2019年 年度报告摘要

公司代码：600021　　公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司

一重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。

2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

3 公司全体董事出席董事会会议。

4 信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司 2019 年度经审计的财务报告，2019 年度母公司实现净利润 275,602,368.54 元，扣除按当期净利润 10%提取的法定盈余公积 27,560,236.85 元，当年尚余可供股东分配利润为 248,042,131.69 元，加上 2019 年初未分配利润 2,466,621,820.93 元，扣除 2018 年度现金红利分配 863,664,185.01 元，2019 年末可供股东分配的利润余额为 1,850,999,767.61 元。

根据公司经营实际情况和发展项目资金支出安排，建议本次利润分配方案为：按 2019 年底总股本 2,617,164,197 股为基数，每股派发现金红利 0.13 元（含税），预计分配 340,231,345.61 元。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

二公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上海证券交易所	上海电力	600021	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	夏梅兴	邹忆
办公地址	上海市中山南路 268 号 36 层	上海市中山南路 268 号 36 层
电话	021-23108718 或 021-23108800 转	021-23108718 或 021-23108800 转
电子信箱	sepco@shanghaipower.com	sepco@shanghaipower.com

2 报告期公司主要业务简介

（一）公司主营业务情况

公司业务涵盖高效燃煤火力发电、燃气发电、风电、太阳能发电、综合智慧能源、现代电力服务业等领域，是上海市最主要的综合能源供应商和服务商之一，按照“做精上海、做优国内、做强海外”的发展思路，产业布局遍及全国，并逐步向海外开拓。公司主营业务包括发电、供热、电力服务等，具体如下：

1、发电业务

发电业务是公司的核心业务。在加快煤电低碳高效发展的基础上，公司大力发展风电、太阳能发电等可再生新能源产业，大力提高可再生能源的发电比重。煤电板块形成了 300MW、600MW、1000MW 的燃煤机组系列，涵盖了亚临界、超临界、超超临界参数等级。气电板块形成了 E、F 级燃气轮机以及分布式供能小型内燃机等燃机系列，运行绩效优秀。新能源板块从无到有，形成了风电、太阳能光伏系列。

截至 2019 年 12 月底，公司控股装机容量为 1581.69 万千瓦，清洁能源占装机规模的 46.08%，其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 53.92%，气电 239.82 万千瓦、占比 15.16%，风电 214.79 万千瓦、占比 13.58%，光伏发电 274.28 万千瓦、占比 17.34%。

2、热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属漕泾热电、吴泾热电厂、外高桥发电等电厂，主要服务对象为重点工业企业。公司热电联供机组容量较大、效率较高。公司所属漕泾热电拥有国内最大的燃气蒸汽联合循环热电联供机组，其供热量、供热参数等均在业内领先，处于国内外同类设备领先水平。

2019 年全年，公司供热量 1918.28 万吉焦，同比增长 7.08%；公司在上海地区的供热量占上海市公用电厂供热量的 58.28%。

3、电力服务业

在提供电力能源的同时，公司围绕发电主业，依托人才、技术、运行管理等优势，深耕电站管理、技术服务、运营、检修维护等能源服务市场，着力打造电站高端服务品牌，在行业内具有较强竞争力。

在服务全国的基础上，公司电力服务业率先实现了“走出去”战略，公司所属工程公司获得欧盟工程建设准入资质，运营公司取得电力设备维护和对外劳务合作资质，先后承接了赤道几内亚、伊拉克、土耳其等国的火电机组委托运营等海外电站服务。

公司所属明华电力，是专业从事发电领域的集技术服务、技术咨询、工程调试和节能环保产品研发与推广为一体的上海市高新技术企业。明华电力不断提升技术服务品质与技术含量，大力推动科技成果产业化进程，打造一流能源综合技术服务供应商。

