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75,602,368.54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及配网建设中后期资金支出较多、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。

6 上市以来历次现金分红情况

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，产业布局着眼全国，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，煤电机组形成了300MW、600MW、1000MW等级的高效发电机组群，装备了超临界、超超临界参数发电，气电机组形成了F、E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15811.69万千瓦，将近能源占装机规模的46.08%，其中：煤电8520.80万千瓦，占比53.92%，气电2391.82万千瓦，占比15.16%，风电1747万千瓦，占比11.06%，光伏发电724.28万千瓦，占比7.34%。

2.热力业务

热力业务是公司的重要业务，公司供热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属清洁热电厂、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7.06%；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修和对外劳务合作资质，先后承接了老挝几内亚、伊拉克上其塔等国的火电机组全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；非化石能源发电装机特点突出表现为：风、光资源丰富地区装机增长数增长，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，用电结构持续优化

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：

一是第二产业用电量平稳增长。2019年，第二产业用电量7.00万千瓦时，比上年增长4.5%。其中，高技术及装备制造业用电量较快增长，增速分别高于全社会用电量增长速度3.1%、3.6%和3.7%。

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5.1%，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较快较快增长。2019年，第三产业用电量1.19万亿千瓦时，比上年增长10.1%，占全社会用电量的比重为16.4%，比上年提高0.8个百分点。第三产业及其制造业用电量较快增长，主要得益于信息传输、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%。

五是第二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，第二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。第二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53.1%和17.9%，两者合计达到71.0%，其中第二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7966亿元，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，并网化12.2亿千瓦，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1073万千瓦，比上年少投产2612万千瓦，其中新增并网太阳能发电装机容量2829万千瓦，占新增发电装机容量的62.8%，全国新增并网风电装机容量1979万千瓦，比上年少投产742万千瓦和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2460万千瓦和620万千瓦，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2.30万亿千瓦时，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4.76万亿千瓦时，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1286小时，比上年提高56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2846小时，比上年降低121小时。

四是化网外级改造及配网建设是电网投资重点，跨区跨省送电能较快增长。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0.9个百分点。全国基建新投220千伏及以上变电设备容量23042万千伏安，比上年多投产2201万千伏安；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4056亿千瓦时和14440亿千瓦时，分别比上年增长12.2%和11.4%。

五是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

六是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

七是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

八是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

九是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

十是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

3 公司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合并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 普通股股东总数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 经营层对公司主要经营情况

2019年，面对复杂多变的外部形势，公司坚持以价值创造为导向，聚焦关键要素管控，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962亿元，完成年度预算的110.81%，同比下降65.03%，剔除2018年公司合作开发格桑德电厂土地项目，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性质事项；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72.28元，基本每股收益0.36元，加权平均净资产收益率5.89%。

1.千万百计增产增利

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4866.3亿千瓦时（含调试电量），同比上升0.04%；完成市场交易电量2000.9亿千瓦时，同比增长27.02%。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7.06%。

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.多措并举控费降成

全力压降燃料成本。加强市场跟踪和研判，积极拓展海外煤炭接采购渠道，努力降低燃料成本。全年累计到厂标煤价格5元/吨，同比下降7.71元/吨，降幅为8.8%；在沪电厂累计进口煤约2202万吨，同比增长52.84%，进口煤占比达20.72%。

全力压降资金成本。常规融资市场策和资本市场相关，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。围绕科技创新，依托智慧电厂建设和运行精细化管理，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

董事会积极响应国家证监会关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的要求，结合公司实际情况，在保证公司正常经营和长远发展的前提下，充分考虑对投资者的回报，不断提高分红水平，增强投资者获得感。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0.13元（含税），共计派发现金红利340,231,345.61元，占2018年归属于上市公司股东净利润的比例为12.36%。

4 报告期内主营业务是否存在重大变化情况

□适用　√不适用

5 报告期内资产构成同比发生重大变动的说明

□适用　√不适用

6 报告期内主要经营情况

公司主营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，产业布局着眼全国，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，煤电机组形成了300MW、600MW、1000MW等级的高效发电机组群，装备了超临界、超超临界参数发电，气电机组形成了F、E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15811.69万千瓦，将近能源占装机规模的46.08%，其中：煤电8520.80万千瓦，占比53.92%，气电2391.82万千瓦，占比15.16%，风电1747万千瓦，占比11.06%，光伏发电724.28万千瓦，占比7.34%。

