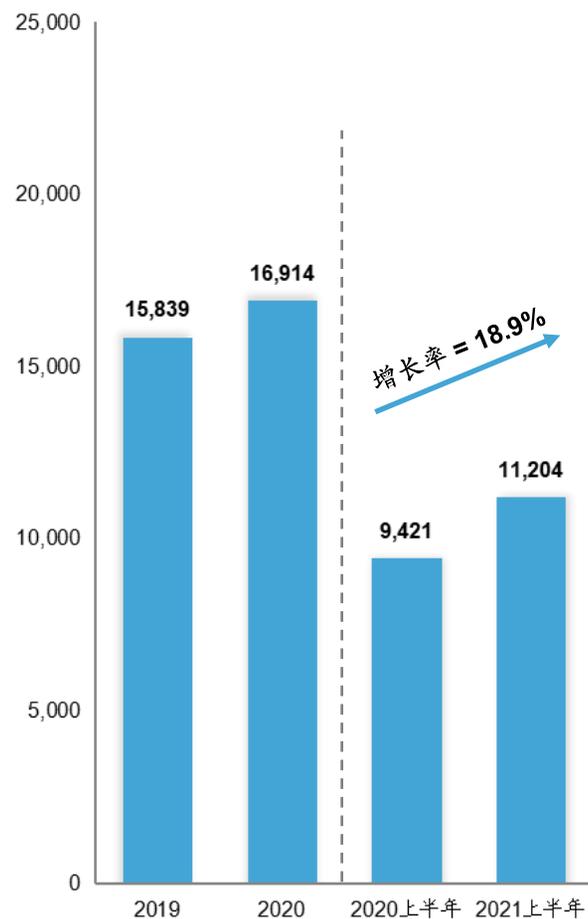
营业收入(1)

(百万元人民币)



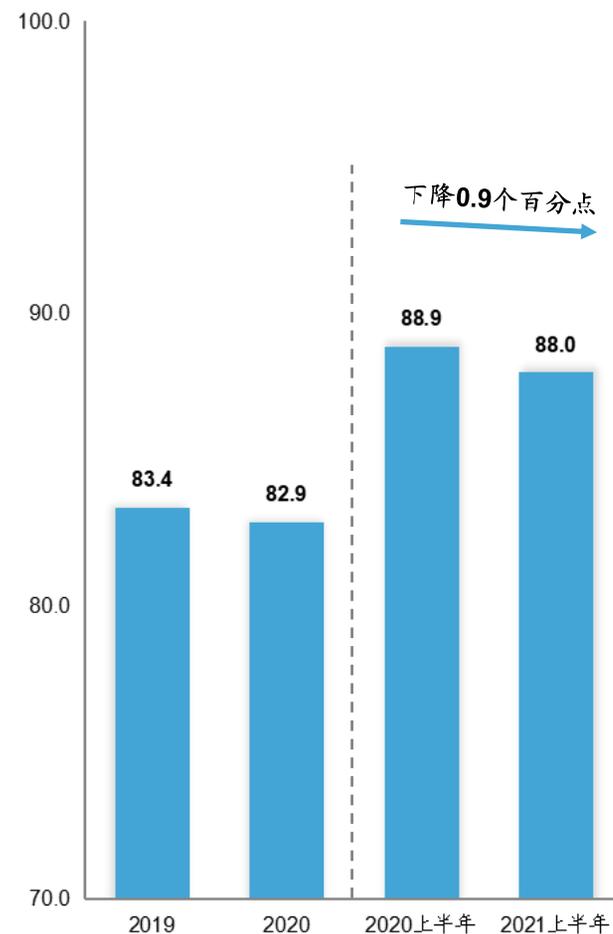
调整后EBITDA (2)

(百万元人民币)



调整后EBITDA利润率(2)

(%)