（二）行业情况

根据中国电力企业联合会行业分析报告，2019 年，全国电力生产运行平稳，电力供需总体平衡。全年全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，比上年增长 4.5%，第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长贡献率为 51%。2019 年底全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，电力延续绿色低碳发展态势，非化石能源发电装机容量占比继续提高；非化石能源发电量保持快速增长；跨区、跨省送电量实现两位数增长。2019 年电力行业运行情况呈现以下特点：

1、全社会用电量平稳增长，第三产业和城乡居民生活用电的拉动效果明显

2019 年，全国全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，比上年增长 4.5%。全国人均用电量 5161 千瓦时，人均生活用电量 732 千瓦时。各季度全社会用电量增速分别为 5.5%、4.5%、3.4%和 4.7%。电力消费主要特点有：

一是第一产业用电量平稳增长。2019 年，第一产业用电量 780 亿千瓦时，比上年增长 4.5%。其中，渔业、畜牧业用电量分别增长 8.2%和 5.0%。第一产业用电量对全社会用电量增长的贡献率为 1.1%，拉动全社会用电量增长 0.05 个百分点。

二是第二产业及其制造业用电量保持中低速增长。2019 年，第二产业用电量 4.94 万亿千瓦时，比上年增长 3.1%；各季度增速分别为 3.0%、3.1%、2.7%和 3.5%。第二产业用电量占全社会用电量的比重为 68.3%，比上年降低 0.9 个百分点。第二产业用电量对全社会用电量增长的贡献率为 47.9%，拉动 2.1 个百分点。制造业用电量比上年增长 2.9%，其中，四大高载能行业用电量比上年增长 2.0%，其中建材行业用电量增速为 5.3%，黑色行业用电量增速为 4.5%，化工行业用电量与上年持平，有色行业用电量增速为 -0.5%；高技术及装备制造业用电量比上年增长 4.2%；消费品制造业用电量比上年增长 2.2%；其他制造业用电量比上年增长 6.3%。

三是第三产业用电量保持较快增长。2019 年，第三产业用电量 1.19 万亿千瓦时，比上年增长 9.5%，各季度增速分别为 10.1%、8.6%、7.7%和 11.8%。其中，信息传输 / 软件和信息技术服务业用电量增长 16.2%，租赁和商务服务业、房地产业、批发和零售业用电量增速均在 10%以上。

四是城乡居民生活用电量中速增长。2019 年，城乡居民生活用电量 1.02 万亿千瓦时，比上年增长 5.7%；各季度增速分别为 11.0%、7.7%、1.2%和 3.7%。分城乡看，城镇居民、乡村居民用电量分别比上年增长 5.5%和 5.9%。

五是第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长的贡献率合计超过 50%。2019 年，第三产业和城乡居民生活用电分别拉动全社会用电量增长 1.5 和 0.8 个百分点。第三产业和城乡居民生活用电量对全社会用电量增长的贡献率分别为 33.1%和 17.9%，两者合计达到 51.0%，其中第三产业贡献率比上年提高 10.1 个百分点。

六是西部地区用电量增速领先。2019 年，东、中、西部和东北地区全社会用电量分别比上年增长 3.6%、4.5%、6.2%、3.7%，占全国比重分别为 47.2%、18.7%、28.3%、5.8%，全国共有 28 个省份用电量实现正增长。

2、电力延续绿色低碳发展趋势，非化石能源发电装机和发电量均保持较快增长

截至 2019 年底，全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，比上年底增长 5.8%，其中全国全口径非化石能源发电装机容量 8.4 亿千瓦，比上年增长 8.7%，占总装机容量的比重为 41.9%，比上年底提高 1.1 个百分点。2019 年，发电设备利用小时 3825 小时，比上年降低 54 小时。全国主要电力企业合计完成投资 7995 亿元，比上年下降 2.0%。

