

公司代码：600021

公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司
2019 年年度报告摘要

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@shanghaiipower.com	sepco@shanghaiipower.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	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

入						
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	5,930,132,245	6,546,689,12	6,351,162,57	-9.4	4,274,179,32	4,152,136,58

营 活 动 产 生 的 现 金 流 量 净 额	. 92	6. 09	9. 86	2	6. 09	8. 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. 6 2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

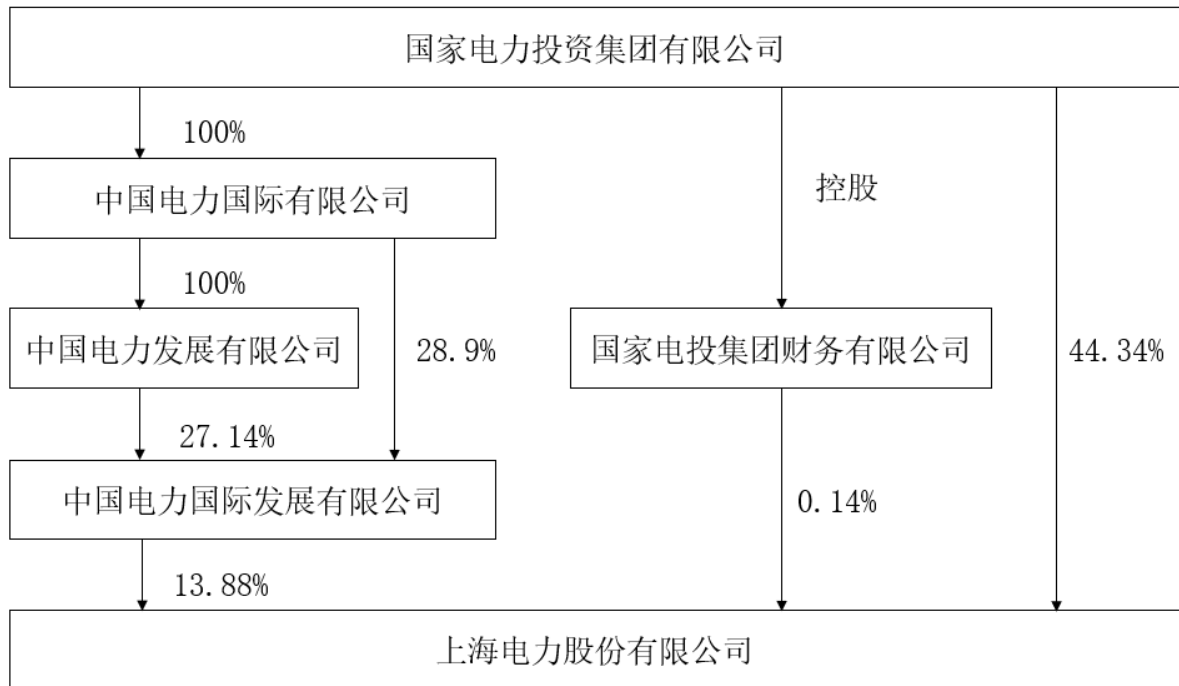
截止报告期末普通股股东总数（户）		104,367					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）		101,529					
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）		0					
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）		0					
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售 条件的股份 数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
国家电力投资集团 有限公司	-30,000,000	1,160,518,219	44.34	269,917,892	无		国有 法人
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						