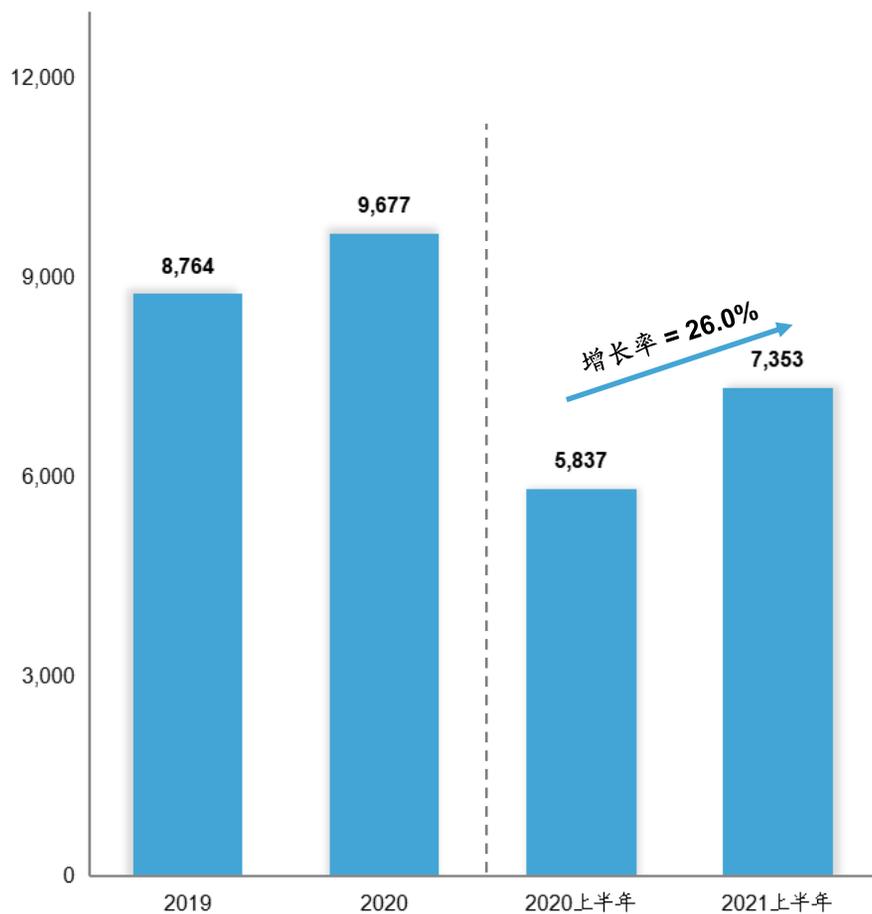
备注:

- (1) 收入已扣除特许权项目建设收入
 (2) 调整后EBITDA 已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失

2021上半年风电业绩（续）

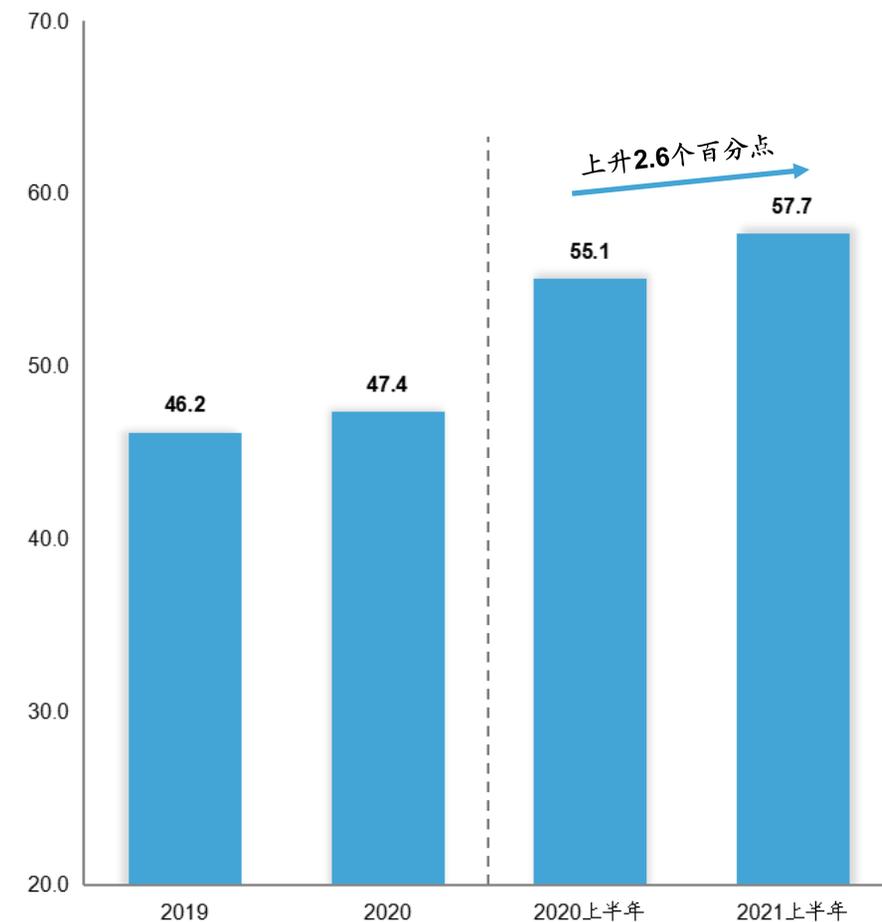
调整后营运利润(1)