电力供应主要特点有：

一是全国发电装机容量突破 20 亿千瓦。截至 2019 年底，全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，同比增长 5.8%。分类型看，水电 3.6 亿千瓦、核电 4874 万千瓦、并网风电 2.1 亿千瓦、并网太阳能发电 2.0 亿千瓦、火电 11.9 亿千瓦。火电装机容量中，煤电装机 10.4 亿千瓦、气电 9022 万千瓦。2019 年，全国新增发电装机容量 10173 万千瓦，比上年少投产 2612 万千瓦；其中新增非化石能源发电装机容量 6389 万千瓦，占新增发电装机总容量的 62.8%。全国新增并网风电和太阳能发电装机容量分别为 2574 万千瓦和 2681 万千瓦，分别比上年多投产 447 万千瓦和少投产 1844 万千瓦。新增煤电、气电装机容量分别为 2989 万千瓦和 629 万千瓦，分别比上年少投产 67 万千瓦和 255 万千瓦。

二是核电、风电和太阳能发电量快速增长。2019 年，全国全口径发电量为 7.33 万亿千瓦时，比上年增长 4.7%。全国非化石能源发电量 2.39 万亿千瓦时，比上年增长 10.4%，占全国发电量的比重为 32.6%，比上年提高 1.7 个百分点，其中，水电、核电、并网风电和并网太阳能分别比上年增长 5.7%、18.2%、10.9%和 26.5%。全国全口径火电发电量 5.05 万亿千瓦时，比上年增长 2.4%；其中，煤电发电量 4.56 万亿千瓦时，比上年增长 1.7%。

三是水电和太阳能发电设备利用小时比上年提高。2019 年，水电发电设备利用小时 3726 小时，比上年提高 119 小时；并网太阳能发电 1285 小时，比上年提高 55 小时；并网风电 2082 小时，比上年降低 21 小时；核电 7394 小时，比上年降低 149 小时；火电 4293 小时，比上年降低 85 小时，其中煤电 4416 小时，比上年降低 79 小时，气电 2646 小时，比上年降低 121 小时。

四是农网升级改造及配网建设是电网投资重点，跨区跨省送电量较快增长。2019 年，全国电网工程建设完成投资 4856 亿元，其中 110 千伏及以下电网投资占电网投资的比重为 63.3%，比上年提高 5.9 个百分点。全国基建新增 220 千伏及以上变电设备容量 23042 万千伏安，比上年多投产 828 万千伏安；新增 220 千伏及以上输电线路长度 34022 千米，比上年少投产 7070 千米；新增直流换流容量 2200 万千瓦，比上年减少 1000 万千瓦。2019 年，全国跨区、跨省送电量分别完成 5405 亿千瓦时和 14440 亿千瓦时，分别比上年增长 12.2%和 11.4%。

五是电力燃料供应由紧平衡转向总体平衡，电煤全年综合价超过绿色区间上限。煤矿优质产能逐步释放，进口煤支撑作用较好发挥，2019 年电煤供应总体有保障。电煤价格前高后低，震荡幅度收窄，全年综合价仍超过《关于印发平抑煤炭市场价格异常波动的备忘录的通知》（发改运行〔2016〕2808 号）规定的绿色区间上限（500-570 元 / 吨）。

3、全国电力供需总体平衡，局部地区采取了有序用电措施

2019 年，全国电力供需总体平衡。东北、西北区域电力供应能力富余；华北、华东、华中、南方区域电力供需总体平衡，其中，蒙西、冀北、辽宁、浙江、江西、湖北、海南等省级电网在部分时段采取了有序用电措施，蒙西电网从前几年的电力供应能力富余转为 2019 年以来的电力供应偏紧。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元　币种：人民币