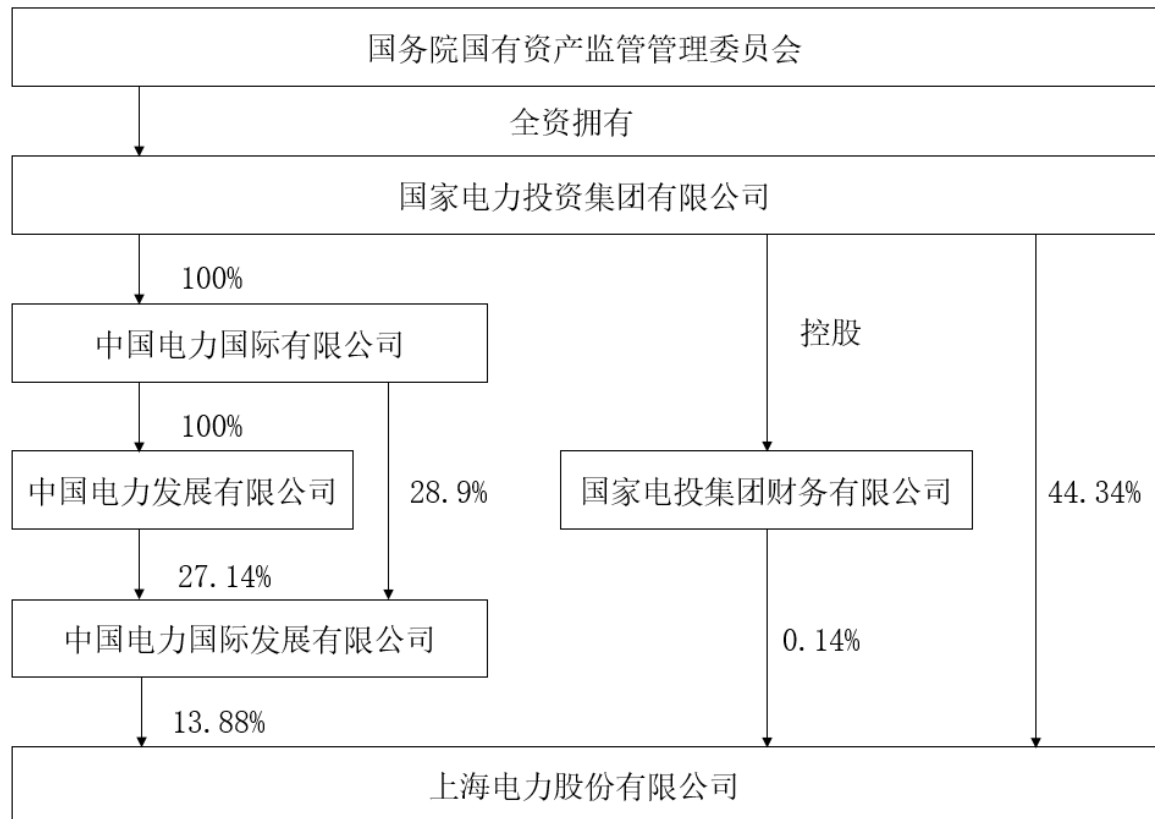
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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

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	
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。

5 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

6 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	鄞善海林光伏发电有限公司	鄞善海林
16-13	赤峰市永能新能源有限公司	赤峰市永能
16-14	张北天宏太阳能发电科技有限公司	张北天宏
16-15	麻城市孚旭电力有限公司	麻城孚旭
16-16	上海电力盐城北龙港光伏发电有限公司	盐城北龙港
16-17	海安县光亚新能源有限公司	海安光亚
16-18	东至上电新能源发展有限公司	东至上电
16-19	上海绿拜新能源有限公司	上海绿拜