2.热力业务

热力业务是公司的重要业务，公司供热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属清洁热电厂、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7.06%；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修和对外劳务合作资质，先后承接了老挝几内亚、伊拉克上其塔等国的火电机组全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；非化石能源发电装机特点突出表现为：风、光资源丰富地区装机增长数增长，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，用电结构持续优化

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：

一是第二产业用电量平稳增长。2019年，第二产业用电量7.00万千瓦时，比上年增长4.5%。其中，高技术及装备制造业用电量较快增长，增速分别高于全社会用电量增长速度3.1%、3.6%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%。

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5.1%，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较快较快增长。2019年，第三产业用电量1.19万亿千瓦时，比上年增长10.1%，占全社会用电量的比重为16.4%，比上年提高0.8个百分点。第三产业及其制造业用电量较快增长，主要得益于信息传输、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%。

五是第二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，第二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。第二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53.1%和17.9%，两者合计达到71.0%，其中第二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7966亿元，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，并网化12.2亿千瓦，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1073万千瓦，比上年少投产2612万千瓦，其中新增并网太阳能发电装机容量2829万千瓦，占新增发电装机容量的62.8%，全国新增并网风电装机容量1979万千瓦，比上年少投产742万千瓦和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2460万千瓦和620万千瓦，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2.30万亿千瓦时，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4.76万亿千瓦时，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1286小时，比上年提高56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2846小时，比上年降低121小时。

四是化网外级改造及配网建设是电网投资重点，跨区跨省送电能较快增长。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0.9个百分点。全国基建新投220千伏及以上变电设备容量23042万千伏安，比上年多投产2201万千伏安；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4056亿千瓦时和14440亿千瓦时，分别比上年增长12.2%和11.4%。

五是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

六是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

七是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

八是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

九是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

十是电力燃料供应市场呈现先紧张后宽松态势。2019年，全国电煤消费同比增长3.4%，其中，电力行业用煤增长3.8%，非电力行业用煤增长2.8%。受进口煤大幅增加、国内煤炭产能释放等因素影响，2019年，全国煤炭价格呈现先紧张后宽松态势，秦皇岛港5500大卡动力煤平均价格为569元/吨，较2018年末下跌了71元/吨，跌幅为11.1%。

（三）公司所处行业地位分析及其变化情况

2019年，公司在行业内的地位保持稳定。

（四）报告期内主要经营情况的讨论和分析

2019年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大和十九届二中、三中、四中全会精神，深入学习贯彻习近平总书记对上海工作的重要指示精神，按照“四个率先”的要求，坚持稳中求进工作总基调，坚持新发展理念，坚持高质量发展，坚持改革创新，坚持“抓发展、增盈利、促和谐”，确保完成开门红和圆满完成全年目标任务，全力争当国有电力集团建设世界一流清洁能源企业先行者，排头兵而努力奋斗，为上海经济社会发展和能源保障安全、稳定、绿色的投资回报。

（五）报告期内主要经营情况

2019年，公司实现归属于母公司净利润962,376,582.50元，同比减少65.03%。

公司2020年主要投资计划：确保完成归属于母公司净利润80亿元，扣减于母公司净利润增加额62亿元，力争超额完成；发电量确保完成497.99亿千瓦时，营业总收入241.87亿元；母公司2020年融资需求额度为269.04亿元，其中新增融资69.25亿元。

（六）报告期内公司所从事的行业、经营性质或者公司主要资产发生重大变化情况

□适用　√不适用

（七）公司主要控股参股公司分析，包括报告期内取得和处置子公司的情况，以及对公司整体业务和业绩影响达到10%以上的参股公司的经营情况

□适用　√不适用

（八）公司预计未来一个报告期内可能发生重大亏损或者重大盈利情况的警示及原因说明

□适用　√不适用

（九）公司非标准审计报告涉及事项的说明

□适用　√不适用

（十）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

（十一）公司对2020年1-3月经营业绩的预计

□适用　√不适用

（十二）其他披露事项

□适用　√不适用

四 涉及财务报告的相关事项

1 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

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家五级子公司等。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