	2019 年	2018 年		本年比上年增减(%)	2017 年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	111,022,717,393.79	99,400,136,136.78	98,669,641,466.41	11.69	85,312,973,678.10	80,913,969,430.61
营业收入	23,690,034,551.14	22,778,665,351.55	22,578,777,856.69	4.00	19,282,205,315.76	18,844,317,471.65
归属于上市公司股东的净利润	962,376,582.50	2,752,302,622.61	2,769,071,691.39	-65.03	1,014,731,296.95	928,023,882.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	558,138,193.76	516,467,211.43	515,473,132.30	8.07	243,744,928.12	243,744,928.12
归属于上市公司股东的净资产	19,058,394,169.90	16,092,603,426.05	15,901,710,219.24	18.43	13,451,849,785.79	12,748,670,024.82
经营活动产生的现金流量净额	5,930,132,245.92	6,546,689,126.09	6,351,162,579.86	-9.42	4,274,179,326.09	4,152,136,588.40
基本每股收益（元 / 股）	0.3609	1.1103	1.1171	-67.50	0.4211	0.3851
稀释每股收益（元 / 股）	0.3609	1.1103	1.1171	-67.50	0.4211	0.3851
加权平均净资产收益率(%)	5.89	18.51	18.92	减少 12.62 个百分点	7.62	6.98

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元　币种：人民币

	第一季度（1-3 月份）	第二季度（4-6 月份）	第三季度（7-9 月份）	第四季度（10-12 月份）
营业收入	5,921,906,099.08	5,782,406,502.79	5,979,971,404.77	6,005,750,544.50
归属于上市公司股东的净利润	273,771,134.12	359,071,400.73	278,630,354.14	50,903,693.51
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	61,666,253.70	347,512,118.51	261,894,023.98	-112,934,202.42
经营活动产生的现金流量净额	61,108,278.21	1,198,254,982.17	2,009,739,861.36	2,661,029,124.18

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用　□不适用

2019 年 8 月 31 日本公司同一控制下企业合并取得长兴岛热电，2019 年 8 月 31 日本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并取得盐城热电，按准则规定对 2019 年第一季度报告及 2019 年半年度报告进行了追溯调整。

4 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

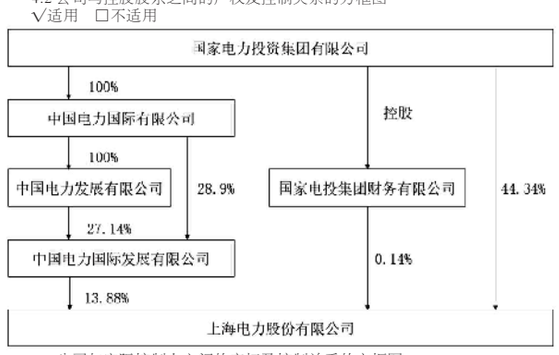
截止报告期末普通股股东总数(户)	104,367
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	101,529
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

前 10 名股东持股情况

股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	-30,000,000	1,160,518,219	44.34	269,917,892	无		国有法人
中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	13.88	0	无		国有法人
中国长江电力股份有限公司	76,565,815	145,463,336	5.56	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	78,253,612	2.99	0	无		其他
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	-15,337,393	46,012,300	1.76	0	无		国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	34,538,200	1.32	0	无		国有法人
上海双创栋康企业管理中心（有限合伙）	34,509,202	34,509,202	1.32	0	质押	34,400,000	其他
香港中央结算有限公司	13,246,707	18,950,456	0.72	0	无		其他
东方证券股份有限公司	-16,988,289	18,287,784	0.70	0	无		国有法人
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
广发基金-农业银行-广发中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
华夏基金-农业银行-华夏中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
南方基金-农业银行-南方中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
工银瑞信基金-农业银行-工银瑞信中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无		其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电力投资集团有限公司是本公司控股股东；中国电力国际发展有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司，国家电力投资集团有限公司是中国电力国际发展有限公司的实际控制人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