16-19-1	上海长浦新电漕泾光伏发电有限公司	上海长浦
16-20	湖北阳财光伏科技有限公司	湖北阳财
16-20-1	宜城晶盛光伏科技有限公司	宜城晶盛
16-21	浑源东方宇华风力开发有限公司	浑源东方
16-22	广西富凯利源投资有限公司	广西富凯
16-22-1	广西睿威新能源投资有限公司	广西睿威
16-23	寿光紫泉上电新能源有限公司	寿光紫泉
16-23-1	寿光森爱新能源有限公司	寿光森爱
16-24	齐河县善能新能源有限公司	齐河善能
16-24-1	齐河县鼎源电力有限公司	齐河鼎源
16-25	盘州市中电电气新能源有限公司	盘州新能源
16-25-1	盘州市中电电气光伏发电有限公司	盘州中电
16-26	济南盈光合新能源科技有限公司	济南盈光合
16-26-1	山东郓城锐鸣能源科技有限公司	山东郓城
16-27	湖南晶尧分布式能源服务有限公司	湖南晶尧
16-27-1	华容晶尧电力有限公司	华容晶尧
16-28	当阳华鑫微网能源开发有限公司	当阳华鑫
16-28-1	当阳市华直光伏发电有限公司	当阳华直
16-29	湖南晶锐新能源有限公司	湖南晶锐
16-29-1	华容伏昇新能源有限公司	华容伏昇
16-30	荆门寅中能源科技有限公司	荆门寅中
16-30-1	荆门寅晒能源有限公司	荆门寅晒
16-31	湖北天湖能源有限公司	湖北天湖
16-32	郑州杭嘉新能源有限公司	郑州杭嘉
16-33	广西浩德新能源有限公司	广西浩德
16-34	上电平南新能源有限公司	上电平南
16-35	宝应上电投新能源发展有限公司	宝应新能源
16-36	北京上电天宏新能源科技有限公司	上电天宏
16-36-1	尚义县宏能新能源有限公司	尚义宏能
16-36-2	丰宁满族自治县宁阳太阳能发电有限公司	丰宁宁阳
16-37	庆云上电风力发电有限公司	庆云上电
16-38	湖南上电湘安新能源科技有限公司	上电湘安
16-38-1	祁阳湘安新能源科技有限公司	祁阳湘安
16-38-1-1	祁阳豪冲光伏发电有限公司	祁阳豪冲
16-38-1-2	祁阳玉柏岭光伏发电有限公司	祁阳玉柏岭
16-38-1-3	祁阳张家岭光伏发电有限公司	祁阳张家岭
16-39	长沙晶亚新能源有限公司	长沙晶亚
16-39-1	汨罗上电柏棠新能源有限公司	上电柏棠
16-40	长沙兆晟新能源有限公司	长沙兆晟
16-40-1	湘阴晶孚新能源有限公司	湘阴晶孚
17	江苏阚山发电有限公司	江苏阚山
18	江苏上电八菱集团有限公司	上电八菱
18-1	上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	楼王光伏

19	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴
20	淮沪电力有限公司	淮沪电力
21	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	上电哈密
22	土耳其 EMBA 发电有限公司	土耳其 EMBA
23	上坦发电有限公司	上坦发电
24	上海电力能源发展（香港）有限公司	香港公司
24-1	上海电力（马耳他）控股有限公司	马耳他公司
24-1-1	D3 发电有限公司	D3 公司
24-1-2	国际可再生能源发展有限公司	国际可再生能源
24-1-2-1	马耳他黑山风电联合有限公司	马耳他黑山联合
24-1-2-1-1	黑山莫祖拉风电有限公司	莫祖拉风电
24-2	上海电力金融有限公司	上电金融公司
25	上海电力日本株式会社	上电日本
25-1	上电福岛西乡太阳能发电株式会社	福岛西乡
25-2	上电大阪南港太阳能发电合同会社	大阪南港
25-3	上电那须乌山太阳能发电合同会社	那须乌山
25-4	上电三田太阳能发电合同会社	上电三田
25-5	NOBSP 合同会社	NOBSP 会社
25-6	上电茨城筑波太阳能发电株式会社	筑波太阳能
25-7	上电东北小型风力发电合同会社	上电东北
25-8	上电青森小型风力发电合同会社	上电青森
25-9	上电石川门前风力发电合同会社	上电石川
26	江苏上电贾汪发电有限公司	江苏贾汪
27	上海杨树浦发电厂有限公司	杨厂公司
28	上海杨电能源环境技术服务有限公司	杨电技术
29	上海电力大丰海上风电有限公司	江苏大丰
30	上海上电新达新能源科技有限公司	新达新能源
30-1	上海两吉新能源投资有限公司	两吉新能源
30-1-1	宁夏太阳山华盛风电有限公司	宁夏太阳山
30-1-2	北京瑞启达新能源科技发展有限公司	北京瑞启达
30-1-2-1	格尔木瑞启达风力发电有限公司	格尔木瑞启达
30-1-3	秦皇岛冀电新能源有限公司	冀电新能源
30-1-4	秦皇岛宏伟光伏发电有限公司	宏伟光伏
30-2	湖州宏晖光伏发电有限公司	湖州宏晖
30-3	随州永拓新能源有限公司	随州永拓
30-4	海安金轩新能源有限公司	海安金轩
30-5	海安云星新能源有限公司	海安云星
30-6	南通宝丰行新能源有限公司	南通宝丰行
30-7	烟台新宝新能源有限公司	烟台新宝
30-8	泗洪县金丰新能源有限公司	涟源同兴
30-9	涟源同兴新能源科技有限公司	泗洪金丰
30-10	海安德宇新能源有限公司	海安德宇