(百万元人民币)



调整后营运利润率(1)

(%)



国家能源集团
CHN ENERGY
龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

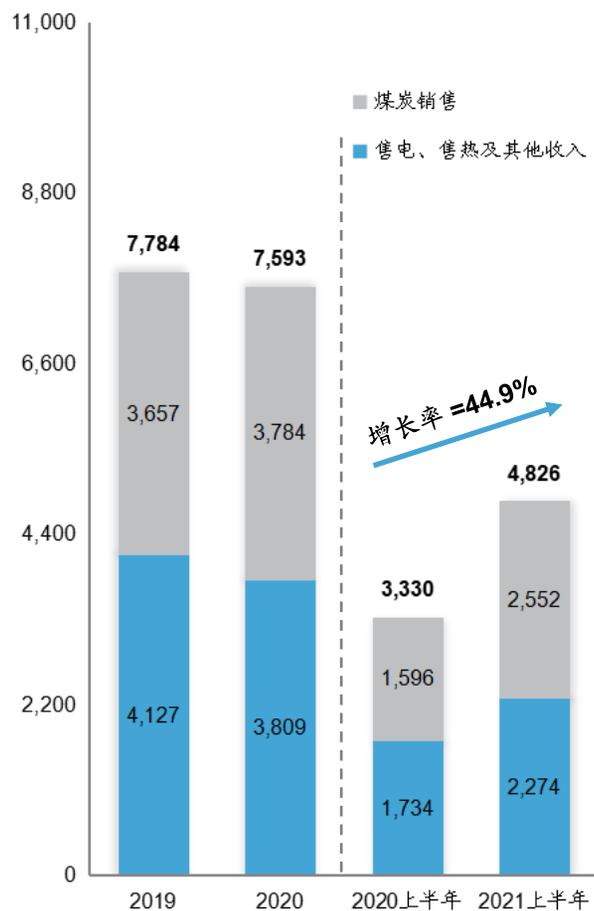
备注:

(1) 调整后营运利润已扣除其他净收入，加回非经常性减值损失

2021上半年火电业绩

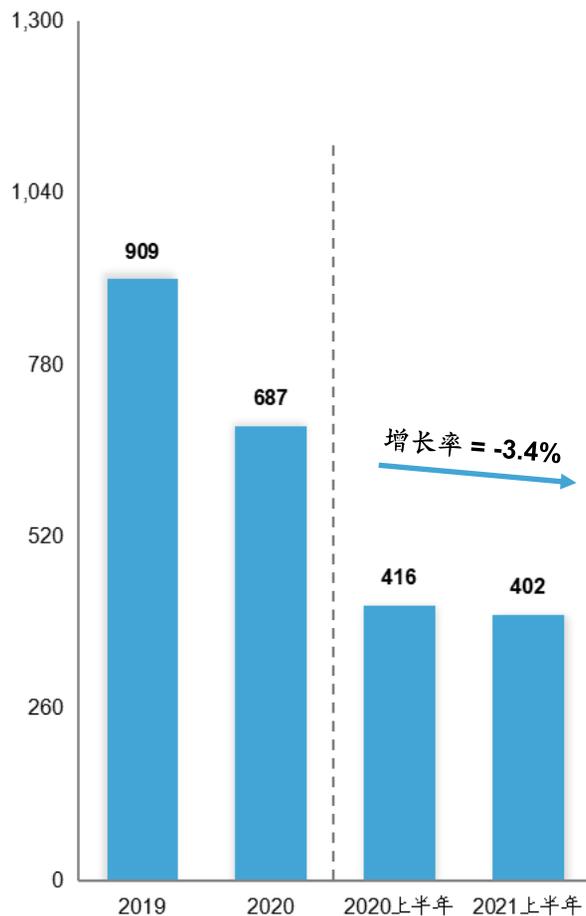
营业收入

(百万元人民币)