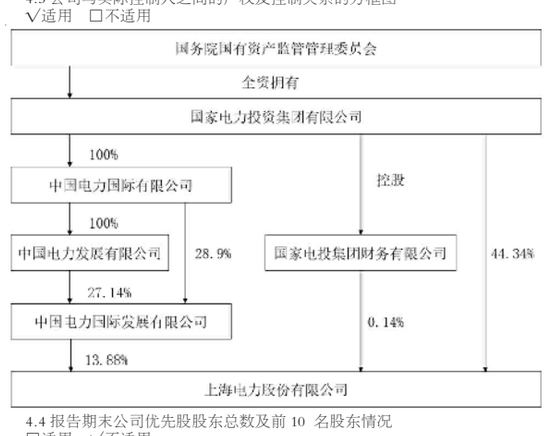
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用　□不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用　√不适用

5 公司债券情况

□适用　√不适用

三经营情况讨论与分析

1 报告期内主要经营情况

2019 年，面对复杂多变的内外部形势，公司坚持以价值创造为导向，狠抓关键要素管控，全年实现营业收入 236.90 亿元，同比增长 4%；实现归属于母公司净利润 9.62 亿元，完成年度预算的 118.81%，同比下降 65.03%（2018 年公司合作开发杨树浦电厂土地项目，该笔交易增加公司 2018 年净利润约 20 亿元，2019 年公司无此项非经常性损益事项）；扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润 5.58 亿元，同比上升 8.07%；归属于母公司每股净资产 7.28 元，基本每股收益 0.36 元，加权平均净资产收益率 5.89%。

1.千方百计增产增利

立足保基数、争市场、增效益，着力加强市场营销，努力提增市场份额和效益。2019 年全年，公司完成合并口径发电量 486.63 亿千瓦时（含调试电量），同比上升 0.04%；完成市场交易电量 200.91 亿千瓦时，同比增长 27.62%。积极通过电量替代和外部发电权置换等工作，实现度电收益最大化。努力拓展热力市场，完成供热量 1918.28 万吉焦，同比增长 7.08%。

以客户需求为中心，不断拓展综合能源服务市场。主动加强客户走访和开发，开展客户经理制，积极了解客户用能情况，努力提高服务质量。

2.多措并举挖潜增效

全力压降燃料成本。加强市场跟踪和研判，积极拓展海外煤直接采购渠道，努力降低燃料成本。全年累计到厂标煤价 796.5 元 / 吨，同比下降 77.1 元 / 吨，降幅为 8.8%；在沪电厂累计进口煤 452.02 万吨，同比增长 23.84%，降低燃料成本 2.07 亿元。

全力压降资金成本。密切跟踪货币政策和资本市场情况，不断创新融资模式，多渠道筹措低成本资金，确保资金供应和公司信用安全。2019 年综合资金成本 4.09%，同比下降 0.37 个百分点。资产负债率为 72.92%，同比下降 0.33 个百分点。

全力提升节能降耗水平。狠抓对标挖潜，推进设备状态检修和运行精细化管理，供电煤耗、综合厂用电率实现“双降”。2019 年供电煤耗 281.48 克 / 千瓦时，同比下降 0.77 克 / 千瓦时；综合厂用电率 4.23%，同比下降 0.01 个百分点。公司所属漕泾电厂 1 号机组供电煤耗在上海市排名第一，田集电厂 2 号、4 号机组分别荣获中电联全国 600MW 级超临界、超超临界湿冷机组对标 5A 级，7 个光伏场站荣获中电联全国太阳能光伏电站生产运行统计指标对标 5A 级。

3.持续提升分红水平

董事会和公司高度重视股东回报，努力提升分红水平，让股东切实分享公司成长和发展成果。2019 年，公司实施了 2018 年度利润分配方案，向全体股东派发现金红利 8.64 亿元，同比增长达 79%。