30-11	海安升义新能源有限公司	海安升义
30-12	海安天朗新能源有限公司	海安天朗
30-13	铁岭华荣光伏发电有限公司	铁岭华荣
30-14	铁岭新晖新能源有限公司	铁岭新晖
30-15	铁岭旭晨光伏发电有限公司	铁岭旭晨
30-16	铁岭轩诚光伏发电有限公司	铁岭轩诚
30-17	屯昌鑫业绿色能源科技有限公司	屯昌鑫业
30-18	肇庆中旭阳光新能源科技有限公司	肇庆中旭
30-19	东营上电海上风力发电有限公司	东营海上风
30-20	广西武宣兴业新能源科技有限公司	广西武宣
30-21	封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	封开鑫叶
30-22	毕节兴业绿色能源科技有限公司	毕节兴业
30-23	沛县盭达新能源科技有限公司	沛县盭达
30-24	云南兴蓝能源科技有限公司	云南兴蓝
30-24-1	巧家兴蓝能源科技有限公司	巧家兴蓝
30-24-2	红河县兴蓝能源有限公司	红河兴蓝
31	国家电投集团江苏电力有限公司	江苏电力
31-1	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	大丰光伏
31-2	中电投建湖光伏发电有限公司	建湖光伏
31-3	国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	洪泽光伏
31-4	国家电投集团常熟光伏发电有限公司	常熟光伏
31-5	国家电投集团江苏新能源有限公司	江苏新能源
31-6	国家电投集团滨海新能源有限公司	滨海新能源
31-7	国家电投集团东海新能源有限公司	东海新能源
31-8	国家电投集团徐州贾旺新能源有限公司	徐州贾汪新能源
31-9	国家电投集团江苏海上风力发电有限公司	江苏海上风
31-10	国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	滨海海上风
31-11	国家电投集团涟水新能源有限公司	涟水新能源
31-12	中电投高邮新能源有限公司	高邮新能源
31-13	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	协鑫滨海
31-14	国家电投集团滨海风力发电有限公司	滨海风力
31-15	国家电投集团江苏滨海港航有限公司	滨海港航
31-16	国家电投集团滨海综合能源供应有限公司	滨海综合能源
31-17	国家电投集团江苏综合能源供应有限公司	江苏综合能源
31-18	苏州和旭智慧能源发展有限公司	苏州和旭
31-19	国家电投集团响水新能源有限公司	响水新能源
31-20	国家电投集团泗洪光伏发电有限公司	泗洪光伏
31-21	如东和风海上风力发电有限公司	如东和风
31-22	如东海翔海上风力发电有限公司	如东海翔
31-23	滨海智慧风力发电有限公司	滨海智慧
31-24	国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司	陈家港风电
31-25	盐城热电有限责任公司	盐城热电
32	上海上电馨源企业发展有限公司	馨源发展