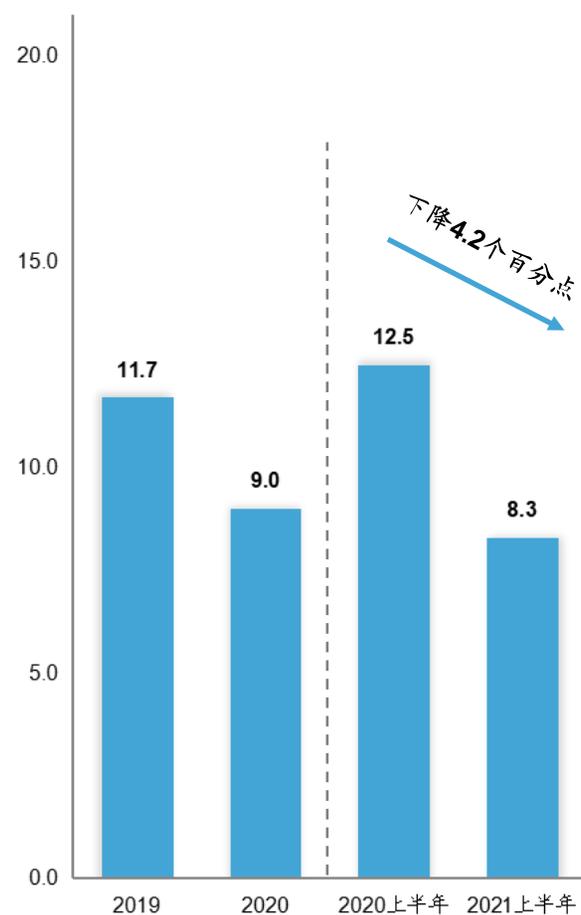
调整后EBITDA (1)

(百万元人民币)



调整后EBITDA利润率(1)

(%)



龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

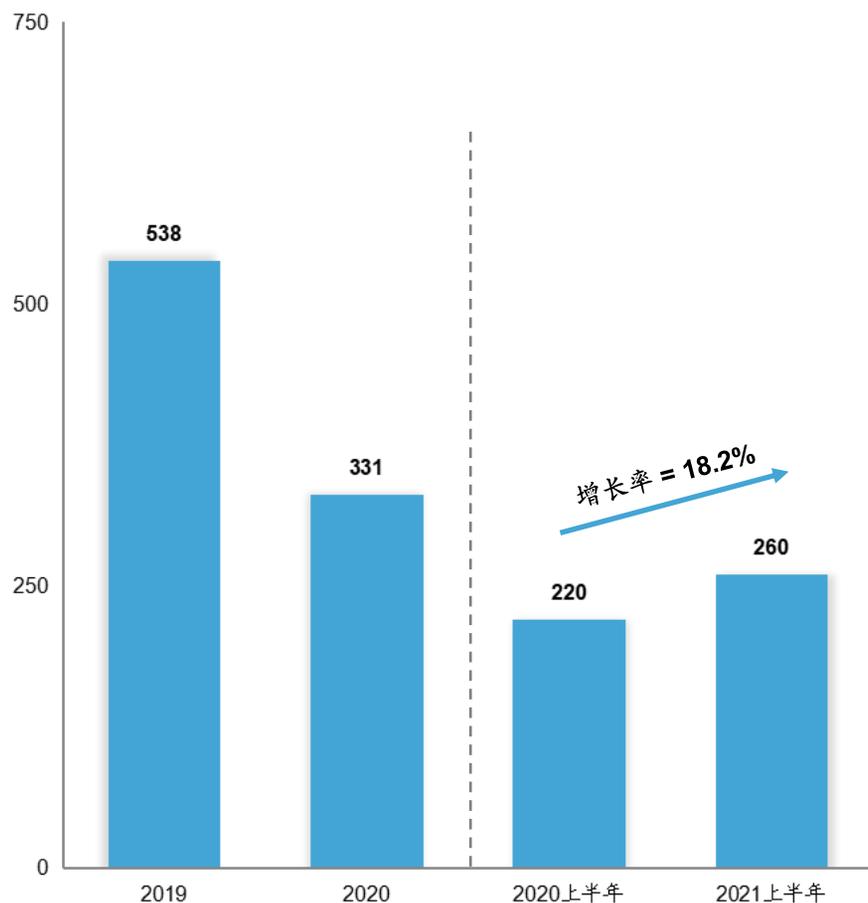
备注:

(1) 调整后EBITDA已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失, 含煤炭销售业务

2021上半年火电业绩（续）

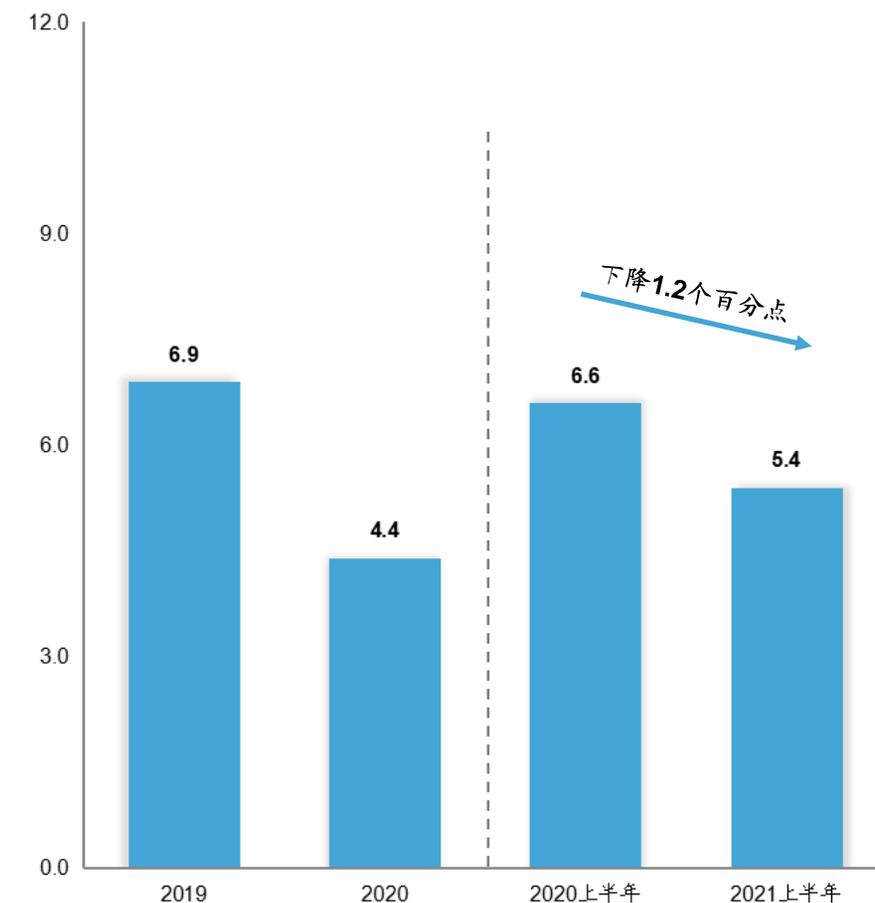
调整后营运利润 (1)

(百万元人民币)



调整后营运利润率 (1)

(%)



备注:

(1) 调整后营运利润已扣除其他净收入, 加回非经常性减值损失, 含煤炭销售业务

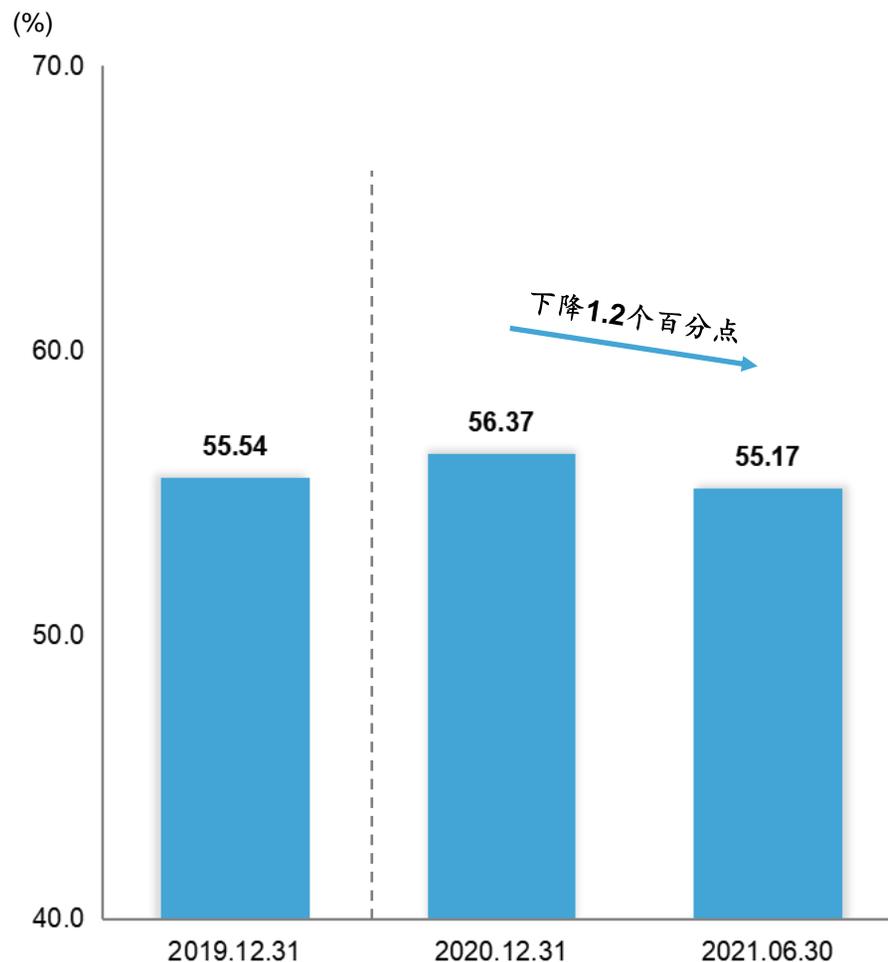
资产负债结构

资产负债表主要数据

(百万元人民币)

	2021年 06月30日	2020年 12月31日	变化率
银行存款及现金	3,329	5,226	-36.30%
短期借款	35,624	37,875	-5.94%
长期借款	53,748	52,598	2.19%
总负债	109,733	108,837	0.82%
净资产	70,502	66,449	6.10%
总资产	180,235	175,286	2.82%

净债务负债率(1)



备注:

(1) 净债务 / (净债务 + 股东权益(包括少数股东权益))