2 导致暂停上市的原因

□适用　√不适用

3 面临终止上市的情况和原因

□适用　√不适用

4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用　□不适用

重要会计政策变更

1、财务报表格式的修订

财政部于 2019 年颁布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2019]6 号）、《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》（财会[2019]16 号），本公司在编制本年度财务报表时，遵循了上述文件要求，并按规定相应追溯调整了财务报表比较数据。该会计政策变更对净利润和股东权益没有影响，对报表项目的影响如下：

对 2019 年度合并财务报表的影响：

单位：元　币种：人民币

报表项目	会计政策变更前年末余额 / 本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后年末余额 / 本年发生额
应收票据	0.00	47,077,678.20	47,077,678.20
应收账款	0.00	7,826,799,897.17	7,826,799,897.17
应收票据及应收账款	7,873,877,575.37	-7,873,877,575.37	0.00
应付票据	0.00	585,215,766.26	585,215,766.26
应付账款	0.00	4,949,599,633.04	4,949,599,633.04
应付票据及应付账款	5,534,815,399.30	-5,534,815,399.30	0.00

对 2018 年度合并财务报表的影响：

单位：元　币种：人民币

报表项目	会计政策变更前年末余额 / 本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后年末余额 / 本年发生额
应收票据	0.00	46,261,744.41	46,261,744.41
应收账款	0.00	4,496,131,358.90	4,496,131,358.90
应收票据及应收账款	4,542,393,103.31	-4,542,393,103.31	0.00
应付票据	0.00	120,357,330.28	120,357,330.28
应付账款	0.00	6,506,363,042.56	6,506,363,042.56
应付票据及应付账款	6,626,720,372.84	-6,626,720,372.84	0.00

注：会计政策变更前年末余额与本公司 2018 年年报披露数据差异系本年本公司同一控制下企业合并长兴岛热电、本公司所属企业江苏电力同一控制下企业合并盐城热电，按照企业会计准则规定追溯调整比较期间财务报表导致。

2、投资性房地产计量模式变更

根据《企业会计准则第 3 号—投资性房地产》的规定，有确凿证据表明投资性房地产的公允价值能够持续可靠取得的，可以对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量。本集团投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场，能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。为了更加客观、公允地反映公司的财务状况以及经营成果，本集团对投资性房地产的计量模式进行变更，自 2019 年 1 月 1 日起本集团投资性房地产的计量模式由成本模式计量变更为公允价值模式计量。上述变更已经本公司 2019 年第十次临时董事会和 2019 年第六次临时监事会审议通过。

本集团按照《企业会计准则第 3 号——投资性房地产》、《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的要求对 2018 年度的财务报表进行了追溯调整。对财务报表的影响如下：

对 2018 年 12 月 31 日合并资产负债表的影响如下：

单位：元　币种：人民币

报表项目	会计政策变更前年末余额 / 本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后年末余额 / 本年发生额
投资性房地产	68,361,888.20	39,448,411.80	107,810,300.00
递延所得税负债	49,413,655.65	9,862,102.95	59,275,758.60
未分配利润	6,594,650,036.29	24,686,127.34	6,619,336,163.63
少数股东权益	10,491,204,336.86	4,900,181.51	10,496,104,518.37

对 2018 年 1 月 1 日合并资产负债表的影响如下：

单位：元　币种：人民币

报表项目	会计政策变更前年末余额 / 本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后年末余额 / 本年发生额
投资性房地产	59,994,830.17	33,696,969.83	93,691,800.00
递延所得税负债	63,999,857.27	8,424,242.46	72,424,099.73
未分配利润	4,502,793,541.08	21,701,091.86	4,524,494,632.94
少数股东权益	6,640,454,618.35	3,571,635.51	6,644,026,253.86

对 2018 年度合并利润表的影响如下：

单位：元　币种：人民币

报表项目	会计政策变更前年末余额 / 本年发生额	会计政策变更影响	会计政策变更后年末余额 / 本年发生额
营业成本	17,941,906,330.75	-1,957,204.53	17,939,949,126.22
公允价值变动收益	440,083.97	3,794,237.44	4,234,321.41
所得税费用	588,323,407.83	1,437,860.49	589,761,268.32
少数股东损益	644,668,929.79	1,328,546.00	645,997,475.79
归属于母公司所有者的净利润	2,749,317,587.13	2,985,035.48	2,752,302,622.61

3、新金融准则

财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 22 号 - 金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号 - 金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号 - 套期会计》及《企业会计准则第 37 号 - 金融工具列报》（以下合称“新金融准则”）。在金融资产分类与计量方面，新金融准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及企业管理该等资产的业务模式分类为“以摊余成本计量的金融资产”、“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别。取消了贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等原分类。权益工具投资一般分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，也允许企业将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，但该指定不可撤销，且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

金融资产减值方面，新金融准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量以及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、应收账款以及特定未提用的贷款承诺。新金融准则要求采用预期信用损失模型以替代原先的已发生信用损失模型，依据相关项目自初始确认后信用风险是否显著增加，信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失计提。对于应收账款采用简化方法，允许始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。

本集团自 2019 年 1 月 1 日起施行上述新金融准则，并自该日起按照新金融准则的规定确认、计量和报告本集团的金融工具，变更后的会计政策详见本报告第十一节、五、10。

执行日前的金融工具确认和计量与新金融准则要求不一致的，本集团按照新金融准则的要求进行衔接调整，涉及前期比较财务报表数据与新金融准则要求不一致的，本集团不进行调整；金融工具原账面价值和在新金融准则施行日的新账面价值之间的差额，计入 2019 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。本集团采用预期信用损失模型替代原先的已发生信用损失模型计算了首次执行新金融准则的累计影响数，与原确认的减值准备无重大差异。因此本集团认为新金融准则对 2019 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益无重大影响，对 2019 年度财务报表亦未产生重大影响。于 2019 年 1 月 1 日，本集团采用新金融准则对财务报表的影响如下：

单位：元　币种：人民币

项目	按原准则列示的账面价值 2018 年 12 月 31 日	施行新金融准则影响合计	施行新金融准则对合并资产负债表的影响		按新金融准则列示的账面价值 2019 年 1 月 1 日
			重分类		
			自原分类为可供出售金融资产转入	自原分类为其他非流动资产转入	
交易性金融资产	0.00	305,006,750.41	305,006,750.41	0.00	305,006,750.41
债权投资	0.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	220,000,000.00
可供出售金融资产	521,304,982.97	-521,304,982.97	-521,304,982.97	0.00	0.00
其他权益工具投资	0.00	216,298,232.56	216,298,232.56	0.00	216,298,232.56
其他非流动资产	4,204,951,169.11	-220,000,000.00	0.00	-220,000,000.00	3,984,951,169.11
其他综合收益	-755,585,136.84	317,764,753.83	0.00	0.00	-437,820,383.01
未分配利润	6,619,336,163.63	-317,764,753.83	0.00	0.00	6,301,571,409.80

4、非货币性资产交换、债务重组准则

财政部于 2019 年颁布了修订后的《企业会计准则第 7 号 - 非货币性资产交换》（财会[2019]8 号）、《企业会计准则第 12 号 - 债务重组》（财会[2019]9 号），并分别要求自 2019 年 6 月 10 日、2019 年 6 月 17 日起执行，对于 2019 年 1 月 1 日前已经发生的非货币性资产交换、债务重组不需要追溯。本集团 2019 年未发生重大非货币性资产交换、债务重组交易，该企业会计准则的修订对本集团未产生重大影响。

5、境外子公司土耳其 EMBA 记账本位币变更

近年来土耳其里拉汇率剧烈波动，对土耳其 EMBA 的报表合理反映、正常经营产生了影响，为减少里拉汇率波动产生的影响，根据土耳其 EMBA 重要的筹投资、采购等活动以美元计价或结算的情况。为了更加客观、公允地反映土耳其 EMBA 的财务状况以及经营成果，自 2019 年 5 月 1 日土耳其 EMBA 将其记账本位币由土耳其里拉变更为美元。上述变更已经本公司 2019 年第七次临时董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过。

根据企业会计准则的规定，本次会计政策变更采用未来适用法，对本集团以前各年度财务状况和经营成果不产生影响。

重要会计估计变更

随着技术不断进步及设备质量、运行维护水平的稳步提升，本集团所属火电企业的发电及供热设备、新能源企业的光伏发电设备寿命较以往有一定程度的延长。

根据《企业会计准则第 4 号—固定资产》规定，企业应当根据固定资产的性质和使用情况，合理确定固定资产的使用寿命和预计净残值。为更加客观、公允地反映本集团的财务状况和经营成果，结合固定资产的实际情况并参照行业标准，本集团对相关固定资产使用年限进行了重新核定，自 2019 年 1 月 1 日起，将火电、太阳能的发电及供热设备折旧年限由 12-20 年变更为 20 年。上述变更已经本公司 2019 年第七次临时董事会和 2019 年第三次临时监事会审议通过。

根据《企业会计准则第 28 号 - 会计政策、会计估计变更、差错更正》的规定，本次会计估计变更采用未来适用法，对以前各年度财务状况和经营成果不产生影响。

本次会计估计变更导致本集团 2019 年度利润总额增加 11,494.48 万元。

1 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用　√不适用

2 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

√适用□不适用

本集团 2019 年度合并财务报表范围包括本公司及上海外高桥发电有限责任公司、上海漕泾热电有限责任公司等 34 家二级子公司、146 家三级子公司、27 家四级子公司、5 家五级子公司、1 家六级子公司。具体名单如下：

序号	公司全称	公司简称
1	上海电力股份有限公司	上海电力
2	上海外高桥发电有限责任公司	外高桥发电
3	上海漕泾热电有限责任公司	漕泾热电
4	上海上电电力工程有限公司	上电工程
4-1	上海电力工程(马耳他)有限公司	上电工程马耳他
4-1-1	上海上电电力工程有限公司黑山子公司	工程黑山子公司
5	上海上电电力运营有限公司	上电运营
6	上海上电漕泾发电有限公司	上电漕泾
7	上海前滩新能源发展有限公司	前滩新能源
8	上海明华电力科技有限公司	明华电力
8-1	华东电力试验研究院科技开发有限公司	华东电力试验研究院
9	上海电力燃料有限公司	燃料公司
9-1	上海翔安电力航运有限公司	翔安航运
10	上海漕泾联合能源有限公司	联合能源
11	上海闵行燃气发电有限公司	闵行燃气
12	上海电力绿色能源有限公司	绿色能源
12-1	上海西岸绿色能源有限公司	西岸能源
13	上海上电电力投资有限公司	上电投资
14	上海世博绿色能源发展有限公司	世博能源
15	上海褐美能源科技有限公司	褐美能源
16	上海电力新能源发展有限公司	新能源公司
16-1	江苏苏美达上电发电有限公司	江苏苏美达
16-2	苏美达东台发电有限公司	苏美达东台
16-3	泗阳沃达行新能源有限公司	泗阳沃达
16-4	萧县协合风力发电有限公司	萧县协合
16-5	宿州协合风力发电有限公司	宿州协合
16-6	烟台亿豪新能源开发有限公司	烟台亿豪
16-7	宿迁协合新能源有限公司	宿迁协合
16-7-1	天长协合风力发电有限公司	天长协合
16-8	丰县苏新新能源有限公司	丰县苏新
16-9	海安策兰投资有限公司	海安策兰
16-10	嘉兴上电光伏发电有限公司	嘉兴上电
16-11	中电投中旗光伏发电有限公司	中电投中旗
16-12	江苏格雷澳光伏发电有限公司	江苏格雷澳
16-12-1	鄱善海