33	国家电投集团浙江新能源有限公司	浙江新能源
33-1	国家电投集团常山新能源有限公司	常山新能源
33-2	国家电投集团慈溪新能源有限公司	慈溪新能源
33-3	国家电投集团德清桑尼新能源有限公司	德清桑尼
33-4	国家电投集团海盐丽安能源有限公司	海盐丽安
33-5	国家电投集团杭州桑尼新能源有限公司	杭州桑尼
33-6	国家电投集团杭州新能源生产运营有限公司	杭州运营
33-7	国家电投集团江山帷盛新能源有限公司	江山帷盛
33-8	国家电投集团金华新能源有限公司	金华新能源
33-9	国家电投集团缙云宏伟新能源有限公司	缙云宏伟
33-10	国家电投集团兰溪新能源有限公司	兰溪新能源
33-11	国家电投集团丽安松阳新能源有限公司	丽安松阳
33-12	国家电投集团龙游新能源有限公司	龙游新能源
33-13	国家电投集团宁波丽安新能源有限公司	宁波丽安
33-14	国家电投集团宁波新能源投资有限公司	宁波新能源
33-15	国家电投集团平湖新能源有限公司	平湖新能源
33-16	国家电投集团浦江新能源有限公司	浦江新能源
33-17	国家电投集团衢州新能源有限公司	衢州新能源
33-18	国家电投集团三门汇普新能源有限公司	三门汇普
33-19	国家电投集团桑尼（杭州大江东）新能源有限公司	桑尼大江东
33-20	国家电投集团桑尼（杭州余杭）光伏发电有限公司	桑尼余杭
33-21	国家电投集团桑尼艾罗（杭州富阳）光伏发电有限公司	桑尼艾罗
33-22	国家电投集团桑尼安吉新能源有限公司	桑尼安吉
33-23	国家电投集团桑尼淳安新能源有限公司	桑尼淳安
33-24	国家电投集团桑尼金华新能源有限公司	桑尼金华
33-25	国家电投集团桑尼绍兴柯桥新能源有限公司	桑尼绍兴
33-26	国家电投集团桑尼诸暨新能源有限公司	桑尼诸暨
33-27	国家电投集团绍兴上虞桑尼新能源有限公司	上虞桑尼
33-28	国家电投集团台州桑尼新能源有限公司	台州桑尼
33-29	国家电投集团天台桑尼新能源有限公司	天台桑尼
33-30	国家电投集团象山新能源有限公司	象山新能源
33-31	国家电投集团新昌桑尼新能源有限公司	新昌桑尼
33-32	国家电投集团永康宏伟新能源有限公司	永康宏伟
33-33	国家电投集团舟山新能源有限公司	舟山新能源
33-34	嘉兴锦好新能源有限公司	嘉兴锦好
33-35	温州弘泰发电有限公司	温州弘泰
33-36	长兴帷博新能源科技有限公司	长兴帷博
33-37	海盐锦好新能源有限公司	海盐锦好
33-38	龙州县百熠新能源科技有限公司	龙州百熠
33-39	玉环晶能电力有限公司	玉环晶能
33-40	玉环晶科电力有限公司	玉环晶科
33-41	国家电投集团绍兴上虞华凯新能源有限公司	绍兴上虞
34	上海长兴岛热电有限责任公司	长兴岛热电

35	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	外高桥热力
----	-------------------	-------

与上年相比，本年因设立增加外高桥热力 1 家二级子公司和绍兴上虞、东营海上风 2 家三级子公司；因非同一控制下企业合并增加上电湘安、祁阳湘安、祁阳豪冲、祁阳玉柏岭、祁阳张家岭、长沙晶亚、上电柏棠、长沙兆晟、湘阴晶孚、广西武宣、封开鑫叶、毕节兴业、沛县鳌达、云南兴蓝、巧家兴蓝、红河兴蓝、玉环晶能、玉环晶科共 10 家三级子公司、5 家四级子公司、3 家五级子公司；因处置减少上电福岛白河太阳能发电合同会社 1 家三级子公司；因同一控制下企业合并增加长兴岛热电 1 家二级子公司和盐城热电 1 家三级子公司。

本年新达新能源与两吉新能源进行业务重组，两吉新能源由二级子公司变更为三级子公司，两吉新能源所属企业宁夏太阳山、北京瑞启达、冀电新能源、宏伟光伏由三级子公司变更为四级子公司，两吉新能源所属企业格尔木瑞启达由四级子公司变更为五级子公司。

详见本报告第十一节“八、合并范围的变更”及“九、在其他主体中的权益”相关内容。

董事长：王运丹

董事会批准报送日期：2020 年 3 月 27 日