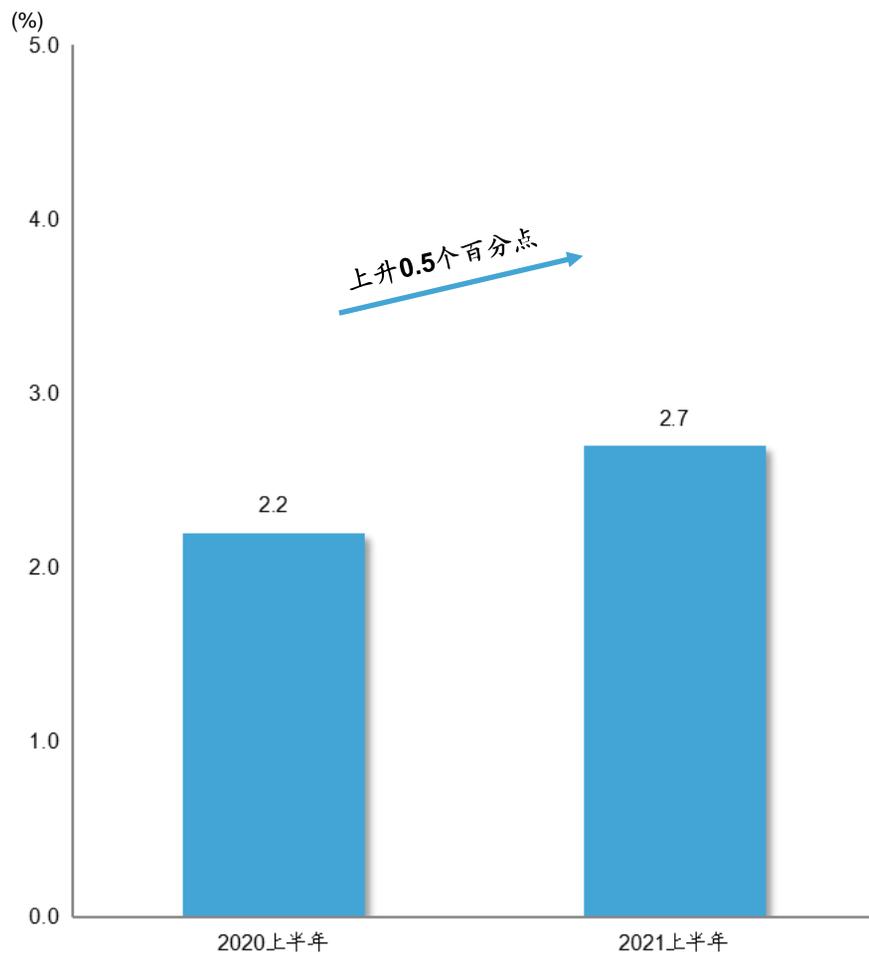


国家能源集团
CHN ENERGY

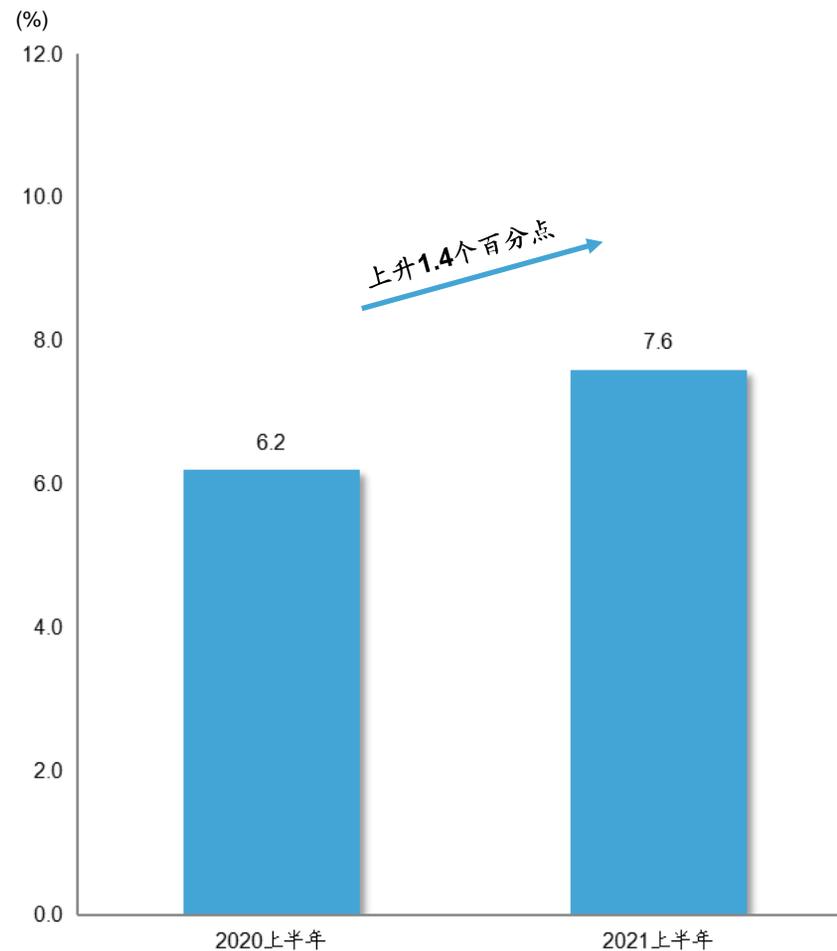
龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

资产收益情况

ROA⁽¹⁾ (平均资产回报率)



ROE (平均净资产回报率)



备注:

(1) ROA平均资产回报率不含少数股东权益

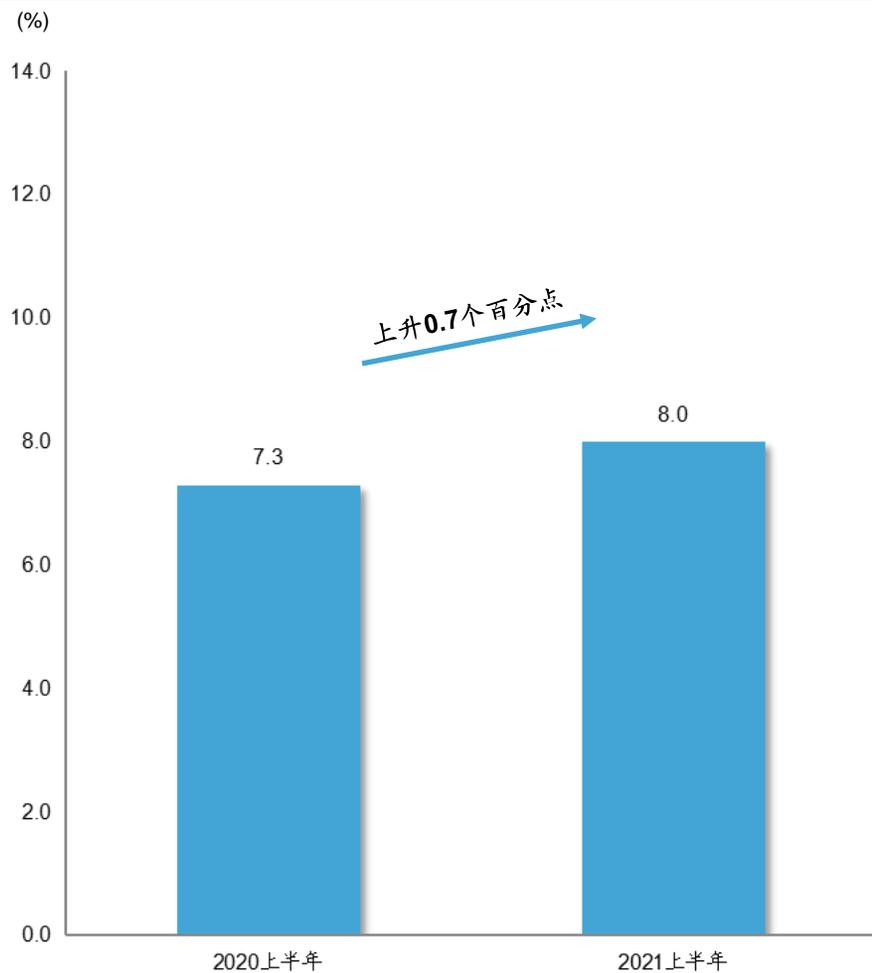


国家能源集团
CHN ENERGY

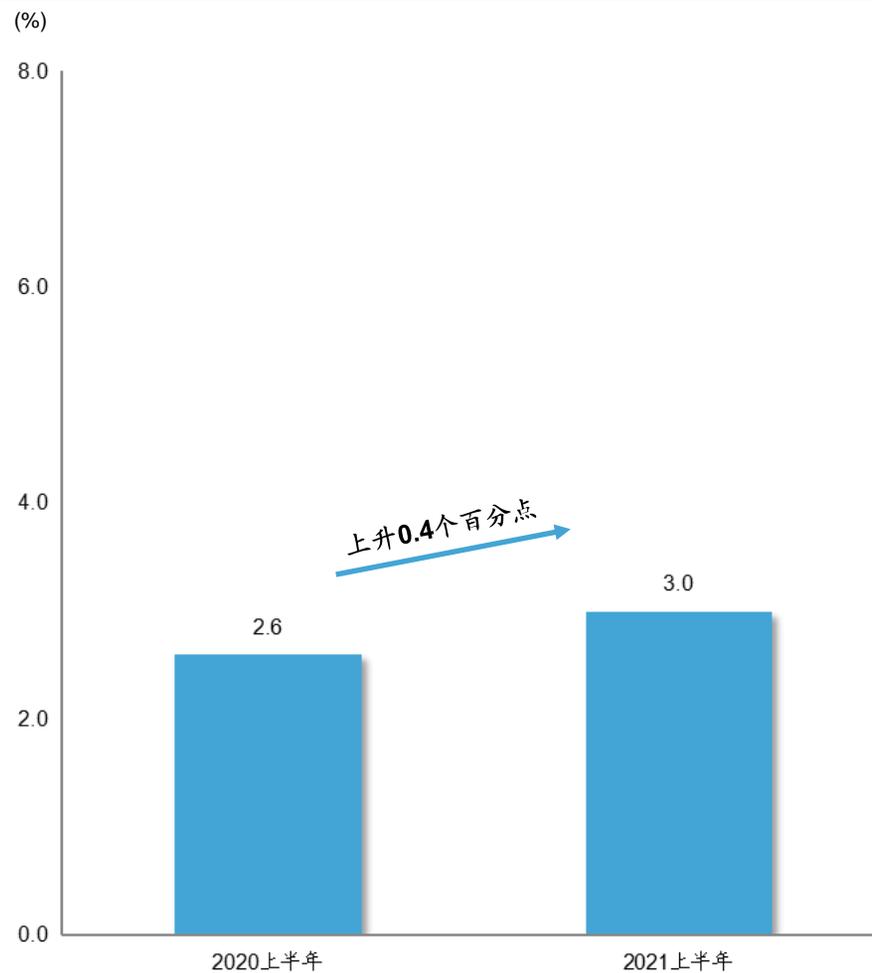
龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

资产收益情况 (续)

风电业务ROE (平均净资产回报率)



火电业务ROE (平均净资产回报率)





第四章

2021下半年展望

公司展望

强化使命担当，打开发展新局面

强化改革创新，构建企业新机制

强化底线红线，保障安全新形势

强化增收创效，实现效益新提升

强化党的领导，推进党建开新局



国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED



THANKS!



国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED